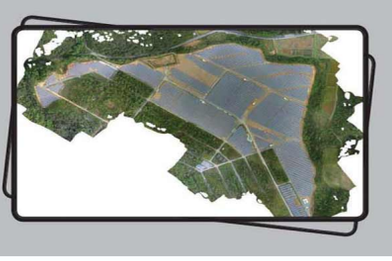
Years of Success

Annual Report 2018

Eastern Printing Public Company Limited

โรงไฟฟ้าประเทศ ญี่ปุ่น

KYOTO 12.0098 MWdc



KURIHARA 1 11.6802 MWdc

KURIHARA 2 17.25 MWdc อยู่ระหว่างก่อสร้าง

โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม

PPTC 120 MW (นิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง)

SSUT 2 โครงการรวม 240 MW (นิคมอุตสาหกรรมบางปู)

โครงการ Solar Farm ในประเทศ

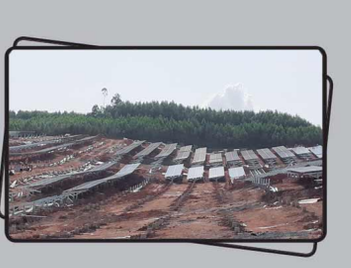
โรงไฟฟ้าปราจีนบุรี 5 MW

โรงไฟฟ้าบ่อพลอย 10 MW

โรงไฟฟ้าลพบุรี 5 MW

โครงการ Solar Farm ต่างประเทศ

VIETNAM 11.68 MWdc อยู่ระหว่างก่อสร้าง



โครงการ Solar Roof

EPCO 0.30 MWdc

KMC 1.07 MWdc

TOYOTA KASET 0.13 MWdc

THAI-LYSAGHT 0.28 MWdc

โครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการ

KINGPAC 2.08 MWdc

สารบัญ

	หน้า
ข้อมูลทางการเงิน	1
สารจากประธานกรรมการ	5
สารจากประธานประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	7
โครงสร้างการจัดการ	8
ข้อมูลทั่วไป และข้อมูลสำคัญอื่น	11
นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ	13
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	60
ปัจจัยความเสี่ยง	115
ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ	136
ข้อพิพาททางกฎหมาย	138
ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น	140
การจัดการ	144
การกำกับดูแลกิจการ	158
ความรับผิดชอบต่อสังคม	170
การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง	176
รายการระหว่างกัน	178
ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ	185
การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ	197
รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน	220
รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ	221
งบการเงิน	223
แผนที่ แสดงที่ตั้งของบริษัท	414

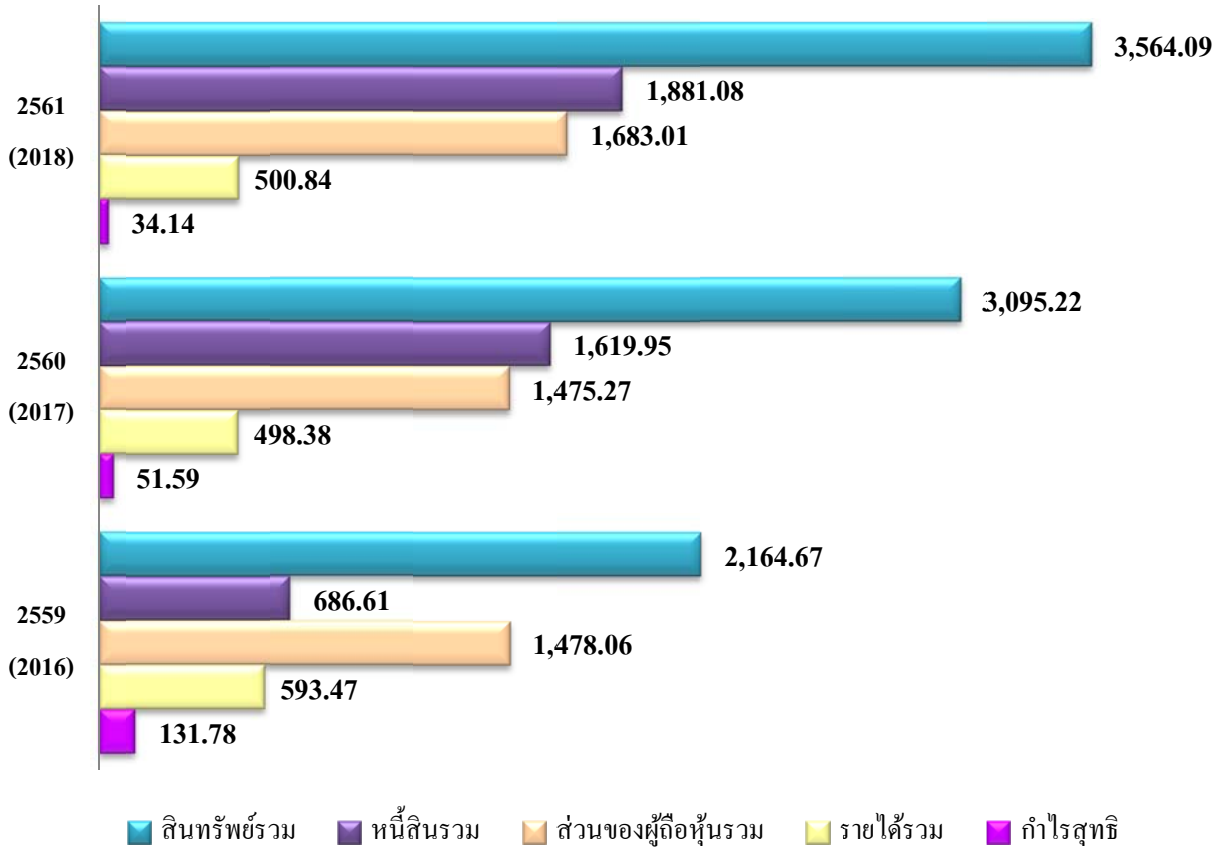
สรุปข้อมูลทางการเงิน

HIGHLIGHTS

หน่วย : ล้านบาท

Unit : Million Baht

งบการเงินเฉพาะกิจการ Separate Financial Statements	2561 2018	2560 2017	2559 2016
งบแสดงฐานะการเงิน (Balance Sheets)			
สินทรัพย์รวม (Total Assets)	3,564.1	3,095.2	2,164.7
หนี้สินรวม (Total Liabilities)	1,881.1	1,620.0	686.6
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม (Total Shareholders' Equity)	1,683.0	1,475.3	1,478.1
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (Statements of Comprehensive Income)			
รายได้รวม (Total Revenues)	500.8	498.4	593.5
ค่าใช้จ่ายรวม (Total Expenses)	392.7	387.1	426.8
กำไรสุทธิสำหรับปี (Net profit for the Year)	34.1	51.6	131.8
งบกระแสเงินสด (Statement of Cash Flow)			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน (Cash Flow from operating activities)	292.7	(159.0)	74.0
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน (Cash Flow from investing activities)	(659.0)	(661.9)	(390.0)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน (Cash Flow from financing activities)	364.1	818.1	318.4
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี (Cash and Cash eqivalents at end of year)	4.4	6.6	9.3



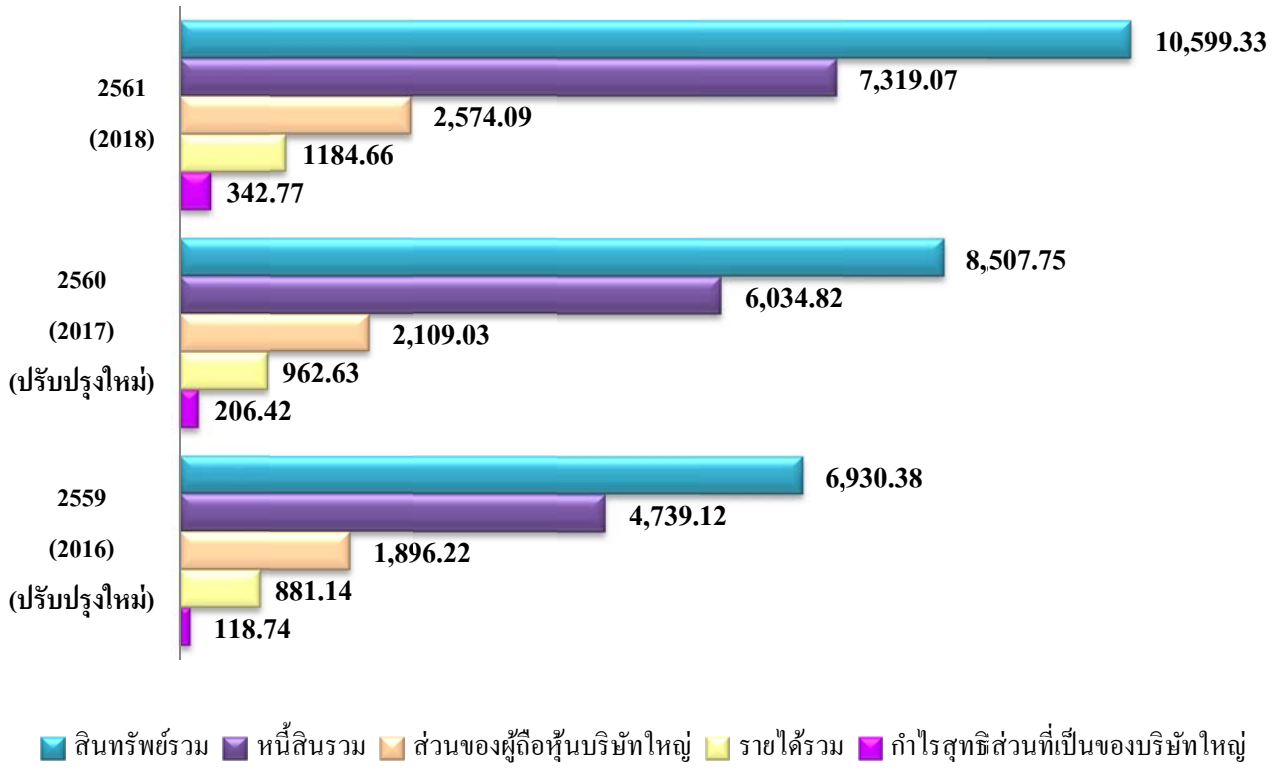
สรุปข้อมูลทางการเงิน

HIGHLIGHTS

หน่วย : ล้านบาท

Unit : Million Baht

งบการเงินรวม Consolidated Financial Statements	2561 2018	2560 2017	2559 2016
งบแสดงฐานะการเงิน (Balance Sheets)		(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์รวม (Total Assets)	10,599.3	8,507.8	6,930.4
หนี้สินรวม (Total Liabilities)	7,319.1	6,034.8	4,739.1
ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่ (Total equity of the Company)	2,574.1	2,109.0	1,896.2
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (Statements of Comprehensive Income)			
รายได้รวม (Total Revenues)	1,184.7	962.6	881.1
ค่าใช้จ่ายรวม (Total Expenses)	748.6	694.0	616.4
กำไรสุทธิสำหรับปี (Net profit for the Year)	408.7	231.4	135.7
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่ (Equity holders of the Company)	342.8	206.4	118.7
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย (Minority interest)	65.9	24.9	17.0
งบกระแสเงินสด (Statement of Cash Flow)			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน (Cash Flow from operating activities)	224.5	131.4	233.5
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน (Cash Flow from investing activities)	(1,381.0)	(1,339.1)	(3,813.3)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน (Cash Flow from financing activities)	1,240.2	866.0	3,947.8
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี (Cash and Cash eqivalents at end of year)	325.5	159.1	439.5



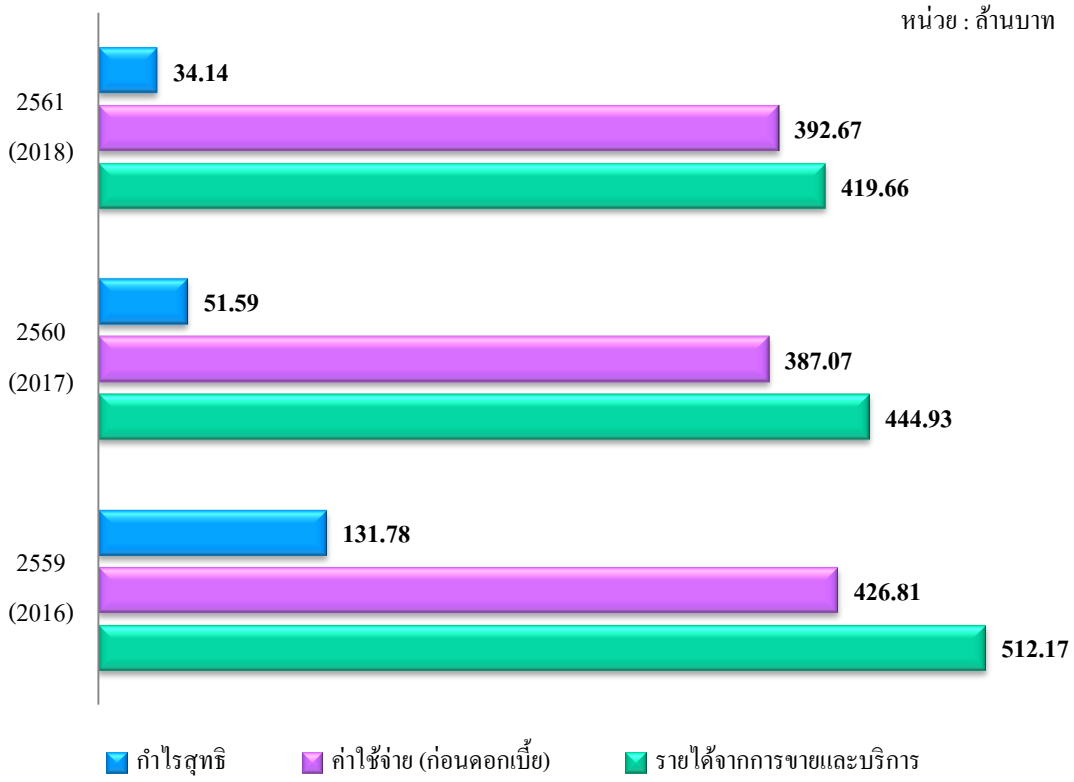
อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนทางการเงิน FINANCIAL RATIO	งบการเงินรวม		
	2561 2018	2560 2017 (ปรับปรุงใหม่)	2559 2016 (ปรับปรุงใหม่)
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า) Current Ratio (times)	0.68	0.74	2.00
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน) Account Receivable Turnover (days)	106	102	125
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน) Inventory Turnove (days)	66	53	48
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน) Account Payable Turnover (days)	187	197	72
อัตรากำไรสุทธิต่อรายได้รวม (%) Net Profit Ratio to Total Revenues (%)	28.93	21.44	15.87
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%) Return to Total Assets (%)	3.59	2.67	2.85
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า) Debt to Equity Ratio (times)	2.84	2.86	2.16
อัตราการจ่ายเงินปันผลต่อกำไรสุทธิ (%) Dividend Per Earning (%)	36.59	61.54	75.00

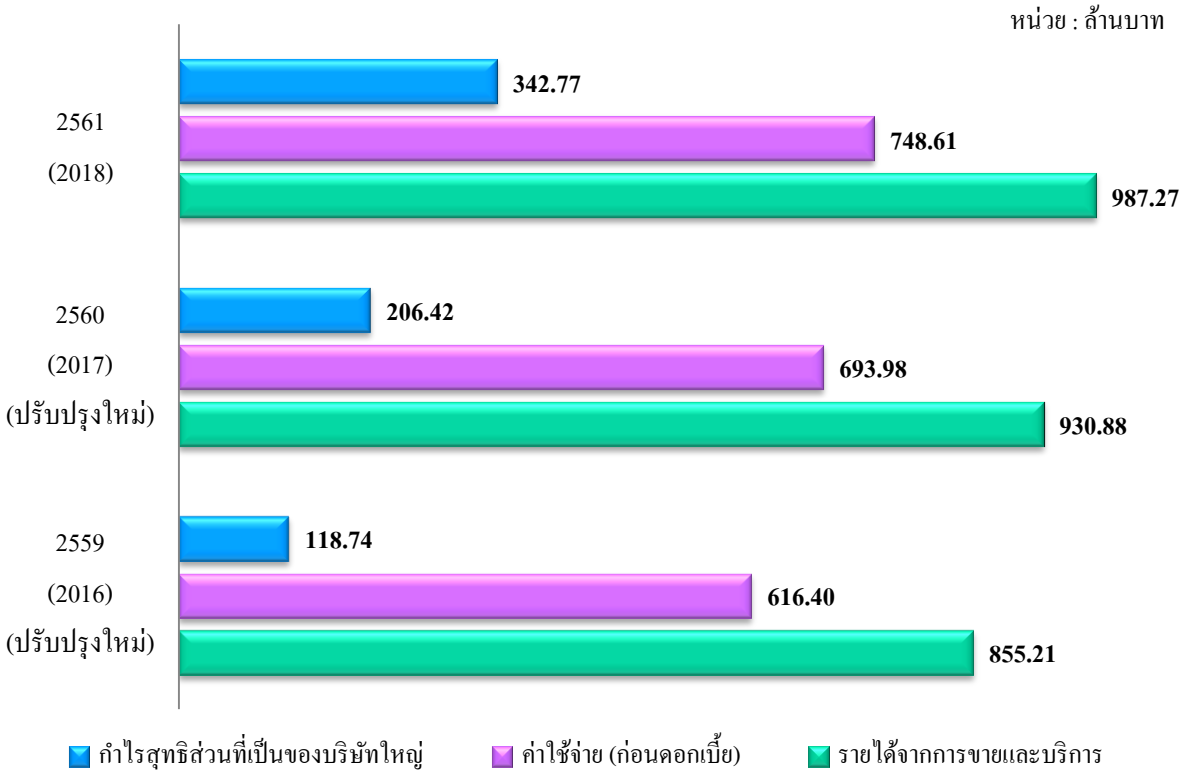
อัตราส่วนทางการเงิน FINANCIAL RATIO	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2561 2018	2560 2017	2559 2016
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า) Current Ratio (times)	1.91	2.40	1.35
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน) Account Receivable Turnover (days)	245	231	120
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน) Inventory Turnover (days)	97	80	58
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน) Account Payable Turnover (days)	115	111	24
อัตรากำไรสุทธิต่อรายได้รวม (%) Net Profit Ratio to Total Revenues (%)	8.14	10.35	25.73
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%) Return to Total Assets (%)	1.03	1.55	6.83
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า) Debt to Equity Ratio (times)	1.19	1.10	0.46
อัตราการจ่ายเงินปันผลต่อกำไรสุทธิ (%) Dividend Per Earning (%)	375.00	228.57	70.59

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

ผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ



ผลการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย



บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) บมจ.157
EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED PCL.157
51/29, 51/61 Soi Wiphawadee Rangsit 66 (Siamsamakee), Talad Bangkhen, Laksi, Bangkok 10210
Tel. + 66 (0) 2551-0533-44 Fax + 66 (0) 2551-0532, 552-0905
Email: epco904@csloxinfo.com, www.epco.co.th

สารจากประธานกรรมการ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

ในรอบปี 2561 บริษัทมีรายได้รวม 1,184.66 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 222.03 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 23.07 จากปี 2560 และบริษัทมีกำไรสุทธิ 342.77 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 136.35 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 66 จากปี 2560 เนื่องมาจากสาเหตุดังนี้

- รับรู้กำไรจากโรงไฟฟ้า Co-generation 360 เมกะวัตต์ เต็มปี
- ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น จำนวน 35.71 ล้านบาท เพราะเริ่มใช้เงินลงทุนในโรงไฟฟ้า Co-generation 360 เมกะวัตต์

อนึ่ง เป้าหมายการดำเนินธุรกิจของบริษัท นอกจากการพัฒนาศักยภาพของธุรกิจสิ่งพิมพ์แล้ว บริษัทย่อย WPS จะเริ่มผลิตกล่องลูกฟูก ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2562 เป็นต้นไป และได้เริ่มก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดฟูเยี้ยน สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม ขนาด 110 เมกะวัตต์ และจะเริ่มรับรู้รายได้ตั้งแต่ เดือนกรกฎาคม 2562 เป็นต้นไป พร้อมนี้เดือนพฤษภาคม 2562 จะเริ่มก่อสร้างโรงไฟฟ้า Kurihara 2 (17.25 เมกะวัตต์ติดตั้ง) คาดว่าจะรับรู้รายได้ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2562 พร้อมทั้งกำลังพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานอื่นๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศอีกหลายโครงการ

สำหรับปี 2562 บริษัทคาดว่ารายได้จากสิ่งพิมพ์และบรรจุภัณฑ์จะเพิ่มขึ้นเป็นเท่าตัว จากการผลิตกล่องลูกฟูกของบริษัทย่อย และมีรายได้จากกลุ่มโรงไฟฟ้าทั้งเก่าและใหม่ คาดว่าจะทำให้รายได้รวมของบริษัทและบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นเป็นเท่าตัว และจะมีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้นเป็นทวีคูณ ซึ่งจะให้ผลตอบแทนที่ดีให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทอีกด้วย

ท้ายนี้ คณะกรรมการบริษัทฯ ขอขอบคุณผู้ถือหุ้นทุกท่าน ตลอดจนลูกค้า และพันธมิตรทางธุรกิจที่ให้การสนับสนุนบริษัทด้วยดีตลอดมา พร้อมทั้งขอบคุณพนักงานทุกท่านที่ทุ่มเทแรงกาย แรงใจ สติปัญญา และความสามารถ ในการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบอย่างเข้มแข็ง ช่วยให้ธุรกิจของบริษัทสามารถก้าวกระโดดต่อไป โดยคาดหวังว่าผู้บริหารและพนักงานทุกท่านจะช่วยกันปฏิบัติหน้าที่ เพื่อสร้างผลกำไรให้กับบริษัทอย่างเต็มความสามารถต่อไป

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)
EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED

(นายยุทธ ชินสุภัคกุล)
ประธานกรรมการ

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) บมจ.157
EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED PCL.157
51/29, 51/61 Soi Wiphawadee Rangsit 66 (Siamsamakee), Talad Bangkhen, Laksi, Bangkok 10210
Tel. + 66 (0) 2551-0533-44 Fax + 66 (0) 2551-0532, 552-0905
Email: epco904@csloxinfo.com, www.epco.co.th

Message from the Chairman

To: The Shareholders

In 2018 Total Revenue's amount was Baht 1,184.66 million increased by Baht 222.03 million or 23.07% as compared to 2017, while the Company's net profit was Baht 342.77 million, increased by Baht 136.35 million or 66% mainly due to:

- Realized profit from Co-generation Power Plants 360 MW full year.
- Financing cost increased by Baht 35.71 million for investment in Co-generation Power Plants 360 MW.

In 2019, the Company's objective is to add more packaging business by its subsidiary WPS will start production of corrugate boxes in July 2019 and will start construction of Kurihara 2 Solar Farm (17.25 MW installed) in May 2019, expected to COD by October 2019. In the mean time, the Company is developing several other energy projects domestically and internationally.

For 2019, the Company projects printing and packaging income will double from WPS's additional packaging business plus income from new and existing Energy business resulted in total revenue increase of more than double and would increase net profit tremendously thus will give better returns to Shareholders.

Finally, the Board of Directors wishes to thank all the shareholders, all customers and business alliances whom have given their full support to the Company all along. In addition, special thanks to all colleagues who help the Company to grow significantly and sincerely hope the management and employees will continue to perform their functions in order to yield better profits for the Company.

(Mr.Yuth Chinsupakul)
Chairman of the Board

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)
EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) บมจ.157
EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED PCL.157
51/29, 51/61 Soi Wiphawadee Rangsit 66 (Siamsamakee), Talad Bangkhen, Laksi, Bangkok 10210
Tel. + 66 (0) 2551-0533-44 Fax + 66 (0) 2551-0532, 552-0905
Email: epco904@csloxinfo.com, www.epco.co.th

สารจากกรรมการผู้จัดการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ในรอบปี 2561 บริษัทฯมียอดขายสิ่งพิมพ์ 419.66 ล้านบาท ลดลง 25.27 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 5.68 จากปี 2560 ซึ่งจะเห็นได้ว่าธุรกิจสิ่งพิมพ์นั้นยังคงถดถอยอยู่ เนื่องจากได้รับผลกระทบจากพฤติกรรมที่เปลี่ยนไปของผู้บริโภคในยุคปัจจุบัน ที่หันมาใช้เทคโนโยลีสมัยใหม่ และภาวะการขยายโฆษณาของสื่อออนไลน์มากขึ้น มีเพียงตลาดทางด้านบรรจุภัณฑ์ที่คาดว่าจะเติบโตประมาณร้อยละ 3 – 5 จากความต้องการของผู้บริโภคในยุคดิจิทัลที่ต้องการความสะดวกรวดเร็ว จึงหันมาเลือกซื้อสินค้าออนไลน์เพิ่มมากขึ้น จึงส่งผลให้ตลาดสิ่งพิมพ์ประเภทบรรจุภัณฑ์มีแนวโน้มการเติบโตที่ดีมาอย่างต่อเนื่อง

บริษัทฯ จึงได้เล็งเห็นโอกาสในการขยายธุรกิจสิ่งพิมพ์ไปยังบรรจุภัณฑ์ประเภทกล่องลูกฟูก จึงได้ซื้อกิจการโรงพิมพ์เพิ่มในการลงทุนเข้าซื้อหุ้นสามัญของ บริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด (“WPS”) เมื่อช่วงปลายปี 2561 และมีแผนเชิงรุกเข้าสู่ธุรกิจบรรจุภัณฑ์กล่องลูกฟูก มุ่งสู่การเป็นโรงพิมพ์ชั้นนำของประเทศไทยที่ตอบสนองความต้องการของลูกค้าแบบครบวงจร โดย WPS มีพื้นที่มากสามารถขยายธุรกิจไปยังบรรจุภัณฑ์กล่องลูกฟูกได้ อีกทั้งยังเป็นผู้รับจ้างพิมพ์หนังสือพิมพ์ชั้นนำหลายฉบับของประเทศไทยอีกด้วย จึงเชื่อมั่นว่าบริษัทฯจะมียอดขายสิ่งพิมพ์เพิ่มมากขึ้นเป็นเท่าตัวจากปี 2561 โดยคาดว่าจะมียอดขายสิ่งพิมพ์ประมาณ 800 ล้านบาท ในปี 2562

และตามที่บริษัทฯ ได้ประกาศเจตนารมณ์เข้าเป็นแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชั่น (Collective Action Coalition) หรือ CAC ซึ่งบริษัทฯได้กำหนดนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชั่น และยึดถือใช้เป็นแนวปฏิบัติ ตั้งแต่วันที่ 13 สิงหาคม 2558 เป็นต้นมานั้น และ CAC ได้รับรองให้บริษัทฯ เป็นสมาชิกของแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านทุจริตเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2561 ซึ่งคณะกรรมการบริษัทได้ให้ความสำคัญเป็นอย่างยิ่ง กับการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชั่นทุกรูปแบบ ตลอดระยะเวลาที่ผ่านมาบริษัทฯดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส ซื่อสัตย์ สุจริต บนพื้นฐานแห่งธรรมาภิบาลที่ดี ยึดมั่นในความรับผิดชอบต่อสังคม และผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม เพื่อสร้างความยั่งยืนสู่องค์กร โดยห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคน ตลอดจนบุคคลที่สาม ที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ หรือ บริษัทย่อย กระทำการใดๆที่ส่อไปในทางทุจริต และคอร์รัปชั่นไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม

ท้ายนี้ ผมขอขอบคุณคณะกรรมการบริษัท คณะผู้บริหาร ลูกค้า และพันธมิตรทางธุรกิจทุกภาคส่วน ที่ให้การสนับสนุนด้วยดีต่อบริษัทฯเสมอมา และที่สำคัญขอขอบคุณพนักงานทุกท่าน ที่ร่วมกันปฏิบัติหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายด้วยความรับผิดชอบ โดยคาดหวังว่าผู้บริหารและพนักงานทุกท่านจะช่วยกันปฏิบัติหน้าที่อย่างเต็มความสามารถ ยึดมั่นในความซื่อสัตย์ สุจริต ประพฤติตนภายใต้กฎหมาย กฎระเบียบและนโยบายของบริษัทฯอย่างเคร่งครัด เพื่อร่วมสร้างองค์กรที่ยั่งยืนต่อไป

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)
EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED

(นายวีระ เหล่าวิทวัส)
กรรมการผู้จัดการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

คณะกรรมการบริษัท

Board of Director

นายยุทธ ชินสุภัคกุล
Mr. Yuth Chinsupakul
ประธานกรรมการและ
ประธานกรรมการบริหาร
Chairman and Chairman of Executive Board

นายชัยวัฒน์ อัศวินทรางกูร
Mr. Chaiwat Atsawintarangkun
กรรมการและประธานกรรมการตรวจสอบ
Director and Chairman of Audit Committee

นางยุพาพรรณ เอกสิทธิ์กุล
Mrs. Yupaphan Ekasittikul
กรรมการและกรรมการตรวจสอบ
Director and Audit Committee Member

นายชาลี ดิษฐลักษณ
Mr. Chalie Dithaluksana
กรรมการและกรรมการตรวจสอบ
Director and Audit Committee Member

นายวีระ เหล่าวิทวัส
Mr. Weera Louwitawas
กรรมการและกรรมการบริหาร
Director and Executive Director

นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
Mr. Prasong Hanpiyavatanasakul
กรรมการและกรรมการบริหาร
Director and Executive Director

นายแดน ชินสุภัคกุล
Mr. Dan Chinsupakul
กรรมการและประธานกรรมการสรรหา
Director and Chairman
of Nomination Committee

นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร
Mr. Arak Ratboriharn
กรรมการ
Director

นางสาวรุ่งระวี เอี่ยมพงษ์ไพฑูรย์
Miss. Roongrawee Iampongpaitoon
กรรมการ
Director

คณะบริหาร

Managements Team

นายวีระ เหล่าวิทวัส
Mr. Weera Louwitawas
กรรมการและกรรมการบริหาร
Director and Executive Director

นางอาภรณ์ ปรัชญาทิพย์สกุล
Mrs. Arporn Prachayathipsakul
ผู้อำนวยการฝ่ายการตลาด
Marketing Director

นายวรวิทย์ จารุศรีบุญชัย
Mr. Voravit Jarusriboonchai
ผู้จัดการโรงงาน
Plant Manager

นายอุทิศ สิรินันท์นภัส
Mr. Uthit Sirinunnaput
ผู้ช่วยผู้จัดการโรงงาน
Asst. Plant Manager

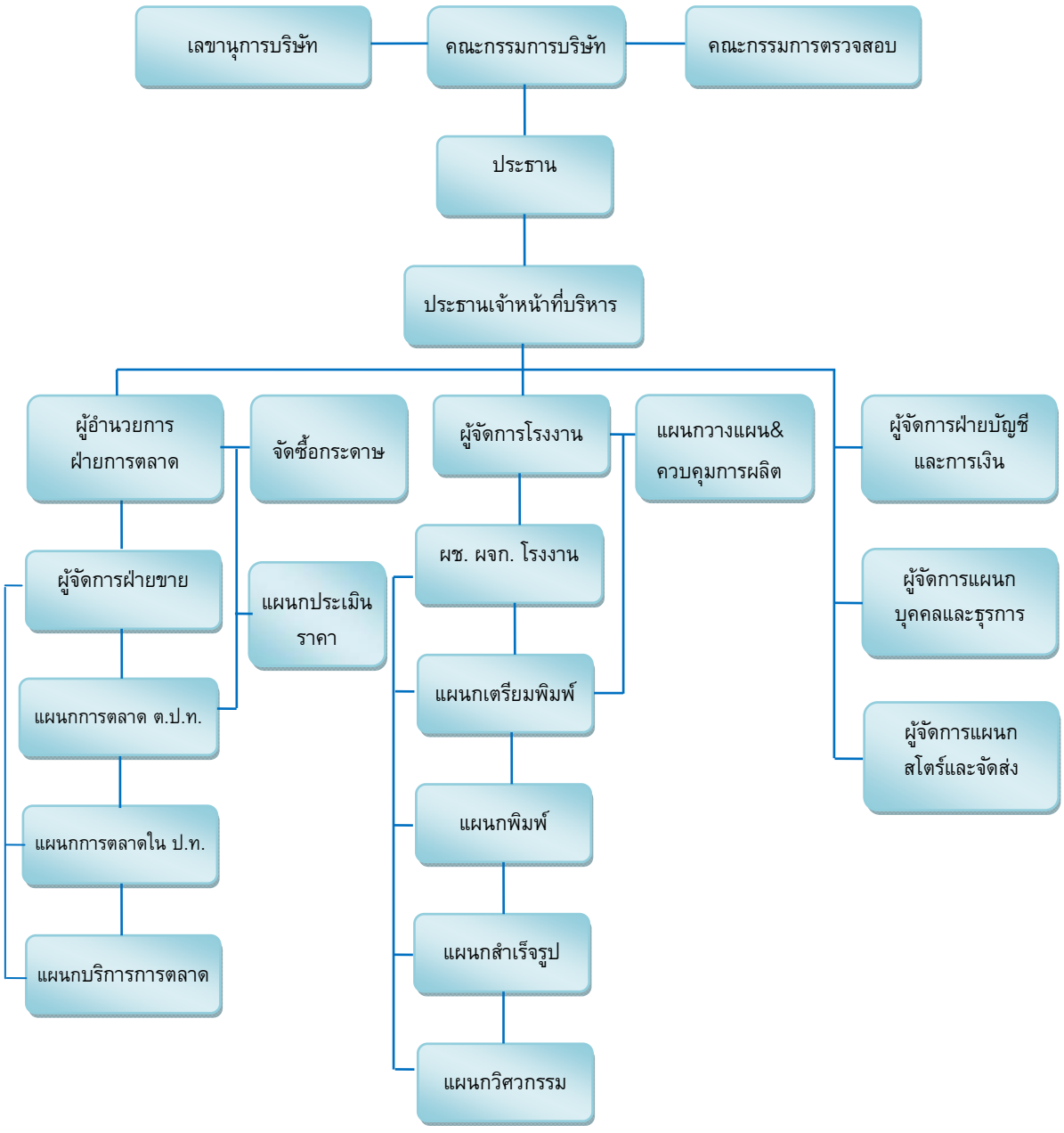
นางสาวสุนันทา เอนกสินสรัพย์
Miss Sunanta Anegsinsub
ผู้จัดการฝ่ายขาย
Sales Manager

นางกนกอร จันทน์ครร
Mrs. Kanokorn Jankorn
ผู้จัดการฝ่ายบัญชี และเลขานุการคณะกรรมการ
Account Manager and Secretary of Board

นายนคร ชื่นสม
Mr. Nakorn Chuensom
ผู้จัดการฝ่ายบุคคลและธุรการ
Human resource and Admin. Manager

โครงสร้างการจัดการ

Management structure



ข้อมูลทั่วไปของบริษัท

ชื่อบริษัท	บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)
ชื่อย่อ	EPCO
เลขทะเบียนบริษัท	0107536000838
ประเภทธุรกิจ	ประกอบธุรกิจเป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ที่ดำเนินธุรกิจโรงพิมพ์ในลักษณะครบวงจรโดยให้บริการตั้งแต่วางแผนการผลิตจนกระทั่งเข้าเล่มเป็นสิ่งพิมพ์สำเร็จรูป
สถานที่ตั้ง	51/29, 51/61 ซอยวิภาวดีรังสิต 66 (สยามสามัคคี) แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ 10210
โทรศัพท์	0-2551-0541-4 โทรสาร 0-2552-0905, 0-2551-0532
เว็บไซต์	www.epco.co.th
ทุนจดทะเบียน	ณ 31 ธันวาคม 2561 หุ้นสามัญ 1,045,038,462 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวม 1,045,038,462 บาท
ทุนชำระแล้ว	ณ 31 ธันวาคม 2561 หุ้นสามัญ 921,572,840 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวม 921,572,840 บาท

บุคคลอ้างอิง

นายทะเบียนหุ้น:	**บริษัทศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด**
ที่ตั้ง:	ชั้น 1 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เลขที่ 62 ถนนรัชดาภิเษก แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์:	0-2009-9999
เว็บไซต์:	www.set.or.th/tsd
ผู้สอบบัญชี	**สำนักงานปิติเสวี**
ที่ตั้ง:	เลขที่ 8/4 ชั้น 1,3 ซอยวิภาวดีรังสิต 44 เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์:	0-2941-3584-6, 0-2941-3656-7
โทรสาร:	0-2941-3658
E-mail:	webmaster@pitisevi.com
เว็บไซต์:	www.pitisevi.com

General Information

Company name	Eastern Printing Public Company Limited
Initial	EPCO
Registration Number	0107536000838
Main Business	Commercial Printing with Full in-house Capabilities
Head Office	51/29, 51/61 Soi Vibhavadi Rangsit 66 (Siamsamakee), Taladbangkhen, Laksi, Bangkok 10210
Tel.	0-2551-0541-4
Fax	0-2552-0905, 0-2551-0532
Website	www.epco.co.th
Registered Capital	1,045,038,462 Baht (1,045,038,462 ordinary shares @ Baht 1.00 per value each)
Paid-up Capital	921,572,840 Baht (921,572,840 ordinary shares @ Baht 1.00 per value each) as at December 31, 2018

References

Securities Registra:	**Thailand Securities Depository Co., Ltd.** 62 The Stock Exchange of Thailand Building, 1st Floors, Ratchadapisek Road, Klong Toey, Bangkok 10110
Tel.:	0-2009-999
Website:	www.set.co.th/tsd
Auditor	**PITISEVI Co., Ltd.**
ที่ตั้ง:	8/4 Floor 1,3 Soi Vibhadi Rangsit 44, Vibhavadi-Rangsit Rd., Ladyao, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel:	0-2941-3584-6, 0-2941-3656-7
Fax:	0-2941-3658
E-mail:	webmaster@pitisevi.com
Website:	www.pitisevi.com

นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

วิสัยทัศน์ (Vision)

มุ่งสู่การเป็นผู้ให้บริการด้านงานพิมพ์คุณภาพ ที่ตอบสนองความต้องการของลูกค้าแบบวงจร และมุ่งมั่นนำพากลุ่มบริษัทให้เป็นผู้ผลิตพลังงานไฟฟ้าที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน

พันธกิจ (Mission)

- ก้าวไปสู่ความเป็นผู้นำด้านสิ่งพิมพ์ในประเทศ
- พัฒนาฝึกอบรมบุคลากรอย่างยั่งยืนและถาวร
- สร้างความเชื่อมั่นในการให้บริการแก่ลูกค้า เพื่อบรรลุความพึงพอใจสูงสุด
- พัฒนาเทคโนโลยีให้มีความทันสมัยอยู่เสมอ เพื่อเพิ่มศักยภาพในการแข่งขัน
- สร้างผลตอบแทนสูงสุดแก่ผู้ถือหุ้นอย่างต่อเนื่อง
- ยึดมั่นในความเป็นองค์กรที่ดี มีคุณธรรมและจริยธรรม

เป้าหมายการดำเนินการธุรกิจ

บริษัทฯมีความมุ่งมั่นในการสร้างสรรค์ผลงานและปรับปรุงคุณภาพงานพิมพ์อย่างต่อเนื่อง เพื่อความพึงพอใจของลูกค้าซึ่งเป็นเป้าหมายสูงสุด และพัฒนาประสิทธิภาพในการทำงาน เพื่อให้บริษัทฯมีรายได้สูงขึ้น และเพื่อประโยชน์ของผู้ถือหุ้น

โดยสรุปบริษัทมีเป้าหมายดำเนินธุรกิจ ดังนี้

1) พัฒนาคุณภาพ และประสิทธิภาพในการทำงาน
2) รักษาความเป็นผู้นำในวงการพิมพ์ โดยพยายามอยู่ในอันดับต้น ๆ ของประเทศไทย
3) มุ่งเน้นสินค้าที่มีคุณภาพและเพิ่มขั้นตอนเพื่อให้ได้ผลกำไรสูงขึ้น

นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจสิ่งพิมพ์

บริษัทฯจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทเป็นนิติบุคคลตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชน จำกัด เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2536 สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 51/29, 51/61 ซอยวิภาวดีรังสิต 66 (สยามสามัคคี) แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพมหานคร บริษัทฯประกอบธุรกิจหลักเป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ และดำเนินธุรกิจโรงพิมพ์ในลักษณะครบวงจร โดยให้การบริการตั้งแต่การวางแผนการผลิตจนกระทั่งเข้าเล่มเป็นสิ่งพิมพ์สำเร็จรูป ตั้งแต่ปี 2533 จนถึงปัจจุบัน และตั้งแต่ปลายปี 2554 เป็นต้นมา บริษัทฯได้ขยายธุรกิจเพิ่มไปในด้านพลังงานทดแทน

ในปี 2560 บริษัทฯได้ขยายธุรกิจสิ่งพิมพ์ไปยังบรรจุภัณฑ์กระดาษสำหรับอาหาร ซึ่งเริ่มสร้างรายได้แล้วแต่ยังไม่มากนัก ทั้งนี้บริษัทฯได้ตระหนักถึงความถดถอยของตลาดสิ่งพิมพ์ เนื่องจากผู้บริโภคได้หันไปใช้เทคโนโลยีสมัยใหม่ และสื่อออนไลน์เพิ่มมากขึ้น จึงส่งผลกระทบต่อธุรกิจสิ่งพิมพ์เป็นอย่างมาก หนังสือ

นิตยสารหลายเล่มปิดตัว ยอดสั่งพิมพ์ลดลง ทำให้บริษัทฯมีรายได้จากสิ่งพิมพ์ที่ลดลงตามไปด้วย แต่จากพฤติกรรมของผู้บริโภคในยุคปัจจุบันที่เปลี่ยนไปนั้น ได้มีการสั่งซื้อสินค้าออนไลน์เพิ่มขึ้นมาก ทำให้สิ่งพิมพ์ประเภทกล่องลูกฟูก ยังเป็นที่ต้องการของตลาด และสามารถขยายตัวต่อไปได้

ปลายปี 2561 บริษัทฯได้พลิกวิกฤติให้เป็นโอกาส ในการเข้าลงทุนในธุรกิจสิ่งพิมพ์เพิ่ม โดยการเข้าซื้อหุ้นสามัญใน บริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด (“WPS”) สัดส่วน 84.50% โดยมีเป้าหมายขยายธุรกิจไปยังผลิตภัณฑ์ประเภทกล่องลูกฟูก เนื่องจาก WPS มีพื้นที่มากสามารถขยายธุรกิจดังกล่าวได้ทันที ประกอบกับบริษัทฯมีผู้บริหารและทีมงาน ที่มีความรู้ มีประสบการณ์ และความชำนาญงานอีกด้วย จึงเชื่อมั่นว่าในปี 2562 บริษัทฯจะมีรายได้จากธุรกิจสิ่งพิมพ์ที่เพิ่มขึ้นมาก และจะมุ่งมั่นพัฒนาสร้างสรรค์ผลงาน เพื่อความพึงพอใจสูงสุดของลูกค้า และสร้างผลตอบแทนที่ดีแก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทในระยะยาวต่อไป

<u>นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจพลังงาน</u>

ตามที่ภาครัฐได้มีนโยบายในการสนับสนุนการใช้ไฟฟ้าพลังงานทดแทนนั้น โดยกลุ่มบริษัทได้เล็งเห็นถึงโอกาสในการพัฒนา และได้ลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทดแทน ซึ่งเป็นธุรกิจที่มีศักยภาพในการเจริญเติบโตที่สูง และมีความเสี่ยงในการดำเนินงานต่ำ ตลอดจนสามารถสร้างรายได้ที่มั่นคงได้ในระยะยาว

โดยมีธุรกิจหลัก คือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ประเภทพลังงานแสงอาทิตย์เป็นหลัก โดยมีโครงการตั้งอยู่ในประเทศไทยและต่างประเทศ อีกทั้งยังรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop ในประเทศไทยตั้งแต่ปี 2560 เป็นต้นมา นอกจากนี้บริษัทย่อยได้มีการลงทุนในบริษัทร่วม ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยโรงไฟฟ้าแบบพลังงานความร้อนร่วม (“Cogeneration”)

ปัจจุบัน โครงการผลิตไฟฟ้าที่อยู่ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (“กลุ่มบริษัทฯ”) ทั้งที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์ (“COD”) แล้ว และโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนารวมทั้งหมด 18 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 279.97 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 38.85 ตันต่อชั่วโมง โดยแบ่งเป็นโครงการที่ COD แล้ว 12 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 197.00 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 38.85 ตันต่อชั่วโมง และโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา 6 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 82.97 เมกะวัตต์

โดยโครงการผลิต และจำหน่ายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ สามารถแบ่งออกเป็นประเภทต่างๆ ได้ดังนี้

1) โครงการในประเทศไทย
   (ก) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งติดตั้งอยู่บนพื้นดิน (“Solar Farm”) โดยในปัจจุบันมีจำนวน 4 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 20.00 เมกะวัตต์ โดยทั้งหมดดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) แล้ว

(ข) โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาอาคารพาณิชย์ ("Solar Rooftop") โดยในปัจจุบันดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้แก่การไฟฟ้านครหลวง ("กฟน.") แล้ว 3 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 1,509.07 กิโลวัตต์ และโครงการให้เช่าระบบผลิตไฟฟ้าแบบ Solar Rooftop แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชน อยู่ระหว่างพัฒนา 3 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 4.5 เมกะวัตต์

(ค) โครงการโรงไฟฟ้า Cogeneration ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทร่วมของบริษัทฯ จำนวน 2 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 155.40 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 38.85 ตันต่อชั่วโมง ทั้งหมดดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้แก่ กฟภ. แล้ว

2) โครงการในต่างประเทศ

(ก) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งติดตั้งอยู่บนพื้นดิน ("Solar Farm")

<u>ประเทศญี่ปุ่น</u>

- โครงการ Kyoto ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์ (AC) (12.01 เมกะวัตต์ติดตั้ง) โดยมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ feed-in tariff (FIT) หน่วยละ 32 เยน ปัจจุบันดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2559
- โครงการ Kurihara 1 จำนวน 9.52 เมกะวัตต์ (AC) (11.68 เมกะวัตต์ติดตั้ง) ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่ราคา 40 เยนต่อหน่วย เป็นเวลา 20 ปี ปัจจุบันดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2561
- โครงการ Kurihara 2 จำนวน 12.24 เมกะวัตต์ (AC) (17.25 เมกะวัตต์ติดตั้ง) ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่ราคา 36 เยนต่อหน่วยเป็นเวลา 20 ปี ปัจจุบันอยู่ระหว่างก่อสร้าง ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จ และจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือน พฤศจิกายน ปี 2562
- โครงการ Shichikashuku 1-2 ขนาดกำลังการผลิตรวม 3.465 เมกะวัตต์ (4.35 เมกะวัตต์ติดตั้ง) โครงการตั้งอยู่ในเขตพื้นที่เมืองชิจิคะชุคุ จังหวัดมิยางิ โดยมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับทาง Tohoku Electric (TEPCO) เป็นระยะเวลา 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ feed-in tariff (FIT) หน่วยละ 21 เยน ซึ่งคาดว่าจะสามารถก่อสร้างแล้วเสร็จ และจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ได้ภายในปี 2562

ประเทศเวียดนาม

- โครงการ PKS 1 - 2 ขนาดกำลังการผลิตรวม 99.216 เมกะวัตต์ (ขนาดกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 64.49 เมกะวัตต์) โครงการตั้งอยู่ที่จังหวัดฟูเยี้ยน สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม มีระยะเวลาขายไฟฟ้าให้กับ Electricity of Vietnam ("EVN") เป็นเวลา 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้า (Feed in Tariff หรือ FIT) ที่ 0.0935 USD ต่อหน่วย (หรือประมาณ 3.11 บาท อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยที่ 33.270 บาท/1 USD อ้างอิงจากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ตุลาคม 2561) ซึ่งคาดว่าจะสามารถก่อสร้างแล้วเสร็จ และจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาส 2 ปี 2562

โดยสรุปโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ณ ปัจจุบันมี ดังนี้

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ขนาดกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ :-

ชื่อโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ		วันที่ลงนามในสัญญา	ขนาดกำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD)
		อำเภอ	จังหวัด			
โรงไฟฟ้าบ่อพลอย	JKR - กฟภ.	บ่อพลอย	กาญจนบุรี	7 ก.ย. 52	5	15 ต.ค. 55
โรงไฟฟ้าบ่อพลอย	RPV - กฟภ.	บ่อพลอย	กาญจนบุรี	7 ก.ย. 52	5	15 ต.ค.55
โรงไฟฟ้าลพบุรี	LOPBURI - กฟภ.	โคกสำโรง	ลพบุรี	26 ก.ย. 54	5	4 ก.พ. 57
โรงไฟฟ้าปราจีนบุรี	PS – กฟภ.	เมืองปราจีนบุรี	ปราจีนบุรี	22 ส.ค. 59	5	1 ก.พ. 60
รวม					**20 MW**	

โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 1.5 เมกะวัตต์ :-

ชื่อโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ		วันที่ลงนามในสัญญา	ขนาดกำลังการผลิต (กิโลวัตต์)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD)
		อำเภอ	จังหวัด			
KMC994	EPCOG-กฟน.	กิ่งบางเสาธง	สมุทรปราการ	7 พ.ย. 56	214.8	18 ก.ย. 57
KMC995	EPCOG-กฟน.	กิ่งบางเสาธง	สมุทรปราการ	1 พ.ย. 56	214.8	18 ก.ย. 57
KMC996	EPCOG-กฟน.	กิ่งบางเสาธง	สมุทรปราการ	30 ต.ค. 56	214.8	18 ก.ย. 57
KMC9911	EPCOG-กฟน.	กิ่งบางเสาธง	สมุทรปราการ	26 พ.ย. 56	214.8	18 ก.ย. 57
KMC9915	EPCOG-กฟน.	กิ่งบางเสาธง	สมุทรปราการ	7 พ.ย. 56	214.8	18 ก.ย. 57
EPCO B2	EPCOG-กฟน.	เขตหลักสี่	กทม.	26 พ.ย. 56	237.16	28 เม.ย. 58
EPCO B3	EPCOG-กฟน.	เขตหลักสี่	กทม.	4 พ.ย. 56	64.68	30 เม.ย. 58
TYT-K	EPCOG-กฟน.	เขตจตุจักร	กทม.	4 พ.ย. 56	129.36	10 มิ.ย. 58
รวม					**1.51 MW**	

โครงการพลังงานไฟฟ้า โดยใช้พลังงานความร้อนร่วม (Co-Generation Combined Power Plant) ประกอบด้วย

ลำดับ	ชื่อโครงการ	ขนาดกำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตัน/ชั่วโมง)	ที่ตั้งโครงการ	เริ่มจำหน่ายไฟฟ้า (COD)
1	PPTC	120	30	เขตนิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง	29 มี.ค. 2559
2	SSUT	240	60	เขตนิคมอุตสาหกรรมบางปู	โรงงานที่ 1 : 29 ธ.ค. 59 โรงงานที่ 2 : 3 ธ.ค. 59
รวม		**360 MW**	**90**		

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 35.215 เมกะวัตต์ :-

ชื่อโครงการ	บริษัทผู้พัฒนาและดำเนินโครงการ	FIT Price (JPY/kWh)	ขนาดกำลังการผลิต (MW)	ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (MWdc)	Expected COD
KURIHARA I	Premier Solution Co., Ltd	40	9.52	11.68	COD 1 ต.ค. 61
KURIHARA II	Premier Solution Co., Ltd	36	12.24	17.25	ภายในเดือน พ.ย.62
KYOTEMBA	Kyotemba Solar Godo Kaisha	32	9.99	12.01	COD 21 พ.ย. 59
SHICHIKASHUKU 1-2	Deneb	21	3.465	4.35	ภายในปี 2562
รวม			**35.215 MW**	**45.29 MWdc**	

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 99.216 เมกะวัตต์ :-

ชื่อโครงการ	ผู้ดำเนินโครงการ	FIT Price (USD/kWh)	ขนาดกำลังการผลิต (MW)	ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (MWdc)	Expected COD
โครงการเวียดนาม 1 (XUAN THO 1)	Phu Khanh Solar Power	0.0935	49.608	55.015	ภายในเดือนมิถุนายน 2562
โครงการเวียดนาม 2 (XUAN THO 2)	Phu Khanh Solar Power	0.0935	49.608	55.015	ภายในเดือนมิถุนายน 2562
รวม			**99.216 MW**	**110.03 Mwdc**	

งานติดตั้งระบบและควบคุม “โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา” ดังนี้ :-

ชื่อโครงการ	ผู้ดำเนินโครงการ	ที่ตั้งโครงการ	กำลังการผลิตติดตั้ง (MWdc)	Expected COD
EPCO *(Self consumption)*	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ	0.024	1 พ.ค. 2560
Thai-Lysaght (Turnkey)	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.อุทัย จ.พระนครศรีอยุธยา	0.282	1 เมษายน 2561
Sanroong (Private PPA)	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.บ้านบึง จ.ชลบุรี	0.968	7 มีนาคม 2562
KingPac (Private PPA)	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.เมือง จ.ชลบุรี	2.08	ไตรมาส 1/2562
KlintPac (Private PPA)	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.พระสมุทรเจดีย์ จ.สมุทรปราการ	1.00	ไตรมาส 4/2562
NYC (Turnkey)	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.บางเสาธง จ.สมุทรปราการ	0.54	เมษายน 2562
Lamsoon (Private PPA)	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.บางปู จ.สมุทรปราการ	0.58	ไตรมาส 2/2562
Siam Brothers (Turnkey)	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.พระประแดง จ.สมุทรปราการ	0.97	ไตรมาส 1/2562
Prima Plastic (Turnkey)	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.บางเสาธง จ.สมุทรปราการ	0.99	ไตรมาส 1/2562
YUD (Turnkey)	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.เมือง จ.สมุทรสาคร	0.94	ไตรมาส 2/2562
Double Star (Fix Units)	บจก.เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส	อ.พระสมุทรเจดีย์ จ.สมุทรปราการ	0.99	ไตรมาส 2/2562
รวม			**9.34 MW**	

<u>รายละเอียดการดำเนินธุรกิจของบริษัทย่อย มีดังนี้</u> :-

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ / ทุนจดทะเบียน
1. บจก. ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) (WPS)	- ดำเนินธุรกิจรับจ้างพิมพ์สิ่งพิมพ์ทุกชนิด - ทุนจดทะเบียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 500 ล้านบาท หุ้นสามัญจำนวน 50 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท (บริษัทฯเข้าซื้อหุ้น WPS เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2561 ในสัดส่วน 84.5%)
2. บมจ.อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป (EP)	- ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพลังงานทางเลือก

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ / ทุนจดทะเบียน
(เดิมชื่อ บจก.บ่อพลอย โซล่าร์ (BP)) – ต่อ	- ทุนจดทะเบียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 1,500 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 3,000 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท - ทุนชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 1,200 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 2,400 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท
3. บจก. อาร์พีวี พลังงาน (RPV)	- ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ (โรงไฟฟ้าบ่อพลอย) โดยที่ตั้งโครงการอยู่ที่อำเภอบ่อพลอย จังหวัดจังหวัดกาญจนบุรี เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วตั้งแต่ 15 ตุลาคม 2555 - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวนเงิน 587 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 5.87 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
4. บจก. เจเคอาร์ พลังงาน (JKR)	- ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ (โรงไฟฟ้าบ่อพลอย) โดยที่ตั้งโครงการอยู่ที่อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วตั้งแต่ 15 ตุลาคม 2555 - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวนเงิน 125 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 1.25 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
5. บจก. อะควาติส เอ็นเนอร์จี (AQUATIS)	- ดำเนินธุรกิจที่พัฒนาเกี่ยวกับพลังงานทดแทน เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ ปัจจุบันสิทธิในการดำเนินโครงการของ AQUATIS ได้โอนไปยังบริษัทลูก คือ บริษัท ลพบุรี โซล่า จำกัด (LOPBURI) เรียบร้อยแล้ว - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวนเงิน 200 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 20 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
6. บจก. ลพบุรี โซล่า (LOPBURI)	- ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยได้รับโอนสิทธิในการดำเนินโครงการจาก AQUATIS ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ โดยที่ตั้งโครงการอยู่ที่อำเภอโคกสำโรง จังหวัด

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ / ทุนจดทะเบียน
(LOPBURI) – ต่อ	จังหวัดลพบุรี เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วตั้งแต่ 4 ก.พ. 57 - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวนเงิน 140 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 1.4 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
7. บจก. เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส (EPCOG)	- ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ แบบ Solar Rooftop ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 1.50 เมกะวัตต์ จำนวน 8 โครงการ โดย 5 โครงการ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้วตั้งแต่ 18 กุมภาพันธ์ 2557 และอีก 3 โครงการ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในไตรมาส 2/2558 - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวนเงิน 100 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 100 ล้านบาท มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
8. บจก. เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ (EPCOE)	- ดำเนินธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานและเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น (Investment Holding Company) โดยลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น KURIHARA ขนาด 23 MW - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวนเงิน 500 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 50 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
9. บจก. โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) (SPM(TH))	- ดำเนินธุรกิจที่พัฒนาเกี่ยวกับพลังงานทดแทน เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น (Investment Holding Company) และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้า ด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ ปัจจุบันยังไม่มีการดำเนินโครงการเชิงพาณิชย์แต่อย่างใด - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวนเงิน 20 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 2 ล้านบาท มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
10. บจก. เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริ่ง (EE)	- ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการรับเหมาก่อสร้าง และการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้ง Solar Farm และ Solar Roof - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวนเงิน 2 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 0.2 ล้านบาท มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

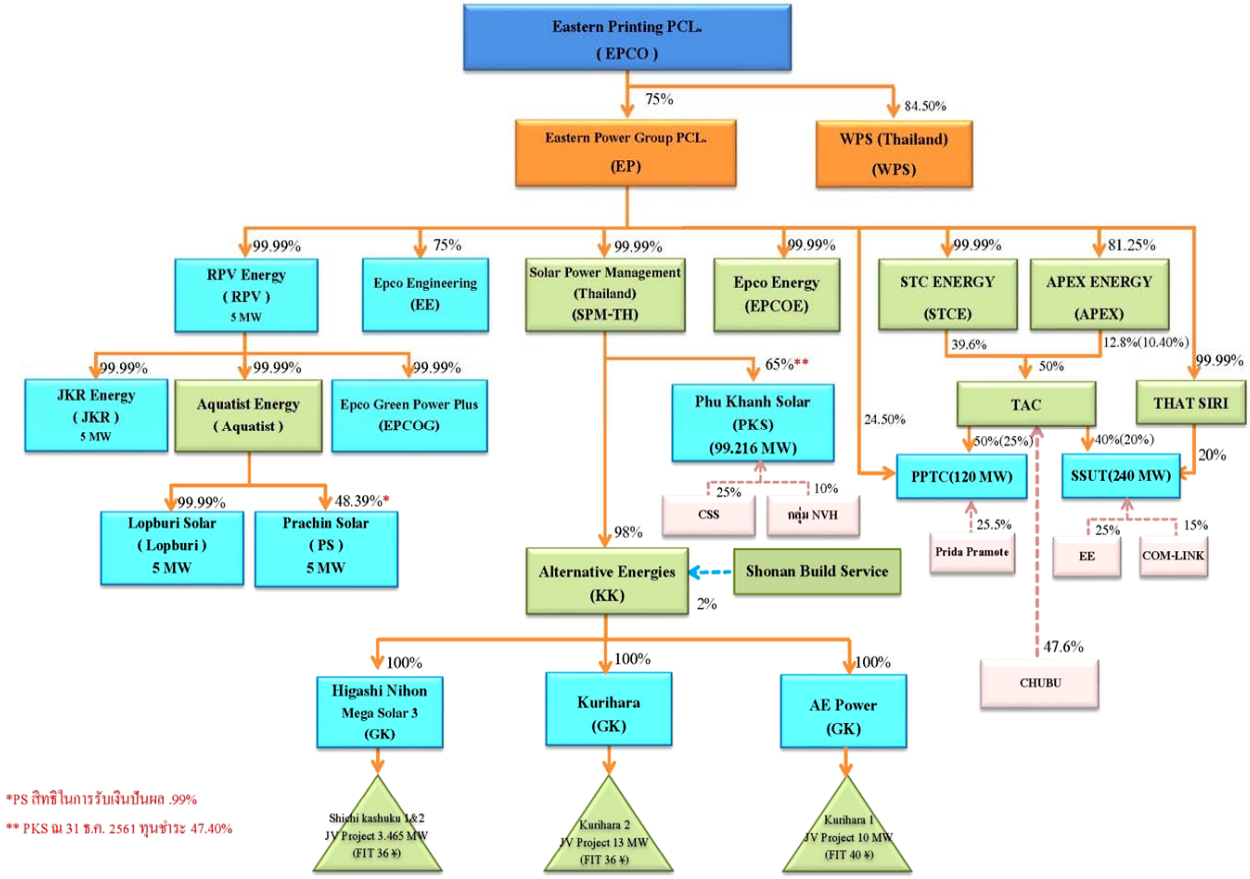
บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ / ทุนจดทะเบียน
11. บจก. ปราจีน โซล่า (PS)	- ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ (โรงไฟฟ้าปราจีนบุรี) โดยที่ตั้งโครงการอยู่ที่ตำบลเนินหอม อำเภอเมืองปราจีนบุรี จังหวัดปราจีนบุรี เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วตั้งแต่ 1 กุมภาพันธ์ 2560 - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 62 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 3 ล้านหุ้น และหุ้นบุริมสิทธิ 3.20 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
12. บจก. ทัศน์ศิริ (THAT SIRI)	- ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 620 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 6.20 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
13. บจก. เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ (STCE)	- ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 784,476,000 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 78,447,600 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
14. บจก. เอเพ็กซ์ เอ็นเนอยี่ โซลูชั่น (APEX)	- ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 253,568,000 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 25,356,800 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
15. บจก. แทค เอ็นเนอยี่ (TAC)	- ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 1,990 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 19.90 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
16. บจก. เอสเอสยูที (SSUT)	- ดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าระบบ Co-generation กำลังการผลิตสูงสุด 120 MW และไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวมประมาณ 30 ตัน ต่อ

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ / ทุนจดทะเบียน
(SSUT) – ต่อ	ชั่วโมง มีจำนวน 2 โรงไฟฟ้า รวมเป็นกำลังการผลิตสูงสุด 240 MW และไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวมประมาณ 60 ตัน ต่อชั่วโมง โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปู (COD ครบเมื่อ 29 ธ.ค. 59) - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 2,919 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 29.19 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
17. บจก. พีพีทีซี (PPTC)	- ดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าระบบ Co-generation กำลังการผลิตสูงสุด 120 MW และไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวมประมาณ 30 ตัน ต่อชั่วโมงโรงไฟฟ้าตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง (COD เมื่อ 29 มี.ค.59) - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 1,484 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 14.84 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
18. Alternative Energies Kabushi Kaisha (AE-KK)	- เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในต่างประเทศ - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวนเงิน JPY 25,000,000 (อัตราแลกเปลี่ยน 0.294 บาท ต่อเยน เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 7.35 ล้านบาท)
19. Kurihara Godo Kaisha (GK1)	- ดำเนินโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 1 โครงการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค โครงการ Kurihara II ขนาดกำลังการผลิต 12.24 MW อัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ FIT หน่วยละ 36 เยน คาดว่าจะ COD ภายในไตรมาส 3/2562 - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวนเงิน JPY 30,000,000 (อัตราแลกเปลี่ยน 0.294 บาท ต่อเยน เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 8.82 ล้านบาท)
20. AE Power Godo Kaisha (GK2)	- ดำเนินโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 1 โครงการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค โครงการ Kurihara I ขนาดกำลังการผลิต 9.52 MW อัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ FIT หน่วยละ 40 เยน คาดว่าจะ COD ภายในไตรมาส 3/2561

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ / ทุนจดทะเบียน
(GK2) – ต่อ	- ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวนเงิน JPY 10,000,000 (อัตราแลกเปลี่ยน 0.294 บาท ต่อเยน เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 2.94 ล้านบาท)
21. Kyotemba Solar Godo Kaisha (GK3)	- ดำเนินโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 1 โครงการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค โครงการ Kyoto ขนาดกำลังการผลิต 9.99 MW ในเขตพื้นที่เมืองเกียวโต อัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ FIT หน่วยละ 32 เยน COD เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2559 - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวนเงิน JPY 19,010,000 (อัตราแลกเปลี่ยน 0.294 บาท ต่อเยน เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 5.59 ล้านบาท)
22. Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (GK4)	- ดำเนินโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 1 โครงการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค โครงการ Shichikashuku 1-2 ขนาดกำลังการผลิตรวม 3.465 อัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ FIT หน่วยละ 36 เยน คาดว่าจะ COD ภายในไตรมาส 3/2562 - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวนเงิน JPY 50,000 (อัตราแลกเปลี่ยน 0.294 บาท ต่อเยน เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 14,700 บาท)
23. Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company (PKS)	- ดำเนินโครงการ Solar Farm ที่จังหวัดฟูเยี้ยน สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม จำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 110.03 MW โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้า มีระยะเวลาขายไฟฟ้าให้กับ Electricity of Vietnam (“EVN”) เป็นเวลา 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้า (Feed in Tariff หรือ FIT) ที่ 0.0935 USD ต่อหน่วย (หรือประมาณ 3.11 บาท อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยที่ 33.270 บาท/1 USD อ้างอิงจากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ตุลาคม 2561) คาดว่าจะ COD ภายในเดือน มิถุนายน 2562 - ทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวนเงิน 500,000 ล้าน VND ทุนชำระแล้ว จำนวน 361,734 ล้านVND (Par 100,000VND / หุ้น) (อัตราแลกเปลี่ยน 0.1404 บาท/100VND เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 507.87 ล้านบาท)

โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท

(ข้อมูล ณ วันที่ 15 มีนาคม 2562)



การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญของบริษัท และบริษัทย่อย

ตามที่บริษัทฯ ได้ประกอบธุรกิจหลักเป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ และดำเนินธุรกิจโรงพิมพ์ในลักษณะครบวงจรโดยให้การบริการตั้งแต่ การวางแผนการผลิตจนกระทั่งเข้าเล่มเป็นสิ่งพิมพ์สำเร็จรูป ตั้งแต่ปี 2533

จนกระทั่งปี 2554 บริษัทฯได้ขยายธุรกิจเพิ่มในการพัฒนาและลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทดแทน โดยการเข้าซื้อหุ้นสามัญ และสิทธิเรียกร้อง ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของบริษัท ไอเฟค กรีน เพาเวอร์ พลัส จำกัด ซึ่งเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด และเปลี่ยนชื่ออีกครั้งเป็น บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) ในปี 2558 - 2560 EP ได้มีเพิ่มทุนจดทะเบียน ส่งผลให้ ณ ปัจจุบัน บริษัทฯถือหุ้นใน EP ร้อยละ 75

และในปลายปี 2561 บริษัทฯได้ขยายธุรกิจสิ่งพิมพ์เพิ่ม โดยการลงทุนเข้าซื้อหุ้นสามัญ บริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ในสัดส่วน 84.50% เพื่อรองรับการขยายธุรกิจสิ่งพิมพ์ไปยังผลิตภัณฑ์ประเภทกล่องลูกฟูก

สรุปรายละเอียดการลงทุนของบริษัทฯและบริษัทย่อย โดยสังเขป ดังนี้ : -

10 มกราคม 2555	บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญและสิทธิเรียกร้องของ บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด (BP) ในสัดส่วนร้อยละ 100 รวมเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 230 ล้านบาท
13 มกราคม 2555	บริษัทฯขายหุ้นสามัญและสิทธิเรียกร้องของ บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 24 คิดเป็นจำนวนหุ้นสามัญ 2,400,000 หุ้น ให้แก่บริษัท เซลทิค สแควร์ จำกัด (“CELTIC”) รวมเป็นจำนวนเงินที่เข้าร่วมลงทุนทั้งสิ้น 65.20 ล้านบาท บริษัทฯได้ลงทุนในโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 10 เมกะวัตต์ โดยลงทุนผ่าน บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด (BP) ซึ่งถือหุ้นใน บริษัท เจเคอาร์ พลังงาน จำกัด (JKR) และ บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด (RPV) ซึ่งเป็นบริษัทที่ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ และได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคโดย JKR มีขนาดกำลังการผลิตประมาณ 5 เมกะวัตต์ และ RPV มีขนาดกำลังการผลิตประมาณ 5 เมกะวัตต์
23 มกราคม 2555	บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด (BP) ฐานะผู้ว่าจ้าง ได้ลงนามใน “สัญญาจ้างเหมาก่อสร้างระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์” (Engineering Procurement and Construction Agreement : EPC) สำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ JKR และ RPV ขนาดกำลังการติดตั้งรวม 2 โครงการ ประมาณ 10 เมกะวัตต์ โดยมีคู่สัญญา คือ ผู้รับจ้างเหมาโครงการซึ่งเป็นบริษัทในต่างประเทศ ในฐานะผู้รับจ้าง (ผู้รับจ้างเหมาโครงการ เป็นผู้รับจ้างเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้กับ JKR และ RPV) โดยมีมูลค่าตามสัญญาจ้างเหมา สำหรับสองโครงการดังกล่าวเท่ากับ 770 ล้านบาท ติดตั้งระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ ก่อสร้าง และรับประกันความเสี่ยงต่างๆ ในระหว่างการก่อสร้างจนถึง เมื่อโครงการสามารถเริ่มดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบของ กฟภ. ได้
24 มกราคม 2555	บริษัทฯได้รับการสนับสนุนด้านสินเชื่อจาก ธนาคารกสิกรไทย และ ธนาคารไอซีบีซี ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ให้แก่ BP โดยผ่านการลงทุนในโครงการของ JKR และ RPV ในมูลค่าวงเงินสินเชื่อระยะยาว 735.23 ล้านบาท วงเงินสินเชื่อระยะยาว มีกำหนดเวลาในการจ่ายชำระคืน ภายใน 9.5 ปี (รวมระยะเวลาปลอดการจ่ายชำระคืนเงินต้น 6 เดือน) นับจากวันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (COD) กับ กฟภ.
15 ตุลาคม 2555	โรงไฟฟ้าบ่อพลอย อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี ขนาดกำลังการผลิตรวม 10 เมกะวัตต์ ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

26 พฤศจิกายน 2555	บริษัทฯอนุมัติให้บริษัทย่อย คือ บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) เข้าซื้อหุ้นสามัญของ บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด (AQUATIS) ในสัดส่วนร้อยละ 100 จาก Sungen Investments Holding Limited จำนวนเงิน 15.00 ล้านบาท โดย AQUATIS ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.97 ในบริษัท ลพบุรี โซล่า จำกัด (LOPBURI) ซึ่ง LOPBURI มีสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ปริมาณพลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์สูงสุด 5 เมกะวัตต์ - LOPBURI ซื้อที่ดิน ตั้งอยู่ที่ ตำบลวังขอนขว้าง อำเภอโคกสำโรง จังหวัดลพบุรี โฉนดเลขที่ 31225, 31226, 31227, 33356, 33357 รวม 5 แปลง เนื้อที่รวม 119.55 ไร่ จำนวนเงิน 35.00 ล้านบาทจาก Sungen (Thailand) Company Limited - LOPBURI ลงนามในสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ โดยว่าจ้าง Sungen International Limited และ Sungen (Thailand) Company Limited เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ มีมูลค่าการก่อสร้าง จำนวนเงิน 471.30 ล้านบาท - บริษัทฯ อนุมัติการจัดหาแหล่งเงินทุน และลงนามในสัญญาสินเชื่อ เอกสารหลักประกัน เอกสารทางการเงินอื่น ๆ และเอกสารสัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดในการจัดหาแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการได้มาซึ่งสินทรัพย์
11 พฤศจิกายน 2556	เพื่อเป็นการปรับโครงสร้างธุรกิจและการถือหุ้นของกลุ่มโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ คณะกรรมการบริษัทฯอนุมัติให้ บริษัทฯเข้าซื้อหุ้น บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด (AQUATIS) จำนวน 13,999,998 หุ้น ราคาพาร์ 10.00 บาท ในราคาซื้อหุ้นละ 11.22 บาท จาก บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 157.08 ล้านบาท และมีกำไรจากการจำหน่ายจำนวนเงิน 2.16 ล้านบาท และที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 4/2556 เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2556 มีมติอนุมัติให้ EPCOG ประกอบธุรกิจพลังงานด้าน Solar Roof , Bio-Mass, Bio Gas, Wind และพลังงานทางเลือกอื่นๆ EPCOG ลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดบนหลังคา (“Solar PV Rooftop”) EPCOG ซึ่งได้ดำเนินการยื่นแบบคำขอฯ ทั้งสิ้นจำนวน 12 โครงการ แต่ได้รับการคัดเลือกจำนวน 8 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 1.5 เมกะวัตต์
10 มกราคม 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) จัดตั้ง บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (EPCOE) และ EPCOE ได้มีการลงนามในสัญญาแต่งตั้ง บริษัท พรีเมียร์ โซลูชั่น จำกัด เป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ขนาด 23 MW ในเขตพื้นที่ คูริฮาร่า จังหวัดมิยากิ ประเทศญี่ปุ่น ซึ่งมี

10 มกราคม 2557 (ต่อ)	ใบอนุญาตขายไฟฟ้าผลิตจากโซล่าร์เซล ไม่เกิน 10 MW (AC) ที่ราคา 40 เยนต่อหน่วย เป็นเวลา 20 ปี และ 13 MW (AC) ที่ราคา 36 เยนต่อหน่วยเป็นเวลา 20 ปี บนพื้นที่ขนาด 410,172 ตารางเมตร หรือ 256.36 ไร่ โดยมีมูลค่าตามสัญญา 607,500,000 เยน (อัตราแลกเปลี่ยน 0.32 เทียบเท่าเงินบาทโดยประมาณ 194.40 ล้านบาท) ซึ่งรวมที่ดินและใบอนุญาตต่างๆ ครบถ้วน ทั้งนี้ยังไม่รวมค่าก่อสร้างซึ่งจะเสนอพิจารณาอนุมัติในอนาคตต่อไป
4 กุมภาพันธ์ 2557	โรงไฟฟ้าลพบุรี ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
3 มีนาคม 2557	คณะกรรมการบริษัทฯอนุมัติให้ บริษัทฯเข้าซื้อหุ้น บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด (BP) ในสัดส่วนร้อยละ 24 คิดเป็นมูลค่ารวม 137.06 ล้านบาท
11 เมษายน 2557	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 3/2557 เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2557 ได้มีมติจัดตั้งบริษัทย่อยในต่างประเทศ ดังนี้ 1. Solar Power Management Co., Ltd. (HK Co.) บริษัทตั้งอยู่ในประเทศฮ่องกง ดำเนินธุรกิจเพื่อเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในต่างประเทศ 2. โดย บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด (“SPM(TH)”) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 (โดย EPCO ถือหุ้นทางอ้อมใน SPM(TH) ในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยถือผ่าน บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อบริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด)) 3. Alternative Energies Kabushi Kaisha (Jpn Co.) บริษัทตั้งอยู่ในประเทศญี่ปุ่น ดำเนินธุรกิจเพื่อเข้าถือหุ้นในบริษัทที่ลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น โดย Solar Power Management Co., Ltd. (HK Co.) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 4. Kurihara Godo Kaisha (Jpn Co.) บริษัทตั้งอยู่ในประเทศญี่ปุ่น ดำเนินธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น โดย Alternative Energies Kabushi Kaisha (Jpn Co.) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 5. AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.) บริษัทตั้งอยู่ในประเทศญี่ปุ่น ดำเนินธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น โดย Alternative Energies Kabushi Kaisha (Jpn Co.) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100
18 กันยายน 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดบนหลังคา (“Solar PV Rooftop”) จำนวน 5 โครงการ ตั้งอยู่ที่ อ.กิ่งบางเสาธง จ.สมุทรปราการ โดยมีขนาดกำลังการผลิตรวม 1,071.88 กิโลวัตต์ ให้กับการไฟฟ้านครหลวง

13 มีนาคม 2558	เพื่อเป็นการจัดโครงสร้างกลุ่มบริษัทที่ดำเนินธุรกิจพลังงาน และเพื่อเตรียมการให้บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด ยื่นจดทะเบียนเป็นบริษัทรับอนุญาตในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติให้บริษัทฯขายหุ้นสามัญทั้งหมดของ บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด (AQUATIS) จำนวน 13,999,998 หุ้น ราคาพาร์ 10.00 บาท ในราคาขายหุ้นละ 11.23 บาท ขายหุ้นสามัญ ของบริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) จำนวน 9,999,997 หุ้น ราคาพาร์ 10.00 บาท ในราคาขายหุ้นละ 10.00 บาท และขายหุ้นสามัญ ของบริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ จำกัด (SPM-TH) จำนวน 9,999,997 หุ้น ราคาพาร์ 10.00 บาท ในราคาขายหุ้นละ 10.00 บาท ให้แก่ บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด (BP) รวมมูลค่าขายเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 227.22 ล้านบาท และมีกำไรจากการขายรวมเป็นจำนวนเงิน 0.14 ล้านบาท
30 เมษายน 2558	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดบนหลังคา (“Solar PV Rooftop”) เพิ่มอีกจำนวน 2 โครงการ ตั้งอยู่ที่ เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ ขนาดกำลังการผลิตรวม 301.84 กิโลวัตต์ ให้กับการไฟฟ้านครหลวง
10 มิถุนายน 2558	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดบนหลังคา (“Solar PV Rooftop”) เพิ่มอีกจำนวน 1 โครงการ ตั้งอยู่ที่ เขตจตุจักร กรุงเทพฯ ขนาดกำลังการผลิตรวม 129.36 กิโลวัตต์ ให้กับการไฟฟ้านครหลวง
9 ตุลาคม 2558 , **13 ตุลาคม 2558**	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 5/2558 เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2558 และ ครั้งที่ 6/2558 เมื่อวันที่ 13 ตุลาคม 2558 ได้มีมติอนุมัติเข้าทำรายการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 5 โครงการ ได้แก่ โครงการ Kyoto, โครงการ Genbi และ โครงการ Shirakata 1-3 ที่ประเทศญี่ปุ่น ขนาดกำลังการผลิตรวม 25.326 เมกะวัตต์ โดยมีมูลค่ารวมของโครงการประมาณ 2,472.75 ล้านบาท (หรือ 8,215.12 ล้านเยน อ้างอิงอัตราแลกเปลี่ยนที่ 0.301 บาทต่อเยน) ถ้ามีค่าใช้จ่ายที่อาจเกิดขึ้น ประมาณว่าเพิ่มขึ้นแล้วไม่เกินจำนวนเงินทั้งสิ้น 2,500 ล้านบาท
12 พฤศจิกายน 2558	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 7/2558 เมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2558 ได้มีมติจัดตั้งบริษัทย่อย Kyotemba Solar Godo Kaisha (เดิมชื่อ Green Partner Godo Kaisha) บริษัทตั้งอยู่ในประเทศญี่ปุ่น ดำเนินธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น โดย Alternative Energies Kabushi Kaisha (Jpn Co.) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100

14 ธันวาคม 2558	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 8/2558 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด (BP) ดำเนินการดังนี้ 1. แปรสภาพบริษัทจำกัด เป็นบริษัทมหาชนจำกัด 2. เปลี่ยนชื่อ จากเดิม บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด เป็นบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) 3. เปลี่ยนแปลงมูลค่าที่ตราไว้ จากเดิมมูลค่าหุ้นละ 10 บาท เป็นมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท 4. เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จากเดิม 720,000,000 บาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่ 900,000,000 บาท โดยเป็นทุนหุ้นสามัญจำนวน 9,000,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท 5. ให้บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ออกและเสนอขายตราสารหนี้ระยะสั้นประเภทตั๋วแลกเงินระยะสั้นประเภทตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bill of exchange : B/E) โดยมีมูลค่าคงค้างไม่เกิน 1,000 ล้านบาท ขณะใดขณะหนึ่ง 6. ให้บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ออกและเสนอขายหุ้นกู้ในวงเงินไม่เกิน 2,000 ล้านบาท
25 ธันวาคม 2558	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 9/2558 เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2558 ได้มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัทย่อย คือ บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (EE) บริษัทตั้งอยู่ในประเทศไทย เพื่อดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการรับเหมาก่อสร้างและการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดย บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อ บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด) เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 75 และดำเนินจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทฯ ที่กรมพัฒนาธุรกิจเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 7 มกราคม 2559
10 กุมภาพันธ์ 2559	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 1/2559 ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญดังนี้ 1. ขยายวงเงินการออกและเสนอขายตราสารหนี้ประเภทตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bill of Exchange : B/E) ของ EPCO จากเดิมมูลค่าคงค้างรวมไม่เกิน 500 ล้านบาท เป็นมูลค่าคงค้างรวมไม่เกิน 1,000 ล้านบาท 2. ให้จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยจำนวน 3,000 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นหลังเพิ่มทุน โดยจัดสรรแบบเฉพาะเจาะจง ในราคาหุ้นละ 0.25 บาท คิดเป็นมูลค่า 750 ล้านบาท

8 มิถุนายน 2559	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 4/2559 ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญดังนี้ 1. อนุมัติการเข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อย บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) ในการเข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้น ระหว่าง EP กับ บริษัท ปรีดา ปราโมทย์ จำกัด กับ บริษัท เอ็กซ์เซลลิ้งค์ จำกัด จำนวน 3,635,800 หุ้น 2. อนุมัติการเข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อย บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) ในการเข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้น ระหว่าง EP กับ บริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด กับ บริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอร์ยี่ โซลูชั่น จำกัด จำนวน 9,875,000 หุ้น 3. อนุมัติการเข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อย บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) ในการเข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้น ระหว่าง EP กับ บริษัท เอสทีซี กรีน จำกัด จำนวน 3,100,000 หุ้น 4. อนุมัติยกเลิกการเข้าทำสัญญาพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเทศญี่ปุ่น Genbi Project 10 MW และ Shirakata Project 1-3 = 5.336 MW. รวม 4 โครงการ = 15.336 MW ของบริษัทย่อยและให้นำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อรับทราบต่อไป
15 สิงหาคม 2559	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 6/2559 ได้มีมติอนุมัติให้เข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อยทางอ้อม บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด (AQU) ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในพื้นที่ของสหกรณ์การเกษตรเมืองปราจีนบุรี จำกัด ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์
18 พฤศจิกายน 2559	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 8/2559 ได้มีมติที่สำคัญดังนี้ 1. อนุมัติการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเทศญี่ปุ่น Mimata Project ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ ของบริษัทย่อย 2. อนุมัติการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเทศญี่ปุ่น Shichikashuku Project 1-2 ขนาดกำลังการผลิตรวม 3.465 MW ของบ.ย่อย
21 พฤศจิกายน 2559	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น โครงการ Kyoto ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์
14 ธันวาคม 2559	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 9/2559 ได้มีมติที่ให้เข้าทำรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของ EP การเข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นบริษัท ทัศน์ศิริ จำกัด ระหว่าง บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) กับ บริษัท พีพีจีอาร์ จำกัด

14 ธันวาคม 2559 (ต่อ)	จำนวน 3,099,998 หุ้น ในมูลค่าหุ้นละ 164.33 บาท รวมเป็นจำนวนเงิน 509,422,671.34 บาท คิดเป็นร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียน
19 มกราคม 2560	AEKK ได้ทำสัญญาซื้อหุ้นของ Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (GK4) ในประเทศญี่ปุ่นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน เป็นเงิน 50,000 เยน จากผู้ถือหุ้นเดิมมูลค่าตามสัญญา 410.42 ล้านเยน ซึ่ง GK4 เป็นผู้ได้รับสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 2 โครงการ สัญญาดังกล่าวได้รวมสิทธิในการผลิตไฟฟ้า และใบอนุญาตต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Fit) มูลค่า 314.37 ล้านเยน (คิดเป็น 95.44 ล้านบาท) รวมถึงสิทธิในที่ดินมูลค่า 96 ล้านเยน (คิดเป็น 95.44 ล้านบาท)
23 มกราคม 2560	AE-KK ได้โอนหุ้นทั้งหมดของ GK3 ให้แก่ Kyotamba Solar Holding Ippan Shadan Houjin เพื่อให้เป็นไปตามโครงสร้างทางกฎหมายของประเทศญี่ปุ่น
1 กุมภาพันธ์ 2560	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น โครงการ Kyoto ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์
21 กุมภาพันธ์ 2560	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 1/2560 ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญดังนี้ 1. อนุมัติให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นใน บจก.ทัศน์ศิริ เพิ่มเติมจากผู้ถือหุ้นเดิมอีก จำนวน 3,099,998 หุ้น โดยที่มูลค่าตามสัญญา 509.42 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้น สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทดังกล่าวคิดเป็นร้อยละ 99.99 และสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมในบจก.เอสเอสยูที คิดเป็นร้อยละ 20 ของทุนจดทะเบียนของบริษัทดังกล่าว 2. อนุมัติให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นใน บจก. เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (STCE) จำนวน 78,447,600 หุ้น ในราคาหุ้นละ 16.433 บาท เป็นเงิน 1,289.13 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบจก. แทค เอ็นเนอยี่ (TAC) คิดเป็นร้อยละ 39.60 ของทุนจดทะเบียน และเพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท เอสเอสยูที จำกัด (SSUT) เพิ่มอีกร้อยละ 15.84 ของทุนจดทะเบียน และเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท พีพีทีซี จำกัด (PPTC) ร้อยละ 19.80 ของทุนจดทะเบียน 3. อนุมัติให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นในบจก.เอเพ็กซ์ เอ็นเนอยี่ โซลูชั่น (APEX) จำนวน 20,602,400 หุ้น ในราคาหุ้นละ 16.433 บาท เป็นเงิน 338.56 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 81.25 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด (TAC) คิดเป็นร้อยละ 10.40 ของทุนจดทะเบียน และเพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท

