



Overcome **CHALLENGES** with Collaborative Networks

“ร่วมมือ ร่วมใจ”
ก้าวข้ามทุกอุปสรรค สู่อนาคต

รายงานประจำปี 2563 | Annual Report 2020



บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

ชั้น 2 - 4 อาคาร ท.083

53 หมู่ที่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

โทร. 0-2436-6909 แฟกซ์: 0-2436-6957

อีเมล: info@egati.co.th

EGAT International Company Limited

Floor 2 - 4, T.083 Building

53 Moo 2, Charan SanitWong Road,

Bang Kruai, Nonthaburi 11130

Tel: (66)-2436-6909 Fax: (66)-2436-6957

Email: info@egati.co.th

Website: www.egati.co.th

รายงานประจำปี 2563

Annual Report 2020

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
EGAT International Company Limited

โอกาสใหม่ของ
ธุรกิจพลังงานสู่อนาคต

EMPOWERING the Future of Energy

สารบัญ Contents

- 02 **วิสัยทัศน์ พันธกิจ ค่านิยมองค์กร
เป้าหมาย และยุทธศาสตร์หลักของบริษัท**
Vision, Mission, Corporate values, Goals
and Strategies of the Company
- 04 **สารประธานกรรมการ**
Message from the Chairman
- 06 **รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ**
Report of the Audit Committee
- 10 **รายงานของคณะกรรมการพิจารณาแผน
ประเมินผล และบริหารความเสี่ยง**
Report of the Planning Performance,
Evaluation and Risk Management Committee
- 14 **รายงานของคณะกรรมการบริหารการ
ลงทุน**
Report from the Investment Management
Committee
- 16 **ลักษณะการประกอบธุรกิจของบริษัท**
Nature of Business
- 18 **ผลการดำเนินงาน**
Operating Results
- 30 **วิเคราะห์ผลการดำเนินงาน
และฐานะการเงิน**
Analysis of Operating Results and
Financial Position
- 34 **แผนการดำเนินงานในอนาคต**
Future Plan
- 40 **การบริหารความเสี่ยง**
Risk Management
- 46 **โครงสร้างองค์กร**
Organization Chart
- 48 **โครงสร้างการจัดการองค์กร**
Structure of Organizational Management
- 58 **คณะกรรมการบริษัท**
Board of Directors
- 72 **คณะผู้บริหาร**
Executives
- 86 **การกำกับดูแลกิจการที่ดี**
Corporate Governance
- 88 **การพัฒนาองค์กรและทรัพยากรบุคคล**
Human Resource Development and
Operational Improvement
- 92 **ความรับผิดชอบต่อสังคม
ชุมชน และสิ่งแวดล้อม**
Social Responsibility
- 98 **รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต**
Independent Auditor's Report
- 104 **งบแสดงฐานะการเงิน**
Statement of Financial Position
- 118 **หมายเหตุประกอบงบการเงิน**
Notes to the Financial Statements
- 196 **ค่าธรรมเนียมผู้สอบบัญชี**
Audit Fee



วิสัยทัศน์ พันธกิจ ค่านิยมองค์กร เป้าหมาย และยุทธศาสตร์หลักของบริษัท

Vision, Mission, Corporate Values, Goals and Strategies of the Company

วิสัยทัศน์

เป็นองค์กรชั้นนำเพื่อการลงทุนในธุรกิจพลังงานและธุรกิจเกี่ยวเนื่องในต่างประเทศที่ได้รับความเชื่อถือในระดับสากล

พันธกิจ

- พัฒนา จัดหา ลงทุน ร่วมลงทุน ธุรกิจด้านพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจที่เกี่ยวข้องในต่างประเทศ เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงให้ประเทศไทย
- สร้างผลตอบแทนและมูลค่าเพิ่มที่เหมาะสมให้แก่องค์กรและ กฟผ.
- ดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนด้วยหลักธรรมาภิบาล ใส่ใจสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อมในประเทศที่ไปลงทุน

ค่านิยมองค์กร Corporate Core Values

ตื่นตัว คิดและกล้าเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว ทันกาลและตลอดเวลา เพื่อพัฒนาองค์กรให้ดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยไม่ย่อท้อ ไม่หมดกำลังใจที่จะต่อสู้กับปัญหาและอุปสรรค



ENERGETIC

Enthusiastically, think and dare to change quickly, timely, and constantly to improve the Organization continuously without falling short of determination to overcome problems and obstacles.

ปฏิบัติงานอย่างทุ่มเทและเสียสละเพื่อองค์กร ตระหนักถึงความแตกต่างทางวัฒนธรรมของคู่ค้า โดยวิธีการโน้มน้าวเจรจา ต่อรองเพื่อผลสำเร็จทางธุรกิจ



GOAL ORIENTED

Works diligently and sacrifice for the Organization; being aware of cultural differences of business partners by means of persuading and negotiating for business success.

มีวินัยในการทำงาน ปรับปรุงพัฒนาตนเอง มุ่งเน้นคุณภาพของงาน และสำนึกในหน้าที่ที่รับผิดชอบ



ACCOUNTABILITY

Maintain work discipline; adopt self-improvement; focus on quality of work; and being conscious of work responsibility.

มีความเชื่อมั่นในองค์กร เพื่อนร่วมงานและทีมงาน ยอมรับในความคิดเห็น วิธีการทำงาน ตลอดจนความสามารถของแต่ละบุคคลที่ต่างกันไปเพื่อความสมบูรณ์ และแข็งแกร่งของทีม พร้อมทั้งมีความสามัคคีปรองดอง มุ่งสู่เป้าหมายเดียวกัน



TRUST & TEAM

Have trust in Organization and colleagues and teams; respect different opinions, working methods, capability of each person to strive for work perfection and team build-up with harmony and sharing a common goal.

ปฏิบัติหน้าที่โดยยึดถือความถูกต้องตามระเบียบวินัย จรรยาวิชาชีพ ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต โปร่งใสและสามารถตรวจสอบได้



INTEGRITY

Perform duties by adhering to the correctness, discipline, and professional ethics with honesty, transparency, and verifiability.

Vision

To be an internationally-trusted leading enterprise for overseas investment in energy and related businesses

Mission

- To develop, acquire, invest and co-invest in electricity business and related businesses overseas in order to enhance energy stability of Thailand
- To generate the appropriate return on investment and value added for the Company and for EGAT
- To operate the sustainable business with good governance, and with care for society, economy and environment of the countries in which EGATi has invested

เป้าหมายการดำเนินงานของบริษัท

EGATi

Corporate Target

	ระยะสั้น (ปี 2563 - 2565) Short-Term (2020 - 2022)	ระยะกลาง (ปี 2566 - 2567) Medium-Term (2023 - 2024)	ระยะยาว (ปี 2568 - 2572) Long-Term (2025 - 2029)
1. อัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น (ROE)	6.95%	5.95%	9.69%
2. อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (ROA)	5.26%	4.59%	7.41%
3. การเติบโตของรายได้ Revenue Growth	21.68% ต่อปี/per year		
4. สัดส่วนการลงทุน Proportion of Investment	<ul style="list-style-type: none"> Return 63% Security 37% 	<ul style="list-style-type: none"> Sustainable 8% Security 30% Return 62% 	<ul style="list-style-type: none"> Sustainable 10% Security 54% Return 36%

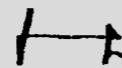
สารประธานกรรมการ

Message from the Chairman

ในปี 2563 ที่ผ่านมา นับเป็นปีแห่งความท้าทายของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (บริษัท) ท่ามกลางสถานการณ์เศรษฐกิจถดถอย ประกอบกับสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) ที่ส่งผลกระทบต่อ การดำเนินธุรกิจอย่างรุนแรงในทุกประเทศทั่วโลก จากสถานการณ์ดังกล่าว บริษัทปรับ กระบวนการดำเนินธุรกิจอย่างรอบคอบ ตลอดจนปรับเปลี่ยนกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจของ บริษัทให้มีความเหมาะสมและต่อเนื่อง เพื่อให้สามารถดำเนินงานได้ตามเป้าหมาย

ผลกระทบจาก COVID-19 ทำให้ราคาก๊าซหุงต้มค่า ส่งผลให้รายได้จากบริษัท Adaro Indonesia ลดลง ขณะเดียวกันปี 2563 เป็นปีน้ำแล้ง ทำให้บริษัทไฟฟ้า น้ำเขื่อน 1 จำกัด มีรายได้ต่ำกว่าเป้าหมาย อย่างไรก็ตาม ด้วยการบริหารงานและการทำงานอย่างรอบคอบ โปร่งใส และการปรับวิธีการทำงาน ทำให้บริษัทสามารถดำเนินงานได้สำเร็จลุล่วงตาม แผนงาน โดยบริษัทได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. ให้เสนอขออนุมัติลงทุน ในโครงการใหม่ 4 โครงการจากกระทรวงพลังงาน ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์บนทุ่นลอยน้ำในได้หวัน โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 3 ในสาธารณรัฐ ประชาธิปไตยประชาชนลาว โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ ในสาธารณรัฐ สังคมนิยมเวียดนาม และธุรกิจที่เป็นนวัตกรรมอีก 1 โครงการ และนอกจากนี้ บริษัท ยังสามารถรักษาอันดับความน่าเชื่อถือทางการเงินจาก TRIS Rating ในระดับ AAA และ S&P Global Ratings ในระดับ BBB+ จัดอยู่ในกลุ่ม Investment Grade แสดงถึง ความสามารถในการบริหารจัดการอย่างมีประสิทธิภาพ โดยยึดหลักความคุ้มค่า ดำเนินการ ตามกฎหมาย โปร่งใส และสามารถตรวจสอบได้

ในนามของคณะกรรมการ ผู้บริหารและปฏิบัติงานบริษัท ผมขอขอบคุณผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วนทุกท่านที่ได้ให้การสนับสนุนการดำเนินงานของบริษัท และ มอบความไว้วางใจในการขับเคลื่อนการดำเนินกิจการของบริษัทด้วยดีเสมอมา บริษัทเชื่อมั่น อย่างยิ่งว่า บริษัทจะดำเนินธุรกิจให้เป็นไปอย่างรอบคอบ ให้สอดคล้องกับสภาวะการณ์โลก ที่เปลี่ยนแปลงตลอดเวลา ภายใต้หลักธรรมาภิบาล ความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม และจะนำพาบริษัทเติบโตและก้าวสู่ความเป็นบริษัทชั้นนำในระดับสากลด้านธุรกิจพลังงาน และธุรกิจเกี่ยวเนื่องอย่างมั่นคงและยั่งยืน สร้างคุณค่าแก่ประเทศชาติ สังคม และ ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในทุกภาคส่วนต่อไป

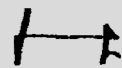


(นายบุญญานิตย์ วงศ์รักมิตร)
ประธานกรรมการ
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

The year 2020 was a challenging time for EGAT International Co., Ltd. (EGATi). Amidst the economic recession coupled with the spread of COVID-19 pandemic, the businesses worldwide suffered tremendously. To cope with the situation, EGATi had carefully modified its business process and changed strategies in business operation to be appropriate and to achieve business continuity so as to reach its goal successfully.

As an impact of COVID-19 pandemic, the coal price has become lowered resulted in the declining income of Adaro Indonesia Co., Ltd. At the same time, the draught in the year 2020 had a negative effect on the revenue of Nam Ngiep 1 Power Company Limited (NNP1PC) which fell below target. However, with its discretion and transparency in management and operation and the change of working procedure, EGATi was able to achieve its work plan. The investment in 4 new projects, namely, Floating Solar Power Plant Project in Taiwan, Nam Ngum 3 Hydropower Project in Lao People's Democratic Republic, Quang Tri Thermal Power Plant Project in the Socialist Republic of Vietnam and an involving innovative business project was approved by EGAT Board of Directors to propose for approval of Ministry of Energy. Moreover, EGATi could maintain its credit rating of AAA assigned by TRIS Rating Co., Ltd. and BBB+ in the investment grade by S&P Global Ratings representing its efficiency in management based on the cost-effectiveness, lawfulness, transparency and verifiability.

On behalf of EGATi Board of Directors, the Management and employees, I wish to thank all stakeholders for their constant support and their confidence in the operation of the Company. I believe that the Company will conduct its operation with discretion in accordance with governance and social responsibility to cope with the changing situation of the world. The successful operation will lead to business growth and development to be a world-class leading company in energy and related business with stability and sustainability and to be a company which is of value to the country, society and stakeholders.



(Mr. Boonyanit Wongrukmit)
Chairman,
EGATi Board of Directors





รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

Report of the Audit Committee

คณะกรรมการบริษัท ในคราวประชุมครั้งที่ 1/2563 เมื่อวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2563 ได้มีมติให้ปรับปรุงคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง โดยแยกอำนาจหน้าที่ด้านการตรวจสอบและด้านการบริหารความเสี่ยงออกจากคณะเดียวกัน เพื่อความเหมาะสมและความเป็นอิสระในการสอบทานการดำเนินงานต่าง ๆ ของบริษัท ทั้งนี้ได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบประกอบด้วยกรรมการผู้ทรงคุณวุฒิจำนวน 3 ท่าน ได้แก่

- | | |
|---------------------------------|---------------|
| 1. นายวิจักขณ์ อภิรักษ์นันท์ชัย | ประธานกรรมการ |
| 2. นายเริงชัย คงทอง | กรรมการ |
| 3. นางสาวชูศรี เกียรติขจรกุล | กรรมการ |

โดยมีผู้จัดการส่วนตรวจสอบภายในทำหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรู้ ความสามารถ ความระมัดระวัง รอบคอบตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทในการกำกับดูแลการตรวจสอบและการควบคุมภายใน เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่า บริษัทมีการดำเนินงานอย่างมีประสิทธิภาพ ประสิทธิผล รายงานทางการเงินและการเปิดเผยข้อมูลเป็นไปตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป เชื่อถือได้ และการปฏิบัติงานเป็นไปตามกฎหมาย ข้อบังคับ ระเบียบ ข้อกำหนด คำสั่ง นโยบายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง

The Board of Directors agreed in the meeting of 1/2020 on 21 January 2020 to modify the structure of the Committee on Audit and Risk Management by separating risk management from auditing for the purpose of appropriateness and independence in reviewing the operation of the Company. The new Audit Committee consists of 3 members as follows:

- | | |
|------------------------------|----------|
| 1. Mr. Vichak Apirugnunchai | Chairman |
| 2. Mr. Roengchai Khongthong | Member |
| 3. Ms. Choosri Kietkajornkul | Member |

Internal Audit Manger serves as secretary of the Audit Committee.

The Audit Committee has performed the work in supervising audit and internal control as assigned by the Board of Directors with proficiency and discretion to ensure that the Company has conducted the business with efficiency and effectiveness. Its financial reports and disclosure of information are reliable and in accordance with the generally recognized accounting principles and the operation complies with law, rules and regulations, requirements, orders and related policies.

ในปี 2563 คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการประชุมรวมทั้งสิ้น 9 ครั้ง และในการประชุมทุกครั้งจะมีฝ่ายบริหารของบริษัทเข้าร่วมประชุมเพื่อรายงานข้อมูลและตอบข้อซักถาม รวมทั้งมีผู้สอบบัญชีของบริษัทเข้าร่วมประชุมในวาระที่เกี่ยวข้อง ซึ่งผลการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบจะมีการจัดทำรายงานเสนอคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส สรุปสาระสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ได้ดังนี้

1. สอบทานรายงานทางการเงินรายเดือน รายไตรมาส และงบการเงินประจำปีของบริษัท รวมทั้งผลการดำเนินงานร่วมกับฝ่ายบริหาร ผู้สอบบัญชี และผู้ตรวจสอบภายใน โดยพิจารณาในประเด็นที่สำคัญและให้ข้อคิดเห็นที่เป็นประโยชน์ เพื่อให้มั่นใจว่ารายงานทางการเงินจัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสม และมีการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญอย่างเพียงพอ เชื่อถือได้
2. สอบทานการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในโดยพิจารณากระบวนการดำเนินการของบริษัท มีแนวทางการบริหารความเสี่ยงที่ชัดเจน มีการประเมินความเสี่ยงรายโครงการ วิเคราะห์ปัจจัยเสี่ยง จัดทำแผนบริหารความเสี่ยง กำหนดผู้รับผิดชอบชัดเจน มีการควบคุมภายในที่เพียงพอ เหมาะสม การประเมินผลการควบคุมภายในและการจัดทำรายงานเป็นไปตามหลักเกณฑ์กระทรวงการคลัง ว่าด้วยมาตรฐานและหลักเกณฑ์ปฏิบัติการควบคุมภายในสำหรับหน่วยงานของรัฐ พ.ศ. 2561
3. ให้คำปรึกษา ข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะแก่หน่วยงานต่าง ๆ เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงาน ให้หน่วยงานมีการติดตามและรายงานความก้าวหน้า มีแผนงานชัดเจน มีการบริหารความเสี่ยง และมีแผนหรือมาตรการเพื่อลดความเสี่ยงให้สามารถดำเนินงานได้ตามเป้าหมายที่กำหนด รวมทั้งกำกับดูแลให้มีการปฏิบัติตามระเบียบ คำสั่ง ข้อกำหนดและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
4. กำกับดูแลงานตรวจสอบภายในโดยพิจารณาและอนุมัติแผนการตรวจสอบประจำปี 2564 รวมถึงการปรับปรุงแผนฯ ปี 2563 พร้อมทั้งให้คำแนะนำในการตรวจสอบเพื่อให้การตรวจสอบมีความเหมาะสมยิ่งขึ้น
5. สอบทานรายงานผลการตรวจสอบภายในเป็นประจำทุกไตรมาส รวมทั้งติดตามผลการดำเนินการปรับปรุงแก้ไขตามข้อเสนอแนะอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ประสิทธิผล การรายงานทางการเงินถูกต้อง เชื่อถือได้ และมีการปฏิบัติตามระเบียบ กฎหมายที่เกี่ยวข้อง
6. ทบทวนความเหมาะสมของกฎบัตรการตรวจสอบภายใน เพื่อให้มั่นใจว่ายังคงมีเนื้อหาครอบคลุมสาระสำคัญอย่างครบถ้วน
7. จัดทำรายงานผลการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบรายไตรมาสและรายงานประจำปี เสนอคณะกรรมการบริษัท EGATi

คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า ในปี 2563 บริษัทมีการบริหารความเสี่ยง ระบบควบคุมภายใน และการกำกับดูแลที่ดี มีประสิทธิภาพ รายงานทางการเงินแสดงผลการดำเนินงานและฐานะการเงินตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป การดำเนินงานเป็นไปตามกฎหมาย ระเบียบ นโยบายที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความเห็น ข้อเสนอแนะอย่างเป็นอิสระแก่ฝ่ายบริหาร เพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปโดยเกิดประโยชน์สูงสุดกับผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย



(นายวิจักขณ์ อภิรักษ์นันท์ชัย)
ประธานกรรมการตรวจสอบ

In 2020, the Audit Committee held 9 meetings. In each meeting, the Management was present to give information and answer the questions. The Company's auditor also attended the meetings in the relevant agenda. The Audit Committee reported to the Board of Directors quarterly. The significant issues can be summarized as follows:

1. Review with the Management, auditor and internal auditor, of the monthly and quarterly financial reports and annual financial statements particularly important issues to give useful recommendations to ensure that the financial reports have been prepared in accordance with acceptable accounting principles, having appropriate internal control system, and adequate, reliable important information disclosure
2. Review of risk management and internal control to consider if the operation process includes the clear risk management guidelines. Review of risk assessment for each project, risk factors analysis, risk management plan and responsible persons. Review of the sufficiency and appropriateness of internal control system and reporting process in accordance with the Internal Control Standard for Government Agency, B.E. 2561 (2018)
3. Giving advice, comments and recommendations to different units of the Company to improve efficiency of the operation. Requesting the monitored unit to report their progress, to have a clear work plan and risk management, and plans or measures to reduce risk to meet the target. Overseeing the compliance with relevant rules and regulations, orders, requirements and law
4. Oversight of the Internal Audit Office. Approving an annual audit plan for 2021. Improvement of the 2020 audit plan and giving advice for the appropriateness of auditing
5. Review of the quarterly internal audit reports. Following-up the performance and improvement in accordance with the recommendations consistently to ensure the efficiency and effectiveness of the operation, the correctness and reliability of financial reports and the compliance with relevant law and regulations
6. Review of the appropriateness of Charters of the Internal Audit to ensure its complete coverage of significant issues
7. Preparation of the quarterly and annual Report of the Audit Committee submitted to EGATi Board of Directors.

The Audit Committee believes that throughout the year 2020, the Company has maintained efficient and effective risk management process, internal control system and good governance practices. Its financial statements were also prepared in accordance with generally accepted accounting principles and were presented with adequate information disclosure. The Company also operated in compliance with laws, rules and regulations and relevant policies. In discharging their duties, members of the Audit Committee expressed their opinions independently and provided straightforward recommendations to the Management and concerned parties to ensure the maximum benefit for all concerned parties.



(Mr. Vichak Apirugnuchai)
Chairman of the Audit Committee

รายงานของคณะกรรมการพิจารณาแผน ประเมินผล และบริหารความเสี่ยง

Report of the Planning Performance, Evaluation and Risk Management Committee

บริษัทได้แต่งตั้งคณะกรรมการพิจารณาแผน ประเมินผล และบริหารความเสี่ยง โดยกำหนดหน้าที่ความรับผิดชอบ ในการกำกับดูแลพิจารณา กลั่นกรอง การจัดทำแผนการดำเนินงานและเกณฑ์การวัดผลการปฏิบัติงานของบริษัทและกรรมการ ผู้จัดการใหญ่ หรือรักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่ ก่อนนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณา รวมทั้งสอบทานนโยบาย และระบบควบคุม เพื่อประเมินการบริหาร การควบคุมและรายงานผลการบริหารความเสี่ยง ซึ่งคณะกรรมการพิจารณาแผน ประเมินผล และบริหารความเสี่ยง ประกอบด้วยกรรมการผู้ทรงคุณวุฒิจำนวน 3 ท่าน ได้แก่

1. นายเดิศักดิ์ สุขวิบูลย์ ประธานกรรมการ
2. นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร กรรมการ
3. นายณัฐวุฒิ โภธิสาร กรรมการ

โดยมีรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - พัฒนาการธุรกิจ ทำหน้าที่เลขานุการ และผู้จัดการฝ่ายวางแผนและบริหารการลงทุน ทำหน้าที่ผู้ช่วยเลขานุการ



The Planning Performance Evaluation and Risk Management Committee is appointed to be responsible for overseeing and scrutinizing the preparation of the work plan and evaluation criteria for operation of the Company and performance of the President or Acting President prior to submitting to the Board of Directors for consideration. The Committee is also responsible for verifying policy and control system for evaluation of the management, control and reporting of the result of the risk management. The Planning Performance, Evaluation and Risk Management Committee comprises 3 experts, namely:

1. Mr. Toemsak Sukhvibul Chairman
2. Mr. Boonyanit Wongrukmit Member
3. Mr. Nuttavudh Photisarot Member

Senior Executive Vice President - Business Development serves as Secretary. Vice President - Corporate Planning and Portfolio Management Division serves as Assistant Secretary.



ในปี 2563 คณะกรรมการพิจารณาแผน ประเมินผล และบริหารความเสี่ยงได้มีการประชุมเป็นประจำ รวมทั้งสิ้น 5 ครั้ง ในการประชุมจะเชิญผู้บริหารของบริษัทที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุม เพื่อรายงานข้อมูลและตอบข้อซักถามตามวาระการประชุม โดยสรุปสาระสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ได้ดังนี้

1. พิจารณากลับกรองการจัดทำแผนการดำเนินงานและเกณฑ์การวัดผลการปฏิบัติงานของบริษัทและกรรมการผู้จัดการใหญ่ หรือรักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่ ก่อนนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณา โดยกำหนดให้มีเป้าหมายและแผนการดำเนินงานสอดคล้องตามแผนธุรกิจของบริษัทที่วางไว้ รวมทั้งกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการวัดผลการปฏิบัติงานตามเป้าหมาย โดยมีมาตรฐานและหน่วยวัดที่ชัดเจน สามารถประเมินผลได้ตามกรอบระยะเวลาที่เหมาะสม
2. พิจารณานุมัติแผนการบริหารความเสี่ยงตามหลักการ Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission - Enterprise Risk Management (COSO-ERM) และสอดคล้องกับแผนธุรกิจของบริษัท โดยพิจารณากระบวนการดำเนินการของบริษัทให้มีแนวทางการบริหารความเสี่ยงที่ชัดเจน มีการระบุและประเมินความเสี่ยงในแต่ละกลยุทธ์ และจัดทำแผนบริหารความเสี่ยงอย่างชัดเจน เพียงพอ เหมาะสม
3. ให้คำปรึกษา ข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะแก่หน่วยงานต่าง ๆ เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงาน ให้หน่วยงานมีการติดตามและรายงานความก้าวหน้า มีแผนงานชัดเจน มีการบริหารความเสี่ยง และมีแผนงานเพื่อลดความเสี่ยงให้สามารถดำเนินงานได้ตามเป้าหมายที่กำหนด

คณะกรรมการพิจารณาแผน ประเมินผล และบริหารความเสี่ยงมีความเห็นว่า ในปี 2563 บริษัทมีการบริหารความเสี่ยงระบบควบคุมภายใน และการกำกับดูแลที่ดี มีประสิทธิภาพ การดำเนินงานเป็นไปตามกฎหมาย ระเบียบ นโยบายที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการพิจารณาแผน ประเมินผล และบริหารความเสี่ยงได้ให้ความเห็น ข้อเสนอแนะอย่างเป็นอิสระ เพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปโดยเกิดประโยชน์สูงสุดกับผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย

(นายเต็มศักดิ์ สุขวิบูลย์)
ประธานกรรมการ



In 2020, the Committee held 5 regular meetings. Members of the management relevant to the items on the agenda were invited to attend the meeting to give information and answer to the questions raised in the meetings. Significant issues are as follows:

1. Scrutinizing the preparation of work plan and evaluation criteria for the operation of the Company and performance of the President or Acting President prior to submitting to the Board of Directors for consideration. For the preparation of work plan, its goal and implementation had to be consistent with the Company's business plan including the evaluation criteria which had a clear, standard measurement for evaluation within an appropriate timeframe.
2. Approve risk management plan based on Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission - Enterprise Risk Management (COSO-ERM) and in line with EGATi business plan with consideration of working procedure of the Company to have the clear guidelines for risk management. Risk identification and risk assessment of each strategy have to be clear, sufficient and appropriate in risk management plan.
3. Giving advice, comments and recommendations to different units of the Company to improve efficiency of the operation. Requesting the monitored unit to report their progress, to have a clear work plan and risk management, and plans or measures to reduce risk to meet the target.

The Planning Performance Evaluation and Risk Management Committee believes that throughout the year 2020, EGATi maintained efficient and effective risk management process, internal control system and corporate governance practices. EGATi operated in compliance with law, rules and related policy. In discharging their duties, members of the Planning Performance Evaluation and Risk Management Committee expressed their opinions independently and provided straightforward recommendations to the management and concerned parties to ensure the maximum benefit for all concerned parties.

(Mr. Toemsak Sukhvibul)
Chairman of the Planning Performance Evaluation
and Risk Management Committee

รายงานของคณะกรรมการบริหารการลงทุน

Report from the Investment Management Committee

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 คณะกรรมการบริหารการลงทุนของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 4 ท่าน ซึ่งได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัท ได้แก่

- | | |
|-----------------------------|---------------------|
| 1. นายห่อหยา จันทรัตน์ | ประธานกรรมการ |
| 2. นายเต็มศักดิ์ สุขวิบูลย์ | กรรมการ |
| 3. นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร | กรรมการ |
| 4. นายสันติชัย โอสภากฤษิต | กรรมการและเลขานุการ |

คณะกรรมการบริหารการลงทุนได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทให้กำกับดูแลการลงทุนของบริษัท โดยคณะกรรมการบริหารการลงทุนมีอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบในการกำหนดนโยบายการลงทุน ร่วมทุน และติดตามผลการลงทุนของบริษัท รวมทั้งพิจารณาการลงการลงทุนให้เชื่อมโยงและสอดคล้องกับวิสัยทัศน์ พันธกิจและเป้าหมายตามแผนธุรกิจของบริษัท พร้อมทั้งพิจารณาปัจจัยความเสี่ยง มาตรการบริหารความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น รวมถึงงบประมาณการลงทุน ผลตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับและผลประโยชน์อื่น ๆ จากการลงทุนเพื่อสร้างการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนแก่บริษัท

ในปี 2563 มีการประชุมคณะกรรมการบริหารการลงทุนจำนวนทั้งสิ้น 5 ครั้ง และคณะกรรมการได้ปฏิบัติหน้าที่ครบถ้วนตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท โดยมีการตรวจสอบ ติดตาม ประเมินผลและรายงานผลของโครงการต่อกรรมการบริษัทอย่างต่อเนื่อง อีกทั้งยังพิจารณาเรื่องต่าง ๆ อย่างละเอียดถี่ถ้วน รอบคอบ ระมัดระวัง มีการอภิปรายซักถาม และให้ความเห็นอันเป็นไปโดยอิสระ เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทและผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วนตามหลักธรรมาภิบาล



(นายห่อหยา จันทรัตน์)
ประธานกรรมการ
คณะกรรมการบริหารการลงทุน

As of December 31, 2020, the Investment Management Committee of EGAT International Company Limited (EGATI) consists of 4 directors who were appointed from the Board of Directors, namely;

- | | | |
|------------------|----------------|------------------------|
| 1. Mr. Roy | Juntaratana | Chairman |
| 2. Mr. Toemsak | Sukhvibul | Director |
| 3. Mr. Boonyanit | Wongrukmit | Director |
| 4. Mr. Santichai | Osothpavapusit | Director and Secretary |

The Investment Management Committee is appointed by the Board of Directors to oversee company investment. The committee has the responsibility and duty for establishing a joint venture investment policy, tracking investment performance as well as selecting investment in line with the vision, mission and goals according to the company business plan. Furthermore, the Investment Management Committee has considered investment risk factors, measures to manage or mitigate potential risks, investment budget, returns and other benefits from investment to create a stable and sustainable growth to the Company.

In 2020, five Investment Management Committee meetings were held and the committee has carried out all duties as assigned by the Board of Directors. The members have reviewed, followed up, evaluated and reported the Company's investment projects consecutively, considered various matters carefully, cautiously, discussed and gave opinions independently for the best interest of the Company and stakeholders according to good governance principles.



(Mr. Roy Juntaratana)
Chairman of the Investment Management
Committee



ลักษณะการประกอบธุรกิจของบริษัท

Nature of Business

ในฐานะที่เป็นบริษัทในเครือของ กฟผ. มีพันธกิจในการลงทุนเกี่ยวกับพลังงานในต่างประเทศ โดยการแสวงหาโครงการที่มีศักยภาพ เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้องค์กร และส่งคืนกลับมาที่ กฟผ. และประเทศไทย นอกจากนี้ก็ยังมองอนาคตที่มีการเปลี่ยนแปลงด้านเทคโนโลยีอย่างสูง โดยแสวงหาโครงการในอนาคตเพื่อให้มีการเติบโตอย่างยั่งยืนด้วย

ในส่วนของโครงการในประเทศเพื่อนบ้าน บริษัทมีเครือข่ายและได้รับการสนับสนุนจากภาครัฐ จึงมีการลงทุนในกิจการด้านพลังงานในประเทศเพื่อนบ้าน หรือกลุ่มประเทศ CLMVI อันประกอบด้วยราชอาณาจักรกัมพูชา สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม และสาธารณรัฐอินโดนีเซีย ส่วนใหญ่เป็นการร่วมทุนระหว่างภาครัฐกับผู้ร่วมทุนที่มีศักยภาพรายอื่น ๆ เพื่อรองรับพันธกิจด้านการเติบโต และรักษาเสถียรภาพของค่าไฟฟ้าในประเทศไทย และเป็น Energy Hub ของเอเชียอาคเนย์ในอนาคต



บริษัทมีสถานะเป็นบริษัทลงทุน (Holding Company) โดยการจัดตั้งบริษัทในเครือร่วมกับผู้ร่วมทุนในต่างประเทศ เพื่อลงทุนในโครงการด้านพลังงานและกิจการที่เกี่ยวข้องในต่างประเทศเท่านั้น

บริษัทได้จัดทำแผนธุรกิจเพื่อกำหนดทิศทางและกรอบการดำเนินงานในระยะสั้น ระยะกลาง และระยะยาว พร้อมทั้งมีการทบทวนปรับปรุงแผนการลงทุนให้เหมาะสมกับสถานการณ์ตลอดมา มีการทบทวนวิสัยทัศน์และจัดลำดับความสำคัญของพันธกิจ รวมถึงคัดกรองโครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนาและนำมาศึกษาความเหมาะสมในการลงทุนเพื่อให้สอดคล้องกับพันธกิจและนโยบายของ กฟผ.

โดยปัจจุบันบริษัทดำเนินการลงทุนแล้ว 2 โครงการ ดังนี้

- บริษัท Adaro Indonesia (AI) สาธารณรัฐอินโดนีเซีย
- บริษัทไฟฟ้าน้ำเขียบ 1 จำกัด (NNP1PC) สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา ดังนี้

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 3 สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนทุ่นลอยน้ำ ในไต้หวัน

As an affiliate of EGAT, the mission of EGATi is oversea investment in energy related business. The Company will explore potential projects for investment in order to create value for the organization and, consequently, for EGAT and Thailand. Considering a lot of technological changes in the future, EGATi has tried to seek future projects which will bring about its sustainable growth.

As the Company has network regarding energy projects of the neighboring countries as well as the support from the government sector, therefore, the Company has invested in energy business of neighboring countries such as the CLMVI (Kingdom of Cambodia, Lao People's Democratic Republic, Republic of Union of Myanmar, Socialist Republic of Vietnam and Republic of Indonesia). The investment is mainly a joint venture between the government and other potential co-investors. The objective is to support the mission concerning organizational growth, to maintain stability of electricity tariff of Thailand and to promote the aim of Thailand to become an energy hub of Southeast Asia in the future.

EGATi is a holding company and has an affiliate which is established jointly with the oversea co-investor for oversea investment in energy projects and related activity.

EGATi's business plan is prepared to give direction and framework for the short term, medium term and long term operation. Investment plan is reviewed and revised regularly to be appropriate to the situation. The Company's vision is also reviewed whereas the mission is prioritized and the projects under development are screened and studied for feasibility in investment according to EGAT's mission and policy.

Presently, EGATi has invested in the following 2 projects:

- PT Adaro Indonesia (AI) in Republic of Indonesia
- Nam Ngiep 1 Power Company Limited (NNP1PC) in Lao People's Democratic Republic

The following projects are under development:

- Quang Tri Thermal Power Plant Project, Socialist Republic of Vietnam
- Nam Ngum 3 Hydropower Project, Lao People's Democratic Republic
- Upper Thanlwin Hydropower Project (Mong Ton), Republic of the Union of Myanmar
- Floating Solar Power Plant Project, Taiwan



ผลการดำเนินงาน

Operating Results

การดำเนินงานตามแผนการลงทุนในปี 2563 ที่ผ่านมา ประกอบด้วยโครงการที่ได้รับอนุมัติการลงทุนและโครงการที่ได้รับอนุมัติในหลักการให้ลงทุนจากกรรมการบริษัททั้งสิ้น 5 โครงการ และมีโครงการที่อยู่ระหว่างการศึกษาค่าความเหมาะสมในการลงทุน 1 โครงการ ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

1. บริษัทไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด
2. บริษัท Adaro Indonesia สาธารณรัฐอินโดนีเซีย
3. โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม
4. โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 3 สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว
5. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนทุ่นลอยน้ำในได้หวัน

โครงการที่อยู่ระหว่างการศึกษาค่าความเหมาะสมในการลงทุน

- โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา

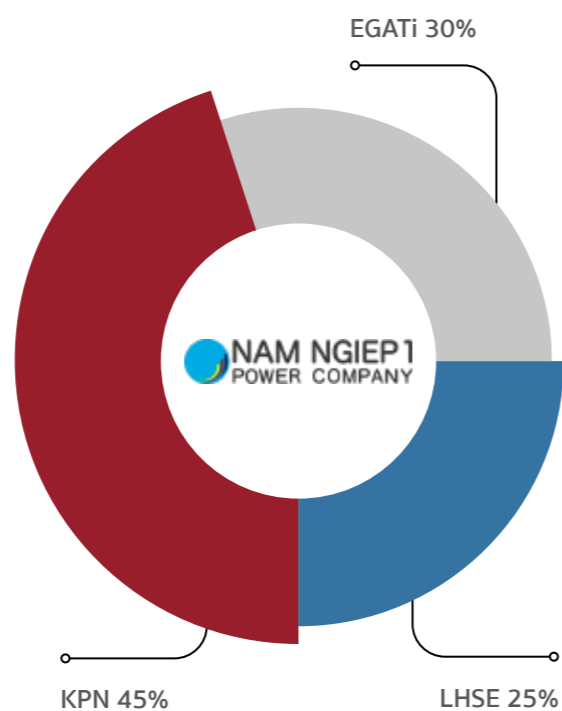
1

บริษัทไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด

สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

บริษัทไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด (บริษัท NNP1PC) ได้รับการจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 12 เมษายน พ.ศ. 2556 เพื่อพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเจียบ 1 ถือหุ้นโดยบริษัท KPIC Netherlands B.V. (KPN) 45% บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (EGATi) 30% และ Lao Holding State Enterprise (LHSE) 25% โรงไฟฟ้าของเขื่อนหลักมีกำลังผลิตติดตั้ง 272 เมกะวัตต์ (136 MW จำนวน 2 unit) ผลิตไฟฟ้าขายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และโรงไฟฟ้าของเขื่อนควบคุมท้ายน้ำมีกำลังผลิตติดตั้ง 18 เมกะวัตต์ (จำนวน 1 unit) ผลิตไฟฟ้าขายให้การไฟฟ้าลาว

บริษัท NNP1PC เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 5 กันยายน พ.ศ. 2562 ถึงสิ้นปี 2562 มีรายได้ 960 ล้านบาท ในปี 2563 เป็นปีน้ำน้อย ตลอดทั้งปีมีปริมาณน้ำเข้าเพียง 3,564 ล้าน ลบ.ม. ผลิตไฟฟ้าไป 995 GWh มีรายได้ 2,477 ล้านบาท วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 มีปริมาณน้ำ (Effective Storage) ประมาณ 741 ล้าน ลบ.ม. หรือคิดเป็น 62% ของปริมาณน้ำสูงสุดที่สามารถนำมาใช้ในการผลิตไฟฟ้าได้



In 2020, EGATi has conducted its business according to the business plan with one project currently under feasibility study and five projects have been either approved for investment or approved in principle for investment from Board of Directors. Details are as follows.

1. Nam Ngiep 1 Power Company Limited, Lao People's Democratic Republic
2. PT Adaro Indonesia (AI), Republic of Indonesia
3. Quang Tri Thermal Power Plant Project, Socialist Republic of Vietnam
4. Nam Ngum 3 Hydropower Project, Lao People's Democratic Republic
5. Floating Solar Power Plant Project, Taiwan

Project which is under feasibility study of investment:

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

1

Nam Ngiep 1 Power Company Limited,

Lao People's Democratic Republic

รายละเอียดโครงการ / Project Information

ที่ตั้ง / Location:	แม่น้ำเจียบ แขวงบอลิคำไซ ตอนกลางของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว Nam Ngiep River, Bolikhamxay Province, Lao People's Democratic Republic
ชนิดของเขื่อน / Type of Dam:	เขื่อนหลัก Storage Dam / Main Dam is Storage Dam. เขื่อนรอง Weir Dam / Re-regulation Dam is Weir Dam.
เชื้อเพลิง / Fuel:	พลังน้ำ / Water stored in the dams
กำลังการผลิตติดตั้ง / Installed Capacity:	290 เมกะวัตต์ / 290 MW
มูลค่าโครงการ / Project Cost:	957 ล้านดอลลาร์ สอ. / 957 MUSD
เงินลงทุนส่วนของบริษัท / Equity (EGATi):	94.2 ล้านดอลลาร์ สอ. / 94.2 MUSD
COD:	5 กันยายน 2562 / September 5, 2019

Nam Ngiep 1 Power Company Limited (NNP1PC) was established on April 12, 2013 to develop Nam Ngiep 1 Hydropower Project. NNP1PC is owned by KPIC Netherlands B.V. (KPN) 45%, EGAT International Company Limited (EGATi) 30%, and Lao Holding State Enterprise (LHSE) 25%. The main powerhouse has 272 MW installed capacity (136 MW x 2 Units) and all energy produced is sold to EGAT. The re-regulation dam has 18 MW installed capacity and all energy produced is sold to Electricite du Laos (EDL) for local consumption.

NNP1PC received Commercial Operation Date (COD) certificate on September 5, 2019 and earned about 960 MTHB in 2019. In 2020, there was a drought condition and the inflow for this period was 3,564 MCM, which was quite low. However, NNP1PC produced 995 GWh in total and earned about 2,477 MTHB. At the end of 2020, there was 741 MCM effective storage, which was equal to 62% of maximum effective storage.



เขื่อนหลัก / Main Dam
ปริมาณน้ำสูงสุด / Max. Effective Storage = 1,192 ล้าน ลบ.ม. / MCM



เขื่อนควบคุมท้ายน้ำ / Re-regulation Dam
ปริมาณน้ำสูงสุด / Max. Effective Storage = 4.6 ล้าน ลบ.ม. / MCM

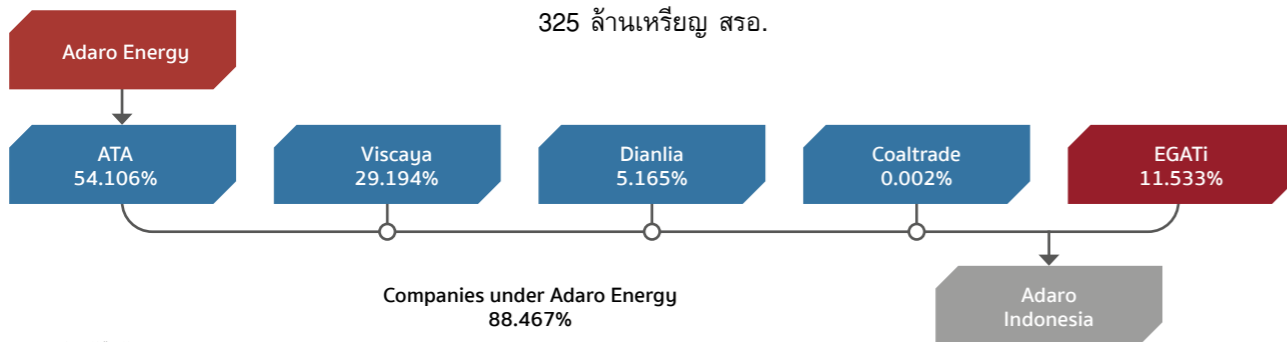
2 บริษัท Adaro Indonesia

สาธารณรัฐอินโดนีเซีย



บริษัท Adaro Indonesia (AI) เป็นบริษัทหนึ่งในผู้ผลิตถ่านหินรายใหญ่ที่สุดของสาธารณรัฐอินโดนีเซีย มีเหมืองถ่านหินอยู่ที่เมืองตันจุง เกาะกาลิมันตันตอนใต้ โดยเริ่มดำเนินการทำเหมืองตั้งแต่ปี 2535 มีพื้นที่เหมืองประมาณ 33,000 เฮกตาร์ (206,250 ไร่)

ปัจจุบัน เหมืองถ่านหินของ AI มีทั้งหมด 3 เหมือง ได้แก่ Tutupan Wara และ Paringin ถ่านหินของ AI เป็นที่รู้จักในชื่อ Envirocoal เนื่องจากเป็นถ่านหินที่มีไนโตรเจน กำมะถัน และซีเถ้าต่ำมาก จัดอยู่ในถ่านหินประเภทซับบิทูมินัส มีค่าความร้อน (Calorific Value: GAR) ประมาณ 4,000 - 5,000 กิโลแคลอรีต่อกิโลกรัม ทั้งนี้ ในปี 2559 บริษัทได้เข้าซื้อหุ้น AI และเป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 11.533 คิดเป็นมูลค่าการลงทุนรวม 325 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.



สัดส่วนผู้ถือหุ้น PT Adaro Indonesia
Shareholder Equity Ratio of PT Adaro Indonesia

ผลการดำเนินงานในปี 2563

ในปี 2563 AI ผลิตถ่านหินได้ทั้งสิ้น 46.8 ล้านตัน หรือคิดเป็นร้อยละ 99 ของเป้าหมายการผลิตปี 2563 โดยมีปริมาณดินที่ขุดออกเพื่อทำเหมือง (Overburden Removal) 191.8 Bank Cubic Meter (BCM) ทำให้มีอัตราส่วนดินต่อถ่านหินเฉลี่ย (Strip Ratio) เท่ากับ 4.1 BCM ต่อตัน ซึ่งดีกว่าเป้าหมายที่คาดการณ์ว่าจะมี Strip Ratio อยู่ที่ 4.24 BCM ต่อตัน ในส่วนของปริมาณถ่านหินสำรอง (Reserves) ณ สิ้นปี 2563 มีจำนวนทั้งสิ้น 774.3 ล้านตัน

ทำให้ปี 2563 AI มีรายได้จากการขายทั้งสิ้น 2,211.1 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลงร้อยละ 26.5 จากปีที่ผ่านมา ส่งผลให้กำไรสุทธิปี 2563 มีจำนวน 121.4 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลงร้อยละ 45.8 จากปีที่ผ่านมา เนื่องจากสถานการณ์ Covid-19 ทำให้เศรษฐกิจชะลอตัวส่งผลให้ความต้องการถ่านหินลดลง และกดดันให้ราคาถ่านหินลดลงตามไปด้วย สินทรัพย์รวมในปี 2563 เท่ากับ 2,583.5 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลงร้อยละ 11.7 จากปีที่ผ่านมา โดยปัจจัยหลักมาจากกระแสเงินสดที่ลดลงจากการจ่ายเงินปันผล การให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการชำระหนี้ธนาคาร เป็นต้น หนี้สินรวมในปี 2563 เท่ากับ 1,836.9 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลงร้อยละ 16.2 จากปีที่ผ่านมา เนื่องจากหนี้เงินกู้ยืมจากธนาคารลดลง ส่วนของผู้ถือหุ้นในปี 2563 เท่ากับ 746.7 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 จากปีที่ผ่านมา เนื่องจากกำไรสะสมเพิ่มขึ้น

ปี 2563 บริษัทได้รับเงินปันผลจาก AI ทั้งสิ้น 13.02 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยยอดรวมเงินปันผลตั้งแต่บริษัทเข้าซื้อหุ้น AI ในปี 2559 จนถึงปัจจุบัน คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 169.06 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

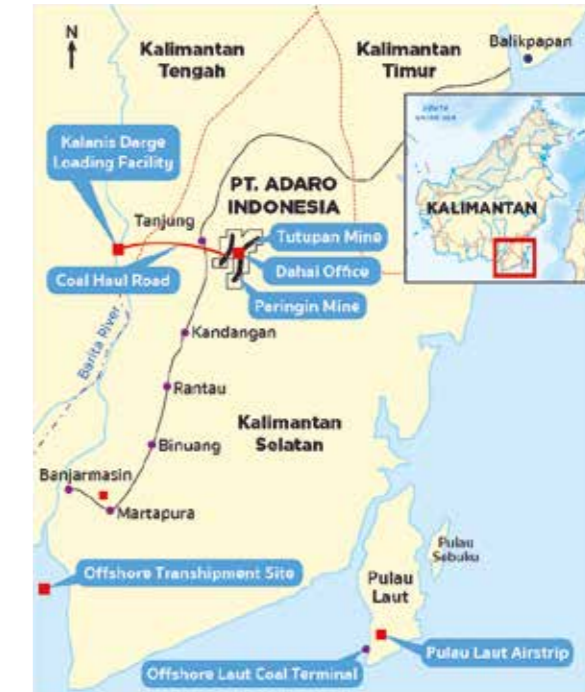
ผลการดำเนินงานด้านการตลาดในปี 2563

ในปี 2563 AI ขายถ่านหินในประเทศร้อยละ 26 และส่งออกขายไปยังต่างประเทศร้อยละ 74 ของปริมาณถ่านหินที่ขายทั้งหมดจำนวน 51.4 ล้านตัน โดยถ่านหินกว่าร้อยละ 50 ส่งขายในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ เช่น สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม มาเลเซีย และราชอาณาจักรไทย รวมถึงสาธารณรัฐอินโดนีเซีย สำหรับลูกค้าที่สำคัญในภูมิภาคอื่น ๆ เช่น เอเชียตะวันออก และเอเชียใต้ ได้แก่ สาธารณรัฐประชาชนจีน ญี่ปุ่น สาธารณรัฐเกาหลี และสาธารณรัฐอินเดีย

2 PT Adaro Indonesia, Republic of Indonesia

PT Adaro Indonesia (AI) is one of the largest coal mining company operating in Tanjung, South Kalimantan, Republic of Indonesia, since 1992 with coal mines covering an area of about 33,000 hectares (206,250 rai).

Currently, AI has three coal mines in operations, in Tutupan, Wara and Paringin. AI's coal is named Envirocoal due to its ultra-low nitrogen, sulfur and ash contents. From the three mines, AI produces sub-bituminous coal of medium calorific value between 4,000 - 5,000 kcal/kg GAR. EGATi acquired an 11.533% stake in AI since 2016 with 325 million US dollars investment capital.



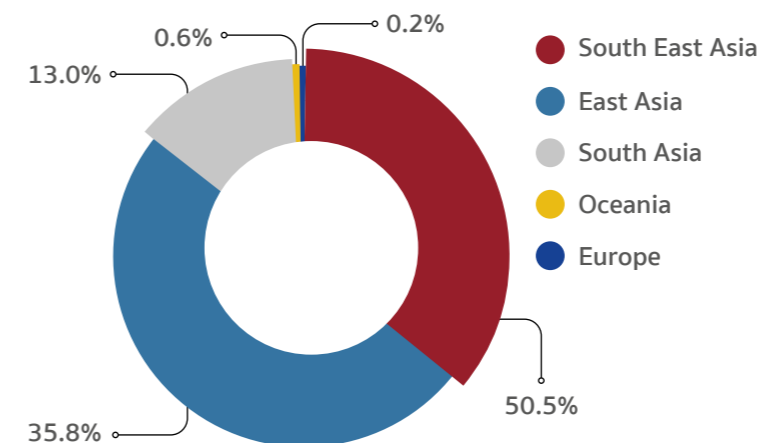
ที่ตั้งเหมืองถ่านหินของบริษัท Adaro Indonesia
Location of PT Adaro Indonesia

Operating Performance in 2020

AI's coal production up to December 2020 totaled 46.8 million tonnes or equal to 99% of the volume target. For the total overburden removal volume, AI removed 191.8 million bank cubic meter (BCM) of overburden, with strip ratio of 4.1 BCM/ton or lower than 4.24 BCM/ton targeted for 2020. While Coal reserves at the year-end stood at 774.3 million tonnes.

AI's 2020 sale revenues declined 26.5% year-on-year to 2,211.1 million US dollars and the net income was recorded of 121.4 million US dollars or decreased 45.8% year-on-year. The decline in economic was due to the pandemic of COVID-19, so the coal demand decreased and the coal price dropped consecutively. Total assets in 2020 dropped 11.7% to 2,583.5 million US dollars, mainly due to decrease in cash and cash equivalents. The decrease in cash and cash equivalents was mainly attributable to dividend payments to the shareholders, loan disbursement to related parties, and payments of bank loans. Total liabilities in 2020 dropped 16.2% to 1,836.9 million US dollars, mainly due to the decrease in AI's long-term bank loans. Total shareholder's equity in 2020 increased 1.6% to 746.7 million US dollars due to the increasing retained earnings.

In 2020, AI distributed dividend of 13.02 million US dollars to EGATi, raising cumulative amount of company dividends received since its acquisition in 2016 to 169.06 million US dollars.



Marketing Performance in 2020

In 2020, AI's coal was delivered to domestic customer 26% and exported to foreign countries 74% of 51.4 million tonnes total sales volume. Sales to the Southeast Asia region, most of which were delivered to Socialist Republic of Vietnam, Malaysia and Kingdom of Thailand, so that sales to these regions (including Republic of Indonesia) accounted for 50% of the company's total sales volume. Other countries from East Asia and South Asia were People's Republic of China, Japan, Republic of Korea and Republic of India.