21 กุมภาพันธ์ 2560 (ต่อ)	เอสเอสยูที จำกัด (SSUT) เพิ่มอีกร้อยละ 4.16 ของทุนจดทะเบียน และเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท พีพีทีซี จำกัด (PPTC) ร้อยละ 5.20 ของทุนจดทะเบียน 4. อนุมัติให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นในบจก.พีพีทีซี (PPTC) จำนวน 3,635,800 หุ้น ในราคาหุ้นละ 142.33 บาท เป็นเงิน 517.49 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้น EP มีสัดส่วนการถือหุ้นทางตรงในบริษัทดังกล่าวคิดเป็นร้อยละ 24.50 และสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมผ่าน บริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด (TAC) คิดเป็นร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว
15 พฤษภาคม 2560	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 5/2560 ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญดังนี้ 1. อนุมัติให้ EP ซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด จากบริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด จำนวน 19,999,997 หุ้น ในราคาทุน รวมเป็นเงิน 119.99 ล้านบาท สัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อจัดโครงสร้างการถือหุ้นใหม่ให้เกิดความชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ 2. อนุมัติให้ SPM-TH จำหน่ายเงินลงทุนในหุ้นสามัญทั้งหมดของ Solar Power Management Co., Ltd. (HK Co.) “SPM-HK” จำนวน 4,007,500 หุ้น ในราคาหุ้นละ 1.05 ดอลลาร์ฮ่องกง รวมเป็นเงิน 4.21 ล้านดอลลาร์ฮ่องกง เพื่อปรับโครงสร้างการจัดการใหม่ ให้สอดคล้องกับการบริหารงานของกลุ่ม
28 มิถุนายน 2560	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 6/2560 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ลงนามในสัญญาสนับสนุนทางการเงินโดยผู้ถือหุ้น (Equity Contribution and Shareholders Support Agreement) ในฐานะเป็นผู้สนับสนุนหลักใหม่ (The New Major Sponsor) และบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“EP” หรือ “บริษัทย่อย”) ในฐานะผู้ถือหุ้นใหม่ (The New Shareholder) เพื่อประกอบสัญญาเงินกู้ (Facility Agreement) ของบริษัท พีพีทีซี จำกัด (“PPTC” หรือ “บริษัทร่วมทางตรงและบริษัทร่วมอ้อม”) ในสัดส่วนร้อยละ 49.50 โดยจะต้องมีการจัดทำสัญญาเพิ่มเติมภายใต้สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาสินเชื่อ ครั้งที่ 3
11 กันยายน 2560	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 8/2560 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ลงนามในสัญญาSponsor Undertaking ในฐานะเป็นผู้สนับสนุนโครงการ เพื่อประกอบสัญญาเงินกู้ของบริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศญี่ปุ่น [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) (“AEKK”)
18 ตุลาคม 2560	ได้มีการยกเลิก TK Agreement ระหว่าง EPCO-E กับ GK3 ฉบับลงวันที่ 1 เมษายน 2559 และได้ทำสัญญาใหม่ เมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2560 แทนฉบับเดิม ซึ่ง

18 ตุลาคม 2560 (ต่อ)	เนื้อหาหลักคือการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนผลตอบแทน จากเดิมคือสัดส่วนร้อยละ 97 : 3 เป็นร้อยละ 98 : 2 และสัดส่วนการจ่ายเงินลงทุนจากเดิม 648.95 ล้านเยน (ซึ่งจ่ายชำระเงินลงทุนแล้วจำนวน 50 ล้านเยน เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2559) เป็น 931 ล้านเยน ทั้งนี้ EPCO-E ได้รับคืนเงินลงทุนจาก GK3 ตามสัญญาฉบับเดิมที่ยกเลิก จำนวน 50 ล้านเยน และจ่ายเงินลงทุนตามสัดส่วนของสัญญาฉบับใหม่จำนวน 931 ล้านเยน
5 กุมภาพันธ์ 2561	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 1/2561 มีมติอนุมัติแผนการเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) ต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) และแผนการนำหุ้นของ EP จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (Spin Off) โดยจำนวนหุ้นสามัญที่ออกใหม่ที่จะเสนอขายต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรกของ EP จะมีสัดส่วนร้อยละ 20 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ EP ภายหลังการเพิ่มทุน และบริษัทฯ จะยังคงเป็นผู้ถือหุ้นที่มีอำนาจควบคุมใน EP ในสัดส่วนร้อยละ 60 ของทุนจดทะเบียนภายหลังการเพิ่มทุน
13 กุมภาพันธ์ 2561	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 2/2561 มีมติอนุมัติสัดส่วนจำนวนหุ้นสามัญที่ออกใหม่ของ บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) ที่จะจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทที่มีสิทธิจองซื้อหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ (Pre-emptive Rights) ในอัตราไม่เกินร้อยละ 35 ของจำนวนหุ้นสามัญที่ออกใหม่ของ EP ที่จะเสนอขายต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก
6 มีนาคม 2561	EP ได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ จากเดิม 12,000,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท เป็น 2,400,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท และเพิ่มทุนหุ้นสามัญอีกจำนวน 600,000,000 หุ้น รวมเป็นทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 3,000,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท เป็นทุนชำระแล้ว 2,400,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท รวมเป็นทุนชำระแล้วทั้งสิ้น 1,200,000,000 บาท
19 กันยายน 2561	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 10/2561 ได้มีมติอนุมัติให้ บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) (SPM) เข้าลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company (PKS) ที่เรียกชำระแล้ว และสัญญาพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดฟูเยี้ยน สาธารณรัฐสังคมเวียดนาม จำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 99.216 เมกะวัตต์ โดย PKS มีสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับ Electricity of Vietnam (EVN) ระยะเวลา 25 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้า (FIT) ที่ 0.0935 USD ต่อหน่วย (หรือประมาณ 3.07 บาท อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยที่ 32.7873 บาท/1 USD อ้างอิงจากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 18 กันยายน 2561) เป็นระยะเวลา 20 ปี และอีก 5 ปีสุดท้าย อัตรารับซื้อไฟฟ้าเป็นไปตามราคาตลาด

31 ตุลาคม 2561	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 11/2561 ได้มีมติอนุมัติให้ Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company (PKS) ดำเนินการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดฟูเยี้ยน สาธารณรัฐสังคมเวียดนาม (“โครงการ PKS”) จำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 99.216 เมกะวัตต์ และอนุมัติให้บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) (SPM) เข้าทำบันทึกข้อตกลงลงทุนร่วมกันในโครงการ PKS โดย SPM ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65 กับบริษัท คอมมิวนิเคชั่น แอนด์ ซิสเต็มส์ โซลูชั่น จำกัด (มหาชน) (CSS) ในสัดส่วนร้อยละ 25 และหุ้นส่วนที่เหลือโดย Nam Viet Hung Investment Corporation) (NVH) และกรรมการ 1 ท่านของ NVH ถือหุ้นรวมกันในสัดส่วนร้อยละ 10
12 ธันวาคม 2561	ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EPCO ครั้งที่ 13/2561 ได้มีมติอนุมัติให้เข้าลงทุนซื้อหุ้นสามัญ บริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด (WPS) ซึ่งเป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับการพิมพ์หนังสือ และวารสารต่างๆ จำนวน 42,250,000 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 84.50 โดยซื้อจาก บริษัท เนชั่น มัลติมีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (NMG) ในราคาหุ้นละ 9.645 บาท เป็นเงิน 407.50 ล้านบาท และได้รับโอนหุ้น WPS เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2561 จึงส่งผลให้ WPS เป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ

ข้อมูลทั่วไปของบริษัทย่อย

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) ได้ลงทุนในบริษัทย่อยทั้งทางตรง และทางอ้อม ปัจจุบันมีบริษัทย่อย ดังนี้

1. บริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด (WPS) ในฐานะบริษัทย่อยโดยตรง ซึ่ง EPCO ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 84.50% (EPCO ซื้อหุ้นสามัญ WPS จาก บริษัท เนชั่น มัลติมีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2561) ก่อตั้งเมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2548 ด้วยทุนจดทะเบียน 500 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 50,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบกิจการโรงพิมพ์ รับพิมพ์สิ่งพิมพ์ทุกชนิด ตั้งอยู่ที่อำเภอบางบ่อ จังหวัดสมุทรปราการ โดยมีผู้ถือหุ้น ดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 18 ธันวาคม 2561

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)	42,250,000	84.50
2	นางสุภา หงษ์ทอง	625,000	1.25
3	บริษัท อักษรสมบัติ จำกัด	5,000,000	10.00
4	นายวรสิทธิ เทวอักษร	250,000	0.50
5	นายสุรพล เทวอักษร	1,000,000	2.00
6	บริษัท กิเลน การพิมพ์ จำกัด	625,000	1.25
7	บมจ. อัมรินทร์ พริ้นติ้ง แอนด์ พับลิชชิ่ง	250,000	0.50
รวม		**50,000,000**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัทมีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นายวีระ เหล่าวิทวัส
3. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
4. นายธิติพันธ์ พิสุทธิ์ธนกาญจนา
5. นายตะวัน เทวอักษร
6. นายวรสิทธิ เทวอักษร
7. นางสาวสุภา หงษ์ทอง

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ นายยุทธ ชินสุภัคกุล , นายวีระ เหล่าวิทวัส, นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล และ นายธิติพันธ์ พิสุทธิ์ธนกาญจนา กรรมการสองในสี่คนนี้ลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

<u>โครงสร้างรายได้</u>

หน่วย : พันบาท

	ปี 2561	%	ปี 2560	%
รายได้จากการขาย	181,965	46.39	192,110	95.37
กลับรายการค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	202,030	51.50	376	0.19
รายได้อื่น	8,244	2.11	8,933	4.44
รวม	**392,239**	**100**	**201,419**	**100**

2. บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) (เดิมชื่อ บริษัท บ่อพลอย โซล่าร์ จำกัด โดยเปลี่ยนชื่อ และแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชน เมื่อวันที่ 7 มกราคม 2559) ในฐานะบริษัทย่อยโดยตรง ซึ่ง EPCO ถือหุ้นอัตราร้อยละ 100 (EPCO ซื้อหุ้นสามัญเพิ่มในสัดส่วนร้อยละ 24 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2557 จากบริษัท เจน-เนอรัล เอนจิเนียริ่ง จำกัด (มหาชน)) ก่อตั้งเมื่อวันที่ 21 กันยายน 2553 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 50,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 5,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และได้จดทะเบียนเพิ่มทุนและเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นเรื่อยมา โดยมีทุนจดทะเบียน ณ 31 ธันวาคม 2559 ทั้งสิ้นจำนวน 12,000,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.10 บาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น จำนวน 1,200,000,000 บาท

เมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2561 EP ได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ จากเดิม 12,000,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท เป็น 2,400,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท และเพิ่มทุนหุ้นสามัญอีกจำนวน 600,000,000 หุ้น รวมเป็นทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 3,000,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท เป็นทุนชำระแล้ว 2,400,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท รวมเป็นทุนชำระแล้วทั้งสิ้น 1,200,000,000 บาท โดยมีรายชื่อผู้ถือหุ้นดังนี้

<u>รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 5 มีนาคม 2562</u>

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)	1,799,999,920	75.00
2	นายนิวัตน์ แจ้งอริยวงศ์	94,000,000	3.92

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น		จำนวนหุ้น	ร้อยละ
3	นางสาวฐานุตรา	สื่อวีระชัย	50,000,000	2.08
4	PLANET ENERGY HOLDINGS PTE. LTD.		50,000,000	2.08
5	นางอรพิน	พิพัฒน์วิไลกุล	49,000,000	2.04
6	บมจ.แมกซ์ เมทัล คอร์ปอเรชั่น		46,000,000	1.92
7	นายสุภชัย	สถิตย์วิมล	40,000,000	1.67
8	ร.ท. วโรดม	สุจริตกุล	34,000,000	1.42
9	นายโกมล	วงศ์พรเพ็ญภาพ	32,000,000	1.33
10	นายโชคดี	วิศาลสิงห์	30,000,000	1.25
11	นางสาวศุภลักษณ์	เศษธะพานิช	20,000,000	0.83
12	นายภักดี	ศุทธาวุฒิวงศ์	20,000,000	0.83
13	นายวินัย	เลาหประสิทธิ์	20,000,000	0.83
14	นายพยุงศักดิ์	พัวพันธ์กุล	20,000,000	0.83
15	Miss SHI YAT TING YVONNE		20,000,000	0.83
16	นายอยุทธ์	พจน์อนันต์	12,000,000	0.50
17	นายวิกรานต์	ก่อเกียรติสิริ	10,000,000	0.42
18	นางสิริการย์	เจริญสหายานนท์	7,000,000	0.29
19	นายสมัคร	มาลีวรรณ	7,000,000	0.29
20	นายวรททิพ	ทวีวัฒน์	7,000,000	0.29
21	นายศักดิ์ชัย	ยอดวานิช	6,000,000	0.25
22	นายกีรติ	หาญอนันทสุข	5,400,000	0.23
23	นางสาวสุรัสวดี	ตรีโลจน์วงศ์	4,000,000	0.17
24	นายวิศิษฎ์สัณห์	จันทรวิเชียร	4,000,000	0.17
25	นายปาณกาจ	สุธาธรรม	3,000,000	0.13
26	นางสาวกิ่งการะเกด	ชื่นฤทัยในธรรม	2,500,000	0.10
27	นายธวัชชัย	แก้วคงคา	2,000,000	0.08
28	นายชนินทร์	รุ่งธนเกียรติ	2,000,000	0.08
29	นายศุทธิชัย	บุนนาค	1,820,000	0.08
30	นางสาวอุบลวรรณ	โชติวงศ์	200,000	0.01

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น		จำนวนหุ้น	ร้อยละ
31	นายสุวิทย์	วังพัฒนมงคล	200,000	0.01
32	นายเกรียงศักดิ์	เทพผดุงพร	200,000	0.01
33	นายพงษ์ชัย	ชัยมาตรกิจ	200,000	0.01
34	นายรังสฤษดิ์	ลักษิตานนท์	200,000	0.01
35	นายกฤษดา	โสภา	100,000	-
36	นายวรวินทร์	ชมพูนุชธานินทร์	100,000	-
37	นายภวัต	เรืองเดชวรชัย	80,000	-
38	นายยุทธ	ชินสุภัคกุล	20	-
39	นางสาวรุ่งระวี	เอี่ยมพงษ์ไพฑูรย์	20	-
40	นางสุมาลี	อ่องจริต	20	-
41	นางชวนพิศ	ฉายเหมือนวงศ์	20	-
รวม			**2,400,000,000**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นางสาวอรอร อัครเศรณี
3. นางชวนพิศ ฉายเหมือนวงศ์
4. นางสาวรุ่งระวี เอี่ยมพงษ์ไพฑูรย์
5. นายสมชาย คูวิจิตรสุวรรณ
6. นายกมล รัตนไชย
7. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
8. นายแดน ชินสุภัคกุล
9. นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์
10. นายบุญชัย โสวรรณวณิชกุล
11. นายอำนวย ปรีมนวงศ์
12. นายภูมิวัฒก์ นันทวณิชย์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2561	%	ปี 2560 (ปรับปรุงใหม่)	%	ปี 2559 (ปรับปรุงใหม่)	%
รายได้เงินปันผล	96,266	66.00	145,549	67.26	153,963	74.41
รายได้ค่าการจัดการ	18,606	12.76	17,904	8.27	13,800	6.67
ดอกเบี้ยรับ, อื่น ๆ	30,987	21.24	52,945	24.47	39,142	18.92
รวม	**145,859**	**100.00**	**216,398**	**100.00**	**206,905**	**100.00**

3. บริษัท เจเคอาร์ พลังงาน จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท เจเคอาร์ พลังงาน จำกัด (JKR) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม ซึ่ง RPV ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 14 ตุลาคม 2553 ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ต่อมาได้จดทะเบียนเพิ่มทุน ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 125,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 1,250,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด 5 เมกะวัตต์ ที่อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี โดย JKR ได้สิทธิในการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี โดยเริ่มการขายไฟฟ้ามาตั้งแต่เดือน 15 ตุลาคม 2555 ถึงปัจจุบัน และได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนแห่งประเทศไทย (BOI) ในการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามระเบียบของ BOI เป็นระยะเวลา 8 ปีนับจากวันที่เริ่มมีรายได้ และได้รับการลดหย่อน ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้ในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติเป็นระยะเวลาอีก 5 ปีหลังจากการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล โดยมีผู้ถือหุ้น ดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2562

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด	1,249,880	99.99
2	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	10	0.001
3	นางสุมาลี อ่องจริต	10	0.001
4	นายจรัล รัตนโชตินันท์	25	0.002
5	นายกิติพงษ์ รัตนโชตินันท์	25	0.002
6	นายกิตติชัย รัตนโชตินันท์	25	0.002
7	นายไชยนันท์ รัตนโชตินันท์	25	0.002
รวม		**1,250,000**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นางชวนพิศ ฉายเหมือนวงศ์
3. นางสาวรุ่งระวี เอี่ยมพงษ์ไพฑูรย์
4. นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์
5. นายวีระ เหล่าวิทวัส
6. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
7. นายภูมิวัฒก์ นันทวณิชย์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

<u>โครงสร้างรายได้</u>

หน่วย : พันบาท

	ปี 2561	%	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า	94,706	96.50	100,410	97.76	105,697	96.50
รายได้จากการขายคาร์บอนเครดิต	2,757	2.81	2,000	1.95	3,228	2.95
รายได้อื่น	674	0.69	299	0.29	603	0.55
รวม	**98,137**	**100**	**102,709**	**100**	**109,528**	**100**

4. บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด (RPV) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย ซึ่ง EP ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2551 ด้วยทุนจดทะเบียน 5,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ต่อมาได้จดทะเบียนเพิ่มในปี 2559 และ ปี 2560 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 587,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 5,870,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด 5 เมกะวัตต์ ที่อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี โดย RPV ได้สิทธิในการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี โดยเริ่มขายไฟฟ้ามาตั้งแต่เดือน 15 ตุลาคม 2555 ถึงปัจจุบัน และได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนแห่งประเทศไทย (BOI) ในการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามระเบียบของ BOI เป็นระยะเวลา 8 ปีนับจากวันที่เริ่มมีรายได้ และได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้ในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติเป็นระยะเวลาอีก 5 ปี หลังจากการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล โดยมีผู้ถือหุ้น ดังนี้

<u>รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2562</u>

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	5,869,480	99.99
2	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	10	-
3	นางสุมาลี อ่องจริต	10	-
4	นายจรัล รัตนโชตินันท์	500	0.01
รวม		**5,870,000**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นางชวนพิศ ฉายเหมือนวงศ์
3. นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์
4. นายวีระ เหล่าวิทวัส
5. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
6. นายภูมิวัฒก์ นันทวณิชย์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

<u>โครงสร้างรายได้</u>

หน่วย : พันบาท

	ปี 2561	%	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า	93,085	53.83	99,975	97.70	106,424	96.31
รายได้จากการขายคาร์บอนเครดิต	2,757	1.59	2,000	1.96	3,228	2.92
รายได้เงินปันผล	72,372	41.85	-	-	-	-
รายได้อื่น	351	2.73	351	0.34	852	0.77
รวม	**102,326**	**100.00**	**102,326**	**100.00**	**110,504**	**100.00**

5. บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (EPCOG) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม ซึ่ง RPV ถือหุ้นอัตราร้อยละ 99.99 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2554 ด้วยทุนจดทะเบียน 100,000,000 บาท

แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 10,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ปลายปี 2556 ได้เริ่มลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Roof) จำนวน 8 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 1.5 เมกะวัตต์ ซึ่งเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้านครหลวงแล้ว จำนวน 5 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 1.07 เมกกะวัตต์ ตั้งแต่วันที่ 18 กันยายน 2557 และอยู่ระหว่างการดำเนินการอีกจำนวน 3 โครงการ โดยมีผู้ถือหุ้น ดังนี้

<u>รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2562</u>

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด	9,999,997	99.99
2	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	1	-
3	นางสุมาลี อ่องจริต	1	-
4	นางชวนพิศ ฉายเหมือนวงศ์	1	-
รวม		**10,000,000**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นางประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
3. นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์
4. นายภูมิวัฒก์ นันทวณิชย์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกัน และประทับตราสำคัญของบริษัท

<u>โครงสร้างรายได้</u>

หน่วย : พันบาท

	ปี 2561	%	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า (Solar Roof)	13,473	17.70	14,155	53.18	14,679	88.39
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	1,959	2.57	1,914	7.19	-	-
รายได้ค่าก่อสร้าง	58,366	76.69	8,136	30.57	-	-
รายได้ค่า O&M และบริหารจัดการ	49	0.06	-	-	-	-
รายได้อื่น	2,266	2.98	2,410	9.06	1,927	11.61
รวม	**76,113**	**100.00**	**26,616**	**100.00**	**16,606**	**100.00**

6. บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด (Aquatist) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย RPV ถือหุ้น ในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2553 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 5,000,000 บาท แบ่งเป็น หุ้นสามัญ จำนวน 500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ต่อมาจดทะเบียนเพิ่มทุนในปี 2559 และ ปี 2560 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 200,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 20,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีผู้ถือหุ้น ดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2562

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด	19,999,998	99.99
2	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	1	0.005
3	นางสุมาลี อ่องจริต	1	0.005
รวม		**20,000,000**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นางชวนพิศ ฉายเหมือนวงศ์
3. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
4. นายวีระ เหล่าวิทวัส
5. นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์
6. นายภูมิวัฒก์ นันทวณิชย์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2561	%	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้เงินปันผล	41,986	88.62	46,200	90.76	28,000	99.95
ดอกเบี้ยรับ	5,391	11.38	4,704	9.24	13	0.05
รวม	**47,377**	**100.00**	**50,904**	**100.00**	**28,013**	**100.00**

7. บริษัท ลพบุรี โซล่า จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ลพบุรี โซล่า จำกัด (Lopburi) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย Aquatist ถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 99.99 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2555 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 1,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ต่อมาได้จดทะเบียนเพิ่มทุน ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 140,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 1,400,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด 5 เมกะวัตต์ ที่ตำบลวังขอนขว้าง อำเภอโคกสำโรง จังหวัดลพบุรี โดยได้สิทธิในการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี และได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนแห่งประเทศไทย (BOI) ในการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามระเบียบของ BOI เป็นระยะเวลา 8 ปีนับจากวันที่เริ่มมีรายได้ และได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้ในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติเป็นระยะเวลาอีก 5 ปีหลังจากการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2562

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด	1,399,997	99.99
2	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	2	-
3	นางสุมาลี อ่องจริต	1	-
รวม		**1,400,000**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
3. นายวีระ เหล่าวิทวัส
4. นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์
5. นายภูมิวัฒก์ นันทวณิชย์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2561	%	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า	104,089	99.08	107,108	99.30	108,595	99.64
รายได้อื่น	970	0.92	756	0.70	389	0.36
รวม	**105,059**	**100.00**	**107,864**	**100.00**	**108,983**	**100.00**

8. บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (EPCOE) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย โดย EP ถือหุ้นใน EE สัดส่วนร้อยละ 99.99 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 8 มกราคม 2557 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 10,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 1 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ต่อมาได้จดทะเบียนเพิ่มทุน ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 500,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 50,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานและถือหุ้นในบริษัทอื่น โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2562

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	49,999,997	99.99
2	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	2	-
3	นางชวนพิศ ฉายเหมือนวงศ์	1	-
รวม		**50,000,000**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นางสุมาลี อ่องจริต
3. นายภูมิวัฒน์ นันทวณิชย์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2561	%	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-
รายได้อื่น	1.51	100.00	1,006	100.00	0.0063	100.00
รวม	**1.51**	**100.00**	**1,006**	**100.00**	**0.0063**	**100.00**

9. บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด SPM(TH) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย ซึ่ง EP ถือหุ้นใน SPM(TH) สัดส่วนร้อยละ 99.99 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 8 มกราคม 2557 ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 2 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานและถือหุ้นในบริษัทอื่น โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2562

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	19,999,997	99.99
2	นายวีระ เหล่าวิทวัส	1	-
3	นายแดน ชินสุภัคกุล	1	-
4	นายพลสิทธิ์ ภูมิวสนะ	1	-
รวม		**20,000,000**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
3. นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์
4. นายภูมิวัฒก์ นันทวณิชย์
5. นายวีระ เหล่าวิทวัส

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการหนึ่งคนลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2561	%	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-
รายได้อื่น	9,218	100.00	24,174	100.00	17,368	100.00
รวม	**9,218**	**100.00**	**24,174**	**100.00**	**17,368**	**100.00**

10. บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (EE) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย โดย EP ถือหุ้นใน SPM(TH) สัดส่วนร้อยละ 75.00 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 7 มกราคม 2559 ด้วยทุนจดทะเบียน 2,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 200,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับการรับเหมาก่อสร้างและการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2562

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	150,000	75.00
2	นายกฤตธนัท มีฤทธิ์	49,980	24.99
3	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	19	0.01
4	นางสุมาลี อ่องจริต	1	-
รวม		**200,000**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นายกฤตธนัท มีฤทธิ์
3. นางสาวลัดดาวัลย์ สุวะประดับ

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2561	%	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้ค่าปฏิบัติการเดินเครื่องบำรุงรักษาและบริหารจัดการ	12,693	62.01	12,088	93.39	9,600	94.53
รายได้ค่าบริการ/ขาย และค่าก่อสร้าง	7,540	36.83	716	5.53	459	4.52
รายได้อื่น	238	1.16	140	1.08	97	0.95
รวม	**12,944**	**100.00**	**12,944**	**100.00**	**10,225**	**100.00**

11. บริษัท ปราจีน โซล่า จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ปราจีน โซล่า จำกัด (PS) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย Aquatist ถือหุ้นใน PS สัดส่วนร้อยละ 48.39 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2559 โดยได้เปลี่ยนชื่อจากเดิม บริษัท มหานคร โซล่า พาวเวอร์ จำกัด เมื่อวันที่ 14 มิถุนายน 2559 ด้วยทุนจดทะเบียน 62,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 3,000,000 หุ้น และหุ้นบุริมสิทธิ 3,200,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินโดยมีกำลังการผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้ารวม 5 เมกะวัตต์ โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2562

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด	2,999,999	48.39
2	บริษัท เมทลิงค์ อินโฟ จำกัด	3,200,000	51.61
3	นายประพันธ์ อัศวพลังพรหม	1	0.00
รวม		**6,200,000**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์
3. นายยงวัฒน์ ศรีธนาอนันต์
4. นายลัดดาวัลย์ สุวะประดับ
5. นายภูมิวัฒก์ นันทวณิชย์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

<u>โครงสร้างรายได้</u>

หน่วย : พันบาท

	ปี 2561	%	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้จากการขายและบริการ	39,923	99.33	38,115	99.95	-	-
รายได้อื่น	268	0.67	21	0.05	935	100.00
รวม	**40,191**	**100.00**	**38,135**	**100.00**	**935**	**100.00**

12. บริษัท ทัศน์ศิริ จำกัด

<u>ข้อมูลทั่วไป</u>

บริษัท ทัศน์ศิริ จำกัด (THAT SIRI) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย โดย EP ถือหุ้นใน THAT SIRI สัดส่วนร้อยละ 99.99 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 31 มกราคม 2554 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 620,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 6,200,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วม และเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

<u>รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2562</u>

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	6,199,998	99.99
2	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	1	0.005
3	นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล	1	0.005
รวม		**6,200,000**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
3. นายธนา พุฒเรังษี
4. นายวัชระ อัชฌากรลักษณ์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2561	%	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	-	-	-	-
รายได้อื่น	372	100.00	405	100.00	-	-
รวม	**372**	**100.00**	**405**	**100.00**	**-**	**-**

13. บริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (STCE) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย โดย EP ถือหุ้นใน STCE สัดส่วนร้อยละ 99.99 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2550 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 784,476,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 78,447,600 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วม และเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2562

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	78,447,598	99.99
2	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	1	0.005
3	นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล	1	0.005
รวม		**78,447,600**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นายวัชระ อัชฌากรลักษณ์
3. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองในสามคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2561	%	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	-	-	-	-
รายได้อื่น	463	100.00	522	100.00	-	-
รวม	**463**	**100.00**	**522**	**100.00**	**-**	**-**

14. บริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอยี่ โซลูชั่น จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอยี่ โซลูชั่น จำกัด (APEX) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย โดย EP ถือหุ้นใน APEX สัดส่วนร้อยละ 81.25 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2549 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 253,568,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 25,356,800 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วม และเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2562

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท เอสทีซี โฮลดิ้ง จำกัด	4,754,398	18.75
2	นายณรงค์ แย้มประเสริฐ	1	-
3	นายปานหทัย เผ่าจินดา	1	-
4	บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	20,602,400	81.25
รวม		**25,356,800**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นายวัชระ อัชฌากรลักษณ์
3. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองในสามคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2561	%	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	-	-	-	-
รายได้อื่น	147	100.00	748	100.00	-	-
รวม	**147**	**100.00**	**748**	**100.00**	**-**	**-**

15. บริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด (TAC) ในฐานะบริษัทร่วมทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย STCE และ APEX ถือหุ้นใน TAC สัดส่วนร้อยละ 39.60 และ 12.80 ตามลำดับ ก่อตั้งเมื่อวันที่ 23 ตุลาคม 2553 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 1,981,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 19,810,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ชำระเต็มมูลค่า ต่อมาในปี 2561 บริษัทฯ เพิ่มทุนจดทะเบียนเป็น 19,900,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วม และเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2562

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	7,880,400	39.60
2	บริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอยี่ โซลูชั่น จำกัด	2,547,200	12.80
3	บริษัท ชูบุ อิเล็กทริค เพาเวอร์ ไทยแลนด์ เอสพีพี บี.วี. จำกัด	9,472,400	47.60
รวม		**19,900,000**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นายสุทัศน์ ชวพัฒนากุล
3. นายวัชระ อัชฌากรลักษณ์
4. นายโทโมโนริ อิชิกุโระ

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ นายสุทัศน์ ชวพัฒนากุล หรือ นายโทโมโนริ อิชิกุโระ ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายยุทธ ชินสุภัคกุล หรือนายวัชระ อัชฌากรลักษณ์ รวมเป็นสองคนและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2561	%	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	-	-	-	-
รายได้อื่น	9.50	100	35	100	30	100.00
รวม	**9.50**	**100**	**35**	**100**	**30**	**100.00**

16. บริษัท เอสเอสยูที จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท เอสเอสยูที จำกัด (SSUT) ในฐานะบริษัทร่วมทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย TAC และ THAT SIRI ถือหุ้นใน SSUT สัดส่วนร้อยละ 40 และ ร้อยละ 20 ตามลำดับ ก่อตั้งเมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2553 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 2,919,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 29,190,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้า ระบบ Co-generation กำลังการผลิตสูงสุด 120 MW และไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวมประมาณ 30 ตันต่อชั่วโมง โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปู จำนวน 2 โรงไฟฟ้า รวมเป็นกำลังการผลิตสูงสุด 240 MW และไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวมประมาณ 60 ตันต่อชั่วโมง โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2562

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท คอม-ลิงค์ จำกัด	4,378,500	15.00
2	บริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด	11,676,000	40.00
3	บริษัท ทัศน์ศิริ จำกัด	5,838,000	20.00
4	บริษัท อีเทอเนิล เอนเนอยี่ จำกัด (มหาชน)	7,297,500	25.00
รวม		**29,190,000**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายศิริธัช โรจนพฤกษ์
2. นางฐิติพร รัตนเพียร
3. นายสุทัศน์ ชวพัฒนากุล
4. นายวรเจตน์ อินทามระ
5. นายโทโมโนริ อิชิกุโระ
6. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
7. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
8. นายวัชระ อัชฌากรลักษณ์
9. นายธีระ รัตนะวิศ
10. นายสุรชัย สุขศรีวงศ์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการหนึ่งคน จากกรรมการกลุ่ม ก. และกลุ่ม ข. และกลุ่ม ค. รวมกันจำนวนสามคน ลงลายมือชื่อร่วมกันพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท กรรมการกลุ่ม ก. ได้แก่ นายศิริธัช โรจนพฤกษ์ และ นางฐิติพร รัตนเพียร

กรรมการกลุ่ม ข.ได้แก่ นายสุทัศน์ ชวพัฒนากุล และ นายโทโมโนริ อิชิกุโระ

กรรมการกลุ่ม ค. ได้แก่ นายยุทธ ชินสุภัคกุล และ นายวัชระ อัชฌากรลักษณ์

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2561	%	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้จากการขายและบริการ	4,523,284	98.89	3,724,253	93.35	187,126	89.69
รายได้อื่น	50,546	1.11	265,452	6.65	21,518	10.31
รวม	**4,573,830**	**100.00**	**3,989,705**	**100.00**	**208,644**	**100.00**

17. บริษัท พีพีทีซี จำกัด

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท พีพีทีซี จำกัด (PPTC) ในฐานะบริษัทร่วมทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยและบริษัทย่อยทางอ้อม โดย EP และ TAC ถือหุ้นใน PPTC สัดส่วนร้อยละ 24.50 และร้อยละ 50 ตามลำดับ ก่อตั้งเมื่อวันที่ 4 กันยายน 2552 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 1,484,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 14,840,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ชำระเต็มมูลค่า ประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้า ระบบ Co-generation กำลังการผลิตสูงสุด 120 MW และไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวมประมาณ 30 ตันต่อชั่วโมง โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ภายในเขตนิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2562

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	บริษัท ปรีดาปราโมทย์ จำกัด	3,784,200	25.50
2	บริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด	7,420,000	50.00
3	บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	3,635,800	24.50
รวม		**14,840,000**	**100.00**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายสุทัศน์ ชวพัฒนากุล
2. นายสาคร สุขศรีวงศ์
3. นายศิริธัช โรจนพฤกษ์
4. นายโทโมโนริ อิชิกุโระ
5. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
6. นายธนา พุฒเรังสี
7. นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล
8. นายวัชระ อัชฌากรลักษณ์

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการหนึ่งคน จากกรรมการกลุ่ม ก. และกลุ่ม ข. และกลุ่ม ค. รวมกันจำนวนสามคน ลงลายมือชื่อร่วมกันพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

กรรมการกลุ่ม ก. ได้แก่ นายสุทัศน์ ชวพัฒนากุล และ นายโทโมโนริ อิชิกุโระ

กรรมการกลุ่ม ข.ได้แก่ นายศิริธัช โรจนพฤกษ์ และ นายสาคร สุขศรีวงศ์

กรรมการกลุ่ม ค. ได้แก่ นายยุทธ ชินสุภัคกุล และ นายวัชระ อัชฌากรลักษณ์

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2561	%	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้จากการขายและบริการ	2,465,411	99.09	2,472,118	94.19	1,557,830	98.70
รายได้อื่น	22,595	0.91	152,470	5.81	20,550	1.30
รวม	**2,488,006**	**100.00**	**2,624,588**	**100.00**	**1,578,380**	**100.00**

18. Alternative Energies Kabushi Kaisha

ข้อมูลทั่วไป

Alternative Energies Kabushi Kaisha (AE-KK) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด ถือหุ้นใน AE-KK สัดส่วนร้อยละ 98 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2556 ด้วยทุนจดทะเบียน JPY 1,000,000 และจดทะเบียนเพิ่มทุนในปี 2560 จำนวน JPY 24,000,000 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน JPY 25,000,000 (อัตราแลกเปลี่ยน 0.294 เทียบเท่าเงินบาทโดยประมาณ 7.35 ล้านบาท) ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในต่างประเทศและการเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์
3. Mr.Hiroshi Yamada

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2561	%	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	-	8,676	91.56	-	-
รายได้อื่น	3,283	100.00	796	8.44	15,393	100.00
รวม	**3,283**	**100.00**	**9,472**	**100.00**	**15,393**	**100.00**

19. Kurihara Godo Kaisha

ข้อมูลทั่วไป

Kurihara Godo Kaisha (GK1) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย Alternative Energies Kabushi Kaisha (AE-KK) ถือหุ้นใน GK1 สัดส่วนร้อยละ 100 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 20พฤศจิกายน 2556 ด้วยทุนจดทะเบียน JPY 10,000 และจดทะเบียนเพิ่มทุนอีก JPY 29,990,000 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน JPY 30,000,000 (อัตราแลกเปลี่ยน 0.294 เทียบเท่าเงินบาทโดยประมาณ 8.82 ล้านบาท) ประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น และการเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์
3. Mr.Hiroshi Yamada

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2561	%	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-
รายได้อื่น	630	100.00	657	100.00	528	100.00
รวม	**630**	**100.00**	**657**	**100.00**	**528**	**100.00**

20. AE Power Godo Kaisha

ข้อมูลทั่วไป

AE Power Godo Kaisha (GK2) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม โดย Alternative Energies Kabushi Kaisha (AE-KK) ถือหุ้นใน GK2 สัดส่วนร้อยละ 100.00 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2556 ด้วยทุนจดทะเบียน JPY 10,000,000 บาท (อัตราแลกเปลี่ยน 0.294 เทียบเท่าเงินบาทโดยประมาณ 2.94 ล้านบาท ประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น และการเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์
3. Mr.Hiroshi Yamada

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2561	%	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า	26,263	100.00	-	-	-	-
รายได้อื่น	-	-	0.05	100.00	0.06	100.00
รวม	**26,263**	**100.00**	**0.05**	**100.00**	**0.06**	**100.00**

21. Kyotemba Solar Godo Kaisha

ข้อมูลทั่วไป

Kyotemba Solar Godo Kaisha (GK3) (เดิมชื่อ Green Partner Godo Kaisha) ก่อตั้งเมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน 2558 ด้วยทุนจดทะเบียน JPY 10,000 ต่อมาได้จดทะเบียนเพิ่มทุน จำนวน JPY 19,000,000 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน JPY 19,010,000 (อัตราแลกเปลี่ยน 0.294 บาท ต่อเยน เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 5.59 ล้านบาท) ประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น และการเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น

ในปี 2560 AE-KK โอนหุ้นทั้งหมดของ GK3 ให้แก่ Kyotamba Solar Holding Ippan Shadan Houjin เพื่อให้เป็นไปตามโครงสร้างทางกฎหมายของประเทศญี่ปุ่น

ปัจจุบันบริษัทฯและบริษัทย่อย ไม่ได้ถือหุ้นใน GK3 แต่ลงทุนผ่านโครงสร้างการลงทุนแบบ TK ในอัตราส่วนร้อยละ 98 ของเงินลงทุนใน GK3 ทั้งหมด

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2561	%	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า	119,927	97.15	115,422	75.24	-	-
รายได้อื่น	3,514	2.85	37,984	24.76	0.10	100.00
รวม	**123,441**	**100.00**	**153,406**	**100.00**	**0.10**	**100.00**

22. Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha

ข้อมูลทั่วไป

Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (GK4) ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อม โดย Alternative Energies Kabushi Kaisha (AE-KK) ถือหุ้นใน GK4 สัดส่วนร้อยละ 100 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2557 โดยมีทุนจดทะเบียน JPY 50,000 (อัตราแลกเปลี่ยน 0.294 บาท ต่อเยน เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 14,700 บาท) ประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น และการเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. นายสุกิจ เลิศอัศวรัตน์
3. Mr.Hiroshi Yamada

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

	ปี 2561	%	ปี 2560	%
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	-	-	-
รายได้อื่น	3.47	100.00	5.60	100.00
รวม	**3.47**	**100.00**	**5.60**	**100.00**

23. Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company

ข้อมูลทั่วไป

Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company (PKS)ในฐานะบริษัทย่อยทางอ้อม โดยบริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด (SPM) ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน โดยบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (EP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ โดยบริษัทฯถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 75.00 SPM ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65.00 ก่อตั้งเมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2560 โดยมีทุนจดทะเบียน จำนวนเงิน 500,000 ล้าน VND แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 5 ล้านหุ้น ราคามูลค่าหุ้นละ 100,000 VND มีทุนชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เป็นจำนวนเงิน 361,734 ล้าน VND แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 3.62 ล้านหุ้น ราคามูลค่าหุ้นละ 100,000 VND (อัตราแลกเปลี่ยนธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2561 จำนวน 0.1404 บาท/100 VND เทียบเท่าเงินบาทประมาณ 507.87 ล้านบาท) โดยประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

รายชื่อผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

ลำดับ	รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น VND	ร้อยละ
1	บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด	324,998,000,000	65
2	บริษัท คอมมิวนิเคชั่น แอนด์ ซิสเต็มส์ โซลูชั่น จำกัด (มหาชน)	125,000,000,000	25
3	Mr.Pham Van Tuan	25,000,000,000	5
4	Nam Viet Hung Investment Corporation	25,000,000,000	5
5	Mr.Tran Minh Tien	1,000,000	0.0002
6	Mr. Vo Hoang Nhu Phuc	1,000,000	0.0002
รวม		**500,000,000,000**	**100**

คณะกรรมการบริษัท มีดังนี้:-

1. นายยุทธ ชินสุภัคกุล
2. Mr.Tran Minh Tien
3. Mr. Nguyen Xuan Quy

ผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท :-

จำนวนหรือกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้ คือ นายยุทธ ชินสุภัคกุล หรือ Mr.Tran Minh Tien ลงลายมือชื่อ และประทับตราสำคัญของบริษัท

โครงสร้างรายได้

ในปี 2560 และ ปี 2561 ยังไม่มีรายได้

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) ก่อตั้งขึ้น เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2533 และจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2536 โดยบริษัทประกอบธุรกิจหลักประเภทรับจ้างพิมพ์ เป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ที่ดำเนินธุรกิจโรงพิมพ์ โดยให้บริการแบบครบวงจร เริ่มตั้งแต่วางแผนการผลิต รับจัดทำต้นฉบับ จัดหน้า ออกแบบ แยกสี ถ่ายภาพขาวดำ ทำเพลท ทำปรู๊ฟ พิมพ์ออฟเซตทั้งระบบป้อนแผ่นและป้อนม้วน พับ เข้าเล่ม ไสกาว จนกระทั่งเข้าเล่มเป็นสิ่งพิมพ์สำเร็จรูป หรือตามแนวคิดแบบ One Stop Printing Facility ต่อมาบริษัทฯได้ขยายธุรกิจเพิ่มในด้านพลังงานทดแทน ตั้งแต่ปลายปี 2554 ขยายธุรกิจสิ่งพิมพ์ประเภทบรรจุภัณฑ์กระดาษสำหรับอาหารในปี 2560 และจะขยายธุรกิจสิ่งพิมพ์ประเภทกล่องลูกฟูกเพิ่มภายในปี 2562

โครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ตามงบการเงินรวม ตั้งแต่ปี 2559 – 2561

หน่วย : พันบาท

โครงสร้างรายได้ ตามกลุ่มธุรกิจ	ปี 2561	%	ปี 2560	%	ปี 2559	%
รายได้จากการขายและบริการ						
ธุรกิจสิ่งพิมพ์:-						
หนังสือพิมพ์	56,961	4.81	60,363	6.27	43,743	4.96
นิตยสาร	50,985	4.30	60,428	6.28	110,412	12.53
หนังสือ	204,035	17.22	241,416	25.08	215,428	24.45
โบว์ชัวร์, แค๊ตตาล็อก อื่นๆ	74,584	6.30	55,800	5.80	134,479	15.26
ปฏิทิน	23,924	2.02	20,827	2.16	8,111	0.92
บรรจุภัณฑ์	9,169	0.77	6,093	0.63	-	-
รวม - ธุรกิจสิ่งพิมพ์	419,658	35.42	444,927	46.22	512,173	58.13
ธุรกิจโรงไฟฟ้า:-						
รายได้จากการขายไฟฟ้า	359,980	30.39	265,361	27.557	114,003	12.94
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล	207,631	17.53	220,589	22.92	229,035	25.99
รวม - ธุรกิจโรงไฟฟ้า	567,611	47.92	485,950	50.48	343,038	38.93
รวมรายได้จากการขายและบริการ	**987,269**	**83.34**	**930,877**	**96.70**	**855,211**	**97.06**
กำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม	130,982	11.06	-	-	-	-
รายได้อื่น[/1]	66,413	5.60	31,754	3.30	25,925	2.94
รวมรายได้ทั้งหมด	**1,184,663**	**100.00**	**962,631**	**100.00**	**881,136**	**100.00**

หมายเหตุ:- /1 รายได้อื่น ประกอบด้วย รายได้ค่าจัดการ, รายได้จากการจำหน่ายคาร์บอนเครดิต, ดอกเบี้ยรับ

การประกอบธุรกิจสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์

ลักษณะผลิตภัณฑ์ และบริการ

บริษัทฯทำการผลิตตามแบบ และคำสั่งซื้อของลูกค้า ซึ่งสามารถแบ่งตามวัตถุประสงค์ของงาน ได้ดังนี้ :-

1. งานพิมพ์เพื่อการศึกษา การสื่อสารและการบันเทิง เช่น การพิมพ์หนังสือ สมุดตำราเรียน วารสารต่าง ๆ ทั้งรายวัน รายสัปดาห์ รายเดือน ตลอดจนนิตยสารเพื่อความรู้และความบันเทิง
2. งานพิมพ์เพื่อการโฆษณา เช่น โปสเตอร์ ใบปลิว ฯลฯ
3. งานพิมพ์สำหรับการผลิตหนังสือพิมพ์รายวันหรือรายสัปดาห์ แบบป้อนกระดาษม้วน

งานพิมพ์ดังกล่าวสามารถจัดแบ่งตามประเภทของผลิตภัณฑ์ โดยแบ่งเป็นประเภท หนังสือพิมพ์, นิตยสาร, หนังสือ, ปฏิทิน, โบว์ชัวร์, แค็ตตาล็อก และอื่นๆ โดยมีโครงสร้างรายละเอียดของรายได้ ดังนี้ :-

โครงสร้างรายได้

หน่วย : พันบาท

ประเภทสิ่งพิมพ์	ปี 2561	%	ปี 2560	%	ปี 2559	%
ในประเทศ:-						
หนังสือพิมพ์	54,201	12.92	57,413	12.90	40,867	7.98
นิตยสาร	50,985	12.15	60,428	13.58	94,326	18.42
หนังสือ	200,319	47.73	240,219	53.99	215,428	42.06
โบว์ชัวร์, แค็ตตาล็อก อื่นๆ	74,428	17.74	55,779	12.54	134,235	26.21
ปฏิทิน	19,773	4.71	20,007	4.50	7,660	1.50
บรรจุภัณฑ์	8,829	2.10	6,093	1.37	-	-
รวม – ในประเทศ	**408,535**	**97.35**	**439,939**	**98.88**	**492,516**	**96.16**
ต่างประเทศ:-						
หนังสือพิมพ์	2,760	0.66	2,950	0.66	2,876	0.56
หนังสือ	3,716	0.88	1,197	0.27	16,086	3.14
โบว์ชัวร์, แค็ตตาล็อก อื่นๆ	156	0.04	21	0.01	244	0.05
ปฏิทิน	4,151	0.99	820	0.18	451	0.09
บรรจุภัณฑ์	340	0.08	-	-	-	-
รวม – ต่างประเทศ	**11,122**	**2.65**	**4,988**	**1.12**	**19,657**	**3.84**
รวมทั้งสิ้น	**419,658**	**100.00**	**444,927**	**100.00**	**512,173**	**100.00**

<u>การประกอบธุรกิจของแต่ละสายผลิตภัณฑ์</u>

<u>ลักษณะผลิตภัณฑ์และบริการ</u>

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) รับพิมพ์งานทุกชนิดบนกระดาษ ทั้งในประเทศ และต่างประเทศ สามารถแบ่งตามประเภทของผลิตภัณฑ์ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้ :-

1) **ประเภทหนังสือพิมพ์**

บริษัทฯเป็นผู้ผลิตเพียงบริษัทเดียวในประเทศไทย ที่ให้บริการพิมพ์หนังสือพิมพ์ โดยที่ไม่มีหัวหนังสือเป็นของบริษัท จึงเป็นจุดเด่นในการให้บริการพิมพ์หนังสือพิมพ์ หนังสือพิมพ์รายวันที่บริษัทให้การบริการ เช่น หนังสือพิมพ์เอเอสทีวีผู้จัดการรายวัน, หนังสือพิมพ์ทันหุ้นรายวัน, หนังสือพิมพ์ต่างประเทศ เช่น Nikkei Newspaper, หนังสือพิมพ์ฐานเศรษฐกิจ เป็นต้น

2) **ประเภทนิตยสารรายเดือน, รายปักษ์ และรายสัปดาห์**

บริษัทฯได้ให้บริการพิมพ์นิตยสารแก่บริษัทเจ้าของหนังสือหลายบริษัท โดยเป็นนิตยสารรายเดือน, รายปักษ์ และรายสัปดาห์ รวมกว่า 10 เล่ม อาทิเช่น นิตยสาร อ.ส.ท. รายเดือน, LIPS รายเดือน, มาแชนแนล รายเดือน, ธรรมลีลารายเดือน เป็นต้น เนื่องจากสื่ออิเล็คทรอนิคส์สมัยใหม่ หรือ Social Media ต่างๆที่เข้ามามีบทบาทในยุคปัจจุบัน ทำให้นิตยสารหลายฉบับต้องลดจำนวนพิมพ์ และบางฉบับก็ปิดตัวลง จึงส่งผลให้บริษัทฯมียอดสิ่งพิมพ์ประเภทนี้ลดลง

3) ประเภทหนังสือ, คู่มือ และพ็อกเก็ตบุ๊ค

ในปีนี้ภาวะเศรษฐกิจภายในประเทศยังคงชะลอตัว ธุรกิจต่างๆยังคงดำเนินไปได้ บริษัทฯสามารถสร้างลูกค้ารายใหม่ และยังคงรักษาฐานลูกค้าเดิมไว้ได้ โดยมุ่งเน้นไปยังลูกค้ากลุ่มเป้าหมายที่มีศักยภาพสูง เพื่อเพิ่มมูลค่างานพิมพ์ และจากการที่ภาครัฐให้การสนับสนุนสื่อการเรียนการสอนนั้น ทำให้บริษัทฯสามารถรักษายอดสิ่งพิมพ์ประเภทหนังสือเรียนไว้ได้ และบริษัทฯยังคงได้รับการสนับสนุนจากลูกค้าประเทศเพื่อนบ้าน เป็นงานสิ่งพิมพ์แบบเรียนกระทรวงศึกษาธิการลาวเช่นเคย สำหรับงานพิมพ์ประเภทหนังสือคู่มือเครื่องใช้ไฟฟ้า และกล้องถ่ายรูป อาทิเช่น คู่มือ FUJITSU, คู่มือรถยนต์ ฯลฯ บริษัทฯยังสามารถรักษายอดขายสิ่งพิมพ์ประเภทนี้ไว้ได้

4) **ประเภทโบชัวร์ แค็ตตาล็อก อื่นๆ**

จากนวัตกรรมและเทคโนโลยีสมัยใหม่ที่เข้ามามีบทบาทสำคัญในยุคปัจจุบัน ลูกค้าของบริษัทฯบางราย เปลี่ยนช่องทางการนำเสนอผลิตภัณฑ์เป็นแบบดิจิทัลคอนเทนต์ผ่านช่องทางเว็บไซต์, ผ่านช่องทางอิเลคทรอนิกส์ หรือทาง Social Media ต่างๆ แต่บริษัทฯยังสามารถรักษายอดขายสิ่งพิมพ์ประเภทนี้ได้ เนื่องจากได้รับการสนับสนุนจากฐานลูกค้าเดิมไว้ได้

5) **ประเภทปฏิทิน และไดอารี่**

บริษัทฯ ยังสามารถรักษาฐานลูกค้าเดิม และสร้างลูกค้าใหม่ได้สำหรับงานพิมพ์ประเภทปฏิทิน และไดอารี่ เพราะแต่ละบริษัทยังต้องสั่งพิมพ์เพื่อสำหรับแจกในช่วงปลายปี ทำให้บริษัทฯสามารถรักษายอดสิ่งพิมพ์ประเภทนี้ได้ โดยมียอดขายเพิ่มขึ้นไม่มากนัก

<u>ลักษณะของลูกค้า</u>

ลักษณะลูกค้าสำคัญของบริษัทแบ่งได้ดังนี้

1. ลูกค้าที่มีการเซ็นสัญญาระยะเวลามากกว่า 1 ปีขึ้นไป มียอดขายประมาณร้อยละ 20 ของยอดขาย ปี 2561
2. ลูกค้าที่มีการเซ็นสัญญาระยะเวลา1ปีโดยต่อสัญญาทุกปี มียอดขายประมาณร้อยละ 10 ของยอดขาย ปี 2561
3. ลูกค้าที่มีการส่งงานเป็นประจำ โดยไม่มีการเซ็นสัญญา แต่มีใบสั่งซื้อ มียอดขายประมาณร้อยละ 55 ของยอดขาย ปี 2561
4. ลูกค้าใหม่ และลูกค้าทั่วไป มียอดขายประมาณร้อยละ 10 ของยอดขาย ปี 2561

บริษัทฯคาดว่ารายได้จากสิ่งพิมพ์ในปี 2562 จะเพิ่มขึ้นเป็นเท่าตัว จากปี 2561 เนื่องจากปลายปี 2561 บริษัทฯได้ขยายการลงทุน ในการเข้าซื้อหุ้นสามัญของ บริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด (WPS) ในสัดส่วนร้อยละ 84.50% โดย WPS ประกอบธุรกิจสิ่งพิมพ์ และมีรายได้ประจำจากงานพิมพ์หนังสือพิมพ์ของกลุ่มเนชั่น และมีลูกค้าประจำรายอื่นๆอีก ทั้งนี้บริษัทฯมีเป้าหมายขยายธุรกิจสิ่งพิมพ์ของ WPS ไปยังบรรจุ-ภัณฑ์ประเภทกล่องลูกฟูก ซึ่งจะเริ่มดำเนินการตั้งแต่ไตรมาส 3 ปี 2562 เป็นต้นไป

<u>การตลาดและภาวะการแข่งขัน</u>

ในปี 2561 แนวโน้มภาพรวมธุรกิจสิ่งพิมพ์ และบรรจุภัณฑ์คาดการณ์ว่าในช่วงต้นปีเศรษฐกิจมีการขยายตัวที่ดี มีทิศทางฟื้นตัวดีขึ้น แต่ช่วงครึ่งหลังของปีมีความย่อตัวลงบ้าง ทั้งนี้ในส่วนของธุรกิจสิ่งพิมพ์นั้นยังคงประสบปัญหา และได้รับแรงกดดันจากพฤติกรรมที่เปลี่ยนไปของผู้บริโภค ในการติดตามข้อมูลข่าวสารผ่านสื่อออนไลน์ที่ยังคงเติบโตอย่างต่อเนื่อง ปัจจัยดังกล่าวจึงส่งผลกระทบต่อธุรกิจสิ่งพิมพ์เพราะมีการแข่งขันกับเทคโนโลยีสมัยใหม่ และภาวะการขายโฆษณาของสื่อออนไลน์ มีเพียงตลาดทางด้านบรรจุภัณฑ์ที่คาดว่าจะเติบโตประมาณร้อยละ 3 – 5 โดยได้รับปัจจัยหนุนจากภาวะเศรษฐกิจภายในและต่างประเทศที่มีทิศทางฟื้นตัวดีขึ้น อีกทั้งความต้องการของผู้บริโภคในยุคดิจิทัลที่ยังคงเติบโตอย่างต่อเนื่อง การผลิตบรรจุภัณฑ์ในยุคปัจจุบันมีนวัตกรรมใหม่ๆ ใช้เทคโนโลยีระดับสูง เช่น กล่องกระดาษที่มีน้ำหนักเบา สะดวกและลดต้นทุนในการขนส่ง สามารถใช้บรรจุสินค้าที่มีความหลากหลาย ตรงกับความต้องการใช้จากพฤติกรรมของผู้บริโภคในยุคปัจจุบัน ที่ต้องการความสะดวกรวดเร็ว ซึ่งหันมาเลือกซื้อสินค้าออนไลน์มากขึ้น และมีแนวโน้มขยายตัวต่อเนื่อง ทำให้ตลาดสิ่งพิมพ์ประเภทบรรจุภัณฑ์มีแนวโน้มเติบโตตามไปด้วย ดังนั้นบริษัทจึงต้องปรับตัว เพื่อชิงส่วนแบ่งการตลาดบรรจุภัณฑ์ โดยจะขยายธุรกิจไปยังผลิตภัณฑ์ประเภทกล่องลูกฟูกภายในปี 2562 เพื่อสร้างยอดขายให้เพิ่มขึ้นต่อไป

1) ตลาดหนังสือพิมพ์

เนื่องในปี 2561 มีการปรับราคากระดาษหนังสือพิมพ์ขึ้นสูงมาก ประจวบกับงบโฆษณาของธุรกิจหดตัวลง ทำให้บริษัทฯมีรายได้จากงานพิมพ์หนังสือพิมพ์ที่ลดลง แต่ในช่วงปลายปีบริษัทได้เข้าซื้อหุ้น WPS ซึ่งเป็นผู้รับจ้างพิมพ์หนังสือพิมพ์ชั้นนำหลายฉบับของประเทศไทย ซึ่งจะทำให้ได้งานพิมพ์ประเภทหนังสือพิมพ์เพิ่มขึ้นอีก 3 ฉบับ ดังนั้นในปี 2562 จะส่งผลให้ตลาดหนังสือพิมพ์ของบริษัทมีการเติบโตเพิ่มขึ้นหลายเท่าตัว หรือประมาณ 300 ล้านบาทต่อปี

2) ตลาดสิ่งพิมพ์สำหรับธุรกิจขายตรง

เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจไทยชะลอตัว ทำให้มีคนสนใจหันไปทำธุรกิจส่วนตัวเพิ่มขึ้น แต่ทำให้ธุรกิจขายตรงมีการขยายตัวไม่มาก และบริษัทมียอดขายให้กับบริษัทขายตรง คิดเป็นร้อยละ 10 ของยอดขายปี 2561 และคาดว่าธุรกิจขายตรงจะเพิ่มยอดขายได้อีกไม่มากนัก เนื่องจากธุรกิจขายตรงเริ่มหันไปใช้สื่อด้านอิเล็คทรอนิคส์ โฆษณาผ่าน Website , Social Media ต่างๆเพื่อสื่อสารโดยตรงถึงผู้บริโภคเพิ่มมากขึ้น ทั้งนี้บริษัทจะพยายามรักษาส่วนแบ่งการตลาดอัตราร้อยละ 15 ในปี 2562

3) ตลาดสิ่งพิมพ์สำหรับธุรกิจขายปลีก และขายส่งขนาดใหญ่

ตลาดสิ่งพิมพ์สำหรับธุรกิจขายปลีกและขายส่งขนาดใหญ่มีการปรับวิธีโฆษณาสินค้าโดยการใช้สื่อผสมผสานสื่อออนไลน์ และออฟไลน์เข้าด้วยกัน เพื่อตอบสนองความต้องการของผู้บริโภคในยุคปัจจัน ทำให้มีการปรับตัวในด้านสิ่งพิมพ์ โดยบริษัทขนาดใหญ่ ธุรกิจขายปลีกและขายส่ง เปลี่ยนวิธีจากพิมพ์ใบปลิวจำนวนมาก ไปลงโฆษณาทางด้านหนังสือพิมพ์รายวัน และลงโฆษณาทางด้านสื่อออนไลน์เพิ่มมากขึ้น โดยประมาณงานพิมพ์ลดลงเหลือประมาณ 10 ล้านบาท ในปี 2561

4) ตลาดสิ่งพิมพ์เพื่อการศึกษา

ตลาดสิ่งพิมพ์เพื่อการศึกษา เช่น ตำราเรียนในปี 2561 เป็นปีที่รัฐบาลยังคงส่งเสริมเพื่อนักเรียนเรียนฟรีต่อเนื่อง โดยรัฐเป็นผู้ชำระค่าตำราเรียน ทำให้บริษัทที่เป็นผู้จัดพิมพ์มีการขยายตัวมากและเป็นตลาดที่ใหญ่มาก แต่ปัญหา คือ มีระยะเวลาการผลิตที่สั้นมาก บริษัทฯจึงได้พยายามหาตลาดสิ่งพิมพ์ เพื่อการศึกษาทั้งในประเทศ และต่างประเทศ เช่น หนังสือเรียนกระทรวงศึกษาธิการลาว โดยในปี 2561 บริษัทมีงานพิมพ์ประเภทการศึกษาเข้ามาประมาณ 200 ล้านบาท

5) ตลาดสิ่งพิมพ์นิตยสาร

ในปี 2561 บริษัทฯมียอดขายนิตยสารลดลงไปมาก เนื่องจากสื่ออิเล็คทรอนิคส์สมัยใหม่ หรือ Social Media ต่างๆที่เข้ามามีบทบาทในยุคปัจจุบัน ทำให้พฤติกรรมของผู้อ่านเริ่มหันไปใช้บริการทางสื่อออนไลน์เพิ่มขึ้น ส่งผลให้นิตยสารหลายฉบับลดยอดจำนวนพิมพ์ลง และหลายฉบับก็ปิดตัวลง แต่อย่างไรก็ตามบริษัทฯจะพยายามหาลูกค้าใหม่ที่จัดทำนิตยสารเพื่อความรู้ ความบันเทิงให้เพิ่มมากขึ้น โดยบริษัทมียอดขายสิ่งพิมพ์ประเภทนิตยสารประมาณ 50 ล้านบาท ในปี 2561

6) ตลาดสิ่งพิมพ์ประเภทคู่มือ

ในปี 2561 ภาวะการส่งออกจะดีขึ้น แต่ตลาดสิ่งพิมพ์ประเภทคู่มือมีการฟื้นตัวอย่างช้าๆ และลูกค้าของบริษัทฯเริ่มมีการฟื้นตัวมากขึ้น โดยบริษัทมียอดขายประเภทคู่มือเพิ่มขึ้นร้อยละ 20 จากปี 2560 และคาดว่าในปี 2561 การส่งออกจะเติบโตประมาณร้อยละ 5 โดยบริษัทฯวางเป้าหมายยอดขายประเภทคู่มือเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 20 หรือ ประมาณ 40 ล้านบาท

<u>สภาวะตลาดและแนวโน้มการเติบโต, การแข่งขัน และปัจจัยภายนอกที่กระทบต่ออุตสาหกรรมการพิมพ์</u>

จากภาวะทั่วไปในปี 2561 การพิมพ์ยังคงซบเซาอยู่ แต่บริษัทคาดการณ์ว่าในปี 2562 เศรษฐกิจโดยทั่วไปจะดีขึ้น เรื่องจากการเลือกตั้งในช่วงต้นปี 2562 และจะมีพระราชพิธีบรมราชาภิเษกในรัชกาลที่ 10 จะทำให้เศรษฐกิจ โดยทั่วไปดีขึ้น และหวังว่าภาคธุรกิจการส่งออกจะดีขึ้นกว่า ปี 2561

ปลายปี 2562 บริษัทได้ลงทุนซื้อโรงพิมพ์แห่งหนึ่ง เป็นการเพิ่มศักยะภาพของบริษัทให้มีการเติบโตที่ยั่งยืนต่อไป ทั้งนี้ได้ขยายไปสู่ตลาดบรรจุภัณฑ์ด้วย ซึ่งจะทำให้มีรายได้เติบโตขึ้นในปี 2562 และ 2563 เป็นเท่าตัว หรือสองเท่าตัว

<u>การผลิตหรือการจัดหาผลิตภัณฑ์เพื่อจำหน่าย</u>

ที่ตั้งโรงงาน บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 51/29, 51/61 ซอยวิภาวดีรังสิต 66 (สยามสามัคคี)
แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ 10210

ก) กำลังการผลิต และปริมาณการผลิต

<u>กำลังการผลิตและปริมาณการผลิตของโรงพิมพ์ตะวันออก</u>

<u>กำลังการผลิต/ปริมาณการผลิต * 1000</u>

รายการ	2561	2560	2559
1. หนังสือพิมพ์ ฉบับ/ปี	30,500/15,000	30,500/15,000	30,500/15,000
2. หนังสือปกอ่อน เย็บลวด	25,000/20,000	25,000/20,000	25,000/20,000
3. หนังสือปกอ่อน ไสกาว	27,000/10,000	27,000/7,200	27,000/7,200
4. หนังสือปกแข็ง	3,000/150	3,000/200	3,000/200
5. ใบปลิวแผ่นพับ	170,000/90,000	170,000/75,000	170,000/75,000

ข) อัตราการใช้กำลังการผลิต

เนื่องจากธุรกิจการพิมพ์ยังเป็นธุรกิจบริการซึ่งจะขึ้นอยู่กับฤดูกาล และโอกาสพิเศษต่าง ๆ ในรอบปี จึงทำให้การใช้กำลังการผลิตไม่สม่ำเสมอและคาดการณ์ลำบาก เพราะบางช่วงในฤดูกาลกำลังการผลิตไม่เพียงพอ แต่บางช่วงเวลาก็มีกำลังการผลิตเกินงานที่มีอยู่ ซึ่งถ้าเฉลี่ยการใช้กำลังการผลิต จะประมาณ 80% ต่อปี โดยการพิมพ์ม้วนของหนังสือพิมพ์ยังสามารถรับงานได้อีกมาก

ค) อัตราเพิ่มของปริมาณการผลิตตามจำนวนหน่วย

อัตราเพิ่มของปริมาณการผลิต บริษัทฯ ยังสามารถจะพิมพ์ เช่น หนังสือพิมพ์ได้อีก 2 ล้านฉบับต่อเดือน แต่เนื่องจากผลกระทบทางเศรษฐกิจจึงไม่มีงานเพียงพอ

ง) จำนวนกะที่ผลิตได้ จำนวนกะที่ผลิตจริง

จำนวนกะที่ทำงานอยู่ 2 กะ โดยจำนวนกะที่ผลิตได้จริง 2 กะ

<u>วัตถุดิบและผู้จำหน่ายวัตถุดิบ</u> <u>(Supplier)</u>

วัตถุดิบ

วัตถุดิบหลักของบริษัทฯ ประกอบด้วย กระดาษ, เพลท, หมึก, น้ำยาเคมี ต่าง ๆ

แหล่งที่มาของวัตถุดิบ

- กระดาษ มาจากทั้งในประเทศ และต่างประเทศ
- เพลท มาจากผู้แทนจำหน่ายในประเทศ
- หมึก มาจากผู้แทนจำหน่ายในประเทศ
- น้ำยาเคมีต่าง ๆ มาจากผู้แทนจำหน่ายในประเทศ

ต้นทุนวัตถุดิบที่มากกว่า 45% คือกระดาษ เป็นวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิต ซึ่งมีการเปลี่ยนแปลงราคาตามสภาวะเศรษฐกิจ

สภาพปัญหาเกี่ยวกับวัตถุดิบ

ในปี 2561 ราคาเยื่อกระดาษปรับตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อย ทำให้ราคากระดาษในประเทศมีการปรับตัวสูงขึ้น และในปี 2562 คาดว่าราคากระดาษจะปรับตัวเพิ่มขึ้นอีก

ผู้จำหน่ายวัตถุดิบ (Supplier)

<u>ในประเทศ</u>

ผู้จำหน่ายกระดาษ ประกอบด้วย : -

1. บริษัท ซี.เอ.เอส.เปเปอร์ มิลล์ จำกัด
2. บริษัท ผลิตภัณฑ์กระดาษไทย จำกัด
3. บริษัท ซี.เอ.เอส.เปเปอร์ จำกัด
4. บริษัท อี.พี.ซี.คอร์ปอเรชั่น จำกัด
5. บริษัท แอล พี นครธน จำกัด
6. บริษัท ร็อคเซล จำกัด
7. บริษัท สยามกมลเอก จำกัด
8. บริษัท พี.ซี.ไอ. อุตสาหกรรมกระดาษ จำกัด
9. บริษัท โรงงานกระดาษเทนมา (ประเทศไทย) จำกัด
10. บริษัท เปเปอร์กรีน จำกัด

ผู้จำหน่ายหมึกพิมพ์ ประกอบด้วย :-

1. บริษัท เอ็ม.ดี.แมชชีนเนอรี่ แอนด์ ซัพพลาย จำกัด
2. บริษัท โตโยอิ้งค์ (ประเทศไทย) จำกัด
3. บริษัท พาโนราม่า อิ้งค์ จำกัด
4. บริษัท ท็อปเทค มิเลนเนียม จำกัด

ผู้จำหน่ายเพลท ,เคมีภัณฑ์ และอื่นๆ ประกอบด้วย :-

1. บริษัท เนชั่นไวด์ จำกัด
2. บริษัท มณีอุดมสุขจำกัด
3. ห้างหุ้นส่วนจำกัด สกรีนซัพพลาย
4. บริษัท เฮงเค็ล (ประเทศไทย) จำกัด
5. บริษัท เอ็มซี อินดัสเทรียลเคมิคัล จำกัด
6. ห้างหุ้นส่วนจำกัด โพลี พอส
7. บริษัท สตาร์ ไวร์ คอมบ์ จำกัด
8. บริษัท เอส.ทรี.จี อินเตอร์เทรด จำกัด

<u>ต่างประเทศ</u>

ผู้จำหน่ายกระดาษ ประกอบด้วย :-

1. UPM-Kymmene Asia Pacific Pte Ltd.
2. GOLDEN EAST TRADING (HONG KONG) CO., LTD.
3. HEINZEL SALES WILFRIED HEINZEL AG
4. MOORIM P AND P CO., LTD
5. PT. INDAH KIAT PULP AND PAPER Tbk.
6. NP TRADING CO., LTD
7. CENTRAL NATIONAL COTTESMAN ASIA LTD
8. SHANGHAI ROCKY ADHESIVES CO., LTD
9. GRAPHIC PACKAGING INTERNATIONAL JAPAN LTD.
10. CENTRAL NATIONAL ASIA LIMITED

ในการจัดหาวัตถุดิบของบริษัทฯ 3 ปีที่ผ่านมา ไม่มีการจัดหาจากรายใด > 30% ติดต่อกัน

การประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า

ตามที่ภาครัฐได้มีนโยบายในการสนับสนุนการใช้ไฟฟ้าพลังงานทดแทนนั้น โดยกลุ่มบริษัทได้เล็งเห็นถึงโอกาสในการพัฒนา และได้ลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทดแทน ซึ่งเป็นธุรกิจที่มีศักยภาพในการเจริญเติบโตที่สูง และมีความเสี่ยงในการดำเนินงานต่ำ ตลอดจนสามารถสร้างรายได้ที่มั่นคงได้ในระยะยาว

โดยมีธุรกิจหลัก คือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ประเภทพลังงานแสงอาทิตย์ โดยบริษัทฯ มีนโยบายจะเข้าลงทุน พัฒนา และบริหารโรงไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงการรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า นอกจากนี้ บริษัทฯ มีการลงทุนในบริษัทร่วม ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยโรงไฟฟ้าแบบพลังงานความร้อนร่วม (“Cogeneration”)

ปัจจุบัน โครงการผลิตไฟฟ้าที่อยู่ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (“กลุ่มบริษัทฯ”) ทั้งที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์ (“COD”) แล้ว และโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนารวมทั้งหมด 18 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 520.72 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 38.85 ตันต่อชั่วโมง โดยแบ่งเป็นโครงการที่ COD แล้ว 12 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 197.00 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 38.85 ตันต่อชั่วโมง และโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา 6 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 28.76 เมกะวัตต์

โครงสร้างรายได้

1. **รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า**

กลุ่มบริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. สำหรับการซื้อขายไฟฟ้า ของ โรงไฟฟ้าบ่อพลอย จำนวน 10 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าลพบุรี จำนวน 5 เมกะวัตต์ รวม 2 โครงการ เป็นจำนวน 15 เมกะวัตต์ โดยสัญญามีระยะเวลา 5 ปี ต่ออายุครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ รวมเป็นระยะเวลา 25 ปี และมีผลบังคับใช้จนกว่าผู้ผลิตไฟฟ้ายื่นหนังสือขอยกเลิกสัญญา

2. **รายได้จากส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder)**

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ถือเป็นพลังงานหมุนเวียนรูปแบบหนึ่ง ที่ได้รับการส่งเสริมจากภาครัฐ โดยได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันเริ่มซื้อขายไฟฟ้า

3. <u>รายได้ค่าก่อสร้าง</u>

จากธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ เริ่มมีการรับรู้รายได้ประเภทนี้ในช่วงไตรมาสที่ 4 ของปี 2560

<u>สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน</u>

กลุ่มบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) โดยได้รับสิทธิ์ประโยชน์ภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้ และภายหลังจากระยะเวลา 8 ปี ดังกล่าว กิจการจะได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ เป็นระยะเวลา 5 ปี และโรงไฟฟ้าบ่อพลอยเริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเรียบร้อยแล้ว ตั้งแต่วันที่ 15 ตุลาคม 2555 และโรงไฟฟ้าลพบุรี เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2557 อัตราภาษีที่ชำระสามารถสรุปได้ ดังนี้ :-

ปี	อัตราภาษีที่ได้รับการยกเว้น	อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลที่ต้องชำระ*
ปีที่ 1 – ปีที่ 8	100%	0%
ปีที่ 9 – ปีที่ 13	50%	15%
ตั้งแต่ปีที่ 13 ขึ้นไป	0%	30%

* คำนวณจากอัตราภาษีเงินได้ปกติ 30%

<u>ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ</u>

บริษัทย่อยทางตรงและทางอ้อม ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ประเภทพลังงานแสงอาทิตย์เป็นหลัก โดยมีโครงการตั้งอยู่ในประเทศไทยและต่างประเทศ และยังมีการประกอบกิจการรับติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop ในประเทศไทยตั้งแต่ปี 2560 นอกจากนี้ ยังมีบริษัทร่วมของบริษัทฯ ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าประเภทโรงไฟฟ้า Cogeneration

<u>โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศไทย</u>

ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Farm ในประเทศไทยที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว รวมทั้งสิ้น 4 โรง มีกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายรวมทั้งสิ้น 20 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้งรวมประมาณ 23 เมกะวัตต์) โดยมีรายละเอียดของแต่ละโรงไฟฟ้า ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทย่อย 4 บริษัท ดังต่อไปนี้

โครงการ	เจ้าของโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ		กำลังการผลิตเสนอขาย (MW)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)
			อำเภอ	จังหวัด		
โครงการบ่อพลอย 1	RPV	กฟภ.	บ่อพลอย	กาญจนบุรี	5	15 ตุลาคม 2555
โครงการบ่อพลอย 2	JKR	กฟภ.	บ่อพลอย	กาญจนบุรี	5	15 ตุลาคม 2555
โครงการลพบุรี	LS	กฟภ.	โคกสำโรง	ลพบุรี	5	4 กุมภาพันธ์ 2557
โครงการปราจีนบุรี	PS	กฟภ.	เมือง	ปราจีนบุรี	5	30 ธันวาคม 2559

(ก). <u>โครงการบ่อพลอย 1</u>

โครงการบ่อพลอย 1 ดำเนินการโดย RPV ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย ซึ่ง EP ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 โครงการบ่อพลอย 1 เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิตเสนอขาย 5 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ที่อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) กับ กฟภ. โดยได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ในราคา 8 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี โดย COD เมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2555 ซึ่งจะได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุน (BOI) เป็นระยะเวลา 8 ปีนับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการดังกล่าว และได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิส่วนที่ได้จากกิจการดังกล่าวในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติเป็นระยะเวลาอีก 5 ปีหลังจากพ้นช่วงเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

(ข). <u>โครงการบ่อพลอย 2</u>

โครงการบ่อพลอย 2 ดำเนินการโดย JKR ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย ซึ่ง EP ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.98 โครงการบ่อพลอย 2 เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิตเสนอขาย 5 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ที่อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) กับ กฟภ. โดยได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ในราคา 8 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี โดย COD เมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2555 ซึ่งจะได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุน (BOI) เป็นระยะเวลา 8 ปีนับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการดังกล่าว และได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิส่วนที่ได้จากกิจการดังกล่าวในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติเป็นระยะเวลาอีก 5 ปีหลังจากพ้นช่วงเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

รูปภาพโครงการบ่อพลอย 1 และโครงการบ่อพลอย 2 ซึ่งอยู่ในพื้นที่ติดกัน

(ค). โครงการลพบุรี

โครงการลพบุรีดำเนินการโดย LS ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย ซึ่ง EP ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิตเสนอขาย 5 เมกะวัตต์ ซึ่งตั้งอยู่ที่อำเภอโคกสำโรง จังหวัดลพบุรี และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) กับ กฟภ. โดยได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ในราคา 8 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี โดย COD เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2557 ซึ่งจะได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุน (BOI) เป็นระยะเวลา 8 ปีนับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการดังกล่าว และได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิส่วนที่ได้จากกิจการดังกล่าวในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติเป็นระยะเวลาอีก 5 ปีหลังจากพ้นช่วงเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

รูปภาพโครงการลพบุรี

(ง). <u>โครงการปราจีนบุรี</u>

โครงการปราจีนบุรีดำเนินการโดย PS ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย หากพิจารณาเฉพาะหุ้นสามัญของ PS โดย EP ถือหุ้นใน PS ผ่าน AQT คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 99.99 (อย่างไรก็ตาม หากนับรวมหุ้นบุริมสิทธิของ PS จะทำให้ EP ถือหุ้นทางอ้อมใน PS คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 48.39 ทั้งนี้ AQT มีสิทธิในการรับเงินปันผลร้อยละ 100.00 จาก PS และมีอำนาจควบคุมโดยสิทธิออกเสียงทั้งหมดร้อยละ 90.36 ใน PS เนื่องจากมีหุ้นบุริมสิทธิของ PS อีกส่วนหนึ่ง โดยหุ้นบุริมสิทธิของ PS มีเพียงสิทธิออกเสียง 1 เสียงต่อ 10 หุ้น และไม่มีสิทธิรับเงินปันผล ทั้งนี้ หุ้นบุริมสิทธิดังกล่าวถือครองโดยบริษัท เมทลิงค์ อินโฟ จำกัด ซึ่งไม่ได้มีความเกี่ยวข้องกับกรรมการ ผู้บริหารและผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ และการที่บริษัท เมทลิงค์ อินโฟ จำกัด ถือหุ้นบุริมสิทธิดังกล่าวเป็นไปเพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดของ กฟภ.)