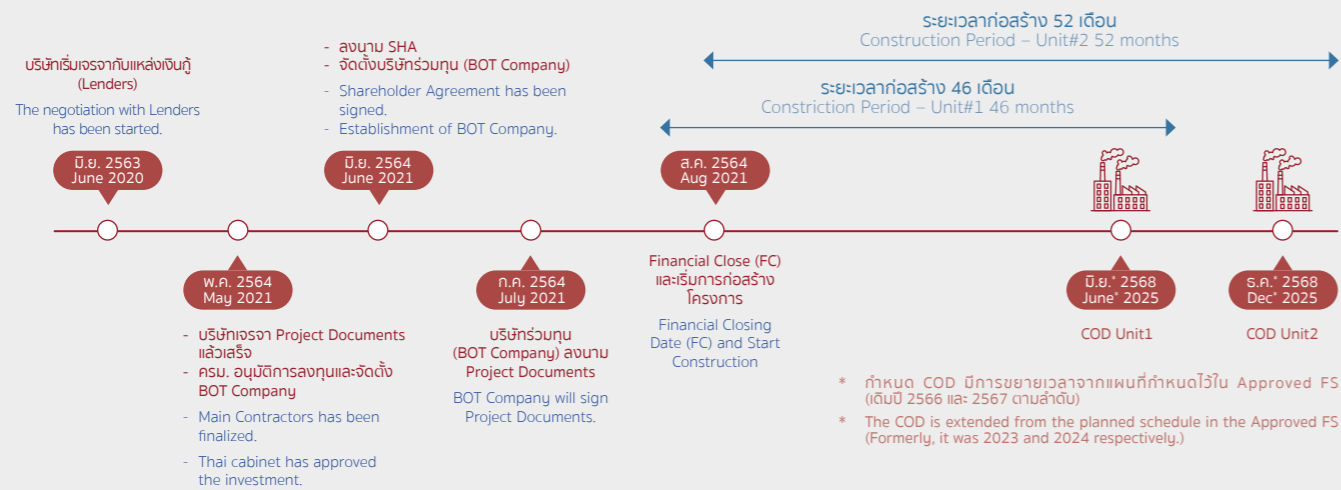
3

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน

สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

รายละเอียดโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนเชื้อเพลิงถ่านหินนำเข้า ตั้งอยู่ในเขตเศรษฐกิจจังหวัดกวางจิ (Quang Tri Economic Zones) อำเภอไห่ลาง จังหวัดกวางจิ ตอนกลางของสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม มีขนาดกำลังผลิตติดตั้ง 1,320 เมกะวัตต์ (2 x 660) มีประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าเฉลี่ยตลอดอายุการใช้งาน 30 ปี ประสิทธิภาพร้อยละ 42.41 (Gross Plant Efficiency - HHV) โดยมีกำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในปี 2568 และปี 2569 ตามลำดับ ทั้งนี้ บริษัทถือหุ้นบริษัทร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 40 หรือคิดเป็นเงินลงทุนประมาณ 10,752 ล้านบาท



ความก้าวหน้าโครงการในปี 2563

ในช่วงต้นปี 2563 มีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญคือ บริษัท Kyuden International Corporation ได้ถอนตัวออกจากการเป็นร่วมพัฒนาโครงการ จึงส่งผลให้บริษัทต้องดำเนินการสรรหาผู้ร่วมพัฒนาโครงการรายใหม่แทนผู้ร่วมพัฒนาโครงการรายเก่าที่ถอนตัวไป ต่อมาบริษัทได้ลงนาม Joint Development Agreement ร่วมกับบริษัทผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) และบริษัทราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นผู้ร่วมพัฒนาโครงการรายใหม่ ในวันที่ 16 กันยายน พ.ศ. 2563

เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงผู้ร่วมทุน ส่งผลให้บริษัทต้องนำเรื่องการขออนุมัติการลงทุนฯ เสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอีกครั้ง ซึ่งคณะกรรมการบริษัทในคราวการประชุมครั้งที่ 11/2563 วันที่ 29 กันยายน พ.ศ. 2563 ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอการขออนุมัติลงทุนฯ ต่อคณะกรรมการ กฟผ. เพื่อพิจารณา และเมื่อวันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ. 2563 ในคราวการประชุมคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 12/2563 คณะกรรมการ กฟผ. มีมติเห็นชอบให้เสนอการขออนุมัติลงทุนฯ ต่อกระทรวงพลังงานและคณะรัฐมนตรีต่อไป ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของกระทรวงพลังงานและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

ในส่วนของความก้าวหน้าการเจรจาสัญญาต่าง ๆ ดังนี้

- วันที่ 26 มิถุนายน พ.ศ. 2563 บริษัทลงนามหนังสือรับทราบการเจรจาสัญญาเช่าที่ดิน (Initial Sign Cover Letter) ในส่วน Main Text แล้วเสร็จร่วมกับผู้แทนจากสำนักงานเศรษฐกิจจังหวัดกวางจิ
- วันที่ 15 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 บริษัทนำเสนอข้อเสนอดำเนินการไฟฟ้า (Tariff Proposal) ต่อ Electricity Power Trading Company (EPTC) ซึ่งเป็นตัวแทนของการไฟฟ้าเวียดนามในการเจรจาสัญญาค่าไฟฟ้า
- วันที่ 18 - 19 สิงหาคม พ.ศ. 2563 บริษัทเจรจาค่าไฟฟ้า ครั้งที่ 1 กับ EPTC
- วันที่ 7 - 9 ตุลาคม พ.ศ. 2563 บริษัทเจรจาสัญญา BOT และ Government Guarantee and Undertaking (GGU) กับ Ministry of Industry and Trade สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (MOIT) รอบที่ 2 ครั้งที่ 1
- วันที่ 22 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทเจรจาสัญญา BOT และ GGU กับ MOIT รอบที่ 2 ครั้งที่ 2

3

Quang Tri Thermal Power Plant Project,

Socialist Republic of Vietnam

Project Description

Quang Tri Thermal Power Plant Project is fueled by imported coal, situated in the Quang Tri Economic Zone in Hai Lang District, Quang Tri Province, Central Vietnam, with an installed capacity of 1,320 MW (2 x 660 MW). The plant has a 30-year operating life span with gross plant efficiency (HHV) of about 42.41% and commercial operation start-up is scheduled for the first unit in 2025 and 2026 for the second unit. EGATi holds a 40% stake in the Project, representing an investment of 10,752 million baht.

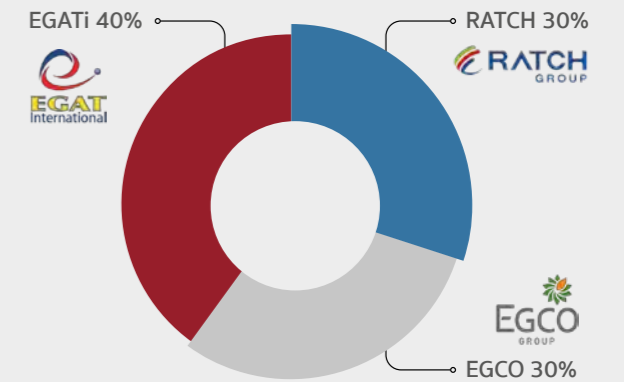
Project Progress in 2020

In early 2020, Kyuden International Corporation (KIC) withdrew from the Project. Therefore, a process of identifying and selecting a new investor to replace KIC was conducted and concluded accordingly. As a result of this significant change, a new Joint Development Agreement was signed among EGATi, Electricity Generating Public Company Limited and the new investor, RATCH Group Public Company Limited, on September 16, 2020 and consequently required EGATi's Board of Directors to approve to propose for approval on investment of Quang Tri Thermal Power Plant Project to EGAT again.

On September 29, 2020, the Board of Directors of EGATi at the meeting No.11/2563 had agreed to propose an investment approval to EGAT and on October 26, 2020, at EGAT's Board of Directors Meeting No. 12/2563, EGAT's Board of Directors passed a resolution approving to submit the investment approval to the Ministry of Energy of Thailand and Thai Cabinet for approving the investment of Quang Tri Thermal Power Plant Project and establishment of BOT Company in Vietnam. Currently, the investment proposal is under consideration by the Ministry of Energy of Thailand and related agencies.

For the progress of the Project Documents and contract's negotiations are as follows:

- EGATi has initialed the cover letter of acknowledgment of the status of Land Lease Agreement negotiation with Quang Tri Economic Zone Administration on June 26, 2020.
- EGATi submitted Tariff Proposal to Electricity Power Trading Company, which represents the Vietnam Electricity in negotiating Power Purchase Agreement, on July 15, 2020.
- Negotiation of Tariff Proposal with EPTC took place on August 18 - 19, 2020.
- Negotiations of Built-Operate-Transfer (BOT) contract and Government Guarantee and Undertaking (GGU) with Ministry of Industry and Trade, Socialist Republic of Vietnam (MOIT) 1st session of round 2 took place on October 7 - 9, 2020.
- Negotiations of BOT contract and GGU with MOIT 2nd session of round 2 took place on December 22, 2020.



พิธีลงนาม Joint Development Agreement โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน ร่วมกับบริษัทผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) และบริษัทราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
Signing Ceremony for the Joint Development Agreement of Quang Tri Thermal Power Plant Project with Electricity Generating Public Company Limited and RATCH Group Public Company Limited



เมื่อวันที่ 28 เมษายน พ.ศ. 2563 บริษัทได้สนับสนุนเงินจำนวน 100,000 บาท ผ่านทางสถานเอกอัครราชทูต ณ กรุงเทพมหานคร เพื่อควบคุมและป้องกันการแพร่ระบาดของ COVID-19 ในสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม และเมื่อวันที่ 12 ตุลาคม พ.ศ. 2563 บริษัทร่วมกับผู้ร่วมพัฒนาโครงการได้บริจาคเงินเพื่อบรรเทาความเดือดร้อนให้ประชาชนจังหวัดกว๋างจีซึ่งประสบอุทกภัยเป็นจำนวนเงิน 200,000 บาท

On April 28, 2020, EGATi donated 100,000 Baht through the Royal Thai Embassy in Hanoi to support the control and prevention of the COVID-19 in the Socialist Republic of Vietnam. In addition, in the event of severe flooding in Quang Tri Province, EGATi together with co-investors have contributed 200,000 Baht to alleviate the suffering of affected people on October 12, 2020.



4

โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจิม 3

สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

รายละเอียดโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจิม 3 สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีบริษัทน้ำจิม 3 พาวเวอร์ จำกัด (NNG3 Co.) ซึ่งถือหุ้นโดยรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (Electricite Du Laos: EDL) เป็นเจ้าของทั้งหมด โดย NNG3 Co. จัดตั้งขึ้นเพื่อบริหารและควบคุมการก่อสร้างเขื่อนและโรงไฟฟ้า รวมถึงการเจรจาสัญญาสำคัญเพื่อการส่งออกพลังงานไฟฟ้ามายังประเทศไทย โดย EDL มีความประสงค์วางแผนกระจายหุ้นให้กับนักลงทุนที่มีศักยภาพอีก 2 ราย ได้แก่ กลุ่มบริษัทเจริญเซกอง จำกัด (CSG) ที่ได้มอบหมายให้บริษัทในเครือคือ บริษัทเจริญเซกอง พลังงาน จำกัด (CSE) ดำเนินการลงนามสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreement: SPA) ร่วมกับ EDL เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2562 และมีการมอบสิทธิ์การเข้าซื้อให้กับบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (EGATi) เมื่อได้รับอนุมัติจากรัฐบาลไทย



4

Nam Ngum 3 Hydropower Project,
Lao People's Democratic Republic

Project Description

Nam Ngum 3 Power Company Limited (NNG3 Co.) was established by the Electricite Du Laos (EDL) to manage, control, and monitor the construction of Nam Ngum 3 Hydropower Project as well as to negotiate on important contracts with off-taker. EDL intends to sell the whole electricity production to potential off-taker in Thailand. Therefore, EDL has plan to distribute Share Capital to two potential investors, namely Chaleun Sekong Group Company Limited (CSG) which assigned Chaleun Sekong Energy Company Limited (CSE), an affiliate company of CSG, to sign the Share Purchase Agreement with EDL dated July 16, 2019 including with the right of EGATi to purchase the shares of NNG3 Co. upon approval from Thai Government.



ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจิม 3
Location of Nam Ngum 3 Hydropower Project

โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำงึม 3 ตั้งอยู่บนลำน้ำงึม แขวงไซสมบูนเหนือ ตอนกลางของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ห่างจากนครหลวงเวียงจันทน์ไปทางเหนือประมาณ 130 กิโลเมตร โครงการอยู่บนส่วนเหนือของน้ำงึม 1 (NN1) และน้ำงึม 2 (NN2) และตั้งอยู่ที่ท้ายน้ำของน้ำงึม 5 (NN5) และน้ำงึม 4 (NN4) เป็นเขื่อนแบบ Concrete Face Rockfill Dam (CFRD) มีขนาดกำลังการผลิตรวม 480 เมกะวัตต์ (3 x 160 เมกะวัตต์) ปัจจุบันอยู่ระหว่างการก่อสร้างโดยผู้รับเหมา บริษัทซิโนไฮโดร (Sinohydro Corporation) จากประเทศจีน และได้รับเงินกู้จากธนาคารเพื่อการส่งออกและนำเข้าแห่งประเทศไทย (The Export-Import Bank of China)

ความก้าวหน้าโครงการในปี 2563

เนื่องจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีคำสั่ง กกพ. ที่ 10/2563 เรื่องแต่งตั้งคณะกรรมการจัดหาไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน (S-RPPN) เมื่อวันที่ 31 มกราคม พ.ศ. 2563 เพื่อกำหนดหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้าจากโครงการในประเทศเพื่อนบ้าน ศึกษาวิเคราะห์ความเหมาะสมของข้อเสนอโครงการ (Tariff Proposal) ในประเทศเพื่อนบ้านและกำหนดกรอบการเจรจาซื้อขายไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์ในการพิจารณาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้กรอบนโยบายรวมทั้งกำกับให้ กฟผ. เสนอรายละเอียดซื้อขายไฟฟ้าจากโครงการในประเทศเพื่อนบ้านตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด รวมทั้งพิจารณาความเหมาะสมด้านเทคนิค (จุดเชื่อมโยง) และด้านราคาซื้อขายไฟฟ้าและงานอื่น ๆ ตามที่ กกพ. มอบหมาย ทำให้บริษัทน้ำงึม 3 พาวเวอร์ จำกัด อันประกอบด้วยผู้ร่วมพัฒนาโครงการฯ คือ EGATi CSE และ EDL ต้องยื่นเสนอขอเสนอราคาค่าไฟฟ้า (Tariff Proposal) อีกครั้งต่อ S-RPPN เมื่อวันที่ 10 เมษายน พ.ศ. 2563 (นับเป็นการยื่นขอเสนอราคาเป็นครั้งที่ 3)

ต่อมาบริษัทน้ำงึม 3ฯ ได้บรรลุการเจรจา Tariff Proposal กับ S-RPPN แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 24 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 โดยได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการประสานความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้าระหว่างประเทศไทยกับประเทศเพื่อนบ้าน (S-ECTN) เมื่อการประชุมครั้งที่ 2/2563 (ครั้งที่ 37) เมื่อวันที่ 27 ตุลาคม พ.ศ. 2563 และดำเนินการเจรจาร่างบันทึกความเข้าใจการรับซื้อพลังงานไฟฟ้า (Tariff MOU) กับ กฟผ. แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563

การพัฒนาโครงการฯ อยู่ระหว่างการเจรจาสัญญาสำคัญต่าง ๆ และการผลักดันการลงนามบันทึกความเข้าใจการรับซื้อพลังงานไฟฟ้า (Tariff MOU) และสัญญาหลักต่าง ๆ เช่น สัญญาสัมปทาน (Concession Agreement: CA) สัญญาร่วมทุน (Shareholder Agreement: SHA) และสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) เป็นต้น ซึ่งคาดว่าจะการเจรจาสัญญาต่าง ๆ จะสามารถแล้วเสร็จได้ในปี 2565

ทั้งนี้ในปี 2563 มีความคืบหน้าการก่อสร้างสะสมรวมร้อยละ 78 เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากปี 2562 เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 ที่ยังคงมีอยู่และคาดว่าจะสามารถก่อสร้างแล้วเสร็จได้ภายในปี 2565



งานก่อสร้างเขื่อนและโรงไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำงึม 3 ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว
Dam and Power Plant Construction of Nam Ngum 3 Hydropower Project in Lao People's Democratic Republic

Nam Ngum 3 Hydropower Project is located on the Ngum River in Xaysomboun Province, central of Lao People's Democratic Republic, about 130 kilometers north of Vientiane. The project is located in the upstream of Nam Ngum 1 (NN1) and Nam Ngum 2 (NN2), and in the downstream of Nam Ngum 5 (NN5) and Nam Ngum 4 (NN4). It is a Concrete Face Rockfill Dam (CFRD) with a total the capacity of 480 MW (3 x 160 MW) and the construction is undertaken by Sinohydro Corporation, a Chinese contractor. The project is currently funding by the Export-Import Bank of China.

Project Progress in 2020

On January 31, 2020, a Sub-Committee on Regulating Power Procurement from Neighboring Countries (S-RPPN) was formed by the Energy Regulatory Commission (ERC) to primarily establish a set of principles for conducting the evaluation of proposal for electricity procurement from neighboring countries (Tariff Proposal) as well as to supervise the technical and commercial negotiation under the respected regulation and framework to be carried out by EGAT. Therefore, EGATi, CSE, and EDL as potential shareholders of Nam Ngum 3 Power Co., Ltd., have to re-submit the third Tariff Proposal to S-RPPN for deliberative approval on April 10, 2020.

On July 24, 2020, Nam Ngum 3 Power Co., Ltd. had finalized and concluded the negotiation with S-RPPN. Finally, on October 27, 2020, Nam Ngum 3's Tariff Proposal was approved by the Sub-Committee on Electric Power Cooperation between Thailand and Neighboring Countries (S-ECTN) per meeting no.2/2563, allowing EGAT to draft and negotiate Nam Ngum 3's Tariff MOU with sponsors which was completed on November 26, 2020.

Apart from accelerating the process of Tariff MOU's signatory within 2021, negotiation on the important project documents and contracts, such as the Concession Agreement (CA) Shareholder Agreement among sponsors, PPA with off-taker, are still on going. However, the Sponsors strongly intend to finalize and sign all project documents within 2022.

In addition, the impact of ongoing COVID-19 global pandemic to the progress of construction was inevitable and the overall construction progress in 2020 was about 78 percent, slightly increased from 2019. The project is now expected to be 100 percent completed within 2022.

5

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบทุ่นลอยน้ำ

ไต้หวัน

รายละเอียดโครงการ

ตามที่บริษัทได้แสวงหาโอกาสการลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทนเพื่อตอบสนองเป้าหมายตามแผนธุรกิจนั้น บริษัทได้หารือกับพันธมิตรทางธุรกิจในปี 2562 เพื่อศึกษาความเป็นไปได้ในการเข้าซื้อกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบทุ่นลอยน้ำในไต้หวันกำลังผลิตติดตั้ง 54.34 เมกะวัตต์ โดยบริษัทได้ทำการสอบทานกิจการและดำเนินการอื่น ๆ มาเป็นลำดับ ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างก่อสร้างและมีกำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ภายในปี 2564

ความก้าวหน้าโครงการในปี 2563

คณะกรรมการบริษัทเห็นชอบให้บริษัทลงทุนเข้าซื้อหุ้นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบทุ่นลอยน้ำในไต้หวันในสัดส่วนร้อยละ 25 โดยคาดว่าจะการเข้าซื้อกิจการจะแล้วเสร็จภายในปี 2564

6

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง)

สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา

รายละเอียดโครงการ

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ตั้งอยู่บนตอนบนของแม่น้ำสาละวิน ห่างจากหมู่บ้านบ้านศาลาประมาณ 19 กิโลเมตร เมืองมายตง รัฐฉาน สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา ขนาดกำลังผลิตทั้งหมด 2,650 เมกะวัตต์ มีกำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในปี 2571 - 2573 ทั้งนี้ บริษัทถือหุ้นในบริษัทร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 30 คิดเป็นเงินลงทุนโดยประมาณ 13,500 ล้านบาท

ความก้าวหน้าโครงการในปี 2563

รัฐบาลเมียนมาไม่สามารถดำเนินการศึกษาแผนแม่บทการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำของประเทศ (Comprehensive Hydropower Master Plan) ให้แล้วเสร็จตามแผนในปี 2563 ได้ ซึ่งผู้พัฒนาโครงการจะต้องนำข้อกำหนดที่ถูกระบุอยู่ในแผนแม่บทดังกล่าวมาพิจารณาจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสมเพิ่มเติมต่อไป จึงทำให้ไม่สามารถกำหนดแผนงานและดำเนินการโครงการมายตงได้ในปี 2563



ที่ตั้งโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง)
Location of Upper Thanlwin Hydropower Project (Mong Ton)



5

Floating Solar Power Plant Project, Taiwan



Project Description

As EGATi has sought investment opportunities in the renewable energy business to meet the goals of the business plan, EGATi started a discussion with the strategic business partner in 2019 to study the feasibility of the acquisition of a Floating Solar Power Plant Project in Taiwan with an installed capacity of 54.34 MW. As a result, EGATi has performed the due-diligence and other operations necessary for the transaction. Currently, the project is under construction and the project has a scheduled commercial operation date by 2021.

Project Progress 2020

EGATi's Board of Directors has approved the acquisition of a 25% share in a Floating Solar Power Plant Project in Taiwan. The transaction is expected to be completed by 2021.

6

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

Project Description

Upper Thanlwin Hydropower Project (Mong Ton) is located on the upper part of the Thanlwin River, 19 kilometers from Wan Hsa-la Village, Mong Ton Township, Shan State, Republic of the Union of Myanmar. The total installed capacity of the project is 2,650 MW with the expected commercial operation date in 2028 - 2030. EGATi will hold 30 percent interest in the joint venture company, representing an investment of 13,500 million baht.



Project Progress 2020

Government of Myanmar have not finalized and released its Comprehensive Hydropower Master Plan in 2020 as scheduled. Therefore, no progress has been made for the project in 2020 and will be pending until the release of the document which developer will then analyze and reformulate the study in order to comply with the rule and standard that may require by the Comprehensive Hydropower Master Plan.

วิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะการเงิน

Analysis of Operating Results and Financial Position



ข้อมูลสำคัญทางการเงิน (งบการเงินเฉพาะกิจการ)

	2559	2560	2561	2562	2563
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ล้านบาท)					
รายได้	467.90	3,018.79	1,615.67	522.74	500.32
หัก ค่าใช้จ่าย	<u>207.41</u>	<u>133.06</u>	<u>164.83</u>	<u>162.98</u>	<u>157.84</u>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้	260.49	2,885.73	1,450.84	359.76	342.48
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	<u>(77.42)</u>	<u>243.90</u>	<u>12.56</u>	<u>35.85</u>	<u>3.46</u>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	183.07	3,129.63	1,463.40	395.61	345.94
หัก ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	<u>16.66</u>	<u>627.42</u>	<u>297.56</u>	<u>83.09</u>	<u>73.25</u>
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	<u>166.41</u>	<u>2,502.21</u>	<u>1,165.84</u>	<u>312.52</u>	<u>272.69</u>
งบแสดงฐานะการเงิน (ล้านบาท)					
สินทรัพย์	17,849.50	19,916.92	21,001.22	20,939.25	21,188.53
หนี้สิน	5,929.50	5,393.34	5,316.60	4,942.11	4,930.53
ส่วนของผู้ถือหุ้น	11,920.00	14,523.58	15,684.62	15,997.14	16,258.00
อัตราส่วนทางการเงิน					
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (ร้อยละ)	0.88	13.25	5.70	1.49	1.29
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ)	1.26	18.92	7.72	1.97	1.69

Key Financial Information (Separate Financial Statement)

	2016	2017	2018	2019	2020
Statement of Comprehensive Income (THB Million)					
Revenues	467.90	3,018.79	1,615.67	522.74	500.32
Less expenses	<u>207.41</u>	<u>133.06</u>	<u>164.83</u>	<u>162.98</u>	<u>157.84</u>
Profit (loss) before gain (loss) from foreign exchange rate and income tax	260.49	2,885.73	1,450.84	359.76	342.48
Gain (loss) from foreign exchange rate	<u>(77.42)</u>	<u>243.90</u>	<u>12.56</u>	<u>35.85</u>	<u>3.46</u>
Profit (loss) before income tax	183.07	3,129.63	1,463.40	395.61	345.94
Less income tax expenses	<u>16.66</u>	<u>627.42</u>	<u>297.56</u>	<u>83.09</u>	<u>73.25</u>
Profit (loss) for the year	<u>166.41</u>	<u>2,502.21</u>	<u>1,165.84</u>	<u>312.52</u>	<u>272.69</u>
Statement of Financial Position (THB Million)					
Assets	17,849.50	19,916.92	21,001.22	20,939.25	21,188.53
Liabilities	5,929.50	5,393.34	5,316.60	4,942.11	4,930.53
Shareholders' equity	11,920.00	14,523.58	15,684.62	15,997.14	16,258.00
Financial Ratio					
Return on assets (%)	0.88	13.25	5.70	1.49	1.29
Return on equity (%)	1.26	18.92	7.72	1.97	1.69

รายงานผลการดำเนินงานประจำปี 2563

บริษัทมีรายได้จำนวน 500.32 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายจำนวน 157.84 ล้านบาท กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3.46 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 73.25 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทมีกำไรสำหรับปีจำนวน 272.69 ล้านบาท กำไรสำหรับปีลดลงจากปี 2562 จำนวน 39.83 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 12.74 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- รายได้จำนวน 500.32 ล้านบาท ประกอบด้วยรายได้เงินปันผลจากบริษัทร่วมจำนวน 409.74 ล้านบาท รายได้ดอกเบี้ยรับจำนวน 86.63 ล้านบาท รายได้จากค่าบริการจำนวน 3.80 ล้านบาท และรายได้อื่นจำนวน 0.15 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักของรายได้ลดลงจากปี 2562 เนื่องจากดอกเบี้ยรับลดลงจำนวน 55.31 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 38.97
- ค่าใช้จ่ายจำนวน 157.84 ล้านบาท ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายในการบริหารจำนวน 155.52 ล้านบาท และต้นทุนการให้บริการจำนวน 2.22 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินจำนวน 0.10 ล้านบาท

รายงานงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัทมีสินทรัพย์รวมจำนวน 21,188.53 ล้านบาท หนี้สินรวมจำนวน 4,930.53 ล้านบาท และส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 16,258.00 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

- สินทรัพย์รวมจำนวน 21,188.53 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 จำนวน 249.28 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 1.19 สาเหตุหลักเนื่องจากได้รับเงินปันผลจากบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น และนำไปฝากในระยะเวลามากกว่า 3 เดือน
- หนี้สินรวมจำนวน 4,930.53 ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 จำนวน 11.58 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 0.23 สาเหตุหลักมาจากการปรับมูลค่าอัตราแลกเปลี่ยนของเจ้าหนี้ PT Adaro Indonesia
- ส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 16,258.00 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 จำนวน 260.86 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 1.63 สาเหตุหลักเนื่องจากมีกำไรสะสมเพิ่มขึ้น

งบกระแสเงินสด

หน่วย: ล้านบาท

รายการ	2563
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	(195.35)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	45.54
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(12.82)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(2.05)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(164.68)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	441.97
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	277.29

รายงานงบกระแสเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปีมีจำนวน 277.29 ล้านบาท สาเหตุหลักเนื่องจากมีกระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 195.35 ล้านบาท กระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมลงทุนจำนวน 45.54 ล้านบาท กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 12.82 ล้านบาท และมีผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ทำให้เงินสดลดลงจำนวน 2.05 ล้านบาท

Operating Results of 2020

The Company had the revenues of THB 500.32 million, expenses of THB 157.84 million, gain from foreign exchange rate of THB 3.46 million and income tax expenses of THB 73.25 million. As the result, the profit for the year was THB 272.69 million, decreasing for THB 39.83 million or 12.74% from the previous year with the following details:

- Revenues of THB 500.32 million consisted of dividend income from associates of THB 409.74 million, interest income of THB 86.63 million, revenue from services of THB 3.80 million and other income of THB 0.15 million. The revenue decreased from the year 2019 because interest income dropped by THB 55.31 million or 38.97%.
- Expenses of THB 157.84 million consisted of administrative expenses of THB 155.52 million, cost of services of THB 2.22 million and financial costs of THB 0.10 million.

Statement of Financial Position as at December 31, 2020

The Company had total assets of THB 21,188.53 million, total liabilities of THB 4,930.53 million and shareholders' equity of THB 16,258.00 million with the following details:

- Total assets of THB 21,188.53 million, increasing for THB 249.28 million or 1.19% from December 31, 2019, owing mainly to increase in dividend income from associates and then investing such amounts into fixed deposits more than 3 months
- Total liabilities of THB 4,930.53 million, decreasing for 11.58 million or 0.23% from December 31, 2019, mostly because of adjustment of exchange rate of account payable, namely PT Adaro Indonesia
- Shareholders' equity of THB 16,258.00 million, increasing for THB 260.86 million or 1.63% from December 31, 2019, due primarily to increase in retained earnings.

Statement of Cash Flows

(Unit: Million Baht)

Description	2020
Cash flows from operating activities	(195.35)
Cash flows from investing activities	45.54
Cash flows from financing activities	(12.82)
Effect from foreign exchange rate in cash and cash equivalents	(2.05)
Net increase (decrease) in cash and cash equivalents	(164.68)
Cash and cash equivalents at the beginning of the year	441.97
Cash and cash equivalents at the end of the year	277.29

Report of Statement of Cash Flows

Cash and cash equivalents at the end of the year amounted to THB 277.29 million, largely due to cash flows used in operating activities for THB 195.35 million, cash flows provided by investing activities for THB 45.54 million and cash flows used in financing activities for THB 12.82 million. In addition, there was the effect from foreign exchange rate in cash and cash equivalents which decreased cash amounting to THB 2.05 million.

แผนการดำเนินงานในอนาคต

Future Plan

บริษัทดำเนินธุรกิจเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนและนำไปสู่การเป็นองค์กรธุรกิจพลังงานชั้นนำในภูมิภาคอาเซียน รองรับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไปและสอดคล้องตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยฉบับใหม่ พ.ศ. 2561 - 2580 (Power Development Plan 2018: PDP2018 Rev 1) บริษัทจึงดำเนินการทบทวนและปรับปรุงแผนธุรกิจ โดยทิศทางธุรกิจของบริษัท มุ่งเน้นไปที่การแสวงหาโครงการศักยภาพที่ผลตอบแทนทันทีหรือภายใน 3 ปี มุ่งเน้นโครงการพลังงานสะอาดในการลงทุนในระยะสั้น (1 - 3 ปี) เพื่อสร้างรายได้และมูลค่าเพิ่ม สำหรับระยะกลาง (3 - 5 ปี) องค์กรจะมุ่งเน้นไปที่การขยายเครือข่ายการลงทุน และเริ่มลงทุนใน Disruptive Technology ส่วนในระยะยาว (5 - 10 ปี) นั้นจะมุ่งเน้นไปที่การกระจายพอร์ตการลงทุนให้มีความหลากหลายมากยิ่งขึ้น เพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทจะสามารถดำเนินการต่อเนื่องได้อย่างเหมาะสมจนบรรลุเป้าหมายที่กำหนดไว้

ปัจจุบันบริษัทได้ดำเนินการลงทุนแล้วจำนวน 2 โครงการ ได้แก่ บริษัทไฟฟ้าน้ำเขียบ 1 จำกัด (NNP1PC) และการเข้าซื้อหุ้นบริษัท Adaro Indonesia (AI) และโครงการหลักที่อยู่ระหว่างการพัฒนา ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำังม 3 ณ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนทุ่นลอยน้ำในไต้หวัน

นอกจากนี้ บริษัทยังพยายามผลักดันการดำเนินงานเพื่อสร้างการเติบโตของบริษัทอย่างต่อเนื่อง ด้วยการแสวงหาการลงทุนในธุรกิจด้านพลังงาน อาทิ ธุรกิจเชื้อเพลิง การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือกใหม่ ธุรกิจสายส่ง ระบบจำหน่าย เพื่อสร้างความหลากหลายในการลงทุน สอดคล้องกับสภาวะอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลงไปอย่างรวดเร็ว

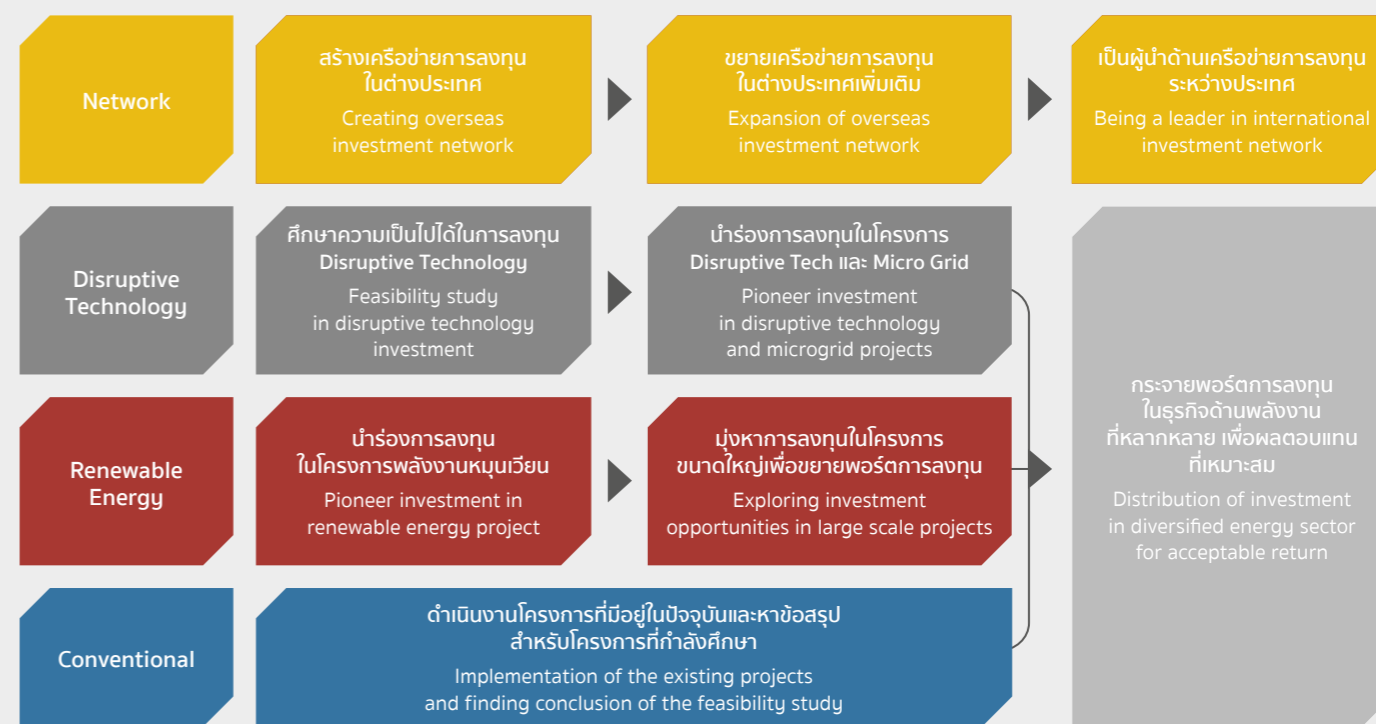
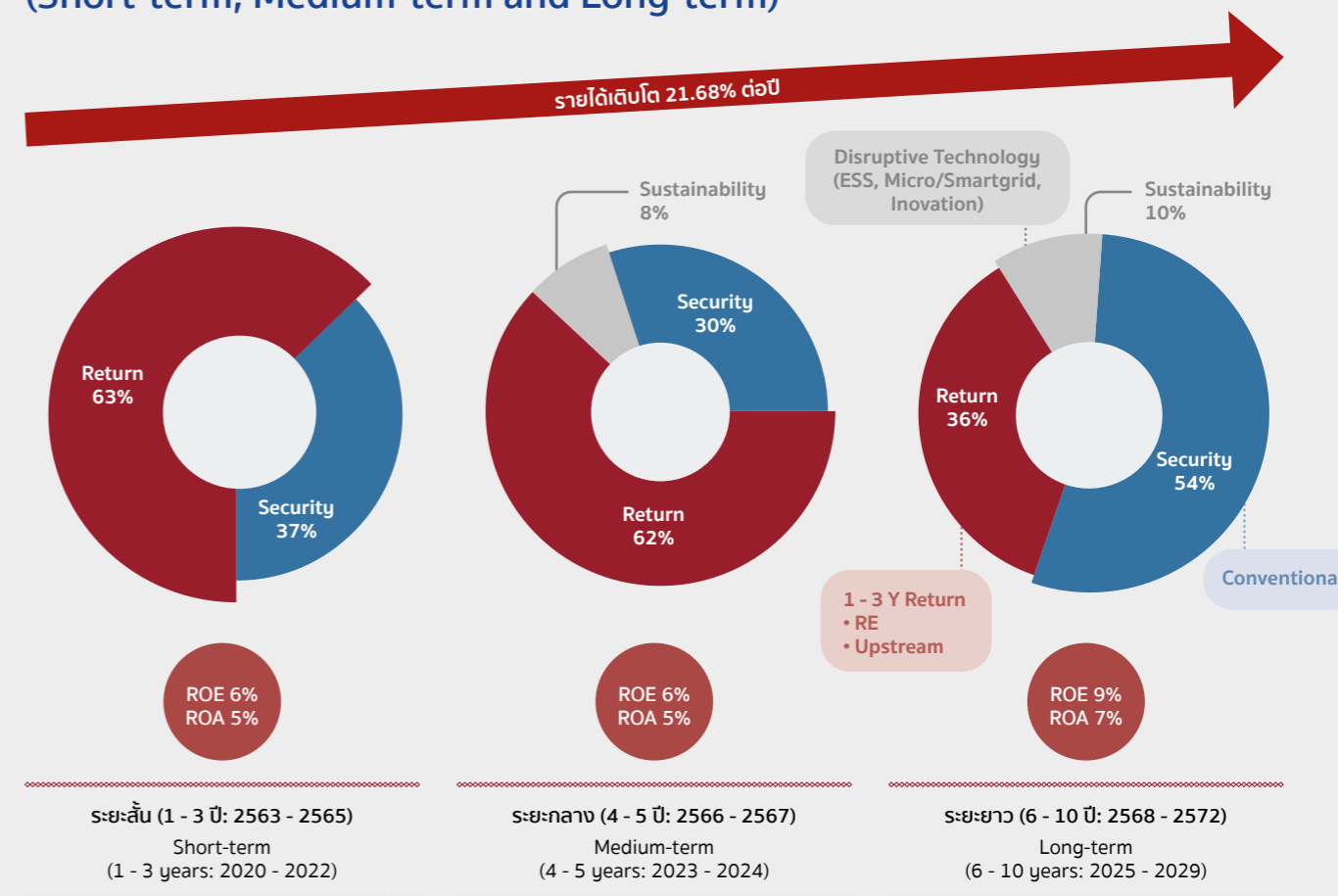
The Company's business has been conducted for sustainable development to become a leading company in energy business in ASEAN. To cope with the changing situation and to be consistent with the revised Power Development Plan 2018 - 2037 (PDP2018 Rev 1), the Company has to review and revise its business plan. According to the revision, the focus is on potential projects which give immediate return or in 3 years in order to create income and value addition. The short-term investment focuses on clean energy projects (1 - 3 years). For the medium-term projects (3 - 5 years), the focus will be on the expansion of investment network and investment in disruptive technology. For the long-term projects (5 - 10 years), investment will be more diversified to ensure that the Company will be able to conduct business continuously and appropriately to achieve its target.

At present, the Company has 2 investment projects, namely, Nam Ngiep 1 Power Company Limited (NNP1PC) and a shareholder of Adaro Indonesia (AI). The main projects in the development process are Quang Tri Thermal Power Plant Project in the Socialist Republic of Vietnam, Nam Ngum 3 Hydropower Project in Lao People's Democratic Republic and Floating Solar Power Plant Project in Taiwan.

Moreover, the Company is making an attempt to promote continuous growth by trying to find investment opportunities in energy business such as energy fuel business, electricity generation from alternative energy, transmission business and distribution business to create variety in investment to be consistent with the rapid changing situation of the electricity generation industry.

ทิศทางธุรกิจและเป้าหมายของบริษัท

Strategic Direction and Organizational Goal (Short-term, Medium-term and Long-term)





ระยะสั้น

เป้าหมายระยะสั้น (พ.ศ. 2563 - 2565) ของบริษัท จะมุ่งเน้นไปที่การสร้างเครือข่ายในการลงทุนในต่างประเทศ ศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุนใน Disruptive Technology นำร่องการลงทุนในโครงการพลังงานหมุนเวียน สรรหาโครงการที่มีศักยภาพเพื่อลงทุนในอนาคต พร้อมเร่งรัดการดำเนินงานโครงการที่มีอยู่ในปัจจุบันให้ประสบความสำเร็จ

ระยะกลาง

เป้าหมายในระยะกลาง (พ.ศ. 2566 - 2567) ของบริษัท EGATi จะลงทุนในโครงการ Disruptive Technology และ Micro Grid มองหาโครงการลงทุนขนาดใหญ่เพื่อเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในธุรกิจพลังงานที่มีความหลากหลาย และรองรับการเชื่อมต่อไฟฟ้าในภูมิภาคเอเชีย เพื่อให้ประเทศไทยเป็น Energy Hub พร้อมทั้งขยายเครือข่ายการลงทุนในต่างประเทศเพิ่มเติม เพื่อให้มีเครือข่ายความสัมพันธ์ที่กว้างขวางมากยิ่งขึ้น

ระยะยาว

เป้าหมายในระยะยาว (พ.ศ. 2568 - 2572) นั้น บริษัทจะเป็นผู้นำด้านเครือข่ายการลงทุนระหว่างประเทศ และขยายพอร์ตการลงทุนในธุรกิจด้านพลังงานที่หลากหลายรองรับธุรกิจใหม่ในอนาคต เพื่อสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับภูมิภาค พร้อมกับสร้างผลตอบแทนที่เหมาะสม

Short-term Goal

The short-term goal (2020 - 2022) focuses on creating oversea investment network. The Company will carry out feasibility study to invest in disruptive technology project. In addition, a pilot investment in renewable energy project will be prioritized in parallel with finding potential projects for investment in the future as well as accelerating the present projects to achievement.

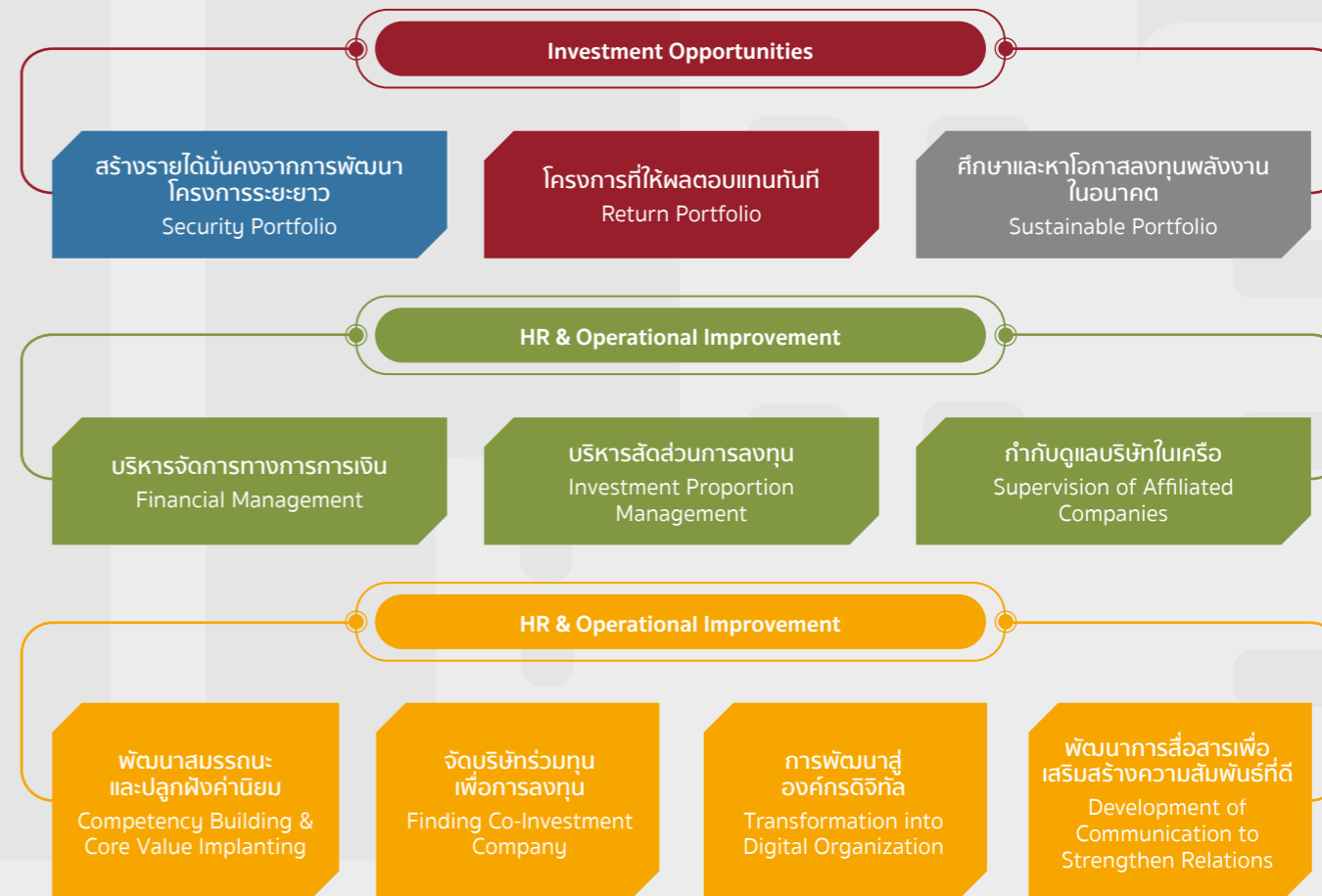
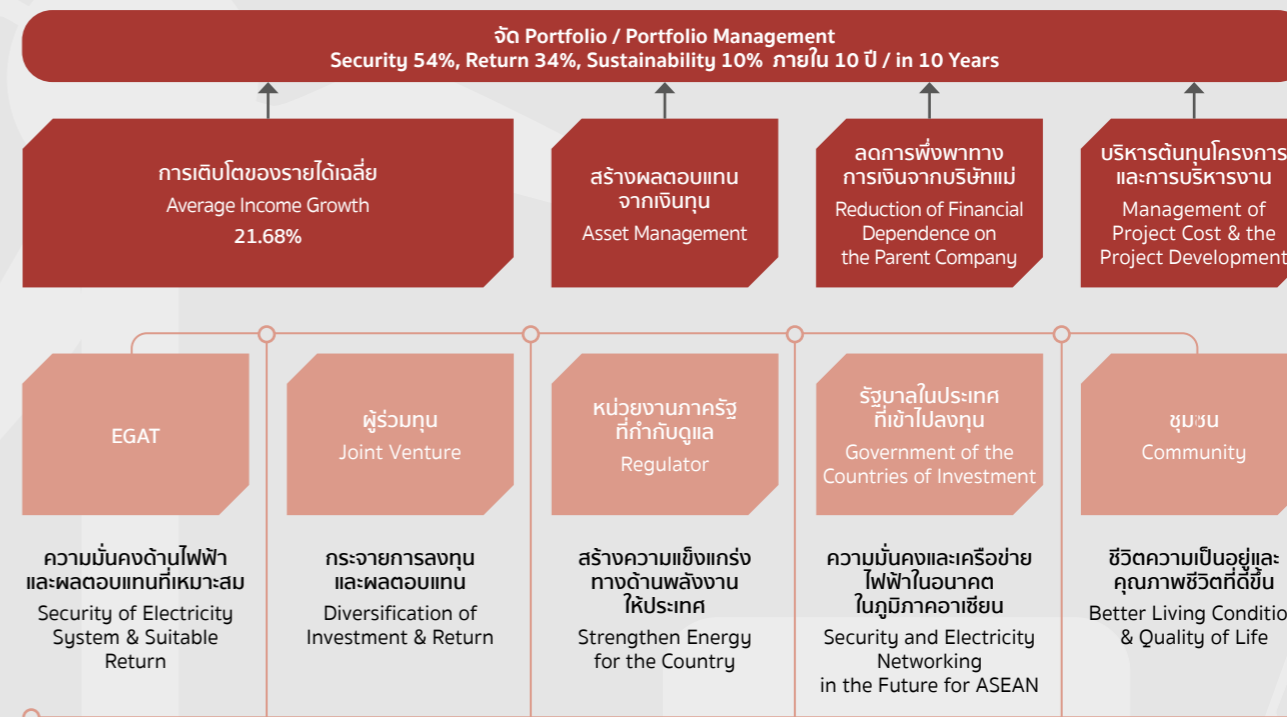
Medium-term Goal

For the medium-term goal (2023 - 2024), the Company will invest in disruptive technology and micro grid and try to find large scale investment projects in order to diversify investment into more energy related business and to support the electricity connection in ASEAN in promotion of energy hub of Thailand. Moreover, the overseas investment networking will be broadened to achieve wider networking relations.

Long-term Goal

For the long-term goal (2025 - 2029), the Company will be a leader in overseas investment and continue to expand the network as well as investment ports in diverse energy business to support new future business and to build energy security in the region and generate appropriate return.

**กลยุทธ์ของบริษัท
Strategy of the Company**



จากการวิเคราะห์ปัจจัยภายในและภายนอกขององค์กร ประกอบกับการพิจารณาถึงแนวโน้มและทิศทางของอุตสาหกรรมพลังงาน และโอกาสทางการลงทุนในธุรกิจพลังงาน บริษัทได้กำหนดวัตถุประสงค์เชิงกลยุทธ์ (Strategic Objective) ประกอบด้วย 3 วัตถุประสงค์ ได้แก่

1. การแสวงหาโอกาสการลงทุน (Investment Opportunities)

โดยกลยุทธ์การแสวงหาโอกาสการลงทุนจะมุ่งเน้นไปที่การสร้างความมั่นคง ผลตอบแทน และความยั่งยืนให้แก่ EGATi และประเทศไทย ประกอบด้วยการบริหารโครงการระหว่างพัฒนาให้บรรลุตามกำหนดภายใต้งบประมาณ (Security Portfolio) มุ่งเน้นการลงทุนในธุรกิจเพื่อสร้างผลตอบแทนที่ดี (Return Portfolio) และศึกษาโอกาสในการลงทุนในธุรกิจ Disruptive Technology เชิงรุก (Sustainable Portfolio)

2. การบริหารจัดการทางการเงินและพอร์ตโฟลิโอ (Financial and Portfolio Management)

โดยวัตถุประสงค์หลักคือเพื่อให้ EGATi สามารถบริหารจัดการด้านการเงินและการลงทุนได้อย่างเหมาะสมและมีประสิทธิภาพ

3. การพัฒนาด้านทรัพยากรบุคคลและการดำเนินการ (HR & Operational Improvement)

การพัฒนาหน่วยงานสนับสนุนภายในองค์กรให้มีประสิทธิภาพจะทำให้การดำเนินธุรกิจ การดำเนินงานภายในองค์กร และกระบวนการต่าง ๆ มีความคล่องตัวและมีประสิทธิภาพเพิ่มมากขึ้น โดยองค์กรจะสามารถบรรลุเป้าหมายได้ เมื่อมีการพัฒนาสมรรถนะความสามารถและปลูกฝัง Core Value ให้กับบุคลากร ศึกษาการจัดตั้งบริษัทลูกเพื่อการลงทุนอย่างคล่องตัว พัฒนาสู่องค์กรดิจิทัล พร้อมทั้งพัฒนาสัมพันธ์ภาพชุมชนในพื้นที่โครงการ

Considering the internal and external factors analysis coupled with the trend and direction of energy industry and investment opportunities, the Company has set 3 strategic objectives as follows:

1. Investment Opportunities

The strategy focuses on building security, return and sustainability to EGATi and the country which comprises management of project in development to achieve success within security portfolio, investment in the projects which yield good return and find opportunities for investment in proactive disruptive technology business.

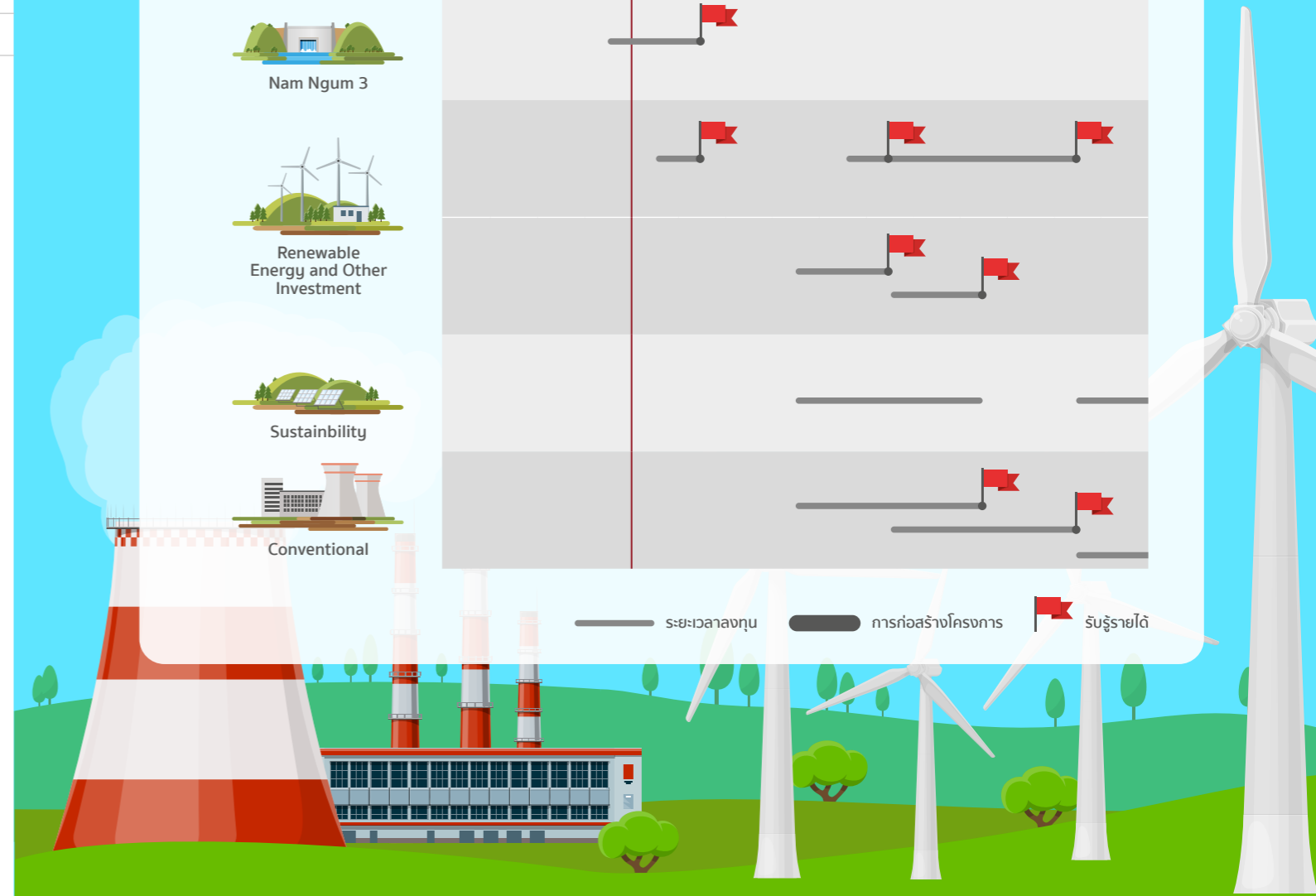
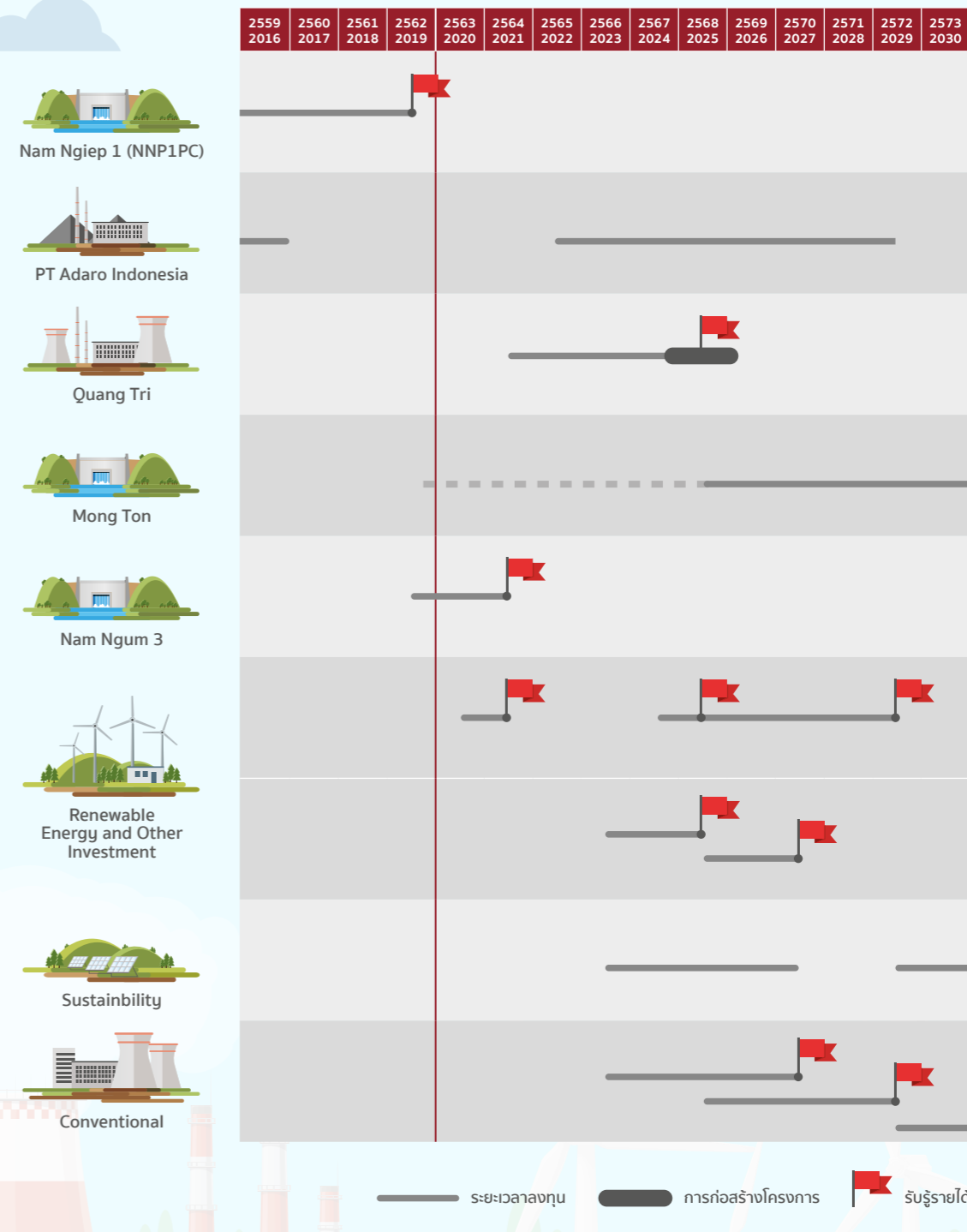
2. Financial and Portfolio Management

The main objective is to enable the Company to conduct financial and investment management appropriately and efficiently.