ทั้งนี้ โครงการปราจีนบุรีเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิตเสนอขาย 5 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ที่อำเภอเมือง จังหวัดปราจีนบุรี และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร กับ กฟภ. แบบ FIT ในราคา 5.66 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง คงที่ตลอดอายุสัญญา เป็นระยะเวลา 25 ปี โดย COD เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2559 ซึ่งจะได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุน (BOI) เป็นระยะเวลา 8 ปีนับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการดังกล่าว ทั้งนี้ มูลค่าของภาษีเงินได้นิติบุคคลส่วนที่ได้รับยกเว้นรวมกันตลอดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นจะไม่เกินกว่าร้อยละ 100 ของเงินลงทุนของโครงการ (ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน)

<u>รูปภาพโครงการปราจีนบุรี</u>

<u>โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย</u>

ปัจจุบัน EPCOG ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย ซึ่ง EP ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย ซึ่งดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว รวมทั้งสิ้น 3 โครงการ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวม 1,505 กิโลวัตต์ ซึ่งประกอบด้วยสัญญาที่ EPCOG เข้าทำกับ กฟน. จำนวน 8 ฉบับ (บางโครงการประกอบด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลายฉบับ *โปรดพิจารณาหมายเหตุประกอบตารางด้านล่าง*) โดยที่ทุกสัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี ทั้งนี้ ทั้ง 3 โครงการ (ประกอบด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 8 ฉบับ) ดังกล่าวได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกิจการผลิตไฟฟ้าจาก Solar Rooftop ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุน (BOI) เป็นระยะเวลา 8 ปีนับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการดังกล่าว และสำหรับโครงการกิ่งบางเสาธง (ประกอบด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5 ฉบับ) ยังได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติเป็นระยะเวลาอีก 5 ปีหลังจากพ้นช่วงเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับรายละเอียดของแต่ละโครงการที่จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ภาครัฐเป็นไปตามตารางด้านล่าง

โครงการ	เจ้าของโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ		กำลังการผลิตเสนอขาย (kW)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)
			อำเภอ / เขต	จังหวัด		
โครงการหลักสี่ [1]	EPCOG	กฟน.	หลักสี่	กทม.	301.84	28 และ 30 เมษายน 2558
โครงการกิ่งบางเสาธง [2]	EPCOG	กฟน.	กิ่งบางเสาธง	สมุทรปราการ	1,078.00	18 กันยายน 2557
โครงการจตุจักร	EPCOG	กฟน.	จตุจักร	กทม.	129.36	10 มิถุนายน 2558

หมายเหตุ:

(1) โครงการหลักสี่ประกอบด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 2 สัญญา ขนาด 237.16 กิโลวัตต์ และ 64.68 กิโลวัตต์ โดย COD ณ วันที่ 28 เมษายน 2558 และ 30 เมษายน 2558 ตามลำดับ

(2) โครงการกิ่งบางเสาธงประกอบด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5 สัญญา ขนาด 215.60 กิโลวัตต์ เท่ากันทุกสัญญา โดย COD ณ วันที่ 18 กันยายน 2557 พร้อมกันทุกสัญญา

นอกจากนี้ EPCOG ยังดำเนินกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากระบบ Solar Rooftop ให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชน โดยมีโครงการที่ยังไม่ดำเนินการเชิงพาณิชย์จำนวน 3 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 4,044.60 กิโลวัตต์ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ดังกล่าวมีระยะเวลา 15 ปี ถึง 25 ปี

ภาพโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Rooftop

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น

ปัจจุบัน บริษัทฯ มีการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 5 โครงการ สำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา ซึ่งได้แก่ โครงการชิจิคะชุคุ 1 โครงการชิจิคะชุคุ 2 และโครงการคูริฮาร่า 2 โครงสร้างการลงทุนจะเป็นรูปแบบการถือหุ้นตามปกติ อย่างไรก็ตาม สำหรับ

โครงการเกียวโต ซึ่ง COD ไปแล้ว และมีการดำเนินการผ่าน Kyotamba GK ได้มีการปรับโครงสร้างการลงทุนเป็นแบบ จีเค-ทีเค ตามกฎหมายของประเทศญี่ปุ่น

โดยโครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค มีความหมายว่า “การลงทุนซึ่งหุ้นส่วนไม่มีสิทธิออกเสียง” โดยโครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค เป็นโครงสร้างการร่วมทุนแบบหนึ่งในญี่ปุ่น ซึ่งมีจุดประสงค์เพื่อให้ผู้ลงทุนได้สิทธิประโยชน์ทางภาษี ทั้งนี้ ภายใต้สัญญาระหว่างนักลงทุนทีเค (TK Investor ซึ่งในที่นี้คือ EPCOE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ) กับผู้ดำเนินกิจการ (TK Operator ซึ่งในที่นี้คือ Kyotamba GK) โดยที่นักลงทุนทีเคจะนำส่งเงินลงทุนให้แก่ผู้ดำเนินกิจการ เพื่อเป็นเงินทุนในการประกอบธุรกิจ และจะมีสิทธิในการรับส่วนแบ่งกำไรจากการประกอบกิจการตามสัดส่วนที่ระบุในสัญญาทีเค (Tokumei Kumiai Agreement) แต่จะไม่มีอำนาจในการบริหารหรือควบคุมกิจการ ในขณะที่ผู้ดำเนินกิจการจะเป็นเจ้าของทรัพย์สินโรงไฟฟ้า และเป็นผู้ที่มีสิทธิอิสระในการตัดสินใจและบริหารธุรกิจ

อย่างไรก็ตาม ในช่วงที่โครงการอยู่ระหว่างการพัฒนา ก่อนที่จะมีการปรับโครงสร้างการลงทุนเป็นแบบ จีเค-ทีเค กลุ่มบริษัทฯ จะมีส่วนร่วมสำคัญในการตัดสินใจต่างๆ เพื่อกำหนดรูปแบบการก่อสร้างโรงไฟฟ้าและวางรากฐานแนวทางการดำเนินโครงการภายหลังการ COD อีกทั้งสัญญาทีเคได้ระบุว่าผู้ดำเนินกิจการจะต้องดำเนินโครงการเพื่อผลตอบแทนของนักลงทุนทีเคเป็นสำคัญ

ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่นที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 2 โครงการ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 19.51 เมกะวัตต์ และที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง 3 โครงการ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวมประมาณ 15.71 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดของแต่ละโครงการ ดังต่อไปนี้

โครงการ	เจ้าของโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ	กำลังการผลิตเสนอขาย (MW)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)
โครงการเกียวโต	Kyotamba GK	Kansai Electric Power Co., Inc.	เกียวตัมบะ จังหวัดเกียวโต	9.99	21 พฤศจิกายน 2559
โครงการคูริฮาร่า 1	AE Power GK	Tohoku Electric Power Co., Inc.	คูริฮาร่า จังหวัดมิยากิ	9.52	1 ตุลาคม 2561
โครงการคูริฮาร่า 2	Kurihara GK	Tohoku Electric Power Co., Inc.	คูริฮาร่า จังหวัดมิยากิ	12.24	ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 (คาดการณ์)
โครงการชิจิคะชุคุ 1	Higashi GK	Tohoku Electric Power Co., Inc.	ชิจิคะชุคุ จังหวัดมิยางิ	1.98	ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 (คาดการณ์)
โครงการชิจิคะชุคุ 2	Higashi GK	Tohoku Electric Power Co., Inc.	ชิจิคะชุคุ จังหวัดมิยางิ	1.485	ไตรมาสที่ 4 ปี 2562 (คาดการณ์)

โครงการที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์แล้ว

(ก). <u>โครงการเกียวโต</u>

โครงการเกียวโตดำเนินการโดย Kyotamba GK ซึ่งเป็นผู้ดำเนินกิจการ (TK Operator) โดย EPCOE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ลงทุนใน Kyotamba GK ผ่านโครงสร้างการลงทุนแบบ TK โดย EPCOE ได้ลงทุนและมีสิทธิได้รับส่วนแบ่งกำไรร้อยละ 98 จาก Kyotamba GK

โครงการเกียวโตเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิตเสนอขาย 9.99 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ที่เขตพื้นที่เกียวตัมบะ จังหวัดเกียวโต ซึ่งได้รับค่าขายไฟฟ้าในระบบ FiT โดยมีราคาขายไฟฟ้าอยู่ที่ 32 เยนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง คงที่ตลอดอายุสัญญา เป็นระยะเวลา 20 ปี

<u>รูปภาพโครงการเกียวโต</u>

(ข). <u>โครงการคูริฮาร่า 1</u>

โครงการคูริฮาร่า 1 ดำเนินการโดย AE Power GK ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 98.00 เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิตเสนอขาย 9.52 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ที่เขตพื้นที่คูริฮาร่า จังหวัดมิยากิ ซึ่งได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจาก Tokoku โดยมีระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี ในระบบ FiT ซึ่งราคาขายไฟฟ้าอยู่ที่ 40 เยนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง คงที่ตลอดอายุสัญญา

รูปภาพโครงการคูริฮาร่า 1

โครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนาและก่อสร้าง

(ก). โครงการคูริฮาร่า 2

โครงการคูริฮาร่า 2 ดำเนินการโดย Kurihara GK ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 98.00 เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิตเสนอขาย 12.24 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ที่เขตพื้นที่คูริฮาร่า จังหวัดมิยากิ ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจาก Tokoku โดยมีระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี ในระบบ FiT ซึ่งราคาขายไฟฟ้าอยู่ที่ 36 เยนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง คงที่ตลอดอายุสัญญา

(ข). โครงการชิจิคะชุคุ 1

โครงการชิจิคะชุคุ 1 ดำเนินการโดย Higashi GK ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 98.00 เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิตเสนอขาย 1.98 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ที่เขตพื้นที่ชิจิคะชุคุ จังหวัดมิยางิ ซึ่งได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจาก Tohoku Electric Power Co., Inc. (**"Tohoku"**) โดยมีระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี ในระบบ FiT ซึ่งราคาขายไฟฟ้าอยู่ที่ 21 เยนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง คงที่ตลอดอายุสัญญา

(ค). โครงการชิจิคะชุคุ 2

โครงการชิจิคะชุคุ 2 ดำเนินการโดย Higashi GK ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 98.00 เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิตเสนอขาย 1.485 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ที่เขตพื้นที่ชิจิคะชุคุ จังหวัดมิยางิ ซึ่งได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจาก Tohoku โดยมีระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี ในระบบ FiT ซึ่งราคาขายไฟฟ้าอยู่ที่ 21 เยนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง คงที่ตลอดอายุสัญญา

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศเวียดนาม

ปัจจุบัน บริษัทฯ มีการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ที่จังหวัดฟูเยี้ยน สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม จำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 99.216 เมกะวัตต์ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้า มีระยะเวลาขายไฟฟ้าให้กับ Electricity of Vietnam (“EVN”) เป็นเวลา 20 ปี ในอัตรารับซื้อไฟฟ้า (Feed in Tariff หรือ FIT) ที่ 0.0935 USD ต่อหน่วย (หรือประมาณ 3.11 บาท อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยที่ 33.270 บาท/1 USD อ้างอิงจากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ตุลาคม 2561) ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “โครงการ PKS” ด้วยงบลงทุนทั้งสิ้น 2,834.27 ล้านบาท และมีมติอนุมัติให้บริษัท SPM เข้าทำบันทึกข้อตกลงลงทุนร่วมกันในโครงการ PKS โดยมี SPM ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65.00 กับผู้ร่วมทุนบริษัทไทยรายหนึ่ง ในสัดส่วนร้อยละ 25.00 และหุ้นส่วนที่เหลือถือหุ้นโดย Nam Viet Hung Investment Corporation (“NVH”) ในสัดส่วนร้อยละ 5.00 และกรรมการ 1 ท่านของ NVH ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 5.00

ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการ Solar Farm ในประเทศเวียดนาม อยู่ระหว่างก่อสร้าง 2 โครงการ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญารวมประมาณ 99.216 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดของแต่ละโครงการดังต่อไปนี้

โครงการ	เจ้าของโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ	กำลังการผลิตเสนอขาย (MW)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)
โครงการเวียดนาม 1	SPM	Electricity of Vietnam (“EVN”)	ซงเกา จังหวัดฟูเยี้ยน	49.608	30 มิถุนายน 2562
โครงการเวียดนาม 2	SPM	Electricity of Vietnam (“EVN”)	ซงเกา จังหวัดฟูเยี้ยน	49.608	30 มิถุนายน 2562

รูปภาพโครงการเวียดนาม

ธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop

ในปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ ได้เริ่มดำเนินธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop ผ่าน EPCOG และ EE ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 99.99 และ 75.00 ตามลำดับ กลุ่มบริษัทฯ มีกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย ได้แก่ โรงงานอุตสาหกรรม และอาคารพาณิชย์ โดยกลุ่มบริษัทฯ จะให้บริการออกแบบ จัดหาวัสดุอุปกรณ์ และติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า นอกจากนี้ อาจให้บริการดูแลและบำรุงรักษาภายหลังการ COD ตามระยะเวลาที่กำหนดในสัญญา

สำหรับ EPCOG ได้ดำเนินการรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop ให้แก่ลูกค้าแล้วเสร็จแล้วทั้งสิ้น 1 โครงการ รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 0.282 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่ลงนามในสัญญาว่าจ้างแล้วแต่ยังดำเนินการติดตั้งไม่แล้วเสร็จ 2 โครงการ รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 0.541 เมกะวัตต์

สำหรับ EE มีโครงการรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop ที่ลงนามในสัญญาว่าจ้างแล้วแต่ยังดำเนินการติดตั้งไม่แล้วเสร็จ 4 โครงการ รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 0.074 เมกะวัตต์

โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม (Cogeneration)

ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีการลงทุนในบริษัทร่วม 2 บริษัทซึ่งดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม โดยมีรายละเอียดดังนี้

โครงการ	เจ้าของโครงการ	คู่สัญญา	ที่ตั้งโครงการ	กำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย (MW)	กำลังการผลิตไอน้ำเสนอขาย (ตันต่อชั่วโมง)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)
โครงการลาดกระบัง	PPTC	• กฟผ. • ผู้ใช้ไฟฟ้าและผู้ใช้ไอน้ำในนิคมอุตสาหกรรม	นิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง กรุงเทพมหานคร	120	30	29 มีนาคม 2559
โครงการบางปู	SSUT	• กฟผ. • ผู้ใช้ไฟฟ้าและผู้ใช้ไอน้ำในนิคมอุตสาหกรรม	นิคมอุตสาหกรรมบางปู จังหวัดสมุทรปราการ	240	60	โรงที่ 1: 4 ธันวาคม 2559 โรงที่ 2: 29 ธันวาคม 2559

(ก). โครงการลาดกระบัง

โครงการลาดกระบังดำเนินการโดย PPTC ซึ่งเป็นบริษัทร่วมที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 49.50 เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 120 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำ 30 ตันต่อชั่วโมง (หากคิดตามสัดส่วนการถือหุ้น กำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายเท่ากับ 59.40 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำเท่ากับ 14.85 ตันต่อชั่วโมง) โครงการลาดกระบังใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิต มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปี นอกจากนี้ โครงการลาดกระบังมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและสัญญาซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าซึ่งเป็นโรงงานอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง

ทั้งนี้ PPTC ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกิจการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซและไอน้ำ ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุน (BOI) เป็นระยะเวลา 8 ปีนับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการดังกล่าว ทั้งนี้มูลค่าของภาษีเงินได้นิติบุคคลส่วนที่ได้รับยกเว้นรวมกันตลอดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นจะไม่เกินกว่าร้อยละ 100 ของเงินลงทุนของโครงการ (ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน)

รูปภาพโครงการลาดกระบัง

(ข). โครงการบางปู

โครงการบางปูดำเนินการโดย SSUT ซึ่งเป็นบริษัทร่วมที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 40.00 ประกอบด้วยโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมจำนวน 2 โรง ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายต่อโรง 120 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำต่อโรง 30 ตันต่อชั่วโมง คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายรวม 240 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำรวม 60 ตันต่อชั่วโมง (หากคิดตามสัดส่วนการถือหุ้น กำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายรวมเท่ากับ 96 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำรวมเท่ากับ 24 ตันต่อชั่วโมง) โครงการบางปูใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิต มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. โรงละ 90 เมกะวัตต์ รวม 180 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปี

นอกจากนี้ โครงการบางปูมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและสัญญาซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าซึ่งเป็นโรงงานอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมบางปู

ทั้งนี้ SSUT ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกิจการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุน (BOI) เป็นระยะเวลา 8 ปีนับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการดังกล่าว ทั้งนี้มูลค่าของภาษีเงินได้นิติบุคคลส่วนที่ได้รับยกเว้นรวมกันตลอดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นจะไม่เกินกว่าร้อยละ 100 ของเงินลงทุนของโครงการ (ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน)

<u>รูปภาพโครงการบางปู</u>

กระบวนการผลิตไฟฟ้า

โครงการ Solar Farm และโครงการ Solar Rooftop

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในกลุ่มบริษัทฯ แบ่งออกเป็นประเภท Solar Farm ซึ่งผลิตไฟฟ้าสำหรับส่งเข้าระบบโครงข่าย โดยมีการประกอบกิจการทั้งในและต่างประเทศ และประเภท Solar Rooftop ซึ่งแบ่งออกเป็นการผลิตไฟฟ้าสำหรับส่งเข้าระบบโครงข่าย และการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในอาคารพาณิชย์ โดยกระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ทุกประเภทที่กล่าวมานี้มีอุปกรณ์หลักและกระบวนการผลิตไฟฟ้า ดังนี้

อุปกรณ์หลัก

1. แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Module) เป็นอุปกรณ์เปลี่ยนพลังงานแสงอาทิตย์เป็นกระแสไฟฟ้าตรง (DC Current) โดยเทคโนโลยีของแผงเซลล์แสงอาทิตย์แบ่งออกเป็น 3 ประเภท คือ
   - ซิลิคอนผลึกเดี่ยว (Monocrystalline Silicon) มีลักษณะเป็นแผ่นซิลิคอนแข็งและบางมาก เซลล์แสงอาทิตย์ประเภทผลึกซิลิคอน ผลิตจากแท่งผลึกซิลิคอนที่เกิดจากการหลอมละลายซิลิคอนบริสุทธิ์ โดยแผงเซลล์แสงอาทิตย์ประเภทนี้มีประสิทธิภาพต่อพื้นที่สูง อย่างไรก็ตาม ต้นทุนในการผลิตแผงเซลล์แสงอาทิตย์ประเภทนี้ค่อนข้างสูง
   - โพลีคริสตัลไลน์ (Polycrystalline Silicon) ผลิตโดยการนำเอาซิลิคอนเหลวมาเทใส่แม่พิมพ์ที่เป็นสี่เหลี่ยม ก่อนที่จะนำมาตัดเป็นแผ่นบาง แผงเซลล์แสงอาทิตย์ประเภทนี้นี้ใช้ปริมาณซิลิคอนในการผลิตน้อยกว่าประเภทซิลิคอนผลึกเดี่ยว ราคาจึงถูกกว่า ดังนั้น หากไม่มีข้อจำกัดในด้านพื้นที่ การใช้แผงเซลล์แสงอาทิตย์ประเภทนี้คุ้มค่าการลงทุนกว่าประเภทผลึกเดี่ยว
   - ฟิล์มบาง (Thin Film) หลักการคือการนำสารที่สามารถแปลงพลังงานแสงอาทิตย์เป็นกระแสไฟฟ้ามาฉาบเป็นฟิล์มหรือชั้นบางๆ ซ้อนกันหลายๆ ชั้น ด้านประสิทธิภาพในการใช้งานนั้นต่ำกว่าแผงเซลล์แสงอาทิตย์ประเภทซิลิคอนผลึกเดี่ยวและประเภทโพลีคริสตัลไลน์
2. ตู้รวมสายไฟฟ้ากระแสตรง (DC Combiner Box) เป็นอุปกรณ์สำหรับรวมกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จากแผงเซลล์แสงอาทิตย์เพื่อส่งกระแสไฟฟ้าที่รวมได้ไปยังอินเวอร์เตอร์ นอกจากนี้ภายในตู้รวมสายไฟฟ้ากระแสตรงยังติดตั้งอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกัน เช่น Surge Protection และ Fuse เป็นต้น
3. อินเวอร์เตอร์ (Inverter) เป็นอุปกรณ์แปลงกระแสไฟฟ้าจากกระแสตรงเป็นกระแสสลับแรงดันต่ำ เพราะระบบไฟฟ้าโดยส่วนใหญ่มักใช้กระแสไฟสลับในการใช้งาน โดยอินเวอร์เตอร์ในระบบเซลล์แสงอาทิตย์แบบเชื่อมต่อกับระบบจำหน่าย (Grid-connected) สามารถแบ่งได้ 2 ประเภท ขึ้นอยู่กับลักษณะการใช้งาน คือ

- อินเวอร์เตอร์ชนิดเซนทรัล (Central Inverter) เป็นอินเวอร์เตอร์ขนาดใหญ่ มีขนาดตั้งแต่ 100 ถึง 2,500 กิโลวัตต์ อินเวอร์เตอร์ชนิดนี้นิยมนำมาใช้สำหรับ Solar Farm ซึ่งมีกำลังการผลิตสูง เนื่องจากมีความสะดวกในการติดตั้งกับระบบขนาดใหญ่ และสะดวกต่อการดูแลรักษา
- อินเวอร์เตอร์ชนิดสตริง (String Inverter) เป็นอินเวอร์เตอร์ขนาดเล็ก มีขนาดตั้งแต่ 2 ถึง 60 กิโลวัตต์ อินเวอร์เตอร์ชนิดนี้นิยมนำมาใช้สำหรับ Solar rooftop เนื่องจากมีขนาดเล็ก สามารถติดตั้งในพื้นที่จำกัด และสะดวกในการดูแลรักษา

4. ตู้รวมสายไฟฟ้ากระแสสลับ (AC Combiner Box) เป็นอุปกรณ์สำหรับรวมไฟฟ้ากระแสสลับที่แปลงมาจากอินเวอร์เตอร์เพื่อส่งกระแสไฟฟ้าไปการใช้งานที่ต้องการต่อไป
5. หม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) เป็นอุปกรณ์แปลงแรงดันไฟฟ้าให้เป็นแรงดันที่ต้องการ โดยทั่วไปจะติดตั้งหม้อแปลงสำหรับกรณีที่ต้องการขายไฟฟ้าให้กับผู้รับซื้อไฟฟ้าในระบบจำหน่าย ดังนั้นจึงต้องแปลงแรงดันให้ตรงกับระบบจำหน่าย
6. สวิตซ์เกียร์ (Switch Gear) เป็นอุปกรณ์ซึ่งทำหน้าที่ตัดต่อและเชื่อมต่อระหว่างระบบภายในและระบบโครงข่าย

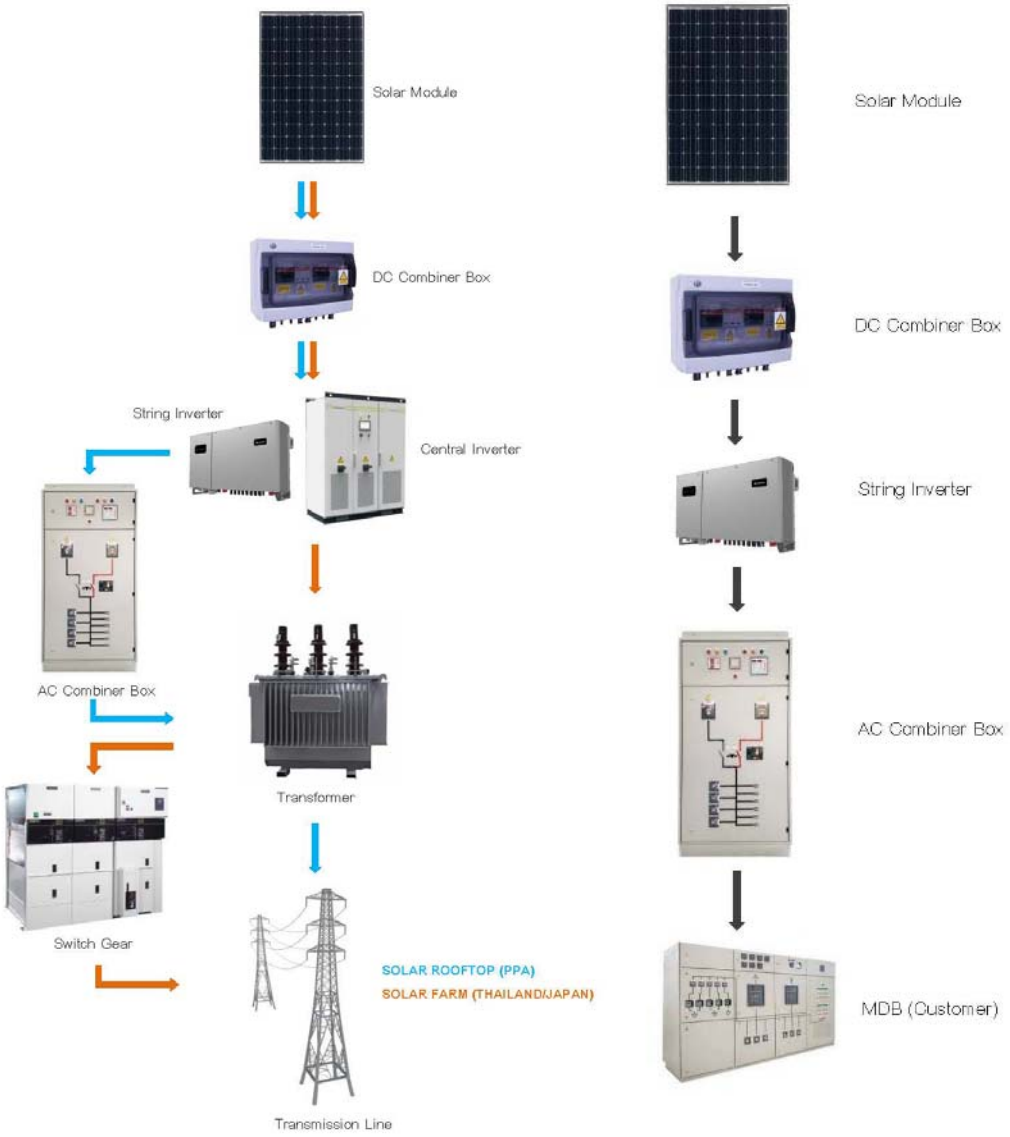
กระบวนการผลิตไฟฟ้า

1. พลังงานแสงอาทิตย์ที่ตกกระทบกับแผงเซลล์แสงอาทิตย์จะถูกแปลงเป็นไฟฟ้ากระแสตรง โดยการนำแผงเซลล์แสงอาทิตย์มาต่ออนุกรมกันในแต่ละชุดสตริงจะทำให้ได้แรงดันไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามต้องการ โดยจำนวนแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่นำมาต่ออนุกรมกันในแต่ละสตริงจะขึ้นอยู่กับขนาดอินเวอร์เตอร์ที่ใช้
2. สายไฟฟ้าจากแต่ละสตริง จะไปต่อรวมกันที่ตู้รวมสายไฟฟ้ากระแสตรง เพื่อรวมกระแสไฟฟ้าเข้าด้วยกัน แล้วส่งไปยังอินเวอร์เตอร์ต่อไป
3. เมื่อไฟฟ้ากระแสตรงเข้าสู่อินเวอร์เตอร์ อินเวอร์เตอร์จะทำการเปลี่ยนไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ และปรับค่าทางไฟฟ้า (เช่น แรงดัน, เฟส, ฮาร์โมนิค, ความถี่, แรงดันกระเพื่อม, การป้องกันสภาวะไอส์แลนด์ดิ้ง เป็นต้น) ให้ตรงตามที่ผู้ควบคุมระบบจำหน่ายกำหนด ซึ่งอินเวอร์เตอร์ที่นำมาใช้งานจะผ่านการทดสอบจากผู้ควบคุมระบบจำหน่าย
4. จากนั้นไฟฟ้ากระแสสลับที่ผลิตได้จะถูกส่งให้แก่ผู้รับซื้อไฟฟ้า โดยสามารถแบ่งออก 2 ประเภท ดังนี้

    4.1 สำหรับกรณีที่จำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้รับซื้อในระบบจำหน่าย กระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะต้องผ่านหม้อแปลงไฟฟ้าเพื่อแปลงแรงดันให้ตรงกับระบบจำหน่าย ก่อนที่จะถูกส่งผ่านมิเตอร์วัดค่าพลังงานไฟฟ้า และส่งผ่านเข้าระบบสายส่งของระบบจำหน่ายนั้นๆ ต่อไป

สำหรับโครงการ Solar Rooftop ที่ผลิตไฟฟ้าสำหรับใช้เองภายในอาคารพาณิชย์ ไฟฟ้ากระแสสลับที่ได้จากแต่ละอินเวอร์เตอร์จะมารวมกันที่ตู้รวมสายไฟฟ้ากระแสสลับ (AC Combiner Box) เพื่อรวมกระแส ก่อนถูกนำไปเชื่อมเข้ากับตู้จ่ายกระแสไฟฟ้าหลักของอาคาร ระบบควบคุมของอินเวอร์เตอร์จะทำหน้าที่จัดการให้ระบบไฟฟ้านำเอาพลังงานไฟฟ้าที่ได้จากอินเวอร์เตอร์ไปใช้ก่อน และหากความต้องการพลังงานไฟฟ้ามีมากกว่าที่ระบบเซลล์แสงอาทิตย์ผลิตได้ ระบบไฟฟ้าจึงจะรับเอาพลังงานไฟฟ้าจากตู้จ่ายกระแสไฟฟ้าหลัก ซึ่งรับไฟฟ้ามาจากภายนอกมาใช้ต่อไป

แผนภาพแสดงกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการ Solar Farm และโครงการ Solar Rooftop



กรณีขายไฟฟ้าให้แก่ผู้รับซื้อไฟฟ้าในระบบจำหน่าย

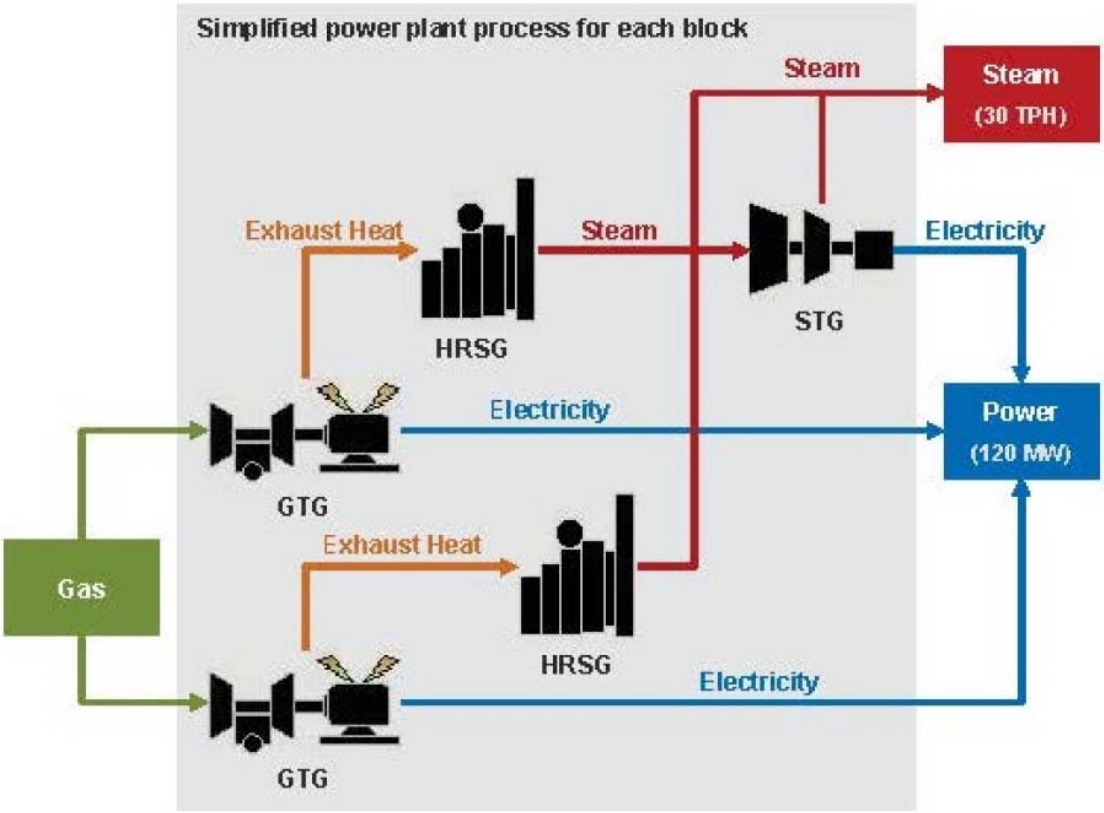
กรณีขายไฟฟ้าให้แก่อาคารพาณิชย์

<u>โครงการโรงไฟฟ้า Cogeneration</u>

โรงไฟฟ้า Cogeneration ของบริษัทร่วมของบริษัทฯ มีขั้นตอนการผลิตไฟฟ้าดังนี้

1. ในขั้นแรกการผลิตไฟฟ้าจะเป็นการผลิตโดยหน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generation) ซึ่งประกอบด้วย เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) โดยกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าเริ่มต้นจากอัดอากาศให้มีความดันสูงแล้วนำไปผสมกับก๊าซธรรมชาติในห้องเผาไหม้ โดยมีระบบจุดไฟ (Ignition) สร้างประกายไฟทำให้เกิดการเผาไหม้ เมื่อส่วนผสมระหว่างก๊าซธรรมชาติและอากาศเกิดการเผาไหม้แล้วจะกลายเป็นก๊าซร้อนที่มีการขยายตัวและถูกนำไปขับดันใบพัด (blade) ของเครื่องกังหันก๊าซ โดยใบพัดดังกล่าวจะเชื่อมติดอยู่กับแกนเพลาจึงทำให้เพลาหมุนและเกิดแรงบิด ซึ่งที่ปลายเพลาอีกด้านหนึ่งจะเชื่อมติดอยู่กับเครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้าและฉุดให้โรเตอร์ของเครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้าหมุนตามแกนเพลาและเหนี่ยวนำทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าขึ้น
2. ก๊าซร้อนที่ผ่านการขับดันใบพัดของกังหันก๊าซแล้ว จะยังมีอุณหภูมิและพลังงานเหลืออยู่ค่อนข้างสูง (ประมาณ 500-600 องศาเซลเซียส) ดังนั้นก๊าซร้อนดังกล่าวจะถูกส่งเข้าสู่หน่วยผลิตไอน้ำโดยการนำความร้อนที่เหลือกลับมาใช้ใหม่ (Heat Recovery Steam Generator หรือ **"HRSG"**) เพื่อถ่ายเทพลังงานความร้อนให้กับน้ำปราศจากแร่ธาตุ จนทำให้น้ำปราศจากแร่ธาตุกลายเป็นไอน้ำแรงดันสูง และเมื่อก๊าซร้อนถ่ายเทพลังงานให้กับน้ำปราศจากแร่ธาตุแล้วจะมีอุณหภูมิลดลงก่อนถูกระบายออกปล่องของ HRSG
3. ไอน้ำแรงดันสูงที่ถูกระบายออกจากจาก HRSG จะถูกแบ่งเป็น 2 ส่วน ส่วนหนึ่งจำหน่ายให้กับโรงงานอื่นๆ ที่อยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรม และอีกส่วนหนึ่งจะถูกรวบรวมเข้าสู่หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) ซึ่งประกอบด้วยเครื่องกังหันไอน้ำ (steam turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) โดยไอน้ำจะถูกส่งเข้าไปหมุนเครื่องกังหันไอน้ำที่มีเพลาเชื่อมต่ออยู่กับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าทำให้โรเตอร์หมุน และเกิดการเหนี่ยวนำเกิดเป็นกระแสไฟฟ้าขึ้น สำหรับไอน้ำที่ผ่านการผลิตกระแสไฟฟ้าจากหน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำแล้ว จะถูกแลกเปลี่ยนความร้อนกับน้ำจากหอหล่อเย็น เพื่อควบแน่นไอน้ำให้กลายเป็นน้ำก่อนหมุนเวียนกลับไปใช้ใน HRSG ต่อไป

แผนภาพแสดงกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า Cogeneration



การบริหารจัดการ ตรวจสอบ ซ่อมบำรุง และติดตามการดำเนินงาน

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศไทย

สำหรับโครงการ Solar Farm ในประเทศไทย บริษัทฯ สามารถติดตามการดำเนินงานโรงไฟฟ้าผ่านระบบออนไลน์ และได้มีการว่าจ้าง EE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ให้ทำหน้าที่บริหารจัดการ ตรวจสอบ และซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ในประเทศไทย ทั้งนี้แต่ละบริษัทจะทำสัญญาว่าจ้าง EE ครั้งละ 3 ปี โดย EE มีแนวทางการบริหารจัดการ ตรวจสอบ และซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า ดังนี้

1) การเดินระบบไฟฟ้า

- จัดให้มีวิศวกรหรือเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้ ความชำนาญและฝีมือดี เพื่อดูแลรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยจะมีวิศวกรหรือเจ้าหน้าที่มาประจำที่โรงไฟฟ้าทุกวัน ตั้งแต่เวลา 7.00 น. ถึง 19.00 น.
- ควบคุมการเดินเครื่องของโครงการให้สามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่อง โดยมีค่าความต่อเนื่องในการผลิตไฟฟ้า (Overall Plant Availability) ไม่น้อยกว่า 98%

- ควบคุมดูแลระบบผลิตไฟฟ้าทั้งหมดทั้งในขณะที่ระบบกำลังผลิตไฟฟ้าและหยุดผลิตไฟฟ้า รวมทั้งตรวจสอบอุปกรณ์ต่างๆ ทุกวันให้สามารถทำงานได้เป็นปกติ เป็นไปตามหลักวิศวกรรมที่ดี
- จัดทำรายงานบันทึกข้อมูลรายวัน (Daily Report) และรายเดือน (Monthly Report) เพื่อรายงานให้ผู้บริหารของบริษัทฯ ได้รับทราบการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า
- ตรวจสอบและเฝ้าติดตามกำลังการผลิตของโครงการในช่วงระหว่างวันทำการ ให้เป็นไปโดยราบรื่น หากมีสิ่งผิดปกติในกระบวนการผลิตทำให้การผลิตหยุดชะงัก จะต้องแก้ปัญหาเบื้องต้นและรวมถึงประสานงานกับการไฟฟ้า ผู้รับเหมา และผู้ขายอุปกรณ์เพื่อร่วมแก้ไขปัญหานั้น เมื่อมีอุปกรณ์หรือชิ้นส่วนใดเสีย ทำงานบกพร่อง หรือสูญหาย จะประสานงานในการดำเนินซ่อมโดยผู้รับเหมาหรือผู้ขายอุปกรณ์ตามเงื่อนไขการรับประกัน และทำรายงานรายเดือนสรุปชิ้นส่วนอุปกรณ์ที่ได้ทำการเปลี่ยนพร้อมทั้งระบุสาเหตุให้แน่ชัด
- หากเหตุการณ์ข้างต้นเป็นเหตุให้โรงไฟฟ้าต้องหยุดการผลิตไฟฟ้าทั้งหมดหรือบางส่วน จะมีการแจ้งทันทีและส่งรายงานเหตุการณ์ภายในระยะเวลา 24 ชั่วโมงนับจากเวลาที่เกิดเหตุ

2) <u>การบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าและอุปกรณ์</u>

- บำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ในระบบการผลิตไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งาน ตามคำแนะนำ ทั้งวิธีการและระยะเวลาที่เหมาะสม ซึ่งระบุไว้ในคู่มือการใช้งานและบำรุงรักษาโดยผู้ผลิต ผู้ขายอุปกรณ์ หรือผู้รับเหมางานติดตั้ง
- ตรวจสอบและซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ตามระยะเวลาที่กำหนด อาจมีการเพิ่มรายการหรือความถี่เพื่อให้โรงไฟฟ้ามีประสิทธิภาพและความมั่นคงในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น
- นำเสนอแผนงานการบำรุงรักษารายเดือนและรายปี โดยมีการนำเสนอแผนงานทุกต้นเดือนสำหรับแผนงานรายเดือน และทุกต้นปีสำหรับแผนงานรายปี ในแผนงานจะต้องระบุจำนวนทรัพยากรที่ต้องใช้ในแต่ละงานทั้งแรงงานเครื่องจักร
- จัดหาเครื่องจักรหรือเครื่องมือที่จำเป็นในการสนับสนุนการทำงานและการบำรุงรักษาให้มีประสิทธิภาพ เครื่องจักรหรือเครื่องมือที่นำมาใช้ต้องอยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งาน มีความปลอดภัยเหมาะสมกับงาน
- ทำการประสานงานกับผู้รับเหมาหรือผู้ขายอุปกรณ์ที่รับผิดชอบ ตามเงื่อนไขการรับประกันเปลี่ยนอุปกรณ์หรือชิ้นส่วนที่จะต้องเปลี่ยนตามกำหนดเวลา หรือตรวจพบว่าอุปกรณ์หรือชิ้นส่วนนั้นเสียหรือมีโอกาสที่จะเสียในระยะเวลาอันใกล้ และจะต้องทำรายงานรายเดือนสรุปชิ้นส่วนที่เปลี่ยนพร้อมระบุสาเหตุให้แน่ชัด
- วิเคราะห์และตรวจสอบย้อนกลับถึงความเหมาะสมของระบบการบำรุงรักษากับการปฏิบัติงานจริง เพื่อวิเคราะห์ว่าระบบการบำรุงรักษาที่ดำเนินการอยู่ จะต้องมีการปรับปรุงแก้ไขเพื่อให้เหมาะสมหรือไม่

- ดูแลการจัดเก็บและจัดทำรายการปริมาณรับเข้า เบิกใช้ และยอดคงเหลือของอะไหล่คงคลังเพื่อใช้ในงานบำรุงรักษาและงานซ่อม

3) <u>การประสานกับการไฟฟ้าส่วนท้องถิ่น</u>
   - หากการไฟฟ้าส่วนท้องถิ่นมีการดับไฟฟ้า ปลดการรับซื้อไฟฟ้า หรือขอให้โรงไฟฟ้าหยุดการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบสายส่ง ผู้ดำเนินงานโรงไฟฟ้าจะต้องทำการหยุดระบบ และจะต้องประสานงานกับการไฟฟ้าส่วนท้องถิ่น เพื่อถามถึงสาเหตุ
   - เมื่อได้รับแจ้งทางการไฟฟ้าส่วนท้องถิ่นว่าสามารถกลับมาจ่ายไฟฟ้าได้ตามปกติ ผู้ดำเนินงานโรงไฟฟ้าจะรีบดำเนินการเพื่อขอขนานเข้ากับระบบการจำหน่ายไฟฟ้าให้ได้เร็วที่สุด
   - จัดพนักงานเพื่อทำหน้าที่จดมิเตอร์ไฟฟ้า และลงนามร่วมกับการไฟฟ้าส่วนท้องถิ่น รวมทั้งรับส่งเอกสารต่างๆ กับการไฟฟ้าส่วนท้องถิ่น
   - ติดต่อประสานงานและสื่อสารกับการไฟฟ้าส่วนท้องถิ่น ในการรับส่งข้อมูลข่าวสารต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับกิจการโรงไฟฟ้าทั้งทางตรงและทางอ้อม

4) <u>การประสานงานกับหน่วยงานท้องถิ่นอื่นๆ และบริษัทหรือบุคคลอื่น</u>
   - ติดต่อประสานงานกับหน่วยงานราชการท้องถิ่นต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้า
   - ประสานงานและให้ข้อมูลเพื่อเรียกร้องการรับประกันคุณภาพของงาน แผ่นโซลาร์เซลล์ วัสดุอุปกรณ์ หากเกิดการชำรุดบกพร่อง ในช่วงการรับประกันผลงานของผู้ผลิต ผู้ขายอุปกรณ์ หรือผู้รับเหมาการติดตั้งตามที่สัญญาที่เกี่ยวข้องนั้นระบุไว้
   - ประสานงานและให้ข้อมูลเพื่อเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนจากกรมธรรม์รับประกันกำลังการผลิตตามสิทธิที่มีระบุไว้ในกรมธรรม์

5) <u>กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินที่อาจเป็นอันตรายต่อความปลอดภัย</u>

   เพื่อเป็นการคุ้มครองบุคลากรของโครงการหรือทรัพย์สินของโครงการ EE จะต้องพยายามป้องกันหรือบรรเทาความเสียหายจากการได้รับบาดเจ็บหรือการสูญเสียใดที่อาจเกิดขึ้น โดยผู้ดำเนินงานโรงไฟฟ้าจะใช้ความพยายามตามสมควรเพื่อเยียวยาแก้ไขในกรณีของเหตุฉุกเฉินดังกล่าว

<u>โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย</u>

การบริหารจัดการ ตรวจสอบ ซ่อมบำรุง และติดตามการดำเนินงาน โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย เป็นไปในลักษณะใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศไทย โดยมีการว่าจ้าง EE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ให้ทำหน้าที่ดังกล่าว เช่นเดียวกับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศไทย

<u>โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น</u>

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น บริษัทฯ จะมิได้ดำเนินการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าเอง โดยโรงไฟฟ้าจะถูกบริหารจัดการโดยผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Manager) ซึ่งจะทำการบริหารจัดการโดยสังเขปดังนี้

- ดำเนินการโรงไฟฟ้า และดูแลติดตามการผลิตไฟฟ้าในแต่ละวัน
- จัดให้มีวิศวกรเพื่อดูแลจัดการบริหารโรงไฟฟ้า
- ว่าจ้างผู้ให้บริการปฏิบัติการเดินเครื่อง บำรุงรักษา (O&M) ท้องถิ่นเพื่อบำรุงรักษาอุปกรณ์ต่างๆ ของโรงไฟฟ้า
- จัดให้มีรายงานเกี่ยวกับผลการดำเนินงานของโครงการรายสัปดาห์และรายเดือน เพื่อให้บริษัทฯ สามารถติดตามข้อมูลได้อย่างสม่ำเสมอ
- จัดการให้บริษัทฯ สามารถดูแลติดตามการผลิตผ่านระบบออนไลน์

<u>โรงไฟฟ้า Cogeneration</u>

PPTC และ SSUT ได้มีการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าโดยจัดให้มีวิศวกรและเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้ความชำนาญและฝีมือดีประจำที่โรงไฟฟ้า Cogeneration ทุกวันตลอด 24 ชั่วโมง เพื่อควบคุมการเดินเครื่องและคอยติดตามให้โรงไฟฟ้าสามารถเดินเครื่องเพื่อจ่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าได้อย่างราบรื่น อีกทั้งมีการติดต่อประสานงานกับการไฟฟ้าส่วนท้องถิ่นและลูกค้าภายในนิคมอุตสาหกรรมเกี่ยวกับแผนการเดินเครื่อง แผนการหยุดจ่ายไฟฟ้า แผนการซ่อมบำรุง และการรับส่งข้อมูลข่าวสารต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับกิจการโรงไฟฟ้าทั้งทางตรงและทางอ้อม และมีการจัดทำรายงานบันทึกข้อมูลรายวันและรายเดือน เพื่อรายงานข้อมูลการเดินเครื่องแก่บริษัทฯ นอกจากนี้บริษัทฯ สามารถติดตามการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าผ่านระบบออนไลน์

PPTC และ SSUT ยังมีวิศวกรฝ่ายซ่อมบำรุงที่มีความรู้ความสามารถเพื่อบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ในระบบการผลิตไฟฟ้าให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานอยู่เสมอ โดยจะปฏิบัติตามคำแนะนำ ทั้งวิธีการและระยะเวลาที่เหมาะสม ตามที่ระบุไว้ในคู่มือการใช้งานและบำรุงรักษาโดยผู้ผลิต ผู้ขายอุปกรณ์ หรือผู้รับเหมางานติดตั้ง และมีระบบการสื่อสารที่สามารถรองรับเหตุการณ์ผิดปกติตลอด 24 ชั่วโมง เพื่อให้วิศวกรฝ่ายซ่อมบำรุงเข้ามาตรวจสอบและแก้ไขได้ทันท่วงที รวมถึงการวางแผนงานการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าและอุปกรณ์ต่างๆ ทั้งรายเดือนและรายปี เพื่อให้การดำเนินงานโรงไฟฟ้าเป็นไปอย่างราบรื่น

นอกจากนี้ PPTC และ SSUT ได้มีการทำสัญญาบำรุงรักษาเครื่องกังหันก๊าซในระยะยาวกับทางบริษัทผู้ผลิตซึ่งมีความเชี่ยวชาญและความชำนาญในระบบอุปกรณ์เครื่องกังหันก๊าซ อีกทั้งยังมีบริการสนับสนุนข้อมูลทางโทรศัพท์สำหรับเครื่องกังหันก๊าซตลอด 24 ชั่วโมง ทำให้มั่นใจถึงเสถียรภาพของอุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้า ในส่วนของระบบสายส่งไฟฟ้าสำหรับลูกค้าภายในนิคมอุตสาหกรรมนั้น PPTC และ

SSUT ได้ว่าจ้างผู้ให้บริการภายนอกเข้ามาดูแลตรวจสอบระบบดังกล่าวให้พร้อมใช้งานอยู่เสมอ ซึ่งช่วยเพิ่มเสถียรภาพของระบบสายส่งไฟฟ้าดังกล่าว และเข้ามาซ่อมแซมแก้ไขเมื่อมีเหตุการณ์ฉุกเฉินได้ทันท่วงที

การตลาดและภาวะการแข่งขัน

การดำเนินการธุรกิจที่มีอยู่ในปัจจุบัน

ธุรกิจที่กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินการอยู่ในปัจจุบัน จะเป็นธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์เป็นหลัก นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ยังมีการลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งดำเนินกิจการโรงไฟฟ้า Cogeneration โดยบริษัทฯ ติดตามการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า Cogeneration ดังกล่าวอย่างใกล้ชิด

ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ถือได้ว่าเป็นธุรกิจที่ไม่มีการแข่งขันทางตรงกับผู้ประกอบการรายใด เนื่องจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับภาครัฐนั้น ผู้ประกอบการจะต้องได้รับอนุญาตให้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตามราคาและเงื่อนไขที่ได้รับจากภาครัฐเท่านั้น

สำหรับธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop และธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากระบบ Solar Rooftop บริษัทฯ อาจต้องแข่งขันกับผู้ประกอบการรายอื่นอยู่บ้างในการเข้าไปเสนอบริการให้แก่ลูกค้าแต่ละราย

ด้วยลักษณะของธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ดังกล่าว กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดกลยุทธ์หลักสำหรับธุรกิจ โดยมุ่งเน้นเพื่อให้ประสบความสำเร็จ และมีการเจริญเติบโตของผลการดำเนินงาน ดังนี้

1. การเลือกใช้เทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้า

กลุ่มบริษัทฯ มีการพิจารณาเลือกแผงโซล่าเซลล์ อุปกรณ์ต่างๆ และเทคโนโลยีที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ สำหรับใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า เพื่อให้โรงไฟฟ้ามีปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่เป็นไปตามขนาดกำลังการผลิตที่กำหนด โดยที่กลุ่มบริษัทฯ คัดเลือกผู้ผลิตและจำหน่ายแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่มีความสามารถในกระบวนการผลิตครบถ้วนทุกขั้นตอน ตั้งแต่เริ่มต้นจนกระทั่งเสร็จกระบวนการผลิตแผง อีกทั้งยังมีหน่วยงานวิจัยและการพัฒนาเป็นของตนเอง โดยไม่จำเป็นต้องว่าจ้างผู้อื่นในบางขั้นตอนการผลิต ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ จะเปรียบเทียบระหว่างผู้ผลิตแต่ละราย และคัดเลือกผู้ผลิตที่มีแผงโซล่าร์เซลล์ อุปกรณ์ต่างๆ ที่มีคุณภาพ และเทคโนโลยีทันสมัยมีประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้า และเสนอราคาที่เหมาะสมให้แก่กลุ่มบริษัท

2. การเลือกตำแหน่งที่ตั้งโครงการที่เหมาะสม

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กลุ่มบริษัทฯ มีกลยุทธ์ในการเลือกทำเลที่ตั้งโครงการ โดยพิจารณาจากปัจจัยดังนี้

- ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีความเข้มแสงอาทิตย์เฉลี่ยรายปีในระดับสูง

- ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่สามารถบริหารจัดการความเสี่ยงจากภัยธรรมชาติได้ภายในต้นทุนที่เหมาะสม
- ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่สภาพเหมาะแวดล้อมและสภาพทางภูมิศาสตร์เหมาะสม ต้นทุนการปรับสภาพพื้นที่เพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้า อยู่ในระดับที่ยอมรับได้

3. การมีทีมงานดำเนินงานและบำรุงรักษา (O&M) ของกลุ่มบริษัทฯ เอง เพื่อดูแลโครงการ Solar Farm และ Solar Rooftop ในประเทศไทยในระยะยาว

โดยปกติแล้วโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นโรงไฟฟ้าประเภทที่ต้องการบุคลากรในการดำเนินการโรงไฟฟ้าจำนวนไม่มาก เนื่องจากการขั้นตอนการดำเนินการโรงไฟฟ้าไม่ซับซ้อน อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญกับการดำเนินงานและการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าอย่างมาก เพื่อให้โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ สามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพและมั่นคงสม่ำเสมอ ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้ว่าจ้าง EE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ เพื่อให้บริการการปฏิบัติการเดินเครื่อง บำรุงรักษาและบริหารจัดการ Solar Farm และ Solar Rooftop ในประเทศไทยของกลุ่มบริษัทฯ

โดย EE จะส่งทีมงาน ซึ่งประกอบไปด้วยวิศวกรและเจ้าหน้าที่ซึ่งมีความรู้และความชำนาญ มาประจำที่โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทุกวัน เพื่อควบคุมการดำเนินงานให้ราบรื่นและเป็นไปตามหลักวิศวกรรมที่ดี บำรุงรักษาอุปกรณ์เครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีอยู่เสมอ อีกทั้ง ตอบสนองต่อข้อบกพร่องต่างๆ ที่เกิดขึ้น อย่างรวดเร็วและมีประสิทธิภาพ

ทั้งนี้ ที่ผ่านมาโครงการ Solar Farm และ Solar Rooftop ของกลุ่มบริษัทฯ สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. และ กฟน. อย่างค่อนข้างมั่นคงและต่อเนื่อง โดยไม่ได้มีเหตุการณ์ที่ทำให้หยุดการผลิตไฟฟ้าเป็นระยะเวลานานอย่างมีนัยสำคัญ โดยไม่ได้วางแผนไว้ก่อน

สำหรับโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น ได้มีการว่าจ้างผู้ให้บริการการปฏิบัติการเดินเครื่องบำรุงรักษา (O&M) ในท้องที่ ซึ่งเป็นผู้มีความรู้ความสามารถ และมีความเชี่ยวชาญเกี่ยวระบบไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น ซึ่งทางบริษัทฯ จะได้รับรายงานการดำเนินงานรายสัปดาห์และรายเดือน อีกทั้ง บริษัทฯ สามารถติดตามการผลิตของโรงไฟฟ้าผ่านทางระบบออนไลน์ได้อีกด้วย

<u>กลยุทธ์การเติบโตทางธุรกิจ</u>

1. มุ่งเน้นการเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าและจำหน่ายให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชน

จากการที่ต้นทุนของระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop ลดต่ำลงอย่างต่อเนื่อง จึงทำให้ระบบ Solar Rooftop มีความคุ้มค่าที่จะนำมาผลิตไฟฟ้าสำหรับใช้ในภาคเอกชนมากขึ้น กลุ่มบริษัทฯ จึงมีแนวคิดที่จะขยายธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบ Solar Rooftop ให้แก่ลูกค้าเอกชน และธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากระบบ Solar Rooftop เพื่อจำหน่ายให้แก่ลูกค้าเอกชน

สำหรับธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบ Solar Rooftop กลุ่มบริษัทฯ มุ่งเน้นการให้บริการที่ครบวงจร (one stop services) เพื่ออำนวยความสะดวกให้แก่ลูกค้า โดยขอบเขตการให้บริการของกลุ่มบริษัทฯ ได้แก่ การกำหนดขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ควรติดตั้ง การดำเนินการติดต่อประสานงานกับหน่วยงานกำกับดูแลเพื่อขอใบอนุญาตที่จำเป็น ออกแบบระบบ Solar Rooftop แนะนำและจัดหาสินเชื่อ ติดตั้งระบบ Solar Rooftop รวมถึงบำรุงรักษาระบบ Solar Rooftop ภายหลังจากที่เริ่มใช้งานไปแล้ว

สำหรับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากระบบ Solar Rooftop กลุ่มบริษัทฯ จะมุ่งเน้นหาลูกค้าที่มีศักยภาพที่จะจ่ายค่าไฟฟ้าตลอดระยะเวลาของสัญญา โดยพิจารณาจากฐานะการเงินและความน่าเชื่อถือของลูกค้า เนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าภาคเอกชนเป็นสัญญาระยะยาว ซึ่งหากสัญญาถูกยกเลิกก่อนกำหนด กลุ่มบริษัทฯ อาจได้รับค่าไฟฟ้าไม่คุ้มค่ากับต้นทุนค่าติดตั้งระบบ Solar Rooftop ที่ได้ลงไป และระบบดังกล่าวอาจไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้ารายอื่นได้ เนื่องจากติดตั้งอยู่บนหลังคาอาคารของลูกค้ารายเดิมที่ทำสัญญาด้วย

2. การขยายการลงทุนในต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทฯ มีเป้าหมายที่จะขยายธุรกิจพลังงาน โดยเฉพาะพลังงานไฟฟ้า ในต่างประเทศ โดยเฉพาะกัมพูชา ลาว พม่า เวียดนาม (CLMV) ซึ่งเป็นกลุ่มประเทศที่ยังมีความต้องการไฟฟ้าอีกมาก อีกทั้งการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าในกลุ่มประเทศดังกล่าวมีต้นทุนไม่สูงมากนัก

3. การเติบโตโดยการเข้าซื้อกิจการ

เพื่อให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าจำหน่ายได้อย่างรวดเร็ว นอกเหนือจากการเข้าประมูลโครงการโดยตรงจากภาครัฐแล้ว กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะเข้าซื้อกิจการทั้งหมดหรือบางส่วนในโครงการผลิตไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ ทั้งที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว อยู่ระหว่างก่อสร้างหรืออยู่ระหว่างการพัฒนา โดยกลุ่มบริษัทฯ มีกระบวนการในการพิจารณาการลงทุนซื้อกิจการในโครงการใหม่ที่มุ่งเน้นผลประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ กระบวนการดังกล่าวมีขั้นตอนที่สำคัญดังนี้

1) วิเคราะห์ประเภทและลักษณะของกิจการ ว่าสอดคล้องกับความเชี่ยวชาญและเป้าหมายของกลุ่มบริษัทฯ หรือไม่
2) ดำเนินการศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุน
3) ประเมินผลตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับ เปรียบเทียบกับความเสี่ยงที่เกิดขึ้นจากการลงทุน
4) ตรวจสอบสถานะกิจการที่จะเข้าซื้อ เพื่อประกอบการตัดสินใจลงทุน
5) สำหรับการลงทุนในโครงการในต่างประเทศ บริษัทฯ จะพิจารณาเพิ่มเติมเกี่ยวกับปัจจัยความเสี่ยงของแต่ละประเทศ ความไม่แน่นอนของนโยบายภาครัฐ ข้อจำกัดด้านกฎหมาย อัตราภาษี รวมถึงความเสี่ยงของอัตราแลกเปลี่ยน

<u>การจัดจำหน่ายและกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย</u>

กลุ่มลูกค้าเป้าหมายของธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ได้แก่ หน่วยงานทางด้านไฟฟ้าของภาครัฐ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ., กฟน. และลูกค้าภาคเอกชน (สำหรับโครงการประเภท Solar Rooftop)

สำหรับการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น กลุ่มบริษัทฯ จะจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้รับสัมปทานการจำหน่ายไฟฟ้าในภูมิภาคที่โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ตั้งอยู่

สำหรับธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop กลุ่มบริษัทฯ จะมุ่งเน้นหาลูกค้าซึ่งเป็นเจ้าของโรงงานอุตสาหกรรมหรืออาคารพาณิชย์ซึ่งมีลักษณะโครงสร้างหลังคาเหมาะแก่การติดตั้งระบบ Solar Rooftop และมีความต้องการใช้ไฟฟ้าในโรงงานหรืออาคารพอสมควร

สำหรับธุรกิจโรงไฟฟ้า Cogeneration ซึ่งเป็นธุรกิจของบริษัทร่วมของบริษัทฯ จะจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. นอกจากนี้ยังมีโรงงานอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเดียวกับที่โรงไฟฟ้าตั้งอยู่เป็นกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย สำหรับการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำอีกด้วย

<u>การกำหนดราคา</u>

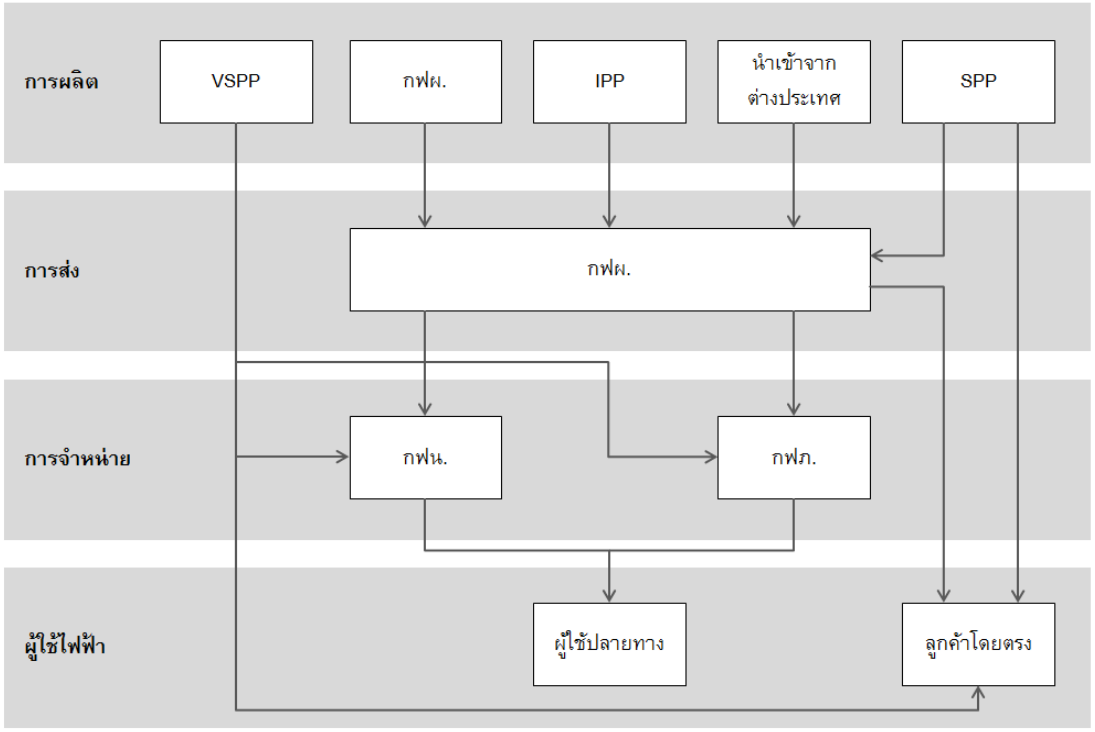
- <u>ธุรกิจโรงไฟฟ้า</u> ราคาจะเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และสัญญาซื้อขายไอน้ำ
- <u>ธุรกิจรับเหมาติดตั้ง Solar Rooftop</u> กลุ่มบริษัทฯ จะกำหนดราคาโดยพิจารณาจากต้นทุนวัสดุอุปกรณ์และต้นทุนการติดตั้ง แล้วบวกเพิ่มด้วยอัตรากำไร
- <u>ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากระบบ Solar Rooftop</u> อัตราค่าไฟฟ้าจะมีส่วนลดจากราคาค่าไฟฟ้าที่ลูกค้าซื้อจาก กฟน. หรือ กฟภ. ตามอัตราส่วนลดที่กำหนดในสัญญา

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันในประเทศไทย

1. โครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทย[1]

แผนภาพแสดงโครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทย



ระบบผลิตไฟฟ้า

ผู้ผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยได้แก่ กฟผ. และ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน โดย กฟผ. จำหน่ายไฟฟ้าเกือบทั้งหมดที่ผลิตและซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนและประเทศเพื่อนบ้านให้แก่รัฐวิสาหกิจ 2 แห่ง ได้แก่ กฟน. และ กฟภ. เพื่อจำหน่ายให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย ลูกค้าธุรกิจ ลูกค้าอุตสาหกรรมทั่วประเทศ และประเทศเพื่อนบ้าน ได้แก่ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว และประเทศมาเลเซีย โดยผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) จะจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เท่านั้น ในขณะที่ไฟฟ้าบางส่วนที่ผลิตจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) สามารถจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมโดยตรง โดย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2561 มีกำลังผลิตไฟฟ้าในระบบของ กฟผ. รวมทั้งสิ้น 42,449.25 เมกะวัตต์ (ไม่รวมผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก) โดยมีรายละเอียดดังนี้

[1] ที่มา (1) กฟผ. (2) คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (3) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน

1) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

โรงไฟฟ้าของ กฟผ. จะเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน พลังงานความร้อนร่วม และพลังน้ำเป็นหลัก โดย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2561 โรงไฟฟ้าของกฟผ. มีกำลังการผลิต 15,757.13 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 37.12 ของกำลังการผลิตรวมในระบบของ กฟผ.

2) ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)

ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระเป็นผู้ผลิตที่พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่เพื่อการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ โดยมีกำลังผลิตไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบไม่ต่ำกว่า 90 เมกะวัตต์ โดยมีกฟผ. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว 25 ปี โดย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2561 ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 14,948.50 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 35.21 ของกำลังการผลิตรวมในระบบของ กฟผ.

3) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer : SPP)

ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ระบบการผลิตพลังงานความร้อน และไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) หรือการผลิตไฟฟ้า โดยใช้พลังงานนอกรูปแบบ กากหรือเศษวัสดุเหลือใช้เป็นเชื้อเพลิง โครงการ SPP แต่ละโครงการ จะจำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. มากกว่า 10 เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ (MW) แต่เนื่องจาก SPP แต่ละแห่งสามารถขายไฟฟ้าให้ผู้บริโภค ที่อยู่ในบริเวณใกล้เคียงได้โดยตรง กำลังการผลิตของ SPP มักจะอยู่ในระดับ 120-150 MW โครงการ SPP บางโครงการมีขนาดใกล้เคียงกับโครงการ IPP แต่ใช้รูปแบบการผลิตเป็นระบบ Cogeneration โดย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2561 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมีกำลังการผลิตตามสัญญารวม 7,866.02 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 35.21 ของกำลังการผลิตรวมในระบบของ กฟผ.

4) ไฟฟ้าที่นำเข้าจากต่างประเทศ

นอกจากการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าในประเทศ 4 กลุ่มข้างต้นแล้ว กฟผ. ยังรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าในประเทศเพื่อบ้าน อาทิ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เป็นต้น โดย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2561 ผู้ผลิตไฟฟ้าจากต่างประเทศมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 3,877.60 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 9.14 ของกำลังการผลิตรวมในระบบของ กฟผ.

5) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (Very Small Power Producer : VSPP)

สำหรับ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก จะจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟน. หรือ กฟภ. ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ต่อสัญญา โดยมีเงื่อนไขว่าต้องใช้ระบบ Cogeneration หรือใช้พลังงานหมุนเวียน ทั้งนี้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมากไม่ได้รวมอยู่ในระบบของ กฟผ. โดยมีกำลังการผลิตตามสัญญารวม 3,649.75 เมกะวัตต์ (ข้อมูล ณ เดือนพฤษภาคม 2561)

ระบบส่งไฟฟ้า

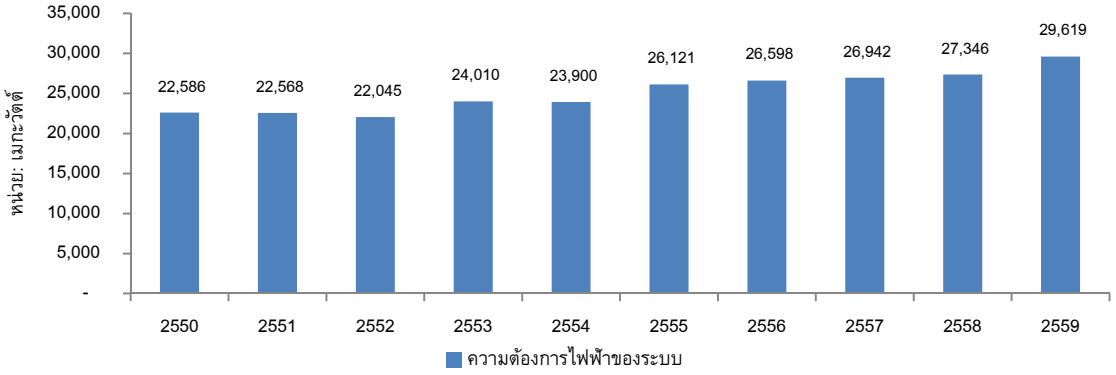
กฟผ. ดำเนินการจัดส่งไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าของ กฟผ. และที่รับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นผ่านระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งมีโครงข่ายครอบคลุมทั่วประเทศ โดยระดับแรงดันหลักได้แก่ 500 กิโลโวลต์ 230 กิโลโวลต์ และ 115 กิโลโวลต์ เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟน. กฟภ. และผู้ใช้ไฟฟ้าที่รับซื้อโดยตรง นอกจากนี้ กฟผ. ยังจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าของประเทศเพื่อนบ้านด้วย ได้แก่ สปป.ลาว ด้วยระบบส่งไฟฟ้าแรงดัน 115 กิโลโวลต์ และ 22 กิโลโวลต์ และมาเลเซียด้วยระบบไฟฟ้าแรงสูงกระแสตรง (HVDC) 300 กิโลโวลต์

ระบบจำหน่ายไฟฟ้า

กฟน. และ กฟภ. ทำหน้าที่จำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้บริโภคในประเทศ โดย กฟน. รับผิดชอบการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง ได้แก่ กรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ ขณะที่ กฟภ. จะทำการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยและลูกค้าอุตสาหกรรมในจังหวัดอื่น ๆ ที่ไม่ใช่เขตบริการของ กฟน. และไฟฟ้าบางส่วน กฟผ. ทำการจำหน่ายตรงให้กับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่บางรายและผู้ใช้ไฟฟ้าที่อยู่ในประเทศใกล้เคียง นอกจากนี้ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนบางรายมีเครือข่ายไฟฟ้าของตนเองที่ส่งไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมโดยตรง

โดยในเดือนมีนาคม 2561 กฟผ. ได้จำหน่ายไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 16,678.97 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง โดยจำหน่ายให้ กฟน. 4,763.45 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง (คิดเป็นร้อยละ 28.56 ของการจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมด) จำหน่ายให้ กฟภ. 11,712.70 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง (คิดเป็นร้อยละ 70.23 ของการจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมด) จำหน่ายตรงให้ผู้ใช้ไฟฟ้า 116.78 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง (คิดเป็นร้อยละ 0.70 ของการจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมด) และจำหน่ายให้ผู้ใช้ไฟฟ้าที่อยู่ในประเทศใกล้เคียง 86.04 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง (คิดเป็นร้อยละ 0.51 ของการจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมด)

2. ความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศไทย



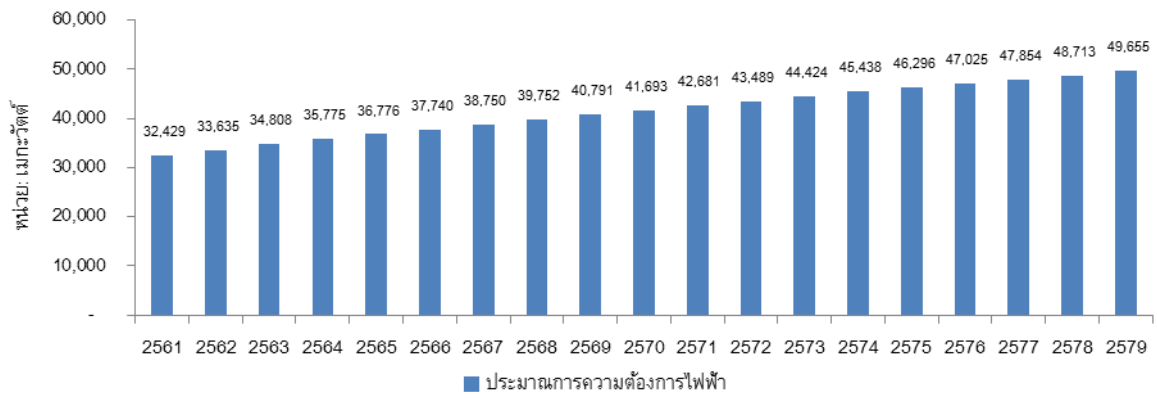
ที่มา: กฟผ.

โดยภาพรวมแล้วความต้องการใช้ไฟฟ้าในระบบในช่วงปี 2550 ถึง 2559 เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยคิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ยร้อยละ 3.06 ต่อปี

ทั้งนี้ ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบในเดือนมีนาคม 2561 เกิดขึ้น เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2561 เวลา 19.24 น. มีค่าเท่ากับ 27,313.90 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้น 962.10 เมกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.65 จากเดือนกุมภาพันธ์ 2561 ในขณะที่ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบเกิดขึ้น เมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2559 เวลา 22.28 น. มีค่าเท่ากับ 29,618.80 เมกะวัตต์

สำหรับแนวโน้มในอนาคต แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 – 2579 (PDP2015) ได้ประมาณการว่าความต้องการใช้ไฟฟ้าจะเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ตั้งแต่ปี 2561 ถึงปี 2579 โดยคิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ยร้อยละ 2.40 ต่อปี ดังนี้

<u>แผนภาพแสดงประมาณการความต้องการใช้ไฟฟ้าตั้งแต่ปี 2561 ถึง 2579</u>



ที่มา: แผน PDP2015

1. แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย

แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) ที่ได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (**“กพช.”**) เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 ได้มีการตั้งเป้าหมายที่จะเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนจากร้อยละ 8 ของปริมาณความต้องการไฟฟ้ารวมของประเทศในปี 2558 เป็นร้อยละ 20 ของปริมาณความต้องการไฟฟ้ารวมของประเทศในปี 2579 โดยมีรายละเอียดดังนี้

ตารางแสดงกำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์) ของพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกในปี 2557 และเป้าหมายในปี 2579 ตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก

เชื้อเพลิง	แสงอาทิตย์	พลังลม	พลังน้ำ	ขยะ	ชีวมวล	ก๊าซชีวภาพ	พืชพลังงาน	รวม
ปี 2557	1,298.5	224.5	3,048.4	65.7	2,541.8	311.5	-	**7,490.4**
ปี 2579	6,000.0	3,002.0	3,282.4	500.0	5,570.0	600.0	680.0	**19,634.4**
เพิ่มขึ้น	4,701.5	2,777.5	234.0	434.3	3,028.2	288.5	680.0	**12,144.0**

ตามเป้าหมายที่กำหนดไว้กำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกจะเพิ่มขึ้นอีกมาก โดยเฉพาะพลังงานแสงอาทิตย์ที่จะเพิ่มขึ้นถึง 4,701.5 เมกะวัตต์

นอกจากนี้ รายงานที่จัดทำโดยองค์กรพลังงานหมุนเวียนนานาชาติ (International Renewable Energy Agency - IRENA) ระบุว่า ไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานหมุนเวียนมีแนวโน้มราคาถูกกว่าไฟฟ้าที่ผลิตจากเชื้อเพลิงฟอสซิล เนื่องจากมีการพัฒนาเทคโนโลยี ประกอบกับการส่งเสริมของรัฐบาลประเทศต่างๆ และโครงการที่ได้รับการพัฒนาเป็นรูปธรรม จนส่งผลให้ต้นทุนพลังงานหมุนเวียนของโลกลดต่ำลงเป็นประวัติการณ์ โดยในปี 2563 อาจมีแนวโน้มถูกกว่าเชื้อเพลิงฟอสซิล (ที่มา: กฟผ.)

จึงเป็นไปได้ว่าในอนาคตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนอาจเข้ามาแทนที่การผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงฟอสซิลได้มากขึ้น เนื่องจากภาครัฐอาจสามารถซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนได้ในราคาที่ไม่แตกต่างจากการซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานฟอสซิล

3. แนวโน้มอุตสาหกรรมของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer หรือ “SPP”) ซึ่งใช้ระบบ cogeneration

ระบบ cogeneration คือระบบที่ให้กำเนิดพลังงานไฟฟ้า และมีการใช้ประโยชน์จากพลังงานความร้อนในขณะเดียวกัน โดยอาศัยเชื้อเพลิงแหล่งเดียวกัน จึงเป็นระบบที่มีประสิทธิภาพสูงกว่าระบบที่ผลิตไฟฟ้าอย่างเดียว

ผู้ผลิตไฟฟ้าแบบ SPP หมายถึงโรงไฟฟ้าที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. 10 ถึง 90 เมกะวัตต์ อย่างไรก็ตาม SPP ส่วนมากมักจะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง 120 ถึง 150 เมกะวัตต์ เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าส่วนหนึ่งให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชนในบริเวณใกล้เคียง โดยตั้งแต่ปี 2535 เป็นต้นมาภาครัฐได้มีนโยบายรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ cogeneration เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานพลอยได้และพลังงานนอกรูปแบบให้เกิดประโยชน์ อีกทั้งเพื่อส่งเสริมให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเข้ามามีส่วนร่วมในการผลิตไฟฟ้ามากขึ้นเพื่อลดภาระการลงทุนของรัฐบาล

นอกจากนี้ SPP ยังเป็นประโยชน์แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชนในบริเวณใกล้เคียง เนื่องจาก SPP มักจะจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้ากลุ่มดังกล่าวในราคาที่มีส่วนลดจากราคาที่ลูกค้าซื้อจากภาครัฐตามปรกติ

ตามแผน PDP2015 ได้มีการกำหนดแนวทางที่จะดำเนินกับ SPP ระบบ cogeneration ที่จะสิ้นอายุสัญญาในช่วงปี 2560 ถึง 2568 ดังนี้

1. <u>กลุ่มที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในช่วงปี 2560 ถึง 2561</u>

เห็นควรให้ได้รับการต่ออายุสัญญาเดิมออกไปอีก 3 ถึง 5 ปี โดยรับซื้อไฟฟ้าส่วนที่เหลือขายให้กับลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมเข้าสู่ระบบของ กฟผ. ให้น้อยที่สุด ด้วยสัญญาที่เป็นธรรม เนื่องจาก SPP กลุ่มนี้ไม่สามารถก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ในพื้นที่เดิมหรือพื้นที่ใกล้เคียงได้ทันภายในระยะ 2 ถึง 3 ปี ทั้งนี้จะต้องมีการปรับปรุงอัตรารับซื้อไฟฟ้าใหม่ให้ความเหมาะสมและเป็นธรรมต่อผู้ใช้ไฟฟ้า โดยให้สะท้อนต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงจากการเดินโรงไฟฟ้าเท่านั้น โดยกำหนดราคารับซื้อไฟฟ้าไม่ให้สูงกว่าราคาที่รับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และมีอายุสัญญาไม่เกิน 20 ปี และเมื่อสิ้นสุดการขยายสัญญาแล้ว ให้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่

2. <u>กลุ่มที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในช่วงปี 2562 ถึง 2568</u>

เห็นควรให้ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ในพื้นที่เดิมหรือพื้นที่ใกล้เคียง เฉพาะโรงไฟฟ้าที่มีสถานที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม สวนอุตสาหกรรม หรือกลุ่มโรงงานขนาดใหญ่ที่มีการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำหรือน้ำเย็นปริมาณมากเท่านั้น โดยโรงไฟฟ้าใหม่จะต้องมีขนาดกำลังการผลิตเหมาะสมกับปริมาณความต้องการใช้ไอน้ำของลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรม โดยมีอายุสัญญาไม่เกิน 20 ปี และกำหนดราคารับซื้อไฟฟ้าไม่ให้สูงกว่าที่รับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และรับซื้อไฟฟ้าส่วนที่เหลือจากการขายให้กับลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมเข้าสู่ระบบของ กฟผ. ในปริมาณที่น้อยที่สุดไม่เกินร้อยละ 20 ของกำลังการผลิตตามสัญญาเดิมที่เคยขายเข้าระบบ ด้วยสัญญาที่เหมาะสมและเป็นธรรม ทั้งนี้ จะต้องมีการปรับปรุงระบบให้มีความรัดกุมสามารถกำกับดูแลโรงไฟฟ้า SPP ระบบ cogeneration ให้ดำเนินการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของการผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ cogeneration โดยมีประสิทธิภาพการใช้เชื้อเพลิงปฐมภูมิสูงกว่าโรงไฟฟ้าซึ่งมีการก่อสร้างใหม่ และมีการผลิตไฟฟ้าอย่างเดียว

4. แนวโน้มการแข่งขันในอุตสาหกรรม solar rooftop สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชนในประเทศไทย

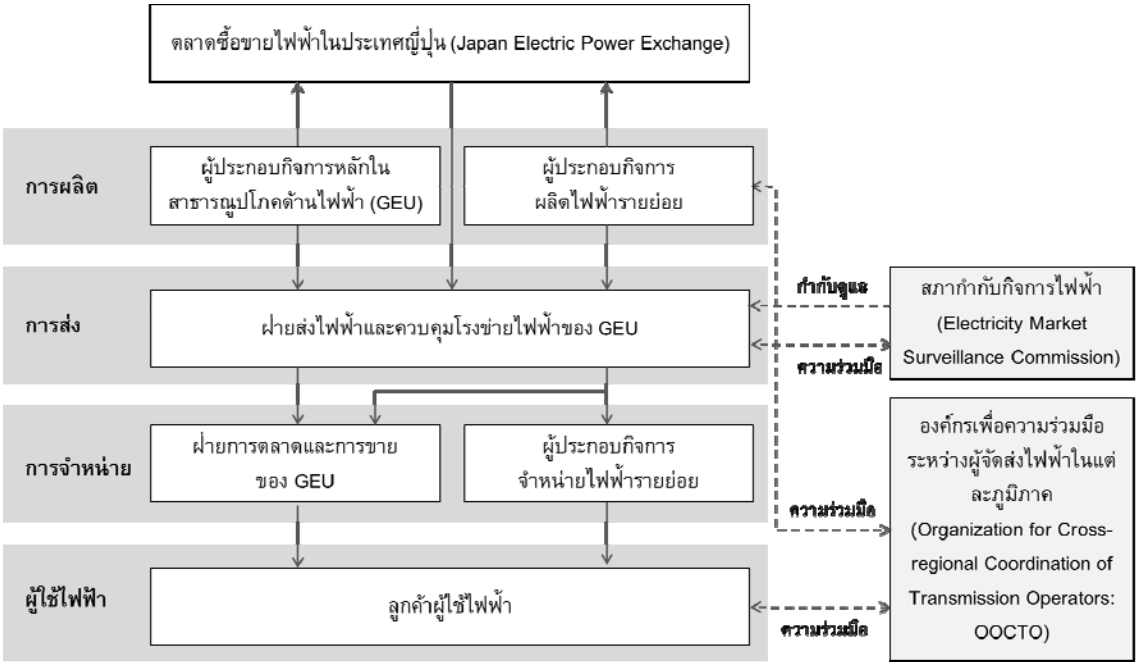
ธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบ solar rooftop และธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากระบบ solar rooftop ให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชน เป็นธุรกิจที่ยังมีโอกาสในการเติบโตอีกมาก เนื่องจากจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชนที่มีการใช้ไฟฟ้าจาก solar rooftop นับยังเป็นสัดส่วนที่ไม่มาก ซึ่งผู้ใช้ไฟฟ้าภาคเอกชนมีแนวโน้มจะหันมาใช้ไฟฟ้าจากระบบ solar rooftop มากขึ้น เนื่องจากต้นทุนการติดตั้งระบบ solar rooftop ที่ลดลงอย่างต่อเนื่อง โดยในธุรกิจดังกล่าวกลุ่มบริษัทฯ ถือว่ามีความน่าเชื่อถือด้วยทุนจดทะเบียนจำนวน 1,200 ล้านบาท (ก่อนการเพิ่ม

ทุนเพื่อ IPO) และจากการที่มี EPCO ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เป็นบริษัทแม่ อีกทั้ง บริษัทฯ เองก็อยู่ในระหว่างยื่นขออนุญาตจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขันในประเทศญี่ปุ่น

1. โครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น

แผนภาพแสดงโครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น



ระบบผลิตไฟฟ้า

ในปัจจุบัน อุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นได้ถูกเปิดเสรีมากขึ้น เพื่อให้มีการแข่งขันที่เป็นธรรมต่อผู้ประกอบการ อันจะส่งผลให้เกิดประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจไฟฟ้ายิ่งขึ้น และก่อให้เกิดความมั่นคงในการส่งกระไฟฟ้า รวมถึงเพิ่มทางเลือกให้แก่ผู้บริโภคมากขึ้น โดยในประเทศญี่ปุ่นมีผู้ประกอบกิจการหลักในสาธารณูปโภคด้านไฟฟ้า (General Electricilty Utilities หรือ GEU) ทั้งหมด 10 ราย ทั่วประเทศญี่ปุ่น ซึ่งเป็นผู้ประกอบการภาคเอกชนทั้งหมด โดย GEU จะทำหน้าที่ครบวงจรตั้งแต่ ผลิตไฟฟ้า ควบคุมโครงข่ายไฟฟ้า จัดส่ง และจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ที่แต่ละรายรับผิดชอบอยู่ โดย GEU ทั้ง 10 รายได้แก่

1. KEPCO ซึ่งเป็นผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าในเขตพื้นที่คันไซ (รวมถึงโกเบ โอซาก้า และเกียวโต)
2. Tohoku ซึ่งเป็นผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าในเขตพื้นที่โทโฮคุ
3. Chugoku Electric Power Co., Inc. ซึ่งเป็นผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าในเขตพื้นที่ชูโงะกุ

4. Chubu Electric Power Co., Inc. ซึ่งเป็นผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าในภูมิภาคชูบุ
5. Hokuriku Electric Power Co., Inc. ซึ่งเป็นผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าในจังหวัดโทยามะ จังหวัดอิชิกะวะ และพื้นที่ทางเหนือของจังหวัดฟุกุอิ
6. Hokkaido Electric Power Company ซึ่งเป็นผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าในเขตพื้นที่ฮอกไกโด
7. Kyushu Electric Power Company ซึ่งเป็นผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าบนเกาะคิวชู และพื้นที่บางส่วนของจังหวัดฮิโรชิมะ
8. Okinawa Electric Power Co., Inc. ซึ่งเป็นผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าในจังหวัดโอกินาว่า
9. Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc. ซึ่งเป็นผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าในภูมิภาคคันโต จังหวัดยามานาชิ และพื้นที่ทางตะวันออกของจังหวัดชิซูโอกะ
10. Shikoku Electric Power Company ซึ่งเป็นผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าบนเกาะชิโกกุ

นอกจาก GEU แล้ว ยังมีผู้ประกอบกิจการรายย่อยอื่นๆ สามารถทำหน้าที่ผลิตไฟฟ้า และ/หรือ จำหน่ายไฟฟ้า ไปยังผู้บริโภค โดยไม่ได้ถูกจำกัดปริมาณจำหน่ายไฟฟ้าขั้นต่ำเหมือนในอดีต

ตลาดซื้อขายไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น (Japan Electric Power Exchange) ถูกจัดตั้งขึ้นในปี 2546 เพื่อเป็นตลาดซื้อขายไฟฟ้าทั้งแบบส่งมอบทันที (spot) และซื้อขายล่วงหน้า (forward) ระหว่างผู้ประกอบกิจการด้านพลังงานในประเทศญี่ปุ่น

<u>ระบบส่งไฟฟ้า</u>

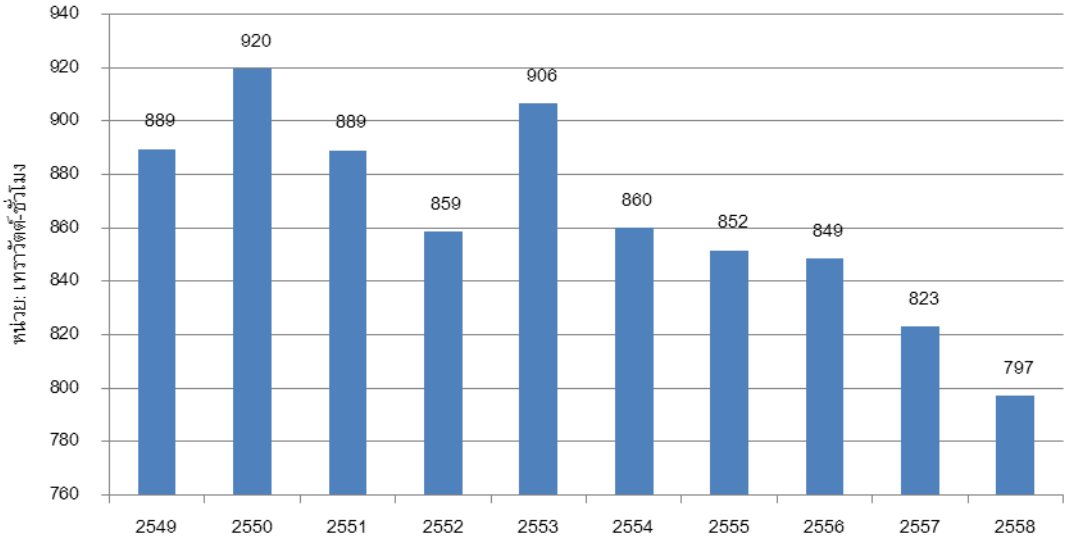
GEU ทำหน้าที่ส่งและกระจายกระแสไฟฟ้าให้กับผู้จำหน่ายไฟฟ้าต่อไป รวมถึงควบคุมดูแลโครงข่ายการส่งกระแสไฟฟ้าในแต่ละพื้นที่ที่อยู่ในความรับผิดชอบ ในส่วนของผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้ารายย่อยนั้นจะต้องเชื่อมต่อกับโครงข่ายของ GEU ในการส่งกระแสไฟฟ้าให้กับผู้จำหน่ายไฟฟ้าในแต่ละพื้นที่ โดยในพื้นที่ฝั่งตะวันออกของประเทศญี่ปุ่นจะใช้สายส่งที่มีความถี่ 50 Hz ในขณะที่พื้นที่ฝั่งตะวันตกจะอยู่ที่ 60 Hz อย่างไรก็ดี เครื่องแปลงค่าความถี่ (Frequency Converter Facility) ได้ถูกติดตั้ง ณ จุดเชื่อมต่อสายส่งฝั่งตะวันออกและตะวันตกเพื่อให้สามารแปลงความถี่และส่งกระแสไฟฟ้าได้ ทั้งนี้ ระดับแรงดันของสายส่งไฟฟ้าโดยส่วนมากจะอยู่ที่ 500 กิโลโวลต์

<u>ระบบจำหน่ายไฟฟ้า</u>

GEU ให้บริการจำหน่ายไฟฟ้าในแต่ละพื้นที่ที่รับผิดชอบ รวมถึงมีผู้ประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้ารายย่อยอื่นๆ ให้บริการจำหน่ายไฟฟ้าเช่นกัน

2. ความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น

แผนภาพแสดงปริมาณขายไฟฟ้าของผู้ประกอบกิจการหลักในสาธารณูปโภคด้านไฟฟ้า10 รายรวมกัน ตั้งแต่ปี 2549 ถึง 2558



ที่มา: The Federation of Electric Power Companies of Japan

สำหรับแนวโน้มความต้องการไฟฟ้าในอนาคต กระทรวงเศรษฐกิจ การค้า และอุตสาหกรรม (Ministry of Economy, Trade and Industry: METI) ได้คาดการณ์ว่าในปี 2573 ปริมาณความต้องการไฟฟ้าของประเทศญี่ปุ่นจะอยู่ที่ 980.8 เทราวัตต์-ชั่วโมง (ในขณะที่ปี 2556 อยู่ที่ 966.6 เทราวัตต์-ชั่วโมง) การเพิ่มเป็นขึ้นในอัตราที่ไม่มากนักเป็นผลมาจากการพัฒนาประสิทธิภาพและการใช้มาตรการอนุรักษ์พลังงาน ซึ่งคาดว่าจะมีส่วนช่วยลดปริมาณความต้องการไฟฟ้าได้ถึง 196.1 เทราวัตต์-ชั่วโมง

3. แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่น

จากเหตุการณ์แผ่นดินไหวและสึนามิครั้งใหญ่ในปี 2554 โรงไฟฟ้านิวเคลียร์ในประเทศญี่ปุ่นเกือบทั้งหมดต้องหยุดดำเนินการ ส่งผลให้อัตราการพึ่งพาตนเองด้านพลังงานลดลงจากร้อยละ 20 เป็นร้อยละ 6 ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงเพื่อผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเกือบเท่าตัว และอัตราการปล่อยก๊าซคาร์ไดออกไซด์ (CO_2) จากการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ด้วยเหตุนี้ทางรัฐบาลญี่ปุ่นจึงได้มีการกำหนดแผนสัดส่วนประเภทเชื้อเพลิงการผลิตไฟฟ้าสำหรับปี 2573 โดยตั้งเป้าหมายที่จะเพิ่มอัตราการพึ่งพาตนเองด้านพลังงาน ลดต้นทุนการผลิตไฟฟ้า และลดปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์ไดออกไซด์ อย่างไรก็ตาม ได้ให้ความสำคัญกับความปลอดภัยเป็นอันดับแรก

ตารางแสดงสัดส่วนปริมาณการผลิตไฟฟ้าของประเทศญี่ปุ่นตามประเภทเชื้อเพลิงในปี 2559 เปรียบเทียบกับเป้าหมายในปี 2573

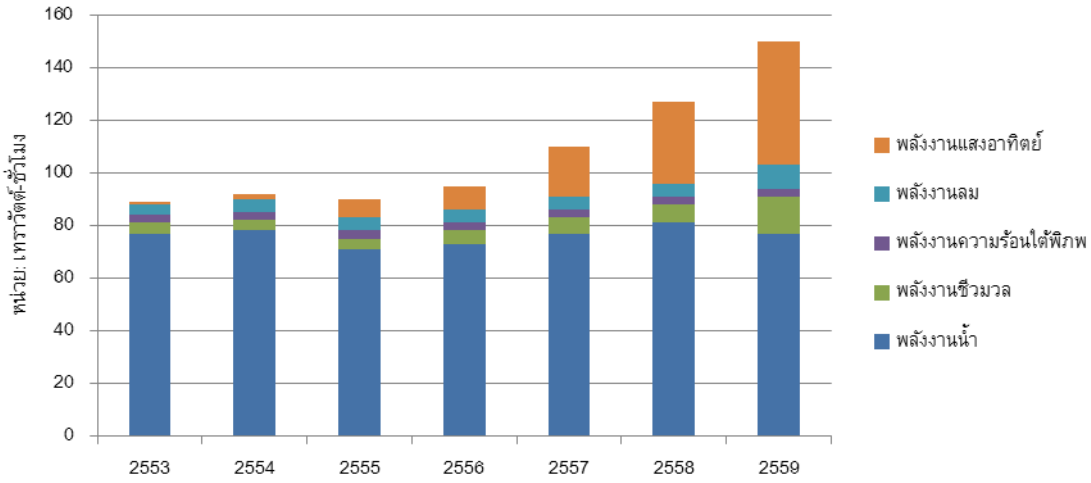
ประเภทเชื้อเพลิง	ปี 2559	ปี 2573
พลังงานหมุนเวียน	ร้อยละ 15	ร้อยละ 22-24
พลังนิวเคลียร์	ร้อยละ 2	ร้อยละ 20-22
ก๊าซธรรมชาติ	ร้อยละ 41	ร้อยละ 27
ถ่านหิน	ร้อยละ 30	ร้อยละ 26
น้ำมันและอื่นๆ	ร้อยละ 12	ร้อยละ 3

ที่มา: Renewable Energy Insititute (www.renewable-ei.org) และ Electricity Review Japan by The Federation of Electricity Power Companies of Japan

โดยเป้าหมายปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในปี 2573 อยู่ที่ร้อยละ 7 จากปริมาณการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากปี 2559 ซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 5

นอกจากนี้ จากการเริ่มระบบการซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT ในปี 2555 ปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องในช่วงที่ผ่านมา ส่งผลให้สัดส่วนปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนต่อการปริมาณการผลิตไฟฟ้ารวมเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 8.8 ในปี 2553 เป็นร้อยละ 15.0 ในปี 2559 โดยพลังงานแสงอาทิตย์เป็นประเภทที่อัตราการเพิ่มขึ้นมากที่สุด

แผนภาพแสดงปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในปี 2550 ถึง 2559 แยกตามประเภทพลังงาน

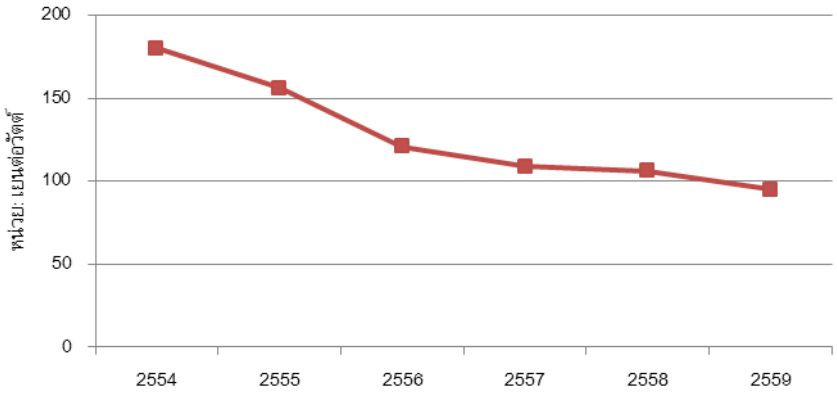


ที่มา: Renewable Energy Insititute (www.renewable-ei.org)