3. Human Resource and Operational Improvement

Development of internal supporting units of the Company for efficiency will result in increased agility and efficiency of the business operation, internal work and different processes. The Company will be able to reach its goal provided that the employees have developed their competency and the core value implanted. In operational improvement, the Company will consider the founding of subsidiary for agility in investment. Moreover, the Company will attempt to become digital organization and, last but not least, will strengthen relations with community in the area of project development.

**แผนการรับรู้รายได้จากการลงทุน
Revenue Recognition Plan**



การบริหารความเสี่ยง

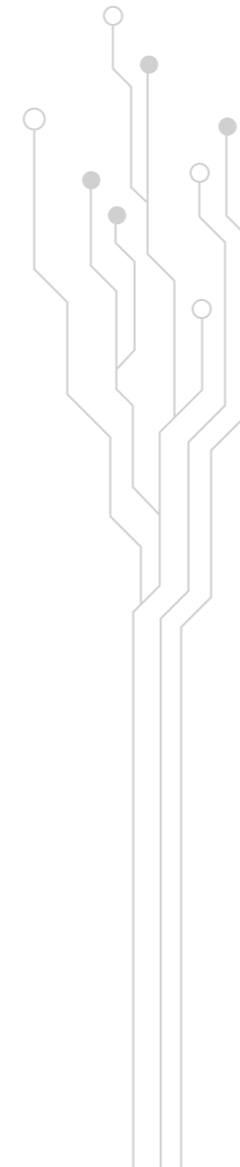
Risk Management



การบริหารจัดการความเสี่ยงเป็นเครื่องมือสำคัญของการบริหารองค์กร และเป็นเครื่องมือในการสร้างความเชื่อมั่นในผลการดำเนินงานของธุรกิจของตนเองเพื่อไปถึงเป้าหมายที่วางไว้ได้ บริษัทจึงจัดทำกรอบการบริหารความเสี่ยง โดยอ้างอิงตามมาตรฐานของ The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission - Enterprise Risk Management หรือ COSO-ERM 2017 และทิศทางที่ได้รับการอนุมัติจากสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) และกระทรวงการคลัง ทั้งนี้การวิเคราะห์ความเสี่ยงโดย COSO-ERM 2017 ได้มีการปรับปรุงกรอบการทำงานของ “Enterprise Risk Management ร่วมกับกลยุทธ์และการดำเนินงาน” โดยมีการพัฒนาดังต่อไปนี้

- ความเสี่ยงได้รับการพิจารณาในรายละเอียดมากขึ้น โดยเฉพาะอย่างยิ่งกับผลกระทบของความเสี่ยงที่มีต่อกลยุทธ์ขององค์กร
- การเชื่อมโยงระหว่างการจัดการความเสี่ยงขององค์กรกับความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย มีความชัดเจนมากยิ่งขึ้น
- กำหนดความเสี่ยงในบริบทของผลการดำเนินงานขององค์กรในภาพรวม แทนที่การแยกพิจารณาการดำเนินการ
- เปิดโอกาสให้องค์กรต่าง ๆ สามารถคาดการณ์ความเสี่ยงได้ดีขึ้น เพื่อให้เข้าใจว่าการเปลี่ยนแปลงสร้างโอกาสได้ และไม่ได้ออกให้เกิดวิกฤตเท่านั้น

กระบวนการบริหารความเสี่ยงของบริษัท จะดำเนินการพร้อมกันกับการวางกลยุทธ์ในแผนธุรกิจ เพื่อจัดทำความเสี่ยงระดับองค์กรที่สอดคล้องกับวัตถุประสงค์เชิงกลยุทธ์และเป้าหมายองค์กรเป็นประจำทุกปี กระบวนการบริหารความเสี่ยงมีการระบุความเสี่ยงและการวิเคราะห์ความเสี่ยงที่มีผลต่อการบรรลุวัตถุประสงค์เชิงกลยุทธ์ของแผนธุรกิจ โดยคำนึงถึงทั้งโอกาสที่มาจากความเสี่ยงและอุปสรรคต่อการดำเนินงาน บริษัทมีกระบวนการจัดการความเสี่ยงสอดคล้องกับหลักการบริหารความเสี่ยงอย่างต่อเนื่องเป็นประจำทุกเดือน รวมทั้งมีกระบวนการประเมินความเสี่ยงทุกไตรมาส พร้อมทั้งรายงานผลการบริหารความเสี่ยงต่อคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง และคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส เพื่อสร้างความมั่นใจแก่ผู้ถือหุ้นว่าบริษัทมีระบบการบริหารความเสี่ยงที่สามารถรองรับความเสี่ยงในทุกมิติ



Risk management is an important tool for the administration of the organization and for building confidence in the company's performance to achieve the business goal. The Company has prepared the risk management framework based on the International Standard of the Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission - Enterprise Risk Management - Integrating with Strategy and Performance 2017 (COSO-ERM 2017) together with the direction approved by the State Enterprise Policy Office (SEPO) and Ministry of Finance. COSO-ERM 2017 has the following improvements:

- Risk is examined in greater depth particularly the impact of risk on the enterprise strategy.
- The enterprise risk management is connected more clearly with a multitude of stakeholders' expectation.
- Risk is positioned in the context of an organization's performance rather than as subject of an isolated exercise.
- The organizations can anticipate risk so they can get ahead of it with an understanding that change creates opportunities, not simply the potential for crisis.

The risk management process is conducted in the strategy-setting process in the business plan in order to prepare annually the enterprise risk consistent with strategic objectives and organizational goals. Risk management process consists of risk identification and risk assessment which have effect on the achievement of strategic objectives of the business plan taking into account opportunity and threat. The Company conducts monthly the process of risk management which complies with the principle of risk management and conducts assessment process quarterly. The risk management report is prepared and submitted to the Audit and Risk Management Committee and the Board of Directors quarterly to give confidence to the shareholders that the Company has risk management system which can support all dimensions of risk.



บริษัทบริหารความเสี่ยงอย่างเป็นระบบ โดยระบุ วิเคราะห์ จัดการและประเมินความเสี่ยงครอบคลุมความเสี่ยงทั้ง 4 ด้าน ได้แก่ ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ และการแข่งขัน ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติงาน ความเสี่ยงด้านการเงิน และความเสี่ยงด้านการปฏิบัติตามกฎระเบียบ ทั้งในระดับองค์กรและระดับโครงการ ที่อาจส่งผลกระทบต่อผลประกอบการ พนักงาน ลูกค้า คู่ค้า ชื่อเสียงองค์กร สาธารณชน และสิ่งแวดล้อม รวมทั้งพิจารณาความเสี่ยงจากเหตุการณ์ต่าง ๆ ทั่วไป ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่ และเหตุการณ์ที่มีโอกาสเกิดไม่สูงแต่หากเกิดแล้วก่อให้เกิดความเสียหายและผลกระทบที่รุนแรงต่อธุรกิจ

การบริหารความเสี่ยงที่จัดทำทั้งในระดับองค์กรและระดับโครงการ โดยมีกระบวนการครอบคลุมทั้ง 4 ด้านข้างต้น ในการบริหารความเสี่ยงระดับโครงการ ประเมินความเสี่ยงอย่างละเอียดโดยผู้รับผิดชอบแผนงาน/โครงการ เพื่อบริหารความเสี่ยงให้ทันต่อสถานการณ์และแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงที่เป็นไปอย่างรวดเร็วและซับซ้อน ทำให้สามารถปรับการทำงาน และหามาตรการป้องกัน เมื่อพบว่าความเสี่ยงระดับโครงการมีผลกระทบต่อเป้าหมายโดยรวมของบริษัทในระดับสูงจะนำมาบริหารความเสี่ยงในระดับองค์กร โดยความเสี่ยงระดับสูงและสูงมากจะต้องจัดทำมาตรการเพื่อลดระดับของโอกาสที่จะเกิดขึ้น และลดระดับความรุนแรงลง ตลอดจนมีการติดตามนำเสนอคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยงเป็นประจำทุกเดือน โดยผู้บริหารมีส่วนร่วมในการบริหารความเสี่ยงและปรับปรุงมาตรการหากความเสี่ยงนั้นไม่ลดลงตามมาตรการที่วางไว้



การบริหารความเสี่ยงด้านกลยุทธ์และการแข่งขัน

บริษัทมีพันธกิจในการลงทุนกิจการพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจเกี่ยวเนื่องในต่างประเทศ การคัดเลือกโครงการใหม่ ๆ มาลงทุนจึงมีความสำคัญมาก ดังนั้นการแสวงหาโครงการศักยภาพที่สามารถตอบสนองต่อวัตถุประสงค์ของแผนธุรกิจเชิงกลยุทธ์ เพื่อสร้างการเติบโตอย่างยั่งยืนของบริษัท ทำให้เกิดรายได้จากการลงทุนได้อย่างต่อเนื่อง ในเบื้องต้นของการคัดเลือกโครงการจะกำหนดเกณฑ์การคัดเลือกโครงการ รวมทั้งมีการปรับปรุงให้เหมาะสมตามสถานการณ์ มีการนำโครงการใหม่ ๆ เข้ามาพิจารณาตลอดเวลา โดยที่โครงการแต่ละโครงการจะต้องตอบสนองต่อวัตถุประสงค์เชิงกลยุทธ์ที่วางไว้ รวมทั้งมีการพิจารณาถึงโอกาสที่จะลงทุนโครงการใหม่ ๆ ในอนาคต เพื่อรองรับความเสี่ยงและความเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็วในเทคโนโลยี (Disruptive Technology) ในธุรกิจพลังงานที่กำลังจะเกิดขึ้น

การบริหารความเสี่ยงด้านการปฏิบัติงาน

การดำเนินงานที่สำคัญของบริษัทคือ การลงทุนและพัฒนาโครงการที่มีให้ได้รับรายได้ตามเป้าหมายที่วางไว้ ซึ่งบริษัทให้ความสำคัญตั้งแต่ระดับโครงการและแผนการดำเนินงานต่าง ๆ เพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ที่วางไว้ โดยกำหนดให้มีผู้รับผิดชอบโครงการและแผนงานที่รองรับแผนธุรกิจของบริษัท มีการบริหารความเสี่ยงให้ทันต่อสถานการณ์และแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงที่เป็นไปอย่างรวดเร็ว ทำให้สามารถปรับการทำงานและหามาตรการป้องกัน นอกจากนี้ยังมีการประชุมร่วมกับคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยงทุกเดือน เพื่อติดตามและบริหารความเสี่ยงที่เกิดขึ้นอย่างใกล้ชิด

เนื่องจากบริษัทมีพันธกิจในการลงทุนในต่างประเทศ ในเรื่องของกระบวนการปฏิบัติงานมีความเสี่ยง เนื่องจากบริษัทมีฐานะเป็นรัฐวิสาหกิจ แต่ต้องอาศัยความรวดเร็วและความคล่องตัวในการตัดสินใจเพื่อลงทุน จึงมีความจำเป็นต้องลดขั้นตอนหรือกระบวนการในส่วนที่บริษัทควบคุมได้ เพื่อให้สามารถตัดสินใจทางธุรกิจได้อย่างมีประสิทธิภาพและรวดเร็ว แต่ทั้งนี้ก็ยังคงปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบของภาครัฐ

The Company has managed risk as a system by identifying, analyzing, assessing and managing 4 dimensions of risk, namely strategic and competitive risk, operational risk, financial risk, compliance risk. The risk covers both the enterprise level and project level which may affect the result of the operation, employees, customer, trading partners, company's reputation, public and the environment. The risk covers general happenings, new risk and rare happenings which have serious damage and significant impact on the business.

Risk management at the enterprise level and project level embraces 4 dimensions as mentioned above. For the risk management at the project level, the risk is assessed thoroughly by the persons responsible for the plans/projects so that the risk is managed in time of the situation which is changing fast and complicatedly so that the working process can be adjusted and preventive measure can be found. If it is found that the risk at the project level has affected the overall goal of the company at a high degree, such risk will be managed at the enterprise level. For high risk and very high risk, measures to reduce the opportune risk and its severity will be prepared. The risk monitoring is prepared and reported to the Audit and Risk Management Committee monthly. If the risk is not reduced, the executive can participate in the risk management and improve the measure.

Strategic and Competitive Risk

As the Company has a mission of overseas investment in electricity and related business, selection of new investment projects is very essential. Thus, it is important to explore potential projects which can respond to strategic objectives of the business plan to enhance sustainable growth of the Company to generate revenue from the investment continuously. For the project selection, its criteria is established and improved appropriately. New projects are considered regularly to find the potential ones which can respond to the strategic objectives of the business plan. Opportunity for future investment has been explored to cope with risk and the rapid change in disruptive technology in energy business which is approaching.

Operational Risk

The main role of the Company is the investment and development of the existing projects to generate revenue according to the goal. The Company has given importance to the projects and plans to achieve the objective by assigning responsible persons for the projects and plans in the business plan and managing risk in time of the fast changing situation in order to adjust the operation and find suitable preventive measure. Moreover, the meeting with the Board of Directors and the Audit and Risk Management Committee is held monthly to follow up and manage risk closely.

As the mission of the Company is overseas investment which needs fast and agility in the decision of investment, there is operational risk as the Company has a status of state enterprise. Therefore, it is necessary to reduce steps or procedure which is controllable in order to make decision in business efficiently and timely but still complying with law and official regulations.

การบริหารความเสี่ยงด้านการเงิน

บริษัทบริหารความเสี่ยงด้านการเงินในระยะสั้นคือ การหารายได้ตามเป้าหมายที่วางไว้ และระยะยาวที่จะต้องมีการบริหารและจัดหาเงินลงทุนที่มีต้นทุนต่ำ และเหมาะสมในช่วงเวลาต่าง ๆ โดยจัดทำแผนการเงินตามแผนการลงทุนที่วางไว้ บริษัทได้ดำเนินการจัดทำ International Credit Rating และได้รับการประเมินให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมต่อการลงทุน (Investment Grade) เพื่อลดต้นทุนในการค้าประกันเงินกู้ และรองรับการจัดหาเงินลงทุนระยะยาว รวมทั้งมีการบริหารผลตอบแทนและลดความเสี่ยงที่จะเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยบริษัทได้รับเงินปันผลเป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ จึงฝากไว้ในสกุลดังกล่าว เพื่อได้ดอกผลมากกว่า และใช้ในการลงทุนในอนาคตตามแผนการลงทุนที่วางไว้

การบริหารด้านการปฏิบัติตามกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

บริษัทให้ความสำคัญกับการดำเนินงานตามกฎหมายระเบียบอย่างเคร่งครัด เพื่อให้บริษัทสามารถปฏิบัติงานได้อย่างถูกต้อง ไม่ถูกฟ้องร้อง มีการศึกษา วิเคราะห์และปรับปรุงกฎระเบียบของแต่ละประเทศที่ลงทุน เพื่อให้ทันการณ์เมื่อมีกฎระเบียบใหม่ หรือมีการเปลี่ยนแปลงในประเทศที่ลงทุน บริษัทมีการจัดทำระเบียบด้านการบัญชีและด้านการเงิน การจัดทำรายงานเบื้องต้นด้านกฎหมายของประเทศที่ไปลงทุน และพัฒนาระบบการควบคุมภายในเพื่อให้สมบูรณ์มากขึ้น สามารถนำมาใช้บริหารงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ

ทั้งนี้ บริษัทได้ตระหนักถึงการเปลี่ยนแปลงในระดับต่าง ๆ ทั้งในด้านสังคม เศรษฐกิจ และเทคโนโลยี เช่น แนวโน้มการเพิ่มขึ้นของ Disruptive Technology ซึ่งทำให้บริษัทต้องจัดทำกลยุทธ์เพิ่มเติมเพื่อสร้างความมั่นใจในการเตรียมพร้อมรับมือกับความเปลี่ยนแปลงที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต หากเปรียบเทียบแผนธุรกิจในปี 2562 จะเห็นได้ว่าวิสัยทัศน์และพันธกิจขององค์กรได้เปลี่ยนไป อันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงของ Disruptive Technology รวมไปถึงการเปลี่ยนแปลงในแหล่งพลังงานทดแทนต่าง ๆ Smart Grid และระบบกักเก็บพลังงาน (ESS) บริษัทได้ใช้ระยะเวลาในการพิจารณาถึงแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงและความเสี่ยงที่ไม่สามารถเติมเต็มกลยุทธ์ในปัจจุบันได้ อย่างไรก็ตาม การนำกลยุทธ์ไปดำเนินการของ EGAT ได้วิเคราะห์ไปถึงความเสี่ยงที่องค์กรสามารถรับได้ (Risk Appetite) รวมถึงความแปรปรวนของความเสี่ยง (Risk Tolerance) และ EGAT ได้จัดทำเกณฑ์ในการระบุความเสี่ยงและมีความตั้งใจว่าจะตรวจสอบสถานะของความเสี่ยงในระดับองค์กรทุก ๆ ไตรมาส และความเสี่ยงในระดับโครงการทุก ๆ เดือน เพื่อเป็นการสร้างความมั่นใจว่าบริษัทจะสามารถสร้างมูลค่าและผลประโยชน์ที่ต่อเนื่องได้ต่อไป

Financial Risk

The management of short-term financial risk is to generate revenue according to the goal. For the long-term financial risk, it is necessary to find investment with low capital cost which is suitable for different time in the financial plan of the investment plan. As the Company has been rated to be of the investment grade by an international credit rating agency, it would be able to reduce the cost in the loan guarantee for the long-term investment. Moreover, to manage compensation and to reduce the risk concerning the exchange rate, the Company has deposited the dividend received in foreign currency in such currency to get more interest for future investment.

Compliance Risk

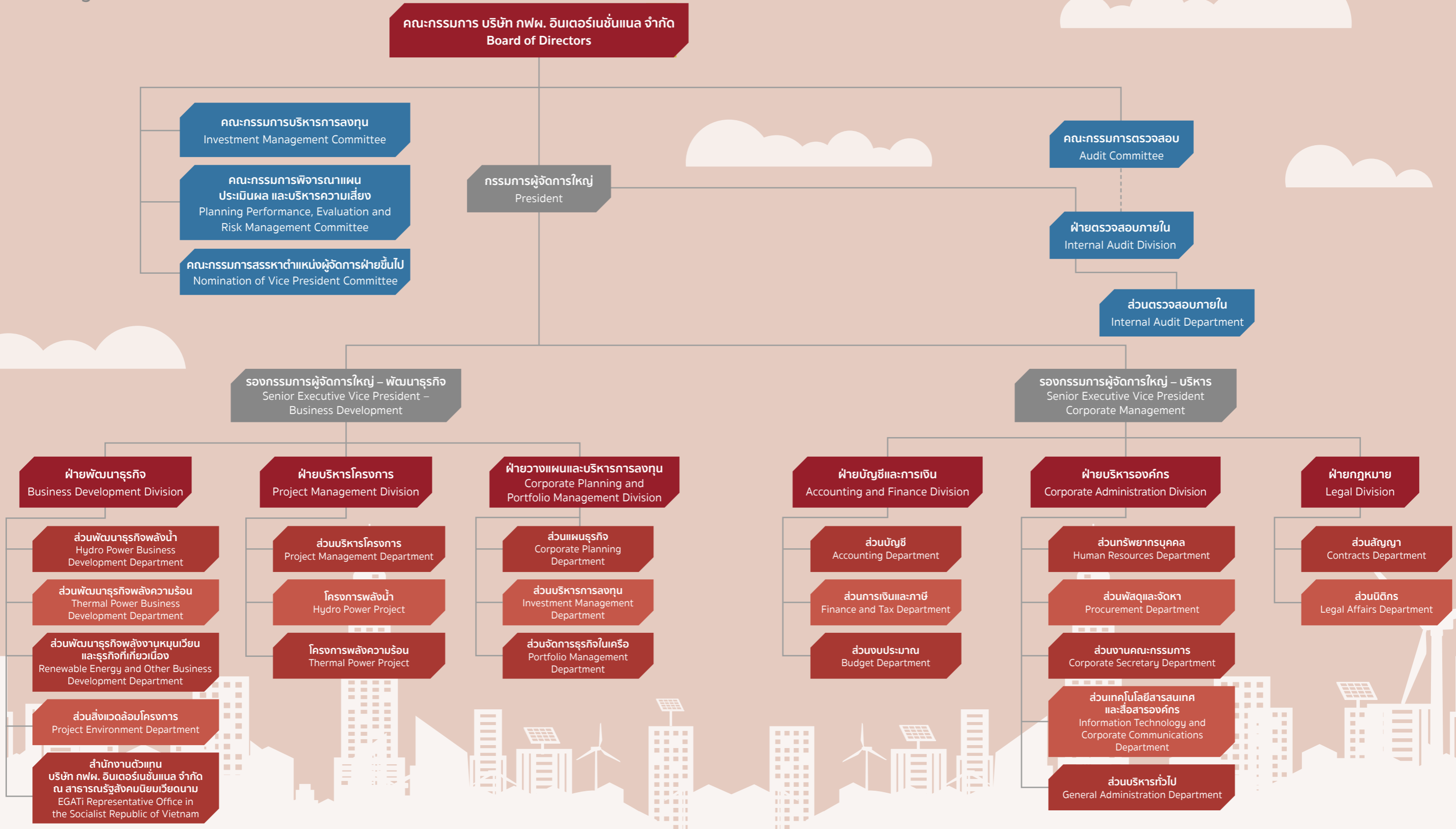
The Company gives importance to the strict compliance with the law and regulations in its business operations in order to obtain perfect result and to avoid prosecution. Moreover, laws and regulations of the countries of investment are studied, analyzed and updated. Preliminary reports on the law of the countries to be invested are prepared. Besides, the Company has established its accounting and financial regulations and has improved the internal control system.

Realizing different levels of social, economic and technological changes such as the increasing trend of disruptive technology, it is necessary for the Company to find additional strategy to cope with the anticipated changes. The business plan 2019 contains the modified vision and mission as a result of the changing role of disruptive technology, renewable energy sources, smart grid and energy storage system (ESS). The Company has been trying to take account of the changing trend and the risk to fulfill the present strategy. However, in the implementation of each strategy, the risk appetite and risk tolerance has been considered. In risk management, criteria in risk identification has been prepared. It is intended to review the status of enterprise risk quarterly and project risk monthly to build confidence of the shareholders of the value and satisfactory performance of the Company.



โครงสร้างองค์กร

Organization Chart



โครงสร้างการจัดการองค์กร

Structure of Organizational Management

โครงสร้างการจัดการองค์กรของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (EGATi) ประกอบด้วยคณะกรรมการบริษัท ซึ่งมีการแต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อย จำนวน 4 คณะ เพื่อกลั่นกรองงานสำคัญ โดยมีรองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่ เป็นผู้บริหารสูงสุดของบริษัท ทำหน้าที่วางแผน กำหนดยุทธศาสตร์และบริหารจัดการมายังรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ รวมถึงผู้จัดการฝ่าย และส่วนงานต่าง ๆ ตามความรับผิดชอบ ให้เป็นไปตามภารกิจหรือวัตถุประสงค์ของบริษัท และบริษัทยังได้กำหนดฝ่ายตรวจสอบภายใน เพื่อกำกับดูแลการดำเนินงานบริษัท เพื่อให้มั่นใจถึงการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพ ประสิทธิผล และมีการปฏิบัติตามกฎหมายต่าง ๆ

1. คณะกรรมการบริษัท EGATi

คณะกรรมการบริษัท EGATi เป็นผู้วางนโยบายและกำกับดูแลกิจการของบริษัท รวมถึงการแต่งตั้งฝ่ายบริหาร โดยในปี 2563 คณะกรรมการบริษัท EGATi แต่งตั้งจากบุคคลที่มีความเชี่ยวชาญ มีความรู้ ความสามารถ อันเป็นประโยชน์ต่อ EGATi ทั้งนี้ คุณสมบัติของคณะกรรมการบริษัทเป็นไปตามพระราชบัญญัติคุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2518 และที่แก้ไขเพิ่มเติม รวมถึงมติคณะรัฐมนตรี และระเบียบที่เกี่ยวข้อง

1.1 องค์ประกอบ คุณสมบัติ และการแต่งตั้ง

- คณะกรรมการบริษัท EGATi ประกอบด้วยกรรมการจำนวนไม่เกิน 11 คน
- นอกจากคณะกรรมการบริษัทจะต้องมีคุณสมบัติตามพระราชบัญญัติคุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2518 และที่แก้ไขเพิ่มเติม และมีมติคณะรัฐมนตรีแล้ว คณะกรรมการบริษัทจะต้องมีคุณสมบัติและประสบการณ์ด้านพลังงานและประกอบด้วยผู้แทนจากหน่วยงานที่กำกับดูแล นอกจากนี้ กรรมการบริษัทไม่สามารถดำรงตำแหน่งกรรมการในรัฐวิสาหกิจอื่นนอกจาก EGATi เกิน 2 แห่ง รวมทั้งไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กฎหมายกำหนด
- ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเป็นผู้เลือกตั้งกรรมการบริษัท EGATi โดยคณะกรรมการเป็นผู้เลือกกรรมการคนหนึ่งเป็นประธานกรรมการ

1.2 อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

อำนาจหน้าที่ของกรรมการบริษัทนั้นเป็นไปตามข้อบังคับของบริษัทซึ่งได้จดทะเบียนต่อนายทะเบียนห้างหุ้นส่วนบริษัท กรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ ตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ และตามพระราชบัญญัติประกอบรัฐธรรมนูญว่าด้วยการป้องกันและปราบปรามการทุจริต พ.ศ. 2542 กรรมการมีอำนาจดังนี้

- กำหนดนโยบาย และกำกับฝ่ายบริหารของบริษัทให้ดำเนินธุรกิจของบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัท ตลอดจนมติของที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นอย่างระมัดระวังโดยรักษาผลประโยชน์ของบริษัทและผู้ถือหุ้น
- สอบทานนโยบาย วิสัยทัศน์ ยุทธศาสตร์ และเป้าหมายทางยุทธศาสตร์ของบริษัทร่วมกับฝ่ายบริหารอย่างสม่ำเสมอ และเมื่อมีปัจจัยการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญต่อธุรกิจ
- ออกระเบียบเพื่อใช้ปฏิบัติให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของบริษัท

EGATi's structure of organizational management comprises the Board of Directors who appoints 4 Board Committees responsible for scrutinizing important issues and the Management. The Management consists of Senior Executive Vice President, Acting President, responsible for planning, formulating strategy and management of the Company, Executive Vice Presidents and Division Vice Presidents who are responsible for the work according to the Company's mission and objectives. The Internal Control Division has been set up to be responsible for overseeing the operation of the Company to ensure the efficiency and productivity and compliance with relevant laws.



1. Board of Directors

The Board of Directors is responsible for formulating policy, supervising the operation and appointing management of the Company. In 2020, members of the Board of Directors are appointed from knowledgeable persons of which the expertise is beneficial for the Company and have qualification as stated in the Act on Qualifications of Board of Directors and Employees of State Enterprises, B. E. 2518 (1975) and its amendment, resolutions of the cabinet and related regulations.

1.1 Composition, Qualification and Appointment

- Board of Directors shall comprise of not more than 11 members.
- In addition to the qualification as stated in the Act on Qualifications of Board of Directors and Employees of State Enterprises, B.E. 2518 (1975) and its amendment and resolutions of the cabinet, members of the Board of Directors must have knowledge and experience in energy. Representative from the regulator must be included in the Board of Directors. Moreover, they must not be members of the Board of Directors of more than 2 other state enterprises. Members must not have prohibited attribute as stated in the law.
- Members of the Board of Directors must be elected in the meeting of shareholders. Chairman of the Board of Directors is elected by the Board members.

1.2 Authority and Responsibility

Board of Directors' authority complies with the regulations of the Company which has been registered to the registrar of partnership and company of the Department of Business Development, Ministry of Commerce, under the Civil and Commercial Code and Organic Act on Anti-Corruption, B.E. 2542 (1999). The Board of Directors has the following authorities:

- Formulating policy and supervising the management to conduct business according to the law and the Company's objectives and regulations as well as the resolutions of the shareholders' meeting
- Verifying the policy, vision, strategy and strategic objectives of the Company regularly and when there is a factor which can produce significant change to the company
- Issuing regulations to observe to meet the objectives of the company

โดยสรุป กรรมการบริษัท EGAT มีหน้าที่ดังนี้

1. จัดให้มีการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีภายใน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดของรอบปีบัญชีของบริษัท
2. จัดให้มีการทำงบดุลและบัญชีกำไรขาดทุน รวมทั้งรายงานการตรวจสอบบัญชีของผู้สอบบัญชี และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปีเพื่อขออนุมัติภายใน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดของรอบปีบัญชีของบริษัท และจัดส่งสำเนางบดุลไปยังนายทะเบียนภายใน 1 เดือนนับแต่วันที่ประชุมผู้ถือหุ้นอนุมัติงบดุล
3. แต่งตั้งคณะกรรมการชดเชยเพื่อถ่วงดุลเรื่องที่สำคัญ
4. ไม่อาจทำการในฐานะเป็นกรรมการของบริษัทในกรณีที่กรรมการมีประโยชน์ได้เสียในกิจการดังกล่าวไม่ว่าโดยตรงหรือโดยอ้อมในลักษณะที่เป็นการขัดกันกับประโยชน์ได้เสียของบริษัท
5. ไม่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัท หรือเข้าเป็นหุ้นส่วนในห้างหุ้นส่วนประเภทไม่จำกัดความรับผิดชอบที่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทเว้นแต่ได้รับความยินยอมจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น
6. ต้องส่งสำเนารายชื่อผู้ถือหุ้นและผู้ขาดจากการเป็นผู้ถือหุ้นไปยังนายทะเบียนอย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง ภายใน 14 วันนับแต่วันประชุมสามัญผู้ถือหุ้น
7. ในฐานะกรรมการของรัฐวิสาหกิจ มีหน้าที่ต้องยื่นบัญชีแสดงรายการทรัพย์สินและหนี้สินของตน คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะต่อคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริต (คณะกรรมการ ป.ป.ช.) ทุกครั้งที่เข้ารับตำแหน่งทุกสามปีที่อยู่ในตำแหน่ง เมื่อพ้นจากตำแหน่งตามแบบที่คณะกรรมการ ป.ป.ช. กำหนด ภายใน 60 วันนับแต่วันที่ครบกำหนดดังกล่าวแล้วแต่กรณี



1.3 รายงานคณะกรรมการบริษัท EGAT ปี 2563

ลำดับ	รายนาม	ตำแหน่ง	การดำรงตำแหน่ง
1.	นายวิบูลย์ ฤกษ์ศิระทัย	ประธานกรรมการ	1 มกราคม - 3 ธันวาคม 2563
2.	นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร	กรรมการ	1 มกราคม - 24 ธันวาคม 2563
		ประธานกรรมการ	<ul style="list-style-type: none"> • ได้รับเลือกตั้งเป็นประธานกรรมการเมื่อวันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ. 2563 • ประธานกรรมการชุดปัจจุบัน
3.	นายหรรษา จันทรัตน์	กรรมการ	กรรมการชุดปัจจุบัน
4.	นายเดิมนันท์ สุขวิบูลย์	กรรมการ	กรรมการชุดปัจจุบัน
5.	นายภัทรกฤษ เตชะศิกานต์	กรรมการ	1 มกราคม - 30 กันยายน 2563
6.	นายณัฐวุฒิ โพธิสาโร	กรรมการ	1 มกราคม - 28 ตุลาคม 2563
7.	นายเรียงชัย คงทอง	กรรมการ	<ul style="list-style-type: none"> • เข้ารับตำแหน่งวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2563 • กรรมการชุดปัจจุบัน
8.	นายวิจักษณ์ อภิรักษ์นันท์ชัย	กรรมการ	<ul style="list-style-type: none"> • เข้ารับตำแหน่งวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2563 • กรรมการชุดปัจจุบัน
9.	นางสาวชุตี เกียรติจรกุล	กรรมการ	<ul style="list-style-type: none"> • เข้ารับตำแหน่งวันที่ 20 ตุลาคม พ.ศ. 2563 • กรรมการชุดปัจจุบัน
10.	นายสุทธิชัย จูประเสริฐพร	กรรมการ	<ul style="list-style-type: none"> • เข้ารับตำแหน่งวันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ. 2563 • กรรมการชุดปัจจุบัน

In summary, the responsibility of the EGAT's Board of Directors is as follows:

1. Organizing an annual general meeting of shareholders within 4 months after the end of the fiscal year
2. Organizing the preparation of the balance sheet, auditing report of the auditor for approval of the shareholders in the annual general meeting of shareholders within 4 months after the end of the fiscal year. Copy of the balance sheet shall be sent to the registrar within 1 month after the approval of shareholders.
3. Appointing Board committees for screening significant issues
4. Members of the Board of Directors who have any direct or indirect personal interest which is a conflict of interest with the Company, cannot act as members of the Board of Directors.
5. Members of the Board of Directors shall not conduct business of the same nature of the Company and as competitors. Members of the Board of Directors shall not be partners in partnership without limit which conducts business of the same nature and as competitors of the Company except for having received approval from the shareholders' meeting.
6. Copy of name list of shareholders and those whose share ownership has expired shall be sent to the registrar at least once a year within 14 days from the date of the shareholders' meeting.
7. As member of Board of Directors of a state enterprise, member of EGAT Board of Directors must declare his property and debt of himself, his spouse and children who are under age to the National Anti-Corruption Commission when taking position, three years in position and on term completion using the format the National Anti-Corruption Commission, within 60 days from the above mentioned date.

1.3 Members of the Board of Directors in 2020

No.	Name	Position	Term of Office
1.	Mr. Viboon Rerksirathai	Chairman	1 Jan. - 3 Dec. 2020
2.	Mr. Boonyanit Wongrukmit	Director	1 Jan. - 24 Dec. 2020
		Chairman	<ul style="list-style-type: none"> • Appointed Chairman on 24 Dec. 2020 • Present Chairman
3.	Mr. Roya Juntaratana	Director	Present Board of Directors
4.	Mr. Toemsak Sukhvibul	Director	Present Board of Directors
5.	Mr. Pattarakit Techasikarn	Director	1 Jan. - 30 Sept. 2020
6.	Mr. Nuttavudh Photisaro	Director	1 Jan. - 28 Oct. 2020
7.	Mr. Roengchai Khongthong	Director	<ul style="list-style-type: none"> • Appointed member of Board of Directors on 21 Jan. 2020 • Present Board of Directors
8.	Mr. Vichak Apirugnuchai	Director	<ul style="list-style-type: none"> • Appointed member of Board of Directors on 21 Jan. 2020 • Present Board of Directors
9.	Ms. Choosri Kietkajornkul	Director	<ul style="list-style-type: none"> • Appointed member of Board of Directors on 20 Oct. 2020 • Present Board of Directors
10.	Mr. Suttichai Juprasertporn	Director	<ul style="list-style-type: none"> • Appointed member of Board of Directors on 24 Dec. 2020 • Present Board of Directors



2. คณะกรรมการชุดย่อย

2.1 คณะกรรมการตรวจสอบ (คตส.)

มีอำนาจและหน้าที่ในการกำกับดูแลเรื่องดังต่อไปนี้

- (1) ความเพียงพอและประสิทธิภาพของระบบการควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยงของบริษัท
- (2) ความเชื่อถือได้ของรายงานทางการเงิน และการเปิดเผยข้อมูลเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี
- (3) การปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ ระเบียบ ข้อกำหนด คำสั่ง และนโยบายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง
- (4) การปรับปรุงแก้ไขของฝ่ายบริหารเกี่ยวกับการควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยงตามที่ผู้สอบบัญชีและฝ่ายตรวจสอบภายในเสนอแนะ
- (5) ประชุมร่วมกับกรรมการผู้จัดการใหญ่เพื่อหารือกับผู้สอบบัญชีเกี่ยวกับผลการตรวจสอบรายไตรมาสและประจำปี
- (6) มีอำนาจเรียกหรือสั่งการให้ฝ่ายบริหารและผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องมาให้ความเห็น ร่วมประชุม หรือส่งเอกสารตามที่เห็นว่าจำเป็นในการสอบทานงาน
- (7) จัดหาผู้เชี่ยวชาญทางวิชาชีพเพื่อปฏิบัติงานตรวจสอบ

รายนามคณะกรรมการตรวจสอบ

- | | |
|---------------------------------|---------------|
| 1. นายวิจักขณ์ อภิรักษ์นันท์ชัย | ประธานกรรมการ |
| 2. นายเริงชัย คงทอง | กรรมการ |
| 3. นางสาวชูศรี เกียรติขจรกุล | กรรมการ |

2.2 คณะกรรมการบริหารการลงทุน (คบท.)

มีอำนาจและหน้าที่ในการกำกับดูแลเรื่องดังต่อไปนี้

- (1) พิจารณา กำหนดนโยบายการลงทุน ร่วมทุน และการร่วมมือพัฒนาธุรกิจของบริษัท
- (2) พิจารณาก่อนการลงทุนของ บริษัท ก่อนเสนอคณะกรรมการบริษัท
- (3) แต่งตั้งคณะทำงานเพื่อดำเนินงานได้ตามความเหมาะสม
- (4) ปฏิบัติงานอื่น ๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

รายนามคณะกรรมการบริหารการลงทุน

- | | |
|-----------------------------|---------------------|
| 1. นายห่อหยา จันทรรตนา | ประธานกรรมการ |
| 2. นายเต็มศักดิ์ สุขวิบูลย์ | กรรมการ |
| 3. นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร | กรรมการ |
| 4. นายณัฐวุฒิ โพธิสาโร | กรรมการ |
| 5. นายสันติชัย โอสภากฤษิต | กรรมการและเลขานุการ |

2. Board Committees

2.1 Audit Committee

The committee is responsible for the following:

- (1) Ensuring the sufficiency and efficiency of the internal control system and risk management
- (2) Ensuring the reliability of financial statements, disclosure of information in accordance with the accounting standard
- (3) Ensuring the compliance with related law, rules, regulations, requirements, orders and related policies
- (4) Ensuring the improvement of the internal control and risk management by the Management as recommended by the auditor and Internal Control Division
- (5) Attending meeting with the President and the Auditor concerning the result of the quarterly and annual audits
- (6) Requesting the Management or employees to give comments, attend meeting or submitting necessary document for the work verification
- (7) Providing professional expert for auditing Members of the Audit Committee

Members of the Audit Committee

- | | |
|------------------------------|----------|
| 1. Mr. Vichak Apirugnunchai | Chairman |
| 2. Mr. Roengcha Khongthong | Director |
| 3. Ms. Choosri Kietkajornkul | Director |

2.2 Investment Management Committee

The committee is responsible for the following:

- (1) Formulating investment policy, co-investment and cooperation in business development
- (2) Scrutinizing investment of the Company before submitting to the Board of Directors
- (3) Appointing working groups as appropriate
- (4) Performing any other task as assigned by the Board of Directors

Members of the Investment Management Committee

- | | |
|--------------------------------|------------------------|
| 1. Mr. Roya Juntaratana | Chairman |
| 2. Mr. Toemsak Sukhvilul | Director |
| 3. Mr. Boonyanit Wongrukmit | Director |
| 4. Mr. Nuttavudh Photisaro | Director |
| 5. Mr. Santichai Osotpavapusit | Director and Secretary |





2.3 คณะกรรมการพิจารณาแผน ประเมินผล และบริหารความเสี่ยง (คปส.)

มีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบ ดังต่อไปนี้

- (1) ด้านการพิจารณาแผนและประเมินผล
 - (1.1) พิจารณาก่อนการดำเนินการจัดทำแผนการดำเนินงานของบริษัท และก่อนการดำเนินการประเมินผลก่อนนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณา
 - (1.2) พิจารณาก่อนการดำเนินการจัดทำแผนการดำเนินงานและเกณฑ์การวัดผลการปฏิบัติงานของกรรมการผู้จัดการใหญ่ หรือรักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่ก่อนนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณา
 - (1.3) พิจารณาก่อนการประเมินผลการปฏิบัติงานของกรรมการผู้จัดการใหญ่ หรือรักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่ก่อนนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณา
 - (1.4) ปฏิบัติหน้าที่อื่นใดตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท
- (2) ด้านการบริหารความเสี่ยง
 - (2.1) ดำเนินการให้มั่นใจว่าบริษัทมีกรอบการบริหารความเสี่ยงที่เพียงพอ และมีประสิทธิภาพ รวมถึงนโยบายและการดำเนินการเพื่อให้ครอบคลุมความเสี่ยงทั้งหมดที่อาจเกิดขึ้นกับบริษัท
 - (2.2) สอบทานนโยบายและระบบควบคุมซึ่งจัดตั้งเพื่อประเมินการบริหารและการควบคุมความเสี่ยง และรายงานผลการบริหารความเสี่ยง
 - (2.3) กำกับดูแลให้มีการปฏิบัติตามกรอบการบริหารความเสี่ยง โดยมีการบูรณาการเชื่อมโยงระหว่างการทำนงการกำหนดยุทธศาสตร์กับการบริหารความเสี่ยง

รายนามคณะกรรมการพิจารณาแผน ประเมินผล และบริหารความเสี่ยง

1. นายเต็มศักดิ์ สุขวิบูลย์ ประธานกรรมการ
2. นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร กรรมการ
3. นายณัฐวุฒิ โภธิสาร กรรมการ

2.4 คณะกรรมการสรรหาตำแหน่งผู้จัดการฝ่ายขึ้นไป

มีอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบในการพิจารณาคัดเลือกบุคคลเพื่อดำรงตำแหน่งผู้จัดการฝ่ายขึ้นไป โดยพิจารณาจากความรู้ ประสบการณ์ ผลการปฏิบัติงาน สมรรถนะความสามารถและคุณสมบัติอื่น ๆ ที่จำเป็นสำหรับตำแหน่งดังกล่าว พร้อมทั้งจัดเรียงลำดับผู้ที่มีคุณสมบัติเหมาะสม เพื่อเสนอคณะกรรมการบริษัทพิจารณาแต่งตั้งต่อไป

รายนามคณะกรรมการสรรหาตำแหน่งผู้จัดการฝ่ายขึ้นไป

1. นายห่อหยา จันทรรตนา ประธานกรรมการ
2. นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร กรรมการ
3. นายสันติชัย โอสภากฤษิต กรรมการ

2.3 Planning Performance, Evaluation and Risk Management Committee

The committee is responsible for the following:

- (1) Planning Performance and Evaluation
 - (1.1) Scrutinizing evaluation of the Company's operation and result of the evaluation for consideration of the Board of Directors
 - (1.2) Scrutinizing preparation of the work plan and criteria for evaluation of the performance of EGATi President or Acting President for consideration of the Board of Directors
 - (1.3) Scrutinizing evaluation of the performance of EGATi President or Acting President for consideration of the Board of Directors
 - (1.4) Performing any other task as assigned by the Board of Directors
- (2) Risk Management
 - (2.1) Ensuring the sufficiency and efficiency of the risk management framework, policy and operation to cover all risks which might occur to the Company
 - (2.2) Verifying the policy and control system to evaluate the management and risk control including the assessment and reporting process
 - (2.3) Supervising the compliance with the risk management framework by integrating strategy and risk management

Members of the Planning Performance, Evaluation and Risk Management Committee

1. Mr. Toemsak Sukhvibul Chairman
2. Mr. Boonyanit Wongrukmit Director
3. Mr. Nuttavudh Photisarot Director

2.4 Committee on Nomination of the Candidates for the Position of Division Managers and Higher

The Committee is responsible for the nomination of candidates for the position of Division Managers and higher from their knowledge, experience, performance, competency, ability and other qualification necessary for the position and arranged in priority for consideration of the Board of Directors.

Members of the Committee on Nomination of the Candidates for the Position of Division Managers and Higher

1. Mr. Roya Juntaratana Chairman
2. Mr. Boonyanit Wongrukmit Director
3. Mr. Santichai Osotpavapusit Director



3. การประชุมคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัทมีการประชุมอย่างสม่ำเสมออย่างน้อยเดือนละหนึ่งครั้ง และอาจเพิ่มเติมตามความจำเป็น โดยคณะกรรมการบริษัทสามารถขอเอกสารข้อมูลเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทจากฝ่ายบริหาร เพื่อประกอบการประชุมคณะกรรมการบริษัทในแต่ละครั้ง สำหรับคณะกรรมการชุดย่อยอื่น ๆ มีกำหนดการประชุม ดังนี้

- | | |
|--|---------------------------|
| 1. คณะกรรมการตรวจสอบ | ประชุมเป็นประจำทุกเดือน |
| 2. คณะกรรมการบริหารการลงทุน | ประชุมเป็นประจำทุกไตรมาส |
| 3. คณะกรรมการพิจารณาการประเมินผลการดำเนินงานของบริษัทและพิจารณาแผนการดำเนินงานและประเมินผลการปฏิบัติงานของกรรมการผู้จัดการใหญ่ | ประชุมตามความจำเป็นของงาน |
| 4. คณะกรรมการสรรหาตำแหน่งผู้จัดการฝ่ายขึ้นไป | ประชุมตามความจำเป็นของงาน |

4. คณะผู้บริหาร

รายชื่อคณะผู้บริหาร บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ลำดับ	รายนาม	ตำแหน่ง	การดำรงตำแหน่ง
1.	นายสันติชัย โอสถภาวุฒิต	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่	เข้ารับตำแหน่งวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2561
2.	นายภูวตา ตฤษณานนท์	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่	1 ตุลาคม 2561 - 30 กันยายน 2563
3.	นางสิรินทร สมสุขทวีกุล	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่-บริหาร	1 ตุลาคม 2562 - 30 กันยายน 2563
4.	นายพิสนธ์ จันทร์ศรี	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่-บริหาร	เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2563
5.	นายสมคิด ประดิษฐ์เสรี	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่-พัฒนา ธุรกิจ	เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2563
6.	นายศุภชัย คุณเศรษฐ์	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ	เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562
7.	นายสุทธิพันธ์ จันทนโชติวงค์	ผู้จัดการฝ่ายวางแผนและบริหาร การลงทุน	เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2558
8.	นายประภาส พันธุ์อร่าม	ผู้จัดการฝ่ายบริหารโครงการ	เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2560
9.	นายชัยศรี ภูริวุฒิ	ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน	เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2562
10.	นางสาวนพวรรณ กาญจนะวรรณ	ผู้จัดการฝ่ายบริหารองค์กร	1 ตุลาคม 2560 - 30 กันยายน 2563
11.	นางชัชววรรณ กาญจนาวชิกร	ผู้จัดการฝ่ายบริหารองค์กร	เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563
12.	นายธนรัตน์ สุวรรณศรี	ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย	เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563

3. Meetings of the Board of Directors and Board Committees

The Board of Directors has regular meetings at least once a month and additional meeting as necessary. For the meeting purpose, the Board of Directors can request for necessary documents concerning operation of the Company from the Management. The Board Committees have the following meeting schedule:

- | | |
|---|--------------|
| 1. Audit Committee | Monthly |
| 2. Investment Management Committee | Quarterly |
| 3. Planning Performance, Evaluation and Risk Management Committee | As necessary |
| 4. Committee on Nomination of the Candidates for the Position of Division Managers and Higher | As necessary |



4. Management

EGATi Management Team (as of December 31, 2020)

No.	Name	Position	Term of Office
1,	Mr. Santichai Osotpavapusit	Senior Executive Vice President, Acting President	From Oct. 1, 2018
2.	Mr. Puwada Trishnananda	Senior Executive Vice President	Oct. 1, 2018 - Sept. 30, 2020
3.	Mrs. Sirintorn Somsuktaweekul	Executive Vice President, Corporate Management	Oct. 1, 2019 - Sept. 30, 2020
4.	Mr. Phisol Chansri	Senior Executive Vice President, Corporate Management	From Oct. 1, 2020
5.	Mr. Somkid Praditseree	Senior Executive Vice President, Business Development	From Oct. 1, 2020
6.	Mr. Supachai Koonsed	Vice President, Business Development Division	From Jan. 1, 2019
7.	Mr. Sutthipan Jantanachotvong	Vice President, Corporate Planning and Portfolio Management Division	From Nov. 1, 2015
8.	Mr. Prapard Pan-aram	Vice President, Project Management Division	From Oct. 1, 2017
9.	Mr. Chaisri Phoothiwut	Vice President, Accounting and Finance Division	From Oct. 1, 2019
10.	Ms Noppavan Kanjanavan	Vice President, Corporate Administration Division	Jan. 1, 2017 - Sep. 30, 2020
11.	Mrs. Chatchawan Kanjanawachkorn	Vice President, Corporate Administration Division	From Nov. 1, 2020
12.	Mr. Thanarat Suwanasree	Vice President, Legal Division	From Nov. 1, 2020

คณะกรรมการบริษัท

Board of Directors



ประธานกรรมการ

Chairman

นายวิบูลย์ ฤกษ์ศิระทัย
Mr. Viboon Rerksirathai

(เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 - 3 ธันวาคม พ.ศ. 2563 /
Since January 1, 2020 - December 3, 2020)

วัน/เดือน/ปีเกิด: 4 ธันวาคม 2503
Date of Birth: December 4, 1960

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ (การจัดการ) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมไฟฟ้า) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Advanced Management Program, Harvard Business School, U.S.A.
- นักบริหารยุทธศาสตร์การป้องกันและปราบปรามการทุจริตระดับสูง (นยปส.) สำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ
- หลักสูตรหลักประจำวิทยาลัยการทัพบก วิทยาลัยการทัพบก

ประวัติการทำงาน

- ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- รองผู้ว่าการพัฒนาระบบส่ง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้ช่วยผู้ว่าการวิศวกรรมระบบส่ง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจหรือบริษัทอื่น

-

การเข้าร่วมประชุม

14/14

Education/Major Training

- Master of Business Administration, Kasetsart University
- Bachelor of Engineering (Electrical Engineering), Chulalongkorn University
- National Defence Regular Course, Thailand National Defence College
- Director Accreditation Program (DAP), Thai Institute of Directors (IOD)
- Advanced Management Program, Harvard Business School, U.S.A.
- Anti-Corruption Strategic Management for Senior Executives (2013), Office of the National Anti-Corruption Commission
- Royal Thai Army War College Course, Royal Thai Army War College

Work Experience

- EGAT Governor
- EGAT Deputy Governor - Transmission System Development
- EGAT Assistant Governor - Transmission System Engineering

Directorship/Management Position in Other State Enterprises or Companies

None

Meeting Attendance

14/14

กรรมการ / ประธานกรรมการ

Director / Chairman

นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร
Mr. Boonyanit Wongrukmit

(เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 - 23 ธันวาคม พ.ศ. 2563 / ได้รับเลือกตั้งเป็นประธานกรรมการเมื่อวันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ. 2563 / Since January 1, 2020 - December 23, 2020 / Served as Chairman since December 24, 2020)

วัน/เดือน/ปีเกิด: 22 สิงหาคม 2506
Date of Birth: August 22, 1963



กรรมการ

Director

นายภัทรกฤษ เตชะสิกานต์
Mr. Pattarakit Techasikarn

(เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 - 30 กันยายน พ.ศ. 2563 / Since January 1, 2020 - September 30, 2020)

วัน/เดือน/ปีเกิด: 25 พฤษภาคม 2503
Date of Birth: May 25, 1960



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ (Energy Management) University of Montreal, Canada
- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ การบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ วิศวกรรมเครื่องกล มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 15 ปีการศึกษา 2563 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 61 ปีการศึกษา 2561 - 2562 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ
- หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงขององค์กรกำกับดูแล (Regulator) รัฐวิสาหกิจและองค์กรมหาชน สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตรวิทยาการจัดการสำหรับนักบริหารระดับสูง รุ่นที่ 1 สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- หลักสูตร Advanced Management Program, Harvard Business School, U.S.A.
- หลักสูตร Leadership Succession Program มูลนิธิสถาบันวิจัยและพัฒนาองค์กรภาครัฐ
- หลักสูตร Successful Boardroom Presentation รุ่นที่ 2 สถาบัน Omega World Class Research Institute

ประวัติการทำงาน

- ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- รองผู้ว่าการอาวุโส การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- รองผู้ว่าการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- รองผู้ว่าการพัฒนาธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- รองผู้ว่าการกิจการสังคม การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้ช่วยผู้ว่าการบริหารธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจหรือบริษัทอื่น

- ประธานกรรมการ บริษัทฯ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

การเข้าร่วมประชุม

15/15

Education/Major Training

- Master of Business Administration (Energy Management), University of Montreal, Canada
- Master of Business Administration, Chiang Mai University
- Bachelor of Engineering (Mechanical Engineering), Chiang Mai University
- The Executive Program in Energy Literacy for a Sustainable Future (Class 15), 2020, Thailand Energy Academy
- National Defence Regular Course (Class 61), 2018 - 2019, Thailand National Defence College, National Defence Studies Institute
- Corporate Governance for Directors and Senior Executives of Regulator, State Enterprises and Public Organizations, King Prajadhipok's Institute
- Advanced Master of Management Program (Class 1), National Institute of Development Administration
- Advanced Management Program, Harvard Business School, U.S.A.
- Leadership Succession Program, Institute of Research and Development for Public Enterprises
- Successful Boardroom Presentation (Class 2), Omega World Class Research Institute