อย่างไรก็ตาม ราคารับซื้อไฟฟ้าจาก solar farm ที่กำลังการผลิต 10 กิโลวัตต์ขึ้นไป ได้ปรับลดลงอย่างต่อเนื่องจากระดับเริ่มต้นที่ 40 เยนต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับโครงการที่ยื่นคำขอในปี 2555 เหลือ 24 เยนต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับโครงการที่ยื่นคำขอในปีในปี 2559 และในปี 2560 ได้เริ่มมีการประมูลราคาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งราคาเฉลี่ยในการประมูลครั้งแรกอยู่ที่ 19.6 เยนต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

ทั้งนี้ ต้นทุนการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ลดต่ำลงอย่างต่อเนื่องในช่วงที่ผ่านมาเช่นเดียวกัน เนื่องจากราคาแผงโซล่าร์เซลล์ซึ่งเป็นต้นทุนสำคัญของระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานอาทิตย์ลดลงอย่างต่อเนื่อง

แผนภาพแสดงราคาแผงโซล่าร์เซลล์ (Solar PV Modules) ในประเทศญี่ปุ่น



ที่มา: Renewable Energy Insititute (www.renewable-ei.org)

การจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการ

การจัดหาที่ตั้งโครงการ

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศไทย

สำหรับการจัดหาที่ตั้งโครงการสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศไทย บริษัทฯ จะพิจารณาถึงปัจจัยดังต่อไปนี้

1. สภาพที่ดิน

สถานที่ตั้งโครงการ ควรตั้งอยู่บนที่ดินพื้นที่โล่ง เป็นพื้นที่ราบไม่เป็นเนินหรือแอ่ง ต้องไม่มีทางน้ำสาธารณะหรือทางน้ำธรรมชาติไหลผ่านพื้นที่ในโครงการ ไม่เป็นพื้นที่รับน้ำธรรมชาติหรือไม่เคยมีเหตุการณ์น้ำท่วมในพื้นที่ภายในระยะเวลา 10 ปีที่ผ่านมา สภาพดินในโครงการควรเป็นดินร่วน ดินดาน ไม่ควรมีตั้งอยู่บนสภาพดินทรายที่อุ้มน้ำหรือระบายน้ำออกจากพื้นที่ได้ช้า และไม่ควรมีชั้นหินอยู่ใต้พื้นที่โครงการ พื้นที่โครงการควรอยู่ห่างจากตึกสูง, ภูเขา และต้นไม้ยืนต้นขนาดใหญ่ เพื่อป้องกันการเกิดเงาบังบนพื้นที่แผงเซลล์แสงอาทิตย์

2. ระยะห่างจากจุดเชื่อมต่อสายส่ง

สถานที่ตั้งโครงการควรอยู่ใกล้กับจุดเชื่อมต่อสายไฟฟ้าแรงสูงของ กฟภ. โดยจุดเชื่อมต่อและสถานที่ตั้งโครงการไม่ควรมีระยะห่างเกินกว่า 1-2 กิโลเมตร และมีทางสาธารณะที่สามารถสัญจรได้สะดวกถึงสถานที่ตั้งโครงการ

3. ราคาที่ดิน

ราคาที่ดินของสถานที่ตั้งโครงการ ที่เหมาะสมกับการลงทุนไม่ควรเกิน 400,000 บาท/ไร่ ทั้งนี้ราคาที่ดินอาจขึ้นกับที่ตั้งระยะห่างจากสายส่งและถนน

4. ค่าความเข้มแสงอาทิตย์

โดยเฉลี่ยแล้ว ประเทศไทยมีความเข้มแสงอาทิตย์เฉลี่ยอยู่ที่ 1,825 กิโลวัตต์-ชั่วโมง/ตารางเมตร/ปี ซึ่งพื้นที่ ที่มีศักยภาพความเข้าแสงอาทิตย์สูงจะอยู่ในเขตภาคกลางและภาคตะวันออกของประเทศ ทั้งนี้ในการพิจารณาการลงทุน จึงจะต้องใช้ข้อมูลทางสถิติ ความเข้มแสงของพื้นที่นั้นๆ จากแหล่งข้อมูลที่เชื่อถือได้ ในการคำนวณหาปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จะผลิตได้ในแต่ละโครงการ โดยค่าความเข้มแสงในแต่ละโครงการไม่ควรต่ำกว่า 1,600 กิโลวัตต์-ชั่วโมง/ตารางเมตร/ปี ความเข้มแสงของพื้นที่ตั้งโครงการในประเทศไทยของบริษัทฯ เป็นดังนี้

โครงการ	ความเข้มแสง (กิโลวัตต์-ชั่วโมง/ตารางเมตร/ปี)[1]
โครงการบ่อพลอย 1 และ โครงการบ่อพลอย 2	1,781
โครงการลพบุรี	1,893
โครงการปราจีนบุรี	1,826

หมายเหตุ

(1) ข้อมูลจากองค์การบริหารการบินและอวกาศแห่งชาติ (NASA)

โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย

สำหรับการจัดหาที่ตั้งโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย บริษัทฯ จะพิจารณาถึงปัจจัยดังต่อไปนี้

1. ข้อมูลบริษัทเจ้าของอาคารพาณิชย์

การติดตั้งโซลาเซลล์เป็นการลงทุนติดตั้งบนหลังคาของบริษัทนั้นๆ ดังนั้นต้องดูถึงความมั่นคงและความน่าเชื่อถือของบริษัทดังกล่าว รวมถึง บริษัทนั้นๆ ควรมีปริมาณการใช้ไฟฟ้ามากกว่า 100,000 หน่วย/เดือน และมีการคิดค่าไฟแบบ TOU (Time of use) เพราะการคิดค่าไฟแบบ TOD (Time of Date) คือคิดค่าไฟฟ้าราคาคงที่ทุกเวลา ซึ่งจะมีค่าใช้ไฟฟ้าที่ถูกอยู่แล้ว

2. สภาพหลังคา

อายุการใช้งานของหลังคาไม่ควรมากกว่า 15 ปี และสามารถรองรับน้ำหนักของแผงและอุปกรณ์ติดตั้งของโซลาเซลล์ได้อย่างน้อยประมาณ 20 กิโลกรัม/ตารางเมตร ประเภทของหลังคาควรเป็น Metal Sheet ซึ่งง่ายต่อการติดตั้ง รวมถึงความชันของหลังคาไม่ควรชันมากกว่า 30 องศา เพื่อให้สะดวกต่อการติดตั้งและการบำรุงรักษา

3. สถานที่ตั้ง

อาคารที่จะติดตั้งไม่ควรอยู่ใกล้สิ่งปลูกสร้างที่สูงกว่า เพราะอาจทำให้เกิดเงาบังบนแผงเซลล์แสงอาทิตย์

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น

สำหรับการจัดหาที่ตั้งโครงการสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น บริษัทฯ จะพิจารณาถึงปัจจัยดังต่อไปนี้

1. สภาพที่ดิน

สถานที่ตั้งโครงการ ควรตั้งอยู่บนที่ดินพื้นที่โล่ง เป็นพื้นที่ราบไม่เป็นเนินหรือแอ่ง ต้องไม่มีทางน้ำสาธารณะหรือทางน้ำธรรมชาติไหลผ่านพื้นที่ในโครงการ ไม่เป็นพื้นที่ใกล้ชายฝั่งทะเล ไม่เคยมีเหตุการณ์น้ำท่วมในพื้นที่ภายในระยะเวลา 10 ปีที่ผ่านมา และไม่เป็นพื้นที่ใกล้ภูเขาไฟ สภาพดินในโครงการควรเป็นดินร่วน ดินดาน ไม่ควรมีตั้งอยู่บนสภาพดินทรายที่อุ้มน้ำหรือระบายน้ำออกจากพื้นที่ได้ช้า และไม่ควรมีชั้นหินอยู่ใต้พื้นที่โครงการ พื้นที่โครงการควรอยู่ห่างจากตึกสูง, ภูเขา และต้นไม้ยืนต้นขนาดใหญ่ เพื่อป้องกันการเกิดเงาบังบนพื้นที่แผงเซลล์แสงอาทิตย์

2. ระยะห่างจากจุดเชื่อมต่อสายส่ง

สถานที่ตั้งโครงการควรอยู่ใกล้กับจุดเชื่อมต่อสายไฟฟ้าแรงสูงของการไฟฟ้า โดยจุดเชื่อมต่อและสถานที่ตั้งโครงการไม่ควรมีระยะห่างเกินกว่า 5 กิโลเมตร และมีทางสาธารณะที่สามารถสัญจรได้สะดวกถึงสถานที่ตั้งโครงการ

3. ราคาที่ดิน

ต้นทุนที่ดินของสถานที่ตั้งโครงการควรอยู่ในระดับที่เหมาะสม ไม่สูงเกินไป โดยสอดคล้องกับสถานที่ตั้ง ระยะห่างจากสายส่ง และถนน

4. ค่าความเข้มแสงอาทิตย์

โดยเฉลี่ยแล้ว ประเทศญี่ปุ่นมีความเข้มแสงอาทิตย์เฉลี่ยอยู่ที่ 1,389 กิโลวัตต์-ชั่วโมง/ตารางเมตร/ปี ซึ่งพื้นที่ ที่มีศักยภาพความเข้มแสงอาทิตย์สูงจะอยู่ในเขตภาคกลางและภาคใต้ของประเทศ ทั้งนี้ในการพิจารณาการลงทุน จึงจะต้องใช้ข้อมูลทางสถิติ ความเข้มแสงของพื้นที่นั้นๆ จากแหล่งข้อมูลที่เชื่อถือได้ ในการคำนวณหาปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จะผลิตได้ในแต่ละโครงการ โดยค่าความเข้มแสงในแต่ละโครงการไม่ควร

ต่ำกว่า 1,200 กิโลวัตต์-ชั่วโมง/ตารางเมตร/ปี ทั้งนี้ ความเข้มแสงของพื้นที่ตั้งโครงการในประเทศญี่ปุ่นของบริษัทฯ เป็นดังนี้

โครงการ	ความเข้มแสง (กิโลวัตต์-ชั่วโมง/ตารางเมตร/ปี)(1)
โครงการเกียวโต	1,328
โครงการชิจิคะซุคุ 1	1,280
โครงการชิจิคะซุคุ 2	1,280
โครงการคูริฮาร่า 1	1,209
โครงการคูริฮาร่า 2	1,209

หมายเหตุ

(1) ข้อมูลจากองค์การบริหารการบินและอวกาศแห่งชาติ (NASA)

การจัดจ้างผู้รับเหมาก่อสร้าง

<u>โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศไทย</u>

ในการพิจารณาผู้รับเหมาก่อสร้างสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศไทย บริษัทฯ จะพิจารณาถึงปัจจัยดังนี้

1. <u>ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญ</u>

พิจารณาว่าผู้รับเหมาต้องมีประสบการณ์และความชำนาญในด้านการติดตั้งระบบโซลาร์เซลล์ พร้อมทั้งมีทีมวิศวกรทั้งด้านไฟฟ้ากำลังและด้านโยธา ระดับสามัญขึ้นไป และด้านเครื่องกลระดับภาคีขึ้นไป และพิจารณาถึงความสามารถในการส่งมอบงานได้ตรงเวลา อีกทั้ง พิจารณาถึงคุณภาพงานที่สร้างเสร็จแล้ว คุณภาพของอุปกรณ์ที่ใช้ การรับประกัน และผู้รับเหมาดังกล่าวจะต้องไม่เคยมีประวัติเป็นผู้ละทิ้งงาน รวมถึงพิจารณาความผิดพลาดในอดีตที่เกิดขึ้นด้วย

2. <u>ความมั่นคงและปริมาณงานที่รับผิดชอบอยู่</u>

ผู้รับเหมาต้องเป็นนิติบุคคลที่มีการจดทะเบียนถูกต้องตามกฎหมาย โดยก่อนการจัดจ้างผู้รับเหมา บริษัทฯ จะพิจารณาจากทุนจดทะเบียน และงบการเงินทั้งงบดุล งบกำไรขาดทุน และงบกระแสเงินสด โดยพิจารณาสภาพคล่องทางการเงิน ความสามารถในการบริหารเงิน อัตราส่วนหนี้สินต่อทุน วงเงินสินเชื่อจากสถาบันทางการเงิน ของผู้รับเหมารายนั้นๆ นอกจากนี้ยังพิจารณาถึงปริมาณงานในมือของผู้รับเหมารายนั้นๆ

3. <u>การประกวดราคา</u>

บริษัทฯ จะพิจารณาถึงราคารวม ราคาต่อรายการ และราคาต่อหน่วย พร้อมทั้งพิจารณาคุณภาพของอุปกรณ์และชิ้นงานที่ผู้รับเหมาเสนอ จะต้องอยู่ในระดับมาตรฐานที่ยอมรับได้

<u>โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย</u>

ในการพิจารณาผู้รับเหมาก่อสร้างสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย บริษัทฯ จะพิจารณาถึงปัจจัยดังนี้

1. <u>ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญ</u>

พิจารณาว่าผู้รับเหมาต้องมีประสบการณ์และความชำนาญในด้านการติดตั้งระบบโซลาร์เซลล์ พร้อมทั้งมีทีมวิศวกรทั้งด้านไฟฟ้ากำลังและด้านโยธา ระดับสามัญขึ้นไป และด้านเครื่องกลระดับภาคีขึ้นไป และพิจารณาถึงความสามารถในการส่งมอบงานได้ตรงเวลา อีกทั้ง พิจารณาถึงคุณภาพงานที่สร้างเสร็จแล้ว ไม่เคยมีประวัติเป็นผู้ละทิ้งงาน รวมถึงพิจารณาความผิดพลาดในอดีตที่เกิดขึ้นด้วย

2. <u>ความมั่นคง</u>

ผู้รับเหมาต้องเป็นนิติบุคคลที่มีการจดทะเบียนถูกต้องตามกฎหมาย มีสถานะการเงินที่มั่นคง โดยก่อนการจัดจ้างผู้รับเหมา บริษัทฯ จะพิจารณาจากทุนจดทะเบียนของผู้รับเหมานั้นๆ ด้วย

3. <u>ปริมาณงานที่ผู้รับเหมารับผิดชอบอยู่</u>

ผู้รับเหมาที่มีปริมาณงานในมือมาก อาจไม่มีทรัพยากรมากพอในการรับงานเพิ่ม หรือในกรณีที่มีการว่าจ้างผู้รับเหมารายเดียวหลายโครงการ งานก่อสร้างอาจเกิดปัญหาได้ หากผู้รับเหมารายนั้นเกิดปัญหาใดๆ ขึ้นมา

4. <u>การประกวดราคา</u>

บริษัทฯ จะพิจารณาถึงราคารวม ราคาต่อรายการ และราคาต่อหน่วย พร้อมทั้งพิจารณาคุณภาพของอุปกรณ์และชิ้นงานที่ผู้รับเหมาเสนอ จะต้องอยู่ในระดับมาตรฐานที่ยอมรับได้

<u>โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น</u>

ในการพิจารณาผู้รับเหมาก่อสร้างสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น บริษัทฯ จะพิจารณาถึงปัจจัยดังนี้

1. <u>ประสบการณ์</u>

พิจารณาว่าผู้รับเหมาต้องเป็นผู้รับเหมาท้องถิ่น โดยต้องมีประสบการณ์และความชำนาญในด้านการติดตั้งระบบโซลาร์เซลล์ พร้อมทั้งมีทีมวิศวกรทั้งด้านไฟฟ้ากำลัง โยธา และเครื่องกล และพิจารณาถึงความสามารถในการส่งมอบงานได้ตรงเวลา อีกทั้ง พิจารณาถึงคุณภาพงานที่สร้างเสร็จแล้ว ไม่เคยมีประวัติเป็นผู้ละทิ้งงาน รวมถึงพิจารณาความผิดพลาดในอดีตที่เกิดขึ้นด้วย

2. <u>ใบอนุญาต</u>

ผู้รับเหมาจะต้องเป็นนิติบุคคลผู้มีใบอนุญาตการก่อสร้าง

3. การประกวดราคา

บริษัทฯ จะพิจารณาถึงราคารวม ราคาต่อรายการ และราคาต่อหน่วย พร้อมทั้งพิจารณาคุณภาพของอุปกรณ์และชิ้นงานที่ผู้รับเหมาเสนอ จะต้องอยู่ในระดับมาตรฐานที่ยอมรับได้

การจัดหาเครื่องจักรอุปกรณ์

การจัดหาแผงโซล่าร์เซลล์

บริษัทฯ จะคัดเลือกผู้ผลิตจากกลุ่มผู้ผลิตแผงโซล่าร์เซลล์ที่มีคุณภาพดีและน่าเชื่อถือ โดยในการจัดซื้อแต่ละครั้ง จะเชิญให้ผู้ผลิตหลายรายเสนอราคาแผงโซล่าร์เซลล์มา เพื่อเปรียบเทียบประสิทธิภาพ ราคา บริการหลังการขาย และการรับประกันคุณภาพ นอกจากนี้บริษัทฯ จะพิจารณาถึงกำลังการผลิตของผู้ผลิตที่เหลืออยู่ในขณะนั้นด้วย เพื่อลดความเสี่ยงจากการได้รับสินค้าช้ากว่ากำหนด

การจัดหาเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter)

ในการจัดซื้อเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า ซึ่งถือว่าเป็นอุปกรณ์ที่สำคัญในกระบวนการผลิตไฟฟ้า บริษัทฯ จะพิจารณาถึงปัจจัยดังต่อไปนี้

- เป็นผู้ผลิตที่อยู่ในรายชื่อผู้ผลิตของ กฟน. หรือ กฟภ.
- เป็นผู้ผลิตรายใหญ่ในตลาดโลก
- มีบริการหลังการขายที่รวดเร็วและเชื่อถือได้
- มีการรับประกันสินค้าหลังการขายอย่างน้อย 5 ปี

การจัดหาอุปกรณ์ไฟฟ้าอื่น

บริษัทฯ จะพิจารณาซื้ออุปกรณ์ไฟฟ้าอื่น โดยพิจารณาถึงปัจจัยดังต่อไปนี้

- ผู้ผลิตได้รับมาตรฐานระหว่างประเทศหรือมาตรฐานในประเทศ
- เป็นผู้ผลิตที่มีชื่อเสียงและได้รับการยอมรับในอุตสาหกรรรม
- สำหรับอุปกรณ์บางประเภท บริษัทฯ จะใช้ผลิตภัณฑ์ที่ได้มาตราฐานจากยุโรปหรืออเมริกาเท่านั้น เช่น อุปกรณ์กระแสตรง, สายไฟฟ้ากระแสตรง และอุปกรณ์ต่อสายไฟฟ้า

การจัดหาอุปกรณ์ยึดแผงโซล่าร์เซลล์

บริษัทฯ จะพิจารณาซื้ออุปกรณ์ยึดแผงโซล่าร์เซลล์ โดยพิจารณาถึงปัจจัยดังต่อไปนี้

- วัสดุที่ใช้ต้องได้มาตรฐาน
- มีข้อมูลทางวิศวกรรมรองรับ

การจัดจ้างผู้บริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Operation and Maintenance)

<u>โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Farm ในประเทศไทย</u>

บริษัทย่อยของบริษัทฯ ซึ่งประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Farm ในประเทศไทย ได้ทำสัญญาจ้างปฏิบัติการเดินเครื่อง บำรุงรักษา และบริหารจัดการ (O&M Contract) กับ EE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ เป็นระยะเวลา 3 ปี และเมื่อครบกำหนดอายุสัญญา หากไม่มีการบอกเลิกสัญญาจากฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง จะมีการต่อสัญญาอัตโนมัติออกไปอีกคราวละ 3 ปี โดยที่ผ่านมา EE ปฏิบัติหน้าที่ได้ตามเกณฑ์มาตราฐานที่ยอมรับได้

<u>โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย</u>

บริษัทย่อยของบริษัทฯ ซึ่งประกอบกิจการโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย ได้ทำสัญญาจ้างปฏิบัติการเดินเครื่อง บำรุงรักษา และบริหารจัดการ (O&M Contract) กับ EE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ เป็นระยะเวลา 3 ปี และเมื่อครบกำหนดอายุสัญญา หากไม่มีการบอกเลิกสัญญาจากฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง จะมีการต่อสัญญาอัตโนมัติออกไปอีกคราวละ 3 ปี โดยที่ผ่านมา EE ปฏิบัติหน้าที่ได้ตามเกณฑ์มาตราฐานที่ยอมรับได้

<u>โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น</u>

ในการพิจารณาผู้บริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (O&M Contractor) สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท Solar Rooftop ในประเทศญี่ปุ่น จะมีการพิจารณาถึงปัจจัยดังนี้

1. <u>ประสบการณ์</u>

ทีมดูแลบำรุงรักษาระบบจะต้องเป็นบริษัทในท้องถิ่นนั้นๆ และมีประสบการณ์และความชำนาญในการดูแลรักษา และซ่อมแซมระบบโซลาร์เซลล์

2. <u>ใบอนุญาต</u>

ทีมดูแลบำรุงรักษาระบบนี้จะต้องมีวิศวกรที่มีใบอนุญาตในการดูแลระบบ

การจัดหาวัตถุดิบก๊าซ สำหรับการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า Cogeneration

โรงไฟฟ้า Cogeneration ของ PPTC และ SSUT ใช้ก๊าซธรรมชาติเพื่อเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ซึ่งในการจัดหาก๊าซของ PPTC และ SSUT ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซ กับ ปตท. เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่ PPTC และ/หรือ SSUT เริ่มใช้ก๊าซเพื่อค้า ทั้งนี้หากเกิดกรณีที่ ปตท. ไม่สามารถส่งก๊าซในแต่ละปีได้ครบตามปริมาณที่กำหนดในสัญญา ซึ่งเท่ากับปริมาณก๊าซที่ PPTC หรือ SSUT มีความผูกพันต้องใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้แก่ กฟผ. โดยมิได้เกิดจากสาเหตุที่ได้รับยกเว้นตามที่ระบุในสัญญาแล้วนั้น ปตท. จะชดเชยค่าเสียหายของปริมาณก๊าซที่ ปตท. ไม่สามารถส่งได้ครบในราคาเท่ากับผลต่างของราคาก๊าซและราคา

น้ำมันดีเซล อย่างไรก็ตาม ความรับผิดชอบ ปตท. จะไม่เกินกว่าค่าตอบแทนในการจัดหา/การตลาดก๊าซ (Margin) ตามที่ระบุในสัญญา

ราคาของก๊าซ

ราคาก๊าซประกอบด้วยราคาเนื้อก๊าซและราคาค่าผ่านท่อ โดยราคาเนื้อก๊าซจะปรับเปลี่ยนตามราคาเฉลี่ยของเนื้อก๊าซที่ ปตท. รับซื้อจากผู้ผลิต/ผู้ขาย ในแต่ละเดือน สำหรับอัตราค่าผ่านท่อ จะเป็นอัตราเดียวกับที่ ปตท. เรียกเก็บจาก กฟผ.

คุณภาพของก๊าซ

มีการกำหนดคุณภาพของก๊าซไว้ในสัญญาซื้อขายก๊าซ ทั้งนี้หากก๊าซมีคุณภาพไม่เป็นไปตามที่ระบุในสัญญา PPTC และ/หรือ SSUT มีสิทธิในการปฏิเสธไม่รับซื้อก๊าซดังกล่าว

ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดเพื่อประกอบการขออนุญาตก่อสร้างและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นโครงการหรือกิจการที่ไม่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment หรือ EIA) ทั้งนี้ ข้อกำหนดที่เป็นเงื่อนไขประกอบการอนุญาตโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนโดยทั่วไปมีรายละเอียดดังนี้

	ประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice (CoP)) มาตรการป้องกัน แก้ไข และ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายงานเกี่ยวกับการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัย (Environmental & Safety Assessment (ESA))
ประกอบการขอรับใบอนุญาต	ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า	ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง. 4 ประเภทโรงงานลำดับที่ 88)
ประเภทเทคโนโลยี	ทุกประเภทเทคโนโลยี	ทุกประเภทเทคโนโลยี
ประเภทเชื้อเพลิง	ทุกประเภทเชื้อเพลิงและแหล่งพลังงานต้นกำลัง	ทุกประเภทเชื้อเพลิงและแหล่งพลังงานต้นกำลัง
กำลังการผลิตติดตั้งที่เข้าข่าย	- ตั้งแต่ 1,000 *กิโล*โวลต์แอมแปร์ขึ้นไป แต่ไม่ถึง 10 เมกะวัตต์ (กรณีโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนซึ่งไม่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงาน EIA) - ตั้งแต่ 1,000 *กิโล*โวลต์แอมแปร์ขึ้นไป (กรณีโรงไฟฟ้าที่ไม่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง เช่น โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ลม น้ำ)	ตั้งแต่ 5 เมกะวัตต์ขึ้นไป แต่ไม่ถึง 10 เมกะวัตต์
หลักการ/วัตถุประสงค์	ผู้ประกอบกิจการจะต้อง - ปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบที่ กกพ. ได้กำหนดไว้แล้วเป็นมาตรฐานขั้นต่ำเดียวกันสำหรับทุก	ผู้ประกอบกิจการจะต้อง - ศึกษาผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและวิเคราะห์อันตรายที่อาจเกิดขึ้นจากการประกอบกิจการ - เสนอมาตรการป้องกันและแก้ไข เพื่อลดผลกระทบ

	ประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice (CoP)) มาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายงานเกี่ยวกับการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (Environmental & Safety Assessment (ESA))
	โครงการ - ดำเนินการด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้มีส่วนได้เสียกับโครงการเข้ามาแสดงความคิดเห็นตั้งแต่เริ่มต้นโครงการ รวมทั้งจะต้องรวบรวมประเด็นข้อคิดเห็นและข้อห่วงใยที่ได้มาพิจารณากำหนดเป็นมาตรการที่เหมาะสมเพิ่มเติมไว้ในแนบท้ายของรายการตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อมด้วย	และจัดให้มีระบบบริหารจัดการด้านความปลอดภัย ให้คณะทำงาน ESA ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม ให้ความเห็นชอบ ทั้งนี้ ผลการศึกษาและการกำหนดมาตรการของแต่ละโครงการอาจแตกต่างกันได้เป็นกรณีไป
	ผู้ประกอบกิจการสามารถนำมาตรการขั้นต่ำใน CoP ไประบุเป็นข้อเสนอเบื้องต้นในรายงาน ESA ได้ โดยกำหนดมาตรการเพิ่มเติมเฉพาะโครงการหรือแต่ละกิจกรรมจากผลการศึกษาและการรับฟังความคิดเห็น	
กรณียกเว้น	ไม่มี	โรงงานที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม หรือในเขตส่งเสริมการลงทุนที่ได้จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้ว
ช่วงเวลาที่ต้องจัดทำ	การดำเนินการแบ่งออกเป็น 3 ช่วง คือ ก่อนยื่นคำขอรับใบอนุญาต การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างดำเนินการ และการฟื้นฟูสภาพพื้นที่เมื่อเลิกดำเนินการ	ก่อนยื่นคำขอรับใบอนุญาต

ที่มา: คู่มือการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า – ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ระบบจำหน่ายไฟฟ้า และจำหน่ายไฟฟ้า โดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานฝ่ายใบอนุญาต

ทั้งนี้ ประเภทรายงานด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยที่ต้องจัดทำ โดยจำแนกตามประเภทของโรงไฟฟ้าและขนาดกำลังการผลิตติดตั้งสามารถสรุปได้ดังนี้

กำลังการผลิตติดตั้ง	ประเภทโรงไฟฟ้า	
	พลังความร้อน	ไม่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง
10 เมกะวัตต์ ขึ้นไป	EIA / EHIA	CoP
5 -10 เมกะวัตต์	CoP + ESA	CoP + ESA
1,000 กิโลโวลต์แอมแปร์ ขึ้นไป	CoP	CoP

ที่มา: คู่มือการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า – ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ระบบจำหน่ายไฟฟ้า และจำหน่ายไฟฟ้า โดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ฝ่ายใบอนุญาต

ณ ปัจจุบัน โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Farm ในประเทศไทย ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว มีกำลังการผลิตของแต่ละโครงการอยู่ในระดับตั้งแต่ 5 เมกะวัตต์ขึ้นไป แต่ไม่ถึง 10 เมกะวัตต์ จึงต้องดำเนินการตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice (CoP)) มาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และต้องจัดทำรายงานเกี่ยวกับการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (Environmental & Safety Assessment (ESA))

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท Solar Rooftop ในประเทศไทย ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว มีกำลังการผลิตของแต่ละโครงการอยู่ในระดับตั้งแต่ 1,000 กิโลโวลต์แอมแปร์ขึ้นไป แต่ไม่ถึง 5 เมกะวัตต์ จึงต้องดำเนินการตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice (CoP)) มาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเท่านั้น

สำหรับโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดเพื่อประกอบการขออนุญาตก่อสร้างและประกอบธุรกิจ Solar Farm ของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องจะแตกต่างกันไปในแต่ละภูมิภาคของประเทศญี่ปุ่น โดย กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดให้มีทีมงานเพื่อศึกษาและดำเนินงานในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติตามมาตรการเกี่ยวกับผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อให้มั่นใจว่ากลุ่มบริษัทฯ มีการดำเนินการที่จำเป็นในการดำเนินธุรกิจอย่าง

ปัจจัยความเสี่ยง

ปัจจัยความเสี่ยงธุรกิจสิ่งพิมพ์

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

ปัจจุบันรายได้หลักทั้งหมดของบริษัทมาจากธุรกิจรับจ้างพิมพ์ โดยบริษัทเป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ในลักษณะการให้บริการด้านการพิมพ์ครบวงจร ได้รับมาตรฐาน ISO 9001-2008 และมีลูกค้ารายใหญ่ ซึ่งรายแรก 5 ราย มีสัดส่วนรายได้กว่าร้อยละ 50 ของรายได้รวมของบริษัท ซึ่งนับเป็นความเสี่ยงอย่างมาก หากบริษัทต้องเสียลูกค้ารายใหญ่รายใดรายหนึ่งให้กับคู่แข่ง จะส่งกระทบต่อรายได้อาจจะลดลงอย่างมีนัยสำคัญ อย่างไรก็ดี บริษัทมีความสัมพันธ์อันดีกับลูกค้ารายใหญ่ดังกล่าวมาเป็นระยะเวลามากกว่า 10 ปี โดยตลอดระยะเวลาที่ผ่านมาบริษัทได้รับงานพิมพ์จากลูกค้ารายใหญ่อย่างต่อเนื่อง สามารถสร้างลูกค้ารายใหม่ และรักษาฐานลูกค้าเดิมไว้ได้ โดยมุ่งเน้นไปยังลูกค้ากลุ่มเป้าหมายที่มีศักยภาพสูง เพื่อเพิ่มมูลค่างานพิมพ์ อีกทั้งบริษัทสามารถตอบสนองความต้องการของลูกค้าได้เป็นอย่างดี ทั้งในด้านคุณภาพ ราคา การส่งมอบงานตรงตามกำหนดเวลา ตลอดจนการให้บริการทั้งก่อนและหลังการพิมพ์งานอย่างมีประสิทธิภาพ ทำให้ลูกค้าพึงพอใจและมีความเชื่อมั่นต่อบริษัท

ความเสี่ยงในเรื่องราคาวัตถุดิบ และความผันผวนของราคาวัตถุดิบ

ในการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทฯ จำเป็นต้องมีการสำรองวัตถุดิบให้เพียงพอต่อความต้องการของลูกค้า วัตถุดิบหลักของบริษัทฯ คือกระดาษ ซึ่งคิดเป็นต้นทุนประมาณร้อยละ 40 - 45 ของยอดขาย ซึ่งราคากระดาษจะเปลี่ยนแปลงตามสภาวะเศรษฐกิจ โดยในปี 2558 ราคาเยื่อกระดาษปรับตัวเพิ่มขึ้น ทำให้ราคากระดาษในประเทศมีการปรับตัวสูงขึ้น จากประสบการณ์ในธุรกิจสิ่งพิมพ์ของฝ่ายบริหาร ประกอบกับได้ติดตามราคากระดาษอย่างใกล้ชิด มีการควบคุมการใช้กระดาษอย่างเคร่งครัด ทำให้บริษัทฯสามารถควบคุมต้นทุนของกระดาษไว้ได้ และบริษัทได้นำเข้ากระดาษจากต่างประเทศโดยตรง ซึ่งต้นทุนกระดาษจะต่ำกว่าการซื้อกระดาษภายในประเทศ โดยสัดส่วนการซื้อกระดาษระหว่างกระดาษนำเข้าจากต่างประเทศ และการซื้อกระดาษภายในประเทศ คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 63 ต่อ 37

อย่างไรก็ดี ทีมผู้บริหารซึ่งมีประสบการณ์ในธุรกิจสิ่งพิมพ์มานานกว่า 20 ปี ได้มีการวิเคราะห์สถานการณ์และติดตามภาวะตลาดของวัตถุดิบในตลาดโลกและตลาดในประเทศอย่างสม่ำเสมอ เพื่อวางแผนในการสั่งซื้อ และวิธีป้องกันความเสี่ยงโดยบริษัทอาจจำเป็นต้องสต็อก วัตถุดิบสำหรับลูกค้าที่มีสัญญาไว้และลูกค้าประจำส่วนหนึ่งเพื่อสามารถรักษาราคาวัตถุดิบที่ได้ตกลงกับลูกค้าไว้ พร้อมกับชี้แจงให้ลูกค้าทราบและเข้าใจถึงสถานการณ์ของวัตถุดิบ รวมถึงความจำเป็นในการปรับราคา ต้องพยายามปรับราคาขายขึ้นตามราคาวัตถุดิบที่เพิ่มขึ้น

ความเสี่ยงด้านความสามารถในการชำระหนี้ของลูกหนี้

บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจสิ่งพิมพ์ และลูกค้าของบริษัทฯ ส่วนมากจะดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับหนังสือ นิตยสาร แผ่นพับ ใบปลิว ปฏิทิน ฯลฯ ดังนั้นรายได้ส่วนใหญ่มาจากการขายหนังสือ และโฆษณา ถ้าให้จัดเป็นประเภทสินค้าก็เป็นสินค้าที่ไม่จำเป็นต่อการดำรงชีพ ซึ่งถ้าในช่วงเศรษฐกิจตกต่ำก็จะส่งผลกระทบต่อลูกค้าของบริษัทฯ และการจ่ายชำระหนี้ของลูกค้า แต่บริษัทฯ มีนโยบายในการให้เครดิตแก่ลูกค้าบริษัทฯ จะพิจารณาจากชื่อเสียง สถานะทางการเงิน ประวัติการชำระเงิน และสภาพธุรกิจของลูกค้า โดยวางเงื่อนไขในการชำระเงินอยู่ระหว่าง 30-90 วัน หรืออาจต้องเก็บเงินล่วงหน้าในกรณีที่เป็นลูกค้ารายใหม่ บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายและวางระเบียบปฏิบัติเกี่ยวกับการควบคุมสินเชื่อ การติดตามและเร่งรัดการชำระหนี้จากลูกค้า บริษัทฯ ได้วางนโยบายการตั้งสำรองหนี้สูญโดยพิจารณาจากความสามารถในการชำระหนี้ของลูกค้าเป็นรายๆไป และในทุกๆ ไตรมาส บริษัทฯ จะทบทวน บัญชีลูกหนี้และจะพิจาณาตั้งสำรองหนี้สูญตามข้อเท็จจริงที่ปรากฏ

ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทฯ ซื้อวัตถุดิบหลักคือกระดาษซึ่งนำเข้าจากต่างประเทศ และจ่ายชำระหนี้เครื่องจักรที่เป็นเงินตราต่างประเทศบริษัทจึงมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของค่าเงินบาท โดยจะชำระค่าสินค้าเป็น USD เป็นการเปิด L/C และทำทรัสต์รีซีท (Trust Receipt) ระยะเวลา 180 วัน อย่างไรก็ตาม บริษัทจะเลือกชำระเงินในช่วงเวลาที่เห็นว่าอัตราแลกเปลี่ยนเป็นอัตราที่เหมาะสม หรือทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า เพื่อลดความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ความเสี่ยงด้านการเปลี่ยนแปลงเทคโนโลยี

ตามที่ทราบในโลกปัจจุบัน มีการพัฒนาเทคโนโลยีใหม่ ๆ ซึ่งมีส่วนเกี่ยวข้องในการพิมพ์ โดยเทคโนโลยีคอมพิวเตอร์ ทำให้การทำต้นฉบับของการพิมพ์ดีขึ้น และเร็วขึ้น แต่บางเทคโนโลยี เช่น สื่อ INTERNET, E-BOOK และ MAGAZINE ONLINE มีผลกระทบกับธุรกิจการพิมพ์บ้าง และมีผลกระทบมากในประเทศที่มีการพัฒนาสูง เช่น อเมริกา และประเทศในยุโรป ในอเมริกาทำให้บริษัทด้านหนังสือพิมพ์ต้องปิดตัวไป และหนังสือพิมพ์ระดับใหญ่ต้องปรับลดบุคลากรเพื่อลดค่าใช้จ่ายลง เพื่อให้ธุรกิจยังคงดำเนินการได้ ส่วนในประเทศไทย เริ่มนำเทคโนโลยีใหม่เข้ามาแล้วโดยสำนักพิมพ์ MAGAZINE ชั้นนำในประเทศได้ลดจำนวนพิมพ์หนังสือ MAGAZINE ลงและใช้งบบางส่วนไปทำ Electronic Magazine (E-Magazine) โดยปัจจุบันบริษัท ยังไม่ได้รับผลกระทบมากนัก อย่างไรก็ตามบริษัทได้พยายามดูแลอย่างใกล้ชิดและศึกษาเพื่อพัฒนาไปสู่เทคโนโลยีใหม่ ๆ และเตรียมเทคโนโลยีใหม่ ๆ เพื่อรองรับความต้องการของลูกค้า

ความเสี่ยงที่เกิดจากหนี้สินจากการค้ำประกัน

ในระหว่างปี 2546 ขณะนั้นบริษัทอยู่ในระหว่างแผนฟื้นฟูกิจการและผู้บริหารแผนของบริษัทฯ มีมติให้บันทึกประมาณการหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการค้ำประกันตั๋วสัญญาใช้เงินที่ออกโดย บริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) จำนวน 200 ล้าน ต่อธนาคารแห่งหนึ่ง โดยบริษัทฯ บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวน เนื่องจากบริษัทที่เกี่ยวข้องดังกล่าวไม่สามารถปฏิบัติตามแผนฟื้นฟูกิจการในขณะนั้น ได้ต่อมาบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว ได้ปฏิบัติตามแผนฟื้นฟูกิจการครั้งที่ 2 ที่ได้ผ่านความเห็นชอบจากศาลแล้วเมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2547 และเมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2550 ศาลมีมติเห็นชอบด้วยกับข้อเสนอแก้ไขแผนฟื้นฟูกิจการของบริษัทที่เกี่ยวข้องดังกล่าว

ในระหว่างปี 2548 บริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ได้ชำระคืนเจ้าหนี้บางส่วน โดยการให้เจ้าหนี้แปลงหนี้เป็นหุ้นสามัญ และให้เจ้าหนี้แปลงสภาพหุ้นกู้แปลงสภาพเป็นหุ้นสามัญ ซึ่งนายทะเบียนหุ้นสามัญของบริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ได้มอบหุ้นสามัญของบริษัทดังกล่าวให้แก่เจ้าหนี้แล้ว ตามแผนฟื้นฟูกิจการครั้งที่ 2 ตามที่กล่าวข้างต้น ทำให้บริษัทดังกล่าวมีหนี้สินในส่วนที่บริษัทฯ ค้ำประกันคงเหลือเป็นจำนวนเงิน 46.21 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ไม่มีการคิดค่าธรรมเนียมการค้ำประกันกับบริษัทดังกล่าว

เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2551 ศาลแพ่งแผนกคดีล้มละลายได้มีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาดแก่บริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ตามพระราชบัญญัติล้มละลาย ทั้งนี้ภาระหนี้สินในส่วนที่บริษัทฯ ค้ำประกันยังคงมีอยู่เช่นเดิม ตามแผนฟื้นฟูกิจการของบริษัทฯ ซึ่งกำหนดแนวทางในการชำระหนี้โดยแปลงหนี้เป็นหุ้นสามัญในราคาหุ้นละ 4 บาท ในขณะนั้น ทั้งนี้ปัจจุบัน บริษัทฯ ได้ดำเนินการลดทุนหุ้นสามัญ อัตรา 3 ต่อ 1 มูลค่าหุ้นละ 1 บาท แต่บริษัทฯ ยังไม่ได้ดำเนินการปรับค่าเผื่อหนี้สินจากการค้ำประกัน เนื่องจากบริษัทฯยังไม่ได้รับการเรียกร้องจากธนาคารแห่งหนึ่งให้จ่ายชำระหนี้จำนวนดังกล่าวแทนบริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2553 ศาลแพ่งแผนกคดีล้มละลายได้มีคำพิพากษาให้ บริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป เป็นบุคคลล้มละลายตามรายงานของเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์จากมติการประชุมเจ้าหนี้ครั้งแรก

ความเสี่ยงจากการควบคุมและมีอิทธิพลในการบริหารงานโดยผู้ถือหุ้นรายใหญ่

ปัจจุบัน บริษัท อควา คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในบริษัทฯ โดยถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 40.08 ของหุ้นสามัญที่จำหน่ายได้แล้วของบริษัท ซึ่งการที่บริษัทฯ มีผู้ถือหุ้นจำนวนร้อยละ 40.08 ทำให้ในกรณีที่บริษัทฯ มีการประชุมผู้ถือหุ้นและต้องขอมติสำคัญโดยใช้คะแนนเสียง 3 ใน 4 ของผู้ถือหุ้นที่มาประชุม หรือมติพิเศษ ผู้ถือหุ้นใหญ่อาจจะไม่ลงมติในเรื่องดังกล่าว ซึ่งส่งผลกระทบในการดำเนินงานของกิจการและอำนาจตัดสินใจในด้านต่างๆ ในเรื่องที่เป็นสาระสำคัญ เช่น การเพิ่มทุนการซื้อหรือขายกิจการ การรวมกิจการ รายการที่เกี่ยวโยง การขอเพิกถอนหลักทรัพย์ของบริษัทจากการเป็นบริษัทจดทะเบียน และนโยบายการจ่ายเงินปันผล ดังนั้น บริษัทฯจึงมีความเสี่ยงจากการที่ต้องขอมติพิเศษในการ

ประชุมผู้ถือหุ้น อย่างไรก็ตาม จากโครงสร้างการจัดการซึ่งประกอบด้วยกรรมการบริษัท คณะกรรมการบริหาร และคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งประกอบไปด้วยบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ จากจำนวนกรรมการทั้งหมด 9 ท่าน มีกรรมการที่เป็นตัวแทนผู้ถือหุ้นใหญ่ จำนวน 2 ท่าน และมีการแต่งตั้งบุคคลภายนอกที่เป็นอิสระเข้าร่วมในคณะกรรมการจำนวน 3 ท่าน โดยกรรมการอิสระทั้ง 3 ท่านรับหน้าที่เป็นคณะกรรมการตรวจสอบ และพิจารณาให้ความเห็นเกี่ยวกับความสมเหตุสมผลในการทำรายการระหว่างกัน ก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการและที่ประชุมผู้ถือหุ้น

ปัจจัยความเสี่ยง ธุรกิจโรงไฟฟ้า

ความเสี่ยงจากการเป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)

เนื่องจาก EP มีการประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) คือ เป็นบริษัทที่มีรายได้จากการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม และไม่มีการดำเนินธุรกิจที่ก่อให้เกิดรายได้ในจำนวนที่มีนัยสำคัญเป็นของตนเอง ดังนั้น ผลประกอบการและการจ่ายเงินปันผลของ EP จึงขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงานและความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งขึ้นอยู่กับการดำเนินกลยุทธ์ทางธุรกิจของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าวให้ประสบความสำเร็จ รวมถึงปัจจัยอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น ปัจจัยด้านการเงิน ปัจจัยด้านการแข่งขัน กฎระเบียบ สภาพเศรษฐกิจโดยทั่วไป ความต้องการและราคาขายสินค้าของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม รวมถึงปัจจัยอื่น ๆที่เกี่ยวข้องซึ่งเป็นปัจจัยเฉพาะในอุตสาหกรรมหรือในโครงการของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ซึ่งโดยส่วนใหญ่อยู่นอกเหนือการควบคุมของ EP รวมถึงบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

นอกจากนี้ พ.ร.บ. บริษัทมหาชนจำกัด ได้กำหนดว่า EP ไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้ถ้า EP มีผลขาดทุนสะสม แม้ว่า EP จะมีกำไรสุทธิในปีนั้น ๆ ก็ตาม อีกทั้งในกรณีที่ EP มีกำไรสุทธิในปีใด ๆ พ.ร.บ. บริษัทมหาชนจำกัดและข้อบังคับของ EP กำหนดว่าในกรณีที่ EP มีกำไรสุทธิในปีใด ๆ EP จะต้องจัดสรรกำไรเป็นเงินทุนสำรองไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปีหักด้วยยอดขาดทุนสะสมที่ยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองทั้งหมดจะมีจำนวนถึงร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของ EP ซึ่งหาก EP ไม่สามารถทำกำไรได้เพียงพอ หรือหาก EP เห็นสมควรเป็นประการอื่น EP อาจจะไม่จ่ายเงินปันผลในอนาคตก็ได้

อย่างไรก็ดี เพื่อให้มีนโยบายและแนวทางที่ชัดเจนในการเข้าไปลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ทาง EP ได้กำหนดให้มีนโยบายการลงทุนของ EP นโยบายการบริหารงานในบริษัทที่ EP เข้าไปลงทุนดังกล่าว ตลอดจนมีกลไกในการกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วม โดยการแต่งตั้งบุคคลเข้าไปดำรงตำแหน่งกรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารที่สำคัญในบริษัทเหล่านั้น และมีการกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารที่ได้รับการแต่งตั้ง และเพื่อลดความเสี่ยงจากการที่สถาบันการเงินเจ้าหนี้อาจไม่อนุญาตให้บริษัทย่อยจ่ายเงินปันผล EP ในฐานะบริษัทใหญ่ของกลุ่มบริษัท EP จะติดตามดูแลให้บริษัทย่อยทุกบริษัทที่มีสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงิน ปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้

รวมถึงติดตามผลประกอบการและฐานะทางการเงินของทุกบริษัทที่ EP ได้เข้าไปลงทุน อย่างต่อเนื่อง นวมถึงหาแนวทางในการแก้ไขที่เหมาะสมกรณีที่ผลการดำเนินงานของบริษัทดังกล่าวไม่เป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนด

ความเสี่ยงโดยทั่วไปอันเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ)

<u>ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่</u>

จากการที่กลุ่มบริษัทมีลูกค้าเป็นภาครัฐเพียงรายเดียว คือ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย (การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค, การไฟฟ้านครหลวง) รวมถึง KEPCO ซึ่งเป็นบริษัทผู้รับซื้อไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น ซึ่งทั้งหมดเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) ที่เกี่ยวข้อง ดังนั้น หากถูกบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าว จะส่งผลต่อผลการดำเนินงาน อย่างมีนัยสำคัญ อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทมีการควบคุมและติดตามการปฏิบัติงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของทางกลุ่มมาอย่างต่อเนื่อง ให้เป็นไปตามข้อกำหนดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า รวมถึงปฏิบัติตามมาตรฐานสากลในการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าและข้อกำหนดทางเทคนิคอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

จากการที่รัฐบาลไทยมีนโยบายสนับสนุนโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมาอย่างต่อเนื่อง ดังนั้น กลุ่มบริษัทเชื่อว่าหน่วยงานรัฐของประเทศไทยจะไม่บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนกำหนด โดยกลุ่มบริษัทมีนโยบายในการหาโอกาสการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ๆ ทั้งในประเทศไทยและในต่างประเทศเพิ่มเติม อย่างต่อเนื่อง เพื่อลดการพึ่งพิงรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าที่มีอยู่เดิม

<u>ความเสี่ยงจากภัยพิบัติทางธรรมชาติหรือเหตุสุดวิสัยที่มีผลต่อการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้า</u>

กลุ่มบริษัทประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งหากเกิดภัยพิบัติทางธรรมชาติหรือเหตุสุดวิสัยร้ายแรงที่คาดไม่ถึง เช่น การขัดข้องของระบบการผลิตไฟฟ้า อุทกภัย พายุ อัคคีภัย แผ่นดินไหวหรือการก่อวินาศกรรมในพื้นที่ที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตั้งอยู่ การดำเนินการของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อาจต้องหยุดชะงักหรือเกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินอย่างมีนัยสำคัญ อันจะส่งผลกระทบทางลบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัท

เพื่อลดความเสี่ยงในประเด็นนี้ กลุ่มบริษัทมีการจัดทำประกันภัยตามมาตรฐานในอุตสาหกรรมและเป็นไปตามเงื่อนไขที่ธนาคารผู้ปล่อยเงินกู้เพื่อก่อสร้างโครงการ (Project Finance) กำหนด อันได้แก่ การประกันภัยทรัพย์สินประเภทความเสี่ยงภัยทุกชนิด รวมถึงการประกันความรับผิดต่อสาธารณะและผลิตภัณฑ์ (Public and Products Liability Insurance) ซึ่งคุ้มครองความเสียหายที่เกิดกับบุคคลที่สาม

ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติการ การบำรุงรักษาและการประมวลผล

การขาดการดูแลและบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องมือที่ใช้งานภายในโรงไฟฟ้าที่เหมาะสม หรือไม่เป็นไปตามหมายกำหนดการ หรือการตรวจตราที่ไม่ครบถ้วนตามข้อกำหนด อาจทำให้เกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินและรายได้จากการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท นอกจากนี้ การหยุดชะงักของระบบประมวลและติดตามผล SCADA อาจทำให้ข้อมูลเกิดการสูญหายและจะมีผลต่อการติดตามและตรวจสอบการทำงานของระบบการผลิตไฟฟ้า อย่างไรก็ตามได้จัดให้มีการอบรม เพื่อให้ความรู้แก่พนักงานผู้ปฏิบัติการทางเทคนิค เพื่อให้เกิดความเข้าใจเกี่ยวกับกระบวนการและขั้นตอนการทำงานที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ มีการจัดทำแผนการบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องมือ และติดตามให้มีการปฏิบัติตามแผนงานที่ได้วางไว้อย่างต่อเนื่อง รวมถึงกำหนดให้มีการรายงานผลของการตรวจสอบและติดตามผลของระบบควบคุมการผลิตไฟฟ้า อย่างต่อเนื่อง อันจะช่วยลดผลกระทบจากการเกิดความเสี่ยงนี้

ความเสี่ยงจากการที่แสงอาทิตย์มีความเข้มของแสงน้อยกว่าที่คาดการณ์ไว้

ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ต้องพึ่งพิงแสงอาทิตย์ในการผลิตไฟฟ้า หากแสงอาทิตย์มีความเข้มแสงน้อยกว่าปกติ มีเมฆปกคลุมเป็นจำนวนมาก มีสภาพอากาศแปรปรวน หรือมีฝนตกติดต่อกันมากกว่าค่าเฉลี่ยในอดีต กลุ่มบริษัท จะไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างเต็มที่ ซึ่งกรณีดังกล่าวอาจส่งผลกระทบในทางลบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน

อย่างไรก็ตาม ก่อนที่กลุ่มบริษัทจะเข้าทำโครงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ได้ศึกษาและประเมินปัจจัยต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการทำโครงการ เช่น ความเข้มของแสง ลักษณะที่ดิน ตำแหน่งที่ตั้งของโครงการ ข้อมูลสถิติความเข้มของแสงในแต่ละพื้นที่ โดยใช้ข้อมูลสถิติย้อนหลังของความเข้มของแสงจากแหล่งข้อมูลที่น่าเชื่อถือ เช่น ข้อมูลจากกรมพัฒนาพลังงานทดแทน กระทรวงพลังงาน ข้อมูลขององค์การบริหารการบินและอวกาศแห่งชาติ (NASA) และองค์การพลังงานใหม่และเทคโนโลยีอุตสาหกรรม (NEDO) เพื่อประกอบการตัดสินใจเลือกที่ตั้งโครงการและในการคำนวณผลตอบแทนของโครงการ เพื่อให้มั่นใจว่าบริเวณที่ตั้งโครงการมีความเข้มของแสงในระดับที่สามารถสร้างผลตอบแทนให้แก่โครงการได้ตามที่คำนวณไว้

ความเสี่ยงจากการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่อาจล่าช้ากว่ากำหนดซึ่งทำให้ต้นทุนการพัฒนาและก่อสร้างโครงการเพิ่มขึ้น

กลุ่มบริษัท มีความเสี่ยงจากการที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างอาจดำเนินการล่าช้ากว่าที่กำหนด เช่น เกิดจากเหตุขัดข้องหรือความล่าช้าในการดำเนินงานของผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) หรือเหตุขัดข้องอื่นๆ เป็นต้น ซึ่งส่งผลกระทบโดยตรงต่อรายได้และผลประกอบการของกลุ่มบริษัท รวมถึงอาจมีต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการดำเนินการเพิ่มเติม

กลุ่มบริษัทได้คำนึงถึงความเสี่ยงดังกล่าว จึงมีกระบวนการคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จที่เข้มงวด โดยจะพิจารณาข้อมูลที่สำคัญ เช่น ประสบการณ์ ความชำนาญ ความรู้ด้านเทคโนโลยี ฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน ประสิทธิภาพและประสิทธิผลของอุปกรณ์ที่ใช้ ขอบเขตการรับประกันผลงานและการบริการ และได้รับการยอมรับจากธนาคารพาณิชย์ที่ให้เงินกู้ในการพัฒนาและก่อสร้างโครงการ เพื่อพิจารณาความเหมาะสมในการจัดจ้าง

<u>ความเสี่ยงจากการที่แผงเซลล์แสงอาทิตย์มีการเสื่อมสภาพเร็วกว่าที่คาดการณ์ไว้</u>

แผงเซลล์แสงอาทิตย์อาจมีการเสื่อมสภาพ (Degradation) เร็วกว่าปกติ ซึ่งส่งผลให้กลุ่มบริษัทสามารถผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ได้น้อยลง ทำให้รายได้จากค่าไฟฟ้าลดลงกว่าที่ประเมินไว้ และจะกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน

เพื่อลดความเสี่ยงนี้ กลุ่มบริษัท มีนโยบายในการเลือกใช้แผงเซลล์แสงอาทิตย์จากผู้ผลิตที่มีความน่าเชื่อถือ และยังมีการติดตามประเมินและเก็บข้อมูลของพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ในแต่ละเดือน เพื่อวิเคราะห์การเสื่อมสภาพของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ และมีการตรวจสอบและบำรุงรักษาแผงเซลล์แสงอาทิตย์ตามกำหนดการ เพื่อไม่ให้อุปกรณ์ดังกล่าวเสื่อมสภาพเร็วกว่าปกติ

<u>ความเสี่ยงของการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐ และหน่วยงานราชการอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง</u>

หากรัฐบาลและหน่วยงานราชการมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายที่เกี่ยวกับกิจการพลังงานของประเทศไทย และ/หรือ ญี่ปุ่น รวมถึงข้อกำหนดและขั้นตอนต่างๆ เกี่ยวกับการขออนุญาตซื้อขายไฟฟ้า หรือปรับปรุง ยกเลิกเงื่อนไขในการรับซื้อไฟฟ้า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวจะส่งผลกระทบต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท อันจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน

อย่างไรก็ตาม ทีมผู้บริหารและทีมงานของกลุ่มบริษัท ประกอบไปด้วยบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ มีการติดตามข่าวสารที่เกี่ยวกับนโยบายของภาครัฐและหน่วยงานราชการในส่วนที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เพื่อเตรียมแผนการรองรับการเปลี่ยนแปลงไว้ล่วงหน้า และนำข้อมูลมาประกอบการจัดทำแผนธุรกิจในอนาคต นอกจากนี้ EP มีการประชุมกันภายในระหว่างฝ่ายบริหาร เพื่อวิเคราะห์นโยบายการดำเนินงาน อยู่เสมอ และสามารถปรับเปลี่ยนกลยุทธ์และนโยบายทางธุรกิจ เพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์ของธุรกิจและอุตสาหกรรม

<u>ความเสี่ยงเกี่ยวกับประสิทธิภาพและความต่อเนื่องของกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์</u>

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อาจได้รับผลกระทบจากทั้งปัจจัยภายในและปัจจัยภายนอกโครงการ ปัจจัยภายในที่สำคัญ ได้แก่ ประสิทธิภาพและอายุการใช้งานของอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้า ปริมาณการสูญเสียที่เกิดขึ้นในระบบการผลิตไฟฟ้า รวมถึงปัญหา

ด้านเทคนิคในกระบวนการผลิตไฟฟ้า สำหรับปัจจัยภายนอกที่สำคัญ ได้แก่ ความเข้มของแสงอาทิตย์ การเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิอากาศและภัยธรรมชาติ เช่น อุทกภัย อัคคีภัย และวาตภัย เป็นต้น โดยปัจจัยดังกล่าวอาจส่งผลให้มีความเสี่ยงที่จะผลิตไฟฟ้าได้น้อยกว่าปริมาณที่คาดการณ์ไว้

เพื่อลดความเสี่ยงนี้ กลุ่มบริษัทได้จัดให้มีการติดตามความสามารถในการผลิตไฟฟ้าของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ผ่านระบบคอมพิวเตอร์ Supervisory Control and Data Acquisition (SCADA) เพื่อให้สามารถระบุและแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้นได้อย่างรวดเร็ว รวมทั้งมีการตรวจสอบและบำรุงรักษาแผงเซลล์อย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าจะเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และจัดให้มีการรับประกันอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้า เพื่อให้มั่นใจได้ว่าโครงการจะสามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง

<u>ความเสี่ยงจากการมีค่าใช้จ่ายจากการต่ออายุการรับประกันผลงานและอุปกรณ์หลักในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้น</u>

เนื่องจากอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ อันได้แก่ แผงแสงอาทิตย์ ระบบแปลงกระแสไฟฟ้า หม้อแปลงไฟฟ้า มีระยะเวลาการรับประกันที่สั้นกว่าอายุโครงการ หากประกันดังกล่าวหมดอายุลง อาจมีค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นจากการต่ออายุการรับประกันอุปกรณ์ อันส่งผลให้ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานสูงขึ้น

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องในการต่ออายุการรับประกันผลงานและอุปกรณ์หลักแล้วในการพิจารณาผลตอบแทนจากการลงทุน ก่อนที่จะตัดสินใจลงทุนในโครงการใด ๆ รวมถึงได้มีการเจรจากับผู้ขายให้ขยายระยะเวลารับประกันให้นานขึ้น ซึ่งทั้งสองมาตรการจะช่วยลดความเสี่ยงในประเด็นนี้ลงไปได้ระดับหนึ่ง

<u>ความเสี่ยงจากการไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของใบอนุญาต ข้อกำหนด กฎหมายและกฎระเบียบของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องได้อย่างครบถ้วน</u>

การดำเนินธุรกิจ มีความเกี่ยวข้องกับเงื่อนไขของใบอนุญาต ข้อกำหนด กฎหมายและกฎระเบียบของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ซึ่งหากกลุ่มบริษัทไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขหรือข้อกำหนด ไม่ว่าจะเนื่องจากเหตุสุดวิสัยหรือปัจจัยอื่นๆ หน่วยงานราชการอาจพิจารณาระงับหรือยกเลิกใบอนุญาต และ/หรือก่อให้เกิดความรับผิดทางกฎหมายแพ่ง กฎหมายอาญา และกฎหมายปกครอง ต่อกลุ่มบริษัทอันจะส่งผลกระทบในทางลบต่อธุรกิจ ผลการดำเนินงาน ฐานะทางการเงินและความน่าเชื่อถือของกลุ่มบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทมีการใช้บริษัทที่ปรึกษาทางกฎหมาย เพื่อขอรับคำปรึกษาเกี่ยวกับข้อกฎหมาย กฎระเบียบ และวิธีปฏิบัติต่างๆ อันเกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ โดยมีนโยบายที่จะปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ ระเบียบและข้อกำหนดที่เกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของทางกลุ่มบริษัท อย่างต่อเนื่อง

ความเสี่ยงจากการทำประกันภัยของกลุ่มบริษัทฯ อาจมีความคุ้มครองไม่เพียงพอ

แม้ว่ากลุ่มบริษัทฯ ได้จัดทำประกันภัยที่เกี่ยวเนื่องกับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อลดความเสี่ยงอันเนื่องมาจากความสูญเสีย และ/หรือ ความเสียหายของทรัพย์สินหลักในการดำเนินงานในจำนวนที่บริษัทฯ เชื่อว่าจะเพียงพอและเป็นไปตามแนวปฏิบัติของผู้ประกอบการในธุรกิจประเภทเดียวกัน กลุ่มบริษัทฯ ยังคงมีความเสี่ยงจากการที่กรมธรรม์ประกันภัยอาจไม่ครอบคลุมความสูญเสีย และ/หรือ ความเสียหาย ตลอดจนผลกระทบจากความเสียหายดังกล่าวได้ทั้งหมด หรือในกรณีที่มูลค่าความเสียหายมากกว่าจำนวนเงินประกันภัย ซึ่งความเสี่ยงดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังมีความเสี่ยงจากการที่จะไม่ได้รับเงินชดเชยค่าเสียหายตามกรมธรรม์ประกันภัยไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วน ในกรณีที่ความเสียหายกับทรัพย์สินเกิดมาจากเหตุการณ์หรือเงื่อนไขที่อยู่นอกเหนือจากที่ได้ระบุไว้ในกรมธรรม์ประกันภัย อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายจะจัดทำกรมธรรม์ประกันภัยในจำนวนที่เห็นว่าเพียงพอและเหมาะสม สำหรับครอบคลุมความเสียหายที่มีโอกาสเกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยมีการพิจารณาถึงแนวปฏิบัติของอุตสาหกรรมโดยทั่วไปในการจัดทำกรมธรรม์ประกันภัย

และเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการที่ทรัพย์สินในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ จะได้รับความเสียหายอันเนื่องมาจากอุบัติเหตุหรือเหตุการณ์ที่กลุ่มบริษัทฯ สามารถควบคุมหรือป้องกันได้ ที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ มีการดำเนินการตามมาตรฐานการดำเนินงานที่ดีและมาตรฐานความปลอดภัยในการดำเนินงานมาอย่างต่อเนื่อง อันเป็นการควบคุมความเสี่ยงจากการเกิดเหตุการณ์หรืออุบัติเหตุที่อาจทำให้ทรัพย์สินในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ เกิดความเสียหายอย่างมีนัยสำคัญจนไม่อาจใช้งานได้

ความเสี่ยงจากการที่สัญญาเช่าหลังคาอาคารเพื่อดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบ Solar PV Rooftop ของ EPCOG และ/หรือ สัญญาเช่าช่วงที่ดินเพื่อดำเนินโครงการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตรของ PS อาจถูกยกเลิกก่อนครบกำหนด

ในการดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบ Solar PV Rooftop นั้น ทาง EPCOG ได้เข้าทำสัญญาเช่าหลังคาอาคารเพื่อติดตั้งอุปกรณ์และเครื่องมือในการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากบริษัทฯ และผู้ให้เช่ารายอื่นๆ รวมถึงในการดำเนินโครงการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร ที่ จ.ปราจีนบุรี ทาง PS ต้องทำสัญญาเช่าช่วงที่ดินกับผู้ทรงสิทธิการเช่า ซึ่งทำให้ทั้ง EPCOG และ PS มีความเสี่ยงจากการที่สัญญาเช่าที่ทั้งสองบริษัทเข้าทำ อาจถูกยกเลิกก่อนครบกำหนด อันจะทำให้การดำเนินงานของทั้งสองบริษัทได้รับผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญ เพื่อลดความเสี่ยงในประเด็นนี้ EPCOG และ PS จะติดตามดูแลให้ปฏิบัติตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่สำคัญของสัญญาเช่าที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด ตลอดอายุสัญญา

นอกจากนี้ ในการพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในเขตพื้นที่ชิจิคะชุคุ จังหวัดมิยางิ ประเทศญี่ปุ่น โดย Higashi GK บริษัทย่อยดังกล่าวของบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินอันเป็นที่ตั้งของโครงการ ให้กับบริษัทในประเทศญี่ปุ่นของผู้ถือหุ้นเดิมของ Higashi GK โดยการขายที่ดินจะเกิดขึ้นภายหลังจากเงื่อนไขที่ระบุตามสัญญาจะซื้อจะขายที่ดิน ได้รับการดำเนินการจนครบถ้วน ทั้งนี้ เพื่อให้การพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นไปอย่างราบรื่น Higashi GK จะเข้าทำสัญญาเช่าที่ดินในอนาคต เฉพาะในส่วนที่ใช้ในการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งสัญญาเช่าที่ดินจะมีผลบังคับเมื่อได้โอนขายที่ดินดังกล่าวเสร็จสิ้นแล้ว ทั้งนี้ หลังจากที่ Higashi GK และ/หรือ AE-KK ซึ่งเป็นบริษัทผู้ถือหุ้นโดยตรงของ Higashi GK เข้าทำสัญญาเช่าที่ดิน บริษัทฯ ในฐานะบริษัทใหญ่ของ AE-KK และ Higashi GK จะดูแลและติดตามให้บริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นที่เข้าทำสัญญาเช่าที่ดิน ดำเนินการตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาเช่าที่ดิน เพื่อลดความเสี่ยงจากการที่สัญญาเช่าที่ดินสำหรับการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจะถูกยกเลิกก่อนครบกำหนดสัญญาเช่

ความเสี่ยงที่กลุ่มบริษัทจะไม่มีรายได้จากส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เมื่อพ้นกำหนดระยะเวลาที่ระบุในสัญญา PPA

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ถือเป็นพลังงานหมุนเวียนรูปแบบหนึ่งที่ได้รับการส่งเสริมจากภาครัฐของไทย โดยภาครัฐจะให้ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ตามกำหนดระยะเวลาและเงื่อนไขที่ได้ระบุไว้ในสัญญา PPA สำหรับแต่ละโครงการ โดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของทางกลุ่มบริษัท EP ก็ได้รับ Adder ซึ่งมีรายละเอียด เงื่อนไขและกำหนดระยะเวลาตามที่ระบุไว้ในสัญญา PPA ที่เกี่ยวข้อง ดังนั้น ในกรณีที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ภาครัฐได้ให้ Adder สำหรับแต่ละโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ดำเนินการโดยกลุ่มบริษัท EP และทางภาครัฐไม่ได้ให้สิทธิประโยชน์ใดๆ แก่โครงการของทางกลุ่มบริษัท EP เพิ่มเติม เพื่อทดแทนรายได้ในรูป Adder ดังกล่าว รายได้จากการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท EP อาจลดลงอย่างมีนัยสำคัญ

ทางฝ่ายบริหารตระหนักถึงความเสี่ยงดังกล่าวและจะมีการดำเนินการอย่างต่อเนื่องเพื่อหาโครงการใหม่ๆ ที่มีศักยภาพเชิงพาณิชย์และมีระดับความเสี่ยงในระดับที่กลุ่มบริษัท EP ยอมรับได้ เพื่อทำให้รายได้ในเชิงพาณิชย์ของกลุ่มบริษัทโดยรวม ในระยาว มีความมั่นคงและต่อเนื่อง

ความเสี่ยงโดยทั่วไปอันเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

<u>ความเสี่ยงจากการพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นอาจไม่เป็นไปตามแผนที่วางไว้</u>

ความสำเร็จในการพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทในประเทศญี่ปุ่นขึ้นอยู่กับหลายปัจจัยซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดแค่เพียงการดำเนินการเพื่อขอใบอนุญาตที่จำเป็นในการดำเนินธุรกิจ การขออนุญาตเชื่อมโยงกับโครงข่ายไฟฟ้า (Grid Connection) การจัดหาที่ดินสำหรับใช้ในการพัฒนาและดำเนินโครงการ รวมถึงความสามารถในการจัดหาแหล่งเงินทุนเพื่อนำมาพัฒนาและดำเนินโครงการ หากไม่สามารถดำเนินการดังกล่าวได้ตามแผนการลงทุนที่วางไว้ จะมีความเสี่ยงจาก (1) วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการต้องล่าช้าออกไป หรือก่อให้เกิดค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่ม (Cost Overrun) และ (2) ไม่ได้ลงทุนในบางโครงการ ทำให้กลุ่มบริษัทได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนแตกต่างจากที่คาดการณ์ไว้

นอกจากนี้ เมื่อโครงการเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว กลุ่มบริษัท ยังมีความเสี่ยงจากปัจจัยที่ทำให้ผลประกอบการของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ เช่น สภาวะอากาศ ค่าความเข้มแสง เป็นต้น ซึ่งอาจทำให้ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ต่ำกว่าที่ประมาณการ รวมถึงต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโครงการแตกต่างจากที่ได้ประมาณการณ์ไว้ อย่างไรก็ตาม ในการพิจารณาตัดสินใจในการพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น กลุ่มบริษัท ได้ตระหนักถึงปัจจัยข้างต้น โดยมีการดำเนินการดังนี้

1) คำนวณผลตอบแทนจากการลงทุน โดยการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของโครงการ (Sensitivity Analysis) เพื่อศึกษาถึงผลกระทบทางการเงินและผลตอบแทนจากการลงทุน ในกรณีที่การพัฒนาและดำเนินโครงการไม่เป็นไปตามแผน โดยมีการคำนวณเงินลงทุนสำรอง (Contingency) ซึ่งกลุ่มบริษัท EP คาดว่าจะครอบคลุมค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มได้เพียงพอหากค่าใช้จ่ายในการพัฒนาและดำเนินโครงการเพิ่มขึ้นระดับหนึ่ง

2) ศึกษาข้อมูล (Due Diligence) และความเป็นไปได้ในการลงทุนโดยละเอียด โดยจัดให้มีที่ปรึกษาด้านต่าง ๆ เช่น ที่ปรึกษาด้านเทคนิคและวิศวกร ที่ปรึกษากฎหมาย รวมถึงที่ปรึกษาเฉพาะด้านอื่น ๆ เช่น ที่ปรึกษาทางการเงินและที่ปรึกษาทางภาษี

<u>ความเสี่ยงจากการสูญเสียรายได้จากการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า (Curtailment)</u>

ในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น กลุ่มบริษัทต้องเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่ให้บริการในพื้นที่ที่โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ โดยสัญญาซื้อขาย

ไฟฟ้าโดยปกติจะมีอายุสัญญาประมาณ 20 ปี อย่างไรก็ตาม ในช่วงต้นปี 2558 หน่วยงานทรัพยากรธรรมชาติและพลังงาน (The Agency for Natural Resources and Energy ("ANRE")) ประเทศญี่ปุ่น ได้ประกาศใช้พระราชกฤษฎีกาและแนวทางในการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องเพื่อแก้ไขแนวทางการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโดยบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งรวมถึงการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า (Curtailment) กล่าวคือบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้ามีสิทธิที่จะจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนได้ไม่เกิน 360 ชั่วโมงต่อปี หรือไม่เกิน 30 วันต่อรอบปีบัญชี (แล้วแต่กรณี) โดยไม่ต้องชดใช้ค่าความเสียหายที่เกิดขึ้น นอกจากนี้ กฎหมายยังกำหนดให้ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนเฉพาะรายสามารถจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าโดยไม่จำกัดจำนวน (Unlimited Curtailment) ซึ่งทำให้กลุ่มบริษัทอาจมีความเสี่ยงจากการสูญเสียรายได้หากถูกจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าโดยบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าของประเทศญี่ปุ่น

กลุ่มบริษัทได้คำนึงถึงการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าดังกล่าว โดยในขั้นตอนการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น กลุ่มบริษัทมีนโยบายในการว่าจ้างที่ปรึกษาทางเทคนิคเพื่อทำการศึกษาเกี่ยวกับการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าของผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่จะรับซื้อไฟฟ้าในแต่ละโครงการ และประสานงานเพื่อขอรับรายงานจากผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่จะรับซื้อไฟฟ้าในแต่ละโครงการ (ถ้ามี) เพื่อประกอบการตัดสินใจก่อนการลงทุนในโครงการดังกล่าว

<u>ความเสี่ยงจากการไม่สามารถหาวิศวกรไฟฟ้า (Chief Electrical Engineer) เพื่อดูแลการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น</u>

พระราชบัญญัติการประกอบกิจการไฟฟ้า (The Electricity Business Act) ของประเทศญี่ปุ่นกำหนดให้ผู้ประกอบการต้องจัดให้มีวิศวกรไฟฟ้า (Chief Electrical Engineer) เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลมาตรการความปลอดภัยในงานก่อสร้าง การดำเนินงานและการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Operation and Maintenance) โดยระดับใบอนุญาตของวิศวกรไฟฟ้า (Chief Electrical Engineer) จะแตกต่างกันไป ขึ้นอยู่กับขนาดของโรงไฟฟ้า ดังนั้น โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นของกลุ่มบริษัท EP จึงอาจมีความเสี่ยงจากความล่าช้าของวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการ หรืออาจมีค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่ม หากไม่สามารถจัดหาวิศวกรไฟฟ้า (Chief Electrical Engineer) ได้ กลุ่มบริษัทได้ตระหนักถึงเรื่องนี้และได้มีการเตรียมความพร้อมในการจัดหาวิศวกรไฟฟ้า (Chief Electrical Engineer) ตั้งแต่ช่วงแรกๆ ของการพัฒนาและดำเนินโครงการในประเทศญี่ปุ่น

<u>ความเสี่ยงจากการไม่มีส่วนในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นผ่านโครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค</u>

ในปัจจุบัน กลุ่มบริษัทลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ผ่านโครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค โดยโครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเคเป็นโครงสร้างการร่วมทุนแบบหนึ่งของประเทศญี่ปุ่นซึ่งอยู่ภายใต้สัญญาระหว่างผู้ลงทุนทีเคและผู้ดำเนินกิจการ (Operator) โดยผู้ลงทุนทีเคจะลงทุน (ในรูปของเงินสดหรือทรัพย์สินอื่น) ให้แก่ผู้ดำเนินกิจการ โดยผู้ลงทุนทีเคมีสิทธิได้รับส่วนแบ่งกำไรที่ได้จากการประกอบธุรกิจโดยผู้ดำเนินกิจการเป็นผลตอบแทนการลงทุน ซึ่งภายใต้กฎหมายและกฎเกณฑ์ของประเทศญี่ปุ่น ผู้ลงทุนทีเคภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ไม่สามารถมีส่วนร่วมใด ๆ ในการบริหารกิจการ และไม่มีสิทธิในการออกเสียงลงคะแนน (Passive Investor) อย่างไรก็ดี ผู้ลงทุนทีเคภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบทีเคมีสิทธิในการตรวจสอบผู้ดำเนินกิจการและกิจการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ซึ่งเป็นสิทธิตามกฎหมาย โดยผู้ดำเนินกิจการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค จะมีดุลพินิจแต่เพียงผู้เดียวในการบริหารกิจการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค

ทั้งนี้ เพื่อให้เป็นไปตามหลักการโดยทั่วไปของโครงสร้างการลงทุนแบบทีเค ผู้ดำเนินกิจการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบทีเคจะต้องเป็นอิสระและไม่อยู่ภายใต้การควบคุมโดยผู้ลงทุนภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในการนี้ กลุ่มบริษัทจึงไม่สามารถรับรองได้ว่าผลประโยชน์ของผู้ดำเนินกิจการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค จะสอดคล้องกับผลประโยชน์ และผู้ดำเนินกิจการภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบทีเคอาจตัดสินใจหรือกระทำการใด ๆ ที่อาจส่งผลให้ผู้ลงทุนภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค สูญเสียผลประโยชน์และข้อได้เปรียบ (รวมถึงสิทธิประโยชน์ทางภาษี) ที่ควรจะได้รับภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค อันจะส่งผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อธุรกิจ โอกาสทางธุรกิจและการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท EP

ดังนั้น กลุ่มบริษัทจึงได้จัดให้มีแนวทางในการกำกับดูแล เพื่อให้สามารถควบคุมดูแลการจัดการการดำเนินงานและการบริหารงานของโครงการลงทุนในประเทศญี่ปุ่นดังกล่าว โดย

1. คัดเลือกพันธมิตรทางธุรกิจที่มีประวัติการดำเนินธุรกิจที่เชื่อถือได้และมีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น (ถ้ามี)

2. ทำสัญญาการลงทุนทีเคระหว่างกลุ่มบริษัทกับพันธมิตรทางธุรกิจของแต่ละโครงการ (ถ้ามี) และผู้ดำเนินกิจการ (Operator) เพื่อกำหนดขอบเขตการดำเนินงานและอำนาจการตัดสินใจของผู้ดำเนินกิจการ (Operator) อย่างชัดเจน และครอบคลุมการดำเนินธุรกิจปกติของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อป้องกันการถ่ายเทผลประโยชน์ และเพื่อให้มั่นใจว่าการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จะเป็นไปเพื่อผลประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัท และผู้ถือหุ้น

ความเสี่ยงอันเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมซึ่งดำเนินการโดยบริษัทร่วมอันได้แก่ PPTC และ SSUT

<u>ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการรับซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรม</u>

ธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัท (ที่ดำเนินการโดยบริษัทร่วมทางอ้อม 2 บริษัท อันได้แก่ PPTC และ SSUT) อาจเผชิญความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการรับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และลูกค้าอุตสาหกรรม

กฟผ. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าแบบขายส่งรายหลักและเป็นผู้ควบคุมระบบการขายส่งไฟฟ้าเกือบทั้งหมดในประเทศไทย ปัจจุบัน กฟผ. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้ารายใหญ่จากโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) พลังงานความร้อนร่วมของทั้ง PPTC และ SSUT นอกจากนี้ ทั้ง PPTC และ SSUT ยังมีการขายไฟฟ้าและไอน้ำไปยังกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมด้วย ดังนั้น ธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของทั้ง PPTC และ SSUT จึงต้องพึ่งพิงแหล่งรายได้จากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เป็นหลัก แม้ว่าที่ผ่านมา กฟผ. ได้ปฏิบัติตามภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่มีต่อ PPTC และ SSUT มาโดยตลอด แต่ PPTC และ SSUT ไม่อาจรับรองได้ว่าในอนาคต กฟผ. จะสามารถชำระเงินค่าไฟฟ้าได้ครบถ้วน ตรงเวลา หรือในราคาที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือ กฟผ. จะสามารถปฏิบัติตามภาระผูกพันอื่นๆ ที่มีอยู่ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ PPTC และ SSUT ดังกล่าวได้ นอกจากนี้ PPTC และ SSUT ไม่อาจรับรองได้ว่า PPTC และ SSUT จะสามารถดำเนินการใดๆ เพื่อบังคับให้ กฟผ. ปฏิบัติตามข้อกำหนดภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับแต่ละบริษัทได้ ซึ่งกรณีดังกล่าวอาจส่งผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อธุรกิจ ฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของ PPTC และ SSUT อันจะมีผลกระทบต่อความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของทั้งสองบริษัทดังกล่าว

ในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยโครงการ SPP พลังงานความร้อนร่วมของทั้ง PPTC และ SSUT ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมนั้น ทั้งสองบริษัทจะประเมินความน่าเชื่อถือของคู่สัญญา โดยพิจารณาถึงสถานะทางการเงินของลูกค้าอุตสาหกรรมดังกล่าว รวมถึงประวัติการเรียกเก็บเงินจากลูกค้าอุตสาหกรรมรายนั้น อย่างไรก็ตาม PPTC และ SSUT ไม่อาจรับรองได้ว่าลูกค้าอุตสาหกรรมจะไม่ประสบปัญหาทางการเงิน มีหนี้สินล้นพ้นตัว หยุดการประกอบกิจการ หรือเข้าสู่กระบวนการฟื้นฟูกิจการในระหว่างอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและสัญญาซื้อขายไอน้ำที่มีกับแต่ละบริษัท นอกจากนี้ ลูกค้าอุตสาหกรรมอาจไม่สามารถหรือไม่ปฏิบัติตามภาระผูกพันที่เกี่ยวข้อง ปฏิเสธที่จะรับซื้อไฟฟ้าและไอน้ำที่ส่งมอบภายใต้สัญญา หรือบอกเลิกสัญญาดังกล่าวก่อนครบกำหนดอายุสัญญา ทั้งนี้การที่ลูกค้าอุตสาหกรรมไม่ปฏิบัติตามภาระผูกพันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าวที่มีอยู่กับ PPTC และ SSUT หรือการปฏิเสธไม่รับซื้อ ไม่ชำระเงิน ผิดสัญญา มีหนี้สินล้นพ้นตัว หยุดการประกอบกิจการ หรือเข้าสู่กระบวนการฟื้นฟูกิจการของลูกค้าอุตสาหกรรม อาจส่งผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อธุรกิจ ฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และโอกาสทางธุรกิจของ PPTC และ SSUT

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงการจัดหาและการจัดส่งก๊าซธรรมชาติจากผู้ประกอบการเพียงรายเดียว

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของ PPTC และ SSUT ที่มีอยู่ในปัจจุบัน ต้องพึ่งพิงการจัดหาและการจัดส่งก๊าซธรรมชาติจากผู้ประกอบการเพียงรายเดียว คือ บริษัท ปตท จำกัด (มหาชน) (ปตท.) ดังนั้น การหยุดชะงักของการจัดส่งหรือการขาดแคลนก๊าซธรรมชาติ จะทำให้การดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของทั้งสองบริษัทต้องหยุดชะงักลง

ปตท. เป็นผู้ประกอบการเพียงรายเดียวที่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้แก่โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศไทย ภายใต้โครงสร้างอุตสาหกรรมการจัดหาเชื้อเพลิงของประเทศไทยในปัจจุบัน ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของทั้ง PPTC และ SSUT ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก โดยได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท.เพื่อใช้ก๊าซในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม และมีอายุสัญญาครอบคลุมตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ซึ่งแม้ว่าที่ผ่านมา ปตท. ได้จัดส่งก๊าซธรรมชาติให้กับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของ PPTC และ SSUT ได้อย่างสม่ำเสมอและเป็นไปตามสัญญา แต่ในอนาคต ปตท. อาจไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เพียงพอให้แก่โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของทั้งสองบริษัท เนื่องจากปัจจัยต่าง ๆ เช่น อุปสงค์ของก๊าซธรรมชาติในภูมิภาคหรือทั่วโลกที่เพิ่มขึ้นเป็นอย่างมาก อุปทานของก๊าซธรรมชาติในภูมิภาคหรือทั่วโลกที่ลดลงเป็นอย่างมาก ภัยธรรมชาติ สภาพอากาศที่เลวร้าย ความขัดแย้งทางการเมือง ข้อพิพาทด้านแรงงาน การกระทำของศัตรูต่างชาติ สงคราม เหตุการณ์ความไม่สงบ ความล่าช้าในการก่อสร้างหรือซ่อมบำรุง ความชำรุดเสียหายของท่อก๊าซธรรมชาติ ปัญหาทางวิศวกรรมและสิ่งแวดล้อม และปัญหาทางธรณีวิทยาที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้ การเปลี่ยนแปลงในสาระสำคัญที่เกี่ยวกับหน้าที่ของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งในสัญญา Gas Pool Agreement หรือสัญญาในสัมปทานใดๆ ที่ใช้บังคับโดยความเห็นชอบฝ่ายเดียวของประเทศผู้ให้สัมปทาน รวมทั้ง ปตท. อาจไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติที่มีคุณภาพตรงต่อความต้องการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของ PPTC และ SSUT

โดยสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระหว่างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของ PPTC และ SSUT กับ ปตท. ได้กำหนดขอบเขตของคุณสมบัติก๊าซธรรมชาติไว้ตามคุณภาพของก๊าซที่ออกจากโรงแยกก๊าซของ ปตท. และ/หรือ ที่ ปตท. ได้รับจากผู้ผลิตหรือผู้รับสัมปทาน โดย ปตท. สามารถเปลี่ยนแปลงคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติที่จะส่งมอบภายใต้ขอบเขตที่กำหนดได้ อย่างไรก็ตาม สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกำหนดขอบเขตคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติที่จะจัดส่งกว้างกว่าขอบเขตคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติที่จะใช้ในโครงการโรงไฟฟ้าของ PPTC และ SSUT ที่สามารถใช้ในการผลิตไฟฟ้าได้ในปัจจุบัน ดังนั้น ในกรณีที่ ปตท. เปลี่ยนแปลงคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติที่จะส่งมอบ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนรวมของ PPTC และ SSUT อาจต้องปรับเปลี่ยนอุปกรณ์และเครื่องมือภายในโรงไฟฟ้า เพื่อให้สอดคล้องกับคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติที่เปลี่ยนแปลงไป

ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง

ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ PPTC และ SSUT และเป็นต้นทุนในการดำเนินงานที่มีสัดส่วนที่มีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ราคาก๊าซธรรมชาติอาจมีความผันผวนขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายอย่าง เช่น ภาวะเศรษฐกิจโลก การเปลี่ยนแปลงของอุปสงค์และอุปทาน ปริมาณสำรองของเชื้อเพลิงในตลาด เสถียรภาพทางการเมือง นโยบายการผลิตของประเทศผู้ผลิตและส่งออกเชื้อเพลิง ตลอดจนสภาพภูมิอากาศ และภัยพิบัติทางธรรมชาติ ดังนั้น หากต้นทุนเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ และ PPTC และ SSUT ไม่สามารถผลักภาระราคาเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวไปยังลูกค้าได้ จะทำให้ทั้งสองบริษัทดังกล่าวมีอัตรากำไรลดลง และส่งผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อธุรกิจ ผลการดำเนินงาน สถานะทางการเงิน และโอกาสทางธุรกิจของทั้งสองบริษัท ทั้งนี้ ความสามารถของ PPTC และ SSUT ในการผลักภาระความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงไปยังลูกค้าที่ซื้อไฟฟ้าและไอน้ำของแต่ละบริษัทดังกล่าวขึ้นอยู่กับข้อกำหนดที่ระบุไว้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังต่อไปนี้

- ราคาขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ได้ถูกคำนวณความผันผวนของราคาค่าก๊าซธรรมชาติเข้าไปกับราคาขายไฟฟ้าแล้ว โดยมีการใช้ราคาก๊าซธรรมชาติของเดือนที่ผลิตเข้าไปคำนวณราคาค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ที่จะเรียกเก็บจาก กฟผ.
- ตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรม โดยปกติ PPTC และ SSUT ตกลงขายไฟฟ้าในอัตราส่วนลดจากอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกของการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจผู้ให้บริการสาธารณูปโภคด้านไฟฟ้าสำหรับพื้นที่ในเขตกรุงเทพมหานครและสมุทรปราการ ทั้งนี้สูตรอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟน. ได้มีการรวมคำนวณค่า Ft ซึ่งสะท้อนความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง ซึ่งค่า Ft ดังกล่าวจะมีการปรับเปลี่ยนทุก ๆ 4 เดือนเพื่อให้สอดคล้องกับราคาของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าหลายชนิด เช่น ถ่านหิน น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ และเชื้อเพลิงประเภทอื่น ตลอดจนอัตราเงินเฟ้อ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และปัจจัยอื่นๆ ดังนั้นค่า Ft จึงเป็นการอ้างอิงกับดัชนีราคาเชื้อเพลิง (Fuel Price Index) โดยรวม ที่ไม่ได้สะท้อนหรือไม่ได้ถูกออกแบบให้สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงของ PPTC และ SSUT ซึ่งประกอบด้วยต้นทุนจากค่าก๊าซธรรมชาติเป็นส่วนสำคัญ นอกจากนี้ ค่า Ft อาจไม่ได้มีการปรับตัวตามกลไกที่ได้ออกแบบไว้เสมอไป
- ตามข้อกำหนดภายใต้สัญญาซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรม PPTC และ SSUT ได้กำหนดราคาขายไอน้ำให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงในดัชนีอื่นๆ เช่น ฐานราคาก๊าซธรรมชาติ ฐานราคาน้ำ ดัชนีราคาผู้บริโภค และฐานราคาไอน้ำ อย่างไรก็ตาม การปรับราคาตามการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจไม่สะท้อนราคาก๊าซธรรมชาติที่แท้จริง เนื่องจากดัชนีอื่นนั้นอาจไม่ได้มีการปรับตัวไปในทิศทางและสัดส่วนเดียวกับการปรับตัวของราคาก๊าซธรรมชาติ

ความเสี่ยงเกี่ยวกับประสิทธิภาพและความมั่นคงของโรงไฟฟ้า

ประสิทธิภาพ (Efficiency) ของกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม มีผลกระทบต่อผลประกอบการของ PPTC และ SSUT อย่างมีนัยสำคัญ กล่าวคือหากโรงไฟฟ้าไม่สามารถรักษาประสิทธิภาพในการผลิตได้ เช่น มีค่าอัตราการใช้ความร้อน (Heat Rate) สูงกว่าที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จะส่งผลให้ต้นทุนในการผลิตเพิ่มสูงขึ้น หรือการที่โรงไฟฟ้าต้องหยุดการผลิตอย่างกะทันหันเนื่องจากขาดความมั่นคง (Reliability) ของระบบ ไม่ว่าจะมีสาเหตุจากปัจจัยภายในหรือจากปัญหาของระบบสายส่งภายนอกที่เชื่อมต่ออยู่ก็ตาม PPTC และ SSUT มีความจำเป็นต้องหยุดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้านอกเหนือจากแผนการบำรุงรักษา (Unscheduled Shutdown) ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อรายได้ของ PPTC และ SSUT อัตราการทำกำไรและมีผลกระทบในทางลบต่อความน่าเชื่อถือและผลประกอบการของทั้งสองบริษัท อย่างไรก็ตาม PPTC และ SSUT มีนโยบายและจัดการให้โรงไฟฟ้าแต่ละโรงมีการบำรุงรักษาอย่างสม่ำเสมอตามแผนการบำรุงรักษา เพื่อให้มั่นใจว่าจะสามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพตามสัญญา PPA

ความเสี่ยงจากการที่เครื่องจักรและชิ้นส่วนอุปกรณ์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมอาจเผชิญความเสี่ยงและภยันตรายตามปกติวิสัยของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

เครื่องจักรและชิ้นส่วนอุปกรณ์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมและระบบการเชื่อมต่อกับสาธารณูปโภค อาจเผชิญความเสี่ยงหรือภยันตรายต่าง ๆ (เช่น อุปกรณ์ชำรุดเสียหาย อุบัติเหตุ การไม่ปฏิบัติตามขั้นตอนการดำเนินงานที่ถูกต้อง อัคคีภัย แผ่นดินไหว อุทกภัย และการก่อการร้าย) ซึ่งจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อทรัพย์สิน อาคารโรงไฟฟ้าและชิ้นส่วนอุปกรณ์ โดยความเสียหายต่อทรัพย์สินของ PPTC และ SSUT หรือโครงการโรงไฟฟ้าของทั้งสองบริษัทดังกล่าว อาจทำให้เกิดการปนเปื้อนหรือทำลายสิ่งแวดล้อม และอาจทำให้โครงการโรงไฟฟ้าต้องหยุดการดำเนินงาน นอกจากนี้ อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานนับเป็นปัจจัยความเสี่ยงที่สำคัญในการปฏิบัติการและซ่อมบำรุงโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งกิจกรรมดังกล่าวมีความเสี่ยงหลายประการ เช่น ความเสี่ยงและภยันตรายเกี่ยวกับการดำเนินงานจากเหตุการณ์ที่อยู่นอกเหนือการควบคุมของ PPTC และ SSUT รวมถึงงานก่อสร้างและซ่อมบำรุงเกี่ยวกับหน่วยผลิตไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติซึ่งมีลักษณะที่อาจก่อให้เกิดอันตราย ทำให้ PPTC และ SSUT อาจถูกพนักงานเรียกร้องค่าเสียหายจากปัญหาหรืออุบัติเหตุด้านสุขภาพและความปลอดภัยในอนาคตได้ โครงการโรงไฟฟ้าของ PPTC และ SSUT อาจมีความเสี่ยงต่อการถูกเรียกร้องค่าชดเชยโดยลูกค้าหรือชุมชนเนื่องจากอันตรายที่เกี่ยวกับสายส่งไฟฟ้าหรือท่อก๊าซธรรมชาติชำรุด มลภาวะทางเสียง ควันมลพิษทางอากาศจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซ และเหตุอื่น ๆ ที่เกิดจากการดำเนินงาน หรือซ่อมบำรุงของโครงการโรงไฟฟ้า รวมทั้งเหตุอื่น ๆ ที่ไม่เกี่ยวกับการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้า หรือการเกิดภยันตรายต่าง ๆ ที่อยู่นอกเหนือการควบคุมของทั้งสองบริษัท PPTC และ SSUT ไม่อาจรับรองได้ว่าระบบบริหารจัดการความเสี่ยงของแต่ละบริษัทจะสามารถตรวจพบ ขจัด หรือจัดการความเสี่ยงทางด้านสุขภาพหรือสิ่งแวดล้อมที่

เกิดกับพนักงาน ผู้รับเหมา และชุมชน ได้อย่างเพียงพอ ความเสี่ยงดังกล่าวข้างต้นอาจทำให้ PPTC และ SSUT มีความรับผิดที่มีนัยสำคัญ เช่น การต้องโทษปรับหรือโทษทางแพ่งเป็นจำนวนมาก การมีค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้น ซึ่งอาจส่งผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อธุรกิจ ฐานะทางการเงิน และผลการดำเนินงานของแต่ละบริษัท

ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการ

<u>การเปลี่ยนแปลงทางเทคโนโลยีอาจส่งผลกระทบต่อธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยเครื่องมือหรือโครงการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ อาจมีความสามารถในการแข่งขันลดลงหรือล้าสมัย</u>

ความสำเร็จในอนาคตของกลุ่มบริษัทฯ ส่วนหนึ่งขึ้นอยู่กับความสามารถของกลุ่มบริษัทฯ ในการตอบสนองต่อความก้าวหน้าทางเทคโนโลยี รวมถึงมาตรฐานและวิธีปฏิบัติของอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าที่เกิดขึ้นใหม่ได้อย่างคุ้มค่าและทันเวลา เนื่องจากราคาต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่สูงทำให้โรงไฟฟ้าหรือเครื่องมืออุปกรณ์ยุคใหม่ซึ่งมีอัตราการใช้เชื้อเพลิงต่ำกว่ามีความสามารถในการแข่งขันมากกว่าโรงไฟฟ้าแบบเดิม ซึ่งอาจทำให้กลุ่มบริษัทฯ ต้องมีค่าใช้จ่ายเพื่อการลงทุนเพื่อปรับปรุงเทคโนโลยีให้ดีขึ้น นอกจากนี้ การผลิตไฟฟ้าพลังงานทางเลือกที่เกิดขึ้นโดยอาศัยความก้าวหน้าทางเทคโนโลยีทั้งในปัจจุบันหรือในอนาคต เช่น พลังงานลมและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาดเล็ก อาจก่อให้เกิดแหล่งกำเนิดไฟฟ้าทางเลือก ดังนั้น หากบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม ไม่สามารถปรับตัวตามสภาวะตลาด ความต้องการของลูกค้า หรือเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลงไปภายในระยะเวลาที่เหมาะสม ธุรกิจ ฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ อาจได้รับผลกระทบในทางลบ

ความเสี่ยงด้านการเงิน

<u>ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย</u>

กลุ่มบริษัทฯ มีการทำสัญญาเงินกู้กับธนาคารพาณิชย์อยู่หลายสัญญา ซึ่งสัญญาเงินกู้เหล่านี้มีเงื่อนไขที่แตกต่างกัน โดยสัญญาเงินกู้เหล่านี้เกือบทั้งหมดมีอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว ทำให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยที่อาจส่งผลกระทบต่อต้นทุนทางการเงินของทางกลุ่ม หากอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง (Reference Rate) มีการปรับตัวเพิ่มขึ้น

บริษัทฯ ได้มีมาตรการลดความเสี่ยงนี้ โดยมีการใช้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) สำหรับสัญญาเงินกู้ในบางสัญญา และมีการติดตามแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยอย่างใกล้ชิด เพื่อให้วางแผนทางการเงินได้อย่างเหมาะสม อย่างไรก็ดี บริษัทฯ ได้ประเมินว่าอัตราดอกเบี้ยในอนาคตอันใกล้นี้จะยังมีการเปลี่ยนแปลงไม่มากนักจากในระดับปัจจุบัน เนื่องจากรัฐบาลไทยและรัฐบาลในหลายๆ ประเทศทั่วโลก (รวมถึงรัฐบาลญี่ปุ่น) จะยังใช้นโยบายการเงินแบบขยายตัว (Expansionary Monetary Policy) โดยการควบคุมอัตราดอกเบี้ยนโยบายให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม เพื่อส่งเสริมให้เศรษฐกิจระดับมหภาคของแต่ละประเทศมีการเจริญเติบโตอย่างมีเสถียรภาพในระยะยาว

<u>ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ</u>

กลุ่มบริษัท มีนโยบายการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีการลงทุนและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยและต่างประเทศ ซึ่งทำให้มีรายได้เป็นเงินตราต่างประเทศบางส่วน ดังนั้น กลุ่มบริษัทจึงมีความเสี่ยงหากอัตราแลกเปลี่ยนมีความผันผวนอย่างมีนัยสำคัญ โดยถ้าเงินบาทไทยมีแนวโน้มแข็งค่า จะส่งผลกระทบทำให้รายได้จากการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นซึ่งอยู่ในรูปเงินปันผล ลดลงเมื่อมีการแปลงค่าเป็นเงินบาท

นอกจากนี้ยังมีการกู้ยืมเงินตราต่างประเทศ เพื่อใช้ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น อันทำให้มีความเสี่ยงจากการมีภาระหนี้สินที่เพิ่มขึ้นหากเงินบาทไทยมีแนวโน้มอ่อนตัว อีกทั้งหากในอนาคตมีการลงทุนในประเทศอื่น ๆ ซึ่งมีรายได้เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศและมีการกู้ยืมเงินเป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ อาจมีความเสี่ยงจากความผันผวนอย่างมีนัยสำคัญของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศสกุลเงินดังกล่าว

ในปัจจุบัน กลุ่มบริษัทยังไม่ได้มีการใช้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราแลกเปลี่ยน (Currency Swap) เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน แต่อย่างใด แต่กำลังอยู่ระหว่างการพิจารณาที่จะเอา Currency Swap มาใช้ในอนาคตอันใกล้นี้ โดยจะมีการพิจารณาถึงความจำเป็นและความเหมาะสมในการนำเครื่องมือทางการเงินประเภทนี้มาใช้สนับสนุนการดำเนินกิจการของทางกลุ่ม

ความเสี่ยงจากการลงทุนในโครงการใหม่

<u>ความเสี่ยงจากผลตอบแทนจากการลงทุนอาจไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์</u>

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งในประเทศไทยและในต่างประเทศเพิ่มเติมในอนาคต ทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีความเสี่ยงจากการลงทุนในโครงการดังกล่าวอาจไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ และ/หรือ สูญเสียโอกาสในการลงทุนในโครงการอื่น และ/หรือสูญเสียเงินลงทุนในโครงการดังกล่าว ทั้งนี้ ก่อนการเข้าลงทุนโครงการใดๆ กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ รวมถึงประมาณการรายได้ กำไรและผลตอบแทนของโครงการดังกล่าวบนสมมติฐานต่างๆ หากปัจจัยที่ส่งผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อการพัฒนาและดำเนินโครงการเปลี่ยนแปลงไป อาจทำให้ผลตอบแทนที่บริษัทฯ ได้รับจริงจากการลงทุนในโครงการ ไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ไว้ และ/หรือ สูญเสียโอกาสในการลงทุนในโครงการอื่น และ/หรือสูญเสียเงินลงทุนในโครงการดังกล่าว ทั้งนี้ ปัจจัยสำคัญที่อาจส่งผลให้ผลตอบแทนจากการลงทุนที่เกิดขึ้นจริงไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ และ/หรือ สูญเสียโอกาสในการลงทุนในโครงการอื่น และ/หรือสูญเสียเงินลงทุนในโครงการ ได้แก่

(1) เงินลงทุนในโครงการสูงกว่าที่คาดการณ์ไว้ เนื่องจากต้นทุนที่ดินสูงกว่าที่คาดการณ์ และ/หรือ ราคาการจัดจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ และ/หรือ ผู้รับเหมา สูงกว่าที่คาดการณ์ไว้ เป็นต้น

(2) กลุ่มบริษัทฯ มีข้อจำกัดในการจัดหาที่ดิน และ/หรือ ขออนุญาตเชื่อมโยงกับโครงข่ายไฟฟ้า (Grid Connection) ส่งผลให้สูญเสียโอกาสในการลงทุนในโครงการอื่น และ/หรือสูญเสียเงินลงทุน

(3) การพัฒนาและก่อสร้างโครงการล่าช้ากว่าที่กำหนดหรือที่คาดการณ์ไว้

(4) ผลประกอบการของโครงการไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ไว้ เนื่องจาก

- ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ และ/หรือ จำหน่ายได้ ต่ำกว่าที่ประมาณการไว้
- ต้นทุน ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน และค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโครงการแตกต่างจากที่ประมาณการไว้

อย่างไรก็ดี บริษัทฯ มีขั้นตอนการดำเนินการเพื่อลดความเสี่ยงในการลงทุน โดยมีขั้นตอนที่สำคัญดังนี้

(1) ศึกษาข้อมูลเกี่ยวกับการพัฒนาและดำเนินโครงการ (Due Diligence) ทั้งในด้านเทคนิค การเงินและกฎหมาย เพื่อประเมินความเป็นไปได้และเหมาะสมในการเข้าดำเนินโครงการ

(2) คำนวณผลตอบแทนจากการลงทุน โดยการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของโครงการ (Sensitivity Analysis) เพื่อศึกษาถึงผลกระทบทางการเงินและผลตอบแทน ในกรณีที่ปัจจัยที่สำคัญอันจะมีผลกระทบต่ออัตราผลตอบแทนจากการลงทุนในโครงการ มีการเปลี่ยนแปลงไปจากสมมติฐานที่กำหนด

ทั้งนี้ ข้อมูลจากการศึกษาข้างต้น จะถูกนำเสนอตามลำดับขั้น เพื่อพิจารณาอนุมัติก่อนการทำโครงการจริง

<u>ความเสี่ยงจากการจัดหาเงินลงทุนสำหรับใช้ในการพัฒนาและดำเนินโครงการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า</u>

ในการลงทุนเพื่อพัฒนาและก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า เงินลงทุนจะประกอบไปด้วยเงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์และเงินเพิ่มทุนของผู้ถือหุ้น หากกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถจัดหาเงินทุนทั้งส่วนเงินกู้ยืมและส่วนของทุนเพื่อมาใช้ในการพัฒนาและดำเนินโครงการ โดยมีต้นทุนทางการเงินในระดับที่เหมาะสม จะส่งผลให้การลงทุนในอนาคตไม่เป็นไปตามแผนที่วางไว้ อย่างไรก็ดี บริษัทฯ มีความสัมพันธ์ที่ดีกับธนาคารพาณิชย์หลายแห่ง โดยบริษัทฯ จะดำเนินการและพิจารณาปัจจัยที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้ได้ข้อเสนอทางการเงินจากธนาคารพาณิชย์ที่มีความเหมาะสมที่สุดในการพัฒนาและดำเนินโครงการ

<u>ความเสี่ยงจากการจัดหาที่ดินสำหรับใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า</u>

ในการพัฒนาและก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า บริษัทฯ ต้องจัดหาที่ดินเพื่อการพัฒนาและก่อสร้างโครงการ ดังนั้นกลุ่มบริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากการจัดหาที่ดินในพื้นที่ที่เหมาะสมอันมีขนาดเพียงพอและสอดคล้องกับแผนการลงทุน และ/หรือ ความเสี่ยงจากต้นทุนการได้มาซึ่งที่ดินสูงกว่าที่คาดการณ์ไว้ ซึ่งจะส่งผลให้การลงทุนของกลุ่มบริษัทฯ ล่าช้า และโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ อาจไม่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ทันตามที่กำหนดในสัญญา PPA อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ จะดำเนินการเพื่อจัดหาและรวบรวม

ที่ดินตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด เพื่อให้สามารถจัดหาที่ดินที่มีคุณภาพต่อการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในระดับราคาที่เหมาะสม โดยในการดำเนินการเพื่อจัดหาที่ดิน บริษัทฯ จะมีการศึกษาและพิจารณาปัจจัยต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง และดำเนินการให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง

<u>ความเสี่ยงจากการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในต่างประเทศ</u>

บริษัทฯ มีนโยบายที่จะพัฒนา ก่อสร้างและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ประเทศญี่ปุ่นและในประเทศอื่น ๆ ที่มีความเหมาะสมและมีศักยภาพทางธุรกิจ ดังนั้น ในการพัฒนาและดำเนินโครงการในต่างประเทศ บริษัทฯ จะมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของสภาวะเศรษฐกิจ สังคม การเมือง กฎหมาย และนโยบายของภาครัฐที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศที่บริษัทฯ เข้าลงทุน รวมถึงความเสี่ยงด้านการเงินที่อาจส่งผลกระทบในทางลบต่อผลการดำเนินงานของทางกลุ่มบริษัทฯ เช่น ความเสี่ยงด้านเงินเฟ้อ ข้อจำกัดในการแลกเปลี่ยนเงินตราและความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน เป็นต้น นอกจากนี้กลุ่ม บริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงจากการไม่สามารถจัดหาบุคลากรที่มีความเชี่ยวชาญในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในต่างประเทศได้ทันตามกำหนด

อย่างไรก็ดี บริษัทฯ มีการศึกษาข้อมูลและพิจารณาความเป็นไปได้ในการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในหลาย ๆ ประเทศ เพื่อกระจายความเสี่ยงทางธุรกิจ และมีการเตรียมความพร้อมในการบริหารจัดการโครงการ โดยจัดจ้างที่ปรึกษาในระหว่างการพัฒนาโครงการ และมีนโยบายในการสรรหาและพัฒนาบุคลากรเพื่อรองรับการพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในประเทศไทยและในต่างประเทศ

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทและบริษัทย่อย มีทรัพย์สินถาวรหลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ ดังนี้

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)

ประเภทลักษณะทรัพย์สิน	ลักษณะกรรมสิทธิ์	มูลค่า สุทธิ (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน
1. ที่ดิน 2 แปลง 11 โฉนด รวมเนื้อที่ 6.3.45 ไร่	เป็นเจ้าของ	97	
2. อาคาร 3 หลัง ดังนี้:- - อาคาร 1 มี 3 ชั้น เป็นโรงงาน - อาคาร 2 มี 2 ชั้น เป็นโรงงาน - อาคาร 3 มี 5 ชั้น แบ่งเป็น สำนักงาน 2 ชั้น และโรงงาน 3 ชั้น ซึ่งทั้งหมด ตั้งอยู่เลขที่ 51/29, 51/61 ซอยวิภาวดีรังสิต 66 (สยามสามัคคี) ตลาดบางเขน หลักสี่ กรุงเทพฯ	เป็นเจ้าของ	6.47	จำนองกับ ธนาคารกสิกรไทย
3. เครื่องจักรและอุปกรณ์ 29 เครื่อง	เป็นเจ้าของ	60.61	
4. เครื่องจักรและอุปกรณ์ 2 เครื่อง	เป็นเจ้าของ	23.64	จำนองกับ ธนาคารทหารไทย
5. เครื่องจักรและอุปกรณ์ 42 เครื่อง	เป็นเจ้าของ	83.82	ไม่มี

บริษัทย่อย และบริษัทย่อยทางอ้อม

ประเภทลักษณะทรัพย์สิน	ลักษณะกรรมสิทธิ์	มูลค่า สุทธิ (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน
1. ที่ดิน			
- ในประเทศไทย			
JKR จำนวน 1 แปลง		15.62	จำนองกับ KBANK
RPV จำนวน 1 แปลง	เป็นเจ้าของ	15.88	จำนองกับ KBANK
LOPBURI จำนวน 1 แปลง		16.43	จำนองกับ KBANK, TMB
- ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 4 แปลง		207.34	
2. โรงไฟฟ้า			
- Solar Farm			
JKR จำนวน 1 แปลง		320.88	จำนองกับ KBANK
RPV จำนวน 1 แปลง	เป็นเจ้าของ	321.71	จำนองกับ KBANK
LOPBURI จำนวน 1 แปลง		397.74	จำนองกับ KBANK, TMB
ปราจีนบุรี จำนวน 1 แปลง		194.94	จำนองกับ TMB
GK3 จำนวน 1 แปลง		759.42	
- Solar Roof			
EPCOG จำนวน 8 โครงการ	เป็นเจ้าของ	58.58	จำนองกับ TMB
3. ที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง เครื่องจักรและอุปกรณ์			
WPS	เป็นเจ้าของ	354.24	จำนองกับ KBANK

<u>หมายเหตุ ฯ</u>

1. บริษัท เจเคอาร์ พลังงาน จำกัด (JKR) และ บริษัท อาร์พีวี จำกัด(RPV) ที่ดิน และโรงไฟฟ้าจดจำนองไว้กับธนาคาร กสิกรไทย เพื่อค้ำประกันสินเชื่อ วงเงินจำนอง 675,000,000 บาท
2. บริษัท ลพบุรี โซล่า จำกัด (LOPBURI) ที่ดิน และโรงไฟฟ้าจดจำนองไว้กับธนาคาร กสิกรไทย และธนาคารทหารไทย เพื่อค้ำประกันสินเชื่อ วงเงินจำนอง 534,000,000 บาท

ข้อพิพาททางกฎหมาย

บริษัทฯ :

เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2559 บริษัทฯ ได้รับคำฟ้องต่อศาลทรัพย์สินทางปัญญาและการค้าระหว่างประเทศกลาง ร่วมกับบุคคลอื่น 7 ราย บริษัทฯ ตกเป็นจำเลยร่วมที่ 1 ในฐานความผิดละเมิดข้อมูลอันเป็นความลับทางการค้า โดยโจทก์อ้างว่าพนักงานของโจทก์นำข้อมูลที่เป็นความลับทางการค้ามาเปิดเผยให้กับบริษัทฯ และเรียกค่าเสียหาย รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 753.97 ล้านบาท พร้อมดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี นับจากวันฟ้อง

บริษัทย่อยทางอ้อม :

เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2559 บริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศญี่ปุ่น 3 แห่ง [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) (“AEKK”), AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK2”), และ Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK3”)] ได้รับคำฟ้องร้องต่อศาลแห่งเมืองโตเกียว ประเทศญี่ปุ่น ร่วมกับบุคคลอื่น 2 ราย โดยบริษัทฯ ตกเป็นจำเลยร่วม ในความผิดฐานละเมิดข้อมูลอันเป็นความลับทางการค้า โดยโจทก์อ้างว่าพนักงานของโจทก์นำข้อมูลที่เป็นความลับทางการค้ามาเปิดเผยให้กับบริษัทฯ และเรียกค่าเสียหาย รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 974.72 ล้านเยน

บริษัทฯ ได้มีการเจรจาเพื่อระงับข้อพิพาททางคดี ทั้งคดีในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่นทั้งหมด โดยสามารถเจรจาตกลงกันได้ ฝ่ายบริษัทโจทก์และบริษัทในประเทศญี่ปุ่น ไม่ประสงค์จะดำเนินคดีกับบริษัทฯ และบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นอีกต่อไป และได้มีการยื่นคำร้องขอถอนฟ้องคดีต่อศาลในวันที่ 15 กรกฎาคม 2559 และ 21 กรกฎาคม 2559 ตามลำดับเสร็จสิ้นแล้ว ทั้งนี้โจทก์และจำเลยได้ตกลงที่จะให้ความร่วมมือสนับสนุนในการประกอบการซึ่งกันและกัน จึงได้มีการตกลงทำสัญญาพัฒนาโครงการ PV Solar ระหว่าง บริษัทย่อยของโจทก์ กับ GK3 ลงวันที่ 8 กรกฎาคม 2559 เป็นค่าพัฒนาโครงการ Kyotamba Mizuho 12.0008 MWp Solar Plant (ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์) จำนวนเงิน 270 ล้านเยน โดยมีการจ่ายชำระครบทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2559

นอกจากข้อตกลงเพื่อระงับข้อพิพาททางคดีดังกล่าวข้างต้นแล้ว บริษัทฯ ยังมีภาระผูกพันต้องจัดหาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อื่น ๆ ที่มีกำลังการผลิตไม่ต่ำกว่า 12 เมกะวัตต์ มาขายให้กับโจทก์หรือบริษัทย่อยของโจทก์ภายในวันที่ 15 ธันวาคม 2560 หากไม่สามารถดำเนินการได้ บริษัทฯ ต้องจ่ายค่าเสียหายให้แก่โจทก์เป็นเงิน 690 ล้านเยนหรือประมาณ 197.26 ล้านบาท ในระหว่างการเจรจาประนีประนอมยอมความ บริษัทฯ ได้เจรจากับผู้ขายโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นให้ชดใช้ค่าเสียหายแก่กลุ่มบริษัทจากข้อพิพาทคดีดังกล่าว รวมทั้งจัดหาโรงไฟฟ้าอื่นมาขายให้แก่โจทก์ตามที่โจทก์เสนอ โดย

บริษัทย่อยทางอ้อม : (ต่อ)

ผู้ขายยินยอมที่จะจัดหาโรงไฟฟ้าอื่นมาขายให้กับโจทก์ตามที่โจทก์เสนอ และยินยอมที่จะรับผิดในความเสียหายทั้งปวงที่อาจมีขึ้น

เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2559 บริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศญี่ปุ่น 2 แห่ง [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) (“AEKK”) และ AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK2”)] ได้ลงนามในบันทึกข้อตกลง [MOU] ร่วมกับบริษัทผู้ขายโครงการ [Green Energy Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GE”)] ให้บริษัท GE ชดใช้ค่าเสียหายแก่กลุ่มบริษัทฯ จากข้อพิพาททางคดีดังกล่าว จำนวน 270 ล้านเยน ในระหว่างปี 2560 บริษัทย่อยได้รับชำระเป็นจำนวนเงินรวม 200.74 ล้านเยน และได้รับชำระส่วนที่เหลือครบทั้งจำนวนแล้วเมื่อวันที่ 23 มกราคม 2561

ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 5 มกราคม 2560 บริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศญี่ปุ่น 2 แห่งข้างต้น ในลงนามในบันทึกข้อตกลง (MOU) เพิ่มเติมร่วมกับบริษัทผู้ขายโครงการ (GE) โดยให้ GE ดำเนินการหาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อื่น ๆ ที่มีกำลังการผลิตไม่ต่ำกว่า 12 เมกะวัตต์ มาขายคืนให้โจทก์ หรือ บริษัทย่อยของโจทก์ภายในวันที่ 15 ธันวาคม 2560 หากไม่สามารถดำเนินการได้ต้องจ่ายค่าความเสียหายให้แก่โจทก์ เป็นจำนวนเงิน 690 ล้านเยนหรือประมาณ 197.26 ล้านบาท เมื่อครบกำหนดเวลา GE ไม่สามารถดำเนินการหาโครงการโรงไฟฟ้าอื่นมาขายให้โจทก์ตามที่โจทก์เสนอ จึงต้องจ่ายค่าความเสียหายให้โจทก์ อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าความเสียหายให้กับโจทก์ และได้มีการเรียกค่าเสียหายจาก GE บริษัทได้ทยอยรับชำระค่าเสียหายจาก GE ในเดือนมกราคม และกุมภาพันธ์ 2561 ครบทั้งจำนวนแล้ว

ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น

หลักทรัพย์ของบริษัท

บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนจำนวน 1,045,038,462 หุ้น ทุนชำระแล้วจำนวน 921,572,840 หุ้น โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 921,572,840 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท ดังนั้น จำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงจำนวนเท่ากับ 921,572,840 หุ้น

โครงสร้างการถือหุ้น

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ 10 รายแรก ณ วันปิดสมุดทะเบียน วันที่ 15 มีนาคม 2562 ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้น	%
1	**บริษัท อควา คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)**	**369,383,491**	**40.08**
2	**กลุ่มชินสุภัคกุล ประกอบด้วย : -**	**186,095,582**	**20.19**
	นาย ยุทธ ชินสุภัคกุล	*83,278,288*	*9.04*
	น.ส. มาลินี ชินสุภัคกุล	*48,811,232*	*5.30*
	นาย ยอด ชินสุภัคกุล	*27,107,680*	*2.94*
	นาง มาริสา ณ นคร	*23,468,178*	*2.55*
	นาย ยุทธชัย ชินสุภัคกุล	*2,044,224*	*0.22*
	นาง มาลีรัตน์ ชินสุภัคกุล	*1,035,980*	*0.11*
	นาย เด็ด ชินสุภัคกุล	*200,000*	*0.02*
	นาง พิไลลักษณ์ ชินสุภัคกุล	*150,000*	*0.02*
3	**กลุ่มศรเลิศล้ำวาณิช ประกอบด้วย : -**	**15,765,024**	**1.71**
	นาย มงคล ศรเลิศล้ำวาณิช	*14,842,875*	*1.61*
	น.ส. จันทนา ศรเลิศล้ำวาณิช	*410,149*	*0.04*
	น.ส. ทัศนีย์ ศรเลิศล้ำวาณิช	*310,850*	*0.03*
	นาย กร ศรเลิศล้ำวาณิช	*80,000*	*0.01*
	นาง นฤมล ศรเลิศล้ำวาณิช	*50,019*	*0.01*
	นาย เจริญ ศรเลิศล้ำวาณิช	*40,300*	*0.00*
	น.ส. ธัญลักษณ์ ศรเลิศล้ำวาณิช	*30,831*	*0.00*

โครงสร้างการถือหุ้น (ต่อ)

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ 10 รายแรก ณ วันปิดสมุดทะเบียน วันที่ 15 มีนาคม 2562 ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้น	%
4	**กลุ่มอัจฉราวรรณ ประกอบด้วย : -**	**12,580,168**	**1.37**
	นาง ภาวนา อัจฉราวรรณ	*10,582,556*	*1.15*
	นาย วัลลภ อัจฉราวรรณ	*1,997,612*	*0.22*
5	**กลุ่มแสงทองอร่าม ประกอบด้วย : -**	**11,911,441**	**1.29**
	นาย เจริญชัย แสงทองอร่าม	*5,390,609*	*0.58*
	นาย เฮ้าคิน แสงทองอร่าม	*5,268,750*	*0.57*
	นาย ปธิกร แสงทองอร่าม	*1,100,000*	*0.12*
	นาย เผ่าคิน แสงทองอร่าม	*130,000*	*0.01*
	นาย ต่อเผ่า แสงทองอร่าม	*22,000*	*0.00*
	นาย ชัยณรงค์ แสงทองอร่าม	*82*	*0.00*
6	**นาย กำพล วิระเทพสุภรณ์**	**7,395,400**	**0.80**
7	**นาย สนอง สวยพริ้ง**	**6,391,148**	**0.69**
8	**นาย ลิขิต วังศานุตร**	**5,204,800**	**0.56**
9	**กลุ่มเอื้อสุดกิจ ประกอบด้วย : -**	**5,099,500**	**0.55**
	นาย บุญเกียรติ เอื้อสุดกิจ	*2,887,500*	*0.31*
	นาย บุญรัตน์ เอื้อสุดกิจ	*2,082,000*	*0.23*
	นาย พลวัฒน์ เอื้อสุดกิจ	*130,000*	*0.01*
10	**กลุ่มพฤกษ์สุนทร ประกอบด้วย : -**	**5,054,205**	**0.55**
	นาย วสวัตติ์ พฤกษ์สุนทร	4,523,105	0.49
	นาย สุรชัย พฤกษ์สุนทร	531,100	0.06
	รวมผู้ถือหุ้น 10 อันดับ	**624,880,759**	**67.81**
	ผู้ถือหุ้นรายอื่น	**296,692,081**	**32.19**
	จำนวนหุ้นทั้งสิ้น	**921,572,840**	**100.00**

รายชื่อผู้ถือหุ้นจาก : บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด

[1/] บริษัท อควา คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ประกอบธุรกิจบริการด้านสื่อโฆษณาที่ครบวงจร

<u>นโยบายการจ่ายเงินปันผล และประวัติการจ่ายเงินปันผล</u>

บริษัทฯ มีนโยบายจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษี โดยขึ้นอยู่กับภาวะเศรษฐกิจ และสถานการณ์ดำเนินธุรกิจในอนาคตของบริษัทฯ

งบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ซึ่งผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแล้ว มีกำไรสุทธิประจำปี 2561 และมีกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร ดังนี้ : -

รายละเอียด	จำนวนหุ้นสามัญ	จำนวนเงิน (บาท)	มูลค่าต่อหุ้น
กำไรสุทธิ ปี 2561	921,572,840	34,141,620.83	0.037
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	921,572,840	101,418,887.24	0.110

ทำให้บริษัทฯ มีกำไรสะสมสำหรับการจัดสรรในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นครั้งนี้ โดยเสนอให้จ่ายเงินปันผลในรูปของเงินสด

เพื่อพิจารณาอนุมัติจัดสรรกำไรจากผลการดำเนินงานตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2561 ถึง วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และจากกำไรสะสม โดยจ่ายปันผลในรูปของเงินสด อัตราหุ้นละ 0.15 บาท เป็นจำนวนเงิน 133,958,822.50 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไปแล้ว สำหรับผลการดำเนินงานตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2561 ถึง วันที่ 30 มิถุนายน 2561 และจากกำไรสะสม ในอัตราหุ้นละ 0.05 บาท เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2561 เป็นจำนวนเงิน 41,801,538.50 บาท (จำนวนหุ้น 836,030,770 หุ้น) และจะจ่ายเงินปันผลงวดสุดท้ายอีก สำหรับผลการดำเนินงานวันที่ 1 กรกฎาคม – 31 ธันวาคม 2561 และจากกำไรสะสม ให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราหุ้นละ 0.10 บาท (จำนวนหุ้น 921,572,840 หุ้น) เป็นจำนวนเงิน 92,157,284.00 บาท

ทั้งนี้อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวเป็นไปตามนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ และเงินปันผลทั้งหมดจะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายตามอัตราที่กฎหมายกำหนด โดยบริษัทจะหักภาษี ณ ที่จ่ายสำหรับปันผลทั้งหมดที่จ่าย จากปันผลในส่วนที่จ่ายเป็นเงินสด

<u>โดยผู้ถือหุ้นประเภทบุคคลธรรมดาสามารถขอเครดิตภาษีคืนได้ ดังนี้</u> :-

- อัตราหุ้นละ 0.0037 บาท เครดิตภาษีได้อัตราร้อยละ 20
- อัตราหุ้นละ 0.0963 บาท ไม่สามารถเครดิตภาษีได้ เนื่องจากเป็นส่วนของผลกำไรที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

ข้อมูลเปรียบเทียบการจ่ายเงินปันผลในปีที่ผ่านมา

รายละเอียด การจ่ายเงินปันผล	ปี 2561 (ที่เสนอพิจารณา)	ปี 2560	ปี 2559
กำไรสุทธิ	34.14 ล้านบาท	51.59 ล้านบาท	131.78 ล้านบาท
จำนวนหุ้นสามัญที่ชำระแล้ว	921,572,840 หุ้น	836,030,770 หุ้น	765,585,412 หุ้น
เงินปันผลประจำปี โดยจ่ายเป็น – เงินสด – หุ้นปันผล	0.15 บาท/หุ้น * 0.15 บาท/หุ้น -	0.16 บาท/หุ้น * 0.11 บาท/หุ้น 20 หุ้นเดิม : 1 หุ้นปันผล คิดเป็นอัตรา 0.05 บาท/หุ้น	0.16 บาท/หุ้น 0.12 บาท/หุ้น 25 หุ้นเดิม : 1 หุ้นปันผล คิดเป็นอัตรา 0.04 บาท/หุ้น
เงินปันผลจ่ายทั้งสิ้นประมาณ	133.96 ล้านบาท	130.58 ล้านบาท	122.49 ล้านบาท
สัดส่วนการจ่ายเงินปันผล เทียบกับกำไรสุทธิ	392.36%	253.12%	92.95%

หมายเหตุ * จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไปแล้วเป็นเงินสด อัตราหุ้นละ 0.05 บาท เมื่อวันที่ 12 ก.ย. 61
และจะจ่ายงวดสุดท้ายอีก อัตราหุ้นละ 0.10 บาท ในวันที่ 23 พ.ค. 62

ทั้งนี้กำหนดให้วันที่ 7 พฤษภาคม 2562 เป็นวันให้สิทธิผู้ถือหุ้น (“Record Date”) ในการรับเงินปันผล โดยให้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวแก่ผู้ถือหุ้นในวันที่ 23 พฤษภาคม 2562 เนื่องจากต้องขออนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นก่อน

ทั้งนี้การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวส่งผลต่อการปรับราคาการใช้สิทธิและอัตราการใช้สิทธิของใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ ครั้งที่ 3 (EPCO-W3) เนื่องจากข้อกำหนดสิทธิของใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ ข้อ 4.2 เงื่อนไขการปรับสิทธิ ตามที่ระบุในข้อ 4.2 (จ) ว่า “เมื่อบริษัทจ่ายเงินปันผลเป็นเงินเกินกว่าอัตราร้อยละ 80 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับการดำเนินงานในรอบระยะเวลาใดๆ และจากกำไรสะสม ตลอดอายุใบสำคัญแสดงสิทธิที่ออกในครั้งนี้”

บริษัทฯจะดำเนินการปรับราคาการใช้สิทธิ และอัตราการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิเพื่อให้เป็นไปตามเงื่อนไข และข้อกำหนดสิทธิของใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯดังกล่าว ตามสูตรการคำนวณที่ระบุไว้ในข้อ 4.2 (จ) ของข้อกำหนดสิทธิสำหรับใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัท ครั้งที่ 3 (EPCO-W3)

โดย ณ วันที่ 25 เมษายน 2562 บริษัทยังไม่สามารถคำนวณราคาปรับสิทธิและอัตราการปรับสิทธิที่แน่นอนได้ เนื่องจากการคำนวณดังกล่าวต้องรอข้อมูลราคาซื้อขายในตลาด 14 วันทำการก่อนวัน XD คือ วันที่ 3 พฤษภาคม 2562 (วันที่ไม่ได้รับสิทธิปันผล) ดังนั้นเมื่อทราบราคาการใช้สิทธิและอัตราการใช้สิทธิแล้ว จะแจ้งต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยต่อไป เพื่อรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิดังกล่าวไม่ให้ด้อยไปกว่าเดิม

การจัดการ

คณะกรรมการของบริษัทประกอบด้วย คณะกรรมการ 6 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการบริษัท, คณะกรรมการตรวจสอบ, คณะกรรมการบริหาร, คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง และคณะกรรมการพิจารณาการลงทุน โดยมีรายชื่อและขอบเขตอำนาจหน้าที่ดังนี้

1. คณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัท มีจำนวน 9 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล			ตำแหน่ง
1	นายยุทธ	ชินสุภัคกุล	ประธานกรรมการ และประธานกรรมการบริหาร
2	นายวีระ	เหล่าวิทวัส	กรรมการบริหาร, กรรมการผู้จัดการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
3	นายแดน	ชินสุภัคกุล	ประธานกรรมการสรรหา และประธานกรรมการพิจารณาการลงทุน
4	นายอารักษ์	ราษฎร์บริหาร	กรรมการพิจารณาการลงทุน
5	นายประสงค์	หาญปิยวัฒนสกุล	กรรมการบริหาร
6	นางสาวรุ่งระวี	เอี่ยมพงษ์ไพฑูรย์	กรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน
7	นายชัยวัฒน์	อัศวินทรางกูร	ประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
8	นายชาลี	ดิษฐลักษณ	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
9	นางยุพาพรรณ	เอกสิทธิกุล	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัทฯ คือ กรรมการสองคนลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ

อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทฯ

คณะกรรมการบริษัทฯ มีอำนาจและหน้าที่จัดการบริษัทฯ ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์และข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นที่ชอบด้วยกฎหมาย ด้วยความสุจริต และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ รวมทั้งกำหนด เป้าหมาย แนวทาง นโยบาย แผนงานและงบประมาณของบริษัทฯ ควบคุมกำกับดูแลการบริหาร และการจัดการของคณะกรรมการบริหารให้เป็นไปตามนโยบายที่ได้รับมอบหมาย เว้นแต่ในเรื่องดังต่อไปนี้ซึ่งคณะกรรมการต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อนการดำเนินการ ได้แก่ เรื่องที่กฎหมายกำหนดให้ต้องได้รับมติอนุมัติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น เช่น การเพิ่มทุน การลดทุน การออกหุ้นกู้ การขายหรือโอนกิจการของบริษัทฯ ทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น หรือการซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นมาเป็นของบริษัทฯ การแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิหรือข้อบังคับ รวมถึงการทำรายการที่เกี่ยวโยงกันและการซื้อและขายสินทรัพย์ที่สำคัญตามกฎเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือตามที่หน่วยงานราชการอื่น ๆ กำหนด

กรรมการอิสระ

คณะกรรมการบริษัทชุดปัจจุบันประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่าน ซึ่งนับเป็น 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด

คำนิยามของ กรรมการอิสระ

1. ถือหุ้นไม่เกินร้อยละ 1 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ทั้งนี้ ได้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการตรวจสอบรายนั้น ๆ ด้วย
2. ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือของผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ต. ทั้งนี้ ลักษณะต้องห้ามดังกล่าวไม่รวมถึงกรณีที่กรรมการตรวจสอบเคยเป็นข้าราชการ หรือที่ปรึกษาของส่วนราชการที่เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ
3. ไม่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมายในลักษณะที่เป็นบิดา มารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นกรรมการ ผู้บริหารหรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
4. ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ต.
5. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ สังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ต.
6. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใด ๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่าสองล้านบาทต่อปีจากบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ รวมทั้งไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มี

อำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ต.

7. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัทฯ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่
8. ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่นซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
9. ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
10. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจการของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ
11. ไม่เป็นกรรมการของบริษัทย่อย หรือบริษัทย่อยลำดับเดียวกัน เฉพาะที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

2. คณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบ มีจำนวน 3 ท่าน ประกอบด้วย

	ชื่อ – นามสกุล	**ตำแหน่ง**
1	นายชัยวัฒน์ อัศวินทรางกูร	ประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
2	นายชาลี ดิษฐลักษณ	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
3	นางยุพาพรรณ เอกสิทธิกุล	กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ

หมายเหตุฯ กรรมการตรวจสอบทั้ง 3 ท่าน เป็นผู้มีความรู้ ความสามารถ และมีประสบการณ์เพียงพอที่จะทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน และไม่มีส่วนได้เสียในบริษัท

อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ

(1) สอบทานให้บริษัทฯ มีการรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเพียงพอ

(2) สอบทานให้บริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายใน (Internal Control) และระบบการตรวจสอบภายใน (Internal Audit) ที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล และพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้าง

หัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน หรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน

(3) สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

(4) พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้งบุคคลซึ่งมีความเป็นอิสระเพื่อทำหน้าที่เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และเสนอค่าตอบแทนของบุคคลดังกล่าว รวมทั้งเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

(5) พิจารณานโยบาย และสอบทานแบบประเมินตนเองเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่นตามโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่น ให้มีความเหมาะสมกับรูปแบบธุรกิจ สภาพแวดล้อมของบริษัท วัฒนธรรมองค์กร และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่ออนุมัติ

(6) พิจารณาทบทวนความเหมาะสม ของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการต่อต้านการคอร์รัปชั่นที่ได้รับจากประธานเจ้าหน้าบริหาร และ/หรือกรรมการผู้จัดการ ผู้บริหาร และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่ออนุมัติ

(7) สอบทานรายงานการตรวจสอบระบบการควบคุมภายใน และการประเมินความเสี่ยงเกี่ยวกับการทุจริตคอร์รัปชั่น ตามที่ฝ่ายตรวจสอบภายในได้เสนอ เพื่อให้มั่นใจว่าระบบดังกล่าว มีความเสี่ยงที่จะทำให้เกิดโอกาสการคอร์รัปชั่นที่มีผลกระทบต่อฐานะการเงิน และผลการดำเนินงานของบริษัทน้อยที่สุด และมีความเหมาะสม กับรูปแบบธุรกิจของบริษัท

(8) รับเรื่องแจ้งเบาะแสการกระทำคอร์รัปชั่น ที่คนในองค์กรมีส่วนเกี่ยวข้อง และตรวจสอบข้อเท็จจริงตามที่ได้รับแจ้ง และเสนอเรื่องให้คณะกรรมการบริษัทร่วมกันพิจารณาลงโทษ หรือแก้ไขปัญหาดังกล่าว

(9) พิจารณารายการที่เกี่ยวโยงกัน รายการได้มา / จำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญ และรายการอื่นใดที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ

(10) จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบและต้องประกอบด้วยข้อมูลดังต่อไปนี้

   (ก) ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัทฯ

   (ข) ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ

   (ค) ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

(ง) ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ

(จ) ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทฯ

(ฉ) จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน

(ช) ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตร (charter)

(ซ) รายการอื่นใดที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการของบริษัทฯ

(11) ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการของบริษัทมอบหมายด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ

(12) ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ หากพบหรือมีข้อสงสัยว่ามีรายการหรือการกระทำดังต่อไปนี้ ซึ่งอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้คณะกรรมการตรวจสอบรายงานต่อคณะกรรมการของบริษัทฯ เพื่อดำเนินการปรับปรุงและแก้ไขภายในเวลาที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นสมควร

1.รายการที่เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์

2.การทุจริตหรือมีสิ่งผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน

3.การฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

หากคณะกรรมการของบริษัทฯ หรือผู้บริหารไม่ดำเนินการให้มีการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาตามวรรคหนึ่ง กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานว่ามีรายการหรือการกระทำตามวรรคหนึ่งต่อสำนักงาน ก.ล.ต. หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบทุกท่านเป็นกรรมการที่มีความเป็นอิสระ ไม่ได้เป็นเจ้าหน้าที่หรือลูกจ้างของบริษัทฯ และในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบดังที่กล่าวมานี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีความรับผิดชอบต่อบุคคลภายนอก

3. คณะกรรมการบริหาร

คณะกรรมการบริหาร มีจำนวน 3 ท่าน ประกอบด้วย

	ชื่อ – นามสกุล	**ตำแหน่ง**
1	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	ประธานกรรมการบริหาร
2	นายวีระ เหล่าวิทวัส	กรรมการบริหาร
3	นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล	กรรมการบริหาร

อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหาร

1. กำหนดนโยบาย วางแผน ทิศทาง กลยุทธ์การดำเนินธุรกิจ แผนการเงิน งบประมาณการดำเนินงานและการลงทุน รวมถึงการบริหารงานด้านอื่น ๆ ของกลุ่มบริษัทเพื่อให้สอดคล้องกับสภาพทางเศรษฐกิจและสภาวะการแข่งขันในตลาด เพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาและอนุมัติ
2. พิจารณาและศึกษาความเป็นไปได้สำหรับโครงการขยายธุรกิจและโครงการลงทุนใหม่ ๆ รวมถึงศึกษา พิจารณาและอนุมัติการเข้าร่วมประมูลงาน ตลอดจนการเข้าดำเนินโครงการต่าง ๆ ของกลุ่มบริษัท ตามที่เห็นสมควรและเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ตามกรอบนโยบายที่คณะกรรมการของบริษัทฯ ได้พิจารณาและอนุมัติ
3. กำกับดูแลและติดตามการดำเนินการตามนโยบายและแนวทางการบริหารต่าง ๆ ของบริษัทฯ ที่ได้กำหนดไว้ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล และมีความเหมาะสมต่อสภาพการดำเนินธุรกิจและสภาวะการแข่งขันในตลาด รวมถึงรายงานผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ต่อที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ
4. ให้คำแนะนำ คำปรึกษา รวมถึงกำหนดแนวนโยบายและขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร / กรรมการผู้จัดการ ผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ และคณะทำงานชุดต่าง ๆ ของกลุ่มบริษัท เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ
5. พิจารณาอนุมัติให้อำนาจต่าง ๆ ตามที่จำเป็นและมีความเหมาะสม ที่เกี่ยวข้องกับการบริหารและดำเนินกิจการของบริษัทฯ แก่ผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ และคณะทำงานของบริษัทฯ ตามกฎระเบียบข้อบังคับของบริษัทฯ กำหนด
6. พิจารณาและอนุมัติการใช้จ่ายเงินเพื่อการบริหารและดำเนินกิจการต่าง ๆ ที่มีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ในส่วนที่เกินกว่าอำนาจหรือเกินกว่าวงเงินอนุมัติของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร / กรรมการผู้จัดการ ทั้งนี้ ให้เป็นไปตามขอบเขตอำนาจอนุมัติที่ประกาศใช้ ณ ขณะนั้น และกำหนดให้รายงานเกี่ยวกับการดำเนินการดังกล่าวให้คณะกรรมการของบริษัทฯ ได้รับทราบ ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งแรกนับจากวันที่พิจารณาอนุมัติให้มีการดำเนินการดังกล่าว
7. ดำเนินการอื่น ๆ ตามนโยบายที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการของบริษัทฯ
8. ให้มีอำนาจในการมอบอำนาจช่วง และ/หรือมอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจช่วง และ/หรือ การมอบหมายดังกล่าว ให้อยู่ภายใต้ขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจที่ให้ไว้ และ/หรือเป็นไปตามระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการ

ของบริษัทฯ ได้กำหนดไว้ ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหาร จะต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจหรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้คณะกรรมการบริหารหรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริหาร สามารถอนุมัติรายการที่ตนเองหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง) อาจมีส่วนได้เสีย หรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใดๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ

ทั้งนี้ คณะกรรมการบริหารอาจมอบอำนาจช่วงให้พนักงานระดับบริหารของบริษัทมีอำนาจในการกระทำการเรื่องใดเรื่องหนึ่งหรือหลายเรื่องตามที่คณะกรรมการบริหารพิจารณาเห็นสมควร หรือมอบอำนาจให้บุคคลใดบุคคลหนึ่งเป็นผู้มีอำนาจกระทำการแทนบริษัทเป็นการทั่วไป ในการลงนามเอกสาร นิติกรรมสัญญาใดๆ ที่เกี่ยวข้องในการดำเนินงานอันเป็นธุรกรรมทางการค้าโดยปกติ รวมถึงการติดต่อกับหน่วยงานราชการไทย

อนึ่ง การอนุมัติรายการใดๆ ข้างต้น จะต้องไม่มีลักษณะเป็นการอนุมัติรายการที่ทำให้คณะกรรมการบริหารสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใด (ตามข้อบังคับบริษัทฯ และตามที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนด) ทำกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามปกติธุรกิจที่มีการกำหนดขอบเขตชัดเจน

4. คณะกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน

คณะกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน มีจำนวน 3 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล			ตำแหน่ง
1	นายแดน	ชินสุภัคกุล	ประธานกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน
2	นายชาลี	ดิษฐลักษณ	กรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน
3	นางสาวรุ่งระวี	เอี่ยมพงษ์ไพฑูรย์	กรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน

อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน

1. กำหนดนโยบาย หลักเกณฑ์ และวิธีการในการสรรหา ตลอดจนคัดเลือก กรรมการและผู้บริหารระดับสูง ให้คณะกรรมการและที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาและแต่งตั้ง
2. จัดทำหลักเกณฑ์คุณสมบัติของคณะกรรมการบริษัท
3. เสนอชื่อผู้ที่มีความเหมาะสมให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาแต่งตั้งในกรณีตำแหน่งกรรมการว่างลงจากเหตุอื่นที่ไม่ใช่การพ้นตำแหน่งตามวาระ

4. ทบทวนคุณสมบัติทั่วไป คุณสมบัติเฉพาะ คุณสมบัติของกรรมการอิสระ และกำหนดเพิ่มเติมหลักเกณฑ์ในการสรรหาและคัดเลือกเพื่อให้ตรงกับสถานการณ์และความต้องการของบริษัทฯ และให้เป็นไปตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อผ่านการพิจารณาสรรหาแล้ว คณะกรรมการสรรหาจะนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อให้ความเห็นชอบ และเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น เพื่อลงมติแต่งตั้งเป็นกรรมการแทนต่อไป
5. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการของบริษัทได้มอบหมาย

สำหรับการสรรหาคัดเลือกบุคคลเข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหาร คณะอนุกรรมการสรรหา จัดให้มีแผนการสืบทอดตำแหน่งที่ครอบคลุมตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และผู้บริหารระดับสูง เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ มีผู้บริหารที่มีความรู้ ความสามารถ สามารถสืบทอดตำแหน่งที่สำคัญต่อไปในอนาคต

5. คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง มีจำนวน 3 ท่าน ประกอบด้วย

	ชื่อ – นามสกุล	ตำแหน่ง
1	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
2	นายวีระ เหล่าวิทวัส	กรรมการบริหารความเสี่ยง
3	นายชัยวัฒน์ อัศวินทรางกูร	กรรมการบริหารความเสี่ยง

อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

1. กำหนดนโยบายและแนวทางการบริหารความเสี่ยงของบริษัท และนำเสนอต่อคณะกรรมการของบริษัท เพื่อพิจารณาอนุมัติและทำการทบทวนตามความเหมาะสม
2. กำหนดกรอบแนวทางในการบริหารจัดการความเสี่ยง ให้สอดคล้องกับนโยบายการบริหารความเสี่ยง เพื่อให้สามารถประเมิน ติดตาม และดูแลให้การบริหารจัดการความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทอยู่ในระดับที่เหมาะสมและสอดคล้องกับกลยุทธ์ของบริษัท รวมถึงการทบทวนตามความเหมาะสมและจำเป็น
3. กำกับดูแลและติดตามการปฏิบัติตามนโยบายการบริหารความเสี่ยงของบริษัท ภายใต้กรอบแนวทางในการบริหารจัดการความเสี่ยงที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของบริษัทฯ
4. รายงานผลการดำเนินงานต่อคณะกรรมการของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอเกี่ยวกับสถานะความเสี่ยงของบริษัท การดำเนินการเพื่อบริหารจัดการความเสี่ยง เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบและพิจารณาปรับปรุงแก้ไข เพื่อให้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทบรรลุตามนโยบายและกลยุทธ์ที่กำหนด

6. คณะกรรมการพิจารณาการลงทุน

คณะกรรมการพิจารณาการลงทุน มีจำนวน 3 ท่าน ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล		ตำแหน่ง
1	นายแดน ชินสุภัคกุล	ประธานกรรมการพิจารณาการลงทุน
2	นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร	กรรมการพิจารณาการลงทุน
3	นางยุพาพรรณ เอกสิทธิกุล	กรรมการพิจารณาการลงทุน

อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการพิจารณาการลงทุน

1. กำหนดกลยุทธ์การลงทุน แผนการลงทุน รวมถึงงบประมาณการลงทุนประจำปีอันเกี่ยวเนื่องกับการลงทุนในธุรกิจหลักของบริษัทฯ (CAPEX Investments) เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการของบริษัทฯ และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) เพื่อพิจารณาและอนุมัติตามข้อกำหนดและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง
2. กำหนดนโยบายการบริหารและการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น (Short-Term Investments) กรอบหลักเกณฑ์ และระเบียบการบริหารและการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้นของกลุ่มบริษัท เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาและอนุมัติ เพื่อใช้ในการดำเนินงานการลงทุนของบริษัทฯ
3. พิจารณาสอบทานข้อเสนอการเข้าซื้อกิจการ การเข้าลงทุน และการขายสินทรัพย์ รวมทั้งการจัดหาแหล่งเงินทุนที่มีความเพียงพอและเหมาะสม สำหรับการลงทุนในธุรกิจหลักของบริษัทฯ
4. พิจารณาสอบทานการดำเนินการด้านการลงทุนในธุรกิจหลักและการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้นของบริษัทฯ
5. กำกับ ดูแลและติดตามการลงทุนในธุรกิจหลักและการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้นของบริษัทฯ ให้อยู่ภายใต้กรอบการบริหารจัดการการลงทุนและความเสี่ยงที่กำหนด
6. พิจารณาและอนุมัติการดำเนินการที่จำเป็นและเกี่ยวเนื่องกับการลงทุนในธุรกิจหลักและการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้นของบริษัทฯ ตามนโยบายแนวทางการปฏิบัติและอำนาจหน้าที่ ที่คณะกรรมการของบริษัทฯ ได้กำหนด
7. พิจารณาเรื่องอื่นใดตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการของบริษัทฯ
8. ให้มีอำนาจในการมอบอำนาจช่วง และ/หรือมอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจช่วง และ/หรือ การมอบหมายดังกล่าว ให้อยู่ภายใต้ขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจที่ให้ไว้ และ/หรือเป็นไปตามระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการของบริษัทฯ ได้กำหนดไว้ ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการลงทุนจะต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจหรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้คณะกรรมการลงทุน หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการลงทุนสามารถอนุมัติรายการที่ตนเองหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง) อาจมีส่วนได้เสีย หรืออาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใดๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ

ผู้บริหาร

ผู้บริหาร ณ 31 ธันวาคม 2561 ประกอบด้วย

ชื่อ – นามสกุล			ตำแหน่ง
1	นายวีระ	เหล่าวิทวัส	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
2	นางอาภรณ์	ปรัชญาทิพย์สกุล	ผู้อำนวยการฝ่ายการตลาด
3	นายวรวิทย์	จารุศรีบุญชัย	ผู้จัดการโรงงาน
4	นายอุทิศ	สิรินันท์นภัส	รองผู้จัดการโรงงาน
5	นางกนกอร	จันทน์คร	ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน และเลขานุการบริษัท
6	นางสาวสุนันทา	เอนกสินทรัพย์	ผู้จัดการฝ่ายขาย
7	นายนคร	ชื่นสม	ผู้จัดการแผนกบุคคลและธุรการ

อำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

1. มีอำนาจควบคุมการบริหารงานของบริษัทฯ ให้เป็นไปตามนโยบายที่คณะกรรมการบริหารกำหนดไว้ และรายงานผลการดำเนินงานต่อคณะกรรมการบริหาร
2. พิจารณาการจัดสรรงบประมาณประจำปีที่ฝ่ายบริหารจัดทำเพื่อนำเสนอให้คณะกรรมการบริหารพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งควบคุมการใช้จ่ายงบประมาณประจำปีของแต่ละหน่วยงาน
3. พิจารณาประเมินการดำเนินงานของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากปัจจัยต่างๆ ไม่ว่าจากภายในหรือภายนอกบริษัทฯ
4. มีอำนาจสั่งการ ออกระเบียบ ประกาศ บันทึก เพื่อให้การปฏิบัติงานเป็นไปตามนโยบายหรือผลประโยชน์ของบริษัทฯ
5. พิจารณาการเข้าทำสัญญาเกี่ยวกับธุรกิจของบริษัทฯ และสัญญาต่างๆ ซึ่งเป็นผลประโยชน์ในกิจการของบริษัทฯ รวมทั้งกำหนดขั้นตอนและวิธีการจัดทำสัญญาดังกล่าวโดยให้นำเสนอกรรมการบริหารและกรรมการบริษัทเพื่อทราบด้วย
6. พิจารณาการนำสิทธิและทรัพย์สินของบริษัทฯ ไปก่อภาระผูกพันใดกับบุคคล บริษัท ห้างร้าน หรือสถาบันการเงิน เพื่อนำเสนอคณะกรรมการบริหารอนุมัติ
7. พิจารณาผลกำไรและขาดทุนของบริษัทฯ การเสนอจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลหรือเงินปันผลประจำปี เพื่อเสนอคณะกรรมการบริหารอนุมัติ
8. ดำเนินการใดๆ เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานของบริษัทฯ ตามการให้อำนาจจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งอยู่ภายใต้นโยบายของคณะกรรมการ

ทั้งนี้ อำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารดังกล่าวข้างต้น จะไม่รวมถึงอำนาจที่ทำให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารสามารถอนุมัติรายการที่ตน หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใด (ตามข้อบังคับบริษัทและตามที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และ ตลาดหลักทรัพย์กำหนด) ทำกับบริษัทฯ ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามปกติธุรกิจที่มีการกำหนดขอบเขตชัดเจน

จำนวนครั้งการประชุมกรรมการ

ชื่อ-นามสกุล		คณะกรรมการบริษัท	คณะกรรมการตรวจสอบ	คณะกรรมการบริหาร	คณะกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน	คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง	คณะกรรมการพิจารณาการลงทุน
1.	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	13/13		7/7		3/3	
2.	นายวีระ เหล่าวิทวัส	13/13		7/7		3/3	
3.	นายแดน ชินสุภัคกุล	13/13			3/3		3/3
4.	นายประสงค์ หาญปิยวัฒนสกุล	13/13		7/7			
5.	นายชัยวัฒน์ อัศวินทรางกูร	11/13	5/5			3/3	
6.	นายชาลี ดิษฐลักษณ	11/13	5/5		3/3		
7.	นางยุพาพรรณ เอกสิทธิกุล (แต่งตั้งเมื่อวันที่ 4 พ.ค. 61 แทน Mr. Hester Chew)	7/9	3/3				2/2
8.	นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร	13/13					3/3
9.	นางสาวรุ่งระวี เอี่ยมพงษ์ไพฑูรย์	12/13			3/3		
10.	Mr. Hester Chew (ลาออกเมื่อวันที่ 2 พ.ค. 61)	1/4	1/2				0/1

การประชุมของกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายเปิดโอกาสให้กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร ได้ประชุมระหว่างกันเอง เพื่อเปิดโอกาสให้อภิปรายปัญหาต่าง ๆ ทั้งที่เกี่ยวกับธุรกิจของบริษัทฯ และเรื่องที่อยู่ในความสนใจ โดยไม่มีฝ่ายบริหารร่วมด้วย และรายงานผลให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบ

การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ

คณะกรรมการกำหนดให้มีการจัดทำแบบประเมินผลการปฏิบัติงานอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ทั้งในรูปแบบของการประเมินตนเองรายบุคคล หรือรายบุคคล และการประเมินผลตนเองรายคณะ เพื่อใช้เป็นกรอบในการตรวจสอบและแก้ไขปรับปรุงการปฏิบัติงานในหน้าที่ของคณะกรรมการ โดยผลการประเมินการปฏิบัติงานของกรรมการนั้น ฝ่ายบริหารจะสรุปผลให้คณะกรรมการรับทราบ และเผยแพร่ผลสรุปการประเมินคณะกรรมการในแต่ละราย

คณะกรรมการได้จัดให้มีบรรทัดฐานการปฏิบัติงานของคณะกรรมการอย่างมีหลักเกณฑ์ และทำการประเมินผลการปฏิบัติงานเปรียบเทียบกับบรรทัดฐานเป็นระยะๆ ตามที่กำหนด

ค่าตอบแทนของคณะกรรมการและผู้บริหารของบริษัท

1. ค่าตอบแทนของคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน เป็นผู้พิจารณากำหนดค่าตอบแทนที่จำเป็นและเหมาะสมที่เป็นตัวเงิน ให้แก่ กรรมการบริษัท กรรมการชุดย่อย โดยนำเสนอขออนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการ และที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปี ค่าตอบแทนรวม ที่เป็นตัวเงินของคณะกรรมการบริษัทในรูปของเบี้ยประชุมและบำเหน็จกรรมการ เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 3,787,250 บาท รายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

ชื่อ-นามสกุล		คณะกรรมการบริษัท	คณะกรรมการตรวจสอบ	คณะกรรมการบริหาร	บำเหน็จกรรมการ	รวม
1.	นายยุทธ ชินสุภัคกุล	207,000		162,000	127,500	496,500
2.	นายวีระ เหล่าวิทวัส	207,000		162,000	127,500	496,500
3.	นายแดน ชินสุภัคกุล	207,000			63,500	270,500
4.	นายประสงค์ หายปิยวัฒนสกุล	207,000		162,000	60,500	429,500
5.	นายอารักษ์ ราษฎร์บริหาร	207,000			82,500	289,500
6.	นายชัยวัฒน์ อัศวินทรางกูร	207,000	219,000		101,500	527,500
7.	นายชาลี ดิษฐลักษณ	207,000	152,250		70,500	429,750
8.	นางยุพาพรรณ เอกสิทธิกุล[1]	87,500	78,000			165,500
9.	นายเฮสเตอร์ ชิว[2]	102,000	49,500			151,500
10.	นางสาวรุ่งระวี เอี่ยมพงษ์ไพฑูรย์	207,000			44,500	251,500
เลขานุการบริษัท						
1.	นางกนกอร จันทน์คร	207,000			72,000	279,000
รวม		**2,052,500**	**498,750**	**486,000**	**750,000**	**3,787,250**

หมายเหตุ : *เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2561 เป็นต้นมาที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นอนุมัติค่าเบี้ยประชุม ดังนี้:-*

1. *เบี้ยประชุมกรรมการ 17,500 บาท/เดือน*
2. *เบี้ยประชุมประธานกรรมการตรวจสอบ 40,000 บาท/ครั้ง*
3. *เบี้ยประชุมกรรมการตรวจสอบ 26,000 บาท/ครั้ง*
4. *เบี้ยประชุมกรรมการบริหาร 15,000 บาท/เดือน*
5. *บำเหน็จกรรมการ จ่ายวงเงินไม่เกิน 750,000 บาท ของกำไรสุทธิในปี 2560*

1, 2 – นางยุพาพรรณ เอกสิทธิกุล ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 4 พ.ค. 61 แทนนายเฮสเตอร์ ชิว ที่ลาออกเมื่อวันที่ 2 พ.ค. 61

2. ค่าตอบแทนผู้บริหารของบริษัท

ผู้บริหารของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีจำนวน 7 ท่าน ประกอบด้วย :-

ลำดับ	ชื่อ นามสกุล	ตำแหน่ง
1	นายวีระ เหล่าวิทวัส	กรรมการบริหารและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
2	นางอาภรณ์ ปรัชญาทิพย์สกุล	ผู้อำนวยการฝ่ายการตลาด
3	นายวรวิทย์ จารุศรีบุญชัย	ผู้จัดการโรงงาน
4	นายอุทิศ สิรินันท์นภัส	รองผู้จัดการโรงงาน
5	นางกนกอร จันทน์คร	ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน
6	นางสาวสุนันทา เอนกสินทรัพย์	ผู้จัดการฝ่ายขาย
7	นายนคร ชื่นสม	ผู้จัดการแผนกบุคคลและธุรการ

บริษัทฯจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหารในรูปของเงินเดือน และผลตอบแทนอื่น เช่น โบนัส เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ โดยยังไม่รวมผลประโยชน์พนักงานหลังจากออกจากงาน โดยสรุปได้ดังนี้ :-

หน่วย : บาท

ค่าตอบแทนผู้บริหาร	ปี 2561	ปี 2560
เงินเดือน	9,729,500	9,592,300
โบนัส	900,000	1,220,000
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ, อื่น ๆ	640,345	543,540
รวม	**11,269,845**	**11,355,840**

<u>บุคลากร</u>

บุคลากรของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีจำนวนทั้งสิ้น 279 ราย และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีจำนวนทั้งสิ้น 288 ราย บริษัทฯ จ่ายค่าตอบแทนบุคลากรเป็น เงินเดือน ค่าล่วงเวลา โบนัส เงินสมทบกองทุนประกันสังคม กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และสวัสดิการอื่น ทั้งนี้ยังไม่รวมผลประโยชน์พนักงานหลังจากออกจากงานโดยสรุปได้ดังนี้ :-

หน่วย : บาท

ค่าตอบแทน	ปี 2561	ปี 2560
เงินเดือน	58,253,095	68,044,031
โบนัส	4,692,950	5,660,470
ค่าล่วงเวลา	8,402,517	10,375,258
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ,อื่น ๆ	8,444,516	8,165,836
รวม	**79,793,078**	**92,245,595**

นโยบายในการพัฒนาพนักงาน

บริษัทตระหนักในคุณค่าของบุคลากร และเชื่อมั่นว่า บุคลากรเป็นปัจจัยที่สำคัญที่สุดในการประกอบธุรกิจ จึงให้ความสำคัญในการดูแลพนักงานให้ได้รับการส่งเสริมและพัฒนาอย่างต่อเนื่อง ได้รับผลตอบแทนและสวัสดิการที่เหมาะสม และได้รับโอกาสในการก้าวหน้าในอาชีพ ดังนี้

1. บริษัทฯ กำหนดแผนการฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากร รวมทั้งจัดสรรงบประมาณที่พอเพียงเพื่อให้พนักงานจะได้รับโอกาสในการเพิ่มพูนความรู้ ความสามารถ และพัฒนาศักยภาพของพนักงานทั้งในส่วนของความสามารถหลักขององค์กร ความสามารถในการปฏิบัติงานที่รับผิดชอบตลอดจนความสามารถในเชิงบริหาร เพื่อสร้างคุณค่าต่อพนักงานและบริษัท และความเป็นเลิศในธุรกิจ
2. บริษัทฯ ให้ความสำคัญในการจัดสิ่งแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม โดยคำนึงถึงอนามัย ความปลอดภัย โดยจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม เพื่อดำเนินงานเกี่ยวกับความปลอดภัยและอนามัยที่ดี บริษัทจัดให้มีการตรวจสอบความปลอดภัยของสถานที่ทำงานอย่างสม่ำเสมอ และจัดเครื่องมือ เครื่องใช้และอุปกรณ์ ด้านความปลอดภัยต่างๆ ให้แก่พนักงาน และดูแลให้พนักงานใช้เครื่องมือป้องกันอุบัติภัยอย่างเคร่งครัด
3. บริษัทฯ ส่งเสริมให้พนักงานมีสุขภาพอนามัยที่แข็งแรง เช่น รณรงค์ให้งดสูบบุหรี่ และสูบได้เฉพาะสถานที่ที่จัดเตรียมไว้ให้เท่านั้น, รณรงค์ให้มีการออกกำลังกาย, จัดหาอุปกรณ์/เครื่องใช้ เพื่ออำนวยความสะดวกในการทำงาน และจัดให้มีการตรวจสุขภาพแก่พนักงานเป็นประจำทุกๆปีเสมอมา
4. บริษัทฯ จัดให้มีคณะกรรมการสวัสดิการ เพื่อร่วมปรึกษาหารือ และให้ข้อเสนอแนะในการจัดสวัสดิการที่เป็นประโยชน์ต่อพนักงาน เช่น ค่าเบี้ยขยัน, ค่าฌาปณกิจบุพการี และคู่สมรส เป็นต้น
5. บริษัทฯ ได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้แก่พนักงาน เริ่มตั้งแต่งวดเดือนกันยายน 2546 เป็นต้นมา โดยพนักงานจะจ่ายเงินสะสมในอัตราร้อยละ 3-5 ของค่าจ้างทุกๆ เดือน ในขณะที่บริษัทฯ จะจ่ายเงินสมทบในอัตราเท่ากันกับที่พนักงานจ่ายเงินสะสม เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้ได้มอบหมายให้สถาบันการเงินแห่งหนึ่งเป็นผู้จัดการกองทุน เพื่อประโยชน์แก่พนักงานโดยเฉพาะ

การกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการบริษัทได้ร่วมกันกำหนดแนวทางการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามข้อพึงปฏิบัติที่ดีตามแนวทางของตลาดหลักทรัพย์ และกรรมการของบริษัทฯ ซึ่งจะสามารถสรุปได้ดังนี้

นโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการ

บริษัทฯ กำหนดแนวนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการดังนี้

1. ให้ความเป็นธรรมต่อผู้ถือหุ้นและปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน
2. จัดโครงสร้างคณะกรรมการแบ่งตามหน้าที่ ความรับผิดชอบ โดยนอกจากคณะกรรมการบริษัทแล้ว อาจมีการแต่งตั้งคณะกรรมการคณะอื่นได้ นอกจากนี้ ให้มีการกำหนดบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการแต่ละคณะอย่างชัดเจน
3. ดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส และให้ความสำคัญต่อการเปิดเผยข้อมูลอย่างชัดเจนและเพียงพอในเวลาที่เหมาะสม
4. ดำเนินธุรกิจด้วยความระมัดระวัง โดยเฉพาะอย่างยิ่งในด้านความเสี่ยง ให้มีการประเมิน วางกลยุทธ์แก้ไข และติดตามบริหารความเสี่ยงอย่างเหมาะสมและสม่ำเสมอ
5. สร้างสำนึกในการปฏิบัติงานอย่างมีจริยธรรมและถูกต้องชอบธรรมให้แก่ผู้บริหารและพนักงาน

บริษัทฯ ได้ดำเนินนโยบายการกำกับดูแลกิจการ ตามแนวทางที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยแบ่งออกเป็น 5 หมวด ได้แก่

1. สิทธิของผู้ถือหุ้น
2. การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน
3. สิทธิของผู้มีส่วนได้เสีย
4. การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส
5. ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

1. สิทธิของผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ ให้ความสำคัญเกี่ยวกับสิทธิของผู้ถือหุ้นทุกๆคน อย่างเท่าเทียมกัน โดยผู้ถือหุ้นมีสิทธิในการรับทราบข้อมูลผลการดำเนินงานและนโยบายการบริหารงาน มีสิทธิในการรับส่วนแบ่งกำไรและสิทธิการเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้น นอกจากนี้ ผู้ถือหุ้นทุกรายยังได้รับสิทธิอย่างเท่าเทียมตามที่กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัทฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และเพื่อเป็นการให้ความมั่นใจว่าผู้ถือหุ้นทุกรายมีสิทธิเท่า

เทียมกัน บริษัทฯ ได้จัดให้มีกระบวนการประชุมผู้ถือหุ้นที่โปร่งใสและมีประสิทธิภาพ มีมาตรการดูแลการใช้ข้อมูลภายใน มีการควบคุมและดูแลการทำรายการระหว่างกันรวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลที่เพียงพอ

ในการประชุมผู้ถือหุ้นทุกคราว บริษัทฯจะจัดส่งหนังสือเชิญประชุมพร้อมทั้งข้อมูลประกอบการประชุมในวาระต่าง ๆ อย่างเพียงพอให้ผู้ถือหุ้นทราบในทันทีที่แล้วเสร็จ หรือจัดส่งหนังสือเชิญล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 วัน ก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น

หนังสือเชิญประชุมจะแจ้งรายละเอียดให้ผู้ถือหุ้น นำเอกสารหลักฐานที่จำเป็นมาให้ครบถ้วนในวันประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อรักษาสิทธิในการเข้าร่วมประชุมของผู้ถือหุ้น ส่วนในวันประชุม ผู้ถือหุ้นสามารถลงทะเบียนเข้าประชุมล่วงหน้าได้ก่อนการประชุม 1 ชั่วโมง

การประชุมผู้ถือหุ้นทุกครั้ง ผู้ถือหุ้นที่ไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ด้วยตนเองสามารถแต่งตั้งกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ท่านเป็นผู้รับมอบอำนาจเข้าร่วมประชุมแทนซึ่งได้แจ้งข้อความไว้ในหนังสือเชิญประชุม พร้อมทั้งมีการเสนอให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระ/ประธานกรรมการตรวจสอบ เข้าร่วมประชุมและลงคะแนนเสียงแทนได้

นอกจากนี้ บริษัทฯยังได้อำนวยความสะดวกให้แก่ผู้ถือหุ้นในการมาร่วมประชุมผู้ถือหุ้น โดยจัดเตรียมห้องประชุมที่เข้าถึงได้สะดวกและมีขนาดเหมาะสมรองรับผู้เข้าร่วมประชุมได้อย่างเพียงพอ และในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถมาร่วมประชุมด้วยตนเอง ก็สามารถมอบฉันทะให้ผู้อื่นเข้าประชุมและลงมติแทนได้ โดยการแนบหนังสือมอบฉันทะแบบ ข. ที่ส่งไปพร้อมกับหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น

ในการประชุมผู้ถือหุ้น บริษัทฯได้กำหนดให้กรรมการบริษัททุกท่าน โดยเฉพาะอย่างยิ่งประธานกรรมการบริษัท และประธานกรรมการชุดย่อยเข้าร่วมประชุมเพื่อตอบคำถามต่อที่ประชุมทุกคราว นอกจากนี้ ในการประชุมผู้ถือหุ้นทุกครั้งจะมีคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งเป็นกรรมการอิสระร่วมอยู่ด้วย โดยประธานที่ประชุมหรือบุคคลที่ได้รับมอบหมายจากประธานที่ประชุมมีหน้าที่จัดสรรเวลาให้อย่างเหมาะสม ส่งเสริมให้มีการแสดงความเห็นและซักถามในที่ประชุม เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นมีสิทธิเท่าเทียมกันในการตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้แสดงความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่าง ๆ รวมทั้งมีการบันทึกประเด็นซักถามและข้อคิดเห็นที่สำคัญไว้ในรายงานการประชุม

ในปี 2561 บริษัทฯได้จัดให้มีการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2561 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2561 ณ โรงแรมเอบีน่า เฮ้าส์ ห้องชนกนันท์ เลขที่ 73/39 ซอยวิภาวดี 64 ถนนวิภาวดีรังสิต เขตบางเขน กรุงเทพฯ มีกรรมการเข้าร่วมจำนวน 6 ท่าน ดังนี้ :-

นายยุทธ	ชินสุภัคกุล	ตำแหน่ง	ประธานกรรมการบริษัท
นายวีระ	เหล่าวิทวัส	”	กรรมการบริหาร/ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
นายแดน	ชินสุภัคกุล	ตำแหน่ง	ประธานกรรมการสรรหา และกรรมการ
นายประสงค์	หาญปิยวัฒนสกุล	”	กรรมการบริหาร
นายชัยวัฒน์	อัศวินทรางกูร	”	ประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
นายชาลี	ดิษฐลักษณ	”	กรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระ

ซึ่งมีการพิจารณาลงคะแนนเสียงเรียงลำดับตามวาระที่กำหนดไว้ และได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหุ้นทุกวาระ

2. การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามแนวทางที่ดีต่อสิทธิของผู้ถือหุ้นอย่างครบถ้วน โดยเฉพาะการดำเนินการให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยสามารถเสนอชื่อบุคคลที่ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเห็นว่ามีคุณสมบัติเหมาะสมที่จะเป็นกรรมการ และเสนอในวาระการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น

ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถมาร่วมประชุมด้วยตนเอง บริษัทฯเปิดโอกาสให้ผู้อื่นมาประชุมและออกเสียงลงมติแทนได้ โดยการแนบหนังสือมอบฉันทะแบบ ข. ที่ส่งไปพร้อมกับหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น พร้อมทั้งมีการเสนอให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระ/ประธานกรรมการตรวจสอบเข้าร่วมประชุมและลงคะแนนเสียงแทนได้

บริษัทฯมีบัตรลงคะแนนเสียงสำหรับผู้ถือหุ้น เพื่อใช้ในการลงคะแนนเสียงกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่เห็นด้วย หรืองดออกเสียง ในแต่ละวาระของการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น

การประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2561 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2561 ไม่มีการเปลี่ยนลำดับระเบียบวาระและไม่มีการขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องอื่นที่ไม่ได้กำหนดไว้ในที่ประชุมอย่างใด

3. สิทธิของผู้มีส่วนได้เสีย

บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มที่เกี่ยวข้องดังนี้

3.1. พนักงาน บริษัทฯปฏิบัติต่อพนักงานทุกคนอย่างเท่าเทียม เป็นธรรม และให้ผลตอบแทนที่เหมาะสม ตลอดจนมีการพัฒนาศักยภาพในการทำงานโดยการจัดฝึกอบรมให้บุคคลากรอย่างสม่ำเสมอ และดูแลรักษาสภาพแวดล้อมในการทำงาน ให้มีความปลอดภัยต่อชีวิตและทรัพย์สินของพนักงาน บริษัทฯ ได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพทุกๆ ปี และ จัดให้มีคณะกรรมการสวัสดิการเพื่อร่วมกันปรึกษาหารือ และให้ข้อเสนอแนะในการจัดสวัสดิการที่เป็นประโยชน์ต่อพนักงาน บริษัทฯได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้แก่พนักงาน เพื่อประโยชน์แก่พนักงานโดยเฉพาะ

3.2. คู่ค้าและเจ้าหนี้ บริษัทฯปฏิบัติต่อคู่ค้าและเจ้าหนี้อย่างเป็นธรรม เป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและ/หรือ ข้อตกลงในสัญญาที่ทำร่วมกัน

3.3. ลูกค้า บริษัทฯผลิตสินค้าที่มีคุณภาพ และตอบสนองความต้องการของลูกค้า โดยให้ความสำคัญกับการบริการ และความตรงต่อเวลาควบคู่กันไป

3.4. คู่แข่ง บริษัทฯประพฤติตามกติกาการแข่งขันที่ดี และหลีกเลี่ยงวิธีการไม่สุจริตเพื่อทำลายคู่แข่ง

3.5. ทรัพย์สินทางปัญญาหรือลิขสิทธิ์ บริษัทฯนโยบายไม่ล่วงละเมิดทรัพย์สินทางปัญญาหรือลิขสิทธิ์ไม่ว่าจะเป็นการออกแบบงาน การใช้งานโปรแกรมคอมพิวเตอร์ และเรื่องอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงาน

3.6. ด้านสิ่งแวดล้อม จากการที่บริษัทฯ เป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ต่างๆ จึงมีการดูแลสิ่งแวดล้อมจากการประกอบธุรกิจเพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยการทำบ่อบำบัดน้ำเสียขึ้นภายในบริษัทฯ

3.7. ด้านสังคมและชุมชน กว่า 10 ปีแล้ว ที่บริษัทฯได้ร่วมสนับสนุนโครงการช่วยเหลือน้องๆในถิ่นทุรกันดารในจังหวัดต่างๆ โดยบริษัทฯได้ร่วมกับคณะผู้บริหาร,พนักงาน และผู้ใจบุญมากมายในการร่วมกันบริจาคอุปกรณ์ด้านการศึกษา อุปกรณ์กีฬา เครื่องมือทางการเกษตร ยารักษาโรค ข้าวสารอาหารแห้ง ทุนอาหารกลางวัน ตลอดจนสิ่งของเครื่องใช้ต่างๆ เป็นประจำทุกๆ ปี โดยได้รับการอาสาจากพนักงานของบริษัทฯ และผู้ใจบุญ ในการเดินทางนำไปมอบให้กับเด็กๆ ที่ยากไร้ในถิ่นทุรกันดารด้วยตนเอง ทั้งนี้เพื่อเป็นการเพิ่มโอกาส และพัฒนาสังคมในด้านการศึกษาให้กับเด็กเหล่านั้น

บริษัทฯรับผิดชอบต่อชุมชนโดยไม่ปล่อยน้ำเสียลงในท่อระบายน้ำ โดยบริษัทได้ทำบ่อบำบัดน้ำเสียขึ้นภายในบริษัท เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชนใกล้เคียง ตลอดจนให้ความร่วมมือในด้านต่างๆกับชุมชนเป็นอย่างดี

นอกจากนี้บริษัทฯยังได้ร่วมทำบุญทางด้านศาสนา เป็นประจำทุกๆ ปี โดยทางคณะผู้บริหาร, พนักงาน และผู้มีจิตศรัทธา ได้ร่วมกันเป็นเจ้าภาพถวายผ้าป่าสามัคคี เพื่อเจริญพระพุทธศาสนา โดยคณะผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ จะร่วมเดินทางไปถวายผ้าป่าร่วมกัน ที่วัดต่างๆ ในต่างจังหวัด ทั้งนี้เพื่อให้เกิดความสามัคคีร่วมกันในหมู่คณะ และได้มีโอกาสทำบุญร่วมกันตามประเพณี

ทั้งนี้บริษัทฯได้จัดให้มีตู้แสดงความคิดเห็น และข้อร้องเรียน ซึ่งอยู่ภายในบริษัทฯ หลายจุด เพื่อให้ผู้ที่พบเห็นสิ่งที่ผิดกฎหมาย หรือพบว่ามีการทุจริตในองค์กร สามารถส่งเอกสารแจ้งคณะกรรมการต่อต้านคอร์รัปชั่น บุคคลเพื่อทำการตรวจสอบข้อเท็จจริงได้ตลอดเวลา

4. การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

บริษัทฯได้ให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูลที่มีความถูกต้อง ครบถ้วน โปร่งใส ทั่วถึงและทันเวลา และเท่าเทียมทั้งข้อมูลทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และข้อมูลอื่นใด เพื่อให้นักลงทุนและผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งที่เป็นผู้ถือหุ้นและผู้ที่สนใจจะถือหุ้นในอนาคตได้ใช้ประกอบการตัดสินใจลงทุน โดยผ่านช่องทางและสื่อการเผยแพร่ข้อมูลต่างๆ ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตลอดจนผ่านเว็บไซต์ของบริษัทที่ www.epco.co.th พร้อมทั้งมีหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ ทำหน้าที่สื่อสาร ประชาสัมพันธ์ข้อมูลที่เป็นประโยชน์ให้แก่ผู้ถือหุ้น นักลงทุน และผู้ที่สนใจ สามารถติดต่อขอข้อมูลต่างๆ จากหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ได้ที่หมายเลขโทรศัพท์ 02-551-0541-4 ต่อ 474, 02-522-6938 หรือ Email : epcoacc@truemail.co.th

5. ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

5.1 ภาวะผู้นำและวิสัยทัศน์

คณะกรรมการของบริษัทฯ มีส่วนร่วมในการกำหนดวิสัยทัศน์ นโยบาย ทิศทางการดำเนินงานของบริษัทฯ และมีความเป็นอิสระในการตัดสินใจ เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นโดยรวม ตลอดจนกำกับดูแลฝ่ายจัดการดำเนินการให้เป็นไปตามแผนธุรกิจและงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพ และประสิทธิผล มีการแบ่งแยกบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบระหว่างคณะกรรมการ กับฝ่ายบริหาร และแบ่งแยกหน้าที่ระหว่างคณะกรรมการกับผู้ถือหุ้นอย่างชัดเจน รวมทั้งดูแลให้มีกระบวนการประเมินความมีประสิทธิผลของระบบควบคุมภายใน ระบบกำกับดูแลกิจการ การตรวจสอบภายใน การบริหารความเสี่ยง การรายงานทางการเงิน และคณะกรรมการได้จัดให้มีกลไกในการกำกับดูแลติดตาม และประเมินผลการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหารให้บรรลุตามนโยบายที่คณะกรรมการได้กำหนดไว้ ตลอดจนการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทเองเป็นประจำ มีกรรมการบริษัทที่ผ่านการอบรมหลักสูตรของสถาบันกรรมการบริษัทไทย