Work Experience

- EGAT Governor
- EGAT Senior Deputy Governor
- EGAT Deputy Governor - Power Business
- EGAT Deputy Governor - Business Development
- EGAT Deputy Governor - Corporate Social Affairs
- EGAT Assistant Governor - Business Administration

Directorship/Management Position in Other State Enterprises or Companies

- Chairman of the Board of Directors of RATCH Group Public Company Limited

Meeting Attendance

15/15

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปริญญาตรี บัญชี สาขาบัญชีต้นทุน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน. รุ่นที่ 14) สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรวิทยาการจัดการสำหรับนักบริหารระดับสูง (วบส. รุ่นที่ 2) สถาบันพัฒนบริหารศาสตร์
- หลักสูตร 65th Annual Utility Executive Course ณ University of Idaho ประเทศสหรัฐอเมริกา
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 246) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Leadership Succession Program (LSP) รุ่นที่ 7 มูลนิธิสถาบันวิจัยและพัฒนาองค์กรภาครัฐ
- หลักสูตรนักบริหารการเงินการคลังภาครัฐระดับสูง รุ่นที่ 2 สถาบันพัฒนาบุคลากรด้านการคลังและบัญชีภาครัฐ
- หลักสูตร Chief Financial Officer Certificate Program รุ่นที่ 18 สภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์
- หลักสูตร Postgraduate Certificate in Finance ณ London School of Business and Finance ประเทศสหราชอาณาจักร

ประวัติการทำงาน

- รองผู้ว่าการบัญชีและการเงิน ทำหน้าที่ผู้บริหารใหญ่ด้านการเงิน (Chief Financial Officer: CFO) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจหรือบริษัทอื่น

-

การเข้าร่วมประชุม

10/11

Education/Major Training

- Master of Business Administration, Kasetsart University
- Bachelor of Accountancy (Cost Accounting), Chulalongkorn University
- The Executive Program in Energy Literacy for a Sustainable Future (Class 14), Thailand Energy Academy
- Advanced Master of Management Program (Class 2), National Institute of Development Administration
- The 65th Annual Utility Executive Course, University of Idaho, U.S.A.
- Director Certification Program, Thai Institute of Directors (IOD)
- Leadership Succession Program (Class 7), Institute of Research and Development for Public Enterprises
- Financial and Fiscal Management Program for Senior Executives (Class 2), the Fiscal and Public Accounting Training Institution
- Chief Financial Officer Certificate Program (Class 18), Federation of Accounting Professions under the Royal Patronage of His Majesty the King
- Postgraduate Certificate in Finance, London School of Business and Finance, United Kingdom

Work Experience

- Deputy Governor - Finance and Accounting (Chief Financial Officer: CFO), EGAT

Directorship/Management Position in Other State Enterprises or Companies

None

Meeting Attendance

10/11

กรรมการ

Director

นายเติมศักดิ์ สุขวิบูลย์
Mr. Toemsak Sukhvibul

วัน/เดือน/ปีเกิด: 13 มีนาคม 2506
Date of Birth: March 13, 1963



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท การจัดการภาครัฐและภาคเอกชนมหาบัณฑิต (รอ.ม.) สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปริญญาโท ศิลปศาสตรมหาบัณฑิต (พัฒนาสังคม) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปริญญาโท วิทยาศาสตร์มหาบัณฑิต (วิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปริญญาตรี ศิลปศาสตรบัณฑิต (สังคมวิทยาและมานุษยวิทยา) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร "ธรรมาภิบาลสิ่งแวดล้อมสำหรับนักบริหารระดับสูง รุ่นที่ 7 (ปรส.7)" กรมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อม สังกัดกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ร่วมกับจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรที่จัดโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
 - ประกาศนียบัตรหลักสูตร "Financial Statements for Directors Class 10/2010" รุ่นที่ 10/2010 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
 - ประกาศนียบัตรหลักสูตร "Audit Committee Program" รุ่นที่ 31/2010 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
 - ประกาศนียบัตรหลักสูตร "Director Accreditation Program Class 80/2009" รุ่นที่ 80/2009 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- ประกาศนียบัตรโครงการพัฒนานักบริหาร หลักสูตร "เกษตร มิเนอเอ็มบีเอ" (Kaset Mini M.B.A.) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ประกาศนียบัตรหลักสูตร "นักวิจัยทางสังคมศาสตร์ รุ่นที่ 54" สำนักงานคณะกรรมการวิจัยแห่งชาติ
- ประกาศนียบัตรการฝึกอบรมเชิงปฏิบัติการหลักสูตร "การประเมินผลโครงการ รุ่นที่ 6" สำนักงานคณะกรรมการวิจัยแห่งชาติ

ประวัติการทำงาน

- ที่ปรึกษาคนบดีคณะวิทยาการจัดการ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- คนบดีคณะวิทยาการจัดการ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- รองคนบดีคณะวิทยาการจัดการ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- อาจารย์ คณะวิทยาการจัดการ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารระดับสูงของรัฐบาลหรือบริษัทอื่น

- กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิด้านสังคมและกรมมีส่วนร่วม คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ
- กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิในคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการอุตสาหกรรมถ่านหินน้ำมันปิโตรเลียม ปิโตรเคมีและแยกหรือแปรสภาพก๊าซธรรมชาติ
- กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิในคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน
- กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิในคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านอาคาร การจัดสรรที่ดิน และบริการชุมชน กรุงเทพมหานคร
- กรรมการกำกับกับการศึกษาการประเมินสิ่งแวดล้อมระดับยุทธศาสตร์ สำหรับพื้นที่จัดตั้งโรงไฟฟ้าถ่านหินในภาคใต้
- อนุกรรมการด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมขององค์การสะพานปลา
- อนุกรรมการขับเคลื่อนการปฏิรูปสิ่งแวดล้อม คณะกรรมการวิชาการขับเคลื่อนการปฏิรูปประเทศด้านสาธารณสุขและสิ่งแวดล้อม สภาขับเคลื่อนการปฏิรูปประเทศ

การเข้าร่วมประชุม

15/15

Education/Major Training

- Master of Public and Private Management (M.P.P.M.), National Institute of Development Administration
- Master of Business Administration (M.B.A.), Kasetsart University
- Master of Arts (M.A.) Social Development, Kasetsart University
- Master of Science (M.S.) Environmental Science, Kasetsart University
- Bachelor of Arts (B.A.) Sociology and Anthropology, Kasetsart University
- Environmental Governance for Executives Program Class 7, organized by Department of Environmental Quality Promotion, Ministry of Natural Resources and Environment, and Chulalongkorn University
- Training Programs organized by Thai Institute of Directors (IOD)
 - Financial Statements for Directors (Class 10/2010)
 - Audit Committee Program (Class 31/2010)
 - Director Accreditation Program (Class 80/2009)
- Executives Development Program in Kaset Mini M.B.A., Kasetsart University
- Social Science Researcher (Class 54), National Research Council of Thailand
- Project Evaluation (Class 6), National Research Council of Thailand

Work Experience

- Advisor to the Dean of Faculty of Management Sciences, Kasetsart University
- Dean of Faculty of Management Sciences, Kasetsart University
- Deputy Dean of Faculty of Management Sciences, Kasetsart University
- Lecturer of Faculty of Management Sciences, Kasetsart University

Directorship/Management Position in Other State Enterprises or Companies

- Member of Expert Committee on Social and Participation, National Environment Board
- Member of Expert Committee on Environmental Impact Assessment Report of the Project of Oil Refining Industry, Petroleum, Petrochemicals and Separation or Transformation of Natural Gas
- Member of Expert Committee on Environmental Impact Assessment Report of Thermal Power Plant Project
- Member of Expert Committee on Environmental Impact Assessment Report of the Building, Land Allocation and Community Service of Bangkok Metropolitan
- Member of Committee on the Study of Strategic Environmental Assessment for the Construction Area of Coal Power Plant in the South of Thailand
- Member of Subcommittee on Corporate Governance and Social Responsibility, Fish Marketing Organization
- Member of Subcommittee on Environmental Reform, Committee of National Reform on Public Health and Environment, National Reform Steering Assembly

Meeting Attendance

15/15

กรรมการ

Director

นายพร้อมยา จันทรटना
Mr. Roya Juntaratana

วัน/เดือน/ปีเกิด: 17 ธันวาคม 2504
Date of Birth: December 17, 1961

**กรรมการ**

Director

นายณัฐวุฒิ โพธิสาโร
Mr. Nuttavudh Photisaro

(เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 - 28 ตุลาคม พ.ศ. 2563 /
Since January 1, 2020 - October 28, 2020)

วัน/เดือน/ปีเกิด: 8 กันยายน 2500
Date of Birth: September 8, 1957

**การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ**

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมโยธา) สถาบันเทคโนโลยีราชมงคล
- ปริญญาตรี บริหารธุรกิจบัณฑิต (การจัดการงานก่อสร้าง) มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 15 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร รุ่นที่ 60 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.)
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 268 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตรนักปกครองระดับสูง (นปส.) รุ่นที่ 59 วิทยาลัยมหาดไทย
- หลักสูตรนักบริหารด้านพลังงานระดับสูง-กลางต้น รุ่นที่ 5 กระทรวงพลังงาน
- หลักสูตรนักบริหารด้านพลังงานระดับสูง รุ่นที่ 5 กระทรวงพลังงาน

ประวัติการทำงาน

- ผู้ตรวจราชการกระทรวงพลังงาน
- รองอธิบดี กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจหรือบริษัทอื่น

- กรรมการ การประปานครหลวง

การเข้าร่วมประชุม

15/15

Education/Major Training

- Bachelor of Engineering (Civil Engineering), Rajamangala Institute of Technology
- Bachelor of Business Administration (Construction Management), Sukhothai Thammathirat Open University
- The Executive Program in Energy Literacy for a Sustainable Future (Class 15), Thailand Energy Academy
- National Defence Regular Course (Class 60), Thailand National Defence College
- Director Certification Program (DCP) (Class 268), Thai Institute of Directors (IOD)
- Senior Administrative Officer Program (Class 59), Interior College
- Advanced Energy Management Program (Class 5), Ministry of Energy

Work Experience

- Inspector General, Ministry of Energy
- Deputy Director General, Department of Alternative Energy Development and Efficiency, Ministry of Energy

Directorship/Management Position in Other State Enterprises or Companies

- Member of the Board of Directors, Metropolitan Waterworks Authority

Meeting Attendance

15/15

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท MBA (Management of Information System) University of Dallas, Texas สหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี รัฐศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรนักบริหารการทูต (นบท.) สถาบันการต่างประเทศ เทวะวงศ์วโรปการ กระทรวงการต่างประเทศ รุ่นที่ 1
- หลักสูตรนักบริหารการยุติธรรมทางปกครองระดับสูง (บยป.) สำนักงานศาลปกครอง รุ่นที่ 1
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน สถาบันวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 1
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร สถาบันการป้องกันประเทศ (วปอ.) รุ่นที่ 55
- หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บยส.) วิทยาลัยการยุติธรรม สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม รุ่นที่ 18
- หลักสูตร How to Develop a Risk Management Plan (HRP) 6/2004 สถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) 206/2015 สถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร IT Governance and Cyber Resilience Program (ITG) รุ่นที่ 13/2020 สถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Financial Statements for Directors (FSD) รุ่นที่ 42/2020 สถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Boardroom Success through Financing and Investment (BFI) รุ่นที่ 9/2020 สถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรวิทยาการการจัดการสำหรับนักบริหารระดับสูง (วบส.) รุ่นที่ 6 คณะรัฐประศาสนศาสตร์ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ (NIDA)

ประวัติการทำงาน

- เอกอัครราชทูตวิสามัญผู้มิอำนาจเต็ม ประจำราชอาณาจักรกัมพูชา (กรุงพนมเปญ)
- รองปลัดกระทรวงการต่างประเทศ
- เอกอัครราชทูตวิสามัญผู้มิอำนาจเต็ม ประจำรัฐอิสราเอล
- กงสุลใหญ่ ณ นครกว่างโจว สาธารณรัฐประชาชนจีน

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจหรือบริษัทอื่น

- อุปนายกสมาคมมิตรภาพไทย-กัมพูชา
- อนุกรรมการวินิจฉัยข้อขัดแย้งหรือข้อโต้แย้ง คณะที่ 32 สำนักงานคณะกรรมการการเลือกตั้ง
- ที่ปรึกษากลุ่มมิตรภาพรัฐสภาไทย-กัมพูชา รัฐสภาไทย
- กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิในคณะกรรมการพิจารณาคัดกรองผู้ได้รับการคุ้มครองฯ สำนักงานตำรวจแห่งชาติ

ข้อมูลเพิ่มเติม

- หัวหน้าคณะทำงานด้านการประชาสัมพันธ์ในช่วงสู้คดีพิพาทดินแดนระหว่างไทยกับกัมพูชาในศาลโลก

การเข้าร่วมประชุม

12/13

กรรมการ

Director

นายณัฐวุฒิ โพธิสาโร
Mr. Nuttavudh Photisararo

(เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 - 28 ตุลาคม พ.ศ. 2563 /
Since January 1, 2020 - October 28, 2020)

วัน/เดือน/ปีเกิด: 8 กันยายน 2500
Date of Birth: September 8, 1957

Education/Major Training

- Master of Business Administration (Management of Information System), University of Dallas, Texas, U.S.A.
- Bachelor of Political Science, Chulalongkorn University
- Foreign Affairs Executive Program (Class 1), Devawongse Varopakarn Institute of Foreign Affairs, Ministry of Foreign Affairs
- Administrative Justice Executive Program (Class 1), Office of the Administrative Court of Thailand
- Executive Program in Energy Literacy for a Sustainable Future (Class 1), Thailand Energy Academy
- National Defence Regular Course, (Class 55), Thailand National Defence College, National Defence Studies Institute
- Justice Administration Executive Program (Class 18), National Justice Academy, Judicial Training Institute
- Training Programs Organized by Thai Institute of Directors (IOD)
 - How to Develop a Risk Management Plan (HRP) Class 6/2004
 - Director Certification Program (DCP) Class 206/2015
 - IT Governance and Cyber Resilience Program (ITG) Class 13/2020
 - Financial Statements for Directors (FSD) Class 42/2020
 - Boardroom Success through Financing and Investment (BFI) Class 9/2020
 - Advanced Master of Management Program, Class 6, Faculty of Public Administration, National Institute of Development Administration

Work Experience

- Ambassador Extraordinary and Plenipotentiary to the Kingdom of Cambodia (Phnom Penh)
- Deputy Permanent Secretary, Ministry of Foreign Affairs
- Ambassador Extraordinary and Plenipotentiary to the State of Israel
- Consul General, Guangzhou, People's Republic of China

Directorship/Management Position in Other State Enterprises or Companies

- Vice President, Thailand - Cambodia Friendship Association
- Member of Dispute Settlement Subcommittee 32, Office of the Election Commission of Thailand
- Advisor, Thailand - Cambodia Parliamentarians Friendship Group
- Member of Expert Committee on Screening of Protected Persons, Royal Thai Police

Additional Information

- Chairman of the Working Group on Public Relations for the Unsettled Boundary Dispute between Thailand and Cambodia at the World Court

Meeting Attendance

12/13

กรรมการ

Director

นายเรียงชัย คงทอง
Mr. Roengchai Khongthong

วัน/เดือน/ปีเกิด: 27 ตุลาคม 2503
Date of Birth: October 27, 1960

**การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ**

- ปริญญาโทบริหารธุรกิจ สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์
- หลักสูตรวิทยาการการจัดการสำหรับนักบริหารระดับสูง (วบส.) สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- การพัฒนากลยุทธ์การดำเนินงานระบบเศรษฐกิจพอเพียง ศูนย์กลยุทธกรมรมชาติมาบฉ่อง
- หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงขององค์กรกำกับดูแลรัฐวิสาหกิจและองค์กรมหาชน สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตร Leading Your Business through Uncertainties สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Director Certification Program สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรการบริหารเศรษฐกิจสาธารณะสำหรับนักบริหารระดับสูง สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตรพัฒนาสัมพันธ์ระดับผู้บริหาร กองบัญชาการกองทัพไทย สถาบันจิตวิทยาความมั่นคง
- หลักสูตรหลักประจำวิทยาลัยการทัพบก สถาบันวิชาการทหารบกชั้นสูง

ประวัติการทำงาน

- รองผู้อำนวยการระบบส่ง
- ผู้ช่วยผู้อำนวยการบำรุงรักษาระบบส่ง
- ผู้อำนวยการฝ่ายควบคุมระบบกำลังไฟฟ้า

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจหรือบริษัทอื่น

- กรรมการ บริษัทผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

การเข้าร่วมประชุม

14/15

Education/Major Training

- Master of Business Administration, Thammasat University
- Bachelor of Engineering (Electrical Engineering), Prince of Songkla University
- Advanced Master of Management Program, National Institute of Development Administration
- Agri-Nature Development towards Sufficiency Economy Philosophy System, Mab-Ueang Agri-Nature Center
- Corporate Governance for Directors and Senior Executives of Regulator, State Enterprises and Public Organizations, King Prajadhipok's Institute
- Program of Leading Your Business through Uncertainties, Thai Institute of Directors
- Director Certification Program, Thai Institute of Directors
- Public Economics Management for Executives, King Prajadhipok's Institute
- CEO Relationship Development Program, Royal Thai Armed Forces Headquarters, Institute of Security Psychology
- Royal Thai Army War College Course, Institute of Advanced Military Studies

Work Experience

- Deputy Governor - Transmission System
- Assistant Governor - Transmission System Maintenance
- Director, Power System Control and Operation Division

Directorship/Management Position in Other State Enterprises or Companies

- Member of the Board of Directors, Electricity Generating Public Company Limited (EGCO)

Meeting Attendance

14/15

กรรมการ

Director

นายวิจักขณ์ อภิรักษ์นันทชัย
Mr. Vichak Apirugnunchai

(เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2563 / Since January 21, 2020)

วัน/เดือน/ปีเกิด: 24 ตุลาคม 2505

Date of Birth: October 24, 1962



กรรมการ

Director

นางสาวชูศรี เกียรติขจรกุล
Ms. Choosri Kietkajornkul

(เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 20 ตุลาคม พ.ศ. 2563 / Since October 20, 2020)

วัน/เดือน/ปีเกิด: 15 กรกฎาคม 2506

Date of Birth: July 15, 1963



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท รัฐประศาสนศาสตรมหาบัณฑิต (พบ.ม.) สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต (น.บ.) มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บยส.) รุ่นที่ 17 วิทยาลัยการยุติธรรม สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม
- หลักสูตรวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 56 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ
- หลักสูตรนักบริหารยุทธศาสตร์การป้องกันและปราบปรามการทุจริตระดับสูง (นยปส.) รุ่นที่ 6 วิทยาลัยนักบริหาร ป.ป.ช. สถาบันการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ สัณญา ธรรมศักดิ์
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 8 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน รุ่นที่ 25 (วตท.25) สถาบันวิทยาการตลาดทุน

ประวัติการทำงาน

- ผู้ตรวจราชการกระทรวงการคลัง
- ที่ปรึกษาด้านการพัฒนาและบริหารจัดการเก็บภาษี (วิชาการ ทรงคุณวุฒิ)
- รองอธิบดีกรมศุลกากร (บริหาร ต้น)
- ผู้อำนวยการสำนัก (อำนาจการ สูง) สำนักสืบสวนและปราบปราม กรมศุลกากร
- ผู้อำนวยการสำนัก (อำนาจการ สูง) สำนักงานศุลกากรท่าเรือกรุงเทพ กรมศุลกากร

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจหรือบริษัทอื่น

- กรรมการบริษัท รักษาความปลอดภัย กรุงเทพมหานครบริการ จำกัด
- กรรมการธนาคารออมสิน

การเข้าร่วมประชุม

13/15

Education/Major Training

- Master of Public Administration, National Institute of Development Administration
- Bachelor of Law, Ramkhamhaeng University
- Justice Administration Executives Program (Class 17), National Justice Academy, Judicial Training Institute
- National Defence Regular Course (Class 56), Thailand National Defence College, National Defence Studies Institute
- Anti-Corruption Strategic Management for Senior Executives (Class 6), College of the National Anti-Corruption Commission, Sanya Dharmasakti National Anti-Corruption Institute
- Executive Program in Energy Literacy for a Sustainable Future (Class 8), Thailand Energy Academy
- Capital Market Academy Leadership Program (Class 25), Capital Market Academy

Work Experience

- Inspector General, Ministry of Finance
- Advisor, Duty Collection Management and Development
- Deputy Director General of Thai Customs
- Director of Enforcement Division, Thai Customs
- Director of Bangkok Port Customs Office, Thai Customs

Directorship/Management Position in Other State Enterprises or Companies

- Member of the Board of Directors, KTB General Services and Security Co., Ltd.
- Member of the Board of Directors, Government Savings Bank

Meeting Attendance

13/15

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- นักบริหารการเงินการคลังภาครัฐระดับสูง สถาบันพัฒนาบุคลากรด้านการคลังและบัญชีภาครัฐ
- Chief Financial Officer Certification Program สภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์
- EGAT Executive Development สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์
- Postgraduate Certificate in Finance and Management, London School of Business and Finance, United Kingdom
- Leading Your Business through Uncertainties สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การบัญชีเพื่อผู้บริหาร คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการทำงาน

- รองผู้อำนวยการเงินและบัญชี (CFO)
- ผู้ช่วยผู้อำนวยการการเงิน
- ผู้อำนวยการฝ่ายกำกับและวิเคราะห์บัญชีและการเงิน

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจหรือบริษัทอื่น

- กรรมการ บริษัทผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (EGCO)
- กรรมการลงทุน บริษัทผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (EGCO)

การเข้าร่วมประชุม

3/4

Education/Major Training

- Financial and Fiscal Management Program for Senior Executives, the Fiscal and Public Accounting Training Institution
- Chief Financial Officer Certification Program, Federation of Accounting Professions under the Royal Patronage of His Majesty the King
- EGAT Executive Development, Sasin Graduate Institute of Business Administration of Chulalongkorn University
- Postgraduate Certificate in Finance and Management, London School of Business and Finance, United Kingdom
- Leading Your Business through Uncertainties, Thai Institute of Directors
- Accountancy for Executives, Faculty of Commerce and Accountancy, Chulalongkorn University

Work Experience

- Deputy Governor - Finance and Accounting (CFO)
- Assistant Governor - Finance
- Director, Financial Supervision and Analysis Division

Directorship/Management Position in Other State Enterprises or Companies

- Member of the Board of Directors, Electricity Generating Public Company Limited (EGCO)
- Member of Investment Committee, Electricity Generating Public Company Limited (EGCO)

Meeting Attendance

3/4

กรรมการ

Director

นายสุทธิชัย จูประเสริฐพร

Mr. Suttichai Juprasertporn

(เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ. 2563 / Since December 24, 2020)

วัน/เดือน/ปีเกิด: 28 พฤศจิกายน 2503

Date of Birth: November 28, 1960



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ระดับปริญญาเอก Doctor of Philosophy in Psychology (Sardar Patel University, Vidyanagar, Gujarat, India) โดยใช้ทุนส่วนตัว
- ระดับปริญญาโท สาขาพัฒนบริหารศาสตรมหาบัณฑิต ทางรัฐประศาสนศาสตร์ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ (นิด้า) โดยใช้ทุน กฟผ.
- ระดับปริญญาตรี สาขาบริหารธุรกิจ (การจัดการทั่วไป) มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช
- ระดับปริญญาตรี สาขาบริหารธุรกิจ (การบัญชี) มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช
- ผ่านการสอบคัดเลือกเข้ารับการอบรมโครงการ APEC IBIZ ซึ่งถือเป็นโครงการแรกของกรมส่งเสริมอุตสาหกรรมในประเทศไทย ที่จะขึ้นทะเบียนที่ปรึกษา โดยมีการทดสอบความรู้ความสามารถ (Competency) ของที่ปรึกษาดำเนินการ Competency ของ APEC IBIZ (กลุ่มความร่วมมือทางเศรษฐกิจในเอเชีย-แปซิฟิก)
- หลักสูตร The Managerial Grip
- ได้รับการขึ้นทะเบียนที่ปรึกษากระทรวงการคลัง รหัสที่ปรึกษาเลขที่ 1866
- หลักสูตร “ธรรมาภิบาลของผู้บริหารระดับกลาง” รุ่นที่ 4 สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตร The Leadership Grip (ผู้นำการเปลี่ยนแปลงระดับสูง)
- หลักสูตร “ประกาศนียบัตรชั้นสูงการเสริมสร้างสังคมสันติสุข” รุ่นที่ 9 สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตร “วิทยากรการจัดการสำหรับนักบริหารระดับสูง” วบส. รุ่นที่ 4 สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่น 292/2020 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร วุฒิปับตร การกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงขององค์กรกำกับดูแล (Regulators) รัฐวิสาหกิจและองค์การมหาชน (PDI รุ่นที่ 23) สถาบันพระปกเกล้า

ประวัติการทำงาน

- รองผู้อำนวยการบริหาร การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้ช่วยผู้อำนวยการทรัพยากรบุคคล การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้อำนวยการฝ่ายรักษาความปลอดภัย

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจหรือบริษัทอื่น

- กรรมการ บริษัทราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)
- กรรมการ บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด (RG)
- คณะกรรมการดำเนินการ สหกรณ์ออมทรัพย์ การไฟฟ้าฝ่ายผลิต จำกัด ชุดที่ 32 - 33

การเข้าร่วมประชุม

1/1

Education/Major Training

- Ph. D. Program in Psychology, Sadar Patel University, Vidyanagar Gujarat, India
- Master of Public Administration, National Institute of Development Administration (funded by EGAT)
- Bachelor of Business Administration, (General Management), Sukhothai Thammathirat Open University
- Bachelor of Business Administration (Accountancy), Sukhothai Thammathirat Open University
- APEC IBIZ Project, Department of Industrial Promotion, Ministry of Industry
- The Managerial Grip Program
- Enlisted as a Consultant for Ministry of Finance, Consultant No.1866
- Corporate Governance for Middle Executives Program, Class 4, King Prajadhipok's Institute
- The Leadership Grip Program
- Promotion of Peaceful Society Course (Class 9), King Prajadhipok's Institute
- Advanced Master of Management Program, Class 4, National Institute of Development Administration
- Director Certification Program (Class 292/2020), Thai Institute of Directors
- Certificate of Corporate Governance for Directors and Seniors Executives of Regulators, State Enterprises and Public Organizations Program (PDI, Class 23), King Prajadhipok's Institute

Work Experience

- Deputy Governor - Administration
- Assistant Governor - Human Resource
- Director, Security Operation Division

Directorship/Management Position in Other State Enterprises or Companies

- Member of the Board of Directors, Ratchaburi Power Co., Ltd.
- Member of the Board of Directors, Ratchaburi Electricity Generating Public Company Limited
- Member of Steering Committee No.32-22, EGAT Saving and Credit Cooperative Limited

Meeting Attendance

1/1

คณะผู้บริหาร

Executives



รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

Senior Executive Vice President, Acting President

นายสันติชัย โอสถกวกภูษิต

Mr. Santichai Osotpavapusit

(เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2561 / Since October 1, 2018)

วัน/เดือน/ปีเกิด: 29 ธันวาคม 2503

Date of Birth: December 29, 1960



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ วิศวกรรมไฟฟ้า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร EGAT Executive Development Program for Level 13 - 14 (EGAT XD for Level 13 - 14)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.)
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรการบริหารงานตำรวจชั้นสูง, วิทยาลัยการตำรวจ
- หลักสูตร Leadership Succession Program (LSP) มูลนิธิสถาบันวิจัยและพัฒนาองค์การภาครัฐ
- หลักสูตร EGAT Director Development Program (EDDP)
- หลักสูตร EGAT New Leader Development Program (ENLP)
- หลักสูตรพัฒนานักบริหาร มูลนิธิสถาบันวิจัยนโยบายเศรษฐกิจการคลัง
- หลักสูตร EGAT Newly Promoted Executive Orientation Program (ENOP)
- หลักสูตร EGAT Enhancing Program (EEP)
- หลักสูตร Energy Symposium 2017 สถาบันพลังงานเพื่ออุตสาหกรรม สมาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

ประวัติการทำงาน

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- รองผู้อำนวยการประจำสำนักผู้ว่าการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ปฏิบัติงานที่บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- เลขาธิการคณะกรรมการบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้ช่วยผู้ว่าการวิศวกรรมระบบส่ง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารระดับสูง ของรัฐวิสาหกิจหรือบริษัทอื่น

- รองประธาน คณะกรรมการบริหารศูนย์เชี่ยวชาญพิเศษเฉพาะด้านเทคโนโลยีไฟฟ้ากำลัง

Education/Major Training

- Bachelor Degree of Engineering (Electrical Engineering), Chulalongkorn University
- EGAT Executive Development Program for Level 13 - 14 (EGAT XD for Level 13 - 14)
- The Executive Program in Energy Literacy for a Sustainable Future, TEA
- Director Certification Program (DCP), IOD
- Advance Police Administration, Police College
- Leadership Succession Program (LSP), IRDP
- EGAT Director Development Program (EDDP)
- EGAT New Leader Development Program (ENLP)
- Executive Development Program (EDP), FPRI
- EGAT Newly Promoted Executive Orientation Program (ENOP)
- EGAT Enhancing Program (EEP)
- Energy Symposium 2017, the Institute of Industrial Energy, the Federation of Thai Industries

Work Experience

- Senior Executive Vice President, Acting President EGAT
- Deputy Governor - Governor's Office, EGAT, Working at EGAT
- Assistant Secretary of EGAT's Board of Directors
- Assistant Governor - Transmission System Engineering, EGAT

Directorship/Management Position in Other State Enterprises or Companies

- Vice President of Board of Executive Committee, Center of Excellence in Electrical Power Technology (CEPT)

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่

Senior Executive Vice President

นายภูวดา ตฤชณานนท์

Mr. Puvada Trishnananda

(เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2561 - 30 กันยายน พ.ศ. 2563 /
Since October 1, 2018 - September 30, 2020)

วัน/เดือน/ปีเกิด: 17 กุมภาพันธ์ 2503

Date of Birth: February 17, 1960



ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ – บริหาร

Executive Vice President – Corporate Management

นางสิรินทร สมสุขทวิกุล

Mrs. Sirintorn Somsuktaweekul

(เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2562 - 30 กันยายน พ.ศ. 2563 /
Since October 1, 2019 - September 30, 2020)

วัน/เดือน/ปีเกิด: 11 ตุลาคม 2502

Date of Birth: October 11, 1959



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร เทคโนโลยีไฟฟ้าอุตสาหกรรม สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ
- หลักสูตร Financial Statements for Directors (FSD), สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Corporate Governance for Executives (CGE), สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Marketing Transformation Program (MTP) มูลนิธิสถาบันวิจัยและพัฒนาองค์การภาครัฐ
- หลักสูตร Public-Private Partnerships for Executives Program (PEP) มูลนิธิสถาบันวิจัยและพัฒนาองค์การภาครัฐ
- หลักสูตร EGAT Director Development Program (EDDP)
- หลักสูตร EGAT Newly Promoted Executive Orientation Program (ENOP)
- หลักสูตร EGAT Enhancing Program (EEP)
- หลักสูตร EGAT Assistant Director Development Program (EADP)
- หลักสูตร EGAT Leadership Development Program (ELDP)

ประวัติการทำงาน

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้ช่วยผู้ว่าการประจำสำนักผู้ว่าการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ปฏิบัติงานที่บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจหรือบริษัทอื่น

- Board of Commission of PT Adaro Indonesia (AI)

Education/Major Training

- Bachelor Degree of Industrial Electrical Technology, King Mongkut's Institute of Technology North Bangkok
- Financial Statements for Directors (FSD), IOD
- Corporate Governance for Executives (CGE), IOD
- Marketing Transformation Program (MTP), IRDP
- Public-Private Partnerships for Executives Program (PEP), IRDP
- EGAT Director Development Program (EDDP)
- EGAT Newly Promoted Executive Orientation Program (ENOP)
- EGAT Enhancing Program (EEP)
- EGAT Assistant Director Development Program (EADP)
- EGAT Leadership Development Program (ELDP)

Work Experience

- Senior Executive Vice President, EGATi
- Assistant Governor - Governor's Office, EGAT, Working at EGATi
- Director, Business Management Division, EGAT

Directorship/Management Position in Other State Enterprises or Companies

- Board of Commission of PT Adaro Indonesia (AI)

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท บัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี บัญชี เกียรตินิยมอันดับ 2 มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี นิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตร Leadership Succession Program (LSP) มูลนิธิสถาบันวิจัยและพัฒนาองค์การภาครัฐ
- หลักสูตรนักบริหารการเงินการคลังภาครัฐระดับสูง (บงส.) กรมบัญชีกลาง
- หลักสูตร EGAT Enhancing Program (EEP)
- หลักสูตร EGAT Assistant Development Program (EADP)
- หลักสูตร EGAT Leadership Calibration Program (ELCP)
- หลักสูตร Young CFO สภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์
- หลักสูตร Professional Controller สภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์
- ประกาศนียบัตร Certificate in International Financial Report

ประวัติการทำงาน

- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ - บริหาร บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน บริษัท กฟผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้จัดการส่วนบัญชี บริษัท กฟผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้อำนวยการฝ่ายประจำสายงานรองผู้ว่าการธุรกิจเกี่ยวกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ปฏิบัติงานที่บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

Education/Major Training

- Master Degree of Accountancy, Chulalongkorn University
- Bachelor Degree of Accountancy, 2nd Class Honors, Thammasat University
- Bachelor Degree of Law, Thammasat University
- Leadership Succession Program (LSP), IRDP
- Financial and Fiscal Management Program for Senior Executive, the Comptroller General's Department
- EGAT Enhancing Program (EEP)
- EGAT Assistant Development Program (EADP)
- EGAT Leadership Calibration Program (ELCP)
- Young CFO, Federation of Accounting Professions under the Royal Patronage of His Majesty the King
- Professional Controller, Federation of Accounting Professions under the Royal Patronage of His Majesty the King
- Certificate in International Financial Report

Work Experience

- Executive Vice President - Corporate Management, EGATi
- Vice President - Accounting and Finance Division, EGATi
- Assistant Vice President - Accounting Department, EGATi
- Director to Deputy Governor - Power Business, EGAT, Working at EGATi

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ – บริหาร

Senior Executive Vice President – Corporate Management

นายพิสณฑ์ จันทร์ศรี

Mr. Phisol Chansri

(เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2563 / Since October 1, 2020)

วัน/เดือน/ปีเกิด: 14 กุมภาพันธ์ 2506

Date of Birth: February 14, 1963



รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ – พัฒนารูธุรกิจ

Senior Executive Vice President – Business Development

นายสมคิด ประดิษฐ์เสรี

Mr. Somkid Praditseree

(เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2563 / Since October 1, 2020)

วัน/เดือน/ปีเกิด: 18 มิถุนายน 2506

Date of Birth: June 18, 1963



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- หลักสูตร Human Capital for Management (HCM) มูลนิธิสถาบันวิจัยและพัฒนาองค์กรภาครัฐ
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง 1 สถาบันพัฒนาข้าราชการพลเรือน
- หลักสูตร Director Certification Program สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Leadership Succession Program มูลนิธิสถาบันวิจัยและพัฒนาองค์กรภาครัฐ
- หลักสูตร Financial Statements for Directors สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร EGAT Assistant Development Program (EADP)
- หลักสูตร Digital Public Sector for Sustainable Development, KDI School of Public Policy and Management (KDI)
- หลักสูตรเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับบริหาร สมาคมส่งเสริมความปลอดภัยและอนามัยในการทำงาน (ประเทศไทย) ในพระราชูปถัมภ์ฯ

ประวัติการทำงาน

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่- บริหาร บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ - พัฒนารูธุรกิจ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้จัดการฝ่ายบริหารโครงการ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้จัดการฝ่ายพัฒนารูธุรกิจ 1 บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้จัดการส่วนพลังน้ำ 1 บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจหรือบริษัทอื่น

- กรรมการบริษัทไฟฟ้าน้ำเงียบ 1 จำกัด
- Board of Commission of PT Adaro Indonesia (AI)

Education/Major Training

- Bachelor Degree of Engineering, Kasetsart University
- Human Capital for Management Program (HCM), IRDP
- The Civil Service Executive Development 1 Program, OCSC
- Director Certification Program, IOD
- Leadership Succession Program (LSP), IRDP
- Financial Statements for Directors Program, IOD
- EGAT Assistant Development Program (EADP)
- Digital Public Sector for Sustainable Development, KDI School of Public Policy and Management (KDI)
- Safety Officer at Management Level Program, Safety and Health at Work Promotion Association (Thailand) under Patronage

Work Experience

- Senior Executive Vice President - Corporate Management, EGATi
- Executive Vice President - Business Development, EGATi
- Vice President - Project Management Division, EGATi
- Vice President - Business Development Division 1, EGATi
- Assistant Vice President - Hydropower 1 Department, EGATi

Directorship/Management Position in Other State Enterprises or Companies

- Board of Director of Nam Ngiep 1 Power Company Limited (NNP1PC)
- Board of Commission of PT Adaro Indonesia (AI)

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ วิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์
- หลักสูตรผู้บริหารการให้เอกชนร่วมลงทุนในกิจการของรัฐ มูลนิธิสถาบันวิจัยและพัฒนาองค์กรภาครัฐ
- หลักสูตร EGAT Director Development Program (EDDP)
- หลักสูตร EGAT New Leader Development Program (ENLP)
- หลักสูตร EGAT Enhancing Program (EEP)
- หลักสูตร EGAT Leadership Development Program (ELDP)
- หลักสูตร EGAT Leadership Calibration Exercise (ELCE)
- หลักสูตร EGAT Get Ready Program (EGRP)

ประวัติการทำงาน

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - พัฒนารูธุรกิจ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้ช่วยผู้จัดการประจำสำนักผู้จัดการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ปฏิบัติงานที่บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้อำนวยการฝ่ายโครงการเดินเครื่องและบำรุงรักษา โรงไฟฟ้าน้ำเงิม 2 สปป.ลาว การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

Education/Major Training

- Bachelor Degree of Engineering (Electrical Engineering), Prince of Songkla University
- Public-Private Partnerships for Executives Program (PEP), IRDP
- EGAT Director Development Program (EDDP)
- EGAT New Leader Development Program (ENLP)
- EGAT Enhancing Program (EEP)
- EGAT Leadership Development Program (ELDP)
- EGAT Leadership Calibration Exercise (ELCE)
- EGAT Get Ready Program (EGRP)

Work Experience

- Senior Executive Vice President - Business Development, EGATi
- Assistant Governor - Governor's Office, EGAT, Working at EGATi
- Director, Business Management Division, EGAT
- Director, Operation and Maintenance Service for Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project (NN2) Division, EGAT

ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ

Vice President – Business Development Division

นายศุภชัย คุณเศรษฐ์

Mr. Supachai Koonsad

(เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562 / Since January 1, 2019)

วัน/เดือน/ปีเกิด: 4 กรกฎาคม 2512

Date of Birth: July 4, 1969



ผู้จัดการฝ่ายวางแผนและบริหารการลงทุน

Vice President – Corporate Planning and Portfolio Management Division

นายสุทธิพันธ์ จันทนโชติวงษ์

Mr. Sutthipan Jantanachotvong

(เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2558 / Since November 1, 2015)

วัน/เดือน/ปีเกิด: 4 ตุลาคม 2503

Date of Birth: October 4, 1960

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตร์ การจัดการทางวิศวกรรม Syracuse University, USA
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ วิศวกรรมไฟฟ้า เกียรตินิยมอันดับ 2 สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง
- หลักสูตรพลังงานสำหรับผู้บริหาร ประจำปี 2020 รุ่นที่ 6
- หลักสูตร EGAT XO Level 12 - 14
- หลักสูตร TXF Political Risk & Trade Credit Insurance 2019, Institute of Directors, London, United Kingdom
- หลักสูตร EGAT New Leader Development Program (ENLP for Executives)
- หลักสูตร EGAT Enhancing Program (EEP for Level 11)
- หลักสูตร EGAT Get Ready Program (EGRP III)

ประวัติการทำงาน

- ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้อำนวยการฝ่ายประจำสายงานรองผู้ว่าการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ปฏิบัติงานที่บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- วิศวกรระดับ 11 รองผู้ว่าการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ปฏิบัติงานที่บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

Education/Major Training

- Master Degree of Science (Engineering Management), Syracuse University, USA
- Bachelor Degree of Engineering (Electrical Engineering) 2nd Class Honor, King Mongkut's Institute of Technology Ladkrabang
- Executive Energy Program - EEP Year 2020, Class 6
- EGAT XO Level 12 - 14
- TXF Political Risk & Trade Credit Insurance 2019, Institute of Directors, London, United Kingdom
- EGAT New Leader Development Program (ENLP for Executives)
- EGAT Enhancing Program (EEP for Level 11)
- EGAT Get Ready Program (EGRP III)

Work Experience

- Vice President - Business Development Division, EGAT
- Director to Deputy Governor - Power Business, EGAT, Working at EGAT
- Engineer Level 11, Deputy Governor - Power Business, EGAT, Working at EGAT

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์ ธรณีวิทยา จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรการให้เอกชนร่วมลงทุนในกิจการของรัฐ มูลนิธิสถาบันวิจัยและพัฒนาองค์กรภาครัฐ
- หลักสูตร EGAT Director Development Program (EDDP)
- หลักสูตร EGAT Assistant Director Development Program (EADP)
- หลักสูตรการจัดการความขัดแย้งด้านนโยบายสาธารณะโดยสันติวิธี สถาบันพระปกเกล้า

ประวัติการทำงาน

- ผู้จัดการฝ่ายวางแผนและบริหารการลงทุน บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้อำนวยการฝ่ายประจำสายงานรองผู้ว่าการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ปฏิบัติงานที่บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่ายสำรวจและประเมินแหล่งทรัพยากร การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจหรือบริษัทอื่น

- ผู้แทนบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ในการประชุมคณะกรรมการบริหาร บริษัท Adaro Indonesia

Education/Major Training

- Bachelor Degree of Science (Geology), Chulalongkorn University
- Public-Private Partnerships for Executives Program (PEP), IRDP
- EGAT Director Development Program (EDDP)
- EGAT Assistant Director Development Program (EADP)
- Public - Policy Conflict Management through Peaceful Means Program, King Prajadhipok's Institute

Work Experience

- Vice President - Corporate Planning and Portfolio Management Division, EGAT
- Director to Deputy Governor - Power Business, EGAT, Working at EGAT
- Assistant Director - Resources Exploration and Assessment Division, EGAT

Directorship/Management Position in Other State Enterprises or Companies

- BOD's Observer of PT Adaro Indonesia (AI)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารโครงการ

Vice President – Project Management Division

นายประภาส พันธุ์อร่าม
Mr. Prapard Pan-aram

(เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2560 / Since October 1, 2017)

วัน/เดือน/ปีเกิด: 10 เมษายน 2504
Date of Birth: April 10, 1961



ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน

Vice President – Accounting and Finance Division

นายชัยศรี ภูธวิวัฒน์
Mr. Chaisri Phoothiwut

(เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2562 / Since October 1, 2019)

วัน/เดือน/ปีเกิด: 28 ธันวาคม 2510
Date of Birth: December 28, 1967



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท วิทยาศาสตร์ Environmental Technology สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี
- ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์ ประมง มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- หลักสูตรกลยุทธ์จัดการดูแลบุคลากรที่ส่งไปทำงานในต่างประเทศ อย่างมีประสิทธิภาพ สถาบัน OMEGA WORLD CLASS
- หลักสูตรการมีส่วนร่วมของประชาชนและการแก้ไขปัญหาคความขัดแย้งด้วยสันติวิธี สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตร Director Certification Program สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร EGAT Leadership Development Program
- หลักสูตร EGAT Get Ready Program II
- หลักสูตร EGAT Operation Management Program

ประวัติการทำงาน

- ผู้จัดการฝ่ายบริหารโครงการ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้จัดการโครงการพลังงานน้ำ ฝ่ายบริหารโครงการ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้จัดการส่วนประจำฝ่ายพัฒนาธุรกิจ 1 บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้อำนวยการฝ่ายประจำสายงานรองผู้ว่าการธุรกิจเกี่ยวกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ปฏิบัติงานที่บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- นักวิทยาศาสตร์ระดับ 11 สังกัดรองผู้ว่าการพัฒนาธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ปฏิบัติงานที่บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจหรือบริษัทอื่น

- กรรมการบริษัทไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด

Education/Major Training

- Master Degree of Science, King Mongkut's Institute of Technology Thonburi
- Bachelor Degree of Science in Fisheries, Kasetsart University
- Overseas Assignment International HRM & Outbound Investment, OMEGA WORLD CLASS
- Public - Policy Conflict Management through Peaceful Means Program, King Prajadhipok's Institute
- Director Certification Program, IOD
- EGAT Leadership Development Program
- EGAT Get Ready Program II
- EGAT Operation Management Program

Work Experience

- Vice President - Project Management Division, EGATi
- Manager, Hydro Power Project, Project Management Division, EGATi
- Assistant Vice President, Business Development Division 1, EGATi
- Director to Deputy Governor - Power Business, EGAT, Working at EGATi
- Scientist Level 11, Deputy Governor - Business Development, EGAT, Working at EGATi.

Directorship/Management Position in Other State Enterprises or Companies

- Board of Director of Nam Ngiep 1 Power Company Limited (NNP1PC)

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท บัญชี มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
- ปริญญาตรี บัญชี เกียรตินิยมอันดับ 2 มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์
- หลักสูตร TXF Political Risk & Trade Credit Insurance 2019, Institute of Directors, London, United Kingdom
- หลักสูตร Marketing Transformation Program (MTP) มูลนิธิสถาบันวิจัยและพัฒนาองค์กรภาครัฐ
- หลักสูตร EGAT Enhancing Program (EEP)
- หลักสูตรศาสตร์พระราชากับการพัฒนาผู้นำยุค 4.0 (ESDP AD 11)
- หลักสูตร EGAT New Leader Development Program for Executives (ENLP for Executives)
- หลักสูตร EGAT Get Ready Program (EGPR)
- หลักสูตรประกาศนียบัตร Professional Controller สภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์
- หลักสูตรประกาศนียบัตรกฎหมายอากรและกฎหมายอากรระหว่างประเทศ สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา ในพระบรมราชูปถัมภ์

ประวัติการทำงาน

- ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน บริษัท กฟผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้จัดการส่วนการเงินและภาษี บริษัท กฟผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้จัดการส่วนบัญชี บริษัท กฟผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้อำนวยการฝ่ายประจำสายงานรองผู้ว่าการการเงินและบัญชี (CFO) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ปฏิบัติงานที่บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- นักบัญชีระดับ 11 รองผู้ว่าการธุรกิจเกี่ยวกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ปฏิบัติงานที่บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

Education/Major Training

- Master Degree of Accountancy, Chiang Mai University
- Bachelor Degree of Accountancy, 2nd Class Honors, Prince of Songkla University
- TXF Political Risk & Trade Credit Insurance 2019, Institute of Directors, London, United Kingdom
- Marketing Transformation Program (MTP), IRDP
- EGAT Enhancing Program (EEP)
- EGAT Assistant Development Level 11 (EGAT AD Level 11) (ESDP AD 11)
- EGAT New Leader Development Program for Executives (ENLP for Executives)
- EGAT Get Ready Program (EGPR)
- Certificate of Professional Controller Program, Federation of Accounting Professions under the Royal Patronage of His Majesty the King
- Certificate of Tax Law and International Tax Law Program, the Institute of Legal Education, Thai Bar Association

Work Experience

- Vice President - Accounting and Finance Division, EGATi
- Assistant Vice President - Finance and Tax Department, EGATi
- Assistant Vice President - Accounting Department, EGATi
- Director to Deputy Governor - Finance and Accounting (CFO), EGAT, Working at EGATi
- Accountant Level 11, Deputy Governor - Power Business, EGAT, Working at EGATi

ผู้จัดการฝ่ายบริหารองค์กร

Vice President – Corporate Administration Division

นางสาวนพวรรณ กาญจนะวรรณ
Ms. Noppavan Kanjanavan

(เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2560 - 30 กันยายน พ.ศ. 2563 /
Since January 1, 2017 - September 30, 2020)

วัน/เดือน/ปีเกิด: 3 กันยายน 2506
Date of Birth: September 3, 1963



ผู้จัดการฝ่ายบริหารองค์กร

Vice President – Corporate Administration Division

นางชัชววรรณ กาญจนาวัชกร
Mrs. Chatchawan Kanjanawachakorn

(เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563 / Since November 1, 2020)

วัน/เดือน/ปีเกิด: 11 พฤศจิกายน 2512
Date of Birth: November 11, 1969



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท ศิลปศาสตร จิตวิทยาอุตสาหกรรมและองค์การ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี อักษรศาสตร์ ภาษาอังกฤษ เกียรตินิยมอันดับ 2 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- โครงการประกาศนียบัตรกฎหมายธุรกิจสำหรับบุคคลทั่วไป มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตร How to Develop a Risk Management Plan สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Ethical Leadership & Innovation Management
- หลักสูตร Managing People for Organizational Success มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตร Moody International Quality Assurance / Lead Auditor ISO 9001
- หลักสูตร Public Procurement System Phase 1: Public Procurement Operations
- หลักสูตร Strategic HR Leadership: Generating Organization Breakthroughs ASHRAM 2016, the Overseas Human Resources and Industry Development Association

ประวัติการทำงาน

- ผู้จัดการฝ่ายบริหารองค์กร บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้อำนวยการฝ่ายประจำสายงานรองผู้ว่าการธุรกิจเกี่ยวข้องเนื่อง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ปฏิบัติงานที่ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

Education/Major Training

- Master Degree of Arts (Industrial and Organizational Psychology), Thammasat University
- Bachelor Degree of Arts (English), 2nd Class Honors, Chulalongkorn University
- Certificate Program, Business Law, Thammasat University
- How to Develop a Risk Management Plan Program, IOD
- Ethical Leadership & Innovation Management Program
- Managing People for Organizational Success Program, Thammasat University
- Moody International Quality Assurance / Lead Auditor ISO 9001
- Public Procurement System Phase 1: Public Procurement Operations Program
- Strategic HR Leadership: Generating Organization Breakthroughs ASHRAM 2016, the Overseas Human Resources and Industry Development Association Program

Work Experience

- Vice President - Corporate Administration Division, EGAT
- Director to Deputy Governor - Power Business, EGAT, Working at EGAT

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท เศรษฐศาสตรธุรกิจ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- ปริญญาตรี บัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตร EGAT New Leader Development Program (ENLP)
- หลักสูตร EGAT Assistant Director Development Program (EADP)
- หลักสูตร EGAT Enhancing Program for Chief (EEP)
- หลักสูตร EGAT Leadership Calibration Exercise (ELCE)
- หลักสูตร EGAT Get Ready Program (EGRP)
- หลักสูตร Control Self-Assessment: Facilitation Skills สมาคมผู้ตรวจสอบภายในแห่งประเทศไทย
- หลักสูตรอบรม ประกาศนียบัตรธรรมาภิบาลของผู้บริหารระดับกลาง สถาบันพระปกเกล้า

ประวัติการทำงาน

- ผู้จัดการฝ่ายบริหารองค์กร บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้ตรวจสอบภายในระดับ 11 สังกัดผู้ว่าการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- หัวหน้าสายตรวจสอบภายใน 2 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

Education/Major Training

- Master Degree of Economics Program (Business Economics), National Institute of Development Administration
- Bachelor Degree of Accountancy, Thammasat University
- EGAT New Leader Development Program (ENLP)
- EGAT Assistant Director Development Program (EADP)
- EGAT Enhancing Program for Chief (EEP)
- EGAT Leadership Calibration Exercise (ELCE)
- EGAT Get Ready Program (EGRP)
- Control Self-Assessment: Facilitation Skills Program, the Institute of Internal Auditors of Thailand
- Intermediate Certificate Course in Good Governance for Middle Level Executives, King Prajadhipok's Institute

Work Experience

- Vice President - Corporate Administration Division, EGAT
- Internal Auditor Level 11 - Governor's Office, EGAT
- Director, Internal Audit Line 2 - Internal Audit Office, EGAT



ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย

Vice President – Legal Division

นายณารัตน์ สุวรรณศรี

Mr. Tanarat Suwannasree

(เข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563 / Since November 1, 2020)

วัน/เดือน/ปีเกิด: 19 กันยายน 2517

Date of Birth: September 19, 1974



การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท นิติศาสตร์ กฎหมายการค้าระหว่างประเทศ University of Aberdeen, UK
- ปริญญาตรี นิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ
- หลักสูตร Leadership Succession Program มูลนิธิสถาบันวิจัยและพัฒนาองค์กรภาครัฐ
- เนติบัณฑิตไทย สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา
- วิชาว่าความ (ใบอนุญาตทนายความ) สภานายความในพระบรมราชูปถัมภ์
- หลักสูตรผู้นำตัวจริง สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ EGRP III
- หลักสูตร Anti-Corruption Practical Guide (ACPG) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน

- ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- รักษาการ ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- ผู้จัดการส่วนสัญญา ฝ่ายกฎหมาย บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

Education/Major Training

- Master Degree of Law (International Commercial Law), University of Aberdeen, UK
- Bachelor Degree of Law, Assumption University
- Leadership Succession Program (LSP), IRDP
- Barrister-at-Law, the Institute of Legal Education, Thai Bar Association
- Qualified to Practice Law in the Kingdom of Thailand, the Lawyers Council of Thailand under the Royal Patronage of His Majesty the King
- EGAT Get Ready Program (EGRP III), National Institute of Development Administration
- Anti-Corruption Practical Guide (ACPG) Program, IOD

Work Experience

- Vice President - Legal Division, EGAT
- Acting Vice President - Legal Division, EGAT
- Assistant Vice President - Contracts Department, Legal Division, EGAT



การกำกับดูแลกิจการที่ดี

Corporate Governance

บริษัทมีพันธกิจที่จะดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน ด้วยหลักธรรมาภิบาล ใส่ใจสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อมในประเทศที่ไปลงทุนตามหลักการและแนวทางการกำกับดูแลที่ดีในรัฐวิสาหกิจ ปี 2562 ตามที่สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจได้กำหนดไว้ โดยมีความมุ่งมั่นในการบริหารองค์กรอย่างมีประสิทธิภาพ เพิ่มความสามารถ โปร่งใส และตรวจสอบได้ เพื่อสร้างมูลค่าให้แก่องค์กรอย่างยั่งยืนในระยะยาว สร้างภาพลักษณ์และความน่าเชื่อถือขององค์กรจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม ตลอดจนยกระดับการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้ทัดเทียมกับสากล

บริษัทได้ประกาศนโยบายการบริหารงานตามหลักธรรมาภิบาล และให้ยึดถือปฏิบัติมาอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งมีเจตนาารมณ์ที่จะส่งเสริมให้ผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงานปฏิบัติงานด้วยความโปร่งใส เป็นธรรม และตรวจสอบได้ อันจะส่งผลให้บริษัทเติบโตอย่างยั่งยืนและมั่นคง เพื่อเป็นกรอบในการปฏิบัติงานด้านต่าง ๆ ดังนี้

- (1) นำหลักการกำกับดูแลที่ดี 6 ประการ คือ หลักนิติธรรม หลักคุณธรรม หลักความโปร่งใส หลักการมีส่วนร่วม หลักความรับผิดชอบ และหลักความคุ้มค่าใช้ในการบริหารงานของบริษัทอย่างเคร่งครัด
- (2) กำหนดวิสัยทัศน์ กลยุทธ์ นโยบาย และแผนงานที่สำคัญของบริษัท โดยพิจารณาถึงปัจจัยเสี่ยง และวางแนวทางการบริหารจัดการที่มีความเหมาะสม รวมทั้งดำเนินการตามระบบการควบคุมภายใน เพื่อให้มั่นใจว่าระบบบัญชี รายงานทางการเงิน และการสอบบัญชี มีความน่าเชื่อถือ รวมทั้งป้องกันการทุจริต และมีให้มีการกระทำผิดเกี่ยวกับการให้และรับสินบนหรือมีผลประโยชน์ทับซ้อน
- (3) มีกระบวนการส่งเสริมให้ผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงานของบริษัทปฏิบัติงานด้วยความทุ่มเทตามบทบาทหน้าที่ และตระหนักถึงความสำคัญและความจำเป็นในการป้องกันและต่อต้านการทุจริต
- (4) ส่งเสริมให้มีการบริหารจัดการที่ดีโดยคำนึงถึงผู้เกี่ยวข้อง 4 ด้าน ได้แก่ ด้านรัฐ สังคม ชุมชนและสิ่งแวดล้อม ด้านผู้รับบริการและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ด้านองค์กร และด้านผู้ปฏิบัติงาน
- (5) ส่งเสริมให้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะเรื่องตามความเหมาะสม เพื่อพิจารณากลับกรองงานที่มีความสำคัญอย่างรอบคอบ
- (6) ส่งเสริมให้มีการเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศของบริษัท ทั้งข้อมูลทางการเงินและที่ไม่ใช่ทางการเงินอย่างถูกต้อง เชื่อถือได้ ครบถ้วน เพียงพอ สม่าเสมอ และทันเวลาเพื่อให้ผู้เกี่ยวข้องและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของบริษัท ได้รับข้อมูลสารสนเทศอย่างเท่าเทียมกัน
- (7) สนับสนุนให้มีระบบ มาตรการหรือแนวทางในการเฝ้าระวัง ตรวจสอบและแจ้งเบาะแสการกระทำผิด เพื่อสกัดกั้นมิให้เกิดการทุจริตในทุกกระบวนการทำงาน
- (8) คณะกรรมการและผู้บริหารบริษัทต้องเป็นต้นแบบที่ดีด้านจริยธรรมและคุณธรรม
- (9) มีระบบ กระบวนการสรรหา และการคัดเลือกบุคลากรที่จะเข้ามารับผิดชอบในตำแหน่งบริหารที่สำคัญทุกระดับอย่างเหมาะสม โปร่งใส และเป็นธรรม

นอกจากนี้ บริษัทได้ประกาศนโยบายต่อต้านการให้สินบนเพื่อป้องกันการทุจริตและประพฤติมิชอบ และนโยบายการงดรับของขวัญและของกำนัล เพื่อการดำเนินงานในทุกภารกิจสอดคล้องตามหลักธรรมาภิบาล โปร่งใส เป็นธรรม และตรวจสอบได้อีกด้วย



The mission of EGATi is to conduct business with sustainability based on good governance with care to society, economy and environment of the countries in which the Company has invested and in compliance with the Principles and Guidelines of Corporate Governance for State-Owned Enterprise B.E. 2562 (2019) of the State Enterprise Policy Office. The Company will operate its business with efficiency, full capacity, transparency and verifiability to create sustainable value for the Company in the long run. Moreover, the Company attempts to create good image and reliability for the stakeholders and to comply its corporate governance with the international standards.