หน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

1. ต้องปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยความซื่อสัตย์ สุจริต และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ
2. กำหนดนโยบายและทิศทางการดำเนินงานของบริษัทฯ และกำกับดูแลให้ฝ่ายบริหารดำเนินการเป็นไปตามนโยบายที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพ และมีประสิทธิผล เพื่อเพิ่มมูลค่าให้สูงสุดให้แก่บริษัทฯ และผู้ถือหุ้น
3. ทบทวนและให้ความเห็นชอบในการดำเนินการใดๆ ที่กฎหมายกำหนด
4. กำหนดวิสัยทัศน์ของกิจการ และรับผิดชอบต่อผลประกอบการและการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหารโดยให้มีความตั้งใจและความระมัดระวัง
5. จัดให้มีระบบบัญชี การรายงานทางการเงินและการสอบบัญชีที่เชื่อถือได้ รวมทั้งดูแลให้มีระบบการในการประเมินความเหมาะสมของการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในให้มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล การบริหารจัดการความเสี่ยงการรายงานทางการเงิน และการติดตามผล
6. ดูแลไม่ให้เกิดปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างผู้มีส่วนได้เสียของบริษัทฯ
7. กำกับดูแลกิจการให้มีการปฏิบัติงานอย่างมีจริยธรรม

วาระดำรงตำแหน่งของกรรมการ

บริษัทฯ กำหนดเป็นนโยบายให้กรรมการอิสระมีวาระการดำรงตำแหน่งติดต่อกันได้ไม่เกิน 3 ปี กรรมการอิสระที่ดำรงตำแหน่งอยู่ในคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน หรือคณะกรรมการสรรหา แล้วแต่กรณี จะมีวาระการดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการแต่ละคณะเท่าวาระที่กรรมการอิสระแต่ละท่านมีอยู่

การดำรงตำแหน่งกรรมการที่บริษัทจดทะเบียนอื่น

โดยที่หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีได้เสนอแนะให้กรรมการรายใดรายหนึ่งควรดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทจดทะเบียนไม่เกิน 5 บริษัท ปรากฏว่าในปี 2561 ไม่มีกรรมการท่านใดดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทจดทะเบียนเกิน 5 บริษัท

5.2 ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

เพื่อป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ คณะกรรมการได้ดูแลอย่างรอบคอบเมื่อเกิดรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ โดยกำหนดนโยบายและขั้นตอนการอนุมัติรายการที่เกี่ยวโยงกันก่อนทำรายการไว้เป็นลายลักษณ์อักษร รวมทั้งกำหนดนโยบายและวิธีการดูแลไม่ให้ผู้บริหาร และผู้เกี่ยวข้องนำข้อมูลภายในของบริษัทฯ ไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตน ในเรื่องรายการที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์และรายการที่เกี่ยวโยงกัน คณะกรรมการได้พิจารณาความเหมาะสมอย่างรอบคอบทุกครั้ง โดยคำนึงถึงผลประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯเป็นสำคัญ รวมทั้งมีการปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ โดยราคา และเงื่อนไขเสมือนทำรายการกับบุคคลภายนอก และได้เปิดเผยรายละเอียดมูลค่ารายการ คู่สัญญา เหตุผล ความจำเป็น ไว้ในรายงานงบการเงิน รายงานประจำปี และแบบ 56-1

5.3 จริยธรรมธุรกิจ

บริษัทฯ กำหนดปรัชญาและจรรยาบรรณธุรกิจไว้เป็นลายลักษณ์อักษรอย่างชัดเจน ให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ทุกระดับ ยึดถือและนำไปปฏิบัติในแนวทางเดียวกัน เพื่อให้การปฏิบัติหน้าที่ตามภารกิจของบริษัทฯ เป็นไปด้วยความซื่อสัตย์ สุจริต และเที่ยงธรรม ทั้งการปฏิบัติต่อบริษัทฯ และผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม รวมทั้งสาธารณชน และสังคม รวมถึงกำหนดบทลงโทษทางวินัยไว้ด้วย

บริษัทฯมีเจตนารมณ์ที่จะดำเนินธุรกิจและบริหารงานอย่างมีคุณธรรม จริยธรรม และปฏิบัติตามกฎหมาย ตลอดจนมีความรับผิดชอบต่อเศรษฐกิจและสังคมโดยรวม โดยยึดหลักความซื่อสัตย์ ความยุติธรรม โปร่งใสเป็นสำคัญมาโดยตลอด และมุ่งเน้นการสร้างประโยชน์ที่ดีแก่ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้ส่วนเสียโดยรวม เพื่อเป็นแนวทางปฏิบัติที่ดี บริษัทฯจึงได้กำหนดจรรณยาบรรณเพื่อให้ผู้บริหาร และพนักงานพึงปฏิบัติ อันส่งผลให้เกิดภาพพจน์ที่ดีต่อบริษัทฯ และได้รับความเชื่อมั่นจากสังคม

5.3.1 แนวทางในการประกอบธุรกิจ

- บริษัทฯ พึงดำเนินธุรกิจให้ถูกต้องตามกฎหมายและไม่ดำเนินธุรกิจกับผู้ดำเนินธุรกิจที่ผิดกฎหมาย ตลอดจนส่งเสริมให้พนักงานยึดถือปฏิบัติตามกฎหมาย
- บริษัทฯ บริหารงานด้วยความซื่อตรง รวมทั้งการบันทึกบัญชีที่ถูกต้อง การเสนอและใช้งบประมาณอย่างชัดเจนและประหยัด รวมถึงการประเมินโครงการลงทุนต่างๆ อย่างซื่อตรง ถูกต้อง โปร่งใส และมีหลักการ
- บริษัทฯ เชื่อมั่นว่าการดำเนินธุรกิจที่ยั่งยืน ต้องมีความซื่อตรง มีจริยธรรมและคุณธรรมเป็นแนวทางในการดำเนินงาน

- เคารพและสนับสนุนกิจกรรม/ธุรกรรม ที่ถูกต้องตามกฎหมายและจริยธรรมขององค์กร

5.3.2 การรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น

- บริษัทฯ เคารพสิทธิของผู้ถือหุ้นในการรับทราบข้อมูลที่จำเป็นเพื่อใช้ในการประเมินการบริหารงานของบริษัท พร้อมเปิดเผยข้อมูลที่ถูกต้องตามความจริง และรายงานฐานะทางการเงินของบริษัทต่อผู้ถือหุ้นอย่างสม่ำเสมอตามหลักสากลอันเป็นที่ยอมรับของตลาดเงินทุนต่างประเทศที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนด
- บริษัทฯ จะเคารพและรักษาสิทธิต่างของผู้ถือหุ้นด้วยความสุจริต โปร่งใส่ และเป็นธรรม
- บริษัทฯ มีนโยบายที่จะบันทึกรายการทางบัญชีอย่างถูกต้องครบถ้วนเป็นไปตามมาตราฐานการบัญชีและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผ่านการตรวจสอบจากผู้ตรวจสอบภายใน ผู้สอบบัญชีภายนอกและคณะกรรมการตรวจสอบ

5.3.3 การปฏิบัติต่อคู่แข่งทางการค้า

- บริษัทฯ ไม่แสวงหาข้อมูล ความลับทางการค้าของคู่แข่งด้วยวิธีการที่ไม่สุจริต
- บริษัทฯ พึงดำเนินธุรกิจ และแข่งขันทางการตลาดอย่างเป็นธรรม ไม่ให้ร้ายและซ้ำเติมคู่แข่งขัน
- บริษัทฯ คำนึงถึงความเสมอภาคและความซื่อสัตย์ในการดำเนินธุรกิจ และผลประโยชน์ร่วมกับคู่ค้า
- บริษัทฯ ส่งเสริมการแข่งขันที่เสมอภาค มีความเป็นธรรม และยึดถือกติกาการแข่งขันอย่างเคร่งครัด

5.3.4 ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

- บริษัทฯ ห้ามบุคคลใดๆใช้ข้อมูลภายในเพื่อประโยชน์ส่วนตัวหรือแก่บุคคลภายนอกโดยเฉพาะข้อมูลที่ยังไม่ได้เปิดเผยต่อสาธารณะ ตามกฎระเบียบของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
- หลีกเลี่ยงการกระทำใดๆ ที่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับองค์กร หรือมีผลกระทบใดๆที่เกี่ยวข้องกับการตัดสินใจในการปฏิบัติงาน
- การที่พนักงานนำข้อมูลที่เป็นความลับของบริษัทไปเปิดเผยแก่บุคคลใดๆในระหว่างที่อยู่ในการจ้างงานของบริษัท หรือออกจากการเป็นพนักงานของบริษัทแล้ว โดยไม่ได้รับอนุญาตอย่างถูกต้อง ถือว่าเป็นการขัดแย้งทางผลประโยชน์อย่างหนึ่ง
- ระมัดระวังเรื่องความสัมพันธ์ส่วนตัวกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมทั้งความสัมพันธ์หรือธุรกิจส่วนตัวกับเพื่อนพนักงานด้วยกันที่มีผลประโยชน์เข้ามาเกี่ยวข้อง หรืออาจมีผลกระทบต่อบรรยากาศในการปฏิบัติงาน

5.3.5 การปฏิบัติต่อลูกค้า

- ไม่รับสิ่งของ หรือเรียกร้องผลประโยชน์ใดๆ ที่ส่อถึงการกระทำไม่สุจริตต่อลูกค้า

- ส่งมอบสินค้าและบริการ ให้ตรงตามข้อกำหนดของลูกค้า
- รักษามาตราฐานและภาพลักษณ์ของสินค้า เพื่อสร้างความพึงพอใจแก่ลูกค้า
- ยินดีรับข้อติชมหรือร้องเรียนจากลูกค้า เพื่อเป็นการปรับปรุงแก้ไขให้ดี หรือเพื่อให้ตรงกับความต้องการของลูกค้า

5.3.6 การปฏิบัติต่อพนักงาน

- บริษัทฯ ยึดถือเสมอว่าพนักงานทุกคนเป็นทรัพยากรอันมีค่า และสำคัญยิ่ง
- บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาทักษะ ความรู้ และความสามารถของพนักงานอย่างทั่วถึง พร้อมทั้งมีแผนในการจะให้สือทอดในตำแหน่งที่สำคัญ
- บริษัทฯ เคารพในสิทธิมนุษยชนและความเป็นธรรมต่อพนักงานทุกคนโดยไม่เลือกปฏิบัติ
- บริษัทฯ มีการให้ผลตอบแทนพนักงานและสวัสดิการต่างๆซึ่งอยู่บนพื้นฐานความยุติธรรม

5.3.7 รับผิดชอบต่อสังคม ช่วยเหลือสังคม

- บริษัทฯ พึงดำเนินธุรกิจที่ไม่ขัดต่อขนบธรรมเนียมประเพณีอันดีงาม หรือไม่มีผลกระทบต่อสังคม
- บริษัทฯ จัดกิจกรรมสนับสนุนช่วยเหลือสังคมหรือชุมชน ตลอดใส่ใจผลกระทบรอบข้างมากกว่าที่กฎหมายกำหนด
- ปลูกฝังจิตสำนึกเรื่องความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ต่อพนักงานในทุกระดับขององค์กรอย่างต่อเนื่อง

5.3.8 สร้างค่านิยมที่คำนึงผลประโยชน์ขององค์กรมากกว่าบุคคล

- บริษัทฯ ส่งเสริมให้พนักงานทุกคนคำนึงถึงผลประโยชน์ขององค์กร หรือส่วนรวมมากกว่าส่วนตน เช่น ใช้ทรัพย์สินขององค์กรอย่างทะนุถนอม และประหยัดการใช้ข้อมูลภายในของบริษัทของแต่ละหน่วยงานเพื่อก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่องค์กร
- ไม่เข้าไปเกี่ยวข้องในกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดความบั่นทอนต่อการปฏิบัติหน้าที่อย่างเป็นกลาง รวมไปถึงการกระทำหรือความสัมพันธ์ที่ขัดต่อผลประโยชน์ขององค์กร

5.3.9 การดูแลรักษาทรัพย์สินและข้อมูลสารสนเทศ

- ปกป้องดูแลทรัพย์ของบริษัทมิให้เสียหาย สูญหาย และใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุด รวมทั้งการดูแลรักษาเป็นไปอย่างเหมาะสม
- รักษาความปลอดภัยของข้อมูลสารสนเทศ และไม่เปิดเผยรหัสผ่านที่เข้าถึงข้อมูลบริษัทให้แก่ผู้อื่น
- ใช้ทรัพย์สินของบริษัทอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่บริษัท รวมถึงไม่นำทรัพย์สินของบริษัทไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตน

5.3.10 การปฏิบัติต่อคู่สัญญา

- เจรจาและทำสัญญาด้วยความเป็นธรรม ไม่เอาเปรียบคู่สัญญา คำนึงถึงชื่อเสียงและภาพพจน์ของบริษัทเสมอ
- มุ่งหมายที่จะพัฒนาและรักษาสัมพันธภาพที่ยั่งยืนกับคู่สัญญา ในเรื่องของคุณค่าสินค้าและบริการ ที่คู่ควรกับมูลค่าเงิน คุณภาพทางด้านเทคนิคและมีความเชื่อถือซึ่งกันและกัน
- ไม่ใช้ข้อมูลที่ได้จากการจัดซื้อจัดหา มาใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตนและหรือบุคคลอื่น
- รักษาความลับของคู่สัญญาในการดำเนินธุรกิจ ไม่ดำเนินธุรกิจโดยมิชอบระหว่างคู่สัญญา ไม่ติดสินบนหรือจัดสิ่งของให้ผู้อื่น โดยหวังผลประโยชน์ทางธุรกิจ

5.4 การถ่วงดุลของกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร

การแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัทเป็นไปตามกฎหมายและข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนเป็นไปตามข้อตกลงของผู้ถือหุ้นที่กำหนดให้กรรมการบริษัทฯ เป็นตัวแทนจากผู้ถือหุ้น ซึ่งตามข้อบังคับบริษัทฯ กำหนดให้คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อย 5 ท่าน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 คณะกรรมการของบริษัทฯ ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 9 คน เป็นกรรมการที่ไม่ได้เป็นลูกจ้างของบริษัทฯ จำนวน 8 คน โดยเป็นกรรมการตรวจสอบ จำนวน 3 ท่าน หรือคิดเป็น 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด

5.5 การรวมหรือแยกตำแหน่ง

ในปัจจุบัน ประธานคณะกรรมการบริษัทฯ ไม่เป็นบุคคลเดียวกับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ไม่เป็นลูกจ้างของบริษัทฯ ดังนั้นจึงมีความเป็นอิสระในการปฏิบัติหน้าที่อย่างเต็มที่ และการที่นายยุทธ ชินสุภัคกุล ดำรงตำแหน่งประธานคณะกรรมการบริษัทและประธานกรรมการบริหารควบคู่กันไปนั้น เป็นไปเพื่อประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจเป็นสำคัญ อย่างไรก็ตามคณะกรรมการบริษัทได้กำหนดบทบาทและหน้าที่ของทั้งสองตำแหน่งดังกล่าวแยกไว้อย่างชัดเจน นอกจากนี้ บริษัทฯ มีการแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งประกอบด้วยกรรมการที่มีความเป็นอิสระจำนวน 3 ท่าน ทำหน้าที่ในการถ่วงดุลและตรวจทานการบริหารงานของบริษัทอีกด้วย

5.6 การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้กำหนดและมีส่วนร่วมในวิสัยทัศน์ ภารกิจ กลยุทธ์ เป้าหมาย แผนธุรกิจ และ งบประมาณของบริษัทฯ รวมถึงการกำกับดูแลให้ฝ่ายบริหารดำเนินการให้เป็นไปตามเป้าหมายของแผนธุรกิจ และงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล บริษัทฯ ยังได้จัดให้มีการประชุมถ่ายทอดแผนธุรกิจไปยังผู้บริหารและพนักงานให้เกิดความเข้าใจร่วมกันอย่างต่อเนื่องรวมทั้งจัดให้มีระบบการควบคุมภายใน การกำกับดูแลกิจการและการบริหารความเสี่ยงที่ดี นอกจากนั้นกรรมการบริษัททั้งหมดผ่านการอบรมจากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) แล้ว

5.7 การสรรหากรรมการและผู้บริหารระดับสูง

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน มีหน้าที่ในการสรรหากรรมการที่มีคุณสมบัติที่เหมาะสมมาดำรงตำแหน่งกรรมการและผู้บริหารระดับสูง โดยพิจารณาจากความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์การทำงานในอดีตที่สามารถตอบสนองความต้องการของตำแหน่งที่สรรหา

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังคำนึงถึงสิทธิของผู้ถือหุ้นและการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเป็นธรรมและเท่าเทียมกัน ไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้ถือหุ้นรายย่อย นักลงทุนสถาบัน หรือผู้ถือหุ้นต่างประเทศ และเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสม เพื่อรับการพิจารณาเลือกตั้งเป็นกรรมการในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ผ่านระบบเผยแพร่ข้อมูลของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และเว็บไซต์ของบริษัทฯ (www.epco.co.th)

ในปี 2561 กระบวนการคัดเลือกผู้ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัท ผ่านการพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริษัทร่วมกัน โดยพิจารณาคุณสมบัติตามที่ พระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจากัด พ.ศ. 2535 และประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกาหนดไว้

นอกจากนี้ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ยังมีหน้าที่ในการทบทวนและกลั่นกรองการแต่งตั้งผู้บริหารระดับสูง อันได้แก่ ประธานกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการเพื่อนำเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ ทั้งนี้ ในการสรรหา คัดเลือก และแต่งตั้งกรรมการและผู้บริหารดังกล่าว คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน และผู้บริหารของบริษัทที่เกี่ยวข้องได้ดำเนินการโดยปราศจากการเลือกปฏิบัติ

5.8 การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม

ในฐานะบริษัทแม่ของกลุ่มธุรกิจ บริษัทฯตระหนักถึงความสาคัญของการบริหารจัดการบริษัทในกลุ่มให้ดำเนินธุรกิจไปในทิศทางที่สอดประสานกับนโยบายและการดำเนินงานของบริษัทฯ เพื่อให้การประกอบธุรกิจเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ คณะกรรมการบริษัทจึงได้มอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนของบริษัทเป็นผู้มีอำนาจ ในการพิจารณาเสนอแต่งตั้งผู้บริหารที่มีความสามารถและความเชี่ยวชาญในธุรกิจต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อเข้าดำรงตาแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยและร่วมกำหนดนโยบายและแนวทางการบริหารจัดการบริษัทในกลุ่มให้สอดคล้องกัน ซึ่งในปี 2561 บริษัทฯได้ส่งตัวแทนของบริษัทไปเป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย

5.9 การป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการคอร์รัปชั่น

บริษัทฯ มีเจตนารมณ์ในการดำเนินธุรกิจอย่างโปร่งใส มีคุณธรรม โดยยึดมั่นในความรับผิดชอบต่อสังคม และผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มตามหลักบรรษัทภิบาลที่ดี ในปี 2558 บริษัทฯ ได้ประกาศเจตนารมณ์และได้เข้าร่วมโครงการ “แนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทย ในการต่อต้านการทุจริต” โดยได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2558

บริษัทฯ ได้จัดทำนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชั่น รวมถึงแนวปฏิบัติและข้อกำหนดในการดำเนินการที่เหมาะสม เพื่อเป็นแนวทางการปฏิบัติให้ชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ ป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตและคอร์รัปชั่นที่อาจเกิดขึ้นกับธุรกิจของบริษัทฯในทุกรูปแบบ

บริษัทฯ ได้การรับรองเป็นสมาชิกของแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ตั้งแต่วันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2561

การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูลและโปร่งใสในการเปิดเผยสารสนเทศทางการเงินและอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับธุรกิจและผลประกอบการของบริษัทฯ เพื่อความถูกต้อง ครบถ้วน เพียงพอ เชื่อถือได้และทันเวลา ให้กับผู้ถือหุ้น และนักลงทุน ตลอดจนบุคคลทั่วไป บริษัทจึงดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ โดยมีมาตรการป้องกันข้อมูลภายใน บริษัทได้กำหนดเป็นข้อปฏิบัติไว้ในคู่มือจริยธรรมธุรกิจ ซึ่งบริษัทฯ ถือว่าเป็นความรับผิดชอบของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานที่จะต้องเก็บรักษาข้อมูลความลับของบริษัทฯ อย่างเคร่งครัด โดยเฉพาะอย่างยิ่งข้อมูลภายในที่ยังไม่ได้เปิดเผยต่อสาธารณะ หรือข้อมูลที่มีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจหรือราคาหุ้น ซึ่งมีนโยบายและวิธีการดูแลผู้บริหารในการนำข้อมูลของบริษัทฯ ไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตน รวมทั้งเพื่อการซื้อขายหลักทรัพย์ ดังนี้

1. ให้ความรู้แก่กรรมการรวมทั้งผู้บริหารฝ่ายต่างๆ เกี่ยวกับหน้าที่ที่ต้องรายงานการถือครองหลักทรัพย์ของตน คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ และบทกำหนดโทษตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
2. บริษัทฯ กำหนดให้กรรมการ และผู้บริหารรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตามมาตรา 59 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และจัดส่งสำเนารายงานนี้ให้แก่บริษัทฯ ในวันเดียวกับวันที่ส่งรายงานต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
3. บริษัทฯ จะดำเนินการส่งหนังสือเวียนแจ้งให้ผู้บริหารทราบว่า ผู้บริหารที่ได้รับข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์จะต้องระงับการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ในช่วง 1 เดือน ก่อนที่งบการเงินหรือข้อมูลภายในนั้นจะเปิดเผยต่อสาธารณชน และห้ามเปิดเผยข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญนั้นต่อบุคคลอื่น โดยบริษัทฯ ได้วางมาตรการลงโทษสำหรับกรณีที่ผู้บริหารฝ่าฝืนนโยบายการนำข้อมูลภายในไปใช้ โดยบทลงโทษจะขึ้นอยู่กับความรุนแรงของการนำข้อมูลภายในไปใช้ เริ่มจาก การตักเตือนด้วยวาจา ด้วยลายลักษณ์อักษร และออกจากงานตามลำดับ
4. บริษัทฯ ได้กำหนดในข้อบังคับเกี่ยวกับการทำงานของพนักงาน สำหรับการไม่เปิดเผยหรือใช้ประโยชน์จากข่าวสารใด ๆ ที่เป็นความลับของบริษัทฯ การระมัดระวังรักษาข้อมูลให้เป็นความลับ

และการไม่ใช้ตำแหน่งหน้าที่ในบริษัทฯ หรือข้อมูลที่ได้รับระหว่างการปฏิบัติงานในบริษัทฯ ไปแสวงหาผลประโยชน์ในทางมิชอบ หรือทำให้ประโยชน์ของบริษัทฯลดลง โดยบริษัทฯจะใช้บทลงโทษสูงสุดหากพบว่าพนักงานได้ใช้ข้อมูลภายใน หรือมีความประพฤติที่ส่อไปในทางที่จะทำให้บริษัทฯ ได้รับความเสื่อมเสียหรือเสียหาย

ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี (audit fee)

ผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินของบริษัทงวดบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ตรวจสอบโดย นางชวนา วิวัฒน์พนชาติ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 4712 แห่งสำนักงาน ปีติเสวี เป็นผู้ลงลายมือชื่อในงบการเงิน ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชีของผู้สอบบัญชีในปี 2559 เป็นจำนวนเงิน 1,550,000 บาท ปี 2560 เป็นจำนวนเงิน 1,650,000 บาท และในปี 2561 เป็นจำนวนเงิน 1,700,000 บาท ทั้งนี้สำนักงานปีติเสวีและผู้สอบบัญชีตามรายชื่อที่เสนอข้างต้นไม่มีความสัมพันธ์หรือส่วนได้เสียกับบริษัทฯ/ผู้บริหาร/ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ที่เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าวแต่อย่างใด จึงมีความเป็นอิสระในการตรวจสอบและแสดงความเห็นต่องบการเงินของบริษัทฯ ทั้งนี้สำนักงานปีติเสวียังเป็นบริษัทผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อยทางตรงและทางอ้อมเป็นส่วนใหญ่

ความรับผิดชอบต่อสังคม

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) มีนโยบายดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibilities : CSR) ด้วยความตระหนักและให้ความสำคัญในการสนับสนุนการดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมและชุมชนโดยรอบ รวมทั้งใส่ใจดูแลสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง โดยยึดหลักการดำเนินธุรกิจที่โปร่งใส ตรวจสอบได้ มีจริยธรรม เคารพต่อสิทธิมนุษยชน และผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสีย เช่น ผู้ถือหุ้น พนักงาน ชุมชนที่บริษัทฯ ประกอบกิจการอยู่ ลูกค้า คู่ค้า และหน่วยงานภาครัฐตลอดจนถึงสังคมและประเทศชาติ

บริษัทฯ มุ่งมั่นพัฒนาธุรกิจสิ่งพิมพ์ และธุรกิจโรงไฟฟ้า รวมถึงธุรกิจพลังงานทดแทนต่างๆ โดยควบคู่ไปกับความรับผิดชอบต่อสังคม และปฏิบัติตามข้อกำหนดกฎหมาย หรือข้อกำหนดอื่นๆ รวมทั้งแนวปฏิบัติสากลที่เกี่ยวข้อง เพื่อพัฒนาสร้างรากฐานของความรับผิดชอบอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน โดยมีนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม ดังต่อไปนี้

<u>การประกอบกิจการด้วยความเป็นธรรม</u>

บริษัทฯ มีความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจอย่างเป็นธรรม และมีจริยธรรม ด้วยความสุจริต โปร่งใส และสามารถตรวจสอบได้ ส่งเสริมการแข่งขันทางการค้าอย่างเสรี หลีกเลี่ยงการดำเนินการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และใส่ใจในการปฏิบัติตามกฎหมาย เคารพกฎระเบียบของสังคม

<u>การต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชั่น</u>

บริษัทฯ ยึดถือและปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด และได้กำหนดรูปแบบและแนวปฏิบัติในด้านต่างๆ เพื่อป้องการการทุจริตคอร์รัปชั่น และจัดให้มีการควบคุมภายในที่เหมาะสม โดยเฉพาะงานขาย การตลาด และการจัดซื้อ บริษัทฯ ไม่สนับสนุนการให้สินบนในทุกรูปแบบ ทุกกิจกรรมที่อยู่ภายใต้การดูแล รวมถึงการควบคุม เรื่องการบริจาคเพื่อการกุศล การให้ของขวัญทางธุรกิจ และการสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ จะต้องมีความโปร่งใส

บริษัทฯ มีเจตนารมณ์ในการดำเนินธุรกิจอย่างโปร่งใส มีคุณธรรม โดยยึดมั่นในความรับผิดชอบต่อสังคม และผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มตามหลักบรรษัทภิบาลที่ดี ในปี 2558 บริษัทฯ ได้ประกาศเจตนารมณ์และได้เข้าร่วมโครงการ “แนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทย ในการต่อต้านการทุจริต” โดยได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2558 ซึ่ง **CAC ได้รับรองบริษัทฯเป็นสมาชิกของแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต เป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2561**

บริษัทฯได้จัดทำนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชั่น รวมถึงแนวปฏิบัติและข้อกำหนดในการดำเนินการที่เหมาะสม เพื่อเป็นแนวทางการปฏิบัติให้ชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ ป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตและคอร์รัปชั่นที่อาจเกิดขึ้นกับธุรกิจของบริษัทฯในทุกรูปแบบ

กรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงาน ลูกจ้างของบริษัท ต้องปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชั่น ตลอดจนจรรยาบรรณทางธุรกิจ อย่างเคร่งครัด ไม่ว่าจะเข้าไปเกี่ยวข้องกับการทุจริตทั้งทางตรง หรือทางอ้อม โดยกำหนดนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชั่น รวมถึงแนวปฏิบัติ ดังนี้

1. ไม่ทำพฤติกรรมใด ที่แสดงให้เห็นว่าเป็นการรับสินบน หรือติดสินบน แก่ผู้มีส่วนได้เสียในเรื่องที่ตนทำหน้าที่รับผิดชอบทั้งโดยตรง หรือโดยอ้อม เพื่อให้ได้มาซึ่งผลประโยชน์ในทางมิชอบ ต้องปฏิบัติดังนี้

1.1 ไม่รับ หรือ ให้ของขวัญ ของที่ระลึก ที่เป็น **เงินสด เช็ค พันธบัตร หุ้น ทองคำ อัญมณี อสังหาริมทรัพย์ หรือ สิ่งของในทำนองเดียวกัน** กับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องที่ตนได้เข้าไปติดต่อประสานงาน ทั้งในหน่วยงานราชการ และหน่วยงานเอกชน

1.2 ไม่รับทรัพย์สิน สิ่งของ ของขวัญ ของกำนัลใดๆ หรือประโยชน์อื่น อันเป็นการชักนำให้เกิดการละเว้นการปฏิบัติหน้าที่ของตน ทั้งนี้ก่อนการรับของที่ระลึกควรตรวจสอบให้แน่ใจว่าได้ปฏิบัติถูกต้องตามกฎหมายและข้อบังคับของบริษัท โดยสิ่งของ หรือของขวัญที่ให้แก่กันในหน้าที่การงานควรมีราคาไม่มากและเหมาะสมในแต่ละโอกาส

1.3 ไม่ให้ทรัพย์สิน สิ่งของ ของขวัญ หรือของกำนัลใดๆ หรือประโยชน์อื่น เพื่อจูงใจในการตัดสินใจ หรือมีผลทำให้ผู้รับไม่ปฏิบัติตามวิธีปฏิบัติทางการค้าเช่นเดียวกันกับคู่ค้ารายอื่น ทั้งนี้การให้สิ่งของตามโอกาสหรือวาระต่างๆ ต้องมีมูลค่าไม่มากจนเกินปกติวิสัย

1.4 ไม่เป็นตัวกลางในการเสนอ เงิน ทรัพย์สิน สิ่งของ หรือประโยชน์อื่นใดกับผู้ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจ หน่วยงานราชการ หรือองค์กรใดๆ เพื่อแลกกับสิทธิพิเศษที่ไม่ควรได้ หรือทำให้เจ้าหน้าที่ของรัฐ ละเว้นการปฏิบัติตามกฎ ระเบียบข้อบังคับ และข้อปฏิบัติทางกฎหมายตามที่กำหนดไว้

2. ในการจัดซื้อจัดจ้างต้องดำเนินการตามระเบียบของบริษัทที่มีความโปร่งใส สามารถตรวจสอบได้

3. การใช้จ่ายสำหรับการเลี้ยงรับรองทางธุรกิจและการใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติตามสัญญาทางธุรกิจสามารถกระทำได้ แต่ต้องใช้จ่ายอย่างสมเหตุสมผล สามารถตรวจสอบได้

4. ในการบริจาคเพื่อการกุศล ต้องปฏิบัติดังนี้

4.1 การใช้เงิน หรือ ทรัพย์สินของบริษัท เพื่อบริจาคการกุศล ต้องกระทำในนามบริษัทเท่านั้น โดยการบริจาคเพื่อการกุศล ต้องเป็น มูลนิธิ องค์กรสาธารณะกุศล วัด โรงพยาบาล สถานพยาบาลหรือองค์กรเพื่อประโยชน์ต่อสังคม ที่มีใบรับรอง หรือเชื่อถือได้ สามารถตรวจสอบได้ และดำเนินการผ่านขั้นตอนตามระเบียบของบริษัท

4.2 การบริจาคเพื่อการกุศล ในนามส่วนตัวพึงกระทำได้ แต่ต้องไม่เกี่ยวข้อง หรือทำให้เกิดข้อสงสัยได้ว่าเป็นการกระทำที่ทุจริต เพื่อหวังผลประโยชน์ใด

5. ในการให้เงินสนับสนุน ต้องปฏิบัติดังนี้

5.1 การใช้เงิน หรือ ทรัพย์สินของบริษัท เพื่อสนับสนุนโครงการ ต้องระบุชื่อในนามบริษัทเท่านั้น โดยเงินสนับสนุนที่จ่ายไป ต้องมีวัตถุประสงค์เพื่อธุรกิจ ภาพลักษณ์ที่ดี และชื่อเสียงของบริษัท ทั้งนี้การ

เบิกจ่ายต้องระบุวัตถุประสงค์ที่ชัดเจน และมีหลักฐานที่ตรวจสอบได้ และดำเนินการผ่านขั้นตอนตามระเบียบของบริษัท

6. ไม่กระทำการอันใดที่เกี่ยวข้องกับการเมืองภายในบริษัท และไม่ใช้ทรัพยากรใดของบริษัท เพื่อดำเนินการดังกล่าว ทั้งนี้บริษัทเป็นองค์กรที่ยึดมั่นในความเป็นกลางทางการเมือง สนับสนุนการปฏิบัติตามกฎหมาย และการปกครองระบอบประชาธิปไตย รวมถึงไม่มีแนวทางในการให้การช่วยเหลือทางการเมืองแก่พรรคการเมืองใด ไม่ว่าจะโดยทางตรง หรือทางอ้อม

7. หากพบเห็นการกระทำที่เข้าข่ายการคอร์รัปชั่น หรือส่อไปในทางทุจริต ที่มีผลเกี่ยวข้องกับบริษัท ทั้งทางตรง หรือทางอ้อม ต้องไม่ละเลย หรือเพิกเฉยต่อพฤติกรรมดังกล่าว ควรแจ้งให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และ/หรือกรรมการผู้จัดการทราบทันที หรือแจ้งผ่านช่องทางการแจ้งเบาะแส ตามที่ได้กำหนดไว้ในนโยบายนี้

8. กรรมการ และผู้บริหารต้องตระหนักถึงความสำคัญในการเผยแพร่ ให้ความรู้ ให้คำปรึกษา เพื่อสร้างความเข้าใจให้แก่ผู้ใต้บังคับบัญชา เกี่ยวกับการต่อต้านการทุจริต เพื่อให้พนักงานได้ปฏิบัติให้เป็นไปตามนโยบายการต่อต้านทุจริตฉบับนี้ รวมถึงเป็นแบบอย่างที่ดี ในเรื่องการมีความซื่อสัตย์ จริยธรรมและจรรยาบรรณ

<u>ช่องทางการรับแจ้งเบาะแส หรือร้องเรียนการคอร์รัปชั่น</u>

คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบ เป็นผู้พิจารณารับเรื่องแจ้งเบาะแส ข้อร้องเรียนการกระทำที่อาจทำให้เกิดความสงสัยได้ว่าเป็นการทุจริตคอร์รัปชั่น ที่เกิดขึ้นกับบริษัท โดยทางตรงหรือทางอ้อม โดยผ่านช่องทางการรับเรื่องที่ได้กำหนดไว้ในนโยบายฉบับนี้ โดยผู้ร้องเรียนจะต้องระบุรายละเอียดของเรื่องที่จะแจ้งเบาะแส หรือข้อร้องเรียน พร้อมชื่อ ที่อยู่ และหมายเลขโทรศัพท์ที่สามารถติดต่อได้ และส่งมายังช่องทางรับเรื่อง ดังนี้

1. แจ้งผ่านช่องทาง จดหมาย ถึง
   ประธานกรรมการตรวจสอบ/คณะกรรมการตรวจสอบ
   บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)
   ที่อยู่ 51/29, 51/61 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ 10210
2. แจ้งผ่านช่องทาง อีเมล์ของคณะกรรมการตรวจสอบ ที่ chaiwat@prospectconsult.co.th หรือ
3. แจ้งผ่านช่องทาง อีเมล์ของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ที่ weeraepco@gmail.com หรือ
4. แจ้งผ่านช่องทาง อีเมล์ของเลขานุการบริษัท ที่ epcoacc@truemail.co.th หรือ ทางโทรศัพท์ หมายเลข 0-2522-6938 หรือ 0-2551-0541-4 ต่อ 474
5. แจ้งผ่านช่องทาง กล่องรับแจ้งเบาะแส ที่ฝ่ายบุคคลกำหนดติดตั้งไว้

ทั้งนี้หากผู้แจ้งเบาะแส หรือผู้ร้องเรียน มีข้อร้องเรียน กรรมการ หรือกรรมการผู้จัดการขอให้ท่านส่งเรื่องร้องเรียนมายังคณะกรรมการตรวจสอบโดยตรงบุคคลที่สามารถแจ้งเบาะแส หรือข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการทุจริต คือ ผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มของบริษัทได้แก่ ผู้ถือหุ้น ลูกค้า คู่แข่งทางการค้า เจ้าหนี้ ภาครัฐบาล ชุมชน

สังคม ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท **"ทั้งนี้ไม่ว่าท่านจะแจ้งด้วยวิธีใดดังกล่าวข้างต้น ทางบริษัทจะรักษาความลับของท่าน"**

บริษัทฯให้เลขานุการบริษัท ในฐานะผู้ปฏิบัติงานสนับสนุนคณะกรรมการตรวจสอบในการดำเนินการด้านการป้องกันและต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชั่น อบรมในหลักสูตร Anti-Corruption: The Practical Guide (ACPG) ซึ่งจัดโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย หรือ IOD โดยหลักสูตรดังกล่าวเป็นหลักสูตรที่ครอบคลุมการวางระบบ กระบวนการและขั้นตอนต่างๆ ในการป้องกันการทุจริต เพื่อนำมาเป็นแนวทางสนับสนุนการปฏิบัติงานด้านการป้องกันการทุจริตคอร์รัปชั่นของบริษัทฯ

ทั้งนี้ในปี 2561 บริษัทไม่พบการรายงาน หรือการกระทำผิดเกี่ยวกับการทุจริตคอร์รัปชั่นที่เกี่ยวข้องกับบริษัทแต่อย่างใด

การเคารพสิทธิมนุษยชน

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับสิทธิมนุษยชนขั้นพื้นฐาน สนับสนุนและเคารพในการปกป้องสิทธิมุนษยชนเพื่อส่งเสริมการเคารพต่อสิทธิ เสรีภาพ และความเสมอภาคของทุกชนชั้น โดยการไม่เลือกปฏิบัติ ไม่แบ่งแยกเพศ และไม่ใช้แรงงานเด็ก อีกทั้งยังให้การสนับสนุนแก่ผู้พิการ โดยรับพนักงานที่ทุพพลภาพเข้าร่วมงานกับบริษัทฯ

บริษัทได้สนับสนุนและปฏิบัติตาม พระราชบัญญัติส่งเสริมและพัฒนาคุณภาพชีวิตคนพิการ ที่กำหนดให้ สถานประกอบการที่มีลูกจ้าง 100 คนขึ้นไป ให้รับคนพิการที่สามารถทำงานได้ไม่ว่าจะอยู่ตำแหน่งใด ในอัตราส่วนลูกจ้าง 100 คน ต่อ คนพิการ 1 คน เศษของลูกจ้าง 100 คน ถ้าเกิน 50 คนให้รับเพิ่มอีก 1 คน ซึ่ง ณ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทมีพนักงานทั้งสิ้น 279 คน และมีพนักงานที่ทุพพลภาพเข้าร่วมงานกับบริษัทฯ จำนวนทั้งสิ้น 4 คน

การปฏิบัติแรงงานอย่างเป็นธรรม

บริษัทฯ มีการกำกับดูแลให้ค่าจ้างแรงงานอยู่ในระดับที่เหมาะสมกับอุตสาหกรรมของไทย การปรับปรุงเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง และการจัดระเบียบองค์กรจะดำเนินการอย่างรับผิดชอบ รวมทั้งปฏิบัติตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด และบริษัทฯ ได้จัดตั้งคณะกรรมการสวัสดิการ เพื่อให้พนักงานมีส่วนร่วมในการบริหารงานด้านสวัสดิการ เป็นสื่อกลางให้ความช่วยเหลือในเรื่องสวัสดิการต่างๆ มีการจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เพื่อสร้างหลักประกันให้กับพนักงาน จัดให้มีการตรวจสุขภาพแก่พนักงานเป็นประจำทุกปี และมีการตรวจสอบด้านความปลอดภัยของสถานที่ทำงานอย่างสม่ำเสมอ ติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยภายในอาคาร ถังดับเพลิง ตลอดจนจัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงเบื้องต้นเป็นประจำทุกๆ ปี และสำหรับพนักงานเข้าใหม่จะจัดอบรมเกี่ยวกับคู่มือการปฏิบัติงานของเครื่องจักร เพื่อให้พนักงานสามารถใช้งานได้อย่างถูกต้องและปลอดภัย

ส่วนของโครงการโรงไฟฟ้า บริษัทได้จัดทำมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบด้านความปลอดภัย เพื่อเป็นการป้องกันและลดผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้นกับผู้ปฏิบัติงานทั้งในระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินงาน ซึ่งรวมไปถึงการปฏิบัติงานในที่ที่มีความร้อนบริเวณแผงเซลล์แสงอาทิตย์ซึ่งต้องสัมผัสกับความร้อน โดยทาง

บริษัทได้จัดเตรียมชุดป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่จำเป็นได้แก่ ชุดแว่นตาลดแสงและถุงมือหนัง เพื่อลดผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงาน

ในกรณีที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เกิดอัคคีภัย ในส่วนของอาคารควบคุมและสำนักงาน บริษัทจัดให้มี Portable Fire Extinguisher ชนิด ABC Dry Chemical ติดตั้งภายในอาคารตามมาตรฐาน NFPA (National Fire Protection Association) และติดตั้งระบบสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้เป็นระบบการใช้สัญญาณเตือนอัคคีภัยแบบธรรมดาเพ่อนเตือนได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุเพลิงไหม้ และติดตั้งระบบดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง (Dry Chemical) ไว้สำหรับดับเพลิงในกรณีเกิดเหตุ พร้อมทั้งให้มีการตรวจสอบระบบเกี่ยวกับความปลอดภัยให้อยู่ในสภาพปกติอยู่เสมอ รวมถึงจัดพนักงานความปลอดภัยในจุดต่างๆ ออกตรวจสอบบริเวณทำงานเป็นประจำ และจัดการอบรมพนักงานเกี่ยวกับความปลอดภัยในการปฏิบัติงานและการป้องกันอัคคีภัยอยู่เสมอ

<u>ความรับผิดชอบต่อลูกค้าหรือผู้บริโภค</u>

บริษัทฯ มุ่งเน้นการผลิตสิ่งพิมพ์ที่มีคุณภาพ เน้นการให้บริการเพื่อสร้างความพึงพอใจสูงสุดให้กับลูกค้า เน้นการรักษาคุณภาพและพัฒนาปรับปรุงระบบบริหารคุณภาพอย่างต่อเนื่อง ยึดมั่นการตรงต่อเวลาในการส่งมอบสินค้า รักษาความลับของลูกค้า โดยไม่นำไปใช้เป็นประโยชน์ของตนเองหรือผู้ที่เกี่ยวข้องโดยมิชอบ เปิดรับข้อร้องเรียนต่างๆ จากลูกค้าที่อาจเกิดขึ้นจากการผลิต หรือการให้บริการ ทั้งนี้เพื่อนำไปแก้ไขข้อผิดพลาดหรือข้อบกพร่องต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้น โดยมุ่งเน้นการรักษาความสัมพันธ์ที่ยั่งยืน และบริษัทได้รับการรับรองมาตรฐาน ISO 9001 : 2015

<u>การดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม</u>

บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยปฏิบัติตามกฎหมายและมาตรฐานทางด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด จัดระบบภายในเพื่อขจัดปัญหาสิ่งแวดล้อมอย่างมีระบบและประสิทธิภาพ เช่น จากการที่บริษัทฯ เป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ต่างๆ บริษัทฯจะใช้วัตถุดิบที่ไม่ก่อให้เกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งได้จัดทำระบบบ่อบำบัดน้ำเสียขึ้นภายในบริษัท โดยไม่ปล่อยน้ำเสียลงในท่อระบายน้ำ ส่วนขยะอุตสาหกรรมอื่นๆที่เกิดจากการพิมพ์ บริษัทได้ทำการจัดจ้างบริษัทภายนอกที่รับกำจัดขยะอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทั้งนี้เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

และตามที่คณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีนโยบายในการลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานทดแทนนั้น ซึ่งได้ตระหนักถึงความสำคัญและปัญหาทางด้านสิ่งแวดล้อม จึงได้มีการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และได้ศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมต่อชุมชน โดยจัดทำ Environmental Impact Assessment : EIA คือ การศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม และผลที่ได้คือ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นพลังงานสะอาด สามารถลดปริมาณก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ อีกทั้งบริษัทฯ ได้เข้าเป็นสมาชิกของ โครงการกลไกพัฒนาที่สะอาด (Clean Development Mechanism : CDM) รวมถึงมีการจัดทำมาตราการป้องกันและแก้ไข เพื่อลดผลกระทบต่างๆที่อาจจะเกิดขึ้นในระยะดำเนินงานไว้เรียบร้อยแล้ว

ของเสียและมลพิษที่เกิดจากกระบวนการผลิตไฟฟ้าโดยใช้เซลล์อาทิตย์นั้น จะไม่เกิดขึ้น โดยขยะ หรือน้ำทิ้ง ที่เกิดขึ้นนั้นจะมาจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานที่ปฏิบัติงานเท่านั้น อย่างไรก็ตามหากแผงสกปรก

มากจนอาจกระทบต่อประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้า ก็อาจจะต้องมีการล้างแผง ซึ่งในการล้างแผงนั้นใช้เพียงน้ำสะอาด และสิ่งสกปรกที่เกาะอยู่ตามแผงนั้นก็เป็นเพียงฝุ่นหรือสิ่งสกปรกที่มีอยู่ตามสภาพแวดล้อมในบริเวณโครงการ

ในกรณีที่เป็นขยะนั้นเป็นชิ้นส่วนของแผงหรืออุปกรณ์ที่เสีย จะมีสองแนวทางในการดำเนินการ คือ ถ้าเป็นอุปกรณ์ที่ยังอยู่ระยะรับประกัน จะทำการส่งคืนผู้ผลิต แต่ถ้าเป็นอุปกรณ์ที่ต้องกำจัดเอง ทางบริษัทจะจัดจ้างบริษัทภายนอกที่รับกำจัดขยะอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทั้งนี้บริษัทได้กำหนดการคัดแยกขยะลงภาชนะรองรับที่กำหนดไว้สำหรับขยะประเภทนั้นๆดังนี้

- ภาชนะรองรับขยะมูลฝอย ให้ใช้ถังหรือภาชนะรองรับที่เป็น สีเหลือง และมีชื่อบ่งชี้ชัดเจน
- ภาชนะรองรับขยะทั่วไป ให้ใช้ถังหรือภาชนะรองรับที่เป็น สีเขียว และมีชื่อบ่งชี้ชัดเจน
- ภาชนะรองรับขยะอันตราย ให้ใช้ถังหรือภาชนะรองรับที่เป็น สีแดง และมีชื่อบ่งชี้ชัดเจน

<u>การร่วมพัฒนาชุมชนหรือสังคม</u>

กว่า 10 ปีแล้ว ที่บริษัทฯ ได้จัดทำโครงการช่วยเหลือน้องๆ ในถิ่นทุรกันดารในจังหวัดต่างๆ โดยบริษัทฯ ได้ร่วมกับคณะผู้บริหาร, พนักงาน รวมถึงลูกค้าและคู่ค้า ในการร่วมกันบริจาคอุปกรณ์ด้านการศึกษา อุปกรณ์กีฬา เครื่องมือทางการเกษตร ยารักษาโรค ข้าวสารอาหารแห้ง ทุนอาหารกลางวัน ตลอดจนสิ่งของเครื่องใช้ต่างๆเป็นประจำทุกๆ ปี และเดินทางไปมอบให้กับน้องๆ เพื่อเป็นการเพิ่มโอกาส และพัฒนาสังคมในด้านการศึกษา

บริษัทฯ รับผิดชอบต่อชุมชนโดยไม่ปล่อยน้ำเสียลงในท่อระบายน้ำ โดยบริษัทได้ทำบ่อบำบัดน้ำเสียขึ้นภายในบริษัท ส่วนขยะอุตสาหกรรมอื่นๆที่เกิดจากการพิมพ์ บริษัทได้ทำการจัดจ้างบริษัทภายนอกที่รับกำจัดขยะอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทั้งนี้เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชนใกล้เคียง ตลอดจนให้ความร่วมมือในด้านต่างๆกับชุมชนเป็นอย่างดีเสมอมา

นอกจากนี้บริษัทฯ ยังได้ร่วมทำบุญทางด้านศาสนา เป็นประจำทุกๆ ปี โดยทางคณะผู้บริหาร, พนักงาน และผู้มีจิตศรัทธา ได้ร่วมกันเป็นเจ้าภาพถวายผ้าป่าสามัคคี เพื่อเจริญพระพุทธศาสนา โดยคณะผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ จะร่วมเดินทางไปถวายผ้าป่าร่วมกัน ที่วัดต่างๆ ในต่างจังหวัด ทั้งนี้เพื่อให้เกิดความสามัคคีร่วมกันในหมู่คณะ และได้มีโอกาสทำบุญร่วมกันตามประเพณี

การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง

คณะกรรมการบริษัทฯ ตระหนักถึงหน้าที่และความรับผิดชอบในฐานะกรรมการของบริษัทจดทะเบียนในการกำกับดูแลให้รายงานทางการเงินของบริษัทฯ ที่จัดทำขึ้นมีข้อมูลทางบัญชีที่ถูกต้องครบถ้วนในสาระสำคัญ โปร่งใส เปิดเผยอย่างเพียงพอที่จะดำรงรักษาไว้ซึ่งทรัพย์สินของบริษัทฯ ป้องกันการทุจริตและการดำเนินการที่ผิดปกติ รายการที่เกี่ยวโยงกันซึ่งอาจทำให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ซึ่งเป็นรายการทางการค้าอันเป็นธุรกิจปกติทั่วไป รวมทั้งได้ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป ใช้นโยบายบัญชี ที่เหมาะสมและถือปฏิบัติโดยสม่ำเสมอ ตลอดจนมีการพิจารณาถึงความสมเหตุสมผล ประโยชน์สูงสุด การปฏิบัติตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง ความรอบคอบระมัดระวังในการจัดทำงบการเงินและงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมถึงข้อมูลสารสนเทศทางการเงินที่ปรากฏในรายงานประจำปีของบริษัทฯ

ดังนั้นเพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียเกิดความเชื่อมั่นต่อรายงานทางการเงินของบริษัทฯ คณะกรรมการบริษัทฯ จึงได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วย กรรมการอิสระผู้ซึ่งมีคุณสมบัติครบถ้วนตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ทำหน้าที่สอบทานให้บริษัทฯ มีการรายงานทางการเงิน และการดำเนินงานอย่างถูกต้องเพียงพอ มีการเปิดเผยข้อมูลรายการที่เกี่ยวโยงกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ให้มีความโปร่งใสถูกต้องและครบถ้วน รวมทั้งให้มีความเพียงพอของระบบบริหารความเสี่ยง การควบคุมภายใน การตรวจสอบภายใน และการกำกับดูแลของบริษัทฯ ที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล ตลอดจนมีความครบถ้วนเพียงพอและเหมาะสมของกระบวนการติดตามการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ นโยบายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง และข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

ในปี 2561 คณะกรรมการตรวจสอบได้ประชุมร่วมกัน 5 ครั้ง เพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้ระบุไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ กรรมการตรวจสอบทั้ง 3 ท่าน คือ นายชัยวัฒน์ อัศวินทรางกูร ตำแหน่ง ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ นายชาลี ดิษฐลักษณ์ และนางยุพาพรรณ เอกสิทธิกุล ตำแหน่ง คณะกรรมการตรวจสอบ ได้ร่วมประชุมพร้อมกันทุกครั้ง นอกจากนี้ยังมีวาระการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชี รวมถึงได้ประชุมกับผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ ในวาระที่เกี่ยวข้อง จากการปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าว คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า งบการเงินประจำปี 2561 ของบริษัทฯ มีความเหมาะสมและไม่พบรายการใดที่อาจมีผลกระทบอันเป็นสาระสำคัญต่องบการเงิน ระบบควบคุมภายในของบริษัทมีความเหมาะสมเพียงพอ และมีประสิทธิภาพ ผู้สอบบัญชี ประจำปี 2561 ของบริษัทฯ เป็นบุคคลที่เหมาะสมเพราะมีความเป็นอิสระและมีประสบการณ์ในการสอบบัญชีมาเป็นเวลายาวนาน

เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบที่ดี บริษัทฯได้ว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญในการตรวจสอบระบบควบคุมภายใน คือ บริษัท เจอาร์ บิสสิเนส แอดไวซอรี่ จำกัด เพื่อตรวจสอบและจัดทำระบบตรวจสอบการควบคุมภายในของบริษัทฯ โดยขอบเขตดังนี้

สอบทานและประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน โดยการสัมภาษณ์ยืนยันข้อมูล กรอกแบบสอบถามโดยผู้บริหาร และบุคคลที่ได้รับมอบหมายจากบริษัทในการให้ข้อมูล สอบทานทางเดิน

เอกสารและเอกสารประกอบที่เกี่ยวข้องของระบบงานต่างๆ ตลอดจนคู่มือการปฏิบัติงานที่บริษัทมี ทั้งนี้จะครอบคลุมในหัวข้อเรื่องที่กำหนดไว้ดังนี้

1. ตรวจประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน ตามกรอบของ COSO จากแบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน ที่คณะกรรมการกำกับตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) กำหนด

2. ตรวจสอบความเสี่ยงและการควบคุมภายใน ของระบบงานต่างๆ ที่บริษัทมีอยู่ ประกอบด้วย :
   1) กลุ่มระบบงานผลิต
   2) กลุ่มระบบงานจัดซื้อ
   3) กลุ่มระบบงานการตลาดและการขาย
   4) กลุ่มระบบงานบัญชี รวมถึง ระบบงานต้นทุน
   5) กลุ่มระบบงานคลังสินค้าและการจัดส่ง
   6) กลุ่มระบบงานการบริหารบุคคลและธุรการ
   7) กลุ่มระบบงานเทคโนโลยีสารสนเทศ

3. ตรวจสอบและประเมินระบบการควบคุมภายในของการปฏิบัติงานตามมาตรการต่อต้านคอร์รัปชั่น

รายการระหว่างกัน

<u>รายการระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>

<u>มาตรการหรือขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน</u>

เพื่อเป็นการคุ้มครองผู้ลงทุน ในกรณีที่มีการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในอนาคต บริษัทฯ จะเสนอให้แก่ที่ประชุมคณะกรรมการพิจารณาและอนุมัติรายการระหว่างกัน โดยต้องมีคณะกรรมการตรวจสอบเข้าร่วมประชุมเพื่อพิจารณาดูแลให้รายการระหว่างกัน เป็นไปอย่างสมเหตุสมผล ยุติธรรม และมีนโยบายการกำหนดราคาที่เหมาะสม ตามเงื่อนไขการค้าทั่วไป ไม่มีการถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัทฯ และบริษัทฯ ได้คำนึงถึงความจำเป็นและความเหมาะสมเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทและผู้ถือหุ้น โดยกรรมการ ผู้มีส่วนได้เสียไม่มีสิทธิออกเสียงในรายการดังกล่าว

<u>นโยบายหรือแนวโน้มการทำรายการระหว่างกันในอนาคต</u>

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2549 วันที่ 14 มีนาคม 2549 มีมติกำหนดมาตรการอนุมัติรายการระหว่างกัน โดยพิจารณารายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตเป็น 2 ประเภท ได้แก่ รายการที่เกิดขึ้นเป็นปกติและต่อเนื่องและรายการพิเศษที่เกิดขึ้นเป็นครั้งคราว โดยมีขั้นตอนการอนุมัติรายการระหว่างกันเป็นดังนี้

1. รายการที่เกิดขึ้นเป็นปกติ

รายการค้าที่เป็นปกติธุรกิจ เช่น การจ้างพิมพ์หนังสือ การขายวัตถุดิบ เป็นรายการที่จะยังคงเกิดขึ้นอย่างต่อเนื่องในอนาคต เนื่องจากเป็นรายการค้าปกติธุรกิจ ดังนั้น บริษัทฯ ได้กำหนดหลักเกณฑ์และแนวทางในการปฏิบัติสำหรับรายการดังกล่าว โดยระบุเงื่อนไขการทำรายการให้เป็นไปตามเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป ในราคาตลาดที่เหมาะสมและยุติธรรม สมเหตุสมผลและสามารถตรวจสอบได้ โดยนำเสนอให้คณะกรรมการตรวจสอบเป็น ผู้พิจารณาอนุมัติในหลักเกณฑ์และแนวทางในการปฏิบัติดังกล่าว นอกจากนั้น คณะกรรมการตรวจสอบจะทำการตรวจสอบว่ารายการดังกล่าวได้ปฏิบัติตามนโยบายที่คณะกรรมการตรวจสอบได้อนุมัติไว้

2. รายการพิเศษที่เกิดขึ้นเป็นครั้งคราว

รายการพิเศษที่เกิดขึ้นเป็นครั้งคราว เช่น การขายเครื่องจักร เป็นต้น บริษัทฯ จะจัดให้คณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความสมเหตุสมผลของรายการ และเป็นไปตามเงื่อนไขราคาที่เหมาะสม หากคณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันนั้น บริษัทฯ จะจัดให้มีผู้เชี่ยวชาญอิสระหรือผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ พิจารณาตรวจสอบรายการดังกล่าว ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบหรือผู้เชี่ยวชาญอิสระจะนำไปใช้ประกอบการพิจารณาอนุมัติการทำรายการของคณะกรรมการหรือผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี ตามแต่กฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

รายการระหว่างกันบริษัทได้เปิดเผยไว้ในงบการเงิน ส่วนหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 6. หน้า 33

<u>รายการระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>

บริษัทฯ มีรายการบัญชีกับบริษัทย่อย บริษัทและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน สินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายส่วนหนึ่งของบริษัทฯ เกิดขึ้นจากรายการบัญชีกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว บริษัทเหล่านี้เกี่ยวข้องกันโดยการถือหุ้น และ/หรือ การเป็นกรรมการร่วมกัน โดยมีรายละเอียด ดังต่อไปนี้.-

บริษัทที่เกี่ยวข้องกันนอกเหนือจากบริษัทย่อย ที่อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1 ประกอบด้วย

บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	ลักษณะความสัมพันธ์	การดำเนินกิจการ		สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ	
		ประเภทธุรกิจ	ประเทศ	ปี 2561	ปี 2560
บริษัท อควา คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	1	ให้บริการเช่าโครงป้ายเพื่อติดตั้งโฆษณา	ไทย	-	-
Shonan Build Service Co., Ltd. (Jpn Co.)	2	Building service	ญี่ปุ่น	-	-
Seikosha Co., Ltd. (Jpn Co.)	3	Building service	ญี่ปุ่น	-	-
บริษัท กลมบ็อกซ์ จำกัด	4	รับจ้างพิมพ์สื่อสิ่งพิมพ์และบริหารงานขายโฆษณา	ไทย	-	-
บริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	5	ผลิตและจำหน่ายหนังสือพิมพ์และสิ่งตีพิมพ์	ไทย	-	-
บริษัท ฐานเศรษฐกิจ มัลติมีเดีย จำกัด	5	โฆษณาสินค้าและบริการทุกรูปแบบบนสื่อสิ่งพิมพ์และขายหนังสือพิมพ์รายวัน	ไทย	-	-
บริษัท สปริงนิวส์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด	5	บริการด้านงานโฆษณาสินค้าทุกรูปแบบของการสื่อสาร	ไทย	-	-
บริษัท นิวส์ เน็ตเวิร์ค คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	5	บริการ,พัฒนาและบำรุงรักษาซอฟแวร์คอมพิวเตอร์และอุปกรณ์	ไทย	-	-

กรรมการ

ลักษณะความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทฯ กับกิจการและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน เป็นดังนี้.-

1. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่และมีผู้บริหารร่วมกัน
2. เป็นผู้ถือหุ้นร่วมในบริษัทย่อย [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.)]
3. เป็นบริษัทใหญ่ของ Shonan Build Service Co., Ltd.
4. เป็นบริษัทที่คนใกล้ชิดของกรรมการบริหาร เป็นกรรมการร่วม
5. เป็นบริษัทฯ ที่มีกรรมการร่วมกัน

รายการบัญชีที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	นโยบายการกำหนดราคา	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
บริษัทย่อย					
รายได้จากการขายและบริการ	1 และ 2	-	-	1,554,019.16	-
ดอกเบี้ยรับ	4	-	-	75,238,273.57	33,936,423.37
รายได้ค่าเช่า	3	-	-	360,000.00	360,000.00
รายได้อื่นๆ	3	-	-	-	4,694,570.58
ต้นทุนขาย	1	-	-	180,737.35	-
บริษัทย่อยทางอ้อม					
รายได้จากการขายและบริการ	1	-	-	-	1,058,400.00
รายได้ค่าเช่า	3	-	-	252,000.00	252,000.00
รายได้อื่น ๆ	3	-	-	-	36,173.96
บริษัทร่วม					
รายได้จากการขาย	1	-	-	-	90,150.00
บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน					
รายได้จากการขายและบริการ	1 และ 2	16,332,177.90	19,222,895.10	16,332,177.90	19,222,895.10
รายได้ค่าเช่า	3	97,500.00	58,500.00	97,500.00	58,500.00
ต้นทุนขาย	1	243,049.31	4,000.00	243,049.31	4,000.00

นโยบายการกำหนดราคา

1. คิดราคาขายต่ำกว่าลูกค้าประจำทั่วไปประมาณร้อยละ 1 ถึง 5
2. คิดราคาขายต่ำกว่ากลุ่มลูกค้าประจำชั้นดีประมาณร้อยละ 3 ถึง 10 เนื่องจากไม่มีความเสี่ยงในการเรียกเก็บหนี้จากลูกหนี้
3. ตามอัตราที่ตกลงร่วมกัน
4. ตามที่ระบุในตั๋วสัญญาใช้เงิน ร้อยละ 5.5 - 6 ต่อปี ในปี 2561 และ 2560

ค่าตอบแทนผู้บริหาร

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายสำหรับเงินเดือน โบนัส เงินสมทบกองทุนประกันสังคม กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ สวัสดิการอื่น ค่าเบี้ยประชุมให้แก่กรรมการและผู้บริหาร และผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากงาน โดยสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : บาท

	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
ผลประโยชน์ระยะสั้น	29,158,844.25	24,141,253.86	15,092,845.00	13,940,759.00
ผลประโยชน์ระยะยาวหลังออกจากงาน	1,346,005.00	1,183,906.00	699,337.00	635,817.00
รวม	30,504,849.25	25,325,159.86	15,792,182.00	14,576,576.00

ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปี ระหว่างบริษัทฯ และบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
ลูกหนี้การค้า				
บริษัทย่อย	-	-	333,640.98	-
บริษัทร่วมทางอ้อม	-	96,460.50	-	96,460.50
บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	16,511,977.54	16,312,660.03	16,511,977.54	16,312,660.03
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(12,464,005.35)	(12,464,005.35)	(12,464,005.35)	(12,464,005.35)
สุทธิ	4,047,972.19	3,945,115.18	4,381,613.17	3,945,115.18
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	9,977,736.79	4,064,439.15
บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	21,000.00	21,000.00
บริษัทร่วมทางอ้อม	150,355.00	47,807.20	-	-
บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	2,171,057.73	1,202,680.00	-	-
รวม	2,321,392.73	1,250,487.20	9,998,736.79	4,085,439.15
เจ้าหนี้การค้า				
บริษัทย่อย	-	-	193,388.96	-
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น				
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	20,000.00	20,000.00	20,000.00	20,000.00
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	63,000.00	63,000.00

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

รายการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้.-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างงปี			
	1 ม.ค. 61	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 61
กรรมการ	-	200,000.00	(200,000.00)	-

เงินให้กู้ยืมดังกล่าวข้างต้น เป็นการให้กู้ยืมแก่กรรมการของบริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่ง โดยการทำสัญญากู้ยืม ครบกำหนดภายใน 6 เดือน นับแต่วันทำสัญญา คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 7.75 ต่อปี

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 61	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 61
บริษัทย่อย	1,270,077,591.40	363,853,388.23	(283,500,000.00)	1,350,430,979.63

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 60	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 60
บริษัทย่อย	-	1,681,690,872.79	(411,613,281.39)	1,270,077,591.40

เงินให้กู้ยืมดังกล่าวข้างต้น เป็นการให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อย ในรูปตั๋วสัญญาใช้เงิน ครบกำหนดเมื่อทวงถาม คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.5 - 6 ต่อปี

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อม - ส่วนที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี

รายการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อม – ส่วนที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี มีรายละเอียดดังนี้.-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 61	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 61
บริษัทร่วมทางอ้อม	75,776,000.00	-	(66,404,981.35)	9,371,018.65

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 60	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 60
บริษัทร่วมทางอ้อม	-	75,776,000.00	-	75,776,000.00

เงินให้กู้ยืมดังกล่าวข้างต้น เป็นการให้กู้ยืมแก่บริษัทร่วมทางอ้อมสองแห่งตามสัดส่วนการถือหุ้นเพื่อซื้อที่ดิน โดยการทำสัญญากู้ยืม ครบกำหนดภายใน 3 ปี นับแต่วันทำสัญญา (ครบกำหนดปี 2560) ให้กู้โดยไม่มีหลักประกัน และไม่มีการคิดดอกเบี้ยระหว่างกัน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

รายการเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้.-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 61	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 61
กรรมการ	30,000,000.00	-	(30,000,000.00)	-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 60	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 60
กรรมการ	-	30,000,000.00	-	30,000,000.00

เงินกู้ยืมดังกล่าวข้างต้น เป็นการกู้ยืมจากกรรมการของบริษัทฯ ในรูปตั๋วสัญญาใช้เงิน ครบกำหนดเมื่อทวงถาม ไม่มีการคิดดอกเบี้ยระหว่างกัน

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อที่มีกับสถาบันการเงินระหว่างกันดังต่อไปนี้.-

	หน่วย : ล้านเยน		หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
บริษัทฯ ค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางตรง	4,115.00	810.00	1,278.00	858.00
บริษัทฯ ค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	592.50	853.40
บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางอ้อมค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	-	414.00
บริษัทย่อยทางตรงค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	927.40	-
บริษัทย่อยทางตรง และบริษัทย่อยทางอ้อมค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	554.00	156.50

ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

งบการเงิน

สรุปรายงานการสอบบัญชีในระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา (2559 - 2561)

<u>สรุปรายงานการสอบงบการเงินในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559</u>

รายงานของผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และมีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์ ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ และเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับเพียงพอและเหมาสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็น โดยได้กำหนดเรื่องสำคัญในการตรวจสอบดังนี้

1. **การรับรู้รายการจากธุรกิจไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์**

กลุ่มบริษัท ดำเนินธุรกิจในโครงการไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในประเทศและต่างประเทศหลากหลายรูปแบบ ซึ่งมีการทำสัญญาและข้อตกลงที่แตกต่างกันตามลักษณะและเงื่อนไขการดำเนินการ ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทจึงต้องใช้ดุลยพินิจอย่างมากในการพิจารณาการรับรู้รายการที่เกี่ยวข้องกับสัญญาจากการดำเนินธุรกิจให้ถูกต้องตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

1. สอบถามผู้บริหารถึงรูปแบบการดำเนินธุรกิจโครงการไฟฟ้าพลังงานต่างๆ ของกลุ่มบริษัทเพื่อทำความเข้าใจลักษณะของรายการที่เกี่ยวข้อง
2. อ่านสัญญาต่างๆ เพื่อทำความเข้าใจเนื้อหาของสัญญาที่กลุ่มบริษัททำกับแต่ละหน่วยงาน
3. ประเมินความเหมาะสมและถูกต้องของการรับรู้รายการที่เกี่ยวข้องในสัญญา
4. สุ่มทดสอบรายการที่เกี่ยวข้องในสัญญาของโครงการที่เกิดขึ้นระหว่างปีเพื่อตรวจสอบเอกสารหลักฐานประกอบการบันทึกรายการ
5. สอบทานการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง

2. **การซื้อธุรกิจ**

กลุ่มบริษัท ได้เข้าซื้อธุรกิจในกลุ่มพลังงานทดแทนอย่างต่อเนื่องทั้งในประเทศและต่างประเทศ ซึ่งการบันทึกบัญชีตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจมีความซับซ้อนในเรื่องของสัญญาต่างๆ ข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้องและนโยบายบัญชีที่แตกต่างกันซึ่งผู้บริหารต้องทำความเข้าใจในเรื่องดังกล่าวและต้องใช้ดุลยพินิจเข้ามาเกี่ยวข้อง ซึ่งกำหนดให้กลุ่มบริษัทต้องทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมารวมถึงสิ่งตอบแทนในการซื้อ อันเนื่องมาจากความมีสาระสำคัญของรายการและเกี่ยวข้องกับการใช้ดุลยพินิจที่สำคัญและมีความซับซ้อนในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา จึงพิจารณาว่าการบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- สอบถามฝ่ายบริหารถึงลักษณะและวัตถุประสงค์ในการเข้าทำรายการซื้อขายหุ้น
- อ่านสัญญาซื้อขายธุรกิจและรายงานการวิเคราะห์การรวมธุรกิจซึ่งจัดทำโดยกลุ่มบริษัทเพื่อทำความเข้าใจถึงข้อกำหนดและเงื่อนไขที่สำคัญ
- ประเมินความเหมาะสมในการระบุสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาทั้งหมดรวมถึงสิ่งตอบแทนในการซื้อซึ่งจัดทำโดยกลุ่มบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของข้อสมมติฐานและวิธีการวัดมูลค่าที่ใช้ในการประเมินมูลค่า โดยมีข้อมูลจากรายงานของที่ปรึกษาทางการเงินอิสระซึ่งแสดงความเหมาะสมของมูลค่าหุ้น
- สอบทานการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12 และข้อ 39 ซึ่งระบุว่า งบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 ที่ได้เคยแสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขตามรายงานลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2560 ได้มีการแก้ไขและออกใหม่ การแก้ไขดังกล่าวเป็นการปรับปรุงบัญชีเงินลงทุนของบริษัทย่อย บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“EP”) ในบริษัท ทัศน์ศิริ จำกัด (TSR) ใหม่ จากเดิมที่บันทึกเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม และรับรู้ค่าความนิยมจากการซื้อเงินลงทุน เป็นเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งได้ตรวจสอบรายการปรับปรุงดังกล่าวแล้วเห็นว่ามีความถูกต้องเหมาะสมตามควร ดังนั้นรายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตฉบับนี้ได้ออกแทนรายงานฉบับเดิม ทั้งนี้มิได้แสดงความเห็นอย่างมีเงื่อนไขในเรื่องนี้แต่อย่างใด

<u>สรุปรายงานการสอบงบการเงินในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560</u>

รายงานของผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และมีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์ ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ และเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับเพียงพอและเหมาสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็น โดยได้กำหนดเรื่องสำคัญในการตรวจสอบดังนี้

1. การรับรู้รายการจากธุรกิจไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

กลุ่มบริษัท ดำเนินธุรกิจในโครงการไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในประเทศและต่างประเทศหลากหลายรูปแบบ ซึ่งมีการทำสัญญาและข้อตกลงที่แตกต่างกันตามลักษณะและเงื่อนไขการดำเนินการ ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทจึงต้องใช้ดุลยพินิจอย่างมากในการพิจารณาการรับรู้รายการที่เกี่ยวข้องกับสัญญาจากการดำเนินธุรกิจให้ถูกต้องตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- สอบถามผู้บริหารถึงรูปแบบการดำเนินธุรกิจโครงการไฟฟ้าพลังงานต่างๆ ของกลุ่มบริษัทเพื่อทำความเข้าใจลักษณะของรายการที่เกี่ยวข้อง
- อ่านสัญญาต่างๆ เพื่อทำความเข้าใจเนื้อหาของสัญญาที่กลุ่มบริษัททำกับแต่ละหน่วยงาน
- ประเมินความเหมาะสมและถูกต้องของการรับรู้รายการที่เกี่ยวข้องในสัญญา
- สุ่มทดสอบรายการที่เกี่ยวข้องในสัญญาของโครงการที่เกิดขึ้นระหว่างปีเพื่อตรวจสอบเอกสารหลักฐานประกอบการบันทึกรายการ
- สอบทานการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง

2. การซื้อธุรกิจ

กลุ่มบริษัท ได้เข้าซื้อธุรกิจในกลุ่มพลังงานทดแทนอย่างต่อเนื่องทั้งในประเทศและต่างประเทศ ซึ่งการบันทึกบัญชีตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจมีความซับซ้อนในเรื่องของสัญญาต่างๆ ข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้องและนโยบายบัญชีที่แตกต่างกันซึ่งผู้บริหารต้องทำความเข้าใจในเรื่องดังกล่าวและต้องใช้ดุลยพินิจเข้ามาเกี่ยวข้อง ซึ่งกำหนดให้กลุ่มบริษัทต้องทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมารวมถึงสิ่งตอบแทนในการซื้อ อันเนื่องมาจากความมีสาระสำคัญของรายการและเกี่ยวข้องกับการใช้ดุลยพินิจที่สำคัญและมีความซับซ้อนในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา จึงพิจารณาว่าการบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- สอบถามฝ่ายบริหารถึงลักษณะและวัตถุประสงค์ในการเข้าทำรายการซื้อขายหุ้น
- อ่านสัญญาซื้อขายธุรกิจและรายงานการวิเคราะห์การรวมธุรกิจซึ่งจัดทำโดยกลุ่มบริษัทเพื่อทำความเข้าใจถึงข้อกำหนดและเงื่อนไขที่สำคัญ
- ประเมินความเหมาะสมในการระบุสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาทั้งหมดรวมถึงสิ่งตอบแทนในการซื้อซึ่งจัดทำโดยกลุ่มบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของข้อสมมติฐานและวิธีการวัดมูลค่าที่ใช้ในการประเมินมูลค่า โดยมีข้อมูลจากรายงานของที่ปรึกษาทางการเงินอิสระซึ่งแสดงความเหมาะสมของมูลค่าหุ้น
- สอบทานการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 41 ว่า ในปี 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่น ได้ถูกฟ้องร้องในคดีทรัพย์สินทางปัญญาและการค้าระหว่างประเทศ และมีการเจรจาเพื่อระงับข้อพิพาททางคดีประนีประนอมยอมความกับโจทก์ผู้ฟ้องโดยสามารถเจรจาตกลงกันได้และได้มีการยื่นคำร้องขอถอนฟ้องคดีต่อศาล ในการตรวจสอบงบการเงินประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 ของบริษัทฯ ผู้สอบบัญชีได้รับทราบข้อมูลที่สำคัญซึ่งไม่เคยเปิดเผยมาก่อนเพิ่มเติมจากประธานกรรมการของบริษัทฯ เป็นลายลักษณ์อักษรเมื่อวันที่ 31 มกราคม 2561 ว่านอกจากข้อตกลงเพื่อระงับข้อพิพาททางคดีดังกล่าวข้างต้นแล้ว บริษัทฯมีภาระผูกพันต้องจัดหาโรงไฟฟ้าอื่นๆ มาขายให้กับโจทก์หรือบริษัทย่อยของโจทก์ภายในวันที่ 15 ธันวาคม 2560 หากไม่สามารถดำเนินการได้ บริษัทฯ ต้องจ่ายค่าเสียหายให้แก่โจทก์เป็นเงิน 690 ล้านเยนหรือประมาณ 197.26 ล้านบาทในระหว่างการเจรจาประนีประนอมยอมความ บริษัทฯ ได้เจรจากับผู้ขายโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นให้จัดหาโรงไฟฟ้าอื่นมาขายให้แก่โจทก์ตามที่โจทก์เสนอ โดยผู้ขายยินยอมที่จะจัดหาโรงไฟฟ้าอื่นมาขายให้กับโจทก์ตามที่โจทก์เสนอ และยินยอมที่จะรับผิดในความ

เสียหายทั้งปวงที่อาจมีขึ้น ประธานกรรมการยังชี้แจงอีกว่า เนื่องจากบริษัทฯ ได้พิจารณาแล้วเห็นว่ารายการดังกล่าวไม่ได้เกิดภาระใดๆ เพิ่มขึ้นแก่บริษัทฯ บริษัทฯ เป็นเสมือนหนึ่งคนกลางในการดำเนินการตามข้อตกลงดังกล่าว ประกอบกับในข้อสัญญามีบทกำหนดเกี่ยวกับการห้ามเปิดเผยข้อมูล บริษัทฯ จึงไม่ได้ทำการเปิดเผยรายการดังกล่าวในงบการเงินงวดที่ทำการตกลงประนีประนอมยอมความ ทั้งนี้ ข้าพเจ้าได้แจ้งการไม่เปิดเผยข้อมูลดังกล่าวแก่คณะกรรมการตรวจสอบแล้วในการประชุมร่วมกับคณะกรรมการตรวจสอบเมื่อวันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2561

และขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 43 ซึ่งระบุว่า งบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 (ปรับปรุงใหม่) ที่ได้เคยแสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขตามรายงานลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2560 ได้มีการแก้ไขและออกใหม่ ตามรายงานของผู้สอบบัญชี ลงวันที่ 14 พฤศจิกายน 2560 (ยกเว้นเหตุการณ์ที่กล่าวไว้ในวรรคข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น)

<u>สรุปรายงานการสอบงบการเงินในรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561</u>

รายงานของผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่า งบการเงินแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และมีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์ ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ และเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับเพียงพอและเหมาสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็น โดยได้กำหนดเรื่องสำคัญในการตรวจสอบดังนี้

1. **การซื้อธุรกิจ**

กลุ่มบริษัทมีการลงทุนในกิจการต่างๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง โดยรายการลงทุนดังกล่าวเป็นรายการได้มาซึ่งทรัพย์สินที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี ซึ่งการบันทึกบัญชีตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจมีความซับซ้อนในเรื่องของสัญญาต่างๆ ข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้องและนโยบายบัญชีที่แตกต่างกัน ซึ่งผู้บริหารต้องทำความเข้าใจในเรื่องดังกล่าวและต้องใช้ดุลยพินิจเข้ามาเกี่ยวข้อง ซึ่งกำหนดให้กลุ่มบริษัท ต้องทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมารวมถึงสิ่งตอบแทนในการซื้อ อันเนื่องมาจากความมีสาระสำคัญของรายการและเกี่ยวข้องกับการใช้ดุลยพินิจที่สำคัญและมีความซับซ้อนในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ข้าพเจ้าจึงพิจารณาว่าการบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- สอบถามฝ่ายบริหารถึงลักษณะและวัตถุประสงค์ในการเข้าทำรายการซื้อขายหุ้น
- อ่านสัญญาซื้อขายธุรกิจและรายงานการวิเคราะห์การรวมธุรกิจซึ่งจัดทำโดยกลุ่มบริษัทเพื่อทำความเข้าใจถึงข้อกำหนดและเงื่อนไขที่สำคัญ
- ประเมินความเหมาะสมของการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารในการกำหนดข้อสมมติที่ใช้ในการกำหนดราคาซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย

- ประเมินความเหมาะสมในการระบุสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาทั้งหมดรวมถึงสิ่งตอบแทนในการซื้อซึ่งจัดทำโดยกลุ่มบริษัท
- ประเมินความรู้ ความสามารถ และความเที่ยงธรรมของผู้ประเมินอิสระภายนอก รวมถึงความเหมาะสมของข้อสมมติฐานและวิธีการวัดมูลค่าที่ใช้ในการประเมินมูลค่า
- สอบทานการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง

2. การด้อยค่าเงินลงทุน

กลุ่มบริษัทมีเงินลงทุนในบริษัทย่อยเป็นจำนวนมาก ซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินกำหนดให้บริษัทฯ ต้องพิจารณาการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน ในการพิจารณาการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อยดังกล่าว บริษัทฯ ต้องใช้ดุลยพินิจที่สำคัญของฝ่ายบริหารที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์ ผลการดำเนินงานในอนาคตและการประเมินแผนงานในอนาคตของบริษัทย่อย รวมถึงการกำหนดอัตราคิดลดและสมมติฐานที่สำคัญ ซึ่งทำให้เกิดความเสี่ยงเกี่ยวกับมูลค่าค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย ข้าพเจ้าจึงพิจารณาว่าเรื่องด้อยค่าเงินลงทุนเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ คือ

- ทำความเข้าใจและประเมินข้อสมมติที่ใช้ในการจัดทำแผนและคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคต โดยการทำความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าวเปรียบเทียบข้อสมมติดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลภายนอกและภายในของบริษัทฯ
- เปรียบเทียบประมาณการกระแสเงินสดในอดีตกับผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงเพื่อประเมินการใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหารในการประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตดังกล่าว
- ความเข้าใจและประเมินอัตราคิดลด พิจารณาขอบเขตและความเป็นไปได้ของการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติที่สำคัญที่อาจเกิดขึ้น และทำการวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติดังกล่าวต่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนสำหรับเงินลงทุนดังกล่าว

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 การแก้ไขข้อผิดพลาดในงบการเงินรวมสำหรับการบันทึกบัญชีเงินกู้ยืมจากบริษัทแห่งหนึ่ง ของบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นแห่งหนึ่ง ทั้งนี้มิได้แสดงความเห็นอย่างมีเงื่อนไขต่อกรณีนี้แต่อย่างใด

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม						งบการเงินเฉพาะกิจการ					
สินทรัพย์	**31 ธันวาคม 2561**		**31 ธันวาคม 2560** (ปรับปรุงใหม่)		**31 ธันวาคม 2559** (ปรับปรุงใหม่)		**31 ธันวาคม 2561**		**31 ธันวาคม 2560**		**31 ธันวาคม 2559**	
	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%
สินทรัพย์หมุนเวียน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	325,500	3.07	159,060	1.87	439,462	6.34	4,381	0.12	6,560	0.21	9,300	0.43
เงินลงทุนชั่วคราว	258,881	2.44	27,010	0.32	1,984,914	28.64	251,535	7.06	-	-	584,786	27.02
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	659,235	6.22	476,579	5.60	366,598	5.29	138,540	3.89	378,532	12.23	175,192	8.09
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลและบริษัทที่เกี่	-	-	-	-	-	-	1,350,431	37.89	1,270,078	41.03	-	-
ส่วนของสินทรัพย์ที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี												
-เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อม	9,371	0.09	75,776	0.89	-	-	-	-	-	-	-	-
-เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	2,139	0.02	2,181	0.03	2,317	0.03	2,139	0.06	2,168	0.07	2,300	0.11
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	119,306	1.13	88,517	1.04	60,506	0.87	87,352	2.45	88,517	2.86	59,898	2.77
งานระหว่างก่อสร้าง - สัญญาเช่าทางการเงิน	107,316	1.01	101,040	1.19	-	-	-	-	-	-	-	-
งานระหว่างก่อสร้าง - สัญญาบริการติดตั้ง	-	-	712	0.01	-	-	-	-	-	-	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	140,711	1.33	35,156	0.41	386,903	5.58	173	0.00	161	0.01	495	0.02
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,622,460	15.31	966,033	11.35	3,240,699	46.76	1,834,552	51.47	1,746,017	56.41	831,971	38.43
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน												
เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกัน	118,080	1.11	128,680	1.51	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินลงทุนระยะยาว - สุทธิ	344	0.00	422	0.00	372	0.01	344	0.01	422	0.01	372	0.02
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	1,457,461	40.89	1,049,961	33.92	1,049,961	48.50
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	3,602,007	33.98	3,356,844	39.46	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	-	-	507,392	-	-	-	-	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่พนักงาน - สุทธิ	2,131	0.02	1,915	0.02	2,636	0.04	2,131	0.06	1,915	0.06	2,636	0.12
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	4,465,702	42.13	3,282,614	38.58	2,668,833	38.51	249,748	7.01	279,837	9.04	263,769	12.19
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	634,649	5.99	643,687	7.57	477,523	6.89	-	-	-	-	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	-	-	6,199	0.07	4,837	0.07	6,176	0.17	5,697	0.18	4,607	0.21
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	153,960	1.45	121,352	1.43	28,087	0.41	13,684	0.38	11,371	0.37	11,351	0.52
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	8,976,873	84.69	7,541,713	88.65	3,689,680	53.24	1,729,544	48.53	1,349,203	43.59	1,332,696	61.57
รวมสินทรัพย์	**10,599,332**	100.00	**8,507,746**	100.00	**6,930,379**	100.00	**3,564,096**	100.00	**3,095,220**	100.00	**2,164,666**	100.00