Having an intent to promote the executive and employees to perform their duty with transparency, fairness and verifiability leading to the sustainable and stable growth, the Company has announced the management policy in accordance with the corporate governance as follows:

- (1) Complying strictly with the 6 principles of corporate governance, namely rule of law, morality, transparency, participation, accountability, cost-effectiveness
- (2) Informulating the Company's vision, strategy, policy and important plans, risk factor and appropriate risk management must be considered. Internal control system must be complied to ensure that financial report and auditing is reliable. Anti-corruption, anti-bribery or conflict of interest is observed.
- (3) Process is available to promote the executives and employees to perform their duty with devotion and to realize the importance and necessity to prevent and fight against corruption.
- (4) Promotion of good management taking into account 4 related parties, namely
 - State, society, community and environment
 - Service users and stakeholders
 - Organizations
 - Employees
- (5) Promotion of appointment of ad hoc committees to carefully consider important issues
- (6) Promotion of disclosure of information, both financial and non-financial, which is correct, reliable, complete, adequate, regularly and timely and in equitable manner to related persons and stakeholders
- (7) Promotion of the availability of the system, measure or guidelines of monitoring, inspecting and whistle-blowing of wrongdoing to prevent corruption in every working process
- (8) The Board of Directors and the executives serve as the role model in ethics and morality.
- (9) Transparent and fair nomination and selection system of persons for every important positions is available.

Moreover, to comply with the corporate governance which promotes transparency, fairness and verifiability, the Company has announced the anti-corruption and anti-bribery policy.



การพัฒนาองค์กรและทรัพยากรบุคคล

Human Resource Development and Operational Improvement

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ตระหนักถึงคุณค่าและถือว่าบุคลากรเป็นทรัพยากรที่สำคัญที่สุดในการดำเนินธุรกิจ ด้วยเชื่อมั่นว่าความสำเร็จขององค์กรขึ้นอยู่กับบุคลากรที่มีคุณภาพ สามารถสร้างคุณค่าและเป็นแรงผลักดันสำคัญในการขับเคลื่อนธุรกิจไปสู่ความสำเร็จตามพันธกิจอย่างยั่งยืน บริษัทจึงมีนโยบายมุ่งเน้นพัฒนาระบบการบริหารทรัพยากรบุคคล เพื่อให้ได้บุคลากรที่มีคุณภาพ มีคุณธรรม มีความรับผิดชอบ และพร้อมที่จะพัฒนาตนเองอย่างต่อเนื่อง บริษัทมุ่งมั่นพัฒนาเครื่องมือและระบบสารสนเทศบุคคลเพื่อสนับสนุนการบริหารทรัพยากรบุคคลให้ได้ตามเป้าหมาย ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาขีดความสามารถบุคลากรให้สอดคล้องกับค่านิยมองค์กร (Core Value) และสมรรถนะหลัก (Core Competency) ของบริษัท โดยในปี 2563 บริษัทกำหนดให้มีการทบทวนสมรรถนะหลักให้สอดคล้องกับแผนธุรกิจ รวมถึงการประเมินสมรรถนะหลัก เพื่อดำเนินการจัดทำหลักสูตรการพัฒนาบุคลากรตามสมรรถนะหลักของบริษัท และส่งเสริมให้บุคลากรพัฒนาตนเองตามแนวทางของแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan) อีกทั้งบริษัทยังให้การสนับสนุนกิจกรรมแลกเปลี่ยนเรียนรู้ภายในองค์กร เพื่อให้บุคลากรได้รับความรู้ที่หลากหลาย มีความสามารถปฏิบัติงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อเตรียมความพร้อมและเพิ่มความสามารในการแข่งขันทางธุรกิจของบริษัทภายใต้สภาพแวดล้อมและเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลงไปอย่างรวดเร็ว นอกจากนี้ บริษัทยังได้รณรงค์และสื่อสารค่านิยมองค์กรอย่างต่อเนื่อง โดยสนับสนุนให้มีกิจกรรมการสื่อสารภายในองค์กร เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างผู้บริหารกับพนักงาน อีกทั้งทำให้บุคลากรทุกคนรับรู้และเข้าใจถึงทิศทางเป้าหมาย วิสัยทัศน์ของบริษัท และร่วมเป็นส่วนหนึ่งของความสำเร็จขององค์กรอย่างยั่งยืน

EGATi considers human resource as the most valuable resource in business operation and believes that its success depends on quality of the employees which is an essential force in creating value and driving the business to sustainable achievement according to the mission of the Company. Therefore, it is the policy of EGATi to develop human resource to be competent, having integrity, accountability and is willing to undertake self- development regularly. To achieve the goal in human resource development which focuses on competency building based on core value and core competency, the Company has developed training tools and Human Resource Information System (HRIS).

In 2020, EGATi's core competency was reviewed to be consistent with the business plan. Core competency assessment was conducted for the purpose of preparing appropriate training courses. Moreover, employees were also encouraged to develop themselves according to individual development plan. Knowledge sharing among employees was supported by the Company so that they will have diverse knowledge and can increase work efficiency and competitiveness, in preparation for business competition under the situation of rapid technological changes. Furthermore, the Company has made a continuous campaign for core value by supporting activities of internal communication to strengthen good relations between the management and employees as well as raising awareness of the employees about direction and vision of the Company so that they can share its achievement sustainably.



ค่านิยมองค์กร

บริษัทกำหนดค่านิยม EGATi เพื่อวางรากฐานวัฒนธรรมองค์กร รวมถึงพฤติกรรมในการทำงานของบุคลากรให้เป็นไปในทิศทางเดียวกัน มุ่งสู่การสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่เอื้อต่อการบรรลุวิสัยทัศน์และกลยุทธ์ทางธุรกิจของบริษัท และเป็นกรอบในการกำหนดและพัฒนาสมรรถนะของบุคลากรให้เป็นผู้ที่มีคุณภาพ มีคุณธรรม มีความรับผิดชอบ เห็นความสำคัญของการร่วมงานและมีความพร้อมทำงานเป็นทีม และพร้อมที่จะพัฒนาตนเองอย่างสม่ำเสมอ เพื่อส่งเสริมความสำเร็จขององค์กรอย่างยั่งยืน

**ค่านิยม EGATi ประกอบด้วย
EGATi's core value comprises**



E

ENERGETIC

กระตือรือร้น ตื่นตัว กล้าคิด กล้าเปลี่ยนแปลง ทันกาล ไม่ย่อท้อ

active, proactive, changeable, timely, never give up



G

GOAL ORIENTED

แน่วแน่ มุ่งมั่น อดทน เพื่อผลสำเร็จร่วมกัน

unswerving, determined, patient for shared success



A

ACCOUNTABILITY

รู้หน้าที่ รับผิดชอบ พัฒนาตน พัฒนางาน เน้นคุณภาพ

aware of their duty, responsibility, self-development and work development, quality-oriented

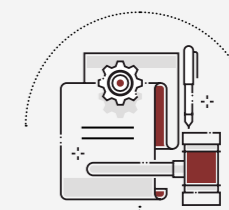


T

TRUST & TEAM

เชื่อมั่นในองค์กรและทีมงาน ยอมรับในความต่าง สามัคคีและปรองดอง

confidence in organization and teamwork, acceptance of the difference, unity and compromise

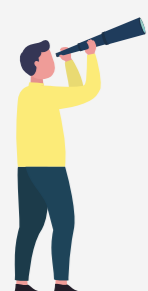


I

INTEGRITY

ยึดถือความถูกต้องตามระเบียบวินัย จรรยาวิชาชีพ ซื่อสัตย์สุจริต และตรวจสอบได้

adhere to righteousness in accordance with rules and regulation, discipline, professional ethics, honesty and verifiability



ในปี 2563 บริษัทมีนโยบายมุ่งเน้นรณรงค์ค่านิยมองค์กร **A: Accountability** เพื่อให้บุคลากรทุกคนตระหนักถึงความรับผิดชอบต่อนหน้าที่ที่ได้รับมอบหมาย พัฒนางานที่ปฏิบัติงาน ส่งผลให้ตลอดปี 2563 บุคลากรทุกคนปฏิบัติหน้าที่อย่างเต็มความสามารถตามงานที่ได้รับมอบหมาย ซึ่งเป็นกลไกที่ทำให้องค์กรประสบความสำเร็จตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ ทั้งนี้ การรณรงค์ค่านิยมองค์กรยังคงมีอยู่อย่างต่อเนื่อง

Core Value

EGATi's core value serves as cultural foundation of the Company which guides working behavior of the employees to be in the same direction aiming toward creating corporate culture which supports the achievement of the vision and business strategy. The core value also serves as a framework in human resource development by promoting the employees to be efficient, virtuous, accountable, considerate, be ready to work as a team and willing to develop themselves consistently to contribute to the success of the organization sustainably.

In 2020, the policy of EGATi was to focus, initially, on the core value **A (Accountability)** in order to raise awareness of all employees about their responsibility for work. As a result, the Company could successfully achieve its business goal with all efforts of the employees. However, the campaign for core value will continue.





ความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม Social Responsibility

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (บริษัท) ดำเนินธุรกิจตามหลักมาตรฐานสากล ด้วยความมุ่งมั่นในความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม ตามหลักการพัฒนาอย่างยั่งยืนด้วยหลักธรรมาภิบาล ใส่ใจสังคม เศรษฐกิจ และเคารพต่อหลักสิทธิมนุษยชนและผลประโยชน์ของผู้เกี่ยวข้อง โดยบริษัทดำเนินการผ่านโครงการพัฒนาช่วยเหลือสังคมและชุมชนในรูปแบบต่าง ๆ ที่สอดคล้องกับกลยุทธ์และทิศทางในการดำเนินธุรกิจขององค์กร รวมทั้งมุ่งเน้นการมีส่วนร่วมกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่มทั้งภายในและภายนอกองค์กร เพื่อร่วมพัฒนาคุณภาพชีวิตชุมชนอย่างยั่งยืน

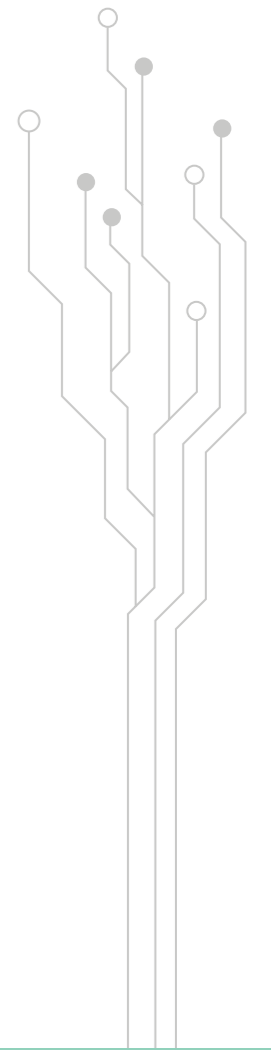
ด้วยในปี 2563 ทุกภาคส่วนเผชิญกับความยากลำบากในสถานการณ์การแพร่ระบาดโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) และบริษัทได้มีมาตรการช่วยเหลือด้านสังคม ดังนี้

- 1 บริษัทสื่อสารอย่างต่อเนื่องให้พนักงานรับทราบและตระหนักถึงสถานการณ์การแพร่ระบาด COVID-19 ที่เกิดขึ้น ตลอดจนสร้างอุปนิสัยความรับผิดชอบต่อสังคม โดยเริ่มต้นจากการปฏิบัติตามมาตรการการป้องกันการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัส COVID-19 ทั้งของบริษัทและภาครัฐอย่างเคร่งครัด ได้แก่ การงดเดินทางไปปฏิบัติงานต่างประเทศ การเว้นระยะห่างทางสังคม การสวมหน้ากากอนามัยตลอดเวลา การล้างมืออย่างสม่ำเสมอ เป็นต้น นอกจากนี้บริษัทมีนโยบายการปฏิบัติงานที่บ้าน (Work from Home) อย่างต่อเนื่อง เพื่อลดความเสี่ยงการติดเชื้อภายในบริษัท

EGATi conducts business according to international standard principle with commitment to social responsibility based on sustainable development comprising governance, social care, economy, respect to human right and benefit of stakeholders. The Company has carried out social responsibility activities through different social development projects which are consistent with its strategies and direction in business operation with a focus on participation of internal and external stakeholders to achieve sustainable better quality of life.

In 2020, amidst difficult situation of COVID-19 pandemic in all sectors, EGATi had implemented preventative measures for employees to fight against the disease and provided social assistance as follows:

- 1 Communication with employees regularly to be aware of the spread of COVID -19 pandemic and build the habit of social responsibility by following strictly the measures of the Company and the government in protection against the disease such as avoiding to take a trip abroad for work, social distancing, wearing hygienic face masks at all time, washing hands regularly, etc. Moreover, the Company had adopted the policy of "Work from Home" to reduce the risk of infection in the Company.






2 บริษัทในฐานะผู้ลงทุนและพันธมิตรทางธุรกิจพลังงานในภูมิภาคอาเซียน ได้ให้ความร่วมมือตลอดจนสนับสนุนเงินช่วยเหลืออุปกรณ์ทางการแพทย์ หน้ากากอนามัย และสิ่งจำเป็นอื่น ๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเมื่อวันที่ 14 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 บริษัทมอบเงินจำนวน 30,000 บาท ให้สมาคมการค้าดิจิทัลไทย ซึ่งเป็นผู้ประสานงานส่งมอบกองทุนพิเศษเพื่อควบคุมและป้องกันไวรัส COVID-19 สหพันธ์การกุศลอุซัน นครอุซัน มณฑลหูเป่ย์ สาธารณรัฐประชาชนจีน และต่อมาบริษัทได้สนับสนุนเงินให้มูลนิธิรามธิบดี ในโครงการ “สู้ภัยโควิดในประเทศไทย” เป็นจำนวนเงิน 100,000 บาท นอกจากนี้บริษัทได้ร่วมบริจาคเงินให้กับสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา และสาธารณรัฐอินโดนีเซีย โดยผ่านทางสถานเอกอัครราชทูตแต่ละประเทศ รวมเงินบริจาคมูลค่ากว่า 400,000 บาท เพื่อบรรเทาความเดือดร้อนในแต่ละประเทศให้ผ่านพ้นวิกฤตที่เกิดขึ้นโดยเร็ว

3 EGATi ได้ดำเนินการส่งเสริมสุขภาวะด้านโภชนาการของนักเรียนโรงเรียนอนุบาลชุมชนในเมืองบอลิคัน แขวงบอลิคำไซ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เพื่อเป็นการส่งเสริมและป้องกันปัญหาพัฒนาการทางด้านกายภาพและการเรียนรู้ของเด็กในโรงเรียนดังกล่าว ภายใต้ความร่วมมือของกรมการปกครองบ้านพูโฮมไซ เมืองบอลิคันแขวงบอลิคำไซ และบริษัท ไฟฟ้าน้ำเขียว 1 จำกัด โดยได้ทำการจัดหาอุปกรณ์ประกอบอาหาร วัตถุดิบ และการจัดเตรียมอาหารกลางวัน เพื่อให้นักเรียนและบุคลากรทางการศึกษาบ้านพูโฮมไซมีอาหารกลางวันที่ถูกหลักอนามัยและเพียงพอแก่การบริโภคเพื่อส่งเสริมสุขภาวะด้านโภชนาการ



2 As an investor and business ally in ASEAN, EGATi gave cooperation as well as financial support, medical devices, hygienic face masks and other necessities at home and abroad. On February 14, 2020, the Company provided financial support of 30,000 Baht to the Thai Digital Trade Association which was the coordinator in delivering the donation to “Special Fund for Prevention and Control Corona Virus” of Wuhan Charity Federation, Wuhan City, Hubei Province, People’s Republic of China. Moreover, the Company donated a sum of 100,000 Baht to Ramathibodi Foundation in the project of “Fight against COVID-19 in Thailand”. Furthermore, a total amount of 400,000 Baht was provided by the Company to Lao People’s Democratic Republic, Socialist Republic of Vietnam, Republic of the Union of Myanmar and Republic of Indonesia through the Embassy of each country to mitigate the difficulty and to overcome the crisis.

3 EGATi provided hygienic lunch to the pupils of community kindergarten with the cooperation of the Ban Phuhomxay Administrative Committee and Nam Ngiep 1 Power Company Limited. To promote nutritional health for physical development and learning process of the children, the Company provided cooking utensils and raw materials for lunch for pupils and educational personnel in a kindergarten in Ban Phuhomxay, Muang Bolikhan, Bolikhamxay Province, Lao People’s Democratic Republic.



บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
EGAT INTERNATIONAL COMPANY LIMITED

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน
AUDITOR'S REPORT AND FINANCIAL STATEMENTS

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563
FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2020

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

Independent Auditor's Report

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้นและคณะกรรมการ
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (บริษัท) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการและงบกระแสเงินสดที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ รวมถึงสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ผลการดำเนินงานที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงิน และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 27 บริษัทได้ปรับปรุงแก้ไขข้อผิดพลาดเกี่ยวกับการบันทึกภาษีเงินได้ ถูกหัก ณ ที่จ่ายของเงินปันผลรับจากบริษัทร่วมของปี 2561 สูงไป ทำให้บริษัทรับรู้สินทรัพย์และกำไรสะสมสูงไป บริษัทได้ปรับปรุงรายการดังกล่าว โดยใช้วิธีปรับย้อนหลัง ข้าพเจ้าเห็นว่ารายการปรับปรุงดังกล่าวแสดงไว้อย่างเหมาะสมแล้ว

เรื่องอื่น

งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ที่แสดงเป็นข้อมูลเปรียบเทียบตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่น ซึ่งแสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขตามรายงานลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2563

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To The Shareholders and Board of Directors of
EGAT International Company Limited

Opinion

I have audited the accompanying statement of financial in which the equity method is applied and separate statements of EGAT International Company Limited (the Company) which comprise the statement of financial position in which the equity method is applied and separate statement of financial position as at December 31, 2020, the related statement of comprehensive income in which the equity method is applied and separate statement of comprehensive income, statement of changes in shareholders' equity in which the equity method is applied and separate statement of changes in shareholders' equity and statement of cash flows in which the equity method is applied and separate statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements in which the equity method is applied and separate financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In my opinion, the accompanying 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, 2020, its financial performance in which the equity method is applied and separate financial performance and its 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

I conducted my audit in accordance with Thai Standards on Auditing. My responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of my report. I am independent of the Company in accordance with the Federation of Accounting Professions' Code of Ethics for Professional Accountants together with the ethical requirements that are relevant to my audit of the financial statements, and I have fulfilled my other ethical responsibilities in accordance with these requirements. I believe that the audit evidence I have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for my opinion.

Emphasis of Matters

I draw attention to Note 27 to the financial statement, which the Company had corrected the error in recording overstated withholding income tax on the dividend received from associated company in 2018. As a result, the Company had recognized an overstatement of assets and retained earnings. Therefore, the Company adjusted such transaction by the retrospective approach. The adjustments have been recognized appropriately in my opinion.

Other Matters

The financial statements in which the equity method is applied and separate financial statements of EGAT International Company Limited as at December 31, 2019 which are included as comparative information, were audited by another auditor who expressed an unqualified opinion thereon in report dated February 28, 2020.

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปีแต่ไม่รวมถึงงบการเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ซึ่งคาดว่ารายงานประจำปีจะถูกจัดเตรียมให้ข้าพเจ้าภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวเนื่องกับการตรวจสอบงบการเงิน คือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่า ข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแล เพื่อให้ผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแลดำเนินการแก้ไขข้อมูลที่แสดงขัดต่อข้อเท็จจริง

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงิน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนอของงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกบริษัทหรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผล การแสดงข้อมูลที่ผิดตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน

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 my auditor's report thereon. The annual report is expected to be made available to me after the date of this auditor's report.

My opinion on the financial statements does not cover the other information and I will not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with my audit of the financial statements, my 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 or my knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated.

When I read the annual report, if I conclude that there is a material misstatement therein, I am required to communicate the matter to those charged with governance in order for those charged with governance to correct the misstatement.

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the 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 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 financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

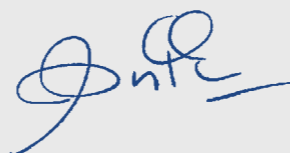
My objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements in which the equity method is applied and separate financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes my opinion. Reasonable 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.

As part of an audit in accordance with Thai Standards on Auditing, I exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. I also:

- Identify and assess 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, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for my 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.

- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของบริษัท
 - ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
 - สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์ หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย และงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้บริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
 - ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญ ซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ รวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ผู้สอบบัญชีที่รับผิดชอบงานสอบบัญชีและการนำเสนอรายงานฉบับนี้คือ นางสาวสุลลิต อาดสว่าง



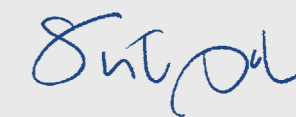
(นางสาวสุลลิต อาดสว่าง)
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต ทะเบียนเลขที่ 7517

บริษัท สอบบัญชีธรรมนิติ จำกัด
กรุงเทพมหานคร
วันที่ 8 มีนาคม 2564

- Obtain 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.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of 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 I conclude that a material uncertainty exists, I am required to draw attention in my auditor's report 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 my opinion. My conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of my auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate 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.

I communicate with management regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that I identify during my audit.

The engagement partner responsible for the audit resulting in this independent auditor's report is Miss Sulalit Ardsawang.



(Miss Sulalit Ardsawang)
Certified Public Accountant
Registration No. 7517

Dharmniti Auditing Company Limited
Bangkok, Thailand
March 8, 2021

งบแสดงฐานะการเงิน


ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

Statement of Financial Position

As at December 31, 2020

สินทรัพย์

	หมายเหตุ	บาท					
		งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ปรับปรุงใหม่)	ณ วันที่ 1 มกราคม 2562 (ปรับปรุงใหม่)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ปรับปรุงใหม่)	ณ วันที่ 1 มกราคม 2562 (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์หมุนเวียน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6	277,287,092.59	441,972,106.50	3,534,997,771.60	277,287,092.59	441,972,106.50	3,534,997,771.60
ลูกหนี้การค้า	7	608,226.00	814,184.00	1,314,138.00	608,226.00	814,184.00	1,314,138.00
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	8	65,718,566.36	119,010,832.75	41,836,882.49	65,718,566.36	119,010,832.75	41,836,882.49
เงินปันผลค้างรับจากบริษัทร่วม		-	250,615,299.16	277,850,373.95	-	250,615,299.16	277,850,373.95
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	9	5,595,235,642.67	4,912,176,824.41	2,513,574,493.40	5,595,235,642.67	4,912,176,824.41	2,513,574,493.40
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		5,938,849,527.62	5,724,589,246.82	6,369,573,659.44	5,938,849,527.62	5,724,589,246.82	6,369,573,659.44
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน							
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	10	11,138,494,496.33	11,480,199,838.65	11,414,666,193.61	14,699,547,415.18	14,699,547,415.18	14,116,283,434.06
อุปกรณ์	11	1,953,525.90	2,689,786.54	3,390,680.19	1,953,525.90	2,689,786.54	3,390,680.19
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	12	8,163,698.01	978,482.82	1,142,009.13	8,163,698.01	978,482.82	1,142,009.13
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	13	512,180,289.51	469,678,676.30	486,730,579.66	512,180,289.51	469,678,676.30	486,730,579.66
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	14	1,791,195.56	1,301,535.96	1,057,661.83	1,791,195.56	1,301,535.96	1,057,661.83
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		26,045,411.28	40,464,368.87	23,048,884.20	26,045,411.28	40,464,368.87	23,048,884.20
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		11,688,628,616.59	11,995,312,689.14	11,930,036,008.62	15,249,681,535.44	15,214,660,265.67	14,631,653,249.07
รวมสินทรัพย์		17,627,478,144.21	17,719,901,935.96	18,299,609,668.06	21,188,531,063.06	20,939,249,512.49	21,001,226,908.51


 (นายสันติชัย โอสภากฤษิต)
 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
 รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

ASSETS

	Notes	Baht					
		Financial statements in which the equity method is applied			Separate financial statements		
		As at December 31, 2020	As at December 31, 2019 (Restated)	As at January 1, 2019 (Restated)	As at December 31, 2020	As at December 31, 2019 (Restated)	As at January 1, 2019 (Restated)
Current assets							
Cash and cash equivalents	6	277,287,092.59	441,972,106.50	3,534,997,771.60	277,287,092.59	441,972,106.50	3,534,997,771.60
Trade receivables	7	608,226.00	814,184.00	1,314,138.00	608,226.00	814,184.00	1,314,138.00
Other current receivables	8	65,718,566.36	119,010,832.75	41,836,882.49	65,718,566.36	119,010,832.75	41,836,882.49
Accrued dividend income from associates		-	250,615,299.16	277,850,373.95	-	250,615,299.16	277,850,373.95
Other current financial assets	9	5,595,235,642.67	4,912,176,824.41	2,513,574,493.40	5,595,235,642.67	4,912,176,824.41	2,513,574,493.40
Total current assets		5,938,849,527.62	5,724,589,246.82	6,369,573,659.44	5,938,849,527.62	5,724,589,246.82	6,369,573,659.44
Non-current assets							
Investment in associates	10	11,138,494,496.33	11,480,199,838.65	11,414,666,193.61	14,699,547,415.18	14,699,547,415.18	14,116,283,434.06
Equipment	11	1,953,525.90	2,689,786.54	3,390,680.19	1,953,525.90	2,689,786.54	3,390,680.19
Intangible assets	12	8,163,698.01	978,482.82	1,142,009.13	8,163,698.01	978,482.82	1,142,009.13
Project development costs - for collection	13	512,180,289.51	469,678,676.30	486,730,579.66	512,180,289.51	469,678,676.30	486,730,579.66
Deferred tax assets	14	1,791,195.56	1,301,535.96	1,057,661.83	1,791,195.56	1,301,535.96	1,057,661.83
Other non-current assets		26,045,411.28	40,464,368.87	23,048,884.20	26,045,411.28	40,464,368.87	23,048,884.20
Total non-current assets		11,688,628,616.59	11,995,312,689.14	11,930,036,008.62	15,249,681,535.44	15,214,660,265.67	14,631,653,249.07
Total assets		17,627,478,144.21	17,719,901,935.96	18,299,609,668.06	21,188,531,063.06	20,939,249,512.49	21,001,226,908.51

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

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

Statement of Financial Position (Cont.)

As at December 31, 2020

หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น

	หมายเลข	บาท					
		งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ปรับปรุงใหม่)	ณ วันที่ 1 มกราคม 2562 (ปรับปรุงใหม่)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ปรับปรุงใหม่)	ณ วันที่ 1 มกราคม 2562 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินหมุนเวียน							
เจ้าหนี้การค้า	15	3,836,415.64	2,080,239.48	2,518,636.82	3,836,415.64	2,080,239.48	2,518,636.82
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	16	35,761,072.40	32,364,336.74	38,131,637.55	35,761,072.40	32,364,336.74	38,131,637.55
หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	18	565,513.67	531,206.03	498,979.71	565,513.67	531,206.03	498,979.71
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	17	2,368,781.04	881,457.04	1,062,611.21	2,368,781.04	881,457.04	1,062,611.21
รวมหนี้สินหมุนเวียน		42,531,782.75	35,857,239.29	42,211,865.29	42,531,782.75	35,857,239.29	42,211,865.29
หนี้สินไม่หมุนเวียน							
หนี้สินตามสัญญาเช่า	18	653,910.75	1,219,424.42	1,750,630.45	653,910.75	1,219,424.42	1,750,630.45
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	19	8,945,539.18	6,523,994.00	5,349,497.00	8,945,539.18	6,523,994.00	5,349,497.00
เจ้าหนี้ค่าหุ้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5	4,878,398,200.00	4,898,504,950.00	5,267,290,200.00	4,878,398,200.00	4,898,504,950.00	5,267,290,200.00
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		4,887,997,649.93	4,906,248,368.42	5,274,390,327.45	4,887,997,649.93	4,906,248,368.42	5,274,390,327.45
รวมหนี้สิน		4,930,529,432.68	4,942,105,607.71	5,316,602,192.74	4,930,529,432.68	4,942,105,607.71	5,316,602,192.74
ส่วนของผู้ถือหุ้น							
ทุนเรือนหุ้น							
ทุนจดทะเบียน							
หุ้นสามัญ 1,219,740,000 หุ้น							
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00
ทุนที่ออกและชำระแล้ว							
หุ้นสามัญ 1,219,740,000 หุ้น							
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00
กำไรสะสม							
จัดสรรแล้ว - สรรพตามกฎหมาย		199,320,648.30	183,403,148.30	125,110,900.00	199,320,648.30	183,403,148.30	125,110,900.00
ยังไม่ได้จัดสรร		1,331,367,151.36	1,276,224,656.18	1,114,061,804.21	3,861,280,982.08	3,616,340,756.48	3,362,113,815.77
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(1,031,139,088.13)	(879,231,476.23)	(453,565,228.89)	-	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		12,696,948,711.53	12,777,796,328.25	12,983,007,475.32	16,258,001,630.38	15,997,143,904.78	15,684,624,715.77
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		17,627,478,144.21	17,719,901,935.96	18,299,609,668.06	21,188,531,063.06	20,939,249,512.49	21,001,226,908.51

(นายสันติชัย โอสถกาวภูษิต)
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY

	Notes	Baht					
		Financial statements in which the equity method is applied			Separate financial statements		
		As at December 31, 2020	As at December 31, 2019 (Restated)	As at January 1, 2019 (Restated)	As at December 31, 2020	As at December 31, 2019 (Restated)	As at January 1, 2019 (Restated)
Current liabilities							
Trade payables	15	3,836,415.64	2,080,239.48	2,518,636.82	3,836,415.64	2,080,239.48	2,518,636.82
Other current payables	16	35,761,072.40	32,364,336.74	38,131,637.55	35,761,072.40	32,364,336.74	38,131,637.55
Current portion of financial lease liabilities	18	565,513.67	531,206.03	498,979.71	565,513.67	531,206.03	498,979.71
Others current liabilities	17	2,368,781.04	881,457.04	1,062,611.21	2,368,781.04	881,457.04	1,062,611.21
Total current liabilities		42,531,782.75	35,857,239.29	42,211,865.29	42,531,782.75	35,857,239.29	42,211,865.29
Non-current liabilities							
Financial lease liabilities	18	653,910.75	1,219,424.42	1,750,630.45	653,910.75	1,219,424.42	1,750,630.45
Employee benefit obligations	19	8,945,539.18	6,523,994.00	5,349,497.00	8,945,539.18	6,523,994.00	5,349,497.00
Share payable - related party	5	4,878,398,200.00	4,898,504,950.00	5,267,290,200.00	4,878,398,200.00	4,898,504,950.00	5,267,290,200.00
Total non-current liabilities		4,887,997,649.93	4,906,248,368.42	5,274,390,327.45	4,887,997,649.93	4,906,248,368.42	5,274,390,327.45
Total liabilities		4,930,529,432.68	4,942,105,607.71	5,316,602,192.74	4,930,529,432.68	4,942,105,607.71	5,316,602,192.74
Shareholders' equity							
Share capital							
Authorized share capital							
1,219,740,000 ordinary shares, Baht 10 par value		12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00
Issued and fully paid-up							
1,219,740,000 ordinary shares, Baht 10 par value		12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00
Retained earnings							
Appropriated - legal reserve		199,320,648.30	183,403,148.30	125,110,900.00	199,320,648.30	183,403,148.30	125,110,900.00
Unappropriated		1,331,367,151.36	1,276,224,656.18	1,114,061,804.21	3,861,280,982.08	3,616,340,756.48	3,362,113,815.77
Other components of shareholders' equity		(1,031,139,088.13)	(879,231,476.23)	(453,565,228.89)	-	-	-
Total shareholders' equity		12,696,948,711.53	12,777,796,328.25	12,983,007,475.32	16,258,001,630.38	15,997,143,904.78	15,684,624,715.77
Total liabilities and shareholders' equity		17,627,478,144.21	17,719,901,935.96	18,299,609,668.06	21,188,531,063.06	20,939,249,512.49	21,001,226,908.51

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

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

Statement of Comprehensive Income

For the Year Ended December 31, 2020

	หมายเหตุ	บาท			
		งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2563	2562 (ปรับปรุงใหม่)	2563	2562 (ปรับปรุงใหม่)
รายได้					
รายได้เงินปันผลจากบริษัทร่วม	5, 10.2	-	-	409,736,041.88	375,669,869.21
รายได้จากการให้บริการ	20	3,800,287.61	4,585,346.00	3,800,287.61	4,585,346.00
รายได้อื่น					
ดอกเบี้ยรับ		86,629,914.25	141,940,403.43	86,629,914.25	141,940,403.43
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน		3,463,972.54	35,853,697.13	3,463,972.54	35,853,697.13
อื่น ๆ		145,980.47	536,415.53	145,980.47	536,415.53
รวมรายได้		94,040,154.87	182,915,862.09	503,776,196.75	558,585,731.30
ค่าใช้จ่าย					
ต้นทุนการให้บริการ	21	2,220,999.16	3,270,818.32	2,220,999.16	3,270,818.32
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	22	155,521,891.26	159,575,489.28	155,521,891.26	159,575,489.28
รวมค่าใช้จ่าย	23	157,742,890.42	162,846,307.60	157,742,890.42	162,846,307.60
กำไร (ขาดทุน) จากกิจกรรมดำเนินงาน		(63,702,735.55)	20,069,554.49	346,033,306.33	395,739,423.70
ต้นทุนทางการเงิน		94,743.97	126,970.29	94,743.97	126,970.29
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	10.2	207,171,280.21	285,531,445.55	-	-
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		143,373,800.69	305,474,029.75	345,938,562.36	395,612,453.41
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	24	73,250,366.02	83,093,264.40	73,250,366.02	83,093,264.40
กำไรสำหรับปี		70,123,434.67	222,380,765.35	272,688,196.34	312,519,189.01
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:					
รายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน		(6,230,549.04)	(308,618,133.46)	-	-
ผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด		(145,677,062.86)	(139,011,346.61)	-	-
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม		-	21,963,232.73	-	-
		(151,907,611.90)	(425,666,247.34)	-	-
รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม		12,767,031.25	(1,925,665.08)	-	-
ผลกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย - สุทธิจากภาษีเงินได้		366,929.26	-	366,929.26	-
		13,133,960.51	(1,925,665.08)	366,929.26	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษีเงินได้		(138,773,651.39)	(427,591,912.42)	366,929.26	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		(68,650,216.72)	(205,211,147.07)	273,055,125.60	312,519,189.01
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	25				
กำไรสำหรับปี		0.06	0.18	0.22	0.26

(นายสันติชัย โอสภากฤษิต)
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

	Notes	Baht			
		Financial statements in which the equity method is applied		Separate financial statements	
		2020	2019 (Restated)	2020	2019 (Restated)
REVENUES					
Dividend income from associates	5, 10.2	-	-	409,736,041.88	375,669,869.21
Revenue from services	20	3,800,287.61	4,585,346.00	3,800,287.61	4,585,346.00
Other income					
Interest income		86,629,914.25	141,940,403.43	86,629,914.25	141,940,403.43
Gain on exchange rate		3,463,972.54	35,853,697.13	3,463,972.54	35,853,697.13
Others		145,980.47	536,415.53	145,980.47	536,415.53
Total revenues		94,040,154.87	182,915,862.09	503,776,196.75	558,585,731.30
EXPENSES					
Cost of services	21	2,220,999.16	3,270,818.32	2,220,999.16	3,270,818.32
Administrative expenses	22	155,521,891.26	159,575,489.28	155,521,891.26	159,575,489.28
Total expenses	23	157,742,890.42	162,846,307.60	157,742,890.42	162,846,307.60
Profit (loss) from operating activities		(63,702,735.55)	20,069,554.49	346,033,306.33	395,739,423.70
Finance costs		94,743.97	126,970.29	94,743.97	126,970.29
Share of profit from investment in associates	10.2	207,171,280.21	285,531,445.55	-	-
Profit before income tax expenses		143,373,800.69	305,474,029.75	345,938,562.36	395,612,453.41
Income tax expenses	24	73,250,366.02	83,093,264.40	73,250,366.02	83,093,264.40
Profit for the year		70,123,434.67	222,380,765.35	272,688,196.34	312,519,189.01
Other comprehensive income:					
Components of other comprehensive income that will be reclassified to profit or loss					
Exchange differences on translating financial statements		(6,230,549.04)	(308,618,133.46)	-	-
Loss on cash flow hedges		(145,677,062.86)	(139,011,346.61)	-	-
Share of other comprehensive income of associates		-	21,963,232.73	-	-
		(151,907,611.90)	(425,666,247.34)	-	-
Components of other comprehensive income that will not be reclassified to profit or loss					
Share of other comprehensive income (loss) of associates		12,767,031.25	(1,925,665.08)	-	-
Actuarial gain on the defined employee benefit plans, net income tax		366,929.26	-	366,929.26	-
		13,133,960.51	(1,925,665.08)	366,929.26	-
Other comprehensive income (loss) for the year		(138,773,651.39)	(427,591,912.42)	366,929.26	-
Total comprehensive income (loss) for the year		(68,650,216.72)	(205,211,147.07)	273,055,125.60	312,519,189.01
Basic earnings per share	25				
Profit for the year		0.06	0.18	0.22	0.26

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

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

Statement of Changes in Shareholders' Equity

For the Year Ended December 31, 2020

หมายเหตุ	บาท									
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย									
	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและชำระแล้ว	กำไรสะสม	กำไรสะสม ยังไม่ได้อัด สะสมแล้ว - สำรองตาม กฎหมาย	กำไรสะสม	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จ ปี	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จ ปี	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จ ปี	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จ ปี	รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วน ของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ ถือหุ้น
	12,197,400,000.00	125,110,900.00	1,232,480,546.46	(266,709,477.67)	-	(21,644,290.41)	(288,353,768.08)	13,266,637,678.38		
4	-	-	(113,609,203.36)	(19,152,495.58)	(146,058,965.09)	(0.14)	(165,211,460.81)	(278,820,664.17)		
27	-	-	(4,809,538.89)	-	-	-	(4,809,538.89)	(4,809,538.89)		
26	12,197,400,000.00	125,110,900.00	1,114,061,804.21	(285,861,973.25)	(146,058,965.09)	(21,644,290.55)	(453,565,228.89)	12,983,007,475.32		
26	-	58,292,248.30	(58,292,248.30)	-	-	-	-	-		
26	-	-	222,380,765.35	(308,618,133.46)	(139,011,346.61)	21,963,232.73	(425,666,247.34)	222,380,765.35		
	-	-	(1,925,665.08)	(308,618,133.46)	(139,011,346.61)	21,963,232.73	(425,666,247.34)	(427,591,912.42)		
	-	-	220,455,100.27	(308,618,133.46)	(139,011,346.61)	21,963,232.73	(425,666,247.34)	(205,211,147.07)		
	12,197,400,000.00	183,403,148.30	1,276,224,656.18	(594,480,106.71)	(285,070,311.70)	318,942.18	(879,231,476.23)	12,777,796,328.25		
26	-	15,917,500.00	(15,917,500.00)	-	-	-	-	-		
26	-	-	(12,197,400.00)	-	-	-	-	(12,197,400.00)		
	-	-	70,123,434.67	-	-	-	-	70,123,434.67		
	-	-	13,133,960.51	(6,230,549.04)	(145,677,062.86)	-	(151,907,611.90)	(138,773,651.39)		
	-	-	83,257,395.18	(6,230,549.04)	(145,677,062.86)	-	(151,907,611.90)	(68,650,216.72)		
	12,197,400,000.00	199,320,648.30	1,331,367,151.36	(600,710,655.75)	(430,747,374.56)	318,942.18	(1,031,139,088.13)	12,696,948,711.53		

(นายสันติชัย โอสถกวีเชิด)
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

Statement of Changes in Shareholders' Equity

Notes	Baht						
	Financial statements in which the equity method is applied						
	Issued and paid-up share capital	Retained earnings	Other components of shareholders' equity	Other comprehensive income	Total other components of shareholders' equity	Total shareholders' equity	
	12,197,400,000.00	125,110,900.00	1,232,480,546.46	(266,709,477.67)	(21,644,290.41)	(288,353,768.08)	13,266,637,678.38
4	-	-	(113,609,203.36)	(19,152,495.58)	(146,058,965.09)	(165,211,460.81)	(278,820,664.17)
27	-	-	(4,809,538.89)	-	-	(4,809,538.89)	(4,809,538.89)
	12,197,400,000.00	125,110,900.00	1,114,061,804.21	(285,861,973.25)	(146,058,965.09)	(453,565,228.89)	12,983,007,475.32
26	-	58,292,248.30	(58,292,248.30)	-	-	-	-
26	-	-	222,380,765.35	(308,618,133.46)	(139,011,346.61)	21,963,232.73	222,380,765.35
	-	-	(1,925,665.08)	(308,618,133.46)	(139,011,346.61)	21,963,232.73	(427,591,912.42)
	-	-	220,455,100.27	(308,618,133.46)	(139,011,346.61)	21,963,232.73	(205,211,147.07)
	12,197,400,000.00	183,403,148.30	1,276,224,656.18	(594,480,106.71)	(285,070,311.70)	318,942.18	12,777,796,328.25
26	-	15,917,500.00	(15,917,500.00)	-	-	-	-
26	-	-	(12,197,400.00)	-	-	-	(12,197,400.00)
	-	-	70,123,434.67	-	-	-	70,123,434.67
	-	-	13,133,960.51	(6,230,549.04)	(145,677,062.86)	-	(151,907,611.90)
	-	-	83,257,395.18	(6,230,549.04)	(145,677,062.86)	-	(68,650,216.72)
	12,197,400,000.00	199,320,648.30	1,331,367,151.36	(600,710,655.75)	(430,747,374.56)	318,942.18	12,696,948,711.53

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


งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

Statement of Changes in Shareholders' Equity (Cont.)

For the Year Ended December 31, 2020

	หมายเหตุ	บาท			
		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและชำระแล้ว	กำไรสะสม		รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร				
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2562 (ตามที่รายงานไว้) แก้ไขข้อผิดพลาด		12,197,400,000.00	125,110,900.00	3,366,923,354.66	15,689,434,254.66
ปรับปรุงภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่ายของปี 2561 ที่บันทึกไว้สูงไป	27	-	-	(4,809,538.89)	(4,809,538.89)
ยอดคงเหลือหลังปรับปรุง ณ วันที่ 1 มกราคม 2562		12,197,400,000.00	125,110,900.00	3,362,113,815.77	15,684,624,715.77
สำรองตามกฎหมาย	26	-	58,292,248.30	(58,292,248.30)	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี (ปรับปรุงใหม่)	26	-	-	312,519,189.01	312,519,189.01
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 (ปรับปรุงใหม่)		12,197,400,000.00	183,403,148.30	3,616,340,756.48	15,997,143,904.78
สำรองตามกฎหมาย	26	-	15,917,500.00	(15,917,500.00)	-
เงินปันผลจ่าย	26	-	-	(12,197,400.00)	(12,197,400.00)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	273,055,125.60	273,055,125.60
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563		12,197,400,000.00	199,320,648.30	3,861,280,982.08	16,258,001,630.38


(นายสันติชัย โอสธกาวงษ์)
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

	Notes	Baht			
		Separate financial statements			
		Issued and paid-up share capital	Retained earnings		Total shareholders' equity
Appropriated to Legal reserve	Unappropriated				
Balance as at January 1, 2019 (as reported)		12,197,400,000.00	125,110,900.00	3,366,923,354.66	15,689,434,254.66
The error correction					
Adjust overstatement of withholding income tax in 2018	27	-	-	(4,809,538.89)	(4,809,538.89)
Balance after adjustment as at January 1, 2019		12,197,400,000.00	125,110,900.00	3,362,113,815.77	15,684,624,715.77
Legal reserve	26	-	58,292,248.30	(58,292,248.30)	-
Total comprehensive income for the year (restated)	26	-	-	312,519,189.01	312,519,189.01
Balance as at December 31, 2019 (restated)		12,197,400,000.00	183,403,148.30	3,616,340,756.48	15,997,143,904.78
Legal reserve	26	-	15,917,500.00	(15,917,500.00)	-
Dividend payment	26	-	-	(12,197,400.00)	(12,197,400.00)
Total comprehensive income for the year		-	-	273,055,125.60	273,055,125.60
Balance as at December 31, 2020		12,197,400,000.00	199,320,648.30	3,861,280,982.08	16,258,001,630.38

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

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

Statement of Cash Flows

For the Year Ended December 31, 2020

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562 (ปรับปรุงใหม่)	2563	2562 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	143,373,800.69	305,474,029.75	345,938,562.36	395,612,453.41
รายการปรับปรุงกระทบกำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	937,338.63	929,869.35	937,338.63	929,869.35
ค่าตัดจำหน่าย	350,006.81	631,544.31	350,006.81	631,544.31
ขาดทุนจากการขายสินทรัพย์	4,140.86	9,312.60	4,140.86	9,312.60
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน (กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	2,880,206.75	1,174,497.00	2,880,206.75	1,174,497.00
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(13,985,813.59)	8,091,618.61	(13,985,813.59)	8,091,618.61
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	(207,171,280.21)	(285,531,445.55)	-	-
ดอกเบี้ยรับ	-	-	(409,736,041.88)	(375,669,869.21)
ดอกเบี้ยจ่าย	(86,629,914.25)	(141,940,403.43)	(86,629,914.25)	(141,940,403.43)
ขาดทุนจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	94,743.97	126,970.29	94,743.97	126,970.29
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	205,958.00	499,954.00	205,958.00	499,954.00
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	52,958,142.56	(35,651,430.07)	52,958,142.56	(35,651,430.07)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	1,847,274.51	(525,080.53)	1,847,274.51	(525,080.53)
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	5,631,596.18	(7,973,608.40)	5,631,596.18	(7,973,608.40)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	1,487,324.00	(181,154.17)	1,487,324.00	(181,154.17)
เงินสดจ่ายจากการดำเนินงาน	(98,016,475.09)	(154,865,326.24)	(98,016,475.09)	(154,865,326.24)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	2,537,018.57	32,324,057.80	2,537,018.57	32,324,057.80
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(99,877,169.21)	(100,752,623.20)	(99,877,169.21)	(100,752,623.20)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน	(195,356,625.73)	(223,293,891.64)	(195,356,625.73)	(223,293,891.64)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	(716,837,607.01)	(2,787,171,928.78)	(716,837,607.01)	(2,787,171,928.78)
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทร่วม	-	(583,263,981.12)	-	(583,263,981.12)
เงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	661,992,484.34	406,441,479.08	661,992,484.34	406,441,479.08
เงินสดจ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(8,174,463.20)	(195,102.00)	(8,174,463.20)	(195,102.00)
เงินสดรับจากการขายอุปกรณ์	4,667.00	6,624.00	4,667.00	6,624.00
เงินสดจ่ายเพื่อค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	(16,851,875.34)	(23,017,693.80)	(16,851,875.34)	(23,017,693.80)
เงินสดรับดอกเบี้ยรับ	125,411,458.81	67,150,280.22	125,411,458.81	67,150,280.22
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมลงทุน	45,544,664.60	(2,920,050,322.40)	45,544,664.60	(2,920,050,322.40)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

	Baht			
	Financial statements in which the equity method is applied		Separate financial statements	
	2020	2019 (Restate)	2020	2019 (Restate)
Cash flows from operating activities				
Profit before income tax expenses	143,373,800.69	305,474,029.75	345,938,562.36	395,612,453.41
Adjustments to profit before income tax expenses to cash provided by (used in) from operations:				
Depreciation	937,338.63	929,869.35	937,338.63	929,869.35
Amortization	350,006.81	631,544.31	350,006.81	631,544.31
Loss from sale of fixed assets	4,140.86	9,312.60	4,140.86	9,312.60
Employee benefit expenses	2,880,206.75	1,174,497.00	2,880,206.75	1,174,497.00
Unrealized (gain) loss on exchange rate	(13,985,813.59)	8,091,618.61	(13,985,813.59)	8,091,618.61
Share of profit from investment in associates	(207,171,280.21)	(285,531,445.55)	-	-
Dividend income from investment in associates	-	-	(409,736,041.88)	(375,669,869.21)
Interest income	(86,629,914.25)	(141,940,403.43)	(86,629,914.25)	(141,940,403.43)
Interest expenses	94,743.97	126,970.29	94,743.97	126,970.29
Loss from operations before changes in operating assets and liabilities	(160,146,770.34)	(111,034,007.07)	(160,146,770.34)	(111,034,007.07)
Changes in operating assets - (Increase) Decrease				
Trade receivables	205,958.00	499,954.00	205,958.00	499,954.00
Other current receivables	52,958,142.56	(35,651,430.07)	52,958,142.56	(35,651,430.07)
Changes in operating liabilities - Increase (Decrease)				
Trade payables	1,847,274.51	(525,080.53)	1,847,274.51	(525,080.53)
Other current payables	5,631,596.18	(7,973,608.40)	5,631,596.18	(7,973,608.40)
Other currents liabilities	1,487,324.00	(181,154.17)	1,487,324.00	(181,154.17)
Cash generated from operation	(98,016,475.09)	(154,865,326.24)	(98,016,475.09)	(154,865,326.24)
Cash received from interest income	2,537,018.57	32,324,057.80	2,537,018.57	32,324,057.80
Cash paid for income tax	(99,877,169.21)	(100,752,623.20)	(99,877,169.21)	(100,752,623.20)
Net cash user in operating activities	(195,356,625.73)	(223,293,891.64)	(195,356,625.73)	(223,293,891.64)
Cash flows from investing activities				
Cash paid for other current financial assets	(716,837,607.01)	(2,787,171,928.78)	(716,837,607.01)	(2,787,171,928.78)
Cash paid for investment in associates	-	(583,263,981.12)	-	(583,263,981.12)
Dividend received from investment in associates	661,992,484.34	406,441,479.08	661,992,484.34	406,441,479.08
Cash paid for purchase of equipment and intangible assets	(8,174,463.20)	(195,102.00)	(8,174,463.20)	(195,102.00)
Cash received from sale of fixed assets	4,667.00	6,624.00	4,667.00	6,624.00
Cash paid for project development cost - for collection	(16,851,875.34)	(23,017,693.80)	(16,851,875.34)	(23,017,693.80)
Cash received for interest income	125,411,458.81	67,150,280.22	125,411,458.81	67,150,280.22
Net cash provided by (used in) financing activities	45,544,664.60	(2,920,050,322.40)	45,544,664.60	(2,920,050,322.40)

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


งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

Statement of Cash Flows (Cont.)

For the Year Ended December 31, 2020

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562 (ปรับปรุงใหม่)	2563	2562 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(531,206.03)	(498,979.71)	(531,206.03)	(498,979.71)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยจ่าย	(94,743.97)	(126,970.29)	(94,743.97)	(126,970.29)
เงินสดจ่ายเงินปันผล	(12,197,400.00)	-	(12,197,400.00)	-
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(12,823,350.00)	(625,950.00)	(12,823,350.00)	(625,950.00)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลง - สุทธิ	(162,635,311.13)	(3,143,970,164.04)	(162,635,311.13)	(3,143,970,164.04)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	441,972,106.50	3,534,997,771.60	441,972,106.50	3,534,997,771.60
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสด	(2,049,702.78)	50,944,498.94	(2,049,702.78)	50,944,498.94
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	277,287,092.59	441,972,106.50	277,287,092.59	441,972,106.50
ข้อมูลงบกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม				
รายการที่มีเงินสด				
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการค้างจ่ายเพิ่มขึ้น (ลดลง)	(1,896,798.66)	2,538,803.07	(1,896,798.66)	2,538,803.07
เจ้าหนี้ค่าซื้ออุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น (ลดลง)	(429,355.35)	517,828.30	(429,355.35)	517,828.30


(นายสันติชัย ไอสถภาวนิชิต)
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

	Baht			
	Financial statements in which the equity method is applied		Separate financial statements	
	2020	2019 (Restate)	2020	2019 (Restate)
Cash flows from financing activities				
Cash paid for financial lease liabilities	(531,206.03)	(498,979.71)	(531,206.03)	(498,979.71)
Cash paid for interest expenses	(94,743.97)	(126,970.29)	(94,743.97)	(126,970.29)
Dividend paid	(12,197,400.00)	-	(12,197,400.00)	-
Net cash used in financing activities	(12,823,350.00)	(625,950.00)	(12,823,350.00)	(625,950.00)
Net decrease in cash and cash equivalents	(162,635,311.13)	(3,143,970,164.04)	(162,635,311.13)	(3,143,970,164.04)
Cash and cash equivalents at beginning of the year	441,972,106.50	3,534,997,771.60	441,972,106.50	3,534,997,771.60
Effect from foreign exchange rate in cash and cash equivalents	(2,049,702.78)	50,944,498.94	(2,049,702.78)	50,944,498.94
Cash and cash equivalents at end of the year	277,287,092.59	441,972,106.50	277,287,092.59	441,972,106.50
Additional disclosure items to cash flows statements				
Non-cash transaction:				
Increase (decrease) in accrued for project development costs - for collection assets	(1,896,798.66)	2,538,803.07	(1,896,798.66)	2,538,803.07
Increase (decrease) in payable for purchase - fixed assets and intangible assets	(429,355.35)	517,828.30	(429,355.35)	517,828.30

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

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

Notes to the Financial Statements

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
วันที่ 31 ธันวาคม 2563

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (“บริษัท”) เป็นบริษัทจำกัดตามกฎหมายไทย จดทะเบียนเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 โดยมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อเป็นตัวแทนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ลงทุนในโครงการต่าง ๆ เพื่อการจัดการพลังงานไฟฟ้าส่งเข้าประเทศเพื่อความมั่นคงของระบบพลังงานไฟฟ้า รวมทั้งลงทุนในโครงการต่าง ๆ ในต่างประเทศที่เกี่ยวข้องกับพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้องหรือต่อเนื่องกับกิจการของ กฟผ. ที่สร้างมูลค่าเพิ่มและเป็นประโยชน์ต่อธุรกิจของ กฟผ. และประเทศโดยรวม บริษัทมีสำนักงานตั้งอยู่เลขที่ 53 หมู่ที่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

2.1 หลักเกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีที่กฎหมายกำหนดตามพระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 โดยได้ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการแสดงรายการได้ทำขึ้นตามแบบกำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงินสำหรับบริษัทมหาชนจำกัด ที่กำหนดโดยประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ ออกตามความในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมเว้นแต่จะได้เปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี

งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นงบการเงินฉบับที่บริษัทใช้เป็นทางการตามกฎหมาย งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษแปลมาจากงบการเงินฉบับภาษาไทยดังกล่าว

2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปัจจุบัน

ในระหว่างปี บริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุง ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563 มาถือปฏิบัติมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและการให้แนวปฏิบัติทางบัญชีกับผู้ใช้มาตรฐาน ยกเว้นมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ดังต่อไปนี้ที่มีการเปลี่ยนแปลงหลักการสำคัญ ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

EGAT International Company Limited
Notes to the Financial Statements
December 31, 2020

1. GENERAL INFORMATION

EGAT International Company Limited (“the Company”) is a limited company, incorporated in Thailand on December 18, 2007. The Company 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. The Company is located at 53 Moo 2, Charan Sanitwong Road, Bang Kruai, Nonthaburi.

2. BASIS FOR PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS

2.1 Basis for preparation of the financial statements

The financial statements have been prepared in accordance with the accounting standards prescribed by the Thai Accounts Act enunciated under the Accounting Profession Act B.E. 2547 by complying with Thai Financial Reporting Standards. The presentation of the financial statements has been made in compliance with the Notification of the Department of Business Development, the Ministry of Commerce, re : the financial statements presentation for public limited company, issued under the Accounting Act B.E. 2543.

The financial statements have been prepared on a historical cost basis except where otherwise disclosed in the accounting policies.

The financial statements in Thai language are the official statutory financial statements of the Company. The financial statements in English language have been translated from such financial statements in Thai language.

2.2 Financial reporting standards that became effective in the current year

During the year, the Company has adopted the revised and new financial reporting standards, interpretations and the accounting guidance, which are effective for fiscal years beginning on or after January 1, 2020. These financial reporting standards were aimed at alignment with the corresponding International Financial Reporting Standards with most of the changes directed towards clarifying accounting treatment and providing accounting guidance for users of the standards. Except, the new standard involves changes to key principles, as summarized below.

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน กลุ่มเครื่องมือทางการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน กลุ่มเครื่องมือทางการเงิน ประกอบด้วยมาตรฐานและการตีความมาตรฐานจำนวน 5 ฉบับ ได้แก่

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 7 การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน

ฉบับที่ 9 เครื่องมือทางการเงิน

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 32 การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 16 การป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ

ฉบับที่ 19 การชำระหนี้สินทางการเงินด้วยตราสารทุน

มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มดังกล่าวข้างต้น กำหนดหลักการเกี่ยวกับการจัดประเภทและการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือราคาทุนตัดจำหน่ายโดยพิจารณาจากประเภทของตราสารทางการเงิน ลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาและแผนธุรกิจของกิจการ (Business Model) หลักการเกี่ยวกับวิธีการคำนวณการด้อยค่าของเครื่องมือทางการเงินโดยใช้แนวคิดของผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น และหลักการเกี่ยวกับการบัญชีป้องกันความเสี่ยง รวมถึงการแสดงผลการและการเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน และเมื่อมาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มนี้มีผลบังคับใช้ จะทำให้มาตรฐานการบัญชี การตีความมาตรฐานการบัญชี และแนวปฏิบัติทางการบัญชีบางฉบับที่มีผลบังคับใช้อยู่ในปัจจุบันถูกยกเลิกไป

บริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มนี้มาถือปฏิบัติ โดยรับรู้ผลกระทบสะสมของการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินมาถือปฏิบัติครั้งแรก โดยการปรับย้อนหลังงบการเงินปีก่อนที่แสดงเปรียบเทียบ ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 ใช้แทนมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 เรื่อง สัญญาเช่า และการตีความมาตรฐานบัญชีที่เกี่ยวข้อง มาตรฐานฉบับนี้ได้กำหนดหลักการของการรับรู้รายการ การวัดมูลค่า การแสดงผลการและการเปิดเผยข้อมูลของสัญญาเช่า และกำหนดให้ผู้เช่ารับรู้สินทรัพย์และหนี้สินสำหรับสัญญาเช่าทุกรายการที่มีระยะเวลาในการเช่ามากกว่า 12 เดือน เว้นแต่สินทรัพย์อ้างอิงนั้นมีมูลค่าต่ำ

การบัญชีสำหรับผู้เช่าไม่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีสาระสำคัญจากมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 ผู้ให้เช่ายังคงต้องจัดประเภทสัญญาเช่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหรือสัญญาเช่าเงินทุนโดยใช้หลักการเช่นเดียวกับมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17

บริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินนี้มาถือปฏิบัติครั้งแรก ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของบริษัท

2.3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคต

ในระหว่างปี สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกประกาศสภาวิชาชีพบัญชี และลงประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว สำหรับกรอบแนวคิดสำหรับการรายงานทางการเงิน (ใหม่) และมีการปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินจากปี 2562 เป็นจำนวนหลายฉบับ โดยให้ถือปฏิบัติกับงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2564 เป็นต้นไป ซึ่งการปรับปรุงดังกล่าวเกิดจากการปรับปรุง/แก้ไขหลักการดังต่อไปนี้

การปรับปรุงการอ้างอิงกรอบแนวคิดในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงินบางฉบับประกอบด้วยอ้างอิงหรือการอ้างอิงถึง "IASB's Framework for the Preparation and Presentation of Financial Statements" การปรับปรุงการอ้างอิงกรอบแนวคิดในมาตรฐานการรายงานทางการเงินได้ปรับการอ้างอิงหรือการอ้างอิงถึงบางส่วนที่กล่าวข้างต้นให้เป็นปัจจุบันและทำการปรับปรุงอื่น ๆ เพื่ออธิบายให้ชัดเจนขึ้นว่าเอกสารแต่ละฉบับนั้นเป็นการอ้างอิง "กรอบแนวคิด" ของปีใด

Financial reporting standards related to financial instruments:

A set of TFRSs related to financial instruments, which consists of five accounting standards and interpretations, as follows:

TFRS 7	Financial Instruments: Disclosures
TFRS 9	Financial Instruments
TAS 32	Financial Instruments: Presentation
TFRIC 16	Hedges of a Net Investment in a Foreign Operation
TFRIC 19	Extinguishing Financial Liabilities with Equity Instruments

These TFRSs related to financial instruments make stipulations relating to the classification of financial instruments and their measurement at fair value or amortized cost (taking into account the type of instrument, the characteristics of the contractual cash flows and the Company's business model), calculation of impairment using the expected credit loss method, and hedge accounting. These include stipulations regarding the presentation and disclosure of financial instruments. When the TFRSs related to financial instruments are effective, some accounting standards, interpretations and guidance which are currently effective will be cancelled.

The Company has adopted these TFRSs which the cumulative effect is recognized in its financial statements by applying modified retrospective approach. The cumulative effect of change is disclosed in Note 4 to the financial statements.

TFRS 16 Leases

TFRS 16 Leases supersedes TAS 17 Leases together with related Interpretations. The standard sets out the principles for the recognition, measurement, presentation and disclosure of leases, and requires a lessee to recognize assets and liabilities for all leases with a term of more than 12 months, unless the underlying asset is low value.

Accounting by lessors under TFRS 16 is substantially unchanged from TAS 17. Lessors will continue to classify leases as either operating or finance leases using similar principles to those used under TAS 17.

The Company has adopted this TFRSs for the first time. It does not have any material impact on the Company's financial statements.

2.3 Financial reporting standards that become effective in the future

During the year, the Federation of Accounting Professions issued a notification of the Federation of Accounting Professions and published in the Government Gazette for the conceptual framework of financial reporting (new) and several revised financial reporting standards from the year 2019 by becomes effective for the accounting period beginning on or after January 1, 2021 onwards. Which such adjustments are improve/revise principles the financial reporting is as follows:

Adjustment is reference to the conceptual framework in the financial reporting standards

Several financial reporting standards are reference to "IASB's Framework for the Preparation and Presentation of Financial Statements." The adjustment of reference project on the conceptual framework in the financial reporting standards has updated reference or partial reference adjustment and other to describe clearly whether each document is reference to "the conceptual framework" of which year.

กรอบแนวคิดสำหรับการรายงานทางการเงิน

กรอบแนวคิดสำหรับการรายงานทางการเงิน ประกอบด้วย การปรับปรุงคำนิยามของสินทรัพย์และหนี้สิน เกณฑ์ในการรวมสินทรัพย์และหนี้สินในงบการเงิน นอกจากนี้ยังรวมถึงหลักการใหม่และแนวปฏิบัติที่ได้ถูกเพิ่มเติมเข้าไป ดังต่อไปนี้

1. การวัดมูลค่า ซึ่งรวมถึงปัจจัยที่ต้องพิจารณาในการเลือกเกณฑ์ในการวัดมูลค่า
2. การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูล ซึ่งรวมถึงเมื่อใดที่จะจัดประเภทรายการรายได้และค่าใช้จ่ายในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น
3. กิจการที่เสนอรายงาน
4. เมื่อใดสินทรัพย์และหนี้สินจะถูกเอาออกจากงบการเงิน

กรอบแนวคิดยังได้อธิบายให้ชัดเจนขึ้นถึงบทบาทของความสามารถของฝ่ายบริหารในการดูแลรักษาทรัพยากรเชิงเศรษฐกิจของกิจการ ความระมัดระวัง และความไม่แน่นอนของการวัดมูลค่าในการรายงานทางการเงิน

คำนิยามของธุรกิจ

คำนิยามของธุรกิจที่ปรับปรุงในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจได้อธิบายให้ชัดเจนขึ้นถึงคำนิยามของธุรกิจ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อช่วยให้กิจการใช้ในการกำหนดว่า รายการค้านั้นต้องบันทึกการเป็น "การรวมธุรกิจ" หรือ "การซื้อสินทรัพย์" หรือไม่ การปรับปรุงมีดังนี้

1. อธิบายให้ชัดเจนขึ้นในเรื่องการพิจารณาว่าเป็น "ธุรกิจ" นั้น กลุ่มของกิจกรรมและสินทรัพย์ที่ได้มาต้องรวมถึงข้อมูลปัจจัยนำเข้าและกระบวนการที่สำคัญเป็นอย่างน้อย ซึ่งเมื่อนำมารวมกันมีส่วนอย่างมีนัยสำคัญทำให้เกิดความสามารถในการสร้างผลผลิต
2. ตัดเรื่องการประเมินว่าผู้ร่วมตลาดสามารถทดแทนปัจจัยนำเข้าหรือกระบวนการที่ขาดหายไปใด ๆ และสร้างผลผลิตต่อไปได้ออกจากมาตรฐาน
3. เพิ่มแนวปฏิบัติและตัวอย่างเพื่อประกอบความเข้าใจเพื่อช่วยให้กิจการประเมินว่ากระบวนการที่สำคัญได้ถูกซื้อหรือไม่
4. ทำให้นิยามของธุรกิจและนิยามของผลผลิตแคบลง โดยการให้ความสนใจในตัวของสินค้าและบริการที่ให้กับลูกค้า และตัดเรื่องการอ้างอิงความสามารถในการลดต้นทุนออกจากมาตรฐาน
5. เพิ่มเรื่องการทดสอบความตั้งใจเป็นทางเลือก ซึ่งอนุญาตให้ทำการประเมินอย่างง่ายว่ากลุ่มของกิจกรรมและสินทรัพย์ที่ได้มาไม่ใช่ธุรกิจหรือไม่

คำนิยามของความมีสาระสำคัญ

คำนิยามของความมีสาระสำคัญ ทำให้เกิดการปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 เรื่อง การนำเสนอของงบการเงิน และมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด และทำให้เกิดการปรับปรุงซึ่งเป็นผลที่สืบเนื่องไปมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับอื่น การปรับปรุงช่วยทำให้เกิดความเข้าใจมากยิ่งขึ้นของคำนิยามของความมีสาระสำคัญโดย

1. การทำให้คำนิยามเป็นแนวทางเดียวกันของมาตรฐานการรายงานทางการเงินและกรอบแนวคิดเพื่อหลีกเลี่ยงความสับสนที่อาจเกิดขึ้นจากความแตกต่างของคำนิยาม
2. การรวมข้อกำหนดสนับสนุนเข้าไว้ด้วยกันของมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 เรื่อง การนำเสนอของงบการเงิน ในคำนิยามเพื่อให้คำนิยามมีความชัดเจนมากขึ้นและอธิบายถึงการนำความมีสาระสำคัญไปประยุกต์ใช้ได้ชัดเจนขึ้น
3. การนำแนวปฏิบัติที่มีอยู่ของคำนิยามของความมีสาระสำคัญมาไว้ในที่เดียวกัน ร่วมกันกับคำนิยาม

การปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง

การปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง ทำให้เกิดการปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงินและมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน การปรับปรุงนั้นได้ปรับเปลี่ยนข้อกำหนดของการบัญชีป้องกันความเสี่ยงโดยเฉพาะเพื่อเป็นการบรรเทาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากความไม่แน่นอนที่เกิดจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง เช่น อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงที่กำหนดจากธุรกรรมการกู้ยืม (interbank offer rates-IBORs) นอกจากนี้ การปรับปรุงได้กำหนดให้กิจการให้ข้อมูลเพิ่มเติมกับนักลงทุนเกี่ยวกับความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงที่ได้รับผลกระทบโดยตรงจากความไม่แน่นอนใด ๆ นั้น

Conceptual Framework for Financial Reporting

The conceptual framework for financial reporting consisted of revised definitions of assets and liabilities. Criteria for recognition assets and liabilities in the financial statements. It also includes the following new principles and guidance:

1. Measurement, including factors that must be considered in selecting the valuation criteria
2. Presentation and disclosure which includes when the income and expenses are classified into other comprehensive income.
3. Reporting entities
4. When the assets and liabilities derecognition from the financial statements

In addition, this Conceptual Framework for Financial Reporting clearly clarifies management's stewardship of the entity's economic resources, prudence, and measurement uncertainty of financial information.

Definition of Business

Business definition revised in the financial reporting standard No. 3 "Business Combination" describes more clearly on definition of business. The objective is for the business to establish that such transaction has to be recorded as "business combination" or "purchase of assets" or not. Adjustments are as follows:

1. Describe clearly on the consideration of "business", activity group and acquired assets must include input data factor, key process that at least combined will significantly generate outputs.
2. Eliminate the assessment that the market partner can substitute input factor or missing process and generate further outputs from the standards.
3. Add practice guide and example to support understanding and help the company assess whether the key process is acquired.
4. Narrow down the definition of business and definition of outputs by placing interest in the product and service provided to the customer and eliminate the reference on ability to reduce cost from the standards.
5. Add the intention test as an alternative which allows to make assessment easily whether the activity group and acquired assets are business or not.

Definition of Significance

The definition of significance resulted in revising the accounting standard No.1 Presentation of Financial Statements, Presentation of Financial Statements and Accounting Standards No.8 — Accounting Policy, Change of Accounting Estimates and Error and the revision that resulted in other financial reporting standards.

The adjustment creates better understanding of the definition of significance by

1. For the definition to follow the same direction of the financial reporting standards and conceptual framework to avoid the confusion that may arise from the definition difference.
2. Include the requirements together of the accounting standard No.1 "Presentation of financial statements" in the definition for it to become clearer and describe how the materiality can be clearly applied.
3. Applying existing practice guidance of the definition of the materiality in the same place as the definition.

Reform of Swap Interest Rate

The reform of swap interest rate resulted in the adjustment of the financial reporting standards No. 9 financial instruments and financial reporting standards No.7 financial instrument disclosure. Such adjustment has changed the hedge accounting requirements, especially to reduce the impact arising from the uncertainty as a result of the swap interest rate reform such as interbank offer rates-IBORs. In addition, the adjustment requires the business to provide additional information to investors regarding the relation of hedging directly impacted from any uncertainties.

ผู้บริหารของบริษัทอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบที่อาจมีต่องบการเงินในปีที่เริ่มนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัติ

2.4 การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า

สภาวิชาชีพบัญชีได้ปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า และได้ลงประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 27 มกราคม 2564 โดยมีการปรับปรุงดังนี้

1. การยินยอมลดค่าเช่าที่เกี่ยวข้องกับ COVID-19 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2563 ทั้งนี้อนุญาตให้กิจการถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ได้ การปรับปรุงนี้เพื่อเป็นการผ่อนปรนในทางปฏิบัติสำหรับผู้เช่า โดยไม่จำเป็นต้องประเมินว่าการยินยอมลดค่าเช่าที่เกิดขึ้นอันเป็นผลโดยตรงจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 และเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุไว้ ถือเป็นการเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่าหรือไม่ โดยให้บันทึกการยินยอมลดค่าเช่าที่เข้าเงื่อนไขไม่ใช้การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า
2. เพิ่มข้อกำหนดสำหรับข้อยกเว้นชั่วคราวที่เกิดขึ้นจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง โดยกิจการต้องถือปฏิบัติตามการปรับปรุงดังกล่าวกับงบการเงินประจำปีสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2565 เป็นต้นไป ทั้งนี้อนุญาตให้กิจการถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ได้

ฝ่ายบริหารของบริษัทอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบที่อาจมีต่องบการเงินในปีที่เริ่มนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัติ

3. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.1 การรับรู้รายได้

รายได้จากการให้บริการรับรู้เป็นรายได้เมื่อให้บริการแล้วเสร็จ

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

รายได้เงินปันผลรับรู้เมื่อบริษัทมีสิทธิได้รับเงินปันผล

3.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

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

3.3 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

ถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่นวัดมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม และวัดมูลค่าภายหลังด้วยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง บริษัทใช้หลักการอย่างง่าย (Simplified Approach) ด้วยวิธี Provision Matrix ในการวัดมูลค่าค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นด้วยจำนวนเท่ากับผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของลูกหนี้ โดยอัตราผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้น (Expected Loss Rate) ถูกคำนวณทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ซึ่งได้จากประมาณการจากประสบการณ์ในการเก็บเงินในอดีต สถานะปัจจุบันของลูกหนี้ และปรับปรุงให้สะท้อนถึงการคาดการณ์สถานะทางเศรษฐกิจในอนาคตที่สนับสนุนและมีความสมเหตุสมผล ซึ่งสามารถหาได้ ณ วันที่รายงานโดยไม่ต้องใช้ต้นทุนหรือความพยายามที่มากเกินไป รายการค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ถือปฏิบัติก่อนวันที่ 1 มกราคม 2563

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญพิจารณาจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากจำนวนหนี้ที่คงเหลืออยู่ ณ วันสิ้นงวดตามประวัติการชำระหนี้และสถานะทางการเงินของลูกหนี้ในปัจจุบัน รวมทั้งพิจารณาจากอัตราวัยละตามอายุหนี้ของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด หนี้สงสัยจะสูญที่เกิดขึ้นรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

The management of the Company is in the process to assess the impact of these TFRSs to the financial statements in the year when they are adopted.

2.4 Thai Financial Reporting Standard No.16 “Leases”

The Federation of Accounting Professions has revised TFRS 16 lease agreements and published in the Government Gazette on January 27, 2021 with the following revisions.

1. The Rent Concessions related to COVID-19, which is effective from June 1, 2020 with earlier application permitted. The amendment permits lessees, as a practical expedient, not to assess whether rent concessions that occur as a direct consequence of the COVID-19 pandemic and meet specified conditions are lease modifications and, instead, to account for those rent concessions as if they were not lease modifications.
2. Added the requirements for the temporary exception arising from interest rate benchmark reform, which an entity shall apply these amendments for annual reporting periods beginning on or after January 1, 2022 with earlier application permitted.

The management of the Company is in the process to assess the impact of these TFRSs to the financial statements in the year when they are adopted.

3. ACCOUNTING POLICIES

3.1 Revenue Recognition

Revenue from services is recognized income when services has been completed.

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

Dividend income is recognized when the Company right to receive the dividend payment is established.

3.2 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.

3.3 Trade and Other Current Receivables

Applicable from January 1, 2020

Trade and other current receivables are measured initially at fair value and later measured by the effective interest rate method. The Company has applied the simplified approach by using the provision matrix to measure the expected credit loss allowance with the amount equal to the expected credit losses throughout the age of the debtor. The expected loss rate is calculated every day at the end of the reporting period. This is based on estimates from past collection experience, current status of receivables and revised to reflect support and reasonable forecasts of future economic conditions which can be obtained as at the reporting date without excessive costs or effort, anticipated credit loss allowance recognized in profit or loss as part of administrative expenses.

Applicable prior January 1, 2020

Trade and other receivables 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.

3.4 สินทรัพย์ทางการเงิน

ถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563

สินทรัพย์ทางการเงินของบริษัทเป็นเงินลงทุนที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย (AMC) คือ เงินลงทุนที่มีรูปแบบธุรกิจที่มีวัตถุประสงค์การถือครองเงินลงทุนเพื่อรับกระแสเงินสดตามสัญญา และกระแสเงินสดตามสัญญาเป็นการจ่ายเพียงเงินต้นและดอกเบี้ยจากยอดคงเหลือของเงินต้น โดยวัดมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม บวกต้นทุนในการทำรายการซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งเงินลงทุนนั้น และวัดมูลค่าภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายด้วยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงสุทธิจากค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น โดยเงินลงทุนที่จัดประเภทด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายทั้งหมดของบริษัทถูกพิจารณาเป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่มีความเสี่ยงด้านเครดิตต่ำ เนื่องจากเงินลงทุนดังกล่าวมีความเสี่ยงของการไม่ปฏิบัติตามสัญญาต่ำและสามารถจ่ายชำระกระแสเงินสดตามสัญญาได้ในระยะเวลาอันใกล้ โดยวัดมูลค่าค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นด้วยจำนวนเท่ากับผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นใน 12 เดือนข้างหน้า ซึ่งจะรับรู้ค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นเป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่เกิดรายการนั้น

3.5 สัญญาอนุพันธ์และกิจกรรมป้องกันความเสี่ยง

ถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563

บริษัทรับรู้รายการสัญญาอนุพันธ์เมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่เข้าทำสัญญาและวัดมูลค่าต่อมาในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน การบัญชีสำหรับการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมในภายหลังขึ้นอยู่กับว่าบริษัทได้กำหนดให้สัญญาอนุพันธ์ดังกล่าวเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงหรือไม่ รวมทั้งลักษณะของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง บริษัทกำหนดให้สัญญาอนุพันธ์ส่วนหนึ่งเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง ดังต่อไปนี้

- การป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินที่รับรู้รายการแล้ว หรือสัญญาผูกมัดที่ยังไม่ได้รับรู้รายการ (การป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรม) หรือ
- การป้องกันความเสี่ยงส่วนที่เกี่ยวข้องกับกระแสเงินสดของรายการสินทรัพย์หรือหนี้สินที่รับรู้รายการแล้ว หรือรายการที่คาดการณ์ที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมาก (การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด)

วันที่รับรู้ความสัมพันธ์ในการป้องกันความเสี่ยง บริษัทมีการจัดทำเอกสารที่ระบุความสัมพันธ์ทางเศรษฐกิจระหว่างเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง ซึ่งรวมถึงการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่คาดว่าจะชดเชยการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง การจัดทำเอกสารเกี่ยวกับวัตถุประสงค์ของการบริหารความเสี่ยงและกลยุทธ์ที่นำมาใช้ในการจัดการกับรายการที่มีความเสี่ยงมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงทั้งจำนวนได้มีการจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนหรือหนี้สินไม่หมุนเวียนเมื่อระยะเวลาจนถึงวันครบกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงมีจำนวนมากกว่า 12 เดือน และจัดประเภทเป็นสินทรัพย์หมุนเวียนหรือหนี้สินหมุนเวียนเมื่อระยะเวลาจนถึงวันครบกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงมีจำนวนไม่เกิน 12 เดือน การจัดประเภทสัญญาอนุพันธ์ที่ไม่ได้ปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนหรือหนี้สินไม่หมุนเวียนเมื่อระยะเวลาจนถึงวันครบกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงมีจำนวนมากกว่า 12 เดือน และจัดประเภทเป็นสินทรัพย์หมุนเวียนหรือหนี้สินหมุนเวียนเมื่อระยะเวลาจนถึงวันครบกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงมีจำนวนไม่เกิน 12 เดือน

บริษัทรับรู้ส่วนที่มีประสิทธิภาพของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ซึ่งมีการกำหนดและเข้าเงื่อนไขของการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดในสำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดซึ่งรวมอยู่ในส่วนของผู้ถือหุ้น และรับรู้กำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพในกำไรหรือขาดทุนทันทีที่เกิดขึ้น ซึ่งแสดงรวมอยู่ในรายการกำไรหรือขาดทุนอื่น

เมื่อมีการใช้สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าในการป้องกันความเสี่ยงของรายการในอนาคต โดยทั่วไปบริษัทกำหนดให้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าขององค์ประกอบราคาปัจจุบันเท่านั้นที่เป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง และรับรู้กำไรหรือขาดทุนในส่วนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่มีประสิทธิภาพของการเปลี่ยนแปลงในองค์ประกอบราคาปัจจุบันของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าในสำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด ซึ่งรวมอยู่ในส่วนของผู้ถือหุ้น บริษัทรับรู้การเปลี่ยนแปลงในองค์ประกอบราคาล่วงหน้าของสัญญาซึ่งเกี่ยวข้องกับรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง (องค์ประกอบราคาล่วงหน้าที่สอดคล้องกัน) เป็นกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

3.4 Financial Assets

Applicable from January 1, 2020

Financial assets of the Company as the investments measured at amortized cost (AMC) which is the investments in forms of business model with the purpose of holding investments to receive contractual cash flows and the cash flow under the contract is the payment of only the principal and interest on the balance of the principal. The initial value is measured at fair value plus transaction costs which are directly related to the acquisition of the investment. It is subsequently measured at amortized cost using the effective interest rate method net of expected credit loss allowance. All of its investments classified as amortized cost are considered financial assets with low credit risk as such investments have low risk of contract breach and are able to pay off contractual cash flows in the short term. It is measured the expected credit loss allowance with the equal amount to the expected credit loss in the next 12 months. The allowance for the expected credit loss will be recognized as expenses in the accounting period incurred.

3.5 Derivatives and Hedging Activities

Applicable from January 1, 2020

Derivatives are initially recognized at fair value on the date a derivative contract is entered into and are subsequently remeasured to their fair value at the end of each reporting period. The accounting for subsequent changes in fair value depends on whether the derivative is designated as a hedging instrument in hedge accounting, and if so, the nature of the item being hedged. The Company designate certain derivatives as either:

- hedges of the fair value of recognized assets or liabilities or unrecognized firm commitments (fair value hedges); or
- hedges of a particular risk associated with the cash flows of recognized assets and liabilities and highly probable forecast transactions (cash flow hedges).

At inception of the hedge relationship, the Company documents the economic relationship between hedging instruments and hedged items including whether changes in the cash flows of the hedging instruments are expected to offset changes in the cash flows of hedged items. There is the document its risk management objective and strategy for undertaking its hedge transactions. The full fair value of a hedging derivative is classified as a non-current asset or liability when the remaining maturity of the hedged item is more than 12 months; it is classified as a current asset or liability when the remaining maturity of the hedged item is less than 12 months. Derivatives that is not applied hedge accounting is classified as an asset or liability when the remaining maturity of the hedged item is more than 12 months; it is classified as a current asset or liability when the remaining maturity of the hedged item is less than 12 months.

The effective portion of changes in the fair value of derivatives that are designated and qualify as cash flow hedges is recognized in the cash flow hedge reserve within equity. The gain or loss relating to the ineffective portion is recognized immediately in profit or loss, within other gains (losses).

When forward contracts are used to hedge forecast transactions, the Company generally designate only the change in fair value of the forward contract related to the spot component as the hedging instrument. Gains or losses relating to the effective portion of the change in the spot component of the forward contracts are recognized in the cash flow hedge reserve within equity. The change in the forward element of the contract that relates to the hedged item ("aligned forward element") is recognized within other comprehensive income in the costs of hedging reserve within equity. In some cases, the Company may designate the full change in fair value of the forward contract (including forward points) as the hedging instrument. In such cases, the gains or losses relating to the effective portion of the change in fair value of the entire forward contract are recognized in the cash flow hedge reserve within equity.

ในส่วนของการดำเนินงานในการป้องกันความเสี่ยงซึ่งแสดงรวมอยู่ในส่วนของผู้ถือหุ้น ในบางกรณีบริษัทอาจกำหนดให้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าสุทธิของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าทั้งจำนวน (รวมทั้งองค์ประกอบราคาล่วงหน้า) เป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง และรับรู้ส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าสุทธิของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าทั้งจำนวนในการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดซึ่งรวมอยู่ในส่วนของผู้ถือหุ้น

จำนวนที่สะสมในส่วนของผู้ถือหุ้นจะมีการจัดประเภทรายการเป็นกำไรหรือขาดทุนในงวดที่บริษัทรับรู้รายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงเป็นกำไรหรือขาดทุน

เมื่อเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงนั้นสิ้นสุดอายุ มีการจำหน่ายหรือยกเลิก หรือเมื่อการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง บริษัทจะจัดประเภทรายการกำไรหรือขาดทุนและต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงที่สะสมและเคยแสดงรวมไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นตามเดิมจนกระทั่งเกิดรายการที่คาดการณ์ หรือเมื่อรายการที่คาดการณ์ไม่คาดว่าจะเกิดอีกต่อไป บริษัทจะจัดประเภทรายการกำไรหรือขาดทุนและต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงที่สะสมและเคยแสดงรวมไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นเป็นกำไรหรือขาดทุนทันที

ตราสารอนุพันธ์บางตัวไม่มีคุณสมบัติในการป้องกันความเสี่ยง การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าสุทธิของตราสารอนุพันธ์ทางการเงินที่ไม่เข้าเงื่อนไขการบัญชีป้องกันความเสี่ยงรับรู้ทันทีในกำไรหรือขาดทุนและรวมอยู่ในกำไร (ขาดทุน) อื่น

3.6 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุน และแสดงในงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย โดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

บริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามสัดส่วนที่บริษัทมีส่วนได้เสียในกำไรขาดทุนของบริษัทร่วม บริษัทมีการพิจารณาทุกสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีว่ามีข้อบ่งชี้ที่แสดงว่าเงินลงทุนในบริษัทร่วมเกิดการด้อยค่าหรือไม่ หากมีข้อบ่งชี้เกิดขึ้น บริษัทจะคำนวณผลขาดทุนจากการด้อยค่า โดยเปรียบเทียบมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน และรับรู้ผลต่างไปที่ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของเงินลงทุนในบริษัทร่วมในกำไรหรือขาดทุน

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทร่วมจะบันทึกบัญชีด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า ต้นทุนจะมีการปรับเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงสิ่งตอบแทนที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย

ต้นทุนจะรวมต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องจากการได้มาของเงินลงทุนนี้

3.7 อุปกรณ์

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มาหักค่าเสื่อมราคาสะสม

ค่าเสื่อมราคา คำนวณโดยวิธีเส้นตรง เพื่อลดราคาตามบัญชีของสินทรัพย์แต่ละชนิดตลอดอายุการให้ประโยชน์ โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท ดังนี้

	จำนวนปี
โสตทัศนอุปกรณ์และอุปกรณ์สำนักงาน	5 - 10
อุปกรณ์สื่อสาร	3 - 5
คอมพิวเตอร์และอุปกรณ์	3

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการกำไรและรายการขาดทุนจากการจำหน่าย คำนวณโดยเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนที่ได้รับกับราคาตามบัญชีและรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

3.8 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

โปรแกรมคอมพิวเตอร์ ตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุการให้ประโยชน์ไม่เกิน 5 ปี โดยมีการทบทวนวิธีการตัดจำหน่าย และระยะเวลาการตัดจำหน่ายทุกงวดบัญชี

Amounts accumulated in equity are reclassified in the periods when the hedged item affects profit or loss.

When a hedging instrument expires, or is sold or terminated, or when a hedge no longer meets the criteria for hedge accounting, any cumulative deferred gain or loss and deferred costs of hedging in equity at that time remains in equity until the forecast transaction occurs. When the forecast transaction is no longer expected to occur, the cumulative gain or loss and deferred costs of hedging that were reported in equity are immediately reclassified to profit or loss.

Certain derivative instruments do not qualify for hedge accounting. Changes in the fair value of any derivative instrument that does not qualify for hedge accounting are recognized immediately in profit or loss and are included in other gains (losses).

3.6 Investment in Associates

Investment 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.

The Company determines at each reporting date whether there is any objective evidence that the investment in associates are impaired. If this is the case, The Company calculates the amount of impairment as the difference between the recoverable amount of the associate and its carrying value and recognizes the amount to the share of profit (loss) from associates in profit or loss.

In the separate financial statements, investment in associates are accounted for at cost less provision for impairment. The cost is adjusted to reflect changes in contingent consideration expected to be paid amendments. The cost also includes direct attributable costs of investment.

3.7 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 (year)
Audio visual equipment and office supplies	5 - 10
Communication devices	3 - 5
Computer and equipment	3

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.

3.8 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.

3.9 ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ

รายการค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการบันทึกเป็นสินทรัพย์เมื่อได้รับอนุมัติหลักการในการลงทุนโครงการจากกระทรวงพลังงาน

ทั้งนี้ หากคณะกรรมการบริษัทพิจารณาแล้วมีมติอนุมัติให้ยุติการพัฒนาโครงการนั้น บริษัทจะตัดรายการมูลค่าของค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ไว้ โดยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในงวดนั้นทันที

3.10 สัญญาเช่า

ถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563

ณ วันที่เริ่มต้นสัญญา บริษัทจะประเมินว่าสัญญาเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ โดยสัญญาจะเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่า ถ้าสัญญานั้นเป็นการให้สิทธิในการควบคุมการใช้สินทรัพย์ที่ระบุได้สำหรับช่วงเวลาหนึ่งเพื่อการแลกเปลี่ยนกับสิ่งตอบแทน

บริษัทประเมินอายุสัญญาเช่าตามระยะเวลาที่บอกเลิกไม่ได้ที่ระบุในสัญญาเช่าหรือตามระยะเวลาที่เหลืออยู่ของสัญญาเช่าที่มีผลอยู่ ณ วันที่นำมาตราฐานการรายงานทางการเงินมาใช้เป็นครั้งแรก (ณ วันที่ 1 มกราคม 2563) โดยรวมระยะเวลาตามสิทธิเลือกในการขยายอายุสัญญาเช่าหากมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่จะใช้สิทธิเลือกนั้นและระยะเวลาตามสิทธิเลือกในการยกเลิกสัญญาเช่า หากมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่ไม่ใช้สิทธิเลือกนั้น ทั้งนี้พิจารณาถึงผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงในเทคโนโลยี และ/หรือการเปลี่ยนแปลงของสภาพแวดล้อมต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการต่ออายุของสัญญาเช่าดังกล่าว เป็นต้น

สินทรัพย์สิทธิการใช้ - ผู้เช่า

สินทรัพย์สิทธิการใช้รับรู้ ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล โดยแสดงมูลค่าตามราคาทุนหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี) และปรับปรุงด้วยการวัดมูลค่าของหนี้สินตามสัญญาเช่าใหม่ (ถ้ามี) ราคาทุนดังกล่าวประกอบด้วยจำนวนเงินของหนี้สินตามสัญญาเช่าจากการวัดมูลค่าเริ่มแรก ต้นทุนทางตรงที่เกิดขึ้น และการจ่ายชำระตามสัญญาเช่าใด ๆ ที่จ่ายชำระ ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลหรือก่อนวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลหักสิ่งจูงใจตามสัญญาเช่าที่ได้รับ

ราคาทุนของสินทรัพย์สิทธิการใช้รวมถึงประมาณการต้นทุนที่จะเกิดขึ้นสำหรับผู้เช่าในการรื้อและขนย้ายสินทรัพย์อ้างอิง การบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์อ้างอิงหรือการบูรณะสินทรัพย์อ้างอิงให้อยู่ในสภาพตามที่กำหนดไว้ในข้อตกลงและเงื่อนไขของสัญญาเช่า

ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้คำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์โดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาเช่า หรืออายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์สิทธิการใช้แต่ละประเภท

หนี้สินตามสัญญาเช่า

หนี้สินตามสัญญาเช่าแสดงมูลค่าตามมูลค่าปัจจุบันของการจ่ายชำระตามสัญญาเช่าที่ยังไม่ได้จ่ายชำระ ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล การจ่ายชำระตามสัญญาเช่าดังกล่าวประกอบด้วยการจ่ายชำระคงที่ (รวมถึงการจ่ายชำระคงที่โดยเนื้อหา) หักสิ่งจูงใจสิ่งจูงใจตามสัญญาเช่า (ถ้ามี) และจำนวนเงินที่คาดว่าผู้เช่าจะจ่ายชำระภายใต้การรับประกันมูลค่าคงเหลือ นอกจากนี้ การจ่ายชำระตามสัญญาเช่ายังรวมถึงราคาใช้สิทธิของสิทธิการเลือกซื้อ หากมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่บริษัทจะใช้สิทธิเลือกนั้น และการจ่ายชำระค่าปรับเพื่อการยกเลิกสัญญาเช่า หากข้อกำหนดสัญญาเช่าแสดงให้เห็นว่าบริษัทจะใช้สิทธิเลือกในการยกเลิกสัญญาเช่า

บริษัทคำนวณมูลค่าปัจจุบันของการจ่ายชำระตามสัญญาเช่าโดยใช้อัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่ม ณ วันที่สัญญาเช่ามีผล หากอัตราดอกเบี้ยตามนโยบายของหนี้สินสัญญาเช่านั้นไม่สามารถกำหนดได้ ทั้งนี้อัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มอ้างอิงจากอัตราผลตอบแทนของพันธบัตรรัฐบาลปรับด้วยค่าความเสี่ยงที่เหมาะสมตามระยะเวลาของสัญญาเช่านั้น หลังจากวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลบริษัทจะวัดมูลค่าของหนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้นเพื่อสะท้อนดอกเบี้ยจากหนี้สินตามสัญญาเช่าและลดลงเพื่อสะท้อนการจ่ายชำระตามสัญญาเช่าที่จ่ายชำระแล้ว นอกจากนี้ บริษัทจะวัดมูลค่าหนี้สินตามสัญญาเช่าใหม่เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงอายุสัญญาเช่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายชำระ หรือการประเมินสิทธิการเลือกในการซื้อสินทรัพย์อ้างอิง

3.9 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 the Company'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.

3.10 Leases

Applicable from January 1, 2020

At inception of a contract, the Company assesses whether the contract is, or contains, a lease. A contract is, or contains, a lease if the contract conveys the right to control the use of an identified asset for a period of time in exchange for consideration.

The Company assesses the lease term for the non-cancellable period as stipulated in lease contract or the remaining period of active leases at the date of initial application (as at January 1, 2020) together with any period covered by an option to extend the lease if it is reasonably certain to be exercised or any periods covered by an option to terminate the lease if it is reasonably certain not to be exercised by considering the effect of changes in technology and/or the other circumstance relating to the extension of the lease term.

Right-of-use assets-as a lessee

Right-of-use assets are recognized at the commencement date of the lease. Right-of-use assets are stated at cost, less any accumulated depreciation and impairment losses (if any), and adjusted for any remeasurement of lease liabilities (if any). The cost of right-of-use assets includes the amount of lease liabilities recognized, initial direct costs incurred, and lease payments made at or before the commencement date, less any lease incentives received.

The cost of right-of-use assets also includes an estimate of costs to be incurred by the lessee in dismantling and removing the underlying asset, restoring the site on which it is located or restoring the underlying asset to the condition required by the terms and conditions of the lease.

Right-of-use assets are calculated by reference to their costs on a straight-line basis over the shorter of the lease term and the estimated useful lives for each of right-of-use assets.

Lease liabilities

At the commencement date of the lease, lease liabilities are stated at the present value of lease payments to be made over the lease term. The lease payments include fixed payments (including in-substance fixed payments) less any lease incentives receivable (if any) and amount expected to be paid under residual value guarantees. The lease payments also include the exercise price of a purchase option reasonably certain to be exercised by the Company and payments of penalties for terminating the lease, if the lease term reflects the Company exercising the option to terminate.

In calculating the present value of lease payments, the Company uses its incremental borrowing rate, which is determined by referring to the government bond yield adjusted with risk premium depending on the lease term, at the lease commencement date if the interest rate implicit in the lease is not readily determinable. After the commencement date, the amount of lease liabilities is increased to reflect the accretion of the interest and reduced for the lease payments made. In addition, the carrying amount of lease liabilities is remeasured if there is a modification, a change in the lease term, a change in the lease payments or a change in the assessment of an option to purchase the underlying asset.

สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ

บริษัทเลือกใช้ข้อยกเว้นในการรับรู้รายการสำหรับสัญญาเช่าระยะสั้น (สัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่า 12 เดือนหรือน้อยกว่านับจากวันที่สัญญาเช่ามีผล และไม่มีสิทธิการเลือกซื้อ) และสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ จำนวนเงินที่จ่ายชำระตามสัญญาเช่าดังกล่าวจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

ถือปฏิบัติก่อนวันที่ 1 มกราคม 2563

สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า ณ วันเริ่มต้นของสัญญา หรือมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า หักค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าเช่าส่วนหนึ่งรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายทางการเงินและอีกส่วนไปลดเงินต้นตลอดอายุสัญญาเช่า ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน คำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท กรณีไม่ได้เป็นเจ้าของสินทรัพย์ เมื่อครบกำหนดตามสัญญาเช่าต้องคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ให้หมดภายในระยะเวลาของสัญญาเช่า หรือภายในอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

3.11 ผลประโยชน์ของพนักงาน

ผลประโยชน์ระยะสั้น

บริษัทรับรู้เงินเดือน ค่าจ้าง โบนัส เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพและเงินสมทบกองทุนประกันสังคมเป็นค่าใช้จ่ายตามเกณฑ์คงค้าง

ผลประโยชน์หลังจากออกจากงานของพนักงาน (โครงการสมทบเงิน)

บริษัทและพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่บริษัทจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของบริษัท เงินที่บริษัทจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่เกิดรายการ

ผลประโยชน์หลังจากออกจากงานของพนักงาน (โครงการผลประโยชน์)

บริษัทมีภาระสำหรับเงินชดเชยที่ต้องจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อออกจากงานตามกฎหมายแรงงาน ซึ่งบริษัทถือว่าเงินชดเชยดังกล่าวเป็นโครงการผลประโยชน์หลังจากออกจากงานสำหรับพนักงาน

บริษัทคำนวณหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังจากออกจากงานของพนักงานโดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) โดยผู้เชี่ยวชาญอิสระได้ทำการประเมินภาระผูกพันดังกล่าวตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งหลักการประมาณการดังกล่าวต้องใช้ข้อสมมติที่หลากหลาย รวมถึงข้อสมมติเกี่ยวกับอัตราคิดลด อัตราการขึ้นเงินเดือนในอนาคต อัตราการเปลี่ยนแปลงในจำนวนพนักงาน อัตราการมรณะและอัตราเงินเฟ้อ

ผลกำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial gains and losses) สำหรับโครงการผลประโยชน์หลังจากออกจากงานของพนักงานจะรับรู้ทันทีในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

3.12 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทหรือถูกควบคุมโดยบริษัทไม่ว่าจะเป็นโดยตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน บริษัทร่วม กิจการร่วมค้า ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัท

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทแต่ละรายการ บริษัทคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

Short-term leases and leases of low-value assets

The Company applies the short-term lease recognition exemption to its short-term leases (those leases that have a lease term of 12 months or less from the commencement date and not contain a purchase option). It also applies the lease of low-value assets recognition exemption to leases that are considered of low value. Lease payments on short-term and leases of low-value assets are recognized as expense in profit and loss on a straight-line basis over the lease term.

Applicable prior January 1, 2020

Assets and finance lease liabilities

Assets and finance lease liabilities 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.

3.11 Employee Benefits

Short-term employment benefits

The Company recognizes salary, wage, bonus and contributions to social security fund as expenses when incurred.

Post-employment benefits (Defined contribution plans)

The Company and their employees have jointly established a provident fund. The fund is monthly contributed by employees and by the Company. The fund's assets are held in a separate trust fund and the Company contributions are recognized as expenses when incurred.

Post-employment benefits (Defined benefit plans)

The Company has obligation in respect of the severance payments that it must pay to the employees upon retirement under the labor law. The Company treats these severance payment obligations as a defined benefit plan.

The obligation under the defined benefit plan is calculated based on the actuarial principles by a qualified independent actuary using the projected unit credit method. Such estimates are made based on various assumptions, including discount rate, future salary increase rate, staff turnover rate, mortality rate, and inflation rate.

Actuarial gains and losses for post-employment benefits of the employees are recognized immediately in other comprehensive income.

3.12 Related Parties

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

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

3.13 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ ประกอบด้วยภาษีเงินได้ปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

บริษัทบันทึกภาษีเงินได้ (ถ้ามี) ตามจำนวนที่จะต้องจ่าย คำนวณตามหลักเกณฑ์แห่งประมวลรัษฎากรในอัตราภาษีเงินได้ร้อยละ 20 ของกำไรก่อนภาษีเงินได้หลังจากปรับปรุงบวกกลับด้วยค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ซึ่งไม่สามารถถือเป็นรายจ่ายในการคำนวณภาษีและหักออกด้วยรายการที่ได้รับยกเว้นหรือไม่ถือเป็นรายได้ในการคำนวณภาษี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะคำนวณขึ้นจากผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างมูลค่าตามบัญชีกับฐานภาษีของสินทรัพย์หรือหนี้สินนั้น ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน รายการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะถูกรับรู้เป็นรายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีหรือค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยจะรับรู้ในกำไรขาดทุน เว้นแต่ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับรายการที่รับรู้โดยตรงในส่วนของผู้ถือหุ้นหรือกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีจะถูกรับรู้เป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าบริษัทจะมีกำไรทางภาษีจากการดำเนินงานในอนาคตเพียงพอที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมาใช้ประโยชน์ได้ และผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีทุกรายการจะถูกรับรู้เป็นหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีถูกวัดมูลค่าโดยใช้อัตราภาษีเงินได้สำหรับงวดที่บริษัทและบริษัทย่อยคาดว่าจะได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีหรือจะจ่ายชำระหนี้สินภาษีเงินได้ โดยใช้อัตราภาษีและกฎหมายภาษีอากรที่มีผลบังคับใช้หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน

ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะถูกทบทวนและปรับลดมูลค่า เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าบริษัทและบริษัทย่อยจะไม่มีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอต่อการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์ได้

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะหักกลบกันได้ก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายและภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกัน

3.14 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน คำนวณจากกำไรสำหรับปีหารด้วยจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี

3.15 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

บริษัทแปลงค่างบการเงินของบริษัทรวมที่จัดทำงบการเงินเป็นเงินตราต่างประเทศเป็นเงินบาทโดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และแปลงค่างบกำไรขาดทุนโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถ่วงเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงจำนวนสะสมภายใต้หัวข้อองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นในส่วนของผู้ถือหุ้น

การแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ที่เกิดรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว จะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

3.16 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจและการประมาณการในเรื่องที่มีความไม่แน่นอนเสมอ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการดังกล่าวนี้ส่งผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงินและต่อข้อมูลที่แสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณการไว้ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการที่สำคัญมีดังนี้

3.13 Income Tax

Income tax comprises current income tax and deferred tax.

Current tax

The Company records income tax expenses, if any, based on the amount currently payable under the Revenue Code at the income tax rates 20% of profit before income tax, after adding back certain expenses which are non-deductible for income tax computation purposes, and less certain transactions which are exemption or allowable from income tax.

Deferred tax

Deferred tax assets and liabilities are provided on the temporary differences between the carrying amount and the tax bases of assets and liabilities at the end of the reporting period. Changes in deferred tax assets and liabilities are recognized as deferred tax income or deferred tax expenses which are recognized in the profit or loss except to the extent that it relates to items recognized directly in shareholders' equity or in other comprehensive income.

The deductible temporary differences are recognized as deferred tax assets when it is probable that the Company will have future taxable profit to be available against which the deferred tax assets can be utilized. The taxable temporary differences on all taxable items are recognized as deferred tax liabilities. Deferred tax is not recognized for the following temporary differences: the initial recognition of goodwill; the initial recognition of assets or liabilities in a transaction that is not a business combination and that affects neither accounting nor taxable profit or loss; and differences relating to investments in subsidiaries and joint ventures to the extent that it is probable that they will not reverse in the foreseeable future.

Deferred tax assets and liabilities are measured at the tax rates that the Company expect to apply to the period when the deferred tax assets are realized or the deferred tax liabilities are settled, based on tax rates and tax laws that have been enacted or substantively enacted by the end of the reporting period.

At the end of each reporting period, the carrying amount of deferred tax assets are reviewed and reduced the value when it is probable that the Company will have no longer the future taxable profit that is sufficient to be available against which all or some parts of deferred tax assets are utilized.

Deferred tax assets and deferred tax liabilities are offset when there is the legal right to settle on a net basis and they relate to income taxes levied by the same tax authority on the same taxable entity.

3.14 Basic Earnings per Share

Basic earnings per share are calculated by dividing net profit for the year by the weighted average number of ordinary shares for the year.

3.15 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.

3.16 Significant Accounting Judgements and Estimates

The preparation of financial statements in conformity with financial reporting standards at times requires management to make subjective judgements and estimates regarding matters that are inherently uncertain. These judgements and estimates affect amounts reported in the financial statements and disclosures and actual results could differ from these estimates. Significant judgements and estimates are as follows:

ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญของลูกหนี้

ในการประมาณค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญของลูกหนี้ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประมาณการผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากลูกหนี้ โดยคำนึงถึงประสบการณ์การเก็บเงินในอดีต อายุของหนี้ที่ค้างและสภาวะเศรษฐกิจที่เป็นอยู่ในขณะนั้น เป็นต้น

ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ในการพิจารณาค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทร่วม ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจากเงินลงทุนนั้น รวมทั้งการเลือกอัตราคิดลดที่เหมาะสมในการคำนวณหามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดนั้น ๆ

อุปกรณ์และค่าเสื่อมราคา

ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาของอุปกรณ์ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องทำการประมาณอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือเมื่อเลิกใช้งานของอุปกรณ์ และต้องทบทวนอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือใหม่หากมีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น นอกจากนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องสอบทานการด้อยค่าของอุปกรณ์ในแต่ละช่วงเวลาและบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าหากคาดว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์รายได้และค่าใช้จ่ายในอนาคตซึ่งเกี่ยวข้องกับสินทรัพย์นั้น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในการบันทึกและวัดมูลค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ได้มา ตลอดจนการทดสอบการด้อยค่าในภายหลัง ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจากสินทรัพย์ หรือหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด รวมทั้งการเลือกอัตราคิดลดที่เหมาะสมในการคำนวณหามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดนั้น ๆ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

บริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและขาดทุนทางภาษีที่ไม่ได้ใช้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวและขาดทุนนั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการว่าควรรับรู้จำนวนสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นจำนวนเท่าใด โดยพิจารณาถึงจำนวนกำไรทางภาษีที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตในแต่ละช่วงเวลา

ผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานตามโครงการผลประโยชน์

หนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานประมาณขึ้นตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งต้องอาศัยข้อสมมติฐานต่าง ๆ ในการประมาณการนั้น เช่น อัตราคิดลด อัตราการขึ้นเงินเดือนในอนาคต อัตราการตาย และอัตราการเปลี่ยนแปลงในจำนวนพนักงาน เป็นต้น

Allowance for doubtful accounts

In determining an allowance for doubtful accounts, the management needs to make judgement and estimates based upon, among other things, past collection history, aging profile of outstanding debts and the prevailing economic condition.