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : พันบาท

หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	**งบการเงินรวม**						**งบการเงินเฉพาะกิจการ**					
	31 ธันวาคม 2561		**31 ธันวาคม 2560** (ปรับปรุงใหม่)		**31 ธันวาคม 2559** (ปรับปรุงใหม่)		**31 ธันวาคม 2561**		**31 ธันวาคม 2560**		**31 ธันวาคม 2559**	
	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%
หนี้สินหมุนเวียน												
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น												
จากสถาบันการเงิน	321,047	3.03	291,001	3.42	119,496	1.72	56,159	1.58	273,908	8.85	54,501	2.52
ตั๋วแลกเงิน	460,000	4.34	380,000	4.47	490,000	7.07	460,000	12.91	380,000	12.28	490,000	22.64
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	247,880	2.34	189,859	2.23	148,497	2.14	29,280	0.82	23,474	0.76	23,928	1.11
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	30,000	0.35	-	-	-	-	30,000	0.97	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น	79,940	0.75	128,896	1.52	-	-	-	-	-	-	-	-
ส่วนของหนี้สินที่ครบกำหนดจ่ายชำระภายในหนึ่งปี												
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	332,825	3.14	226,159	2.66	836,706	12.07	71,200	2.00	8,250	0.27	34,200	1.58
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทอื่น	28,508	0.27	28,195	0.33	-	-	-	-	-	-	-	-
- หุ้นกู้	884,700	8.35	-	-	-	-	328,000	9.20	-	-	-	-
- หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	-	-	-	-	33	0.00	-	-	-	-	177	0.01
- ประมาณการหนี้สินหมุนเวียนสำหรับ												
ผลประโยชน์พนักงาน	2,566	0.02	197	0.00	177	0.00	2,014	0.06	82	0.00	-	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	973	0.01	10,220	0.12	92	0.00	-	-	-	-	-	-
เงินปันผลค้างจ่าย	1,184	0.01	962	0.01	2,220	0.03	1,177	0.03	952	0.03	2,171	0.10
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	35,421	0.33	26,002	0.31	19,191	0.28	10,510	0.29	12,202	0.39	9,923	0.46
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,395,044	22.59	1,311,491	15.42	1,616,412	23.32	958,341	26.89	728,869	23.55	614,900	28.41
หนี้สินไม่หมุนเวียน												
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	2,502,514	23.61	1,412,611	16.60	632,496	9.13	361,948	10.16	3,000	0.10	2,250	0.10
หุ้นกู้	2,292,700	21.63	3,234,100	38.01	2,418,700	34.90	487,400	13.68	815,400	26.34	-	-
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน - สุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียน												
สำหรับผลประโยชน์พนักงาน - สุทธิ	37,500	0.35	29,166	0.34	25,303	0.37	27,116	0.76	26,470	0.86	23,242	1.07
ค่าเผื่อหนี้สินจากภาระค้ำประกัน	46,214	0.44	46,214	0.54	46,214	0.67	46,214	1.30	46,214	1.49	46,214	2.13
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	43,858	0.41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	1,235	0.01	1,235	0.01	-	-	63	0.00	-	-	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	**4,924,021**	46.45	**4,723,326**	55.52	**3,122,712**	45.06	**922,740**	25.89	**891,083**	28.79	**71,706**	3.31
รวมหนี้สิน	**7,319,065**	69.04	**6,034,817**	70.93	**4,739,124**	68.38	**1,881,081**	52.78	**1,619,952**	52.34	**686,605**	31.72
ส่วนของผู้ถือหุ้น												
ทุนจดทะเบียน												
หุ้นสามัญ 1,045,038,462 หุ้น ในปี 2561 และ หุ้นสามัญ 937,716,283 หุ้น ในปี 2560												
มูลค่าหุ้นละ 1 บาท	1,045,038	9.86	937,716	11.02	861,284	12.43	1,045,038	29.32	937,716	30.30	861,284	39.79
ทุนที่ออกและเรียกชำระเต็มมูลค่าแล้ว												
หุ้นสามัญ 921,572,840 หุ้น ในปี 2561 และ หุ้นสามัญ 836,030,770 หุ้น ในปี 2560												
มูลค่าหุ้นละ 1 บาท	921,573	8.69	836,031	9.83	765,585	11.05	921,573	25.86	836,031	27.01	765,585	35.37
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	567,866	5.36	371,119	4.36	371,000	5.35	567,866	15.93	371,119	11.99	371,000	17.14
กำไรสะสม												
จัดสรรแล้ว												
สำรองตามกฎหมาย	92,157	0.87	83,603	0.98	76,559	1.10	92,157	2.59	83,603	2.70	76,559	3.54
ที่ยังไม่ได้จัดสรร	542,364	5.12	316,827	3.72	242,818	3.50	101,419	2.85	184,515	5.96	264,917	12.24
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	450,130	4.25	501,447	5.89	440,257	6.35	-	-	-	-	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	**2,574,089**	24.29	**2,109,027**	24.79	**1,896,219**	27.36	**1,683,015**	47.22	**1,475,268**	47.66	**1,478,061**	68.28
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	706,178	6.67	363,902	4.28	295,036	4.26	-	-	-	-	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	**3,280,267**	30.96	**2,472,928**	29.07	**2,191,255**	31.62	**1,683,015**	47.22	**1,475,268**	47.66	**1,478,061**	68.28
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	**10,599,332**	100.00	**8,507,746**	100.00	**6,930,379**	100.00	**3,564,096**	100.00	**3,095,220**	100.00	**2,164,666**	100.00

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม						งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ปี 2561		ปี 2560 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2559 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2561		ปี 2560		ปี 2559	
	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%	บาท	%
รายได้												
รายได้จากการขายและบริการ	779,638.13	100.00	710,288.04	100.00	626,175.31	100.00	419,658.45	100.00	444,926.54	100.00	512,172.61	100.00
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล	207,630.87	26.63	220,588.94	31.06	229,035.05	36.58	-	-	-	-	-	-
รายได้เงินปันผล *	37.95	0.00	-	-	-	-	37.95	0.01	9.00	0.00	63,000.00	12.30
รายได้อื่น	197,356.83	25.31	31,754.31	4.47	25,925.81	4.14	81,140.26	19.33	53,444.60	12.01	18,300.09	3.57
รวมรายได้	1,184,663.78	151.95	962,631.29	135.53	881,136.16	140.72	500,836.66	119.34	498,380.14	112.01	593,472.70	115.87
ค่าใช้จ่าย												
ต้นทุนขายและบริการ	571,099.62	73.25	510,136.55	71.82	468,807.55	74.87	326,191.26	77.73	332,066.50	74.63	384,768.61	75.12
ค่าใช้จ่ายในการขาย	20,509.82	2.63	12,260.25	1.73	10,242.85	1.64	19,399.97	4.62	12,260.25	2.76	10,212.70	1.99
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	156,999.96	20.14	171,578.69	24.16	137,345.47	21.93	47,083.30	11.22	42,738.34	9.61	31,829.51	6.21
รวมค่าใช้จ่าย	748,609.40	96.02	693,975.50	97.70	616,395.87	98.44	392,674.53	93.57	387,065.09	87.00	426,810.82	83.33
กำไรก่อนส่วนแบ่งจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม												
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้	436,054.38	55.93	268,655.79	37.82	264,740.29	42.28	108,162.14	25.77	111,315.04	25.02	166,661.88	32.54
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	240,447.48	30.84	196,234.10	27.63	-	-	-	-	-	-	-	-
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	-	-	(2,031.32)	(0.32)	-	-	-	-	-	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	676,501.86	86.77	464,889.89	65.45	262,708.98	41.95	108,162.14	25.77	111,315.04	25.02	166,661.88	32.54
ต้นทุนทางการเงิน	(246,480.76)	(31.61)	(210,778.95)	(29.68)	(110,397.08)	(17.63)	(64,261.74)	(15.31)	(46,654.00)	(10.49)	(18,462.31)	(3.60)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	430,021.10	55.16	254,110.94	35.78	152,311.89	24.32	43,900.40	10.46	64,661.05	14.53	148,199.57	28.94
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(21,330.79)	(2.74)	(22,749.09)	(3.20)	(16,577.20)	(2.65)	(9,758.78)	(2.33)	(13,073.71)	(2.94)	(16,418.79)	(3.21)
กำไรสุทธิสำหรับงวด	408,690.30	52.42	231,361.85	32.57	135,734.69	21.68	34,141.62	8.14	51,587.34	11.59	131,780.78	25.73
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น												
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง:												
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินในหน่วยงานต่างประเทศ	(51,316.99)	(6.58)	61,189.36	8.61	32,532.63	5.20	-	-	-	-	-	-
รายการที่จะ ไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง:												
ผลกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย												
ที่กำหนดไว้- สุทธิจากภาษีเงินได้	-	-	-	-	3,232.02	0.52	-	-	-	-	3,267.90	0.64
รวม	-	-	-	-	3,232.02	0.52	-	-	-	-	3,267.90	0.64
รวมกำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด - สุทธิจากภาษี	(51,316.99)	(6.58)	61,189.36	8.61	35,764.65	5.71	-	-	-	-	3,267.90	0.64
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	**357,373.31**	**45.84**	**292,551.21**	**41.19**	**171,499.35**	**27.39**	**34,141.62**	**8.14**	**51,587.34**	**11.59**	**135,048.68**	**26.37**
การแบ่งกำไร												
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	342,774.79	43.97	206,424.48	29.06	118,742.27	18.96	34,141.62	8.14	51,587.34	11.59	131,780.78	25.73
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	65,915.51	8.45	24,937.37	3.51	16,992.42	2.71	-	-	-	-	-	-
กำไรสุทธิสำหรับงวด	**408,690.30**	52.42	**231,361.85**	**32.57**	**135,734.69**	**21.68**	34,141.62	8.14	51,587.34	11.59	131,780.78	25.73
การแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จรวม												
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	291,457.80	37.38	267,613.84	37.68	154,506.93	24.67	34,141.62	8.14	51,587.34	11.59	135,048.68	26.37
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	65,915.51	8.45	24,937.37	3.51	16,992.42	2.71	-	-	-	-	-	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	**357,373.31**	45.84	**292,551.21**	**41.19**	**171,499.35**	**27.39**	**34,141.62**	8.14	**51,587.34**	**11.59**	**135,048.68**	**26.37**
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท : หุ้น)												
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	**0.41**		**0.26**		**0.16**		**0.04**		**0.07**		**0.17**	

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2561	ปี 2560
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	430,021,096.92	254,110,941.23	43,900,398.33	64,661,045.27
รายการปรับปรุงกระทบกำไรสุทธิเป็น				
เงินสดรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	143,237,668.54	145,850,055.28	26,702,533.10	24,753,509.42
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	20,122,908.61	19,132,464.34	-	-
หนี้สงสัยจะสูญ	7,158,357.23	2,519,457.05	7,158,357.23	2,519,457.05
ค่าเผื่อสินค้าล้าสมัยเสื่อมสภาพ (โอนกลับ)	-	(102,019.43)	-	(102,019.43)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของอาคารและอุปกรณ์ (โอนกลับ)	(302,411.24)	(656,529.12)	(302,411.24)	(656,529.12)
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์เป็นค่าใช้จ่าย	8,574,572.90	1,492,079.05	-	-
ขาดทุน(กำไร)จากการขายเงินลงทุนชั่วคราว	31,743.57	(10,168,560.11)	(28,035.60)	(3,475,058.20)
ขาดทุน(กำไร)จากการปรับมูลค่าเงินลงทุนระยะยาวที่ยังไม่เกิดขึ้น	77,645.00	(50,250.00)	77,645.00	(50,250.00)
ขาดทุน(กำไร)จากการปรับมูลค่าเงินลงทุนชั่วคราวที่ยังไม่เกิดขึ้น	(122,755.10)	39.55	(122,759.65)	-
ขาดทุน(กำไร)จากการขายสินทรัพย์ถาวร	(2,427,567.64)	(3,751,509.99)	(2,427,547.16)	(3,751,509.99)
ขาดทุน(กำไร)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	13,270,117.29	1,739,647.68	(337,099.58)	177,913.04
กำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม	(130,981,853.71)	-	-	-
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม	-	(1,307,384.10)	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(240,447,479.26)	(196,234,099.98)	-	-
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	12,691,049.00	4,180,583.00	3,769,015.00	3,430,236.00
ประมาณการรื้อถอน	-	1,235,000.00	-	-
กลับรายการเงินปันผลค้างจ่ายเป็นรายได้อื่นๆ	-	-	-	(1,355,150.40)
รายได้ดอกเบี้ย	(2,025,540.01)	(6,284,842.87)	(75,579,709.01)	(39,138,562.22)
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	241,770,628.31	187,936,143.88	64,261,737.01	42,778,686.86
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	500,648,180.41	399,641,215.46	67,072,123.43	89,791,768.28

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2560	ปี 2560 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2561	ปี 2560
สินทรัพย์ดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น) :-				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	(149,286,801.79)	(112,341,365.73)	234,060,365.37	(205,841,266.17)
สินค้าคงเหลือ	(18,077.30)	(27,909,721.92)	1,165,629.60	(28,516,935.90)
งานระหว่างก่อสร้าง - สัญญาเช่าทางการเงิน	(6,275,420.59)	(101,040,489.05)	-	-
งานระหว่างก่อสร้าง - สัญญารับจ้างติดตั้ง	712,320.00	(712,320.00)	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(103,358,218.26)	51,787,354.93	(11,283.17)	333,079.70
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	2,665,047.65	(86,856,522.27)	228,141.30	2,873,738.70
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) :-				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	28,537,303.32	22,639,381.37	5,756,288.84	(2,524,593.75)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(7,686,511.77)	6,808,961.65	(1,691,903.60)	2,279,642.31
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	63,000.00	-
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	(1,988,070.00)	(298,000.00)	(1,191,070.00)	(298,000.00)
เงินสดได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	263,949,751.67	151,718,494.44	305,451,291.77	(141,902,566.83)
จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล	(39,471,770.46)	(20,316,980.84)	(12,778,800.34)	(17,057,365.04)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	224,477,981.21	131,401,513.60	292,672,491.43	(158,959,931.87)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วมทางอ้อม	(4,716,000.00)	-	-	-
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(415,368,793.24)	-	(407,500,000.00)	-
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม	-	(2,364,205,011.34)	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อย	-	-	(363,853,388.23)	(1,681,690,872.79)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทย่อย	-	-	283,500,000.00	411,613,281.39
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	(200,000.00)	-	-	-
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	200,000.00	-	-	-
เงินสดรับจากการให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	66,404,981.35	-	-	-
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	(3,138,000.00)	(2,344,865.82)	(3,138,000.00)	(2,314,865.82)
รับชำระคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่พนักงาน	2,964,042.39	3,202,553.09	2,951,693.75	3,167,516.17
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนชั่วคราว	241,999,251.05	5,072,744,400.48	185,715,484.85	2,767,200,858.74
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนชั่วคราว	(473,715,245.23)	(3,147,399,699.44)	(437,100,000.00)	(2,178,939,999.97)
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	9,721,253.00	9,354,022.63	9,220,505.00	7,815,000.00
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ถาวร	(806,762,085.04)	(749,542,377.62)	(3,104,603.20)	(27,686,452.60)
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(11,084,301.53)	(185,296,847.37)	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม	-	17,968,519.66	-	-
เงินจ่ายชำระเจ้าหนี้เช่าซื้อ	-	(33,424.92)	-	-
เงินฝากติดภาระค้ำลดลง	10,599,824.33	-	-	-
ดอกเบี้ยรับ	2,141,274.11	6,429,526.42	74,353,353.77	38,947,180.67
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน	(1,380,953,798.81)	(1,339,123,204.23)	(658,954,954.06)	(661,888,354.21)

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2561	ปี 2560
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	27,994,176.63	154,465,893.49	(217,412,143.21)	202,895,176.33
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	30,000,000.00	-	30,000,000.00
เงินสดจ่ายจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	(30,000,000.00)	-	(30,000,000.00)	-
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทอื่น	(48,956,549.28)	-	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทอื่น	-	28,195,200.00	-	-
เงินสดรับจากการออกตั๋วแลกเงินขายลด	1,275,000,000.00	1,080,000,000.00	1,275,000,000.00	1,080,000,000.00
เงินสดจ่ายชำระตั๋วแลกเงินขายลด	(1,195,000,000.00)	(1,190,000,000.00)	(1,195,000,000.00)	(1,190,000,000.00)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	-	815,400,000.00	-	815,400,000.00
เงินสดจ่ายชำระหุ้นกู้	(56,700,000.00)	-	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,418,440,494.28	1,022,287,900.00	436,748,000.00	15,000,000.00
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(234,589,406.72)	(852,718,786.02)	(14,850,000.00)	(40,200,000.00)
เงินปันผลจ่าย	(108,462,602.43)	(126,201,825.10)	(108,458,994.43)	(124,808,423.64)
เงินรับจากการเพิ่มทุน	282,288,831.00	70,564,424.31	282,288,831.00	70,564,424.31
เงินสดรับชำระค่าหุ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย	177,585,690.25	4,417,788.05	-	-
จ่ายดอกเบี้ย	(267,410,096.66)	(170,431,034.51)	(64,211,369.21)	(40,743,326.66)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	1,240,190,537.07	865,979,560.22	364,104,324.15	818,107,850.34
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(51,316,990.90)	61,189,356.11	-	-
เงินสดรับจากการลงทุนในบริษัทย่อย	134,042,258.48	151,245.50	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง)	166,439,987.05	(280,401,528.80)	(2,178,138.48)	(2,740,435.74)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	159,060,091.75	439,461,620.55	6,559,536.91	9,299,972.65
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	325,500,078.80	159,060,091.75	4,381,398.43	6,559,536.91

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนทางการเงิน		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		ปี 2561	ปี 2560 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2559 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2559
อัตราส่วนสภาพคล่อง							
อัตราส่วนสภาพคล่อง	(เท่า)	0.68	0.74	2.00	1.91	2.40	1.35
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	(เท่า)	0.63	0.67	1.97	1.82	2.27	1.26
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	(เท่า)	0.12	0.09	0.24	0.07	-0.24	0.19
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	(เท่า)	3.40	3.55	2.88	1.47	1.56	3.00
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	(วัน)	106	102	125	245	231	120
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	(เท่า)	5.50	6.85	7.56	3.71	4.47	6.20
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	(วัน)	66	53	48	97	80	58
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	(เท่า)	1.92	1.83	4.98	3.13	3.24	15.27
ระยะเวลาชำระหนี้	(วัน)	187	197	72	115	111	24
วงจรเงินสด	(วัน)	-16	-43	100	227	201	154
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร							
อัตรากำไรขั้นต้น	(ร้อยละ)	42.15	45.2	45.18	22.27	25.37	24.87
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน	(ร้อยละ)	24.17	25.45	30.72	25.77	13.00	32.54
อัตรากำไรสุทธิ	(ร้อยละ)	28.93	21.44	15.87	8.14	10.35	25.73
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	(ร้อยละ)	14.64	19.59	6.19	2.16	3.49	8.92
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน							
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	(ร้อยละ)	3.59	2.67	2.85	1.03	1.55	6.83
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	(ร้อยละ)	11.16	10.36	10.61	22.98	28.09	61.46
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	(เท่า)	0.12	0.12	0.19	0.15	0.15	0.31
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน							
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	(เท่า)	2.84	2.86	2.16	1.19	1.10	0.46
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	(เท่า)	0.98	0.95	2.38	2.88	2.97	9.05
อัตราการจ่ายเงินปันผล	(ร้อยละ)	36.59	61.54	75.00	375.00	228.57	70.59

การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

สรุปผลการดำเนินงาน

- **<u>ภาพรวมผลการดำเนินงานที่ผ่านมา</u>**

ตั้งแต่อดีตจนถึง ปี 2554 บริษัทเป็นผู้ผลิตสิ่งพิมพ์ในลักษณะการให้บริการครบวงจร ตลอดระยะเวลาที่ผ่านมาบริษัทมีผลการดำเนินงานที่ดีและมีวงเงินสดคงเหลืออยู่ในมือเป็นจำนวนมาก ดังนั้นเพื่อให้เกิดการบริหารเงินสดที่เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ บริษัทจึงจำเป็นต้องแสวงหาช่องทางในการลงทุนเพื่อสร้างผลประโยชน์ให้เพิ่มขึ้นจากกระแสเงินสดที่มีอยู่ ที่ผ่านมาบริษัทใช้วิธีการลงทุนในกองทุนเปิดและกองทุนรวมอสังหาริมทรัพย์ในรูปแบบเงินลงทุนชั่วคราว รวมถึงการพิจารณาแนวทางการลงทุนในธุรกิจอื่น ๆ ที่มีความเกี่ยวข้องหรือเอื้อประโยชน์ให้แก่ธุรกิจหลักของบริษัท แต่ในปลายปี 2554 บริษัทได้รับการนำเสนอเพื่อการเข้าลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งขณะนั้นบริษัทมีความสนใจและดำเนินการศึกษาข้อมูลอย่างจริงจังเกี่ยวกับความเป็นไปได้ของโครงการ (Feasibility Study) จึงได้ตัดสินใจลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมไปถึงการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานไฟฟ้าขนาดเล็กโดยใช้พลังงานความร้อนร่วม (Co-Generation Combined Power Plant)

ปลายปี 2561 บริษัทฯตระหนักถึงความถดถอยของตลาดสิ่งพิมพ์ และการเจริญเติบโตของธุรกิจ e-commerce บริษัทฯจึงได้ทำการลงทุนในบริษัทสิ่งพิมพ์อื่น โดยจะปรับปรุงพื้นที่สำหรับการผลิตบรรจุภัณฑ์กล่องลูกฟูก ที่กำลังเป็นที่ต้องการของตลาดในเวลานี้ โดยจะปรับปรุงพื้นที่และพร้อมเริ่มการผลิตภายในปี 2562

ในปี 2561 บริษัทมีรายได้รวมเท่ากับ 1,184.66 ล้านบาท ตามงบการเงินรวม เพิ่มขึ้นร้อยละ 23.07 เมื่อเทียบกับปี 2560 โดยมีรายได้จากการพิมพ์จำนวนเงิน 419.66 ล้านบาท ลดลงจากปี 2560 จำนวน 25.27 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 5.68 และมีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า จำนวนเงิน 567.61 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2560 จำนวน 81.66 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 16.80 โดยเพิ่มขึ้นจาก โรงไฟฟ้าประเทศญี่ปุ่น โครงการ Kurihara 1 ขนาดกำลังการผลิต 9.52 เมกะวัตต์ ที่ COD เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2561 และเพิ่มขึ้นจากธุรกิจการก่อสร้าง Solar Rooftop แบบ Turnkey จำนวน 4 โครงการ รวมขนาดกำลังการผลิต 1.80 เมกะวัตต์

ทั้งนี้ กำไรสุทธิของบริษัทและบริษัทย่อย ปี 2561 มีจำนวนเงิน 342.77 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 136.35 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักของการเปลี่ยนแปลงที่เป็นสาระสำคัญ ดังนี้

1. รายได้จากการขายและบริการ จำนวนเงิน 987.27 ล้านบาท โดยเพิ่มขึ้น 56.39 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 6.06 ซึ่งเป็นรายได้จากสิ่งพิมพ์ลดลง 25.27 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 5.68 และรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 81.66 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 16.80 โดยเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า Kurihara Phase 1 ขนาดกำลังการผลิต จำนวน 10 เมกะวัตต์ ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2561 จำนวน 26.26 ล้านบาท และจากการรับรู้รายได้จากก่อสร้างโรงไฟฟ้า Solar Rooftop จำนวน 56.47 ล้านบาท

2. รายได้อื่น จำนวนเงิน 66.41 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 34.66 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 109.16

3. กำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม เพิ่มขึ้น จำนวน 130.98 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากการที่บริษัทฯ ได้ลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด จำนวน 42,250,000 หุ้น ในราคาหุ้นละ 9.645 บาท มูลค่า 407.50 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 84.50 โดยสินทรัพย์สุทธิที่บริษัทฯ ได้รับมามีมูลค่ามากกว่าจำนวนเงินที่บริษัทฯ จ่ายซื้อบริษัทฯ ย่อยดังกล่าว

4. ต้นทุนขาย จำนวนเงิน 571.10 ล้านบาท โดยเพิ่มขึ้น 60.96 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 11.95 ซึ่งเป็นต้นทุนสิ่งพิมพ์ลดลง 5.88 ล้านบาท และต้นทุนโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 66.84 ล้านบาท จากโรงไฟฟ้า Kurihara Phase 1 จำนวน 13.26 ล้านบาท และจากโครงการโรงไฟฟ้า Solar Rooftop จำนวน 49.15 ล้านบาท

5. ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร จำนวนเงิน 177.51 ล้านบาท ลดลงจากปีที่ผ่านมา จำนวนเงิน 6.33 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 3.44

6. ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 240.45 ล้านบาท จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม 2 โรงไฟฟ้า โดยโรงไฟฟ้าที่ 1 ขนาดกำลังการผลิต 120 เมกกะวัตต์ ถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมใน สัดส่วนร้อยละ 49.50 รับรู้ส่วนแบ่งจำนวนเงิน 89.40 ล้านบาท และโรงไฟฟ้าที่ 2 ขนาดกำลังการผลิต 240 เมกกะวัตต์ , ถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 40.00 รับรู้ส่วนแบ่งจำนวน 151.05 ล้านบาท

7. ต้นทุนทางการเงิน จำนวนเงิน 246.48 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 35.70 ล้านบาท จากสิ่งพิมพ์ออกตั๋วแลกเงินจำนวน 460 ล้านบาท ออกหุ้นกู้ จำนวน 814.50 ล้านบาท เป็นดอกเบี้ยจ่าย 57.32 ล้านบาท และจากโรงไฟฟ้าออกหุ้นกู้ จำนวน 2,362 ล้านบาท เป็นดอกเบี้ยจ่าย 110.14 ล้านบาท

- **ผลการดำเนินงาน**

ข้อมูลแสดงรายได้ ต้นทุน และกำไรขั้นต้น แยกตามประเภทธุรกิจ

หน่วย : พันบาท

รายการ	ปี 2561		ปี 2560		ปี 2559	
	ธุรกิจสิ่งพิมพ์	ธุรกิจสิ่งพิมพ์	ธุรกิจไฟฟ้า	ธุรกิจสิ่งพิมพ์	ธุรกิจไฟฟ้า	ธุรกิจไฟฟ้า
รายได้จากการขาย	419,658	359,980	444,927	265,361	512,173	114,003
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล	-	207,631	-	220,589	-	229,035
รวมรายได้	419,658	567,611	444,927	485,950	512,173	343,038
ต้นทุนขาย	326,191	244,908	332,067	178,070	387,769	84,039
กำไรขั้นต้น	93,467	322,703	112,860	307,880	124,404	258,999
อัตราต้นทุนต่อยอดขาย	77.73%	43.15%	74.63%	36.64%	75.71%	24.50%
อัตรากำไรขั้นต้น	22.27%	56.85%	25.37%	63.36%	24.29%	75.50%

<u>รายได้</u>

- บริษัทฯ มีรายได้จากสิ่งพิมพ์สำหรับรอบปี 2559 2560 และ 2561 จำนวน 512.17 ล้านบาท 444.93 ล้านบาท และ 419.66 ล้านบาท ตามลำดับ ยอดรายได้สิ่งพิมพ์ลดลงจากปี 2560 จำนวน 25.27 ล้านบาท ทั้งนี้จากแผนธุรกิจ บริษัทฯ จะมีการขยายธุรกิจในด้านบรรจุภัณฑ์กระดาษ เพื่อเป็นการเพิ่มรายได้ของธุรกิจสิ่งพิมพ์ ซึ่งบริษัทเริ่มมีรายได้จากการผลิตบรรจุภัณฑ์แล้วในปี 2560 และในปี 2561 บริษัทฯ ได้มีการลงทุนซื้อหุ้นของ บริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ("WPS") ซึ่งเป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับการพิมพ์หนังสือและวารสารต่างๆ จำนวน 42,250,000 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 84.50 ของหุ้นสามัญที่จดทะเบียนชำระแล้วของ WPS และเนื่องจาก WPS มีพื้นที่และอาคารคลังสินค้าที่จะสามารถดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับด้านแพ็คเก็จจิ้ง ได้อย่างเพียงพอ ประกอบกับเครื่องจักร และบุคคลากรที่ทำงานด้านสิ่งพิมพ์มาเป็นเวลานาน ทำให้บริษัทฯ สามารถเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตงานด้านสิ่งพิมพ์ต่างๆ ได้มากขึ้น สามารถสร้างรายได้ที่มั่นคงให้แก่บริษัทได้ ที่เพิ่มมากขึ้น และมีกำไรสุทธิที่เพิ่มขึ้นต่อไป
- บริษัทย่อย มีรายได้จากการผลิตไฟฟ้า สำหรับปี 2559 2560 และ 2561 จำนวน 343.04 ล้านบาท 485.95 ล้านบาท และ 567.61 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้นจากปี 2560 จำนวน 81.66 ล้านบาท โดยเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า Kurihara Phase 1 ขนาดกำลังการผลิต จำนวน 10 เมกะวัตต์ ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2561 จำนวน 26.26 ล้านบาท และจากการรับรู้รายได้จากธุรกิจรับเหมาติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า Solar Rooftop จำนวน 56.47 ล้านบาท

<u>ต้นทุนขายและบริการ</u>

- ในปี 2559 บริษัทและบริษัทย่อย มีต้นทุนขายและบริการ จำนวน 468.81 ล้านบาท แบ่งเป็นต้นทุนสิ่งพิมพ์ จำนวน 384.77 ล้านบาท ต้นทุนโรงไฟฟ้า จำนวน 84.04 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 54.82 ของรายได้จากการขายและบริการ ลดลงจากปี 2558 จำนวน 8.25 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากต้นทุนสิ่งพิมพ์ที่ลดลง จำนวน 12.24 ล้านบาท และต้นทุนโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น จำนวน 3.99 ล้านบาท เนื่องมาจากมีต้นทุนเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น เขตพื้นที่ Kyoto ที่ COD เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2559

- ในปี 2560 บริษัทและบริษัทย่อย มีต้นทุนขายและบริการ จำนวน 510.14 ล้านบาท แบ่งเป็นต้นทุนสิ่งพิมพ์ จำนวน 332.07 ล้านบาท ต้นทุนโรงไฟฟ้า จำนวน 178.07 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 54.80 ของรายได้จากการขายและบริการ โดยเพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 41.33 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากต้นทุนสิ่งพิมพ์ที่ลดลง จำนวน 52.70 ล้านบาท และต้นทุนโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น จำนวน 94.03 ล้านบาท เนื่องจากต้นทุนที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าปราจีนบุรีที่ COD เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2560 จำนวน 16.03 ล้านบาท และจากโรงไฟฟ้า Kyoto ประเทศญี่ปุ่น จำนวน 70.62 ล้านบาท

- ในปี 2561 บริษัทและบริษัทย่อย มีต้นทุนขายและบริการ จำนวน 571.10 ล้านบาท แบ่งเป็นต้นทุนสิ่งพิมพ์ จำนวน 326.19 ล้านบาท ต้นทุนโรงไฟฟ้า จำนวน 244.91 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 57.85 ของรายได้จากการขายและบริการ เพิ่มขึ้นจากปี 2560 จำนวน 60.96 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากต้นทุนสิ่งพิมพ์ที่

ลดลง จำนวน 5.87 ล้านบาท สาเหตุมาจากยอดขายที่ลดลง จำนวน 25.27 ล้านบาท และต้นทุนโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น จำนวน 66.84 ล้านบาท เนื่องมาจากมีต้นทุนเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า Kurihara Phase 1 จำนวน 13.26 ล้านบาท และจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา จำนวน 49.15 ล้านบาท

<u>รายได้อื่นๆ</u>

- ในปี 2559 บริษัทและบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ จำนวน 25.93 ล้านบาท ประกอบด้วย ดอกเบี้ยรับ จำนวน 1.23 ล้านบาท รายได้ค่าการจัดการ จำนวน 4.00 ล้านบาท รายได้จากการขายคาร์บอนเครดิต จำนวน 6.65 ล้านบาท และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 13.40 ล้านบาท

- ปี 2560 บริษัทและบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ จำนวน 31.75 ล้านบาท ประกอบด้วย ดอกเบี้ยรับ จำนวน 7.21 ล้านบาท กำไรจากเงินลงทุนระยะสั้น จำนวน 10.22 ล้านบาท รายได้จากการขายคาร์บอนเครดิต จำนวน 4.00 ล้านบาท และรายได้จากงานติดตั้ง Solar Roof จำนวน 8.14 ล้านบาท

- ปี 2561 บริษัทและบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ จำนวน 197.36 ล้านบาท ประกอบด้วย กำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม จำนวน 130.98 ล้านบาท และมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน เพิ่มขึ้น จำนวน 39.81 ล้านบาท

<u>กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้น</u>

- ธุรกิจสิ่งพิมพ์ สำหรับรอบปี 2559 2560 และ 2561 บริษัทฯ มีกำไรขั้นต้น จำนวน 127.40 ล้านบาท 112.86 ล้านบาท และ 93.47 ล้านบาท เป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 24.88 ร้อยละ 25.37 และร้อยละ 22.27 ของรายได้สิ่งพิมพ์ตามลำดับ

- ธุรกิจโรงไฟฟ้า สำหรับรอบปี 2559 2560 และ 2561 มีกำไรขั้นต้นจำนวน 259.00 ล้านบาท 307.88 ล้านบาท และ 322.70 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 75.50 ร้อยละ 63.36 และร้อยละ 56.85 ของรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ตามลำดับ

<u>ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร</u>

- ในปี 2559 บริษัทและบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเท่ากับ 147.59 ล้านบาท แบ่งเป็นค่าใช้จ่ายสิ่งพิมพ์ จำนวน 42.04 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายโรงไฟฟ้า จำนวน 105.55 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายส่วนที่เพิ่มขึ้น มาจากค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้, ค่าธรรมเนียม และค่าที่ปรึกษา จำนวน 29.24 ล้านบาท และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 28.10 ล้านบาท

- ในปี 2560 บริษัทและบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเท่ากับ 183.84 ล้านบาท แบ่งเป็นค่าใช้จ่ายสิ่งพิมพ์ จำนวน 55.00 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายโรงไฟฟ้า จำนวน 128.84 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 19.75 ของรายได้จากการขายและบริการ ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 36.25 ล้านบาท เกิดจากค่าใช้จ่ายสิ่งพิมพ์ที่เพิ่มขึ้น จำนวน 12.96 ล้านบาท โดยมาจากค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้ จำนวน 3.89

ล้านบาท, จากค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ จำนวน 2.52 ล้านบาท (ปี 2559 โอนกลับหนี้สงสัยจะสูญ จำนวน 9.79 ล้านบาท) และขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2.74 ล้านบาท และเกิดจากค่าใช้จ่ายโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น จำนวน 23.28 ล้านบาท โดยมาจากค่าธรรมเนียมในการออก SBLC จำนวน 7.97 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายในการจัดทำ DD , ค่าที่ปรึกษากฎหมาย โครงการโรงไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ จำนวน 9.08 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าปราจีนบุรี จำนวน 3.77 ล้านบาท

- ในปี 2561 บริษัทและบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเท่ากับ 177.51 ล้านบาท แบ่งเป็นค่าใช้จ่ายสิ่งพิมพ์ จำนวน 66.48 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายโรงไฟฟ้า จำนวน 111.03 ล้านบาท โดยลดลงจากปีที่ผ่านมา จำนวนเงิน 6.33 ล้านบาท

ต้นทุนทางการเงิน

- ในปี 2559 บริษัทและบริษัทย่อย มีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 110.40 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 59.85 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากดอกเบี้ยที่ออกตั๋วแลกเงิน จำนวน 490 ล้านบาท ของธุรกิจสิ่งพิมพ์ และจากการออกหุ้นกู้จำนวน 2,418.70 ล้านบาท ของธุรกิจโรงไฟฟ้า

- ในปี 2560 บริษัทและบริษัทย่อย มีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 208.75 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 98.35 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากดอกเบี้ยที่ออกตั๋วแลกเงิน จำนวน 380 ล้านบาท และจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 815.40 ล้านบาท ของธุรกิจสิ่งพิมพ์ และดอกเบี้ยจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 2,418.70 ล้านบาท ของธุรกิจโรงไฟฟ้า

- ในปี 2561 บริษัทและบริษัทย่อย มีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 246.48 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปี 2560 จำนวน 35.70 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจากออกหุ้นกู้ จำนวน 14.31 ล้านบาท ของธุรกิจสิ่งพิมพ์ และดอกเบี้ยจากการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า Kurihara 1 และ Kurihara 2 จำนวน 15.93 ล้านบาท ของธุรกิจโรงไฟฟ้า

กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

- ในปี 2559 บริษัทและบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิเท่ากับ 135.73 ล้านบาท ลดลง 111.58 ล้านบาท จากปี 2558 โดยแบ่งเป็นกำไรสิ่งพิมพ์เพิ่มขึ้น จำนวน 11.41 ล้านบาท กำไรจากธุรกิจโรงไฟฟ้าลดลง จำนวน 123.00 ล้านบาท กำไรจากธุรกิจโรงไฟฟ้าที่ลดลง เนื่องจากมีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าที่ลดลง รวมถึงมีต้นทุนการเงินและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้น

- ในปี 2560 บริษัทและบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิ 207.19 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 88.44 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นกำไรจากธุรกิจสิ่งพิมพ์ลดลง 17.19 ล้านบาท เนื่องจากรายได้ที่ลดลง และมีต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มขึ้น และกำไรจากธุรกิจโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จำนวน 105.64 ล้านบาท โดยมีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น และรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

- ในปี 2561 บริษัทและบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิ 342.77 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2560 จำนวน 136.35 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นกำไรจากธุรกิจสิ่งพิมพ์เพิ่มขึ้น 120.20 ล้านบาท เนื่องจากมีกำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม จำนวน 130.98 ล้านบาท และกำไรจากธุรกิจโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จำนวน 16.15 ล้านบาท โดยมีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น และรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

<u>การวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน</u>

<u>สินทรัพย์รวม</u>

ณ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวม จำนวน 6,930.38 ล้านบาท 8,507.75 ล้านบาท และ 10,599.33 ล้านบาทตามลำดับ โดยสินทรัพย์หลักของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 325.50 ล้านบาท เงินลงทุนชั่วคราว จำนวน 258.88 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น จำนวน 659.23 ล้านบาท ส่วนของสินทรัพย์ที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี ของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 9.37 ล้านบาท สินค้าคงเหลือ จำนวน 119.31 ล้านบาท งานระหว่างก่อสร้าง – สัญญาเช่าทางการเงิน จำนวน 107.32 ล้านบาท เงินฝากติดภาระค้ำประกัน จำนวน 118.08 ล้านบาท เงินลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 3,602.01 ล้านบาท ที่ดิน อาคารอุปกรณ์-สุทธิ จำนวน 4,465.70 ล้านบาท และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวน 634.65 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 3.07, 2.44 , 6.22, 0.09, 1.13, 1.01, 1.11, 33.98, 42.13 และร้อยละ 5.99 ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ

สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 4,351.84 ล้านบาท ทั้งนี้การเพิ่มขึ้นในช่วงดังกล่าวเกิดจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์หมุนเวียนและไม่หมุนเวียนได้แก่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น จำนวน 400.53 ล้านบาท เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น จำนวน 1,923.99 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น จำนวน 138.45 ล้านบาท สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น จำนวน 381.70 ล้านบาท เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันเพิ่มขึ้น จำนวน 507.39 ล้านบาท ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น จำนวน 994.36 ล้านบาท สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น จำนวน 8.06 ล้านบาท และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น จำนวน 3.81 ล้านบาท

สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 1,577.37 ล้านบาท เนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นและลดลงของสินทรัพย์หมุนเวียนและไม่หมุนเวียนได้แก่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลง จำนวน 280.40 ล้านบาท เงินลงทุนชั่วคราวลดลง จำนวน 1,957.90 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้การค้าหมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น จำนวน 109.98 ล้านบาท เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อมที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปีเพิ่มขึ้น จำนวน 75.78 ล้านบาท สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น จำนวน 28.01 ล้านบาท งานระหว่างก่อสร้าง – สัญญาเช่าทางการเงินเพิ่มขึ้น จำนวน 101.04 ล้านบาท สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลง 351.75 ล้านบาท เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกันเพิ่มขึ้น จำนวน 128.68 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันเพิ่มขึ้น จำนวน 2,849.45 ล้านบาท ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น จำนวน 617.78 ล้านบาท สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น จำนวน 166.16 ล้านบาท และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 93.26 ล้านบาท

สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 2,091.59 ล้านบาท เนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นและลดลงของสินทรัพย์หมุนเวียนและไม่หมุนเวียน ได้แก่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น จำนวน 166.44 ล้านบาท เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น จำนวน 231.87 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้การค้าหมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น จำนวน 182.66 ล้านบาท เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อมที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปีลดลง จำนวน 66.41 ล้านบาท สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น จำนวน 30.79 ล้านบาท งานระหว่างก่อสร้าง – สัญญาเช่าทางการเงินเพิ่มขึ้น จำนวน 6.28 ล้านบาท สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 105.56 ล้านบาท เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกันลดลง จำนวน 10.60 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันเพิ่มขึ้น จำนวน 245.16 ล้านบาท ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น จำนวน 1,183.09 ล้านบาท สินทรัพย์ไม่มีตัวตนลดลง จำนวน 6.20 ล้านบาท และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 32.61 ล้านบาท

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 บริษัทฯ มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 439.46 ล้านบาท 159.06 ล้านบาท และ 325.50 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 6.34 ร้อยละ 1.88 และร้อยละ 3.07 ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ ทั้งนี้ในส่วนเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่เพิ่มขึ้นหรือลดลง เนื่องจากใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนเพื่อการดำเนินงานของบริษัท

เงินลงทุนชั่วคราว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 บริษัทฯ มีเงินลงทุนชั่วคราว 1,984.91 ล้านบาท 27.01 ล้านบาท และ 258.88 ล้านบาท คิดเป็น ร้อยละ 28.64 ร้อยละ 0.32 และร้อยละ 2.44 ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ ในกรณีที่เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้นหรือลดลง เป็นการบริหารเงินสดและเงินลงทุนชั่วคราว เพื่อนำเงินไปลงทุนหรือสร้างผลตอบแทนที่ดีกว่า

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 บริษัทฯ มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น – สุทธิ 366.60 ล้านบาท 476.58 ล้านบาท และ 659.23 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 5.28 ร้อยละ 5.62 และร้อยละ 6.22 ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ
โดยยอดคงเหลือของลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 แยกตามอายุหนี้ที่คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระมีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : พันบาท)	ณ วันที่		
	31 ธ.ค. 61	**31 ธ.ค. 60**	**31 ธ.ค. 59**
<u>อายุหนี้ค้างชำระ</u>			
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	193,838.76	162,693.60	176,432.40
ค้างชำระ			
ไม่เกิน 3 เดือน	32,028.19	25,349.12	33,815.31
มากกว่า 3 – 6 เดือน	9,356.98	25,688.82	23,116.96
มากกว่า 6 – 12 เดือน	21,528.30	20,753.04	4,618.03
มากกว่า 12 เดือน	62,591.00	27,468.76	25,199.99
รวม	**319,343.23**	**261,953.33**	**263,182.69**
หัก : ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(53,633.39)	(23,875.40)	(21,355.94)
รวมลูกหนี้การค้า – สุทธิ	**265,709.84**	**238,077.94**	**241,826.75**

ลูกหนี้การค้าค้างชำระส่วนใหญ่ของบริษัทฯ ในปี 2561 เป็นลูกหนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ แต่มียอดหนี้ที่เกินกำหนดชำระ ไม่เกิน 3 เดือน ไม่เกิน 6 เดือน ไม่เกิน 12 เดือน และเกินกว่า 12 เดือน จำนวนเงิน 32.03 ล้านบาท 9.36 ล้านบาท 21.53 ล้านบาท และ 62.59 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 12.05 ร้อยละ 3.52 ร้อยละ 8.10 และร้อยละ 23.55 ของลูกหนี้การค้ารวมตามลำดับ โดยยอดหนี้ที่เกินกำหนดชำระ 3 เดือนขึ้นไป บริษัทฯ จะพิจารณาในการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ ตามอายุยอดหนี้ที่เกินกำหนดชำระ และในกรณีที่คาดว่าจะไม่ได้รับชำระหนี้ดังกล่าว และในปี 2561 บริษัทมีการบันทึกค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ รวมทั้งสิ้น จำนวน 2.52 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 0.98 ของลูกหนี้การค้ารวม

ในการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญมีลูกหนี้การค้ารายหนึ่งได้ถูกศาลแพ่งแผนกคดีล้มละลายได้มีคำพิพากษาให้ลูกหนี้เป็นบุคคลล้มละลายตั้งแต่ปี 2553 และจนถึงปัจจุบันยังอยู่ในกระบวนการของคดีล้มละลาย โดยบริษัทฯ ได้ตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญไว้แล้ว เต็มตามจำนวนหนี้ คือ 12.46 ล้านบาท และมีลูกหนี้การค้า 2 ราย ที่ค้างชำระเกิน 1 ปี ซึ่งได้ตั้งค่าเผื่อฯไว้แล้วเต็มตามจำนวนหนี้ คือ 5.82 ล้านบาท โดย 1 รายเป็นยอดหนี้ตั้งแต่ปี 2552 ค่าเผื่อฯจำนวน 0.68 ล้านบาท ปัจจุบันผ่อนชำระหนี้สม่ำเสมอ และอีก 1 รายเป็นยอดหนี้ตั้งแต่ปี 2558 ค่าเผื่อฯ จำนวน 5.14 ล้านบาท ปัจจุบันไม่ได้รับพิมพ์งาน และได้ดำเนินคดีกับลูกค้า โดยศาลมีคำพิพากษาให้ชำระหนี้ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการติดตามและสืบทรัพย์ ส่วนที่เหลือเป็นลูกหนี้ที่เกินกำหนดชำระตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไป และบริษัทฯได้มีการประมาณค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญไว้ จำนวน 10.24 ล้านบาท ซึ่งได้บันทึกตั้งค่าเผื่อฯเพิ่มขึ้นในปี 2561 จำนวน 7.16 ล้านบาท

<u>ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ</u>

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิ ได้แก่ อาคารและสิ่งปลูกสร้าง ยานพาหนะ เครื่องจักรและอุปกรณ์ เครื่องใช้สำนักงาน สินทรัพย์อื่น และงานระหว่างก่อสร้าง โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 มีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิ จำนวน 2,668.83 ล้านบาท 3,282.61 ล้านบาท และ 4,465.70 ล้านบาท หรือคิดเป็น ร้อยละ 38.51 ร้อยละ 38.72 และร้อยละ 42.13 ของสินทรัพย์รวม ตามลำดับ

และในปี 2559 บริษัทฯ มีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิ เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 994.36 ล้านบาท โดยส่วนที่เพิ่มขึ้นมาจากโครงการโรงไฟฟ้า Kyoto ในประเทศญี่ปุ่น ที่ COD เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2559 จำนวน 867.34 ล้านบาท และการก่อสร้างโรงไฟฟ้าสหกรณ์การเกษตรเมืองปราจีนบุรี จำนวน 181.18 ล้านบาท ส่วนที่ลดลงมาจากค่าเสื่อมราคาประจำปี

และในปี 2560 บริษัทฯ มีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิ เพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 613.78 ล้านบาท โดยส่วนที่เพิ่มขึ้นมาจากโครงการโรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้างในประเทศญี่ปุ่น Kurihara I ขนาดกำลังการผลิต 11.6802 เมกะวัตต์ติดตั้ง จำนวน 455.53 ล้านบาท , Kurihara II ขนาดกำลังการผลิต 17.864 เมกะวัตต์ติดตั้ง จำนวน 191.72 ล้านบาท , Shichikashuku 1-2 ขนาดกำลังการผลิตรวม 4.4075 เมกะวัตต์ติดตั้ง จำนวน 60.11 ล้านบาท ส่วนที่ลดลงมาจากค่าเสื่อมราคาประจำปี

และในปี 2561 บริษัทฯ มีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิ เพิ่มขึ้นจากปี 2560 จำนวน 1,183.09 ล้านบาท โดยส่วนที่เพิ่มขึ้นมาสินทรัพย์ของโรงพิมพ์ WPS จำนวนเงิน 446.43 ล้านบาท จากโครงการโรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้างในประเทศญี่ปุ่น Kurihara I ขนาดกำลังการผลิต 11.6802 เมกะวัตต์ติดตั้ง จำนวน 287.88 ล้านบาท, Kurihara II ขนาดกำลังการผลิต 17.864 เมกะวัตต์ติดตั้ง จำนวน 427.08 ล้านบาท, โครงการเวียดนาม PKS ขนาดกำลังการผลิตรวม 99.85 เมกะวัตต์ติดตั้ง จำนวน 86.47 ล้านบาท ส่วนที่ลดลงมาจากค่าเสื่อมราคาประจำปี

<u>สินทรัพย์ไม่มีตัวตน</u>

และในปี 2559 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนจำนวน 477.52 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 8.06 ล้านบาท โดยบริษัทมีค่าสิทธิจากการผลิตไฟฟ้าในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 9.99 MW เพิ่มขึ้น 17.17 ล้านบาท และมีจำนวนเงินที่ตัดจ่ายค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 9.11 ล้านบาท

และในปี 2560 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ไม่มีตัวตนจำนวน 643.69 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 166.16 ล้านบาท โดยบริษัทมีค่าสิทธิจากการใช้ระบบสายส่งไฟฟ้าในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น Kurihara จำนวน 52.43 ล้านบาท และมีค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า Shichikashuku 1-2 จำนวน 95 ล้านบาท และมีจำนวนเงินที่ตัดจ่ายค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 8.86 ล้านบาท

และในปี 2561 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ไม่มีตัวตนจำนวน 634.65 ล้านบาท ลดลงจากปี 2560 จำนวน 9.04 มีจำนวนเงินที่ตัดจ่ายค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

<u>การวิเคราะห์แหล่งที่มาของเงินทุน</u>

หนี้สินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมเท่ากับ 4,739.12 ล้านบาท 6,034.82 ล้านบาท และ 7,319.07 ล้านบาท หรือคิดเป็น ร้อยละ 68.38 ร้อยละ 70.93 และร้อยละ 69.05 ของหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้นตามลำดับ

หนี้สินรวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เพิ่มขึ้นจากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 3,541.57 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 295.73 ทั้งนี้เป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นและลดลงของหนี้สินหมุนเวียน ได้แก่ ตั๋วแลกเงิน เพิ่มขึ้น 490.00 ล้านบาท เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เพิ่มขึ้น 108.58 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี เพิ่มขึ้นจำนวน 661.78 ล้านบาท และหนี้สินไม่หมุนเวียน ได้แก่ เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ลดลงจำนวน 181.67 ล้านบาท หุ้นกู้ เพิ่มขึ้น 2,418.70 ล้านบาท

หนี้สินรวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เพิ่มขึ้นจากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 1,295.69 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 27.34 ทั้งนี้เป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นและลดลงของหนี้สินหมุนเวียน ได้แก่ เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เพิ่มขึ้น 171.51 ล้านบาท ตั๋วแลกเงิน ลดลง 110.00 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น เพิ่มขึ้น 156.90 ล้านบาท ส่วนของหนี้สินที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ลดลง 610.56 ล้านบาท ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย เพิ่มขึ้น 10.13 ล้านบาท และหนี้สินไม่หมุนเวียน ได้แก่ เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน เพิ่มขึ้น 780.12 ล้านบาท หุ้นกู้ เพิ่มขึ้น 815.40 ล้านบาท

หนี้สินรวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เพิ่มขึ้นจากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 1,284.25 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.28 ทั้งนี้เป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นและลดลงของหนี้สินหมุนเวียน ได้แก่ เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เพิ่มขึ้น 30.05 ล้านบาท ตั๋วแลกเงิน เพิ่มขึ้น 80.00 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น ลดลง 78.96 ล้านบาท ส่วนของหนี้สินที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ลดลง 49.97 ล้านบาท ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย ลดลง 9.25 ล้านบาท และหนี้สินไม่หมุนเวียน ได้แก่ เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน เพิ่มขึ้น 1,089.90 ล้านบาท

เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ได้แก่ เงินเบิกเกินบัญชี เจ้าหนี้ทรัสรีซีสต์ต่างประเทศ และตั๋วสัญญาใช้เงินธนาคาร ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 เท่ากับ 119.50 ล้านบาท 291.00 ล้านบาท และ 321.05 ล้านบาท หรือคิดเป็น ร้อยละ 2.51 ร้อยละ 4.85 และร้อยละ 4.39 ของหนี้สินรวมตามลำดับ

ตั๋วแลกเงิน

ในปี 2559 บริษัทฯได้ออกตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bill of Exchange : B/E) ขายลด มูลค่าตามหน้าตั๋ว จำนวน 490 ล้านบาท ให้แก่สถาบันการเงิน 2 แห่ง อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.45 ต่อปี ครบกำหนดชำระในเดือน มกราคม ถึง มีนาคม 2560

ในปี 2560 บริษัทฯได้ออกตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bill of Exchange : B/E) ขายลด มูลค่าตามหน้าตั๋ว จำนวน 380 ล้านบาท ให้แก่สถาบันการเงินแห่งหนึ่ง อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.45 ต่อปี ครบกำหนดชำระใน เดือน กุมภาพันธ์ ถึง เมษายน 2561

ในปี 2561 บริษัทฯได้ออกตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bill of Exchange : B/E) ขายลด มูลค่าตามหน้าตั๋ว จำนวน 460 ล้านบาท ให้แก่สถาบันการเงินแห่งหนึ่ง อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.45 ต่อปี ครบกำหนดชำระใน เดือน กุมภาพันธ์ ถึง พฤษภาคม 2562

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน และส่วนของหนี้สินที่ถึงกำหนดชำระใน 1 ปี

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน และส่วนของหนี้สินที่ถึงกำหนดชำระใน 1 ปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 เท่ากับ 1,469.20 ล้านบาท 1,666.97 ล้านบาท และ 2,863.85 ล้านบาท หรือคิดเป็น ร้อยละ 31.00 ร้อยละ 27.62 และร้อยละ 39.13 ของหนี้สินรวมตามลำดับ ทั้งนี้เงินกู้ยืมระยะยาวที่เพิ่มขึ้นในปี 2561 จำนวน 1,196.88 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากการกู้ยืมเงินเพื่อซื้อหุ้น WPS จำนวน 407.50 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากการกู้ยืมจากสถาบันการเงินของโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 664.14 ล้านบาท และกู้ยืมสินเชื่อเพิ่มเติมของ JKR, RPV และ ลพบุรี โซล่า จำนวนเงิน 300.00 ล้านบาท เพื่อนำไปลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าที่ประเทศเวียดนาม ส่วนที่เหลือลดลงจากการชำระคืนเงินต้น

หุ้นกู้

ในปี 2559 บริษัทย่อยได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ 2 ครั้ง โดยครั้งที่ 1 ออกและเสนอขาย 3 ชุด จำนวน 918,700 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้ หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่า 918.70 ล้านบาท และครั้งที่ 2 ได้ออกและเสนอขายอีก 3 ชุด จำนวน 1,5000,000 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่า 1,500 ล้านบาท รวมมูลค่าจากการออกและเสนอขายทั้ง 2 ครั้ง เท่ากับ 2,418.70 ล้านบาท

ในปี 2560 บริษัทฯได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ จำนวน 3 ชุด รวมเป็นจำนวน 815,400 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้ หน่วยละ 1,000 บาท รวมมูลค่าจากการออกและเสนอขายทั้งสิ้น จำนวน 815.40 ล้านบาท โดยชุดที่ 1 จำนวน 328 ล้านบาท ครบกำหนดไถ่ถอนปี 2562 ชุดที่ 2 จำนวน 283.30 ล้านบาท กำหนดไถ่ถอนปี 2563 และชุดที่ 3 จำนวน 204.10 ล้านบาท กำหนดไถ่ถอนปี 2564

ในปี 2561 หุ้นกู้ ได้ครบกำหนดไถ่ถอน จำนวนเงิน 56.70 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายชำระเงินไปเรียบร้อยแล้ว

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ประกอบไปด้วย ทุนชำระแล้ว ส่วนเกินมูลค่าหุ้นทุนซื้อคืน, ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ , สำรองตามกฎหมาย และกำไรสะสม โดย วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 บริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 2,191.25 ล้านบาท 2,472.93 ล้านบาท และ 3,280.27 ล้านบาท หรือคิดเป็น ร้อยละ 31.62 ร้อยละ 29.07 และร้อยละ 30.96 ของหนี้สินรวมและส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ตามลำดับ

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เพิ่มขึ้นจากส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 810.27 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 58.67 เนื่องมาจากการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน เพื่อรองรับการจ่ายหุ้นปันผล ในปี 2559 จำนวน 29.44 ล้านบาท สำรองตามกฎหมายเพิ่มขึ้น จำนวน 2.94 ล้านบาท องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น จำนวน 482.53 ล้านบาท ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น จำนวน 296.46 ล้านบาท และกำไรสะสมที่ลดลง

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เพิ่มขึ้นจากส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 281.67 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.90 เนื่องจากการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน เพื่อรองรับการจ่ายหุ้นปันผล ในปี 2560 จำนวน 70.44 ล้านบาท สำรองตามกฎหมายเพิ่มขึ้น 7.05 ล้านบาท องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น 60.18 ล้านบาท กำไรสะสมเพิ่มขึ้น 74.01 ล้านบาท และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 68.87 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เพิ่มขึ้นจากส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 807.34 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3265 เนื่องจากการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน เพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าประเทศเวียดนาม จำนวน 282.29 ล้านบาท สำรองตามกฎหมายเพิ่มขึ้น 8.55 ล้านบาท องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง 51.32 ล้านบาท กำไรสะสมเพิ่มขึ้น 225.54 ล้านบาท และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 342.28 ล้านบาท

ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

- ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 เท่ากับ 295.04 ล้านบาท 363.90 ล้านบาท และ 706.18 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 13.46 ร้อยละ 14.72 และร้อยละ 21.53 ของส่วนของผู้ถือหุ้นตามลำดับ
- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม มีจำนวนเงิน 295.04 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวนเงิน 296.46 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากการเพิ่มทุนของ EP จำนวน 3,000 พันล้านหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 300.00 ล้านบาท และองค์ประกอบอื่นของส่วนผู้ถือหุ้นมีจำนวน 440.26 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 482.53 ล้านบาท โดยเกิดจากส่วนเกินมูลค่าหุ้นของ EP จำนวน 3,000 พันล้านหุ้น เป็นจำนวนเงิน 450.00 ล้านบาท และส่วนแปลงค่าจากเงินตราต่างประเทศ จำนวน 32.49 ล้านบาท

- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม มีจำนวนเงิน 363.92 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวนเงิน 68.87 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทร่วมในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของบริษัทย่อยทางอ้อม
- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม มีจำนวนเงิน 706.18 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวนเงิน 342.28 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ของบริษัท WPS สัดส่วนร้อยละ 15.50 จำนวน 98.77 ล้านบาท ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของ PKS (โครงการโรงไฟฟ้าประเทศเวียดนาม) จำนวน 177.70 ล้านบาท และรับรู้ส่วนแบ่งกำไรที่เพิ่มขึ้นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัท EP ในสัดส่วนร้อยละ 25.00 และในบริษัทร่วมในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของบริษัทย่อยทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 18.75 รวมเป็นจำนวนเงิน 65.81 ล้านบาท

วิเคราะห์สภาพคล่อง

กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

บริษัทฯ มีเงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 เท่ากับ 233.51 ล้านบาท 131.40 ล้านบาท และ 217.69 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานเท่ากับ 347.56 ล้านบาท 399.64 ล้านบาท และ 493.06 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้จะเห็นว่าบริษัทฯ มีสภาพคล่องจากการดำเนินงานและมีเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน

กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

บริษัทฯ มีเงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 เท่ากับ (3,813.29) ล้านบาท (1,339.12) ล้านบาท และ (1,440.57) ล้านบาท ตามลำดับ

ในปี 2559 บริษัทย่อยได้มีการลงทุนซื้อหุ้น SSUT 10% จำนวน 509.42 ล้านบาท อีกทั้งการจ่ายเงินมัดจำในการซื้อหุ้น (ส่วนที่เหลือ) ของ PPTC 49.5% และ SSUT 30% จำนวน 300.00 ล้านบาท และเงินลงทุนในสินทรัพย์ถาวรของโครงการโรงไฟฟ้า Kyoto ประเทศญี่ปุ่น และโครงการโรงไฟฟ้าสหกรณ์เมืองปราจีนบุรี จำนวน 1,073.61 ล้านบาท

ในปี 2560 บริษัทย่อยได้ชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม PPTC ที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง จำนวน 120 MW โดยมีสัดส่วนการลงทุน 49.50% และ SSUT ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปู จำนวน 240 MW โดยมีสัดส่วนการลงทุน 40.00% และเงินลงทุนในสินทรัพย์ถาวรของโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น รวมเป็นจำนวน 1,309.98 ล้านบาท

และในปี 2561 บริษัทฯ ได้มีการลงซื้อหุ้น WPS จำนวน 407.50 ล้านบาท และบริษัทย่อย ได้มีการและเงินลงทุนในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่ประเทศญี่ปุ่น โครงการ Kurihara 1 และ Kurihara 2 จำนวนเงิน 799.97 ล้านบาท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

บริษัทฯ มีเงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 เท่ากับ 3,947.78 ล้านบาท 865.98 ล้านบาท และ 1,240.19 ล้านบาท ตามลำดับ ตามที่บริษัทฯ มีนโยบายในการจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50 ของกำไรสุทธิ หลังหักภาษี ดังนั้นในปี 2559-2561 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผล จำนวนเงิน 90.46 ล้านบาท 126.20 ล้านบาท และ 108.46 ล้านบาท ตามลำดับ

ในปี 2559 บริษัทฯได้ออกตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bill of Exchange : B/E) มูลค่าตามหน้าตั๋ว 490 ล้านบาท และบริษัทย่อยได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ รวมมูลค่าจำนวน 2,418.70 ล้านบาท เพื่อใช้เป็นเงินทุนสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า Co-generation 360MW

ในปี 2560 บริษัทฯได้ออกตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bill of Exchange : B/E) มูลค่าตามหน้าตั๋ว 380 ล้านบาท และบริษัทฯได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ รวมมูลค่าจำนวน 815.40 ล้านบาท อีกทั้งโรงไฟฟ้าปราจีนบุรีและโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นได้กู้เงินจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น

และในปี 2561 บริษัทฯ ได้ออกตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bill of Exchange : B/E) เพิ่ม จำนวน 80 ล้านบาท และบริษัทย่อย ได้กู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินเพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 664.14 ล้านบาท และกู้ยืมเงินสินเชื่อเพิ่มเติมของ JKR , RPV และ ลพบุรีโซล่าร์ จำนวนเงิน 300.00 ล้านบาท เพื่อนำไปลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าที่ประเทศเวียดนาม

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนสภาพคล่อง

อัตราส่วนสภาพคล่องของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 เท่ากับ 2.00 เท่า 0.74 เท่า และ 0.68 เท่า ตามลำดับ ทั้งนี้ที่ผ่านมาบริษัทฯ มีสภาพคล่องอยู่ในเกณฑ์ดีมาโดยตลอด แต่ในปี 2560 และปี 2561 ลดลงเนื่องจากบริษัทย่อยมีการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมเพิ่มขึ้น ลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่ประเทศญี่ปุ่น รวมถึงลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าที่ประเทศเวียดนาม เพื่อผลตอบแทนการลงทุนในระยะยาว

ในปี 2559 เนื่องจากบริษัทมีการลงทุนในโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นทั้งในและต่างประเทศ จึงทำให้ต้องหาเงินลงทุนจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น ส่งผลให้จำนวนหนี้สินเพิ่มขึ้นจากปี 2558 เป็นจำนวนมาก ในขณะเดียวกันสินทรัพย์ของบริษัท ก็มีจำนวนสูงขึ้นจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว และสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ส่งผลให้อัตราส่วนสภาพคล่องของบริษัทในปีนี้สูงขึ้นตามไปด้วย

ปี 2560 บริษัทมีสินทรัพย์หมุนเวียนและหนี้สินหมุนเวียนลดลง จำนวน 2,274.67 ล้านบาท และ 304.92 ล้านบาท ตามลำดับ โดยสาเหตุหลักมาจากเงินลงทุนชั่วคราวและสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นที่ลดลง ประกอบกับตั๋วแลกเงิน และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ที่ลดลง ส่งผลให้อัตราส่วนสภาพคล่องของบริษัทลดลงอย่างมาก เมื่อเทียบกับปี 2559

และในปี 2561 บริษัทมีสินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 656.43 ล้านบาท โดยเพิ่มขึ้นจากการลงทุนในโรงพิมพ์ WPS จำนวน 204.87 ล้านบาท และจากการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าประเทศเวียดนาม จำนวน 416.08 ล้านบาท และหนี้สินหมุนเวียนเพิ่มขึ้น จำนวน 1,083.55 ล้านบาท โดยเพิ่มขึ้นจากการลงทุนในโรงพิมพ์ WPS จำนวน 72.16 ล้านบาท สาเหตุหลักของหนี้สินหมุนเวียนที่เพิ่มขึ้น มาจากตั๋วแลกเงิน และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี เพิ่มขึ้น ส่งผลให้อัตราส่วนสภาพคล่องของบริษัทลดลงอย่างมาก เมื่อเทียบกับปี 2560

อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร

จากผลการดำเนินงานที่ผ่านมาจะเห็นได้ว่าบริษัทฯ มีผลการประกอบการและความสามารถในการทำกำไรที่อยู่ในเกณฑ์ที่ดี โดยสำหรับรอบบัญชีปี 2559 2560 และ 2561 บริษัทฯ มีอัตรากำไรขั้นต้น เท่ากับร้อยละ 45.18 ร้อยละ 45.20 และร้อยละ 42.15 ตามลำดับ และอัตรากำไรสุทธิเท่ากับ ร้อยละ 15.87 ร้อยละ 25.45 และร้อยละ 24.17 ตามลำดับ โดยในปี 2559 -2560 มีรายได้จากโรงไฟฟ้าปราจีนบุรี ขนาดกำลังการผลิต 5 เมกะวัตต์ ที่เริ่ม COD เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2560 มีรายได้จากโรงไฟฟ้า Kyotemba ในประเทศญี่ปุ่นที่ COD เมื่อปลายปี 2559 และในปี 2561 มีรายได้จากโรงไฟฟ้า Kurihara 1 ในประเทศญี่ปุ่นที่ COD เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2561 และในปี 2559-2560 บริษัทฯ มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนจากโรงไฟฟ้าโคเจน ดังนั้นใน ปี 2559 2560 และ 2510 มีกำไรจำนวน 118.74 ล้านบาท 206.42 ล้านบาท และ 342.77 ล้านบาท ตามลำดับ

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

จากผลประกอบการในช่วงที่ผ่านมาเนื่องจากบริษัทฯ มีการลงทุนเพิ่มในส่วนของธุรกิจโรงไฟฟ้าในส่วนของสินทรัพย์ถาวรที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน ได้แก่ อัตราตอบแทนจากสินทรัพย์ อัตราตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร และอัตราหมุนเวียนของสินทรัพย์ลดลง โดยสำหรับรอบบัญชีปี 2559 2560 และ 2561 บริษัทฯ มีอัตราตอบแทนจากสินทรัพย์เท่ากับ ร้อยละ 2.85 ร้อยละ 2.67 และร้อยละ 3.59 ตามลำดับ อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวรเท่ากับ ร้อยละ 10.61 ร้อยละ 10.36 และร้อยละ 11.16 ตามลำดับ และอัตราหมุนเวียนของสินทรัพย์เท่ากับ 0.19 เท่า 0.12 เท่า และ 0.12 เท่าตามลำดับ ทั้งนี้เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ถาวรในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และผลการดำเนินงานของส่วนธุรกิจโรงไฟฟ้า

อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน

ธุรกิจสิ่งพิมพ์ของบริษัทฯ สามารถสร้างกระแสเงินสดจากการดำเนินงานในแต่ละปี ที่ผ่านมาจึงใช้แหล่งที่มาของเงินทุนจากกำไรจากการดำเนินงานไม่ได้ใช้แหล่งเงินทุนจากภายนอก ยกเว้นการกู้ยืมเงินระยะสั้นเพื่อเสริมสภาพคล่องในบางช่วงเวลา แต่เนื่องจากปลายปี 2554 เป็นต้นมา บริษัทฯมีการลงทุนในธุรกิจพลังงาน

เพิ่มเติม โดยลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 15 เมกะวัตต์, ลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา

โดยสำหรับรอบปีบัญชี 2559 2560 และ 2561 บริษัทฯมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเท่ากับ 2.16 เท่า 2.86 เท่า และ 2.84 เท่า ตามลำดับ

ในปี 2559 บริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเพิ่มขึ้น เนื่องจากการออกตั๋วแลกเงิน จำนวน 490 ล้านบาท และการออกหุ้นกู้ จำนวน 2,418.70 ล้านบาท รวมถึงเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินอีกด้วย

ในปี 2560 บริษัทฯยังคงมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเพิ่มขึ้น เนื่องจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 815.40 ล้านบาท รวมถึงเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่เพิ่มขึ้นด้วย

และในปี 2561 บริษัทฯ ยังคงมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนสูง ไม่ลดลงจากปี 2560 เนื่องจากบริษัทฯ มีการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น เพื่อดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โครงการ Kurihara 1 และ Kurihara 2 ที่ประเทศญี่ปุ่น และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศเวียดนาม

ภาระผูกพันด้านหนี้สินและการบริหารจัดการภาระนอกงบดุล

ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น

1. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่นและบริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศเวียดนามมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตามสัญญาในอนาคต ดังนี้.-

	งบการเงินรวม	
	ปี 2561	ปี 2560
ลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น (หน่วย : ล้านเยน)	1,506.43	5,913.88
ลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม (หน่วย : ล้านดงเวียดนาม)	92,426.40	-
ลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม (หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	72.51	-

2. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 บริษัทย่อยทางอ้อม 2 แห่งมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายลงทุนระบบการติดตั้งไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตามสัญญาในอนาคตเป็นจำนวน 10.89 ล้านบาท และ 4.60 ล้านบาท ตามลำดับ

3. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายค่าตอบแทนให้กับบริษัทแห่งหนึ่งตามสัญญาสนับสนุนโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนพื้นดินเป็นจำนวน 75.90 ล้านบาท และ 79.20 ล้านบาท ตามลำดับ

4. บริษัทย่อยทางอ้อม 4 แห่งในประเทศไทยได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ สัญญา 3 ฉบับมีระยะเวลา 5 ปี และต่อสัญญาโดยอัตโนมัติครั้งละ 5 ปี จนกว่าจะบอกเลิกสัญญาเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาและอีกหนึ่งฉบับมีระยะเวลา 25 ปี

5. บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศไทยได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดบนหลังคา (Solar PV Rooftop) จำนวน 8 แห่ง โดยมีกำลังการผลิตรวม 1,509.20 กิโลวัตต์ สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 25 ปี

6. บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่นได้ทำสัญญาว่าจ้างงานการบริหารจัดการสำหรับธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีกำลังการผลิตรวม 12,009.80 กิโลวัตต์ สัญญากำหนดให้บริษัทย่อยทางอ้อมจะต้องจ่ายชำระค่าตอบแทนปีละ 10 ล้านเยน เป็นระยะเวลา 20 ปี นับจากวันเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าเป็นที่เรียบร้อยแล้ว และต่อสัญญาโดยอัตโนมัติครั้งละ 1 ปี จนกว่าจะบอกเลิกสัญญาเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญา

7. บริษัทย่อยทางอ้อม ได้ทำสัญญาเช่าและสัญญาบริการต่างๆ หลายฉบับ โดยมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายค่าเช่าและค่าบริการในอนาคต ดังนี้.-

	งบการเงินรวม	
	ปี 2561	ปี 2560
สัญญาบริการรักษาความปลอดภัย (หน่วย : บาท)	-	172,500.00
สัญญาเช่า (หน่วย : บาท)	2,320,700.00	3,304,700.00
สัญญาประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐ)	144,000.00	-

8. บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางอ้อมมีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นอยู่กับธนาคารหลายแห่ง ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
<u>เลตเตอร์ออฟเครดิต</u>				
บริษัท	36.16	10.21	36.16	10.21
บริษัทย่อยทางอ้อม	9.07	3.97	-	-
รวม	45.23	14.18	36.16	10.21
<u>หนังสือค้ำประกันต่างๆ</u>				
บริษัท	81.54	81.42	81.54	81.42
บริษัทย่อยทางอ้อม	98.80	87.75	-	-
รวม	180.34	169.17	81.54	81.42

9. บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากการเข้าประกันวงเงินสินเชื่อระหว่างกัน ดังต่อไปนี้.-

	หน่วย : ล้านเยน		หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
บริษัทฯ ค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางตรง	4,115.00	810.00	1,278.00	858.00
บริษัทฯ ค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	592.50	853.40
บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางอ้อมค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	-	414.00
บริษัทย่อยทางตรงค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	927.40	-
บริษัทย่อยทางตรง และบริษัทย่อยทางอ้อมค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้ บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	554.00	156.50

คดีฟ้องร้อง

<u>บริษัทฯ</u> :

เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2559 บริษัทฯ ได้รับคำฟ้องต่อศาลทรัพย์สินทางปัญญาและการค้าระหว่างประเทศกลาง ร่วมกับบุคคลอื่น 7 ราย บริษัทฯ ตกเป็นจำเลยร่วมที่ 1 ในฐานความผิดละเมิดข้อมูลอันเป็นความลับทางการค้า โดยโจทก์อ้างว่าพนักงานของโจทก์นำข้อมูลที่เป็นความลับทางการค้ามาเปิดเผยให้กับบริษัทฯ และเรียกค่าเสียหายรวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 753.97 ล้านบาท พร้อมดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี นับจากวันฟ้อง

<u>บริษัทย่อยทางอ้อม</u> :

เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2559 บริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศญี่ปุ่น 3 แห่ง [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) (“AEKK”), AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK2”), และ Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK3”)] ได้รับคำฟ้องร้องต่อศาลแห่งเมืองโตเกียว ประเทศญี่ปุ่น ร่วมกับบุคคลอื่น 2 ราย โดยบริษัทฯ ตกเป็นจำเลยร่วม ในความผิดฐานละเมิดข้อมูลอันเป็นความลับทางการค้า โดยโจทก์อ้างว่าพนักงานของโจทก์นำข้อมูลที่เป็นความลับทางการค้ามาเปิดเผยให้กับบริษัทฯ และเรียกค่าเสียหาย รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 974.72 ล้านเยน

บริษัทฯ ได้มีการเจรจาเพื่อระงับข้อพิพาททางคดี ทั้งคดีในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่น ทั้งหมด โดยสามารถเจรจาตกลงกันได้ ฝ่ายบริษัทโจทก์และบริษัทในประเทศญี่ปุ่น ไม่ประสงค์จะดำเนินคดีกับบริษัทฯ และบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นอีกต่อไป และได้มีการยื่นคำร้องขอถอนฟ้องคดีต่อศาลในวันที่ 15 กรกฎาคม 2559 และ 21 กรกฎาคม 2559 ตามลำดับเสร็จสิ้นแล้ว ทั้งนี้โจทก์และจำเลยได้ตกลงที่จะให้ความร่วมมือสนับสนุนในการประกอบการซึ่งกันและกัน จึงได้มีการตกลงทำสัญญาพัฒนาโครงการ PV Solar ระหว่าง บริษัทย่อยของโจทก์ กับ GK3 ลงวันที่ 8 กรกฎาคม 2559 เป็นค่าพัฒนาโครงการ Kyotamba Mizuho 12.0008 MWp Solar Plant (ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกกะวัตต์)จำนวนเงิน 270 ล้านเยน โดยมีการจ่ายชำระครบทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2559

นอกจากข้อตกลงเพื่อระงับข้อพิพาททางคดีดังกล่าวข้างต้นแล้ว บริษัทฯ ยังมีภาระผูกพันต้องจัดหาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อื่นๆ ที่มีกำลังการผลิตไม่ต่ำกว่า 12 เมกะวัตต์ มาขายให้กับโจทก์หรือบริษัทย่อยของโจทก์ภายในวันที่ 15 ธันวาคม 2560 หากไม่สามารถดำเนินการได้ บริษัทฯ ต้องจ่ายค่าเสียหายให้แก่โจทก์เป็นเงิน 690 ล้านเยนหรือประมาณ 197.26 ล้านบาท ในระหว่างการเจรจาประนีประนอมยอมความ บริษัทฯ ได้เจรจากับผู้ขายโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นให้ชดใช้ค่าเสียหายแก่กลุ่มบริษัทจากข้อพิพาทคดีดังกล่าว รวมทั้งจัดหาโรงไฟฟ้าอื่นมาขายให้แก่โจทก์ตามที่โจทก์เสนอ โดยผู้ขายยินยอมที่จะจัดหาโรงไฟฟ้าอื่นมาขายให้กับโจทก์ตามที่โจทก์เสนอ และยินยอมที่จะรับผิดในความเสียหายทั้งปวงที่อาจมีขึ้น

เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2559 บริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศญี่ปุ่น 2 แห่ง [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) (“AEKK”) และ AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK2”)] ได้ลงนามในบันทึกข้อตกลง [MOU] ร่วมกับบริษัทผู้ขายโครงการ [Green Energy Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GE”)] ให้บริษัท GE ชดใช้ค่าเสียหายแก่กลุ่มบริษัทฯ จากข้อพิพาททางคดีดังกล่าว จำนวน 270 ล้านเยน ในระหว่างปี 2560 บริษัทย่อยได้รับชำระเป็นจำนวนเงินรวม 200.74 ล้านเยน และภายหลังสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ได้รับชำระส่วนที่เหลือครบทั้งจำนวนแล้วเมื่อวันที่ 23 มกราคม 2561

ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 5 มกราคม 2560 บริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศญี่ปุ่น 2 แห่งข้างต้น ในลงนามในบันทึกข้อตกลง (MOU) เพิ่มเติมร่วมกับบริษัทผู้ขายโครงการ (GE) โดยให้ GE ดำเนินการหาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อื่นๆ ที่มีกำลังการผลิตไม่ต่ำกว่า 12 เมกะวัตต์ มาขายคืนให้โจทก์ หรือ บริษัทย่อยของโจทก์ภายในวันที่ 15 ธันวาคม 2560 หากไม่สามารถดำเนินการได้ต้องจ่ายค่าความเสียหายให้แก่โจทก์ เป็นจำนวนเงิน 690 ล้านเยนหรือประมาณ 197.26 ล้านบาท เมื่อครบกำหนดเวลา GE ไม่สามารถดำเนินการหาโครงการโรงไฟฟ้าอื่นมาขายให้โจทก์ตามที่โจทก์เสนอ จึงต้องจ่ายค่าความเสียหายให้โจทก์ อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าความเสียหายให้กับโจทก์ และได้มีการเรียกค่าเสียหายจาก GE ภายหลังสิ้นรอบระยะเวลารายงาน บริษัทฯ ได้รับชำระค่าเสียหายจาก GE ครบทั้งจำนวนแล้ว

ข้อมูลสำคัญอื่น – การลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น

<u>บริษัทฯ</u> :

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 6/2560 เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2560 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ลงนามในสัญญาสนับสนุนทางการเงินโดยผู้ถือหุ้น (Equity Contribution and Shareholders Support Agreement) ในฐานะเป็นผู้สนับสนุนหลักใหม่ (The New Major Sponsor) และบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“EP”) ในฐานะผู้ถือหุ้นใหม่ (The New Shareholder) เพื่อประกอบสัญญาเงินกู้ (Facility Agreement) ของบริษัท พีพีทีซี จำกัด (“PPTC”) ในสัดส่วนร้อยละ 49.50 โดยจะต้องมีการจัดทำสัญญาเพิ่มเติมภายใต้สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาสินเชื่อ ครั้งที่ 3

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2560 เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2560 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ลงนามในสัญญาSponsor Undertaking ในฐานะเป็นผู้สนับสนุนโครงการ เพื่อประกอบสัญญาเงินกู้ของบริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศญี่ปุ่น Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) (“AEKK”)

<u>โครงการ Kurihara กำลังการผลิต 23 เมกะวัตต์</u>

เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2556 AEKK และ Kurihara Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK1”) ได้ลงนามในสัญญาแต่งตั้งผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับบริษัทแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลัง การผลิต 13 เมกะวัตต์ และ 10 เมกะวัตต์ ตามลำดับ โดยเงื่อนไขในสัญญาที่สำคัญคือ AEKK จะต้องลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น AE Power Godo Kaisha (“GK2”) จากผู้ถือหุ้นเดิมซึ่งการพัฒนาโครงการข้างต้นได้ดำเนินการในนามของ GK1 และ GK2

เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2557 บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (“EPCO-E”) ได้ลงนามในสัญญาร่วมลงทุน (Tokumei Kumiai Agreement “TK Agreement”) กับ GK1 เพื่อพัฒนาโครงการ Kurihara Phase 2 (ขนาดกำลังการผลิต 10 เมกะวัตต์) และวันที่ 15 พฤษภาคม 2557 EPCO-E ได้ลงนามใน TK Agreement กับ GK2 เพื่อ

พัฒนาโครงการ Kurihara Phase 1 (ขนาดกำลังการผลิต 13 เมกะวัตต์) ภายใต้สัญญาร่วมทุนทั้ง 2 ฉบับนี้ EPCO-E จะต้องจ่ายเงินลงทุนเพื่อก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และ EPCO-E จะได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 97 ของผลตอบแทนจากการลงทุนตลอดอายุโครงการ

GK1 และ GK2 ได้มีการตกลงเข้ารับสิทธิในการผลิตไฟฟ้าสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสดงอาทิตย์ (Fit) มูลค่ารวม 287.43 ล้านเยน (คิดเป็น 90.65 ล้านบาท) รวมถึงการก่อสร้างสายส่งและเสาเพื่อขอเชื่อมต่อกับระบบของ การไฟฟ้า (Grid Connection) จากการไฟฟ้าประเทศญี่ปุ่น (Tohoko Electricity Power Company) มูลค่ารวม 220.46 ล้านเยน (คิดเป็น 66.53 ล้านบาท)

ปัจจุบันโครงการ Kurihara Phase 2 อยู่ในระหว่างการดำเนินการก่อสร้าง สำหรับโครงการ Kurihara Phase 1 ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ Kansai Electric Power Co., Inc. เป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2561 เป็นต้นไป

<u>โครงการ Kyotemba กำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์</u>

เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2558 AEKK และ GK2 ได้ลงนามในสัญญาแต่งตั้งผู้พัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับบริษัทแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่น ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์ มูลค่าตามสัญญา 750 ล้านเยน โดยสัญญาดังกล่าวได้รวมที่ดินและสิทธิในการผลิตไฟฟ้า (Fit) รวมไปถึงใบอนุญาตต่างๆ ซึ่ง AEKK เป็นผู้จ่ายชำระค่าที่ดิน มูลค่า 100 ล้านเยน (คิดเป็น 29.64 ล้านบาท) และเป็นผู้ถือครองกรรมสิทธิในที่ดินดังกล่าว โดย AEKK จะลงนามในสัญญาการใช้สิทธิในพื้นที่ดิน (Land Superficies) กับ Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK3”) ซึ่งเป็นผู้พัฒนาโครงการ Kyotamba ในส่วนของค่าใช้จ่ายในการเข้ารับสิทธิในการผลิตไฟฟ้าและใบอนุญาตต่างๆ มูลค่า 650 ล้านเยน (คิดเป็น 194.29 ล้านบาท) GK2 จะเป็นผู้จ่ายชำระและโอนให้แก่ GK3 เพื่อนำไปดำเนินการพัฒนาต่อ ซึ่ง AEKK และ GK2 ได้จ่ายชำระค่าใช้จ่ายตามสัญญาข้างต้นครบถ้วนแล้ว

เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2559 EPCO-E ได้ลงนามใน TK Agreement กับ GK3 เพื่อพัฒนาโครงการ Kyotamba (ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์) ภายใต้สัญญาร่วมทุนนี้ EPCO-E จะต้องจ่ายเงินลงทุนเพื่อการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และ EPCO-E จะได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 97 ของผลตอบแทนจากการลงทุนตลอดอายุโครงการ

โครงการดังกล่าวได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าเป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2559 เป็นต้นไป

เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2560 AEKK ได้โอนหุ้นทั้งหมดของ GK3 ให้แก่ Kyotamba Solar Holding Ippan Shadan Houjin เพื่อให้เป็นไปตามโครงสร้างทางกฎหมายของประเทศญี่ปุ่น

เมื่อวันที่ 14 กันยายน 2560 บริษัทย่อยทางอ้อม GK3 ได้ลงนามในสัญญาแต่งตั้งผู้บริหารจัดการสินทรัพย์กับบริษัทแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่น ให้เป็นผู้ดำเนินการงานบริหารจัดการสินทรัพย์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 41.7

ในปี 2560 GK3 ได้ว่าจ้างที่ปรึกษากฎหมายให้สอบทาน TK Agreement และสรุปว่าสัญญาดังกล่าวไม่มีผลบังคับใช้

เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2560 ได้มีการยกเลิก TK Agreement ระหว่าง EPCO-E กับ GK3 ฉบับลงวันที่ 1 เมษายน 2559 และได้ทำสัญญาใหม่ เมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2560 แทนฉบับเดิม ซึ่งเนื้อหาหลักคือการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนผลตอบแทน จากเดิมคือสัดส่วนร้อยละ 97 : 3 เป็นร้อยละ 98 : 2 และสัดส่วนการจ่ายเงินลงทุนจากเดิม 648.95 ล้านเยน (ซึ่งจ่ายชำระเงินลงทุนแล้วจำนวน 50 ล้านเยน เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2559) เป็น 931 ล้านเยน ทั้งนี้ EPCO-E ได้รับคืนเงินลงทุนจาก GK3 ตามสัญญาฉบับเดิมที่ยกเลิก จำนวน 50 ล้านเยน และจ่ายเงินลงทุนตามสัดส่วนของสัญญาฉบับใหม่จำนวน 931 ล้านเยน แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2560

<u>โครงการ Shichikashuku กำลังการผลิต 3.465 เมกะวัตต์)</u>

ที่ประชุมคณะกรรมการของ EP ครั้งที่ 7/2559 เมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2559 มีมติอนุมัติให้บริษัท EPCO-E ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ เข้าลงทุนในโครงการโรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น Shichikashuku 1 - 2 รวมจำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิต 1.98 เมกะวัตต์ และ 1.485 เมกะวัตต์ ตามลำดับ ปัจจุบันยังไม่มีการลงนามใน TK Agreement แต่อย่างใด

เมื่อวันที่ 19 มกราคม 2560 AEKK ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GK4") จากผู้ถือหุ้นเดิม มูลค่าตามสัญญา 410.42 ล้านเยน ซึ่ง GK4 เป็นผู้ได้รับสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 2 โครงการ ตามที่กล่าวไปแล้วข้างต้น สัญญาดังกล่าวได้รวมสิทธิในการผลิตไฟฟ้า และใบอนุญาตต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Fit) มูลค่า 314.37 ล้านเยน (คิดเป็น 95.44 ล้านบาท) รวมถึงสิทธิในที่ดินมูลค่า 96 ล้านเยน (คิดเป็น 95.44 ล้านบาท) ซึ่งที่ดินดังกล่าว GK4 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายที่ดินกับบริษัทแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่น โดยสัญญาฉบับดังกล่าวจะมีผลเมื่อโครงการดังกล่าวได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ

<u>โครงการลงทุนในโครงการผลิตพลังงานไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer - SPP) โดยใช้พลังงานความร้อนร่วม (Co-Generation Combined Power Plant)</u>

เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2559 และ วันที่ 29 มิถุนายน 2559 EP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น ของบริษัท 3 แห่ง จำนวน 3 ฉบับ รวมเป็นมูลค่าตามสัญญา 2,649.68 ล้านบาท เพื่อให้ได้มาซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานไฟฟ้า ขนาดเล็ก (Small Power Producer - SPP) โดยใช้พลังงานความร้อนร่วม (Co-Generation Combined Power Plant) จำนวน 3 โรงไฟฟ้า กำลังการผลิตสูงสุดรวม 360 เมกะวัตต์ และไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวม 90 ตันต่อชั่วโมง ตามเงื่อนไขสัญญาทั้ง 3 ฉบับ ระบุว่าจะต้องได้รับอนุมัติการเข้าทำรายการดังกล่าวจากที่ประชุมคณะกรรมการ และ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และ EP

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EP ครั้งที่ 5/2559 เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2559 และที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ EP ครั้งที่ 2/2559 เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2559 มีมติอนุมัติให้ EP เข้าทำรายการดังกล่าวได้ โดยมีข้อมูลที่เกิดขึ้นเกี่ยวกับการทำสัญญาดังกล่าวข้างต้นดังนี้.-

- ให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นในบริษัท ทัศน์ศิริ จำกัด (“TSR”) เพิ่มเติมจากผู้ถือหุ้นเดิมอีกจำนวน 3,099,998 หุ้น โดยมีมูลค่าตามสัญญา 509.42 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้น สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท

ดังกล่าวคิดเป็นร้อยละ 99.99 และสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท เอสเอสยูที จำกัด (“SSUT”) คิดเป็นร้อยละ 20 ซึ่ง EP จ่ายชำระค่าหุ้น ครบทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2560

- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ได้จ่ายชำระเงินมัดจำเพื่อซื้อหุ้นแล้วรวมเป็นจำนวนเงิน 300 ล้านบาท