Impairment of investment in associates

In determining reviews the impairment of investment in the associates, the management is required to prepare projections of the cash flows expected to be generated by the investment in the future, and to choose a suitable discount rate in order to calculate the present value of those cash flows.

Equipment and depreciation

In determining depreciation of equipment, the management is required to make estimates of the useful lives and residual values of equipment and to review the useful lives and residual values when there are any changes.

In addition, the management is required to review equipment for impairment on a periodical basis and record the impairment loss when it is determined that the recoverable amount is lower than the carrying amount. This requires judgement regarding forecast of future revenues and expenses relating to the assets subject to the review.

Intangible assets

In recording the initial recognition and measurement of intangible assets as at the acquired date and subsequent impairment testing, the management is required to make estimates of cash flows to be generated by the asset or the cash generating units and to choose a suitable discount rate in order to calculate the present value of those cash flows.

Deferred tax assets

Deferred tax assets are recognized for deductible temporary differences and unused tax losses to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the temporary differences and losses can be utilized. Significant management judgement is required to determine the amount of deferred tax assets that can be recognized, based upon the likely timing and level of estimated future taxable profits.

Post-employment benefits (Defined benefit plans)

The obligation under the defined benefit plan is determined based on actuarial techniques. Such determination is made based on various assumptions, including discount rate, future salary increase rate, mortality rate and staff turnover rate.

4. ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี เนื่องจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่มาถือปฏิบัติ

บริษัทได้ปรับปรุงงบการเงินจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงินมาใช้ปฏิบัติ โดยเลือกปรับผลกระทบสะสมจากการเปลี่ยนแปลงโดยปรับปรุงการเงินย้อนหลังงวดก่อนที่แสดงเปรียบเทียบ ซึ่งมีผลกระทบต่องบแสดงฐานะการเงิน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น และงบกระแสเงินสด ดังนี้

	บาท		
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		
	ก่อนรายการ ปรับปรุง	รายการปรับปรุง เพิ่ม (ลด)	หลังรายการ ปรับปรุง
งบแสดงฐานะการเงิน			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562			
เงินลงทุนชั่วคราว	2,513,574,493.40	(2,513,574,493.40)	-
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	2,513,574,493.40	2,513,574,493.40
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	11,693,486,857.78	(278,820,664.17)	11,414,666,193.61
กำไรสะสม (ยังไม่ได้จัดสรร)	1,232,480,546.46	(113,609,203.36)	1,118,871,343.10
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(288,353,768.08)	(165,211,460.81)	(453,565,228.89)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562			
เงินลงทุนชั่วคราว	4,912,176,824.41	(4,912,176,824.41)	-
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	4,912,176,824.41	4,912,176,824.41
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	11,871,692,746.37	(391,492,907.72)	11,480,199,838.65
กำไรสะสม (ยังไม่ได้จัดสรร)	1,402,487,891.45	(115,623,906.81)	1,286,863,984.64
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(603,362,475.32)	(275,869,000.91)	(879,231,476.23)
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562			
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	287,546,149.00	(2,014,703.45)	285,531,445.55
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า งบการเงิน	(336,971,939.97)	28,353,806.51	(308,618,133.46)
ผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	-	(139,011,346.61)	(139,011,346.61)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	(86,709,113.95)	(112,672,243.55)	(199,381,357.50)
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562			
กำไรสะสม (ยังไม่ได้จัดสรร)	1,232,480,546.46	(113,609,203.36)	1,118,871,343.10
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลง ค่าบการเงิน	(266,709,477.67)	(19,152,495.58)	(285,861,973.25)
ผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแส เงินสด	-	(146,058,965.09)	(146,058,965.09)
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	(21,644,290.41)	(0.14)	(21,644,290.55)
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(288,353,768.08)	(165,211,460.81)	(453,565,228.89)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	13,266,637,678.38	(278,820,664.17)	12,987,817,014.21

4. IMPACT OF CHANGES IN ACCOUNTING POLICIES DUE TO THE ADOPTION OF NEW FINANCIAL REPORTING STANDARDS

The Company has adjusted the financial statements from the adoption of financial reporting standards in the group of financial instruments. It has chosen to adjust the cumulative effect of change by retrospectively adjusting the prior period financial statements as comparison stated which has an impact on the statement of financial position, statement of comprehensive income, statement of changes in shareholders' equity and statement of cash flows as follows:

	Baht		
	Financial statements in which the equity method is applied		
	Before adjustment	Adjustment increase (decrease)	After adjustment
Statement of financial position			
As at January 1, 2019			
Temporary investments	2,513,574,493.40	(2,513,574,493.40)	-
Other current financial assets	-	2,513,574,493.40	2,513,574,493.40
Investment in associates	11,693,486,857.78	(278,820,664.17)	11,414,666,193.61
Retained earnings (Unappropriated)	1,232,480,546.46	(113,609,203.36)	1,118,871,343.10
Other components of shareholders' equity	(288,353,768.08)	(165,211,460.81)	(453,565,228.89)
As at December 31, 2019			
Temporary investments	4,912,176,824.41	(4,912,176,824.41)	-
Other current financial assets	-	4,912,176,824.41	4,912,176,824.41
Investment in associates	11,871,692,746.37	(391,492,907.72)	11,480,199,838.65
Retained earnings (Unappropriated)	1,402,487,891.45	(115,623,906.81)	1,286,863,984.64
Other components of shareholders' equity	(603,362,475.32)	(275,869,000.91)	(879,231,476.23)
Statement of comprehensive income			
For the year ended December 31, 2019			
Share of profit from investment in associates	287,546,149.00	(2,014,703.45)	285,531,445.55
Exchange differences on translating financial statements	(336,971,939.97)	28,353,806.51	(308,618,133.46)
Loss on cash flow hedges	-	(139,011,346.61)	(139,011,346.61)
Total comprehensive income for the year	(86,709,113.95)	(112,672,243.55)	(199,381,357.50)
Statement of changes in shareholders' equity			
As at January 1, 2019			
Retained earnings (Unappropriated)	1,232,480,546.46	(113,609,203.36)	1,118,871,343.10
Exchange differences on translating financial statements	(266,709,477.67)	(19,152,495.58)	(285,861,973.25)
Loss on cash flow hedges	-	(146,058,965.09)	(146,058,965.09)
Share other comprehensive income from associates	(21,644,290.41)	(0.14)	(21,644,290.55)
Other components of shareholders' equity	(288,353,768.08)	(165,211,460.81)	(453,565,228.89)
Total shareholders' equity	13,266,637,678.38	(278,820,664.17)	12,987,817,014.21

	บาท		
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		
	ก่อนรายการ ปรับปรุง	รายการปรับปรุง เพิ่ม (ลด)	หลังรายการ ปรับปรุง
งบกระแสเงินสด			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562			
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	313,318,522.77	(2,014,703.45)	311,303,819.32
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(287,546,149.00)	2,014,703.45	(285,531,445.55)
เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อเงินลงทุนชั่วคราว	(2,787,171,928.78)	2,787,171,928.78	-
เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	(2,787,171,928.78)	(2,787,171,928.78)

	บาท		
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ก่อนรายการ ปรับปรุง	รายการปรับปรุง เพิ่ม (ลด)	หลังรายการ ปรับปรุง
งบแสดงฐานะการเงิน			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562			
เงินลงทุนชั่วคราว	2,513,574,493.40	(2,513,574,493.40)	-
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	2,513,574,493.40	2,513,574,493.40
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562			
เงินลงทุนชั่วคราว	4,912,176,824.41	(4,912,176,824.41)	-
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	4,912,176,824.41	4,912,176,824.41
งบกระแสเงินสด			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562			
เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อเงินลงทุนชั่วคราว	(2,787,171,928.78)	2,787,171,928.78	-
เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อสินทรัพย์ทางการเงิน หมุนเวียนอื่น	-	(2,787,171,928.78)	(2,787,171,928.78)

	Baht		
	Financial statements in which the equity method is applied		
	Before adjustment	Adjustment increase (decrease)	After adjustment
Statement of cash flows			
For the year ended December 31, 2019			
Profit before income taxes	313,318,522.77	(2,014,703.45)	311,303,819.32
Share of profit from investment in associates	(287,546,149.00)	2,014,703.45	(285,531,445.55)
Cash paid for temporary investments	(2,787,171,928.78)	2,787,171,928.78	-
Cash paid for other current financial assets	-	(2,787,171,928.78)	(2,787,171,928.78)

	Baht		
	Separate financial statements		
	Before adjustment	Adjustment increase (decrease)	After adjustment
Statement of financial position			
As at January 1, 2019			
Temporary investments	2,513,574,493.40	(2,513,574,493.40)	-
Other current financial assets	-	2,513,574,493.40	2,513,574,493.40
As at December 31, 2019			
Temporary investments	4,912,176,824.41	(4,912,176,824.41)	-
Other current financial assets	-	4,912,176,824.41	4,912,176,824.41
Statement of cash flows			
For the year ended December 31, 2019			
Cash paid for temporary investments	(2,787,171,928.78)	2,787,171,928.78	-
Cash paid for other current financial assets	-	(2,787,171,928.78)	(2,787,171,928.78)

5. รายการบัญชีกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
กฟผ.	ไทย	ผู้ถือหุ้นบริษัทร้อยละ 100
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด	สปป.ลาว	เป็นบริษัทร่วม บริษัทถือหุ้นร้อยละ 30
PT Adaro Indonesia	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	เป็นบริษัทร่วม บริษัทถือหุ้นร้อยละ 11.533

ยอดคงค้างกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 มีรายละเอียดดังนี้

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด	608,226.00	814,184.00
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่	-	37,156.06
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด	482,788.11	61,795.00
กฟผ.	8,085.00	8,085.00
	<u>490,873.11</u>	<u>107,036.06</u>
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
กฟผ.	797,238.27	832,940.54
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่	836,273.90	422,011.94
กฟผ.	34,979.25	78,722.54
	<u>871,253.15</u>	<u>500,734.48</u>
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		
กฟผ.	817,538.34	2,150,802.52
เจ้าหนี้ค่าหุ้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
PT Adaro Indonesia (161.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	4,878,398,200.00	4,898,504,950.00

5. RELATED PARTIES TRANSACTIONS

Name of entity	Country of incorporation/ nationality	Nature of relationship
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

Related parties significant transactions in statements of financial position as at December 31, 2020 and 2019 are as follows:

	Baht	
	Financial statements in which the equity method is applied/Separate financial statements	
	2020	2019
Trade receivables - related party		
Nam Ngiep 1 Power Company Limited	608,226.00	814,184.00
Other current receivables - related party		
Managements and officers	-	37,156.06
Nam Ngiep 1 Power Company Limited	482,788.11	61,795.00
EGAT	8,085.00	8,085.00
	<u>490,873.11</u>	<u>107,036.06</u>
Trade payables - related party		
EGAT	797,238.27	832,940.54
Other current payables - related party		
Managements and officers	836,273.90	422,011.94
EGAT	34,979.25	78,722.54
	<u>871,253.15</u>	<u>500,734.48</u>
Accrued expenses		
EGAT	817,538.34	2,150,802.52
Share payable - related party		
PT Adaro Indonesia (161.50 USD million)	4,878,398,200.00	4,898,504,950.00

รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 มีรายละเอียดดังนี้

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562
รายได้จากการบริการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด	3,800,287.61	4,585,346.00
รายได้เงินปันผล PT Adaro Indonesia	409,736,041.88	375,669,869.21
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร กฟผ.	22,545,220.66 14,860,095.15	22,148,187.13 11,251,900.77

6. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562
เงินฝากธนาคาร - บัญชีกระแสรายวัน	1,000.00	1,000.00
เงินฝากธนาคาร - บัญชีออมทรัพย์	236,889,085.96	191,748,396.40
เงินฝากธนาคาร - บัญชีประจำไม่เกิน 3 เดือน	-	153,180,770.38
ใบรับเงินฝาก - บัญชีประจำไม่เกิน 3 เดือน	40,397,006.63	97,041,939.72
รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	277,287,092.59	441,972,106.50

7. ลูกหนี้การค้า

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 5) บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	608,226.00	814,184.00
รวมลูกหนี้การค้า	608,226.00	814,184.00

Related parties significant transactions in the statements of comprehensive income for the years ended December 31, 2020 and 2019 as follows:

	Baht	
	Financial statements in which the equity method is applied/Separate financial statements	
	2020	2019
Revenues - related party Nam Ngiep 1 Power Company Limited	3,800,287.61	4,585,346.00
Dividend income PT Adaro Indonesia	409,736,041.88	375,669,869.21
Administrative expenses - related party Directors and managements remuneration EGAT	22,545,220.66 14,860,095.15	22,148,187.13 11,251,900.77

6. CASH AND CASH EQUIVALENTS

This account consisted of:

	Baht	
	Financial statements in which the equity method is applied/Separate financial statements	
	2020	2019
Current accounts	1,000.00	1,000.00
Saving accounts	236,889,085.96	191,748,396.40
Fixed deposits not more than 3 months	-	153,180,770.38
Fixed deposit receipts not more than 3 months	40,397,006.63	97,041,939.72
Total cash and cash equivalents	277,287,092.59	441,972,106.50

7. TRADE RECEIVABLES

This account consisted of:

	Baht	
	Financial statements in which the equity method is applied/Separate financial statements	
	2020	2019
Trade receivable - related party (Note 5) Nam Ngiep 1 Power Company Limited Associate management services	608,226.00	814,184.00
Total trade receivables	608,226.00	814,184.00

8. ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562
ลูกหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 5)	490,873.11	107,036.06
ลูกหนี้อื่น - กิจการร่วมทุน	4,147,018.76	57,782,596.79
ลูกหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการอื่น	1,065.72	-
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	498,193.02	195,058.79
ดอกเบี้ยเงินฝากธนาคารค้างรับ	20,116,911.88	60,926,141.11
ลูกหนี้กรมสรรพากร	40,464,503.87	-
รวมลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	65,718,566.36	119,010,832.75

9. สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562
เงินฝากธนาคาร		
- บัญชีประจำเกิน 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน	4,158,004,302.20	3,495,950,503.44
ใบรับเงินฝาก		
- บัญชีประจำเกิน 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน	1,437,231,340.47	1,416,226,320.97
รวมสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	5,595,235,642.67	4,912,176,824.41

10. เงินลงทุนในบริษัทร่วม

10.1 ข้อมูลบริษัทร่วม

	ประเทศที่จัดตั้ง	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2563	2562
บริษัทร่วม				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด สปป.ลาว		ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	30	30
PT Adaro Indonesia	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	ผลิตและจำหน่ายถ่านหิน	11.533	11.533

บริษัทมีเงินลงทุนใน PT Adaro Indonesia ร้อยละ 11.533 ซึ่งบริษัทมีตัวแทนอยู่ในคณะกรรมการบริษัท (Board of Commissioner) จำนวน 1 คน จากทั้งหมดจำนวน 6 คน เพื่อควบคุมการบริหารงานของ Board of Directors โดยมีสิทธิออกเสียงจำนวน 1 เสียง

8. OTHER CURRENT RECEIVABLES

This account consisted of:

	Baht	
	Financial statements in which the equity method is applied/Separate financial statements	
	2020	2019
Other receivable - related party (Note 5)	490,873.11	107,036.06
Other receivable - co-developer	4,147,018.76	57,782,596.79
Other receivable - other persons or company	1,065.72	-
Prepaid expenses	498,193.02	195,058.79
Accrued interest income	20,116,911.88	60,926,141.11
Revenue Department receivable	40,464,503.87	-
Total other current receivables	65,718,566.36	119,010,832.75

9. OTHER CURRENT FINANCIAL ASSETS

This account consisted of:

	Baht	
	Financial statements in which the equity method is applied/Separate financial statements	
	2020	2019
Fixed deposits more than 3 months but not more than 12 months	4,158,004,302.20	3,495,950,503.44
Fixed deposit receipts more than 3 months but not more than 12 months	1,437,231,340.47	1,416,226,320.97
Total other current financial assets	5,595,235,642.67	4,912,176,824.41

10. INVESTMENT IN ASSOCIATES

10.1 Information of associated companies

	Country of incorporation/nationality	Business	Shareholding proportion (%)	
			2020	2019
Associated companies				
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	11.533

The Company has invested in PT Adaro Indonesia with a shareholding proportion of 11.533% which the company has 1 representative in the Board of Commissioners from total 6 representatives to control the management of Board of Directors which the Company has 1 voting right.

10.2 รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทร่วม

	บาท					
	วิธีส่วนได้เสีย		วิธีราคาทุน		เงินปันผลรับ	
	2563	2562 (ปรับปรุงใหม่)	2563	2562	2563	2562
บริษัทร่วม						
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1 จำกัด	1,514,960,186.73	1,734,486,997.68	3,096,231,265.18	3,096,231,265.18	-	-
PT Adaro Indonesia	9,623,534,309.60	9,745,712,840.97	11,603,316,150.00	11,603,316,150.00	409,736,041.88	375,669,869.21
รวม	11,138,494,496.33	11,480,199,838.65	14,699,547,415.18	14,699,547,415.18	409,736,041.88	375,669,869.21

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วม สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	บาท			
	วิธีส่วนได้เสีย		วิธีราคาทุน	
	2563	2562 (ปรับปรุงใหม่)	2563	2562
ยอดยกมา	11,480,199,838.65	11,414,666,193.61	14,699,547,415.18	14,116,283,434.06
การเพิ่มทุน	-	583,263,981.12	-	583,263,981.12
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	207,171,280.21	285,531,445.55	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	(6,230,549.04)	(308,618,133.46)	-	-
ผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	(145,677,062.86)	(139,011,346.61)	-	-
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม				
การวัดมูลค่าของเงินลงทุนเพื่อขาย	-	21,963,232.73	-	-
การวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	12,767,031.25	(1,925,665.08)	-	-
รายได้เงินปันผลจากบริษัทร่วม	(409,736,041.88)	(375,669,869.21)	-	-
ยอดคงเหลือ	11,138,494,496.33	11,480,199,838.65	14,699,547,415.18	14,699,547,415.18

10.2 Details of investment in associates

	Baht					
	Equity method		Cost method		Dividend	
	2020	2019 (Restated)	2020	2019	2020	2019
Associated companies						
Nam Ngiep 1 Power Company Limited	1,514,960,186.73	1,734,486,997.68	3,096,231,265.18	3,096,231,265.18	-	-
PT Adaro Indonesia	9,623,534,309.60	9,745,712,840.97	11,603,316,150.00	11,603,316,150.00	409,736,041.88	375,669,869.21
Total	11,138,494,496.33	11,480,199,838.65	14,699,547,415.18	14,699,547,415.18	409,736,041.88	375,669,869.21

Movements in investments in associates can be analyzed as follows:

	Baht			
	Equity method		Cost method	
	2020	2019 (Restate)	2020	2019
Beginning balance	11,480,199,838.65	11,414,666,193.61	14,699,547,415.18	14,116,283,434.06
Additional investments	-	583,263,981.12	-	583,263,981.12
Share of profit from investment in associates	207,171,280.21	285,531,445.55	-	-
Exchange differences on translating financial statements	(6,230,549.04)	(308,618,133.46)	-	-
Loss on cash flow hedges	(145,677,062.86)	(139,011,346.61)	-	-
Share of other comprehensive income (loss) of associates				
Measuring the fair value of available-for-sale	-	21,963,232.73	-	-
Re-measure the defined employee benefit plans	12,767,031.25	(1,925,665.08)	-	-
Dividend income	(409,736,041.88)	(375,669,869.21)	-	-
Ending balance	11,138,494,496.33	11,480,199,838.65	14,699,547,415.18	14,699,547,415.18

ข้อมูลทางการเงินของบริษัทร่วมที่มีสาระสำคัญ
สรุปรายการฐานะทางการเงิน

	บาท			
	บริษัท ไฟฟ้าน้ำเขียบ 1 จำกัด		PT Adaro Indonesia	
	2563	2562	2563	2562
สินทรัพย์หมุนเวียน	1,583,713,726.92	1,428,884,560.34	26,167,624,689.32	41,346,930,171.73
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	25,823,973,231.93	26,907,052,922.03	51,434,019,324.06	46,894,795,317.01
หนี้สินหมุนเวียน	(1,449,073,837.92)	(1,304,786,135.19)	(28,224,032,168.83)	(26,613,327,512.05)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(20,908,745,831.83)	(21,249,528,021.56)	(26,950,518,091.66)	(39,471,074,075.54)
สินทรัพย์ - สุทธิ	5,049,867,289.10	5,781,623,325.62	22,427,093,752.89	22,157,323,901.15
สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	30	30	11.533	11.533
สัดส่วนตามส่วนได้เสียของกิจการใน สินทรัพย์ - สุทธิ	1,514,960,186.73	1,734,486,997.68	2,586,516,722.52	2,555,404,165.52
ค่าความนิยม	-	-	3,789,545,000.90	3,789,545,000.90
ส่วนต่างจากราคาประเมินทรัพย์สิน อื่น ๆ	-	-	3,498,207,832.04	3,653,703,320.98
มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียของ กิจการในบริษัทร่วม	1,514,960,186.73	1,734,486,997.68	9,623,534,309.60	9,745,712,840.97

สรุปรายการกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

	บาท			
	บริษัท ไฟฟ้าน้ำเขียบ 1 จำกัด		PT Adaro Indonesia	
	2563	2562	2563	2562
รายได้	2,652,465,204.89	820,290,541.98	69,216,476,498.93	93,418,151,630.48
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	(258,805,313.47)	(1,170,917,666.80)	3,817,746,706.81	7,012,379,458.87
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	(472,950,723.03)	(928,684,992.63)	23,797,699.34	(1,291,804,656.38)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม	(731,756,036.50)	(2,099,602,659.43)	3,841,544,406.15	5,720,574,802.49

เงินลงทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเขียบ 1 จำกัด

เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2557 บริษัท ไฟฟ้าน้ำเขียบ 1 จำกัด ได้บรรลุข้อตกลงตามเงื่อนไขของผู้ให้สินเชื่อทางการเงินในการเจรจาเงินกู้กับสถาบันการเงิน เป็นผลให้สามารถเบิกเงินกู้เพื่อใช้ในโครงการแทนการใช้เงินลงทุนจากผู้ถือหุ้นจนกว่าสัดส่วนของเงินกู้ต่อเงินลงทุนจะเป็น 71 : 29 ซึ่งในปี 2562 อัตราส่วนเงินกู้ต่อเงินลงทุนได้ถึงอัตราส่วนที่กำหนด จึงได้มีการเพิ่มเงินลงทุนตามสัดส่วนการถือหุ้น จำนวน 18.884 ล้านเหรียญสหรัฐ

เมื่อวันที่ 22 มกราคม 2562 บริษัท ไฟฟ้าน้ำเขียบ 1 จำกัด ได้จดทะเบียนเพิ่มทุน จากเดิมจำนวน 2,627,600 หุ้น เป็น 3,000,000 หุ้น โดยส่วนของบริษัทจะมีหุ้นเพิ่มขึ้นจำนวน 111,720 หุ้น รวมทั้งสิ้นจำนวน 900,000 หุ้น

เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม 2562 บริษัท ไฟฟ้าน้ำเขียบ 1 จำกัด ได้จดทะเบียนเพิ่มทุน จากเดิมจำนวน 3,000,000 หุ้น เป็น 3,117,040 หุ้น โดยส่วนของบริษัทจะมีหุ้นเพิ่มขึ้นจำนวน 35,112 หุ้น รวมทั้งสิ้นจำนวน 935,112 หุ้น

เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2562 บริษัท ไฟฟ้าน้ำเขียบ 1 จำกัด ได้จดทะเบียนเพิ่มทุน จากเดิมจำนวน 3,117,040 หุ้น เป็น 3,140,000 หุ้น โดยส่วนของบริษัทจะมีหุ้นเพิ่มขึ้นจำนวน 6,888 หุ้น รวมทั้งสิ้นจำนวน 942,000 หุ้น

บริษัทได้จำหน่ายหุ้นทั้งหมดที่ถืออยู่ในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเขียบ 1 จำกัด จำนวน 942,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100.00 เหรียญสหรัฐ และวางหลักประกันสินเชื่อเป็นสิทธิในเงินปันผล และสิทธิอื่น ดอกผลและผลประโยชน์ทั้งหมดอันเกิดจากหุ้นดังกล่าวไว้แก่สถาบันการเงินผู้ให้กู้ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเขียบ 1 จำกัด และเจ้าหนี้อื่นมีประกันรายอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 บริษัทมีจำนวนหุ้นที่ชำระแล้ว จำนวน 942,000 หุ้น

Summarized financial information about material associates

Summarized information about financial position

	Baht			
	Nam Ngiep 1 Power Company Limited		PT Adaro Indonesia	
	2020	2019	2020	2019
Current assets	1,583,713,726.92	1,428,884,560.34	26,167,624,689.32	41,346,930,171.73
Non-current assets	25,823,973,231.93	26,907,052,922.03	51,434,019,324.06	46,894,795,317.01
Current liabilities	(1,449,073,837.92)	(1,304,786,135.19)	(28,224,032,168.83)	(26,613,327,512.05)
Non-current liabilities	(20,908,745,831.83)	(21,249,528,021.56)	(26,950,518,091.66)	(39,471,074,075.54)
Net assets	5,049,867,289.10	5,781,623,325.62	22,427,093,752.89	22,157,323,901.15
Shareholding percentage (%)	30	30	11.533	11.533
Carrying amounts of associates in which the equity method	1,514,960,186.73	1,734,486,997.68	2,586,516,722.52	2,555,404,165.52
Goodwill	-	-	3,789,545,000.90	3,789,545,000.90
Difference from appraisal of assets	-	-	3,498,207,832.04	3,653,703,320.98
Other	-	-	(250,735,245.86)	(252,939,646.43)
Carrying amounts of associates based on equity method	1,514,960,186.73	1,734,486,997.68	9,623,534,309.60	9,745,712,840.97

Summarized information about comprehensive income

	Baht			
	Nam Ngiep 1 Power Company Limited		PT Adaro Indonesia	
	2020	2019	2020	2019
Revenue	2,652,465,204.89	820,290,541.98	69,216,476,498.93	93,418,151,630.48
Profit (loss) for the year	(258,805,313.47)	(1,170,917,666.80)	3,817,746,706.81	7,012,379,458.87
Other comprehensive income (loss)	(472,950,723.03)	(928,684,992.63)	23,797,699.34	(1,291,804,656.38)
Total comprehensive income (loss)	(731,756,036.50)	(2,099,602,659.43)	3,841,544,406.15	5,720,574,802.49

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 2019, the debt to equity ratio has reached to the defined point, therefore the Company has increased investment in associated company in the amount of USD 18.884 million.

On January 22, 2019, Nam Ngiep 1 Power Company Limited has increased the registered capital from 2,627,600 shares to 3,000,000 shares which the Company has increased 111,720 shares, total amount of shares 900,000.

On August 5, 2019, Nam Ngiep 1 Power Company Limited has increased the registered capital from 3,000,000 shares to 3,117,040 shares which the Company has increased 35,112 shares, total amount of shares 935,112.

On December 19, 2019, Nam Ngiep 1 Power Company Limited has increased the registered capital from 3,117,040 shares to 3,140,000 shares which the Company has increased 6,888 shares, total amount of shares 942,000.

The Company has pledged all of shares in Nam Ngiep 1 Power Company Limited in amount of 942,000 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 at December 31, 2020 and 2019, the Company has fully paid up share in amount of shares 942,000.

เงินลงทุนใน PT Adaro Indonesia

บริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Subscription Agreement) เพื่อซื้อหุ้นใน PT Adaro Indonesia คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 325 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยเมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2559 บริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้ว เป็นจำนวนเงิน 163.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เทียบเท่ากับ 5,829.85 ล้านบาท และบริษัทจะชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือจำนวนเงิน 161.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในปี 2565 - 2570 เมื่อ PT Adaro Indonesia ได้บรรลุเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายหุ้น ซึ่งบริษัทได้บันทึกมูลค่าเงินลงทุนและเจ้าหนี้ค่าหุ้นส่วนที่เหลือดังกล่าวไว้ในงบการเงินแล้ว

11. อุปกรณ์

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	รายการในระหว่างปี		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
		เพิ่มขึ้น	ลดลง	
ราคาทุน				
อุปกรณ์และเครื่องใช้สำนักงาน	4,890,110.15	209,885.85	(35,500.00)	5,064,496.00
ยานพาหนะ	2,680,370.20	-	-	2,680,370.20
รวม	7,570,480.35	209,885.85	(35,500.00)	7,744,866.20
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม				
อุปกรณ์และเครื่องใช้สำนักงาน	(3,854,075.31)	(401,264.58)	26,692.14	(4,228,647.75)
ยานพาหนะ	(1,026,618.50)	(536,074.05)	-	(1,562,692.55)
รวม	(4,880,693.81)	(937,338.63)	26,692.14	(5,791,340.30)
อุปกรณ์ - สุทธิ	2,689,786.54			1,953,525.90

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	รายการในระหว่างปี		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
		เพิ่มขึ้น	ลดลง	
ราคาทุน				
อุปกรณ์และเครื่องใช้สำนักงาน	5,656,045.65	244,912.30	(1,010,847.80)	4,890,110.15
ยานพาหนะ	2,680,370.20	-	-	2,680,370.20
รวม	8,336,415.85	244,912.30	(1,010,847.80)	7,570,480.35
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม				
อุปกรณ์และเครื่องใช้สำนักงาน	(4,455,191.21)	(393,795.30)	994,911.20	(3,854,075.31)
ยานพาหนะ	(490,544.45)	(536,074.05)	-	(1,026,618.50)
รวม	(4,945,735.66)	(929,869.35)	994,911.20	(4,880,693.81)
อุปกรณ์ - สุทธิ	3,390,680.19			2,689,786.54

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 บริษัทมียานพาหนะอยู่ภายใต้หนี้สินตามสัญญาเช่า โดยมีมูลค่าตามบัญชีจำนวนเงิน 1.12 ล้านบาท และ 1.65 ล้านบาท ตามลำดับ

Investment in PT Adaro Indonesia

The Company has signed Subscription Agreement for purchase shares in PT Adaro Indonesia in amount of USD 325 million. On November 22, 2016, the Company has paid for such share in amount of USD 163.50 million (approximately Baht 5,829.85 million) and the Company will pay the remaining in amount of USD 161.50 million in 2022 - 2027 when PT Adaro Indonesia has met the conditions in Subscription Agreement.

11. EQUIPMENT

This account consisted of:

	Baht			
	Financial statements in which the equity method is applied/ Separate financial statements			
	Balance as at December 31, 2019	Transactions during the year		Balance as at December 31, 2020
		Increase	Decrease	
At cost				
Furniture and office equipment	4,890,110.15	209,885.85	(35,500.00)	5,064,496.00
Vehicles	2,680,370.20	-	-	2,680,370.20
Total	7,570,480.35	209,885.85	(35,500.00)	7,744,866.20
Less Accumulated depreciation				
Furniture and office equipment	(3,854,075.31)	(401,264.58)	26,692.14	(4,228,647.75)
Vehicles	(1,026,618.50)	(536,074.05)	-	(1,562,692.55)
Total	(4,880,693.81)	(937,338.63)	26,692.14	(5,791,340.30)
Equipment - net	2,689,786.54			1,953,525.90

	Baht			
	Financial statements in which the equity method is applied/ Separate financial statements			
	Balance as at December 31, 2019	Transactions during the year		Balance as at December 31, 2020
		Increase	Decrease	
At cost				
Furniture and office equipment	5,656,045.65	244,912.30	(1,010,847.80)	4,890,110.15
Vehicles	2,680,370.20	-	-	2,680,370.20
Total	8,336,415.85	244,912.30	(1,010,847.80)	7,570,480.35
Less Accumulated depreciation				
Furniture and office equipment	(4,455,191.21)	(393,795.30)	994,911.20	(3,854,075.31)
Vehicles	(490,544.45)	(536,074.05)	-	(1,026,618.50)
Total	(4,945,735.66)	(929,869.35)	994,911.20	(4,880,693.81)
Equipment - net	3,390,680.19			2,689,786.54

As at December 31, 2020 and 2019, the Company has vehicles under the financial lease agreements at net book value in the financial statements amounted to Baht 1.12 million and Baht 1.65 million, respectively.

12. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท				
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	รายการในระหว่างปี			ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
เพิ่มขึ้น		ลดลง	โอนเข้า (โอนออก)		
ราคาทุน					
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	3,952,964.07	-	-	1,040,040.00	4,993,004.07
โปรแกรมคอมพิวเตอร์ระหว่างพัฒนา	468,018.00	7,535,222.00	-	(1,040,040.00)	6,963,200.00
รวม	4,420,982.07	7,535,222.00	-	-	11,956,204.07
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม					
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(3,442,499.25)	(350,006.81)	-	-	(3,792,506.06)
รวม	(3,442,499.25)	(350,006.81)	-	-	(3,792,506.06)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	978,482.82				8,163,698.01

	บาท				
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	รายการในระหว่างปี			ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562
เพิ่มขึ้น		ลดลง			
ราคาทุน					
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	3,952,964.07	-	-		3,952,964.07
โปรแกรมคอมพิวเตอร์ระหว่างพัฒนา	-	468,018.00	-		468,018.00
รวม	3,952,964.07	468,018.00	-		4,420,982.07
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม					
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(2,810,954.94)	(631,544.31)	-		(3,442,499.25)
รวม	(2,810,954.94)	(631,544.31)	-		(3,442,499.25)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	1,142,009.13				978,482.82

12. INTANGIBLE ASSETS

This account consisted of:

	Baht				
	Financial statements in which the equity method is applied/ Separate financial statements				
	Balance as at December 31, 2019	Transactions during the year			Balance as at December 31, 2020
Increase		Decrease	Transfer-in (Transfer-out)		
At cost					
Computer software	3,952,964.07	-	-	1,040,040.00	4,993,004.07
Computer software in progress	468,018.00	7,535,222.00	-	(1,040,040.00)	6,963,200.00
Total	4,420,982.07	7,535,222.00	-	-	11,956,204.07
Less Accumulated amortization					
Computer software	(3,442,499.25)	(350,006.81)	-	-	(3,792,506.06)
Total	(3,442,499.25)	(350,006.81)	-	-	(3,792,506.06)
Intangible assets - net	978,482.82				8,163,698.01

	Baht				
	Financial statements in which the equity method is applied/ Separate financial statements				
	Balance as at December 31, 2018	Transactions during the year		Balance as at December 31, 2019	
Increase		Decrease			
At cost					
Computer software	3,952,964.07	-	-	3,952,964.07	
Computer software in progress	-	468,018.00	-	468,018.00	
Total	3,952,964.07	468,018.00	-	4,420,982.07	
Less Accumulated amortization					
Computer software	(2,810,954.94)	(631,544.31)	-	(3,442,499.25)	
Total	(2,810,954.94)	(631,544.31)	-	(3,442,499.25)	
Intangible assets - net	1,142,009.13			978,482.82	

13. ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน กวางจี ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นภายหลังได้รับการอนุมัติหลักการในการลงทุนโครงการจากกระทรวงพลังงาน เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2557 และวันที่ 16 พฤษภาคม 2559 ตามลำดับ โดยค่าใช้จ่ายดังกล่าวได้รับการเห็นชอบจาก Management Committee ของโครงการให้สามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company มีรายละเอียดดังนี้

	บาท		
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	โครงการไฟฟ้า พลังน้ำสาละวิน ตอนบน (มายตง)	โครงการโรงไฟฟ้า พลังความร้อนกวางจี	รวม
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	466,581,058.41	20,149,521.25	486,730,579.66
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	513,039.32	24,270,698.97	24,783,738.29
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	(40,283,862.24)	(1,551,779.41)	(41,835,641.65)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	426,810,235.49	42,868,440.81	469,678,676.30
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	-	14,955,076.68	14,955,076.68
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	27,963,167.67	(416,631.14)	27,546,536.53
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	454,773,403.16	57,406,886.35	512,180,289.51

14. สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

การเปลี่ยนแปลงสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 สรุปได้ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ในระหว่างปี		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
ในกำไรขาดทุน		ในกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น		
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี:				
หนี้สินตามสัญญาเช่า	19,375.76	973.61	-	20,349.37
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	1,304,798.80	576,041.35	(91,732.31)	1,789,107.84
รวม	1,324,174.56	577,014.96	(91,732.31)	1,809,457.21
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี:				
อุปกรณ์	22,638.60	4,376.95	-	18,261.65
รวม	22,638.60	4,376.95	-	18,261.65
สุทธิ	1,301,535.96			1,791,195.56

13. PROJECT DEVELOPMENT COSTS - FOR COLLECTION

As at December 31, 2020 and 2019, the Company has recognized project development costs - for collection of the Upper Thanlwin (Mong Ton) Hydropower Project and Quang Tri Thermal Power Project. These costs are occurred after the principle of project investment was approved by the Minister of Energy on November 21, 2014 and May 16, 2016, respectively and agreed by Project Management Committee to reimburse after establishment of the project company as follows:

	Baht		
	Financial statements in which the equity method is applied/ Separate financial statements		
	Upper Thanlwin (Mong Ton) Hydropower Project	Quang Tri Thermal Power Plant Project	Total
Balance as at January 1, 2019	466,581,058.41	20,149,521.25	486,730,579.66
Additions during the year	513,039.32	24,270,698.97	24,783,738.29
Loss on exchange rate	(40,283,862.24)	(1,551,779.41)	(41,835,641.65)
Balance as at December 31, 2019	426,810,235.49	42,868,440.81	469,678,676.30
Additions during the year	-	14,955,076.68	14,955,076.68
Gain (loss) on exchange rate	27,963,167.67	(416,631.14)	27,546,536.53
Balance as at December 31, 2020	454,773,403.16	57,406,886.35	512,180,289.51

14. DEFERRED TAX ASSETS AND LIABILITIES

Changing for the years ended December 31, 2020 and 2019 are summarized as follows:

	Baht			
	Financial statements in which the equity method is applied/ Separate financial statements			
	As at December 31, 2019	Revenue (expenses) during the year		As at December 31, 2020
	In profit or loss	In other comprehensive income		
Deferred tax assets:				
Financial lease agreements	19,375.76	973.61	-	20,349.37
Employee benefit obligations	1,304,798.80	576,041.35	(91,732.31)	1,789,107.84
Total	1,324,174.56	577,014.96	(91,732.31)	1,809,457.21
Deferred tax liabilities:				
Equipment	22,638.60	4,376.95	-	18,261.65
Total	22,638.60	4,376.95	-	18,261.65
Net	1,301,535.96			1,791,195.56

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ในระหว่างปี		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562
ในกำไรขาดทุน		ในกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น		
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี:				
หนี้สินตามสัญญาเช่า	11,956.88	7,418.88	-	19,375.76
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	1,069,899.40	234,899.40	-	1,304,798.80
รวม	1,081,856.28	242,318.28	-	1,324,174.56
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี:				
อุปกรณ์	24,194.45	1,555.85	-	22,638.60
รวม	24,194.45	1,555.85	-	22,638.60
สุทธิ	1,057,661.83			1,301,535.96

15. เจ้าหนี้การค้า

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 5)		
กฟผ.		
งานบริการบริษัท	797,238.27	832,940.54
	797,238.27	832,940.54
เจ้าหนี้การค้า - บุคคลหรือกิจการอื่น		
ค่าจ้างที่ปรึกษา	3,038,905.51	1,247,298.94
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	271.86	-
	3,039,177.37	1,247,298.94
รวมเจ้าหนี้การค้า	3,836,415.64	2,080,239.48

	Baht			
	Financial statements in which the equity method is applied/ Separate financial statements			
	As at December 31, 2018	Revenue (expenses) during the year		As at December 31, 2019
In profit or loss		In other comprehensive income		
Deferred tax assets:				
Financial lease agreements	11,956.88	7,418.88	-	19,375.76
Employee benefit obligations	1,069,899.40	234,899.40	-	1,304,798.80
Total	1,081,856.28	242,318.28	-	1,324,174.56
Deferred tax liabilities:				
Equipment	24,194.45	1,555.85	-	22,638.60
Total	24,194.45	1,555.85	-	22,638.60
Net	1,057,661.83			1,301,535.96

15. TRADE PAYABLES

This account consisted of:

	Baht	
	Financial statements in which the equity method is applied/Separate financial statements	
	2020	2019
Trade payables - related party (Note 5)		
EGAT		
Service expenses	797,238.27	832,940.54
	797,238.27	832,940.54
Trade payables - non-related party		
Consultant fees	3,038,905.51	1,247,298.94
Other expenses	271.86	-
	3,039,177.37	1,247,298.94
Total trade payables	3,836,415.64	2,080,239.48

16. เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562
เจ้าหนี้อื่น - บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 5)	836,273.90	422,011.94
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 5)	34,979.25	78,722.54
เจ้าหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการอื่น	3,200,833.06	5,650,083.62
เงินทดรองรับ - ค่าพัฒนาโครงการ	7,206,313.81	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 5) กฟผ.		
งานบริการบริษัท	794,622.05	866,241.57
ค่าใช้จ่ายเดินทาง	-	387,550.00
ค่าเช่ารถประจำตำแหน่งของผู้บริหาร	-	43,014.00
ค่าจ้างบริการงานสนับสนุนและวิเคราะห์ข้อมูลถ่านหิน	-	743,650.00
ค่าจ้างอื่น ๆ	-	104,742.30
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	22,916.29	5,604.65
	817,538.34	2,150,802.52
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่น ๆ ประกอบด้วย		
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	1,486,041.51	8,103,665.87
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	18,578,102.70	13,568,548.06
ค่าจ้างอื่น ๆ	881,576.44	882,832.68
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	2,719,413.39	1,507,669.51
	23,665,134.04	24,062,716.12
รวมเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	35,761,072.40	32,364,336.74

17. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562
เงินมัดจำรับและเงินค้ำประกัน	1,612,137.33	334,972.33
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายค้างจ่าย	756,643.71	546,484.71
รวมหนี้สินหมุนเวียนอื่น	2,368,781.04	881,457.04

16. OTHER CURRENT PAYABLES

This account consisted of:

	Baht	
	Financial statements in which the equity method is applied/Separate financial statements	
	2020	2019
Other payable - related person (Note 5)	836,273.90	422,011.94
Other payable - related party (Note 5)	34,979.25	78,722.54
Other payable - non-related party	3,200,833.06	5,650,083.62
Advance received - project development expenses	7,206,313.81	-
Accrued expenses - related party (Note 5) EGAT		
Service expenses	794,622.05	866,241.57
Travelling expenses	-	387,550.00
Car rental for executives	-	43,014.00
Service fees for supporting and analyzing coal data	-	743,650.00
Other service fees	-	104,742.30
Other expenses	22,916.29	5,604.65
	817,538.34	2,150,802.52
Other accrued expenses consisted of:		
Project development expenses	1,486,041.51	8,103,665.87
Employee expenses	18,578,102.70	13,568,548.06
Other service fees	881,576.44	882,832.68
Other expenses	2,719,413.39	1,507,669.51
	23,665,134.04	24,062,716.12
Total other current payables	35,761,072.40	32,364,336.74

17. OTHER CURRENT LIABILITIES

This account consisted of:

	Baht	
	Financial statements in which the equity method is applied/Separate financial statements	
	2020	2019
Deposit received and security guarantee	1,612,137.33	334,972.33
Withholding tax payable	756,643.71	546,484.71
Total other current liabilities	2,368,781.04	881,457.04

18. หนี้สินตามสัญญาเช่า

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562
หนี้สินตามสัญญาเช่า	1,304,062.50	1,930,012.50
หัก ดอกเบี้ยรอดตัดบัญชี	(84,638.08)	(179,382.05)
	1,219,424.42	1,750,630.45
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(565,513.67)	(531,206.03)
สุทธิ	653,910.75	1,219,424.42

รายละเอียดของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายชำระมีดังนี้

	บาท					
	2563			2562		
	เงินต้น	ดอกเบี้ยรอจ่าย	ยอดที่ต้องชำระ	เงินต้น	ดอกเบี้ยรอจ่าย	ยอดที่ต้องชำระ
ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	565,513.67	60,436.33	625,950.00	531,206.03	94,743.97	625,950.00
ถึงกำหนดชำระหลังจากหนึ่งปี แต่ไม่เกินห้าปี	653,910.75	24,201.75	678,112.50	1,219,424.42	84,638.08	1,304,062.50
รวม	1,219,424.42	84,638.08	1,304,062.50	1,750,630.45	179,382.05	1,930,012.50

19. ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน

งบแสดงฐานะการเงิน

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานต้นปี	6,523,994.00	5,349,497.00
กำไร (ขาดทุน) จากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย		-
- ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสมมติฐานด้านประชากรศาสตร์	90,597.93	-
- ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสมมติฐานด้านการเงิน	517,915.26	-
- ผลกระทบจากการปรับปรุงค่าประสบการณ์	(1,067,174.76)	-
	(458,661.57)	-
ต้นทุนบริการและดอกเบี้ยในอดีต		
- การแก้ไขโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน	1,624,624.75	-
ต้นทุนบริการและดอกเบี้ยในปัจจุบัน	1,255,582.00	1,174,497.00
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานสิ้นปี	8,945,539.18	6,523,994.00

18. FINANCIAL LEASE LIABILITIES

This account consisted of:

	Baht	
	Financial statements in which the equity method is applied/ Separate financial statements	
	2020	2019
Financial lease liabilities	1,304,062.50	1,930,012.50
Less Deferred interest	(84,638.08)	(179,382.05)
	1,219,424.42	1,750,630.45
Less Current portion due within one year	(565,513.67)	(531,206.03)
Net	653,910.75	1,219,424.42

The payment of these contracts are as follows:

	Baht					
	2020			2019		
	Principal	Deferred interest	Total debts	Principal	Deferred interest	Total debts
Payment due within 1 year	565,513.67	60,436.33	625,950.00	531,206.03	94,743.97	625,950.00
Payment due over 1 year to 5 years	653,910.75	24,201.75	678,112.50	1,219,424.42	84,638.08	1,304,062.50
Total	1,219,424.42	84,638.08	1,304,062.50	1,750,630.45	179,382.05	1,930,012.50

19. EMPLOYEE BENEFIT OBLIGATIONS

The statements of financial position

	Baht	
	Financial statements in which the equity method is applied/ Separate financial statements	
	2020	2019
Employee benefit obligations at beginning balance	6,523,994.00	5,349,497.00
Actuarial gain (loss)		-
- Impact of change in demographic assumption	90,597.93	-
- Impact of change in financial assumption	517,915.26	-
- Experience adjustments	(1,067,174.76)	-
	(458,661.57)	-
Past service costs and interest - change a considered post-employment plan amendment	1,624,624.75	-
Current service costs and interest	1,255,582.00	1,174,497.00
Employee benefit obligations at ending balance	8,945,539.18	6,523,994.00

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562
ต้นทุนบริการและดอกเบี้ยในอดีต	1,624,624.75	-
ต้นทุนบริการและดอกเบี้ยในปัจจุบัน	1,255,582.00	1,174,497.00
รวม	2,880,206.75	1,174,497.00

ข้อสมมติฐานหลักในการประมาณการตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัย

	ร้อยละ	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562
อัตราคิดลด	2.29 - 2.33	3.00
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	7.00	7.19
อัตราการหมุนเวียนพนักงาน		
อายุน้อยกว่า 25 ปี	11.46	4.00
อายุ 25 - 29 ปี	8.60	4.00
อายุ 30 - 34 ปี	5.73	4.00
อายุ 35 - 39 ปี	3.82	4.00
อายุ 40 - 44 ปี	2.87	4.00
อายุ 45 - 49 ปี	1.91	4.00
อายุ 50 - 60 ปี	0.96	0.00
อัตราการทุพพลภาพ	รวมไว้ในอัตราภาระ	รวมไว้ในอัตราภาระ
อัตราภาระ	105 ของอัตรา ภาระไทยปี 2560	100 ของอัตรา ภาระไทยปี 2560

Expense recognized in statement of comprehensive income

	Baht	
	Financial statements in which the equity method is applied/ Separate financial statements	
	2020	2019
Past service costs and interest	1,624,624.75	-
Current service costs and interest	1,255,582.00	1,174,497.00
Total	2,880,206.75	1,174,497.00

Principal actuarial assumptions in the estimates based on the actuarial principles

	Percentage	
	Financial statements in which the equity method is applied/ Separate financial statements	
	2020	2019
Discount rate	2.29 - 2.33	3.00
Salary increase rate	7.00	7.19
Employee turnover rate		
Less than 25 years	11.46	4.00
Age 25 - 29 years	8.60	4.00
Age 30 - 34 years	5.73	4.00
Age 35 - 39 years	3.82	4.00
Age 40 - 44 years	2.87	4.00
Age 45 - 49 years	1.91	4.00
Age 50 - 60 years	0.96	0.00
Disability rate	Included of mortality rate	Included of mortality rate
Disability rate	105.00 of Thai mortality table 2017	100.00 of Thai mortality table 2017

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงสมมติฐานที่สำคัญต่อมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 สรุปได้ดังนี้

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562
อัตราคิดลด		
เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.5	(706,335.38)	-
ลดลงร้อยละ 0.5	787,050.52	-
เพิ่มขึ้นร้อยละ 1	-	(887,537.00)
ลดลงร้อยละ 1	-	1,107,291.00
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน		
เพิ่มขึ้นร้อยละ 1	1,567,908.51	1,053,665.00
ลดลงร้อยละ 1	(1,298,954.58)	(867,588.00)
อัตราการหมุนเวียนพนักงาน		
เพิ่มขึ้นร้อยละ 20	(556,777.21)	-
ลดลงร้อยละ 20	615,394.13	-

ตามประกาศคณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ได้ลงประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2562 โดยกำหนดอัตราค่าชดเชยเพิ่มเติมกรณีนายจ้างเลิกจ้าง สำหรับลูกจ้างซึ่งทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไปให้มีสิทธิได้รับค่าชดเชยไม่น้อยกว่าค่าจ้างอัตราสุดท้าย 400 วัน จากปัจจุบันอัตราค่าชดเชยสูงสุดคือ 300 วัน โดยพระราชบัญญัตินี้ให้ใช้บังคับเมื่อพ้นกำหนดสามสิบวันนับแต่วันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถือเป็นการแก้ไขโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน โดยบริษัทรับรู้ต้นทุนบริการในอดีตเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรขาดทุน

20. รายได้จากการให้บริการ

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562
รายได้จากการให้บริการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 5)		
บริษัท ไฟฟ้า น้ำ เจริญ 1 จำกัด		
งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	2,538,027.00	4,585,346.00
งานสนับสนุนเทคนิคบริษัทร่วมทุน	1,262,260.61	-
รวมรายได้จากการให้บริการ	3,800,287.61	4,585,346.00

Sensitivity analysis

The results of sensitivity analysis for significant assumptions that affect the present value of the employee benefit obligations as at December 31, 2020 and 2019, are summarized below:

	Baht	
	Financial statements in which the equity method is applied/Separate financial statements	
	2020	2019
Discount rate		
0.5% increase	(706,335.38)	-
0.5% decrease	787,050.52	-
1% increase	-	(887,537.00)
1% decrease	-	1,107,291.00
Salary increase rate		
1% increase	1,567,908.51	1,053,665.00
1% decrease	(1,298,954.58)	(867,588.00)
Employee turnover rate		
20% increase	(556,777.21)	-
20% decrease	615,394.13	-

On September 25, 2019, the Labour Committee has been enacted in the Royal Gazette. The Labour Committee includes a requirement that an employee who is terminated after having been employed by the same employer for an uninterrupted period of 20 years or more, receives severance payment of 400 days of wages at the most recent rate, which is increased from the current maximum rate of 300 days. This Act shall come into force after the expiration of thirty days from the enacted date in the Royal Gazette onwards. This change is considered a post-employment benefits plan amendment. The effect of the change is recognized past service costs as expenses in the profit or loss.

20. REVENUE FROM SERVICES

This account consisted of:

	Baht	
	Financial statements in which the equity method is applied/Separate financial statements	
	2020	2019
Revenue from services - related party (Note 5)		
Nam Ngiep 1 Power Company Limited		
Management services agreement	2,538,027.00	4,585,346.00
Associate technical support services	1,262,260.61	-
Total revenue from services	3,800,287.61	4,585,346.00

21. ต้นทุนการให้บริการ

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย / งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562
งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	2,220,999.16	3,270,818.32
รวมต้นทุนการให้บริการ	2,220,999.16	3,270,818.32

22. ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย / งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 5)		
กฟผ.		
งานบริการบริษัท	9,686,956.01	9,812,440.47
ค่าเช่ารถประจำตำแหน่งของผู้บริหาร	387,126.00	516,168.00
ค่าจ้างที่ปรึกษา - โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง)	-	74,900.00
ค่าจ้างที่ปรึกษา - โครงการไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน	4,429,800.00	-
ค่าจ้างที่ปรึกษา - โครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	256,158.00	-
ค่าจ้างบริการงานสนับสนุนและวิเคราะห์ข้อมูลถ่านหิน	-	743,650.00
ค่าจ้างอื่น ๆ	100,055.14	104,742.30
	14,860,095.15	11,251,900.77
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	96,439,880.92	86,365,306.83
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	20,493,176.85	24,040,880.47
ค่าบริหารงานบริษัทร่วมทุนในเครือ	1,327,204.39	4,066,068.79
ค่าจ้างอื่น ๆ	5,219,640.43	6,241,492.48
ค่าใช้จ่ายเดินทางคณะกรรมการบริษัท	-	7,176,580.27
อื่น ๆ	17,181,893.52	20,433,259.67
รวมค่าใช้จ่ายในการบริหาร	155,521,891.26	159,575,489.28

ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 20.49 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นค่าที่ปรึกษา จำนวนเงิน 18.32 ล้านบาท

21. COST OF SERVICES

This account consisted of:

	Baht	
	Financial statements in which the equity method is applied/Separate financial statements	
	2020	2019
Associate management service expenses	2,220,999.16	3,270,818.32
Total cost of services	2,220,999.16	3,270,818.32

22. ADMINISTRATIVE EXPENSES

This account consisted of:

	Baht	
	Financial statements in which the equity method is applied/Separate financial statements	
	2020	2019
Administrative expenses - related party (Note 5)		
EGAT		
Administrative expenses - related party	9,686,956.01	9,812,440.47
Car rental for executives	387,126.00	516,168.00
Consultant fees - Upper Thanlwin (Mong Ton) Hydropower Project	-	74,900.00
Consultant fees - Quang Tri Thermal Power Project	4,429,800.00	-
Consultant fees - Solar Power Project	256,158.00	-
Service fees for supporting and analyzing coal data	-	743,650.00
Other service fees	100,055.14	104,742.30
	14,860,095.15	11,251,900.77
Employee expenses	96,439,880.92	86,365,306.83
Project development expenses	20,493,176.85	24,040,880.47
Associate administrative expenses	1,327,204.39	4,066,068.79
Other service fees	5,219,640.43	6,241,492.48
Committee travelling expenses	-	7,176,580.27
Others	17,181,893.52	20,433,259.67
Total administrative expenses	155,521,891.26	159,575,489.28

Project development expenses for the year ended December 31, 2020 in the amount of Baht 20.49 million; mostly are consultant fees amounted of Baht 18.32 million.

23. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	96,827,006.92	86,881,474.83
ค่าจ้างบุคคลภายนอก	15,006,651.58	16,158,675.25
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	25,179,134.85	24,436,780.47
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	1,287,345.44	1,561,413.66
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	19,442,751.63	33,807,963.39
รวม	157,742,890.42	162,846,307.60

24. ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

24.1 ส่วนประกอบหลักของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ในกำไรขาดทุน:		
ภาษีเงินได้ของปีปัจจุบัน:		
ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี	73,831,757.93	83,337,138.53
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี:		
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราวที่รับรู้เมื่อเริ่มแรก และที่กลับรายการ	(581,391.91)	(243,874.13)
รวม	73,250,366.02	83,093,264.40
ภาษีเงินได้เกี่ยวข้องกับส่วนประกอบของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:		
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับ ผลกำไรจากการประเมินการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(91,732.31)	-
รวม	(91,732.31)	-

23. EXPENSES BY NATURE

This account consisted of:

	Baht	
	Financial statements in which the equity method is applied/Separate financial statements	
	2020	2019
Employee expenses	96,827,006.92	86,881,474.83
Outsourcing costs	15,006,651.58	16,158,675.25
Project development expenses	25,179,134.85	24,436,780.47
Depreciation and amortization	1,287,345.44	1,561,413.66
Other expenses	19,442,751.63	33,807,963.39
Total expenses by nature	157,742,890.42	162,846,307.60

24. INCOME TAX EXPENSES

24.1 Major components of income tax expenses for the years ended December 31, 2020 and 2019 consisted of:

	Baht	
	Financial statements in which the equity method is applied/Separate financial statements	
	2020	2019
Income tax expenses shown in profit or loss:		
Current tax expenses:		
Income tax for the year	73,831,757.93	83,337,138.53
Deferred tax expenses:		
Changes in temporary differences relating to the original recognition and reversal	(581,391.91)	(243,874.13)
Total	73,250,366.02	83,093,264.40
Income tax relating to component of other comprehensive income:		
Deferred tax relating to:		
Actuarial gain	(91,732.31)	-
Total	(91,732.31)	-

24.2 การกระทบยอดระหว่างจำนวนค่าใช้จ่ายและผลคูณของกำไรทางภาษีกับอัตราภาษีที่ใช้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 สรุปได้ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562 (ปรับปรุงใหม่)	2563	2562 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรทางบัญชีสำหรับปี	143,373,800.69	305,474,029.75	345,938,562.36	395,612,453.41
อัตราภาษีที่ใช้ (ร้อยละ)	20	20	20	20
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้คำนวณตามอัตราภาษีที่ใช้	28,674,760.14	61,094,805.95	69,187,712.47	79,122,490.68
รายการกระทบยอด				
ผลกระทบทางภาษีของค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถนำมาหักในการคำนวณกำไรทางภาษี				
- ค่าใช้จ่ายที่ไม่อนุญาตให้ถือเป็นรายจ่ายในการคำนวณกำไรทางภาษี	4,197,038.02	4,258,705.10	4,197,038.02	4,258,705.10
ผลกระทบทางภาษีของรายได้หรือกำไรที่ไม่ต้องนำมาคำนวณกำไรทางภาษี				
- ค่าใช้จ่ายที่หักเป็นรายจ่ายได้เพิ่มในทางภาษี	(134,384.47)	(287,931.38)	(134,384.47)	(287,931.38)
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(41,434,256.04)	(57,106,289.11)	-	-
- รายได้เงินปันผลจากบริษัทร่วม	81,947,208.37	75,133,973.84	-	-
รวมรายการกระทบยอด	44,575,605.88	21,998,458.45	4,062,653.55	3,970,773.72
รวมค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	73,250,366.02	83,093,264.40	73,250,366.02	83,093,264.40

24.3 การกระทบยอดระหว่างอัตราภาษีที่แท้จริงถ่วงเฉลี่ยและอัตราภาษีที่ใช้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 สรุปได้ดังนี้

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย			
	2563		2562 (ปรับปรุงใหม่)	
	จำนวนภาษี (บาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)	จำนวนภาษี (บาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)
กำไรทางบัญชีก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปี	143,373,800.69		305,474,029.75	
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ตามอัตราภาษีที่ใช้	28,674,760.14	20.00	61,094,805.95	20.00
รายการกระทบยอด	44,575,605.88	31.09	21,998,458.45	7.20
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ตามอัตราภาษีที่แท้จริงถ่วงเฉลี่ย	73,250,366.02	51.09	83,093,264.40	27.20

24.2 The reconciliation between the accounting profit and income tax for the years ended December 31, 2020 and 2019 are as follows:

	Baht			
	Financial statements in which the equity method is applied		Separate financial statements	
	2020	2019 (Restated)	2020	2019 (Restated)
Accounting profit for the year	143,373,800.69	305,474,029.75	345,938,562.36	395,612,453.41
The applicable tax rate (%)	20	20	20	20
Income tax expense at the applicable tax rate	28,674,760.14	61,094,805.95	69,187,712.47	79,122,490.68
Reconciliation items:				
Tax effect of expenses that are not deductible in determining tax profit:				
- Expenses not allowed as expenses in determining taxable profit	4,197,038.02	4,258,705.10	4,197,038.02	4,258,705.10
Tax effect of income or profit that are not required in determining taxable profit:				
- Expenses allowed as expenses in determining tax able	(134,384.47)	(287,931.38)	(134,384.47)	(287,931.38)
- Share of profit from investment in associated	(41,434,256.04)	(57,106,289.11)	-	-
- Dividend income from associated	81,947,208.37	75,133,973.84	-	-
Total reconciliation items	44,575,605.88	21,998,458.45	4,062,653.55	3,970,773.72
Total income tax expenses	73,250,366.02	83,093,264.40	73,250,366.02	83,093,264.40

24.3 The reconciliation between the average effective tax rate and the applicable tax rate for the years ended December 31, 2020 and 2019 are summarized as follows:

	Financial statements in which the equity method is applied			
	2020		2019 (Restated)	
	Tax amount (Baht)	Tax rate (%)	Tax amount (Baht)	Tax rate (%)
Accounting profit before income tax expenses for the year	143,373,800.69		305,474,029.75	
Income tax expenses at the applicable tax rate	28,674,760.14	20.00	61,094,805.95	20.00
Reconciliation items	44,575,605.88	31.09	21,998,458.45	7.20
Income tax expenses at the average effective tax rate	73,250,366.02	51.09	83,093,264.40	27.20

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2563		2562 (ปรับปรุงใหม่)	
	จำนวนภาษี (บาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)	จำนวนภาษี (บาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)
กำไรทางบัญชีก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปี	345,938,562.36		395,612,453.41	
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ตามอัตราภาษีที่ใช้	69,187,712.47	20.00	79,122,490.68	20.00
รายการกระทบยอด	4,062,653.55	1.17	3,970,773.72	1.00
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ตามอัตราภาษีที่แท้จริงถ่วงเฉลี่ย	73,250,366.02	21.17	83,093,264.40	21.00

25. กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท (ไม่รวมกำไรเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ออกและเรียกชำระแล้วในระหว่างปี

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุน ตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562 (ปรับปรุงใหม่)	2563	2562 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	70,123,434.67	222,380,765.35	272,688,196.34	312,519,189.01
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยที่ถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)	1,219,740,000	1,219,740,000	1,219,740,000	1,219,740,000
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.06	0.18	0.22	0.26

26. เงินปันผลและสำรองตามกฎหมาย

ตามรายงานการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2563 เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2563 ที่ประชุมผู้ถือหุ้น มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลจากกำไรสุทธิประจำปี 2562 สำหรับหุ้นสามัญ จำนวน 1,219,740,000 หุ้น ในอัตราหุ้นละ 0.01 บาท เป็นจำนวนเงิน 12.20 ล้านบาท และได้มีการจัดสรรสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนเงิน 15.92 ล้านบาท โดยจ่ายเงินปันผลในวันที่ 29 เมษายน 2563

	Separate financial statements			
	2020		2019 (Restated)	
	Tax amount (Baht)	Tax rate (%)	Tax amount (Baht)	Tax rate (%)
Accounting profit before income tax expenses for the year	345,938,562.36		395,612,453.41	
Income tax expenses at the applicable tax rate	69,187,712.47	20.00	79,122,490.68	20.00
Reconciliation items	4,062,653.55	1.17	3,970,773.72	1.00
Income tax expenses at the average effective tax rate	73,250,366.02	21.17	83,093,264.40	21.00

25. BASIC EARNINGS PER SHARE

Basic earnings per share is calculated by dividing the profit for the year attributable to shareholders of the Company (excluded other comprehensive) by the weighted average number of ordinary share which are issued and paid-up during the year.

	Financial statements in which the equity method is applied		Separate financial statements	
	2020	2019 (Restated)	2020	2019 (Restated)
Profit for the year attributable to ordinary shareholders (Baht)	70,123,434.67	222,380,765.35	272,688,196.34	312,519,189.01
Weighted average number of ordinary shares (Shares)	1,219,740,000	1,219,740,000	1,219,740,000	1,219,740,000
Basic earnings per share (Baht per share)	0.06	0.18	0.22	0.26

26. DIVIDEND AND LEGAL RESERVE

At the ordinary shareholders' meeting for the year 2020 held on April 20, 2020, the shareholders unanimously approved to pay dividend from the Company operation year 2019 for ordinary shares amount 1,219,740,000 shares with Baht 0.01 per share, in the amount of Baht 12.20 million and the appropriation of a legal reserve amount of Baht 15.92 million. The dividends paid on April 29, 2020.

27. การแก้ไขข้อผิดพลาด

ในปี 2563 บริษัทได้ปรับปรุงแก้ไขข้อผิดพลาดเกี่ยวกับการบันทึกภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่ายของเงินปันผลรับจากบริษัทร่วมปี 2561 สูงไป ทำให้บริษัทรับรู้สินทรัพย์และกำไรสะสมสูงไป ดังนั้นบริษัทจึงปรับปรุงรายการดังกล่าว โดยใช้วิธีปรับงบการเงินย้อนหลัง ผลกระทบจากการแก้ไขข้อผิดพลาดดังกล่าว มีดังนี้

	บาท		
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		
	ก่อนรายการปรับปรุง (หลังปรับผลกระทบ ตามหมายเหตุ 4)	รายการปรับปรุง เพิ่ม (ลด)	หลังรายการปรับปรุง
งบแสดงฐานะการเงิน			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562			
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	69,695,305.58	(4,809,538.89)	64,885,766.69
กำไรสะสม (ยังไม่ได้จัดสรร)	1,118,871,343.10	(4,809,538.89)	1,114,061,804.21
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562			
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	170,114,530.08	(10,639,328.46)	159,475,201.62
กำไรสะสม (ยังไม่ได้จัดสรร)	1,286,863,984.64	(10,639,328.46)	1,276,224,656.18
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562			
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	41,683,486.70	(5,829,789.57)	35,853,697.13
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	(199,381,357.50)	(5,829,789.57)	(205,211,147.07)
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562			
กำไรสะสม (ยังไม่ได้จัดสรร)	1,118,871,343.10	(4,809,538.89)	1,114,061,804.21
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	12,987,817,014.21	(4,809,538.89)	12,983,007,475.32
งบกระแสเงินสด			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562			
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	311,303,819.32	(5,829,789.57)	305,474,029.75

27. THE ERROR CORRECTION

In 2020, the Company had corrected the error in recording overstated withholding income tax on the dividend received from associated company in 2018. As a result, the Company had recognized an overstatement of assets and retained earnings. Therefore, the Company adjusted such transaction by the retrospective approach. The effect of such error correction was as follows:

	Baht		
	Financial statements in which the equity method is applied		
	Before adjustment (After adjusted impact of Note 4)	Adjustment increase (decrease)	After adjustment
Statement of financial position			
As at January 1, 2019			
Other current receivables	69,695,305.58	(4,809,538.89)	64,885,766.69
Retained earnings (Unappropriated)	1,118,871,343.10	(4,809,538.89)	1,114,061,804.21
As at December 31, 2019			
Other current receivables	170,114,530.08	(10,639,328.46)	159,475,201.62
Retained earnings (Unappropriated)	1,286,863,984.64	(10,639,328.46)	1,276,224,656.18
Statement of comprehensive income			
For the year ended December 31, 2019			
Gain on exchange rate	41,683,486.70	(5,829,789.57)	35,853,697.13
Total comprehensive income (loss) for the year	(199,381,357.50)	(5,829,789.57)	(205,211,147.07)
Statement of changes in shareholders' equity			
As at January 1, 2019			
Retained earnings (Unappropriated)	1,118,871,343.10	(4,809,538.89)	1,114,061,804.21
Total shareholders' equity	12,987,817,014.21	(4,809,538.89)	12,983,007,475.32
Statement of cash flows			
For the year ended December 31, 2019			
Profit before income taxes	311,303,819.32	(5,829,789.57)	305,474,029.75

	บาท		
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ก่อนรายการปรับปรุง (หลังปรับผลกระทบ ตามหมายเหตุ 4)	รายการปรับปรุง เพิ่ม (ลด)	หลังรายการปรับปรุง
งบแสดงฐานะการเงิน			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562			
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	69,695,305.58	(4,809,538.89)	64,885,766.69
กำไรสะสม (ยังไม่ได้จัดสรร)	3,366,923,354.66	(4,809,538.89)	3,362,113,815.77
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562			
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	170,114,530.08	(10,639,328.46)	159,475,201.62
กำไรสะสม (ยังไม่ได้จัดสรร)	3,626,980,084.94	(10,639,328.46)	3,616,340,756.48
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562			
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	41,683,486.70	(5,829,789.57)	35,853,697.13
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	318,348,978.58	(5,829,789.57)	312,519,189.01
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562			
กำไรสะสม (ยังไม่ได้จัดสรร)	3,366,923,354.66	(4,809,538.89)	3,362,113,815.77
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	15,689,434,254.66	(4,809,538.89)	15,684,624,715.77
งบกระแสเงินสด			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562			
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	401,442,242.98	(5,829,789.57)	395,612,453.41

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

28.1 การลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) และบันทึกข้อตกลง (MOA) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี

เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2549 ได้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจ 2 ฝ่ายระหว่าง กฟผ. และ SinoHydro Corporation Limited (SINOHYDRO) สาธารณรัฐประชาชนจีน โดยมีวัตถุประสงค์ที่จะร่วมมือกันพัฒนาลงทุนและบริหารโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยีในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา

ต่อมาเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 กฟผ. ได้จัดตั้งบริษัทโดย กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้นและมีหนังสือขอความเห็นชอบจากกระทรวงพลังงานเพื่อให้บริษัทเป็นผู้ดำเนินการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี สืบต่อจาก กฟผ. และกระทรวงพลังงานเห็นชอบเมื่อวันที่ 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 รวมทั้งมีการแก้ไขเงื่อนไขบางประการในการบันทึกความเข้าใจ

เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2553 บริษัทได้ร่วมลงนามบันทึกข้อตกลง (MOA) 4 ฝ่าย กับ

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

โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมศึกษาความเหมาะสมด้านวิศวกรรมและการลงทุนพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี

ในปัจจุบันยังคงมีการขัดแย้งระหว่างชนกลุ่มน้อยบริเวณที่ตั้งโครงการ ฝ่ายบริหารจึงชะลอการพัฒนาโครงการไปก่อน

	Baht		
	Separate financial statements		
	Before adjustment (After adjusted impact of Note 4)	Adjustment increase (decrease)	After adjustment
Statement of financial position			
As at January 1, 2019			
Other current receivables	69,695,305.58	(4,809,538.89)	64,885,766.69
Retained earnings (Unappropriated)	3,366,923,354.66	(4,809,538.89)	3,362,113,815.77
As at December 31, 2019			
Other current receivables	170,114,530.08	(10,639,328.46)	159,475,201.62
Retained earnings (Unappropriated)	3,626,980,084.94	(10,639,328.46)	3,616,340,756.48
Statement of comprehensive income			
For the year ended December 31, 2019			
Gain on exchange rate	41,683,486.70	(5,829,789.57)	35,853,697.13
Total comprehensive income for the year	318,348,978.58	(5,829,789.57)	312,519,189.01
Statement of changes in shareholders' equity			
As at January 1, 2019			
Retained earnings (Unappropriated)	3,366,923,354.66	(4,809,538.89)	3,362,113,815.77
Total shareholders' equity	15,689,434,254.66	(4,809,538.89)	15,684,624,715.77
Statement of cash flows			
For the year ended December 31, 2019			
Profit before income taxes	401,442,242.98	(5,829,789.57)	395,612,453.41

28. MEMORANDUM OF UNDERSTANDING (MOU) AND MEMORANDUM OF AGREEMENT (MOA)

28.1 MOU and MOA for Hutgyi Hydropower Project

On June 26, 2006, EGAT and SinoHydro Corporation Limited (SINOHYDRO), the People's Republic of China 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 the Company 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 from EGAT to the Company.

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 for 2 years from the effective date. Then, on December 24, 2010, the 4th MOU extension, with some modifications in terms and conditions, was signed between the Company and SINOHYDRO which will be effective until the signing of the Joint Venture Agreement (JVA).

On April 24, 2010, the Company 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.

There are still conflicts among ethnic minorities in the Project areas. Management of the Company agreed to delay development of this Project.

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

เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2553 บริษัทได้ร่วมลงนามบันทึกความเข้าใจเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ 3 ฝ่ายกับ

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

โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) ที่สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาซึ่งบริษัทมีหน้าที่ศึกษาเกี่ยวกับสายส่ง และส่วนอื่น ๆ ของโครงการเพื่อสามารถเชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของประเทศไทยและการจัดหาเงินทุนในกรณีที่เป็น รวมทั้งมีหน้าที่ร่วมกับ CTGC ที่จะรับผิดชอบในเรื่อง EIA และ O&M

ทั้งนี้ ผู้ร่วมพัฒนาโครงการจะต้องจัดทำและนำเสนอ Feasibility Study ต่อรัฐบาลสหภาพเมียนมาและหากได้รับความเห็นชอบจึงจะมีการเจรจาและลงนามบันทึกข้อตกลง (MOA) และจัดตั้งบริษัทร่วมทุนต่อไป

28.3 การลงนามความร่วมมือในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหินในประเทศเวียดนาม

เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2554 มีการลงนาม MOU ระหว่างบริษัทกับ People's Committee of Quang Tri Province (PCQT) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อบันทึกความเข้าใจและกำหนดกรอบระหว่างทั้งสองฝ่ายในการร่วมมือศึกษาแลกเปลี่ยนข้อมูลความรู้ในการวิเคราะห์ความเป็นไปได้เชิงพาณิชย์ การเงิน เทคนิค และสิ่งแวดล้อมในการที่บริษัทจะเข้าร่วมพัฒนาโครงการเพื่อให้เกิดประโยชน์กับทั้งสองฝ่าย หากมีความเป็นไปได้และข้อเสนอโครงการได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลเวียดนาม PCQT จะร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในกระทรวงต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อสนับสนุนให้บริษัทสามารถดำเนินการในขั้นตอนต่อไปได้

เพื่อบรรลุวัตถุประสงค์ดังกล่าว บริษัทรับผิดชอบในการดำเนินการสำรวจ ศึกษาความเหมาะสม ประเมินความเป็นไปได้ในด้านต่าง ๆ ในการพัฒนาโครงการ และส่งมอบรายงานเพื่อยื่นความประสงค์ในการดำเนินโครงการแก่ PCQT, Ministry of Industry and Trade, Government of Vietnam (MOIT)

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

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

เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2556 คณะกรรมการบริษัทมีมติให้ชะลอการลงนาม MOU ระหว่างบริษัท กับ MOIT เป็นเวลาประมาณ 6 เดือน เพื่อหาแนวทางแก้ไขเกี่ยวกับสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการ

เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2557 บริษัทได้ลงนาม MOU ร่วมกับ MOIT ที่กรุงฮานอย ประเทศเวียดนาม ซึ่งเป็นไปตามที่กฎหมายของประเทศเวียดนามกำหนด และเพื่อกำหนดขอบเขตการดำเนินการโครงการระหว่าง MOIT และบริษัท ต่อมาบริษัทได้ลงนาม MOU ฉบับใหม่เพื่อขยายระยะเวลา MOU ฉบับเดิม ในวันที่ 6 มีนาคม 2560

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 โดยในรายงานดังกล่าวใช้เทคโนโลยี Supercritical (SC) ซึ่งในวันที่ 8 ตุลาคม 2558 กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (Ministry of Natural Resources and Environment หรือ MONRE) ได้อนุมัติรายงานศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (EIA) ส่วนรายงานศึกษาความเหมาะสม (F/S) อยู่ระหว่างการพิจารณาของ MOIT และยังไม่ได้รับอนุมัติ

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

On November 11, 2010, the Company 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. The Company 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, the Company 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.

28.3 MOU for Cooperation in the Development of Quang Tri Thermal Power Project, Vietnam

On December 8, 2011, an MOU was signed between the Company 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 the Company for further processes.

To support this project, the Company 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 the Company.

On August 12, 2013, the Company 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, the Company's Board of Directors had resolution to delay the signing of MOU between the Company and MOIT for about 6 months to find solutions for proportion of project equity.

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

On March 6, 2017, the Company signed a new MOU with MOIT for extend the terms to replace the original MOU which expired.

On July 1, 2014, the Company and Power Engineering Consulting Joint Stock Company 2 (PECC2) had signed on the service agreement to prepare Feasibility Study and Environmental Impact Assessment Report (F/S & EIA), in which the Supercritical (SC) technology was used, for submitting to the Vietnamese government. On October 8, 2015, Ministry of Natural Resources and Environment (MONRE) approved the Environmental Impact Assessment Report (EIA), while the Feasibility Study Report (F/S) is still under the reviewed of MOIT for approval.

ต่อมาวันที่ 27 พฤศจิกายน 2558 The Organisation for Economic Co-operation and Development (OECD) ได้ประกาศเกี่ยวกับนโยบายการให้กู้เงินของ Export-Credit Agency (ECA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน โดยมีประเด็นที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน คือ เกณฑ์ในการปล่อยเงินกู้ของ ECA สำหรับโครงการที่มีกำลังผลิตมากกว่า 500 MW ขึ้นไปให้เลือกใช้เทคโนโลยี Ultra-Supercritical (USC) จากเดิมที่กำหนดให้สามารถใช้เทคโนโลยี SC ได้ บริษัทจึงต้องแก้ไขรายงานศึกษาความเหมาะสม (F/S) และรายงานศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (EIA) โดยเปลี่ยนแปลงเทคโนโลยีจาก SC เป็น USC เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการให้กู้เงินของ ECA โดยเมื่อวันที่ 14 ตุลาคม 2559 MONRE ได้อนุมัติรายงานศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมฉบับที่แก้ไขเทคโนโลยีจาก SC เป็น USC และในวันที่ 7 ธันวาคม 2559 MOIT อนุมัติรายงานศึกษาความเหมาะสมฉบับที่แก้ไขเทคโนโลยีจาก SC เป็น USC

เมื่อวันที่ 11 กรกฎาคม 2557 บริษัทได้ลงนาม MOU ร่วมกับ PCQT ที่จังหวัดกวังจึ เพื่อเสริมสร้างความสัมพันธ์และกำหนดขอบเขตการดำเนินการโครงการระหว่าง PCQT และบริษัท

เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2558 บริษัทได้ลงนาม MOU กับบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (EGCO) เพื่อเป็นหุ้นส่วนโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหินอย่างเป็นทางการ โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการของผู้ร่วมทุน ร้อยละ 30

เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2559 บริษัทได้ลงนาม Joint Development Agreement (JDA) กับ EGCO และ Kyushu Electric Power Co., Inc. (KYUSHU) เพื่อร่วมกันลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 : 30 : 30 ตามลำดับ ซึ่งในการลงนาม JDA นี้มีผลทำให้ MOU ที่บริษัทได้ลงนามไว้กับ EGCO เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2558 สิ้นสุดลง นอกจากนี้บริษัทได้ลงนาม MOU เพิ่มเติมจำนวน 2 ฉบับกับ EGCO และ KYUSHU บริษัทละ 1 ฉบับ เพื่อกำหนดเงื่อนไขเพิ่มเติมจากเงื่อนไขที่กำหนดไว้ใน JDA

เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2560 KYUSHU ได้ส่งจดหมายแจ้งการปรับโครงสร้างองค์กรใหม่ โดยโอนย้ายงานพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหินไปยัง Kyuden International Corporation (KYUDEN) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงาน ต่อมาที่ประชุมเมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2563 ได้มีมติให้ยุติการดำเนินงานร่วมกับ KYUDEN ตั้งแต่วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2563

เมื่อวันที่ 16 กันยายน 2563 บริษัทได้จัดทำสัญญาความร่วมมือฉบับใหม่ร่วมกับ EGCO และ Ratch Group Public Company Limited (RATCH) โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 : 30 : 30 ตามลำดับ ซึ่งในการลงนาม JDA นี้มีผลทำให้ MOU ที่บริษัทได้ลงนามไว้กับ EGCO เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2559 สิ้นสุดลง นอกจากนี้บริษัทได้ลงนาม MOU เพิ่มเติมจำนวน 2 ฉบับกับ EGCO และ RATCH บริษัทละ 1 ฉบับ เพื่อกำหนดเงื่อนไขเพิ่มเติมจากเงื่อนไขที่กำหนดไว้ใน JDA

28.4 การลงนามบันทึกความเข้าใจเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ (Memorandum of Understanding: MOU) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำงึม 3

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำงึม 3 ถือหุ้นทั้งหมดโดยรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) ซึ่งต่อมา EDL ได้ปรับแผนการพัฒนาโครงการและได้มอบสิทธิให้กับ Chaleun Sekong Group Co., Ltd. (CSG) เมื่อเดือนกรกฎาคม 2560 เพื่อเข้าร่วมพัฒนาลงทุน และแสวงหาผู้ร่วมลงทุนโครงการที่เหมาะสม (Strategic Investor) และเมื่อวันที่ 22 กันยายน 2560 บริษัทได้ร่วมลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) กับ CSG โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมกันพัฒนา และลงทุนในโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำงึม 3 ต่อมา ในวันที่ 29 มิถุนายน และ 14 ธันวาคม 2561 ได้มีการลงนามบันทึกความเข้าใจเพิ่มเติม (Amendment of MOU) เพื่อขยายระยะเวลาความร่วมมือทั้งสองฝ่าย โดยเมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2562 ทาง EDL และ CSG/CSE ได้บรรลุสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreement: SPA) ของบริษัท น้ำงึม 3 พาวเวอร์ จำกัด (NNG3) ซึ่งหากบริษัทได้รับอนุมัติการซื้อขายจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทั้งหมดแล้วจะครองหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25

ปัจจุบันผู้ร่วมพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำงึม 3 อยู่ระหว่างการเจรจาสัญญาหลักต่าง ๆ ที่ใช้ในการลงทุน อาทิ สัญญาสัมปทาน (Concession Agreement: CA) สัญญาถือหุ้น (Share Holder Agreement: SHA) บันทึกความเข้าใจการรับซื้อไฟฟ้าระหว่างผู้รับซื้อและผู้ขาย (Tariff MOU) รวมถึงการเตรียมการร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) เป็นต้น อนึ่งโครงการมีความคืบหน้าในการก่อสร้างไปแล้วมากกว่าร้อยละ 75 และคาดว่าจะก่อสร้างแล้วเสร็จพร้อมจ่ายกระแสไฟฟ้าได้ภายในปี 2565

On November 27, 2015, the Organisation for Economic Co-operation and Development (OECD) announced the financing policy of the Export-Credit Agency (ECA) for the coal-fired power plants project which had an impact on Quang Tri Thermal Power Project, ECA's criteria for financing the project with capacity larger than 500 MW shall use the Ultra-Supercritical (USC) technology, which differ from the past criteria that allowed to use the Supercritical (SC) technology. For this reason, the Company had to adjust the F/S & EIA, which had been conducted based on SC technology, to USC technology to be conform to ECA's new financing policy. On October 14, 2016, the adjusted EIA was approved by MONRE. Subsequently, the adjusted F/S was approved by MOIT on December 7, 2016.

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

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

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

On March 28, 2017, KYUSHU had sent organization reform notice to the Company which Quang Tri Thermal Power Project development had transfer to Kyuden International Corporation (KYUDEN) to strengthen and improve the efficiency of operations. Later on, the meeting dated February 19, 2020, it had a resolution to cease the operation with KYUDEN from February 21, 2020.

On September 16, 2020, the Company had prepared the new joint venture agreement with EGCO and Ratch Group Public Company Limited (RATCH) with shareholding at 40 : 30 : 30, respectively. The signing of JDA had caused the MOU that the Company signed with EGCO on June 10, 2016 to be finalized. In addition, the Company had signed the 2 additional MOU with EGCO and RATCH to define the additional conditions from the specified in JDA.

28.4 MOU for Cooperation in the Development of Hydro Power Project Nam Ngum 3

Hydro Power Project Nam Ngum 3 is owned by Electricite du Laos (EDL). Later, in July 2017, EDL has granted the development right to Chaleun Sekong Group Co., Ltd. (CSG) for cooperation in the development, investment and seeking for Strategic Investor.

On September 22, 2017, the Company has signed in MOU with CSG with the objective to jointly develop, and invest in Nam Ngum 3 Hydropower Project. Later on, June 29 and December 14, 2018, it has signed the amendment of MOU to extend both parties cooperation period. On July 16, 2019, EDL and CSG/CSE have reached the Share Purchase Agreement: SPA of Nam Ngum 3 Power Co., Ltd. (NNG3). If the Company has been approved for trading from all related departments, it will have 25% shareholding.

Currently, the co-developers of Nam Ngum 3 Hydropower Project are in the process of negotiating the main agreements used in investment such as Concession Agreement: CA, Share Holder Agreement: SHA, Tariff MOU including PPA. The project has been progressed more than 75% of the construction and is expected to be completed and ready to supply electricity by 2022.

28.5 การลงนามบันทึกความเข้าใจเพื่อเข้าซื้อกิจการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในไต้หวัน

เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2562 บริษัทได้ลงนามบันทึกความเข้าใจร่วมกับบริษัท เอ็มพีเอ็นเนอริยี จำกัด เพื่อเข้าซื้อกิจการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในไต้หวัน ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง 54.34 MW ในสัดส่วนร้อยละ 25 โดยโครงการอยู่ระหว่างก่อสร้างและคาดว่าจะสามารถจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในปี 2564

ปัจจุบัน บริษัทอยู่ระหว่างเจรจาสัญญาซื้อขายหุ้นและสัญญาผู้ถือหุ้น โดยคาดว่าจะเข้าซื้อกิจการแล้วเสร็จภายในไตรมาส 3 ปี 2564

29. สินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น

สินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้นเป็นค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่เกิดขึ้นก่อนได้รับการอนุมัติหลักการในการลงทุนโครงการจากกระทรวงพลังงาน

29.1 การรับเงินสำหรับการจ่ายค่าใช้จ่ายศึกษาความเหมาะสมด้านวิศวกรรมและการศึกษา EIA โครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี ภายใต้วงเงินงบประมาณ 4.52 ล้านดอลลาร์ หรือประมาณ 135 ล้านบาท (ใช้อัตราแลกเปลี่ยนซื้อ ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563 จำนวน 1 เหรียญสหรัฐ เท่ากับ 29.8674 บาท) จาก Project Company

การรับเงินสำหรับการจ่ายค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่ได้รับการเห็นชอบจาก Management Committee ของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี ซึ่งสามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีจำนวนเงิน 49.52 ล้านบาท (ประมาณ 1.66 ล้านดอลลาร์)

จากการประชุมระหว่าง กฟผ. กับ SINOHYDRO ซึ่งเป็นผู้ร่วมทุน ระหว่างวันที่ 2 - 10 สิงหาคม 2549 โดยทั้งสองฝ่ายแบ่งความรับผิดชอบในการพัฒนาโครงการร่วมกัน รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นจากงานในความรับผิดชอบนั้นสามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังการจัดตั้ง Project Company และต่อมากระทรวงพลังงานให้ความเห็นชอบให้บริษัทเป็นผู้ดำเนินการโครงการสืบต่อจาก กฟผ. เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2551

29.2 การรับเงินสำหรับการจ่ายค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่ได้รับการเห็นชอบจาก Management Committee ของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) ซึ่งสามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เป็นจำนวนเงิน 30.66 ล้านบาท (ประมาณ 1.03 ล้านดอลลาร์)

ตามบันทึกความเข้าใจเมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2553 บริษัทได้ร่วมลงนามเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ 3 ฝ่าย ตกลงแบ่งความรับผิดชอบในการพัฒนาโครงการร่วมกัน รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นจากงานในความรับผิดชอบของแต่ละฝ่ายซึ่งสามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company ตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 28.2

29.3 การรับเงินสำหรับการจ่ายค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหินในประเทศเวียดนามที่ผ่านการตรวจสอบโดยบริษัทบัญชีที่มีชื่อเสียงระดับสากลและ Ministry of Industry and Trade (MOIT) ยอมรับตามเงื่อนไขของสัญญา Build - Operate - Transfer (BOT) จะถือเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนราคาโครงการ (Project's investment capital) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เป็นจำนวนเงิน 77.01 ล้านบาท หรือประมาณ 2.58 ล้านดอลลาร์ และค่า Premium จากผู้ร่วมทุน ซึ่งสามารถจะได้รับการชำระในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company

28.5 MOU for Signing to acquire the solar power plant projects in Taiwan

On December 11, 2019, the Company had signed the MOU with MP Energy Co., Ltd. in order to acquire the solar power plant projects in Taiwan with installation power 54.34 MW at 25%. The project was under the construction and was expected to be able to supply commercial electricity in 2021.

Currently, the Company is under the negotiation the shares purchase agreement and the shareholders agreement. The acquisition process is expected to be finished in the third quarter of 2021.

29. CONTINGENT ASSETS

Contingent assets were the project development expenditures that incurred the prior project investment approval from the Ministry of Energy.

29.1 The receipt of payment for the expenses in engineering studies and EIA study of Haji Hydropower Project under the budget limit of USD 4.52 million or approximately Baht 135 million (using the purchase exchange rate as at December 30, 2020: USD 1 equal to Baht 29.8674) from Project Company.

The receipt of payment for the expenses in the development project approved from the Management Committee of Haji Hydropower Project that was able to repay from the Project Company after the establishment of the Project Company as at December 31, 2020 amounted Baht 49.52 million (approximately USD 1.66 million).

From the meeting between EGAT and SINOHYDRO, the joint venture between August 2 - 10, 2006, both parties were sharing the responsibility for the joint project development including the expenses that would occur from the work in that responsibility. It could be paid from Project Company after the establishment of the Project Company and later, the Ministry of Energy had approved the Company to be the operator of the successor project from EGAT on June 26, 2008.

29.2 The receipt of payment for the development cost that had been agreed from the Management Committee of the Upper Thanlwin Hydropower Project (Mong Ton) that was able to repay from the Project Company afterwards when the establishment of the Project Company as at December 31, 2020 amounted Baht 30.66 million (approximately USD 1.03 million).

According to the Memorandum of Understanding, on November 11, 2010, the Company signed an agreement to jointly develop the 3-party project. It had agreed to share the responsibility for the project development together including the expenses that will occur from work in the responsibility of each party that could be called up from the Project Company later when the Project Company was established as described in Note 28.2 to the financial statements.

29.3 The receipt of payment for the development costs of the Quang Tri Thermal Power Plant Project in Vietnam audited by an internationally renowned accounting firm and Ministry of Industry and Trade (MOIT) accepted according to the terms of Build - Operate - Transfer (BOT) Agreement would consider as a part of Project's investment capital as at December 31, 2020 amounted Baht 77.01 million or USD 2.58 million and the Premium fee from the affiliate that was able to repay after the installation of Project Company.

30. การผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทมีภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น ดังนี้

30.1 บริษัทมีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากงานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี เป็นค่าใช้จ่ายก่อนมีการจัดตั้งบริษัท เป็นจำนวนเงิน 80.86 ล้านบาท โดยให้บริษัทคืนเงินให้ กฟผ. เมื่อมีการจัดตั้ง Project Company และเรียกเก็บค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นหลังมีการจัดตั้ง Project Company โดยให้ชำระเมื่อบริษัทมีความพร้อมในการจ่ายเงิน

30.2 สัญญาซื้อขาย

บริษัทมีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายที่สำคัญ จำนวน 7 สัญญา จำนวนเงินคงเหลือที่ต้องจ่ายตามสัญญาเป็นจำนวนเงิน 225.86 ล้านบาท ดังนี้

30.2.1 สัญญาซื้อขายที่ปรึกษาสกุลเงินบาท จำนวน 1 สัญญา วงเงินตามสัญญา 97.91 ล้านบาท จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา 82.28 ล้านบาท

30.2.2 สัญญาซื้อขายที่ปรึกษาสกุลเงินตราต่างประเทศ จำนวน 5 สัญญา โดยเป็นสัญญาสกุลเงินเหรียญสหรัฐจำนวน 4 สัญญา วงเงินตามสัญญา 5.311 ล้านดอลลาร์ จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา 3.808 ล้านดอลลาร์ หรือ 115.03 ล้านบาท (ใช้อัตราแลกเปลี่ยนขาย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563 จำนวน 1 เหรียญสหรัฐ เท่ากับ 30.2068 บาท) และสัญญาสกุลเงินดองเวียดนาม จำนวน 1 สัญญา วงเงินตามสัญญา 10,102.409 ล้านดอลลาร์เวียดนาม จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา 10,102.409 ล้านดอลลาร์เวียดนาม หรือ 13.19 ล้านบาท (ใช้อัตราแลกเปลี่ยนขาย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563 จำนวน 100 ดองเวียดนาม เท่ากับ 0.1306 บาท)

30.2.3 สัญญาซื้อขายพัฒนาโปรแกรมระบบงานของบริษัท สกุลเงินบาท จำนวน 1 สัญญา วงเงินตามสัญญา 21.87 ล้านบาท จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา 15.36 ล้านบาท

30.3 หลักประกันเงินทุน

บริษัทในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด ได้วางหลักประกันเงินทุน (Standby Letter of Credit: SBLC) ระยะเวลา 1 ปี (สิ้นสุดอายุสัญญาวันที่ 31 สิงหาคม 2563) ที่ออกโดย MIZUHO BANK, LTD. BANGKOK BRANCH ให้กับเจ้าหนี้เงินกู้ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่ได้ระบุในสัญญาการสนับสนุนของผู้ถือหุ้น (Shareholder Support and Subordination Deed: SSSD) และเมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2563 บริษัทได้ต่ออายุหลักประกันเงินทุนระยะเวลา 1 ปี ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2563 ถึงวันที่ 31 สิงหาคม 2564 วงเงินรวมจำนวน 6.438 ล้านดอลลาร์

30.4 หลักประกันบัญชี

เมื่อวันที่ 6 สิงหาคม 2563 บริษัทในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด ได้วางหลักทรัพย์ค้ำประกัน SBLC ระยะเวลา 6 เดือน ตั้งแต่วันที่ 10 สิงหาคม 2563 ถึงวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2564 วงเงินรวมจำนวน 5.56 ล้านดอลลาร์ จำนวนเงิน 162.06 ล้านบาท ที่ออกโดย MIZUHO BANK, LTD. BANGKOK BRANCH ให้กับเจ้าหนี้เงินกู้ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่ได้ระบุในสัญญาการสนับสนุนของผู้ถือหุ้น SSSD และสัญญาหลักประกันบัญชี (Account Agreement: AA)

30. COMMITMENTS AND CONTINGENT LIABILITIES

As at December 31, 2020, the Company has commitments and contingent liabilities as follow:

30.1 The Company has contingent liabilities associated Hutgyi Hydropower Project, the expenses in the development project before the establishment of the Project Company in the amount of Baht 80.86 million. The Company must refund to EGAT when the Project Company is established and the expenses in the development project was able to repay from the Project Company after the establishment of the Project Company when the company is ready to pay.

30.2 Procurement agreements

The Company has 7 significant procurement agreements with the remaining contract value in the amount of Baht 225.86 million as follows:

30.2.1 There is a consulting service agreement in local currency with the principal contract value in the amount of Baht 97.91 million and the remaining contract value in the amount of Baht 82.28 million.

30.2.2 There are 5 consulting service agreements in foreign currencies. The 4 agreements were made in US dollar with the principal contract value in the amount of USD 5.311 million and the remaining contract value in the amount of USD 3.808 million, or approximately Baht 115.03 million (using the selling rate as at December 30, 2020 at Baht 30.2068 per USD). Another agreement was made in Vietnam Dong with the principal contract value in the amount of VND 10,102.409 million and the remaining contract value in the amount of VND 10,102.409 million, or approximately Baht 13.19 million (using the selling rate as at December 30, 2020 at Baht 0.1306 per VND 100).

30.2.3 There is a company system development contract in local currency with the principal contract value in the amount of Baht 21.87 million and the remaining contract value in the amount of Baht 15.36 million.

30.3 Letter of Credit

The Company, as a shareholder of Nam Ngiep 1 Power Company Limited, has provided the Standby Letter of Credit (SBLC) to guarantee the Company's equity in Nam Ngiep 1 Power Company Limited to lender with MIZUHO BANK, LTD. BANGKOK BRANCH for 1 year (expired on August 31, 2020), which is in accordance with the conditions specified in the shareholder support and subordination deed (SSSD). On July 31, 2020, the Company has renewed the SBLC for 1 year from September 1, 2020 to August 31, 2021 in the amount of USD 6.438 million.

30.4 Account Agreement

On August 6, 2020, the Company has provided the Standby Letter of Credit (SBLC) to guarantee the Company's equity in Nam Ngiep 1 Power Company Limited to lender with MIZUHO BANK, LTD. BANGKOK BRANCH for 6 months from August 10, 2020 to February 10, 2021 in the amount of USD 5.56 million, which is in accordance with the conditions specified in the shareholder support and subordination deed (SSSD) and Account Agreement (AA).

31. เครื่องมือทางการเงิน

31.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของบริษัทตามที่นิยามอยู่ในมาตรฐานรายงานทางการเงิน ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น เจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น หนี้สินตามสัญญาเช่าและเจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน บริษัทมีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยงดังนี้

31.2 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

บริษัทมีความเสี่ยงเกี่ยวกับอัตราดอกเบี้ยอันเนื่องมาจากเงินฝากสถาบันการเงิน สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่สำคัญ สามารถจัดตามประเภทอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563			
	อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	อัตราดอกเบี้ยคงที่	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม
สินทรัพย์ทางการเงิน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	236,889,085.96	40,397,006.63	1,000.00	277,287,092.59
ลูกหนี้การค้า	-	-	608,226.00	608,226.00
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	65,718,566.36	65,718,566.36
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	5,595,235,642.67	-	5,595,235,642.67
หนี้สินทางการเงิน				
เจ้าหนี้การค้า	-	-	3,836,415.64	3,836,415.64
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	35,761,072.40	35,761,072.40
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	1,219,424.42	-	1,219,424.42

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562			
	อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	อัตราดอกเบี้ยคงที่	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม
สินทรัพย์ทางการเงิน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	191,748,396.40	250,222,710.10	1,000.00	441,972,106.50
ลูกหนี้การค้า	-	-	814,184.00	814,184.00
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	119,010,832.75	119,010,832.75
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	4,912,176,824.41	-	4,912,176,824.41
หนี้สินทางการเงิน				
เจ้าหนี้การค้า	-	-	2,080,239.48	2,080,239.48
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	32,364,336.74	32,364,336.74
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	1,750,630.45	-	1,750,630.45

31. FINANCIAL INSTRUMENTS

31.1 Risk management

The Company's significant financial instruments as defined in the Financial Reporting Standards consist of cash and cash equivalents, trade receivables, other current receivables, other current financial assets, trade payables, other current payables, financial lease liabilities and payables from related parties. The Company has the risks associated with such financial instruments and has the risk management policy.

31.2 Interest rate risk

The Company is exposed to interest rate risk that relates primarily to cash at banks, financial assets and financial liabilities, the significant financial assets and financial liabilities classified by types of interest rates were as follows:

	Baht			
	Financial statements in which the equity method is applied/ Separate financial statements			
	As at December 31, 2020			
	Floating interest rate	Fixed interest rates	Non-interest bearing	Total
Financial assets				
Cash and cash equivalents	236,889,085.96	40,397,006.63	1,000.00	277,287,092.59
Trade receivables	-	-	608,226.00	608,226.00
Other current receivables	-	-	65,718,566.36	65,718,566.36
Other current financial assets	-	5,595,235,642.67	-	5,595,235,642.67
Financial liabilities				
Trade payables	-	-	3,836,415.64	3,836,415.64
Other current payables	-	-	35,761,072.40	35,761,072.40
Lease liabilities	-	1,219,424.42	-	1,219,424.42

	Baht			
	Financial statements in which the equity method is applied/ Separate financial statements			
	As at December 31, 2019			
	Floating interest rate	Fixed interest rates	Non-interest bearing	Total
Financial assets				
Cash and cash equivalents	191,748,396.40	250,222,710.10	1,000.00	441,972,106.50
Trade receivables	-	-	814,184.00	814,184.00
Other current receivables	-	-	119,010,832.75	119,010,832.75
Other current financial assets	-	4,912,176,824.41	-	4,912,176,824.41
Financial liabilities				
Trade payables	-	-	2,080,239.48	2,080,239.48
Other current payables	-	-	32,364,336.74	32,364,336.74
Lease liabilities	-	1,750,630.45	-	1,750,630.45

สำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยคงที่แยกตามวันที่ครบกำหนด (หรือวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่หากวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ถึงก่อน) นับจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน มีดังนี้

	บาท			อัตราดอกเบี้ยร้อยละต่อปี
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563			
	ภายใน 12 เดือน	มากกว่า 12 เดือน	รวม	
สินทรัพย์ทางการเงิน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	40,397,006.63	-	40,397,006.63	0.35
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	5,595,235,642.67	-	5,595,235,642.67	0.40 - 2.12
หนี้สินทางการเงิน				
หนี้สินตามสัญญาเช่า	565,513.67	653,910.75	1,219,424.42	6.275

	บาท			อัตราดอกเบี้ยร้อยละต่อปี
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562			
	ภายใน 12 เดือน	มากกว่า 12 เดือน	รวม	
สินทรัพย์ทางการเงิน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	250,222,710.10	-	250,222,710.10	0.75 - 1.45
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	4,912,176,824.41	-	4,912,176,824.41	1.00 - 3.00
หนี้สินตามสัญญาเช่า	531,206.03	1,219,424.42	1,750,630.45	6.275

Financial assets and financial liabilities that carry fixed interest rates further classified based on the maturity date (or the repricing date if this occurs before the maturity date). In the statement of financial position are as follows:

	Baht			Interest rate (% per annum)
	Financial statements in which the equity method is applied / Separate financial statements			
	As at December 31, 2020			
	Within 12 months	More than 12 months	Total	
Financial assets				
Cash and cash equivalents	40,397,006.63	-	40,397,006.63	0.35
Other current financial assets	5,595,235,642.67	-	5,595,235,642.67	0.40 - 2.12
Financial liabilities				
Financial lease liabilities	565,513.67	653,910.75	1,219,424.42	6.275

	Baht			Interest rate (% per annum)
	Financial statements in which the equity method is applied / Separate financial statements			
	As at December 31, 2019			
	Within 12 months	More than 12 months	Total	
Financial assets				
Cash and cash equivalents	250,222,710.10	-	250,222,710.10	0.75 - 1.45
Other current financial assets	4,912,176,824.41	-	4,912,176,824.41	1.00 - 3.00
Financial liabilities				
Financial lease liabilities	531,206.03	1,219,424.42	1,750,630.45	6.275

31.3 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทไม่มีการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อใช้เป็นเครื่องมือในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศดังกล่าว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 บริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ดังต่อไปนี้

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ			อัตราแลกเปลี่ยน	
	2563 (ล้านบาท)	2562 (ล้านบาท)	สกุลเงิน	2563	2562
				(บาทต่อหน่วยเงินตรา ต่างประเทศ)	
สินทรัพย์					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1.88	0.80	เหรียญสหรัฐอเมริกา	29.8674	29.9767
เงินปันผลค้างรับจากบริษัทร่วม	-	8.36	เหรียญสหรัฐอเมริกา	-	29.9767
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	139.22	116.62	เหรียญสหรัฐอเมริกา	29.8674	29.9767
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	1.41	1.23	เหรียญสหรัฐอเมริกา	29.8674	29.9767
	96.92	96.92	หยวนจีน	4.5447	4.2558
	146.50	-	ดองเวียดนาม	0.001292	-
หนี้สิน					
เจ้าหนี้ค่าหุ้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	161.50	161.50	เหรียญสหรัฐอเมริกา	30.2068	30.3313

31.4 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

บริษัทมีความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อที่เกี่ยวข้องกับลูกหนี้การค้า ฝ่ายบริหารควบคุมความเสี่ยงนี้โดยการกำหนดให้มีนโยบายและวิธีการในการควบคุมสินเชื่อที่เหมาะสม นอกจากนี้ การให้สินเชื่อของบริษัทไม่มีการกระจุกตัวเนื่องจากบริษัทมีฐานของลูกค้าเพียงรายเดียวที่เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ดังนั้น บริษัทจึงไม่คาดว่าจะได้รับความเสียหายที่เป็นสาระสำคัญจากการให้สินเชื่อจำนวนเงินสูงสุดที่บริษัทอาจต้องสูญเสียจากการให้สินเชื่อ คือ มูลค่าตามบัญชีของลูกหนี้การค้าซึ่งได้หักด้วยสำรองค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น (ถ้ามี)

31.5 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินบางส่วนจัดอยู่ในประเภทระยะสั้น หรือมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราตลาดสกุลเงินบาทที่มีอัตราดอกเบี้ยขึ้นลงตามอัตราตลาด ฝ่ายบริหารของบริษัทจึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินดังกล่าวใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน

31.3 Foreign currency risk

The Company does not enter to any forward foreign exchange contracts for managing foreign exchange risk.

As at December 31, 2020 and 2019, the Company has assets and liabilities denominated in foreign currencies as follows:

	Financial statements in which the equity method is applied/ Separate financial statements			Exchange rate	
	2020 (Million)	2019 (Million)	Foreign currency	2020	2019
				(Baht per foreign currency)	
Assets					
Cash and cash equivalents	1.88	0.80	United States Dollar	29.8674	29.9767
Accrued dividend income from associates	-	8.36	United States Dollar	-	29.9767
Other current financial assets	139.22	116.62	United States Dollar	29.8674	29.9767
Project development costs - for collection	1.41	1.23	United States Dollar	29.8674	29.9767
	96.92	96.92	Chinese Yuan	4.5447	4.2558
	146.50	-	Vietnamese Dong	0.001292	-
Liabilities					
Share payable - related party	161.50	161.50	United States Dollar	30.2068	30.3313

31.4 Credit risk

The Company exposed to credit risk primarily with respect to trade receivables. Management has a credit policy in place and the exposure to credit risk is monitored on an ongoing basis. In addition, there were no significant concentrations of credit risk since they has only one customer base that is a related party. Therefore, the Company is not expected to incur any material losses from credit the maximum amount a Company may have to lose from credit which is the book value of trade receivables deducted the allowance for expected credit loss. (if any)

31.5 Fair value of financial instruments

Since some of the financial asset and financial liabilities are short-term in nature or carrying interest at rates close to the market interest rates, their fair value is not expected to be materially different from the amounts presented in the statements of financial position.

32. การจัดประเภทรายการใหม่

รายการงบการเงินของปี 2562 บางรายการได้จัดประเภทรายการใหม่ให้สอดคล้องกับการจัดประเภทรายการบัญชีในงวดปัจจุบัน ซึ่งไม่มีผลกระทบต่อกำไร (ขาดทุน) หรือส่วนของผู้ถือหุ้นตามที่ได้รายงานไว้ การจัดประเภทรายการใหม่มีดังต่อไปนี้


	บาท		
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ก่อนจัดประเภทใหม่	จัดประเภทใหม่เพิ่มขึ้น (ลดลง)	หลังจัดประเภทใหม่
งบแสดงฐานะการเงิน			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562			
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	64,885,766.69	(23,048,884.20)	41,836,882.49
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	23,048,884.20	23,048,884.20
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562			
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	159,475,201.62	(40,464,368.87)	119,010,832.75
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	40,464,368.87	40,464,368.87

33. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

เมื่อวันที่ 4 มกราคม 2564 บริษัทได้ต่ออายุหลักประกันบัญชี (AA) กับ Mizuho Bank, Ltd. เป็นเวลา 6 เดือน ตั้งแต่วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2564 ถึงวันที่ 10 สิงหาคม 2564 วงเงินรวมจำนวน 4.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และจำนวนเงิน 126.22 ล้านบาท

34. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยคณะกรรมการของบริษัท เมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2564


(นายสันติชัย โอสถภาณุชิต)
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

32. RECLASSIFICATION

Certain accounts in the 2019 financial statements have been reclassified to conform to the current year's classification, without any effect to the previously reported profit (loss) or shareholder's equity. The reclassifications are as follows:

	Baht		
	Financial statements in which the equity method is applied/ Separate financial statements		
	Before Reclassification	Reclassification Increase (decrease)	After Reclassification
Statement of financial position			
As at January 1, 2019			
Other current receivables	64,885,766.69	(23,048,884.20)	41,836,882.49
Other non-current assets	-	23,048,884.20	23,048,884.20
As at December 31, 2019			
Other current receivables	159,475,201.62	(40,464,368.87)	119,010,832.75
Other non-current assets	-	40,464,368.87	40,464,368.87

33. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD

On January 4, 2021, the Company had renewed the collateral security (AA) with MIZUHO BANK, LTD. BANGKOK BRANCH for a period of 6 months from February 10, 2021 to August 10, 2021 in the total amount of USD 4.81 million and Baht 126.22 million.

34. APPROVAL OF FINANCIAL STATEMENTS

These financial statements were authorized for issue by the Company's Board of Directors on March 8, 2021.



ค่าธรรมเนียมผู้สอบบัญชี

Audit Fee

บริษัทได้ให้บริษัทสอบบัญชีธรรมนิติ จำกัด เป็นผู้สอบบัญชีสำหรับปีบัญชี 2563 โดยมีค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายดังนี้ ค่าธรรมเนียมตรวจสอบบัญชีสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีประจำปี 2563 เป็นเงิน 525,000 บาท และงบการเงินฉบับคำแปลภาษาอังกฤษ เป็นเงิน 35,000 บาท และสำหรับรายไตรมาส ไตรมาสละ 115,000 บาท รวม 3 ไตรมาส เป็นเงิน 345,000 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 905,000 บาท



EGATI's financial statements are audited by Dharmniti Auditing Company Limited. For fiscal year 2020, audit fees and expenses are THB 905,000 in total, comprising THB 525,000 for the annual audit fees, THB 35,000 for the English version of financial statement and THB 345,000 for the review fees of quarterly financial statements for three quarters in total or THB 115,000 for each quarter.