- โรงไฟฟ้า SSUT ได้เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ขนาดกำลังการผลิตสูงสุดรวม 240 เมกะวัตต์ และไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวม 60 ตันต่อชั่วโมง ให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตั้งแต่วันที่ 3 ธันวาคม 2559 และวันที่ 29 ธันวาคม 2559 เป็นต้นไป

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EP ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2560 และที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ EP ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2560 มีมติอนุมัติให้ EP เข้าซื้อหุ้นของบริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (“STCE”) จำนวน 78,447,600 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน และเข้าซื้อหุ้นของบริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอยี่ โซลูชั่น จำกัด (“APEX”) จำนวน 20,602,400 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 81.25 ของทุนจดทะเบียน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเข้าถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด (“TAC”) ในสัดส่วนร้อยละ 50 และเพื่อเข้าถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท พีพีทีซี จำกัด (“PPTC”) ในสัดส่วนร้อยละ 25 และ SSUT ในสัดส่วนร้อยละ 20 ของทุนจดทะเบียน ทั้งนี้ EP ได้จ่ายชำระค่าหุ้นของทั้ง 2 บริษัทข้างต้นครบถ้วนแล้วเมื่อวันที่ 3 เมษายน 2560 และวันที่ 26 เมษายน 2560

เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2560 EP ได้เข้าซื้อหุ้นของ PPTC จากผู้ถือหุ้นเดิมเพิ่มเติม ในสัดส่วนร้อยละ 24.50 ของทุนจดทะเบียน ซึ่งได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวทั้งจำนวนแล้ว

<u>โครงการ Xuan Tho กำลังการผลิตติด ตั้งรวม 99.216 เมกะวัตต์</u>

ที่ประชุมคณะกรรมการของ EP ครั้งที่ 7/2561 เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2561 มีมติอนุมัติให้บริษัท โซล่าร์ พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด (“SPM-TH”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นของ Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company (“PKS”) ตามรายละเอียดที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.1.2 เพื่อเป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 99.216 เมกะวัตต์ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี ให้กับ Electricity of Vietnam (“EVN”) ในอัตรารับซื้อไฟฟ้า Feed in Tariff หรือ FIT และอนุมัติให้ PKS เข้าทำสัญญาพัฒนาโครงการ (Construction Service Agreement) มูลค่าของสัญญา 306,407.20 ล้านดงเวียดนาม (หรือประมาณ 430.20 ล้านบาท) เพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการซื้อขายไฟฟ้าและใบอนุญาตต่างๆ

ที่ประชุมคณะกรรมการของ EP ครั้งที่ 8/2561 เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2561 มีมติอนุมัติให้ SPM-TH เข้าทำบันทึกข้อตกลงลงทุนร่วมกันในโครงการ PKS กับบริษัท คอมมิวนิเคชั่น แอนด์ ซิสเต็มส์ โซลูชั่น จำกัด (มหาชน) (“CSS”) ตามรายละเอียดที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.1.2 นอกจากนี้ยังอนุมัติให้ PKS เข้าทำสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้า (EPC Contract) โดยมีมูลค่าการก่อสร้างรวม 77 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ (หรือประมาณ 2,511.34 ล้านบาท)

ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการก่อสร้างและคาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จภายในเดือนมิถุนายน 2562

การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย คือ การดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องและการดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 ในงบการเงินรวมแสดงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเป็น 2.23 : 1 และ 2.44 : 1ตามลำดับ และในงบการเงินเฉพาะกิจการเป็น 1.12 : 1 และ 1.10 : 1 ตามลำดับ

เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

<u>บริษัทฯ</u> :

ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2562 เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2562 มีมติที่สำคัญดังนี้

1. อนุมัติให้นำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น ลดทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จำนวน 18,961,776 บาท ที่เหลือจากการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ โดยจัดสรรให้กับผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น (Right offering : RO)

2. อนุมัติให้นำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น จ่ายเงินปันผลจากการดำเนินงานของบริษัทฯ ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2561 และจากกำไรสะสม ในอัตราหุ้นละ 0.10 บาท รวมเป็นเงินจำนวน 92.16 ล้านบาท

รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบต่องบการเงินของบริษัทฯ ประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 ตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยใช้นโยบายการบัญชีที่มีความเหมาะสม ตามหลักความระมัดระวัง และถือปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ มีความถูกต้องและมีการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงินอย่างเพียงพอ

เพื่อให้การดำเนินการเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส และน่าเชื่อถือ คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่าน ที่ไม่ได้ดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการบริหารเป็นผู้รับผิดชอบสอบทานรายงานทางการเงิน ระบบควบคุมภายใน เพื่อให้ความมั่นใจอย่างสมเหตุสมผลว่า การบันทึกข้อมูลทางบัญชีมีความถูกต้องครบถ้วนและเพียงพอที่จะดำรงและรักษาไว้ซึ่งทรัพย์สินของบริษัทฯ รวมทั้งป้องกันการทุจริตและการดำเนินการที่ผิดปกติอย่างมีสาระสำคัญ โดยคณะกรรมการตรวจสอบได้แสดงความเห็นดังกล่าวไว้ในรายงานคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งแสดงไว้ในรายงานประจำปีแล้ว

ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีของบริษัทได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขว่างบการเงินของบริษัท แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ผลการดำเนินงาน และงบกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน มีความถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)
EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED

(นายยุทธ ชินสุภัคกุล)
ประธานกรรมการ

(นายวีระ เหล่าวิทวัส)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทประกอบด้วยกรรมการที่เป็นอิสระจากการบริหารงานรวมสามท่าน คือ

1. นายชัยวัฒน์ อัศวินทรางกูร ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
2. นายชาลี ดิษฐลักษณ กรรมการตรวจสอบ
3. นางยุพาพรรณ เอกสิทธิกุล กรรมการตรวจสอบ

โดยมีหน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญ คือ การสอบทานให้บริษัทมีรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเพียงพอ มีระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในอย่างเหมาะสมและมีประสิทธิภาพ ดูแลให้บริษัทปฏิบัติตามข้อ กำหนดและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง มีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอ พิจารณาคัดเลือกและเสนอแต่งตั้ง ผู้สอบบัญชีและค่าตอบแทน

ในรอบปี 2561 คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการประชุมรวม 5 ครั้ง โดยมีประเด็นที่เป็นสาระสำคัญ คือ

1. สอบทานงบการเงินรายไตรมาสและงบการเงินประจำปี รวมทั้งงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อย ก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งผลจากการสอบทานงบการเงินประกอบกับคำชี้แจงของผู้สอบบัญชีและฝ่ายบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบเชื่อว่างบการเงินดังกล่าวได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีโดยมีความถูกต้อง และมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอ

2. สอบทานการเปิดเผยข้อมูลของบริษัทโดยเฉพาะรายการที่เกี่ยวโยงกัน รายการได้มา/จำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญ และรายการอื่นที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

3. สอบทานการปฏิบัติตามระเบียบข้อกำหนดและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนติดตามผลการปฏิบัติงานตามระบบงานที่ได้มีการปรับปรุงและพัฒนาแล้ว

4. ประเมินความเพียงพอและความเหมาะสมของระบบการควบคุมภายใน สอบทานแบบประเมินตนเอง และประเมินความเสี่ยงเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชั่น และการตรวจสอบของผู้สอบบัญชี ได้ประชุมหารือกับผู้สอบบัญชี เพื่อพิจารณาประเด็นข้อเสนอแนะที่สำคัญ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและการควบคุมภายในให้แก่ฝ่ายบริหารและคณะกรรมการบริษัทคณะกรรมการตรวจสอบเชื่อว่า ระบบการควบคุมภายในของบริษัทมีความเหมาะสมและเพียงพอ ทั้งนี้รวมถึงการพิจารณาทบทวนการเปลี่ยนแปลงนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชั่น การรับเรื่องแจ้งเบาะแส ที่คนในองค์กรมีส่วนเกี่ยวข้อง และตรวจสอบข้อเท็จจริง และเสนอเรื่องเพื่อให้คณะกรรมการบริษัทร่วมกันพิจารณาลงโทษหรือแก้ไขปัญหาดังกล่าว

5. พิจารณาคัดเลือก เสนอแต่งตั้ง ผู้สอบบัญชี ที่มีความเป็นอิสระ และเสนอค่าตอบแทนผู้สอบบัญชีดังกล่าวต่อคณะกรรมการบริษัท รวมถึงเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วย และสำหรับรอบปีบัญชี 2561 คณะกรรมการตรวจสอบได้เสนอต่อคณะกรรมการบริษัท ว่าเห็นสมควรเสนอ

ต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อให้แต่งตั้ง นางสาวชวนา วิวัฒน์พนชาติ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4712 หรือ นางสาววันเพ็ญ อุ่นเรือน ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 7750 หรือ นางสาวพรทิพย์ อมรชัยเลิศพัฒนา ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 9589 ของสำนักงานปีติเสวี เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท

6. สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

7. คณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานผลการปฏิบัติงาน รวมทั้งข้อเสนอแนะให้แก่คณะกรรมการบริษัททราบทุกครั้งที่มีการประชุมคณะกรรมการบริษัท

โดยสรุปคณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่และความรับผิดชอบครบถ้วนตามที่ระบุไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ โดยใช้ความรู้ ความสามารถ และความระมัดระวัง รอบคอบ มีความอิสระอย่างเพียงพอ เพื่อประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียมกัน รวมทั้งมีการปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อกำหนดและข้อผูกพันต่างๆ มีการเปิดเผยรายการที่เกี่ยวโยงกันอย่างถูกต้องและมีการปฏิบัติงานที่สอดคล้องกับระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างเพียงพอ นอกจากนี้บริษัทฯมีการรายงานข้อมูลทางการเงินดำเนินงานอย่างถูกต้อง มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล

(นายชัยวัฒน์ อัศวินทรางกูร)
ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
ในนามคณะกรรมการตรวจสอบ

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

รายงานผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้น บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) ซึ่งประกอบด้วย งบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและเฉพาะกิจการ รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ผลการดำเนินงานรวมและเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตามความรับผิดชอบที่ได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ซึ่งได้รวมความรับผิดชอบที่เกี่ยวกับเรื่องเหล่านี้ด้วย การปฏิบัติงานของข้าพเจ้าได้รวมถึงวิธีการตรวจสอบที่ออกแบบมาเพื่อตอบสนองต่อการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผลของวิธีการตรวจสอบของข้าพเจ้า ซึ่งได้รวมวิธีการตรวจสอบสำหรับเรื่องเหล่านี้ด้วยได้ใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ (ต่อ)

ข้าพเจ้าได้กำหนดเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ พร้อมทั้งวิธีการตรวจสอบสำหรับแต่ละเรื่องดังต่อไปนี้

การซื้อธุรกิจ

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.1.1 และ 2.2.1.1.2 กลุ่มบริษัทมีการลงทุนในกิจการต่างๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง โดยรายการลงทุนดังกล่าวเป็นรายการได้มาซึ่งทรัพย์สินที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี ซึ่งการบันทึกบัญชีตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจมีความซับซ้อนในเรื่องของสัญญาต่างๆ ข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้องและนโยบายบัญชีที่แตกต่างกัน ซึ่งผู้บริหารต้องทำความเข้าใจในเรื่องดังกล่าวและต้องใช้ดุลยพินิจเข้ามาเกี่ยวข้อง ซึ่งกำหนดให้กลุ่มบริษัท ต้องทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมารวมถึงสิ่งตอบแทนในการซื้ออันเนื่องมาจากความมีสาระสำคัญของรายการและเกี่ยวข้องกับการใช้ดุลยพินิจที่สำคัญและมีความซับซ้อนในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ข้าพเจ้าจึงพิจารณาว่าการบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญของข้าพเจ้า คือ

- สอบถามฝ่ายบริหารถึงลักษณะและวัตถุประสงค์ในการเข้าทำรายการซื้อขายหุ้น
- อ่านสัญญาซื้อขายธุรกิจและรายงานการวิเคราะห์การรวมธุรกิจซึ่งจัดทำโดยกลุ่มบริษัทเพื่อทำความเข้าใจถึงข้อกำหนดและเงื่อนไขที่สำคัญ
- ประเมินความเหมาะสมของการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารในการกำหนดข้อสมมติที่ใช้ในการกำหนดราคาซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย
- ประเมินความเหมาะสมในการระบุสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาทั้งหมดรวมถึงสิ่งตอบแทนในการซื้อซึ่งจัดทำโดยกลุ่มบริษัท
- ประเมินความรู้ ความสามารถ และความเที่ยงธรรมของผู้ประเมินอิสระภายนอก รวมถึงความเหมาะสมของข้อสมมติฐานและวิธีการวัดมูลค่าที่ใช้ในการประเมินมูลค่า
- สอบทานการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง

การด้อยค่าเงินลงทุน

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1 กลุ่มบริษัทมีเงินลงทุนในบริษัทย่อยเป็นจำนวนมาก ซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินกำหนดให้บริษัทฯ ต้องพิจารณาการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน ในการพิจารณาการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อยดังกล่าว บริษัทฯ ต้องใช้ดุลยพินิจที่สำคัญของฝ่ายบริหารที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์ ผลการดำเนินงานในอนาคตและการประเมินแผนงานในอนาคตของบริษัทย่อย รวมถึงการกำหนดอัตราคิดลดและสมมติฐานที่สำคัญ ซึ่งทำให้เกิดความเสี่ยงเกี่ยวกับมูลค่าค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย ข้าพเจ้าจึงพิจารณาว่าเรื่องด้อยค่าเงินลงทุนเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ (ต่อ)

วิธีการตรวจสอบที่สำคัญของข้าพเจ้า คือ

- ทำความเข้าใจและประเมินข้อสมมติที่ใช้ในการจัดทำแผนและคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคต โดยการทำความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าวเปรียบเทียบข้อสมมติดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลภายนอกและภายในของบริษัทฯ
- เปรียบเทียบประมาณการกระแสเงินสดในอดีตกับผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริงเพื่อประเมินการใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหารในการประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตดังกล่าว
- ทำความเข้าใจและประเมินอัตราคิดลด พิจารณาขอบเขตและความเป็นไปได้ของการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติที่สำคัญที่อาจเกิดขึ้น และทำการวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติดังกล่าวต่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนสำหรับเงินลงทุนดังกล่าว

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 การแก้ไขข้อผิดพลาดในงบการเงินรวมสำหรับการบันทึกบัญชีเงินกู้ยืมจากบริษัทแห่งหนึ่ง ของบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นแห่งหนึ่ง ทั้งนี้ข้าพเจ้ามิได้แสดงความเห็นอย่างมีเงื่อนไขต่อกรณีนี้แต่อย่างใด

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัท แต่ไม่รวมถึงงบการเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ซึ่งคาดว่ารายงานประจำปีจะถูกจัดเตรียมให้ข้าพเจ้าภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการดังกล่าว ไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวเนื่องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ คือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้าหรือไม่ หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัทตามที่กล่าวข้างต้นแล้ว หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะสื่อสารเรื่องดังกล่าวให้ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลทราบเพื่อให้มีการดำเนินการแก้ไขข้อมูลที่แสดงขัดต่อข้อเท็จจริงที่เหมาะสมต่อไป

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องเว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกบริษัทหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องอีกต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่า การปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถ ตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาดเนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ (ต่อ)

- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิผลของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้ และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้บริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มบริษัทหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นตามงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่างๆ ที่สำคัญ ซึ่งรวมถึงขอบเขต และช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ รวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลว่าข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ (ต่อ)

จากเรื่องที่สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญมากที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชีเว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่า ไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้า เพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

ผู้สอบบัญชีที่รับผิดชอบงานสอบบัญชีและการนำเสนอรายงานฉบับนี้ คือ นางสาววันเพ็ญ อุ่นเรือน

(นางสาววันเพ็ญ อุ่นเรือน)
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 7750

บริษัท สำนักงานปีติเสวี จำกัด
8/4 ชั้น 1, 3 ซอยวิภาวดีรังสิต 44
เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร

วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2562

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ณ วันที่	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
	หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2561	(ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2560	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	325,500,078.80	159,060,091.75	439,461,620.55	4,381,398.43	6,559,536.91
เงินลงทุนชั่วคราว	8	258,880,790.66	27,010,297.81	1,984,913,979.84	251,535,310.40	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	6.2 และ 9	659,234,715.41	476,579,482.49	366,597,586.49	138,540,125.65	378,532,493.01
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	6.2	-	-	-	1,350,430,979.63	1,270,077,591.40
ส่วนของสินทรัพย์ที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี						
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อม	6.2	9,371,018.65	75,776,000.00	-	-	-
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	10	2,139,411.94	2,180,754.03	2,317,449.28	2,139,411.94	2,168,405.39
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	11	119,306,232.73	88,517,269.73	60,505,528.38	87,351,640.13	88,517,269.73
งานระหว่างก่อสร้าง						
สัญญาเช่าทางการเงิน	12	107,315,909.64	101,040,489.05	-	-	-
สัญญาบริการติดตั้ง		-	712,320.00	-	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	13	140,711,495.56	35,156,265.38	386,903,020.31	172,761.83	161,478.66
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		1,622,459,653.39	966,032,970.24	3,240,699,184.85	1,834,551,628.01	1,746,016,775.10
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	14	118,079,846.33	128,679,670.66	-	-	-
เงินลงทุนระยะยาว		344,205.00	421,850.00	371,600.00	344,205.00	421,850.00
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	15	-	-	-	1,457,460,920.00	1,049,960,920.00
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	16	3,602,007,251.99	3,356,843,772.73	-	-	-
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน		-	-	507,391,683.23	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่พนักงาน - สุทธิ	10	2,130,574.35	1,915,274.65	2,636,266.67	2,130,574.35	1,915,274.65
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	17	4,465,702,289.58	3,282,614,057.16	2,668,833,193.81	249,748,300.32	279,836,776.82
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	18	634,648,536.64	643,687,143.72	477,522,760.69	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	19.1	-	6,199,212.60	4,837,027.14	6,176,329.84	5,697,266.62
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	20	153,959,828.60	121,351,771.50	28,087,128.69	13,683,928.37	11,371,110.05
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		8,976,872,532.49	7,541,712,753.02	3,689,679,660.23	1,729,544,257.88	1,349,203,198.14
รวมสินทรัพย์		10,599,332,185.88	8,507,745,723.26	6,930,378,845.08	3,564,095,885.89	3,095,219,973.24

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ณ วันที่	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
	หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2561	(ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2560	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	21	321,047,477.30	291,000,877.90	119,496,017.43	56,159,243.59	273,908,486.38
ตั๋วแลกเงินขายลด	22	460,000,000.00	380,000,000.00	490,000,000.00	460,000,000.00	380,000,000.00
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	6.2 และ 23	247,879,678.21	189,858,914.11	148,496,847.01	29,280,485.47	23,410,828.83
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	6.2	-	30,000,000.00	-	-	30,000,000.00
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น	24	79,939,737.25	128,896,286.53	-	-	-
ส่วนของหนี้สินที่ครบกำหนดจ่ายชำระภายในหนึ่งปี						
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	25	332,824,973.31	226,159,174.80	836,705,646.78	71,200,000.00	8,250,000.00
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทอื่น		28,508,448.00	28,195,200.00	-	-	-
หุ้นกู้	26	884,700,000.00	-	-	328,000,000.00	-
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน		-	-	33,424.92	-	-
ประมาณการหนี้สินหมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	27	2,565,653.00	196,507.00	177,348.00	2,013,726.00	82,049.00
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย		972,757.62	10,219,985.80	91,544.00	-	-
เงินปันผลค้างจ่าย		1,183,799.73	962,402.06	2,219,772.22	1,176,753.49	951,747.82
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		35,421,473.29	26,001,833.21	19,191,486.23	10,510,491.66	12,202,395.26
รวมหนี้สินหมุนเวียน		2,395,043,997.71	1,311,491,181.41	1,616,412,086.59	958,340,700.21	728,805,507.29
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	25	2,502,514,376.62	1,412,611,479.18	632,495,893.22	361,948,000.00	3,000,000.00
หุ้นกู้	26	2,292,700,000.00	3,234,100,000.00	2,418,700,000.00	487,400,000.00	815,400,000.00
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน - สุทธิ	27	37,499,940.00	29,166,107.00	25,302,683.00	27,115,937.00	26,469,669.00
ค่าเผื่อหนี้สินจากภาระค้ำประกัน	28	46,213,539.72	46,213,539.72	46,213,539.72	46,213,539.72	46,213,539.72
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	19.1	43,858,305.06	-	-	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		1,235,000.00	1,235,000.00	-	63,000.00	63,000.00
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		4,924,021,161.40	4,723,326,125.90	3,122,712,115.94	922,740,476.72	891,146,208.72
รวมหนี้สิน		7,319,065,159.11	6,034,817,307.31	4,739,124,202.53	1,881,081,176.93	1,619,951,716.01
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนเรือนหุ้น	29					
ทุนจดทะเบียน						
หุ้นสามัญ 1,045,038,462 หุ้น ในปี 2561 และ						
937,716,283 หุ้น ในปี 2560 มูลค่าหุ้นละ 1.00 บาท		1,045,038,462.00	937,716,283.00	861,283,589.00	1,045,038,462.00	937,716,283.00
ทุนที่ออกและเรียกชำระเต็มมูลค่าแล้ว						
หุ้นสามัญ 921,572,840 หุ้น ในปี 2561 และ						
836,030,770 หุ้น ในปี 2560 มูลค่าหุ้นละ 1.00 บาท		921,572,840.00	836,030,770.00	765,585,412.00	921,572,840.00	836,030,770.00
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	30	561,848,558.82	365,101,797.82	364,982,731.51	561,848,558.82	365,101,797.82
ส่วนเกินทุนหุ้นทุนซื้อคืน		6,017,138.90	6,017,138.90	6,017,138.90	6,017,138.90	6,017,138.90
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	31	92,157,284.00	83,603,077.00	76,558,541.00	92,157,284.00	83,603,077.00
ที่ยังไม่ได้จัดสรร		542,363,882.00	316,827,296.41	242,817,783.83	101,418,887.24	184,515,473.51
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		450,129,695.19	501,446,686.09	440,257,329.98	-	-
รวมส่วนของบริษัทใหญ่		2,574,089,398.91	2,109,026,766.22	1,896,218,937.22	1,683,014,708.96	1,475,268,257.23
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		706,177,627.86	363,901,649.73	295,035,705.33	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		3,280,267,026.77	2,472,928,415.95	2,191,254,642.55	1,683,014,708.96	1,475,268,257.23
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		10,599,332,185.88	8,507,745,723.26	6,930,378,845.08	3,564,095,885.89	3,095,219,973.24

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
			ปี 2560		
	หมายเหตุ	ปี 2561	(ปรับปรุงใหม่)	ปี 2561	ปี 2560
รายได้					
รายได้จากการขายและบริการ	6.1	779,638,127.84	710,288,039.64	419,658,450.37	444,926,538.57
รายได้อื่น					
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล	33	207,630,872.00	220,588,936.00	-	-
ดอกเบี้ยรับ	6.1	2,025,540.01	7,212,632.29	75,579,709.01	39,138,562.22
รายได้เงินปันผล		37,950.00	-	37,950.00	9,000.00
กำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม	15	130,981,853.71	-	-	-
อื่นๆ	6.1	64,349,437.03	24,541,681.06	5,560,555.37	14,306,036.36
รวมรายได้		1,184,663,780.59	962,631,288.99	500,836,664.75	498,380,137.15
ค่าใช้จ่าย					
ต้นทุนขายและบริการ	6.1	571,099,617.13	510,136,554.48	326,191,259.41	332,066,499.71
ต้นทุนในการจัดจำหน่าย		20,509,816.97	12,260,254.85	19,399,969.53	12,260,254.85
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		156,999,964.11	171,578,693.31	47,083,300.47	42,738,339.46
ต้นทุนทางการเงิน		246,480,764.72	210,778,945.10	64,261,737.01	46,653,997.86
รวมค่าใช้จ่าย		995,090,162.93	904,754,447.74	456,936,266.42	433,719,091.88
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	16	240,447,479.26	196,234,099.98	-	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้		430,021,096.92	254,110,941.23	43,900,398.33	64,661,045.27
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	19.3.1	(21,330,794.24)	(22,749,090.44)	(9,758,777.50)	(13,073,707.57)
กำไรสุทธิสำหรับปี		408,690,302.68	231,361,850.79	34,141,620.83	51,587,337.70
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง :					
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินในหน่วยงานต่างประเทศ		(51,316,990.90)	61,189,356.11	-	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		357,373,311.78	292,551,206.90	34,141,620.83	51,587,337.70
การแบ่งกำไร					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		342,774,792.69	206,424,479.55		
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		65,915,509.99	24,937,371.24		
กำไรสุทธิสำหรับปี		408,690,302.68	231,361,850.79		
การแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จรวม					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		291,457,801.79	267,613,835.66		
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		65,915,509.99	24,937,371.24		
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		357,373,311.78	292,551,206.90		
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท : หุ้น)					
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	35	0.41	0.26	0.04	0.07

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม											
		ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่											
					กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น						
	หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินทุนหุ้นทุนซื้อคืน	จัดสรรแล้ว สำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่างบการเงินในหน่วยงานต่างประเทศ	ส่วนเกินทุน(ขาดทุน)จากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	ส่วนเกินทุนมูลค่าหุ้นของบริษัทย่อย	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560 (ปรับปรุงใหม่)		765,585,412.00	364,982,731.51	6,017,138.90	76,558,541.00	242,817,783.83	17,268,901.50	(27,011,571.52)	450,000,000.00	440,257,329.98	1,896,218,937.22	295,035,705.33	2,191,254,642.55
รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น													
เงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดสรรส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น :													
จำหน่ายหุ้นจากการใช้ใบสำคัญแสดงสิทธิ	29 และ 32	15,776.00	119,066.31	-	-	-	-	-	-	-	134,842.31	-	134,842.31
จ่ายปันผลให้ผู้ถือหุ้นของบริษัท	29 และ 32	70,429,582.00	-	-	-	(124,944,454.94)	-	-	-	-	(54,514,872.94)	-	(54,514,872.94)
รวมรายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น		70,445,358.00	119,066.31	-	-	(124,944,454.94)	-	-	-	-	(54,380,030.63)	-	(54,380,030.63)
การเปลี่ยนแปลงในส่วนได้เสียในบริษัทย่อย :													
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น(ลดลง)													
จากการลงทุนของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43,954,977.40	43,954,977.40
จากเงินปันผลของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(26,404.24)	(26,404.24)
โอนกลับกำไรสะสมจากการขายเงินลงทุน		-	-	-	-	(425,976.03)	-	-	-	-	(425,976.03)	-	(425,976.03)
รวมรายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น		70,445,358.00	119,066.31	-	-	(125,370,430.97)	-	-	-	-	(54,806,006.66)	43,928,573.16	(10,877,433.50)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี													
กำไร		-	-	-	-	207,185,477.65	-	-	-	-	207,185,477.65	26,205,701.41	233,391,179.06
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น		-	-	-	-	-	60,178,844.52	-	-	60,178,844.52	60,178,844.52	-	60,178,844.52
รวมกำไรเบ็ดเสร็จสำหรับปี		-	-	-	-	207,185,477.65	60,178,844.52	-	-	60,178,844.52	267,364,322.17	26,205,701.41	293,570,023.58
จัดสรรเป็นสำรองตามกฎหมาย	31	-	-	-	7,044,536.00	(7,044,536.00)	-	-	-	-	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560		836,030,770.00	365,101,797.82	6,017,138.90	83,603,077.00	317,588,294.51	77,447,746.02	(27,011,571.52)	450,000,000.00	500,436,174.50	2,108,777,252.73	365,169,979.90	2,473,947,232.63
ผลสะสมของการแก้ไขข้อผิดพลาดที่สำคัญ	3	-	-	-	-	(760,998.10)	1,010,511.59	-	-	1,010,511.59	249,513.49	(1,268,330.17)	(1,018,816.68)
ยอดคงเหลือต้นงวด ณ วันที่ 1 มกราคม 2561 (หลังปรับปรุง)		836,030,770.00	365,101,797.82	6,017,138.90	83,603,077.00	316,827,296.41	78,458,257.61	(27,011,571.52)	450,000,000.00	501,446,686.09	2,109,026,766.22	363,901,649.73	2,472,928,415.95
รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น													
เงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดสรรส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น :													
จำหน่ายหุ้นจากการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิม	29 และ 32	85,542,070.00	196,746,761.00	-	-	-	-	-	-	-	282,288,831.00	-	282,288,831.00
จ่ายปันผลให้ผู้ถือหุ้นของบริษัท	29 และ 32	-	-	-	-	(108,684,000.10)	-	-	-	-	(108,684,000.10)	-	(108,684,000.10)
การเปลี่ยนแปลงในส่วนได้เสียในบริษัท :													
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทเพิ่มขึ้น(ลดลง)													
จากการลงทุนของบริษัท		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	98,774,777.90	98,774,777.90
รวมรายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น		85,542,070.00	196,746,761.00	-	-	(108,684,000.10)	-	-	-	-	173,604,830.90	98,774,777.90	272,379,608.80
การเปลี่ยนแปลงในส่วนได้เสียในบริษัทย่อย :													
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น(ลดลง)													
จากการลงทุนของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	177,697,202.41	177,697,202.41
จากเงินปันผลของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(111,512.17)	(111,512.17)
รวมรายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น		85,542,070.00	196,746,761.00	-	-	(108,684,000.10)	-	-	-	-	173,604,830.90	276,360,468.14	449,965,299.04
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี													
กำไร		-	-	-	-	342,774,792.69	-	-	-	-	342,774,792.69	65,915,509.99	408,690,302.68
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น		-	-	-	-	-	(51,316,990.90)	-	-	(51,316,990.90)	(51,316,990.90)	-	(51,316,990.90)
รวมกำไรเบ็ดเสร็จสำหรับปี		-	-	-	-	342,774,792.69	(51,316,990.90)	-	-	(51,316,990.90)	291,457,801.79	65,915,509.99	357,373,311.78
จัดสรรเป็นสำรองตามกฎหมาย	31	-	-	-	8,554,207.00	(8,554,207.00)	-	-	-	-	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561		921,572,840.00	561,848,558.82	6,017,138.90	92,157,284.00	542,363,882.00	27,141,266.71	(27,011,571.52)	450,000,000.00	450,129,695.19	2,574,089,398.91	706,177,627.86	3,280,267,026.77

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : บาท

		งบการเงินเฉพาะกิจการ					
					กำไรสะสม		
	หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นทุนซื้อคืน	จัดสรรแล้วสำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560		765,585,412.00	364,982,731.51	6,017,138.90	76,558,541.00	264,917,126.75	1,478,060,950.16
รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น							
เงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดสรรส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น :							
จำหน่ายหุ้นจากการใช้ใบสำคัญแสดงสิทธิ	29 และ 32	15,776.00	119,066.31	-	-	-	134,842.31
เงินปันผลให้ผู้ถือหุ้นของบริษัท	29 และ 32	70,429,582.00	-	-	-	(124,944,454.94)	(54,514,872.94)
รวมรายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น		70,445,358.00	119,066.31	-	-	(124,944,454.94)	(54,380,030.63)
กำไรเบ็ดเสร็จสำหรับปี		-	-	-	-	51,587,337.70	51,587,337.70
จัดสรรเป็นสำรองตามกฎหมาย	31	-	-	-	7,044,536.00	(7,044,536.00)	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560		836,030,770.00	365,101,797.82	6,017,138.90	83,603,077.00	184,515,473.51	1,475,268,257.23
รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น							
เงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดสรรส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น :							
จำหน่ายหุ้นจากการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิม	29 และ 32	85,542,070.00	196,746,761.00	-	-	-	282,288,831.00
เงินปันผลให้ผู้ถือหุ้นของบริษัท	29 และ 32	-	-	-	-	(108,684,000.10)	(108,684,000.10)
รวมรายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น		85,542,070.00	196,746,761.00	-	-	(108,684,000.10)	173,604,830.90
กำไรเบ็ดเสร็จสำหรับปี		-	-	-	-	34,141,620.83	34,141,620.83
จัดสรรเป็นสำรองตามกฎหมาย	31	-	-	-	8,554,207.00	(8,554,207.00)	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561		921,572,840.00	561,848,558.82	6,017,138.90	92,157,284.00	101,418,887.24	1,683,014,708.96

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปี 2561	ปี 2560 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2561	ปี 2560
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน					
กำไรก่อนภาษีเงินได้		430,021,096.92	254,110,941.23	43,900,398.33	64,661,045.27
รายการปรับปรุงกระทบกำไรสุทธิเป็น					
เงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน :					
ค่าเสื่อมราคา	17	143,237,668.54	145,850,055.28	26,702,533.10	24,753,509.42
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	18	20,122,908.61	19,132,464.34	-	-
หนี้สงสัยจะสูญ	9	7,158,357.23	2,519,457.05	7,158,357.23	2,519,457.05
ค่าเผื่อสินค้าล้าสมัยเสื่อมสภาพ (โอนกลับ)		-	(102,019.43)	-	(102,019.43)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของอาคารและอุปกรณ์ (โอนกลับ)	17	(302,411.24)	(656,529.12)	(302,411.24)	(656,529.12)
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์เป็นค่าใช้จ่าย	17	8,574,572.90	1,492,079.05	-	-
ขาดทุน (กำไร) จากการขายเงินลงทุนชั่วคราว		31,743.57	(10,168,560.11)	(28,035.60)	(3,475,058.20)
ขาดทุน (กำไร) จากการปรับมูลค่าเงินลงทุนชั่วคราวที่ยังไม่เกิดขึ้น		(122,755.10)	39.55	(122,759.65)	-
ขาดทุน (กำไร) จากการปรับมูลค่าเงินลงทุนระยะยาวที่ยังไม่เกิดขึ้น		77,645.00	(50,250.00)	77,645.00	(50,250.00)
ขาดทุน (กำไร) จากการขายสินทรัพย์ถาวร		(2,427,567.64)	(3,751,509.99)	(2,427,547.16)	(3,751,509.99)
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น		13,270,117.29	1,739,647.68	(337,099.58)	177,913.04
กำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม	15	(130,981,853.71)	-	-	-
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม		-	(1,307,384.10)	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	14	(240,447,479.26)	(196,234,099.98)	-	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	27	12,691,049.00	4,180,583.00	3,769,015.00	3,430,236.00
ประมาณการรื้อถอน	17	-	1,235,000.00	-	-
กลับรายการเงินปันผลค้างจ่ายเป็นรายได้อื่นๆ		-	-	-	(1,355,150.40)
รายได้ดอกเบี้ย		(2,025,540.01)	(6,284,842.87)	(75,579,709.01)	(39,138,562.22)
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย		241,770,628.31	187,936,143.88	64,261,737.01	42,778,686.86
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง					
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน		500,648,180.41	399,641,215.46	67,072,123.43	89,791,768.28
สินทรัพย์ดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น) :-					
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น		(149,286,801.79)	(112,341,365.73)	234,060,365.37	(205,841,266.17)
สินค้าคงเหลือ		(18,077.30)	(27,909,721.92)	1,165,629.60	(28,516,935.90)
งานระหว่างก่อสร้าง - สัญญาเช่าทางการเงิน		(6,275,420.59)	(101,040,489.05)	-	-
งานระหว่างก่อสร้าง - สัญญารับจ้างติดตั้ง		712,320.00	(712,320.00)	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		(103,358,218.26)	51,787,354.93	(11,283.17)	333,079.70
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		2,665,047.65	(86,856,522.27)	228,141.30	2,873,738.70
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) :-					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น		28,537,303.32	22,639,381.37	5,756,288.84	(2,524,593.75)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		(7,686,511.77)	6,808,961.65	(1,691,903.60)	2,279,642.31
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		-	-	63,000.00	-
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานที่จ่ายจริง	27	(1,988,070.00)	(298,000.00)	(1,191,070.00)	(298,000.00)
เงินสดได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน		263,949,751.67	151,718,494.44	305,451,291.77	(141,902,566.83)
จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล		(39,471,770.46)	(20,316,980.84)	(12,778,800.34)	(17,057,365.04)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน		224,477,981.21	131,401,513.60	292,672,491.43	(158,959,931.87)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปี 2561	ปี 2560 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2561	ปี 2560
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน					
เงินสดจ่ายซื้อหุ้นเพิ่มทุนในบริษัทร่วมทางอ้อม		(4,716,000.00)	-	-	-
เงินสดสุทธิจ่ายจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย	15	(415,368,793.24)	-	(407,500,000.00)	-
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม		-	(2,364,205,011.34)	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อย	6.2	-	-	(363,853,388.23)	(1,681,690,872.79)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อย	6.2	-	-	283,500,000.00	411,613,281.39
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	6.2	(200,000.00)	-	-	-
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	6.2	200,000.00	-	-	-
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	6.2	66,404,981.35	-	-	-
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	10	(3,138,000.00)	(2,344,865.82)	(3,138,000.00)	(2,314,865.82)
รับชำระคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่พนักงาน	10	2,964,042.39	3,202,553.09	2,951,693.75	3,167,516.17
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนชั่วคราว		241,999,251.05	5,072,744,400.48	185,715,484.85	2,767,200,858.74
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนชั่วคราว		(473,715,245.23)	(3,147,399,699.44)	(437,100,000.00)	(2,178,939,999.97)
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร		9,721,253.00	9,354,022.63	9,220,505.00	7,815,000.00
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ถาวร	17	(806,762,085.04)	(749,542,377.62)	(3,104,603.20)	(27,686,452.60)
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	18	(11,084,301.53)	(185,296,847.37)	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยทางอ้อม		-	17,968,519.66	-	-
เงินจ่ายชำระเจ้าหนี้เช่าซื้อ		-	(33,424.92)	-	-
เงินฝากติดภาระค้ำลดลง		10,599,824.33	-	-	-
ดอกเบี้ยรับ		2,141,274.11	6,429,526.42	74,353,353.77	38,947,180.67
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน		(1,380,953,798.81)	(1,339,123,204.23)	(658,954,954.06)	(661,888,354.21)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน					
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		27,994,176.63	154,465,893.49	(217,412,143.21)	202,895,176.33
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	6.2	-	30,000,000.00	-	30,000,000.00
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	6.2	(30,000,000.00)	-	(30,000,000.00)	-
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทอื่น	24	(48,956,549.28)	-	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทอื่น		-	28,195,200.00	-	-
เงินสดรับจากการออกตั๋วแลกเงินขายลด	22	1,275,000,000.00	1,080,000,000.00	1,275,000,000.00	1,080,000,000.00
เงินสดจ่ายชำระตั๋วแลกเงินขายลด	22	(1,195,000,000.00)	(1,190,000,000.00)	(1,195,000,000.00)	(1,190,000,000.00)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	26	-	815,400,000.00	-	815,400,000.00
เงินสดจ่ายชำระหุ้นกู้	26	(56,700,000.00)	-	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	25	1,418,440,494.28	1,022,287,900.00	436,748,000.00	15,000,000.00
เงินสดจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	25	(234,589,406.72)	(852,718,786.02)	(14,850,000.00)	(40,200,000.00)
เงินปันผลจ่าย		(108,462,602.43)	(126,201,825.10)	(108,458,994.43)	(124,808,423.64)
เงินรับจากการเพิ่มทุน	29	282,288,831.00	70,564,424.31	282,288,831.00	70,564,424.31
เงินสดรับชำระค่าหุ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		177,585,690.25	4,417,788.05	-	-
จ่ายดอกเบี้ย		(267,410,096.66)	(170,431,034.51)	(64,211,369.21)	(40,743,326.66)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน		1,240,190,537.07	865,979,560.22	364,104,324.15	818,107,850.34
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน		(51,316,990.90)	61,189,356.11	-	-
เงินสดรับจากการลงทุนในบริษัทย่อย		134,042,258.48	151,245.50	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เพิ่มขึ้น (ลดลง)		166,439,987.05	(280,401,528.80)	(2,178,138.48)	(2,740,435.74)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	7	159,060,091.75	439,461,620.55	6,559,536.91	9,299,972.65
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายปี	7	325,500,078.80	159,060,091.75	4,381,398.43	6,559,536.91

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หน่วย : ล้านบาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปี 2561	ปี 2560 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2561	ปี 2560
การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินสดเพิ่มเติม					
1. เงินสดจ่ายในระหว่างปี					
ดอกเบี้ยจ่ายที่ถือเป็นต้นทุนของสินทรัพย์	17	5.68	-	-	-
2. รายการที่มิใช่เงินสด					
ซื้อสินทรัพย์โดยการก่อหนี้	17	-	16.53	-	16.53
3. จำนวนที่ยังไม่ได้เบิกใช้ของวงเงินสินเชื่อที่อาจจะนำมาใช้					
เพื่อกิจกรรมดำเนินงานในอนาคต		1,422.33	1,097.11	335.94	141.74
4. การออกหุ้นปันผล	29	-	70.43	-	70.43

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัทฯ จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทเป็นนิติบุคคลตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชน จำกัด เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2536 สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 51/29, 51/61 ซอยวิภาวดีรังสิต 66 (สยามสามัคคี) แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพมหานคร บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการรับจ้างพิมพ์สิ่งพิมพ์ประเภทหนังสือและนิตยสาร และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์

บริษัทย่อย และบริษัทร่วมประกอบธุรกิจหลักตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

2.1 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้ จัดทำขึ้นตามกฎหมายเป็นภาษาไทย งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษได้จัดทำขึ้นเพื่อความสะดวกของผู้อ่านงบการเงินที่ไม่คุ้นเคยกับภาษาไทย

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของประเทศไทยภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความถึง มาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงิน ภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ นำเสนอตามเกณฑ์ที่กำหนดในมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง "การนำเสนองบการเงิน" และแสดงรายการตามข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง "กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2559" ลงวันที่ 11 ตุลาคม 2559 ออกตามความในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งมีผลใช้บังคับสำหรับการจัดทำงบการเงินของบริษัทมหาชนจำกัด ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2560 เป็นต้นไป

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ แสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ยกเว้นที่จะระบุไว้เป็นอย่างอื่น

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม

2.2.1 งบการเงินรวมนี้ ได้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของบริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) บริษัทย่อย และส่วนได้เสียของบริษัทร่วม ดังต่อไปนี้

	การดำเนินกิจการ		สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ	
	ประเภทธุรกิจ	ประเทศ	ปี 2561	ปี 2560
บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดยบริษัท :				
บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	75.00	75.00
บริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด	รับจ้างพิมพ์สิ่งพิมพ์ประเภทหนังสือ นิตยสาร และบรรจุภัณฑ์	ไทย	84.50	-

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.1 งบการเงินรวมนี้ ได้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของบริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) บริษัทย่อย และส่วนได้เสียของบริษัทร่วม ดังต่อไปนี้ (ต่อ)

	การดำเนินกิจการ		สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ	
	ประเภทธุรกิจ	ประเทศ	ปี 2561	ปี 2560
บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อย :				
บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	99.99	99.99
บริษัท โซล่า พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในต่างประเทศ	ไทย	99.99	99.99
บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	ลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น	ไทย	99.99	99.99
บริษัท ทัศน์ศิริ จำกัด	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	99.99	99.99
บริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	99.99	99.99
บริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอยี่ โซลูชั่น จำกัด	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	81.25	81.25
บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	บำรุงรักษา และให้บริการรับจ้างติดตั้งโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	75.00	75.00
บริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม :				
บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	ผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ และให้บริการรับจ้างติดตั้งและให้เช่าระบบโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	99.99	99.99
บริษัท เจเคอาร์ พลังงาน จำกัด	ผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	99.99	99.99
บริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	99.99	99.99
บริษัท ลพบุรี โซล่า จำกัด	ผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	99.99	99.99
บริษัท ปราจีน โซล่า จำกัด*	ผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	48.39	48.39
Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.)	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจพัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น	ญี่ปุ่น	98.00	98.00
Kurihara Godo Kaisha (Jpn Co.)	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น	ญี่ปุ่น	98.00	98.00
AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.)	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น	ญี่ปุ่น	98.00	98.00
Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (Jpn Co.)	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น	ญี่ปุ่น	98.00	98.00
Kyotamba Solar Goda Kaisha (Jpn Co.)*	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศญี่ปุ่น	ญี่ปุ่น	-	-
Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company	พัฒนาโครงการพลังงานในประเทศเวียดนาม	เวียดนาม	65.44	-
บริษัทร่วมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางตรงและบริษัทร่วมทางอ้อม :				
บริษัท พีพีทีซี จำกัด**	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	49.50	49.50
บริษัทร่วมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อมและบริษัทร่วมทางอ้อม :				
บริษัท เอสเอสยูที จำกัด***	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	40.00	40.00
บริษัทร่วมที่ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยทางอ้อม :				
บริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด****	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น และลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม	ไทย	50.00	50.00

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.1 งบการเงินรวมนี้ ได้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของบริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) บริษัทย่อย และส่วนได้เสียของบริษัทร่วม ดังต่อไปนี้ (ต่อ)

* บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีส่วนร่วมในอำนาจการควบคุม ดังนั้นจึงถือว่าบริษัทดังกล่าวเป็นบริษัทย่อย ตามนิยามที่ระบุไว้ในมาตรฐานบัญชี

** เป็นบริษัทร่วมของบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) และบริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด

*** เป็นบริษัทร่วมของบริษัท ทัศน์ศิริ จำกัด และ บริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด

**** บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ไม่มีอำนาจในการควบคุม เนื่องจากเป็นการถือหุ้นทางอ้อมผ่านบริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด และ บริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอยี่ โซลูชั่น จำกัด และมีตัวแทนเป็นกรรมการผู้มีอำนาจเพียง 2 ท่าน จากจำนวน 4 ท่าน (ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.1.3 ประกอบ)

2.2.1.1 รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท มีดังนี้

ปี 2561

บริษัทฯ

2.2.1.1.1 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 13/2561 เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2561 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นของบริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด (“WPS”) จากผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 42,250,000 หุ้น ในราคาหุ้นละ 9.645 บาท มูลค่า 407.50 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 84.50 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว

บริษัทย่อยทางตรง : *บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) “EP”*

2.2.1.1.2 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EP ครั้งที่ 7/2561 เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2561 มีมติอนุมัติให้ SPM-TH ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นของ Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company (“PKS”) จากผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 15,280 หุ้น ในราคาพาร์หุ้นละ 100,000 ดงเวียดนาม และ PKS ทยอยเรียกทุนเพิ่มให้ครบตามจำนวนทุนจดทะเบียน จำนวน 5,000,000 หุ้น โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่จ่ายซื้อเงินลงทุน	ทุนจดทะเบียนที่เรียกชำระ	จำนวนหุ้นที่ลงทุน (หุ้น)	มูลค่าเงินลงทุน (บาท)	สัดส่วนการถือหุ้น ณ วันเรียกชำระเพิ่มทุน (ร้อยละ)
08/10/2561	17,000	15,280	2,171,057.73	89.88
08/11/2561	815,255	815,255	115,473,195.69	99.79
21/11/2561	773,323	773,323	109,594,883.71	99.89
29/11/2561	465,800	465,800	65,960,000.00	99.92
20/12/2561	1,550,557	300,557	42,263,811.79	65.44
คงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	3,621,935	2,370,215	335,462,948.92	

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EP ครั้งที่ 8/2561 เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2561 มีมติอนุมัติให้ SPM-TH เข้าทำบันทึกข้อตกลงลงทุนร่วมกันในโครงการ PKS กับบริษัท คอมมิวนิเคชั่น แอนด์ ซิสเต็มส์ โซลูชั่น จำกัด (มหาชน) (“CSS”) เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2561 โดยสัดส่วนการลงทุนของ SPM-TH คิดเป็นร้อยละ 64.99 และสัดส่วนการลงทุนของ CSS คิดเป็นร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียน ซึ่งได้ทำสัญญาโอนสัดส่วนการถือหุ้นให้แก่ CSS ตามบันทึกข้อตกลงดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2561

เมื่อวันที่ 8 มกราคม 2562 SPM-TH ได้ชำระเงินลงทุนส่วนที่เหลือ อีกจำนวน 879,765 หุ้น มูลค่า 121.26 ล้านบาท ซึ่งครบตามสัดส่วนการลงทุนที่ได้จดทะเบียนกับกระทรวงวางแผนและการลงทุนของประเทศเวียดนาม (Department of Planning and Investment)

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.1 งบการเงินรวมนี้ ได้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของบริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) บริษัทย่อย และส่วนได้เสียของบริษัทร่วม ดังต่อไปนี้ (ต่อ)

2.2.1.1 รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท มีดังนี้ (ต่อ)

ปี 2560

บริษัทย่อยทางตรง : *บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) "EP"*

2.2.1.1.3ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EP ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2560 และที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ EP ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2560 มีมติอนุมัติ ดังนี้

ก. ให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นในบริษัท ทัศน์ศิริ จำกัด ("TSR") เพิ่มเติมจากผู้ถือหุ้นเดิมอีกจำนวน 3,099,998 หุ้น โดยมีมูลค่าตามสัญญา 509.42 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้น สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทดังกล่าวคิดเป็นร้อยละ 99.99 และสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท เอสเอสยูที จำกัด ("SSUT") คิดเป็นร้อยละ 20 ของทุนจดทะเบียนของบริษัทดังกล่าว ทั้งนี้ EP ได้จ่ายชำระค่าหุ้นครบทั้งจำนวนแล้วเมื่อวันที่ 11 มกราคม 2560

ข. ให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นในบริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ("STCE") จำนวน 78,447,600 หุ้น ในราคาหุ้นละ 16.433 บาท เป็นเงิน 1,289.13 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด ("TAC") คิดเป็นร้อยละ 39.60 ของทุนจดทะเบียน และเพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมใน SSUT เพิ่มอีกร้อยละ 15.84 ของทุนจดทะบียน และเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท พีพีทีซี จำกัด ("PPTC") ร้อยละ 19.80 ของทุนจดทะเบียน ทั้งนี้ EP ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2560

ค. ให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นในบริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอยี่ โซลูชั่น จำกัด ("APEX") จำนวน 20,602,400 หุ้น ในราคาหุ้นละ 16.433 บาท เป็นเงิน 338.56 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 81.25 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมใน TAC คิดเป็นร้อยละ 10.40 ของทุนจดทะเบียน และเพื่อเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมใน SSUT เพิ่มอีกร้อยละ 4.16 ของทุนจดทะเบียน และเข้าเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมใน PPTC ร้อยละ 5.20 ของทุนจดทะเบียน ทั้งนี้ EP ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2560

ง. ให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นใน PPTC จำนวน 3,635,800 หุ้น ในราคาหุ้นละ 142.33 บาท เป็นเงิน 517.49 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้น EP มีสัดส่วนการถือหุ้นทางตรงในบริษัทดังกล่าวคิดเป็นร้อยละ 24.50 และสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมผ่าน TAC คิดเป็นร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว ทั้งนี้ EP ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2560

ภายหลังจากการซื้อหุ้นตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.1.3 สัดส่วนการถือหุ้นของ EP ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าว มีดังนี้

ชื่อบริษัท	สถานะ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
บริษัท ทัศน์ศิริ จำกัด	บริษัทย่อย	99.99
บริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	บริษัทย่อย	99.99
บริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอยี่ โซลูชั่น จำกัด	บริษัทย่อย	81.25
บริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด	บริษัทร่วมทางอ้อม	50.00
บริษัท พีพีทีซี จำกัด	บริษัทร่วมทางตรงและทางอ้อม	49.50
บริษัท เอสเอสยูที จำกัด	บริษัทร่วมทางอ้อม	40.00

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.1 งบการเงินรวมนี้ ได้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของบริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) บริษัทย่อย และส่วนได้เสียของบริษัทร่วม ดังต่อไปนี้ (ต่อ)

2.2.1.1 รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท มีดังนี้ (ต่อ)

2.2.1.1.4ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EP ครั้งที่ 4/2560 เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2560 มีมติอนุมัติดังนี้

ก. ให้ EP ซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (“EPCO-E”) จากบริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด (“EPCO-G”) จำนวน 19,999,997 หุ้น ในราคาทุน รวมเป็นเงิน 199.99 ล้านบาท สัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว เพื่อจัดโครงสร้างการถือหุ้นใหม่ให้เกิดความชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ ทั้งนี้ EP ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2560

ข. ให้ SPM-TH จำหน่ายเงินลงทุนในหุ้นสามัญทั้งหมดของ Solar Power Management Co., Ltd. (HK Co.) (“SPM-HK”) จำนวน 4,007,500 หุ้น ในราคาหุ้นละ 1.05 ดอลลาร์ฮ่องกง รวมเป็นเงิน 4.21 ล้านดอลลาร์ฮ่องกง เพื่อปรับโครงสร้างการจัดการใหม่ ให้สอดคล้องกับการบริหารงานของกลุ่ม ทั้งนี้ SPM-TH ได้จำหน่ายเงินลงทุนดังกล่าว เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2560

2.2.1.1.5ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EP ครั้งที่ 9/2560 เมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2560 มีมติอนุมัติให้ปรับโครงสร้างการถือหุ้นใหม่ เนื่องจากจะนำ EP มีแผนเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย EP จึงต้องปรับโครงสร้างการถือหุ้นให้มีคุณสมบัติตามหลักเกณฑ์ที่ตลาดหลักทรัพย์กำหนด โดยจะต้องมีบริษัทแกนของกลุ่มบริษัท ดังนั้นที่ประชุมจึงอนุมัติให้บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด (“RPV”) เป็นบริษัทแกน และอนุมัติให้จำหน่ายเงินลงทุนในหุ้นสามัญทั้งหมดของ EP ให้แก่ RPV โดยมีรายละเอียดดังนี้

ก. ให้จำหน่ายเงินลงทุนในหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท เจเคอาร์ พลังงาน จำกัด (“JKR”) รวมจำนวน 1,249,880 หุ้น ในราคาหุ้นละ 130.38 บาท เป็นเงิน 162.98 ล้านบาท

ข. ให้จำหน่ายเงินลงทุนในหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท อะควาติส เอ็นเนอร์จี จำกัด (“AQU”) รวมจำนวน 19,999,998 หุ้น ในราคาหุ้นละ 10.45 บาท เป็นเงิน 209.08 ล้านบาท

ค. ให้จำหน่ายเงินลงทุนในหุ้นสามัญทั้งหมดของ EPCO-G รวมจำนวน 9,999,997 หุ้น ในราคาหุ้นละ 8.54 บาท เป็นเงิน 85.38 ล้านบาท

รวมการจำหน่ายเงินลงทุนในหุ้นสามัญทั้งหมดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.1.5 เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 457.43 ล้านบาท ซึ่งที่ประชุมของ EP อนุมัติให้ RPV ต้องเพิ่มทุนจดทะเบียน โดยมีจำนวนเงินไม่น้อยกว่าราคาซื้อหุ้นของทั้ง 3 บริษัทดังกล่าวข้างต้นจาก EP ซึ่งที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ RPV ครั้งที่ 5/2560 เมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2560 มีมติอนุมัติให้ RPV เพิ่มทุนจดทะเบียนโดยการออกหุ้นสามัญจำนวน 4,570,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท เป็นเงิน 457 ล้านบาท การเพิ่มทุนดังกล่าวเป็นการจัดสรรให้แก่ EP ทั้งจำนวน โดย EP ได้จ่ายชำระค่าหุ้นทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2560 ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ EP ใน RPV เปลี่ยนแปลงจากเดิมร้อยละ 99.96 เป็นร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว และ RPV ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2560

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.1 งบการเงินรวมนี้ ได้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของบริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) บริษัทย่อย และส่วนได้เสียของบริษัทร่วม ดังต่อไปนี้ (ต่อ)

2.2.1.1 รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างที่มีสาระสำคัญของกลุ่มบริษัท มีดังนี้ (ต่อ)

2.2.1.1.6ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EP ครั้งที่ 10/2560 เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2560 มีมติอนุมัติให้ Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) (“AEKK”) เพิ่มทุนจดทะเบียนโดยการออกหุ้นสามัญจำนวน 2,400 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10,000 เยน เป็นเงิน 24 ล้านเยน ซึ่งการเพิ่มทุนดังกล่าว เป็นการจัดสรรให้แก่ SPM-TH ทั้งจำนวน โดย SPM-TH ได้จ่ายชำระค่าหุ้นทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2560 ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ SPM-TH ใน AEKK เปลี่ยนแปลงจากเดิมร้อยละ 50 เป็นร้อยละ 98 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว

บริษัทย่อยทางอ้อม : *Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) “AEKK”*

2.2.1.1.7เมื่อวันที่ 19 มกราคม 2560 AEKK ได้ทำสัญญาซื้อหุ้นของ Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (“GK4”) ในประเทศญี่ปุ่นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน เป็นเงิน 50,000 เยน จากผู้ถือหุ้นเดิมในราคาทุน ตามแผนการลงทุนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ AEKK ได้ชำระเงินค่าหุ้นดังกล่าวทั้งจำนวนแล้วเมื่อวันที่ทำสัญญา

2.2.2 บริษัทย่อย หมายถึง กิจการที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงาน และโดยทั่วไปแล้วกลุ่มบริษัทจะถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงมากกว่ากึ่งหนึ่ง

2.2.3 บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ โดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายดังกล่าว การมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญถูกสันนิษฐานว่ามีอยู่เมื่อกลุ่มบริษัทมีอำนาจในการออกเสียงในกิจการอื่นในอัตราตั้งแต่ร้อยละ 20 ถึง ร้อยละ 50

2.2.4 งบการเงินของบริษัทย่อยได้ถูกนำมารวมในการจัดทำงบการเงินรวม โดยเริ่มตั้งแต่วันที่บริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุมดังกล่าวจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

2.2.5 กลุ่มบริษัทจัดทำงบการเงินรวมโดยบันทึกเงินลงทุนในบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย โดยรับรู้รายการเงินลงทุนเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน และบันทึกส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนและการเปลี่ยนแปลงในส่วนได้เสียของบริษัทร่วมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญสิ้นสุดลง

2.2.6 กลุ่มบริษัทควบคุมกิจการเมื่อกลุ่มบริษัทมีการเปิดรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ได้รับการลงทุนและมีความสามารถทำให้เกิดผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการใช้อำนาจเหนือผู้ได้รับการควบคุม ในการประเมินว่ากลุ่มบริษัทมีการควบคุมกิจการอื่นหรือไม่ กลุ่มบริษัทพิจารณาถึงการมีอยู่และผลกระทบจากสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ที่กลุ่มบริษัทสามารถใช้สิทธิหรือแปลงสภาพตราสารนั้นในปัจจุบันรวมถึงสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ซึ่งกิจการอื่นถืออยู่ด้วย

วันที่ซื้อกิจการ คือ วันที่อำนาจในการควบคุมนั้นได้ถูกโอนไปยังผู้ซื้อ การกำหนดวันที่ซื้อกิจการและการระบุเกี่ยวกับการโอนอำนาจควบคุมจากฝ่ายหนึ่งไปยังอีกฝ่ายหนึ่งต้องใช้ดุลยพินิจเข้ามาเกี่ยวข้อง

2.2.7 เมื่อมีการสูญเสียอำนาจควบคุม กลุ่มบริษัทตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สินในบริษัทย่อย ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมและส่วนประกอบอื่นในส่วนของผู้ถือหุ้นที่เกี่ยวข้องกับบริษัทย่อยนั้น กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน ส่วนได้เสียในบริษัทย่อยเดิมที่ยังคงเหลืออยู่ให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่สูญเสียอำนาจควบคุม และจัดประเภทเงินลงทุนเป็นเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียหรือเป็นสินทรัพย์ทางการเงินเผื่อขาย ขึ้นอยู่กับระดับของอิทธิพลที่คงเหลืออยู่

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.2 หลักการจัดทำงบการเงินรวม (ต่อ)

2.2.8 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม คือ ส่วนของกำไรหรือขาดทุนและสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยส่วนที่เป็นส่วนได้เสียที่ไม่ได้เป็นของบริษัทใหญ่ ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุนรวม และแสดงในส่วนของเจ้าของในงบแสดงฐานะการเงินรวม โดยแสดงแยกต่างหากจากส่วนของผู้ถือหุ้นที่เป็นของบริษัทใหญ่

ณ วันที่ซื้อธุรกิจ กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมตามอัตราส่วนได้เสียในสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากผู้ถูกซื้อ

2.2.9 กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจตามวิธีซื้อ ยกเว้นในกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

ในการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ กลุ่มบริษัทต้องวัดมูลค่าส่วนได้เสียของเงินลงทุนที่กลุ่มบริษัทถืออยู่ในผู้ถูกซื้อก่อนการรวมธุรกิจใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อและรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นในกำไรหรือขาดทุน มูลค่าของส่วนได้เสียในผู้ถูกซื้อก่อนการรวมธุรกิจที่เคยรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกจัดประเภทใหม่เป็นกำไรหรือขาดทุนด้วยเกณฑ์เดียวกันเสมือนว่าได้ขายเงินลงทุนดังกล่าวออกไป

2.2.9.1 ค่าความนิยม ถูกวัดมูลค่า ณ วันที่ซื้อ โดยวัดจากมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ซึ่งรวมถึงการรับรู้จำนวนส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อ หักด้วยมูลค่าสุทธิ (มูลค่ายุติธรรม) ของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มา และหนี้สินที่รับมาซึ่งวัดมูลค่า ณ วันที่ซื้อ กำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันที

2.2.9.2 หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นของบริษัทที่ถูกซื้อจากการรวมธุรกิจ รับรู้เมื่อหนี้สินนั้นเป็นหนี้สิน ณ ปัจจุบัน และเป็นหนี้สินที่เกิดขึ้นจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถวัดมูลค่ายุติธรรมได้อย่างน่าเชื่อถือ

2.2.9.3 ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อของกลุ่มบริษัทที่เกิดขึ้นซึ่งเป็นผลมาจากการรวมธุรกิจ เช่น ค่าที่ปรึกษากฎหมาย ค่าธรรมเนียมวิชาชีพ และค่าที่ปรึกษาอื่นๆ ถือเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

2.2.10 งบการเงินของบริษัทย่อย และบริษัทร่วม จัดทำขึ้นโดยมีวันที่ในงบการเงินเช่นเดียวกันกับบริษัทใหญ่

2.2.11 งบการเงินของบริษัทย่อย และบริษัทร่วม จัดทำขึ้นโดยใช้นโยบายการบัญชีที่สำคัญเช่นเดียวกันกับบริษัทใหญ่ สำหรับรายการบัญชีที่เหมือนกันหรือเหตุการณ์บัญชีที่คล้ายกัน

2.2.12 งบการเงินของหน่วยงานในต่างประเทศ จัดทำขึ้นโดยใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการ ในกรณีที่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานไม่ใช่สกุลเงินบาท งบการเงินเหล่านั้นจะถูกแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่รายงานสำหรับสินทรัพย์และหนี้สิน และใช้อัตราแลกเปลี่ยนซื้อขายถัวเฉลี่ย ณ วันที่เกิดรายการสำหรับรายได้และค่าใช้จ่าย ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจะแสดงภายใต้ “ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน” ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงจำนวนสะสมภายใต้หัวข้อองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ และ เมื่อมีการจำหน่ายหน่วยงานต่างประเทศนั้น ผลสะสมของผลต่างจากการแปลงค่าทั้งหมดดังกล่าว ถือเป็นส่วนหนึ่งของรายการกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานต่างประเทศนั้น

2.2.13 ยอดคงค้างระหว่างบริษัทฯ และบริษัทย่อย รายการค้าระหว่างกันที่มีสาระสำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินของบริษัทฯ กับส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย ได้ตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว

กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงซึ่งเป็นผลมาจากรายการกับบริษัทร่วมถูกตัดรายการกับเงินลงทุนเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการที่ถูกลงทุนนั้น ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงถูกตัดรายการในลักษณะเดียวกับกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง แต่เท่าที่เมื่อไม่มีหลักฐานการด้อยค่าเกิดขึ้น

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

2.3 หลักการจัดทำงบการเงินเฉพาะกิจการ

บริษัทฯ ได้จัดทำงบการเงินเฉพาะกิจการเพื่อประโยชน์ต่อสาธารณะ ซึ่งแสดงเงินลงทุนในบริษัทย่อยตามวิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า

3. แก้ไขข้อผิดพลาด

บริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่น ได้แก้ไขข้อผิดพลาดในการบันทึกบัญชีเงินกู้ยืมจากบริษัทแห่งหนึ่ง โดยในการลงทุนในโครงการ Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (“GK4”) เมื่อเดือนมกราคม 2560 บริษัทย่อยได้บันทึกรายการผิดพลาดโดยหัก เจ้าหนี้เงินกู้ยืม Nishi Nihon Mega Solar 5 Godo Kaisha (“NNMS5 G.K.”) จำนวน 96 ล้านเยน กับมูลค่าโครงการที่ซื้อมา ต่อมาในไตรมาสที่ 1 ปี 2561 NNMS5 G.K. ได้เรียกให้บริษัทย่อยชำระคืนเงินต้นพร้อมดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 14 ต่อปี บริษัทย่อยในญี่ปุ่น จึงได้พบว่าไม่ได้บันทึกหนี้สินเงินกู้ยืมดังกล่าว

บริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นได้แก้ไขข้อผิดพลาด โดยบันทึกรายการสินทรัพย์ไม่มีตัวตน และเจ้าหนี้เงินกู้ยืมเพิ่มขึ้นด้วยจำนวนเงินกู้ 96 ล้านเยน และบันทึกดอกเบี้ยจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่ายตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2560 การแก้ไขข้อผิดพลาดดังกล่าว ส่งผลกระทบต่องบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 ดังนี้ :-

งบแสดงฐานะการเงิน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ เพิ่มขึ้น	29,144,640.00	บาท
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น (เพิ่มขึ้น)	(1,968,256.68)	บาท
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทอื่น - ส่วนที่ครบกำหนดจ่ายชำระภายในหนึ่งปี (เพิ่มขึ้น)	(28,195,200.00)	บาท

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม

ต้นทุนทางการเงิน เพิ่มขึ้น	2,029,328.27	บาท
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินในหน่วยงานต่างประเทศ (เพิ่มขึ้น)	(1,010,511.59)	บาท
กำไรเบ็ดเสร็จรวม		
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ เพิ่มขึ้น	249,513.49	บาท
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ลดลง)	(1,268,330.17)	บาท

4. การปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ระหว่างปี

4.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่มีผลบังคับใช้ในปีปัจจุบัน

ในระหว่างปีปัจจุบัน บริษัทฯ และบริษัทย่อย ได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่ปรับปรุงใหม่ โดยสภาวิชาชีพบัญชี ดังนี้.-

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2560)	การนำเสนองบการเงิน
ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2560)	สินค้าคงเหลือ
ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2560)	งบกระแสเงินสด
ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2560)	นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560)	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2560)	สัญญาก่อสร้าง
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2560)	ภาษีเงินได้

4. การปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ระหว่างปี (ต่อ)

4.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่มีผลบังคับใช้ในปีปัจจุบัน (ต่อ)

มาตรฐานการบัญชี (ต่อ)

ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2560)	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2560)	สัญญาเช่า
ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2560)	รายได้
ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2560)	ผลประโยชน์ของพนักงาน
ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2560)	การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2560)	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2560)	ต้นทุนการกู้ยืม
ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2560)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2560)	การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2560)	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2560)	เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2560)	การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2560)	กำไรต่อหุ้น
ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2560)	การรายงานทางการเงินระหว่างกาล
ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2560)	การด้อยค่าของสินทรัพย์
ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2560)	ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2560)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2560)	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
ฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2560)	เกษตรกรรม

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2560)	การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2560)	การรวมธุรกิจ
ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2560)	สัญญาประกันภัย
ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2560)	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2560)	การสำรวจและการประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2560)	ส่วนงานดำเนินงาน
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560)	งบการเงินรวม
ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2560)	การร่วมการงาน
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2560)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2560)	การวัดมูลค่ายุติธรรม

การตีความมาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560)	ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2560)	สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า
ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2560)	ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือผู้ถือหุ้น

4. การปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ระหว่างปี (ต่อ)

4.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่มีผลบังคับใช้ในปีปัจจุบัน (ต่อ)

<u>การตีความมาตรฐานการบัญชี</u> (ต่อ)

ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2560)	การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่ทำขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย
ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2560)	การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2560)	รายได้ - รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา
ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2560)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์

<u>การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน</u>

ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2560)	การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2560)	การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2560)	สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2560)	การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่มีเงินเฟ้อรุนแรง
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560)	การรายงานทางการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2560)	ข้อตกลงสัมปทานบริการ
ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2560)	โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2560)	ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2560)	สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2560)	การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2560)	การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2560)	ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองผิวดิน
ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2560)	เงินที่นำส่งรัฐ

มาตรฐานดังกล่าวข้างต้น ได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศโดยส่วนใหญ่เป็นการปรับปรุงถ้อยคำและคำศัพท์ การตีความ และการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้มาตรฐานและการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงิน การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

4.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่ออกในระหว่างปีแต่ยังไม่มีผลบังคับใช้

ในระหว่างปีปัจจุบัน สภาวิชาชีพบัญชีฯ ได้ประกาศใช้มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่ปรับปรุงใหม่และออกใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว บริษัทฯ และบริษัทย่อย ยังไม่ได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ ดังนี้

4. การปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ระหว่างปี (ต่อ)

4.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่ออกในระหว่างปีแต่ยังไม่มีผลบังคับใช้ (ต่อ)

4.2.1 ให้ถือปฏิบัติกับงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2562

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2561)	การนำเสนองบการเงิน
ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2561)	สินค้าคงเหลือ
ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2561)	งบกระแสเงินสด
ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2561)	นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2561)	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2561)	ภาษีเงินได้
ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2561)	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2561)	สัญญาเช่า
ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2561)	ผลประโยชน์ของพนักงาน
ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2561)	การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2561)	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2561)	ต้นทุนการกู้ยืม
ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2561)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2561)	การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2561)	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2561)	เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2561)	การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2561)	กำไรต่อหุ้น
ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2561)	การรายงานทางการเงินระหว่างกาล
ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2561)	การด้อยค่าของสินทรัพย์
ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2561)	ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2561)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2561)	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
ฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2561)	เกษตรกรรม

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 1	การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินมาใช้เป็นครั้งแรก
ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2561)	การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2561)	การรวมธุรกิจ
ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2561)	สัญญาประกันภัย
ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2561)	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2561)	การสำรวจและการประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2561)	ส่วนงานดำเนินงาน
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2561)	งบการเงินรวม
ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2561)	การร่วมการงาน

4. การปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ระหว่างปี (ต่อ)

4.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่ออกในระหว่างปีแต่ยังไม่มีผลบังคับใช้ (ต่อ)

4.2.1 ให้ถือปฏิบัติกับงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2562 (ต่อ)

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน (ต่อ)

ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2561)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2561)	การวัดมูลค่ายุติธรรม
ฉบับที่ 15	รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

การตีความมาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2561)	ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2561)	สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า
ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2561)	ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2561)	การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่ทำขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย
ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2561)	การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2561)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2561)	การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2561)	การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2561)	สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2561)	การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่มีเงินเฟ้อรุนแรง
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2561)	การรายงานทางการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2561)	ข้อตกลงสัมปทานบริการ
ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2561)	ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2561)	การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2561)	ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองผิวดิน
ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2561)	เงินที่นำส่งรัฐ

4.2.2 ให้ถือปฏิบัติกับงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 32	การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 7	การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน
ฉบับที่ 9	เครื่องมือทางการเงิน

4. การปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ระหว่างปี (ต่อ)

4.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่ออกในระหว่างปีแต่ยังไม่มีผลบังคับใช้ (ต่อ)

4.2.2 ให้ถือปฏิบัติกับงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563 (ต่อ)

<u>การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน</u>

ฉบับที่ 16	การป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ
ฉบับที่ 19	การชำระหนี้สินทางการเงินด้วยตราสารทุน

มาตรฐานดังกล่าวข้างต้น ได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศโดยส่วนใหญ่เป็นการปรับปรุงถ้อยคำและคำศัพท์ การตีความ การให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้มาตรฐาน และการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเชื่อว่าจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินนี้ในปีที่นำมาตรฐานดังกล่าวมาถือปฏิบัติ อย่างไรก็ตาม มาตรฐานการรายงานทางการเงินตามที่กล่าวข้างต้นบางฉบับเป็นมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการเปลี่ยนแปลงหลักการสำคัญ ซึ่งประกอบด้วยมาตรฐานดังต่อไปนี้

<u>มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 15 เรื่อง รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า</u>

มาตรฐานฉบับนี้ ให้หลักการโดยรวมในการรับรู้รายได้ทั้งจำนวนที่รับรู้และช่วงเวลาที่รับรู้ โดยรายได้จะรับรู้เมื่อ (หรือ ณ วันที่) กิจการส่งมอบการควบคุมสินค้าหรือบริการให้แก่ลูกค้าด้วยมูลค่าของรายได้ที่กิจการคาดว่าจะได้รับ กิจการต้องใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้กับสัญญาที่ทำกับลูกค้าทุกสัญญา ยกเว้นสัญญาที่อยู่ในขอบเขตของมาตรฐานการบัญชีฉบับอื่น มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้ได้กำหนดหลักการ 5 ขั้นตอนสำหรับการรับรู้รายได้ที่เกิดขึ้นจากสัญญาที่ทำกับลูกค้า โดยกิจการจะรับรู้รายได้ในจำนวนเงินที่สะท้อนถึงสิ่งตอบแทนที่กิจการคาดว่าจะมีสิทธิได้รับจากการแลกเปลี่ยนสินค้าหรือบริการที่ได้ส่งมอบให้แก่ลูกค้า และกำหนดให้กิจการต้องใช้ดุลยพินิจและพิจารณาข้อเท็จจริงและเหตุการณ์ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดในการพิจารณาตามหลักการในแต่ละขั้นตอน มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้นำมาใช้แทนมาตรฐานการรายงานทางการเงินเกี่ยวกับการรับรู้รายได้ ดังต่อไปนี้

<u>มาตรฐานการบัญชี</u>

ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2560)	สัญญาก่อสร้าง
ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2560)	รายได้

<u>การตีความมาตรฐานการบัญชี</u>

ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2560)	รายได้ - รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา

<u>การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน</u>

ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2560)	โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2560)	สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2560)	การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 15 ที่ออกใหม่ดังกล่าวไม่ส่งผลกระทบต่องบการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

4. การปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ระหว่างปี (ต่อ)

4.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่ออกในระหว่างปีแต่ยังไม่มีผลบังคับใช้ (ต่อ)

4.2.2 ให้ถือปฏิบัติกับงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563 (ต่อ)

<u>มาตรฐานการรายงานทางการเงิน กลุ่มเครื่องมือทางการเงิน</u>

มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มดังกล่าวข้างต้น กำหนดหลักการเกี่ยวกับการจัดประเภทและการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม หรือราคาทุนตัดจำหน่ายโดยพิจารณาจากประเภทของตราสารทางการเงิน ลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาและแผนธุรกิจของกิจการ (Business Model) หลักการเกี่ยวกับวิธีการคำนวนการด้อยค่าของเครื่องมือทางการเงินโดยใช้แนวคิดของผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น และหลักการเกี่ยวกับการบัญชีป้องกันความเสี่ยง รวมถึงการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน และเมื่อมาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มนี้มีผลบังคับใช้ จะทำให้มาตรฐานการบัญชี การตีความมาตรฐานการบัญชี และแนวปฏิบัติทางการบัญชีบางฉบับที่มีผลบังคับใช้อยู่ในปัจจุบัน ถูกยกเลิกไป ดังต่อไปนี้

<u>มาตรฐานการบัญชี</u>

ฉบับที่ 101	หนี้สงสัยจะสูญและหนี้สูญ
ฉบับที่ 103	การเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินของธนาคารและสถาบันการเงินที่คล้ายคลึงกัน
ฉบับที่ 104	การบัญชีสำหรับการปรับโครงสร้างหนี้ที่มีปัญหา
ฉบับที่ 105	การบัญชีสำหรับเงินลงทุนในตราสารหนี้และตราสารทุน
ฉบับที่ 106	การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินธุรกิจเฉพาะด้านการลงทุน
ฉบับที่ 107	การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อย อยู่ในระหว่างการประเมินผลกระทบของมาตรฐานบัญชีนี้ต่องบการเงินในปีที่เริ่มนำมาถือปฏิบัติ

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ได้จัดทำขึ้นโดยถือหลักเกณฑ์การบันทึกตามราคาทุนเดิม ในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบงบการเงิน ยกเว้น ตามที่กล่าวไว้ในนโยบายการบัญชีแต่ละหัวข้อ

นโยบายการบัญชีที่นำเสนอดังต่อไปนี้ได้ถือปฏิบัติโดยสม่ำเสมอสำหรับงบการเงินทุกรอบระยะเวลาที่รายงาน

5.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

รายได้รับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจที่เกี่ยวข้องกับรายการบัญชีจะเข้าสู่กิจการและสามารถวัดมูลค่าของจำนวนรายได้ ได้อย่างน่าเชื่อถือ

รายได้จากการขายสินค้า รับรู้เมื่อมีการส่งมอบสินค้า โอนความเสี่ยง และผลตอบแทนที่มีนัยสำคัญของความเป็นเจ้าของในสินค้าให้แก่ผู้ซื้อแล้ว บริษัทฯ และบริษัทย่อย จะไม่รับรู้รายได้ถ้าฝ่ายบริหารยังมีการควบคุมหรือบริหารสินค้าที่ขายไปแล้วนั้น

รายได้ค่าบริการ รับรู้เป็นรายได้เมื่อได้ให้บริการแล้ว โดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน

รายได้จากการรับเหมา รับรู้ตามวิธีอัตราส่วนของงานที่ทำเสร็จ อัตราส่วนของงานที่ทำเสร็จคำนวณโดยการเปรียบเทียบต้นทุนงานที่เกิดขึ้นแล้วจนถึงวันสิ้นปีกับต้นทุนงานทั้งหมดที่คาดว่าจะใช้ในการทำงานตามสัญญา

รายได้จากการติดตั้ง รับรู้ตามขั้นความสำเร็จของบริการที่ให้ เว้นแต่การติดตั้งนั้น เป็นเพียงส่วนประกอบย่อยของการขาย ซึ่งในกรณีนี้ กิจการต้องรับรู้รายได้จากการติดตั้งเมื่อขายสินค้า

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย (ต่อ)

รายได้จากการขายไฟฟ้า รับรู้เมื่อมีการส่งมอบและลูกค้ายอมรับการส่งมอบ

เงินอุดหนุนจากรัฐบาล รับรู้เมื่อกิจการมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุผลว่ากิจการจะสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของเงินอุดหนุนที่กำหนดไว้และกิจการจะได้รับเงินอุดหนุนนั้น บริษัทฯ และบริษัทย่อยเลือกแสดงเงินอุดหนุนที่เกี่ยวข้องกับรายได้เป็นรายได้อื่นในกำไรหรือขาดทุนและเป็นรายได้รอการตัดบัญชีในงบแสดงฐานะการเงินสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์

เงินอุดหนุนจากรัฐบาล รับรู้เป็นรายได้อย่างเป็นระบบตลอดระยะเวลาที่รับรู้ต้นทุนที่เงินอุดหนุนนั้นจ่ายเป็นการชดเชย

กำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนและตราสารอนุพันธ์ถือเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่าย ณ วันที่ที่เกิดรายการ

รายได้ดอกเบี้ย รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

เงินปันผลรับ รับรู้เป็นรายได้เมื่อมีสิทธิในการรับเงินปันผล

ต้นทุนการให้บริการรอการตัดบัญชีประกอบด้วยค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการให้บริการ ซึ่งจะรับรู้เป็นต้นทุนการให้บริการเมื่อการให้บริการได้เริ่มดำเนินการ

ดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายในทำนองเดียวกันบันทึกในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่ค่าใช้จ่ายดังกล่าวเกิดขึ้น

รายได้อื่นๆ และค่าใช้จ่าย รับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

5.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย เงินสดในมือ เงินฝากธนาคาร ซึ่งเป็นเงินฝากกับสถาบันการเงินต่างๆ มีกำหนดไถ่ถอนไม่เกินสามเดือน นับจากวันที่ได้มา และไม่มีภาระผูกพันใดๆ และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง ซึ่งพร้อมจะเปลี่ยนเป็นเงินสดในจำนวนที่ทราบได้ และมีการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าน้อยหรือไม่มีสาระสำคัญ และไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

เงินฝากประจำเกินกว่าสามเดือน แต่ไม่เกินสิบสองเดือน บริษัทฯ บันทึกเป็นเงินลงทุนชั่วคราว

5.3 เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน

เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ แยกแสดงเป็น "เงินฝากธนาคารติดภาระค้ำประกัน" แสดงภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

5.4 ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น และค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น แสดงตามจำนวนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ ซึ่งสุทธิจากค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ

บริษัทฯ และบริษัทย่อย ประมาณค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ สำหรับผลขาดทุนโดยประมาณที่อาจเกิดขึ้นจากการเก็บเงินจากลูกหนี้ไม่ได้ ซึ่งโดยทั่วไปพิจารณาจากประสบการณ์ในการเก็บหนี้ การวิเคราะห์อายุหนี้และสถานะทางการเงินปัจจุบันของลูกหนี้

5.5 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือ แสดงตามราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่อย่างใดจะต่ำกว่า ราคาทุนคำนวณโดยวิธีเข้าก่อน - ออกก่อน และจะถือเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนขายเมื่อมีการเบิกใช้

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.5 สินค้าคงเหลือ (ต่อ)

ต้นทุนสินค้าประกอบด้วยต้นทุนที่ซื้อ ต้นทุนในการดัดแปลงหรือต้นทุนอื่นเพื่อให้สินค้าอยู่ในสถานที่และสภาพปัจจุบัน ในกรณีของสินค้าสำเร็จรูปและสินค้าระหว่างผลิตที่ผลิตเอง ต้นทุนสินค้ารวมการปันส่วนของค่าโสหุ้ยการผลิตอย่างเหมาะสม โดยคำนึงถึงระดับกำลังการผลิตตามปกติ

มูลค่าสุทธิที่จะได้รับเป็นการประมาณราคาที่จะขายได้จากการดำเนินปกติหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นในการขาย

ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าเมื่อสินค้ามีการเคลื่อนไหวช้าหรือเสื่อมคุณภาพ บันทึกบัญชีโดยพิจารณาตามสภาพปัจจุบันของสินค้าคงเหลือ และสินค้าที่ราคาทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับ

5.6 เงินลงทุน

5.6.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการ แสดงมูลค่าตามวิธีราคาทุน สุทธิจากค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า (ถ้ามี)

5.6.2 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วม ที่รวมในงบการเงินรวม ตามวิธีส่วนได้เสีย

5.6.3 เงินลงทุนชั่วคราวในหลักทรัพย์เพื่อค้า

เงินลงทุนชั่วคราวในตราสารทุนและหน่วยลงทุนในความต้องการของตลาด ซึ่งถือเป็นหลักทรัพย์เพื่อค้า แสดงตามมูลค่ายุติธรรม (Fair Value) กำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์เพื่อค้าบันทึกเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

มูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาดคำนวณจากราคาเสนอซื้อหลังสุด ณ สิ้นวันทำการสุดท้ายของปีของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ต้นทุนของเงินลงทุนที่ขายไปในระหว่างปีได้คำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก

5.7 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน แสดงมูลค่าราคาทุนสุทธิจากค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า (ถ้ามี)

อาคาร และอุปกรณ์ แสดงมูลค่าตามราคาทุนสุทธิจากค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อผลขาดทุนการด้อยค่า (ถ้ามี)

ราคาทุน รวมถึง ต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องกับการได้มาของสินทรัพย์ ต้นทุนของการก่อสร้างสินทรัพย์ที่กิจการก่อสร้างเอง รวมถึงต้นทุนของวัสดุแรงงานทางตรง และต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ ต้นทุนในการรื้อถอน การขนย้าย การบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ และต้นทุนการกู้ยืม

ส่วนประกอบของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์แต่ละรายการที่มีอายุการใช้ประโยชน์ไม่เท่ากันต้องบันทึกแต่ละส่วนประกอบที่มีนัยสำคัญแยกต่างหากจากกัน

ต้นทุนในการรื้อถอนแสดงมูลค่าตามราคาทุนหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี) ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาที่คาดว่าจะทำการรื้อถอน

รายจ่ายในการซื้อสินทรัพย์ถาวรเพิ่มหรือทดแทน และรายจ่ายในการปรับปรุงสินทรัพย์ถาวรให้ดีขึ้นถือเป็นรายจ่ายฝ่ายทุน ส่วนค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาสินทรัพย์ถาวรถือเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.7 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ต่อ)

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนทันที

บริษัทฯ และบริษัทย่อย ตัดรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ออกจากบัญชีเมื่อจำหน่ายสินทรัพย์หรือคาดว่าจะไม่ได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากการใช้หรือการจำหน่ายสินทรัพย์ รายการผลกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ (ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์กับมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น) จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อบริษัทฯ และบริษัทย่อยตัดรายการสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชี

5.8 ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาสำหรับสินทรัพย์ทุกประเภท คำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์หลังจากหักมูลค่าคงเหลือโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์ ดังนี้.-

อาคาร	5 - 20 ปี
เครื่องจักรและอุปกรณ์	5 - 23 ปี
โรงไฟฟ้าระบบส่งพลังงานไฟฟ้าและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า	10 - 25 ปี
เครื่องมือเครื่องใช้	5 ปี
เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์	5 ปี
ยานพาหนะ	5 - 7 ปี

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดิน และสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างและติดตั้ง

ทุกสิ้นรอบรอบระยะเวลารายงาน ได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ให้เหมาะสม

5.9 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดจากเงินกู้ยืมที่นำไปใช้ในการจัดหาหรือก่อสร้างสินทรัพย์ที่ต้องใช้ระยะเวลานานในการแปลงสภาพให้พร้อมที่จะใช้หรือขาย ได้นำไปรวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จนกว่าสินทรัพย์นั้นจะอยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์ ต้นทุนการกู้ยืมอื่นๆ ถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดขึ้นจากการกู้ยืมของกิจการ

5.10 ค่าความนิยม

ค่าความนิยม คือ ต้นทุนของเงินลงทุนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อย ณ วันที่ได้มาซึ่งบริษัทนั้น ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อย แสดงเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนในงบแสดงฐานะการเงินรวม ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อย จะรวมไว้ในบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อย และจะถูกทดสอบการด้อยค่าโดยรวมเป็นส่วนหนึ่งของเงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการ

ค่าความนิยมที่รับรู้จะต้องถูกทดสอบการด้อยค่าทุกปี และแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีการกลับรายการ ทั้งนี้มูลค่าคงเหลือตามบัญชีของค่าความนิยมจะถูกรวมคำนวณในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการขายกิจการ

ในการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยม ค่าความนิยมจะถูกปันส่วนไปยังหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสด โดยที่หน่วยนั้นอาจจะเป็นหน่วยเดียวหรือหลายหน่วยรวมกันซึ่งคาดว่าจะได้รับประโยชน์จากค่าความนิยมที่เกิดจากการรวมธุรกิจ

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.11 สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า

สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้ารอตัดบัญชี แสดงในราคาทุนหักค่าตัดจ่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

ค่าตัดจำหน่ายคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามเกณฑ์ระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจซึ่งประมาณไว้ 25 ปี นับตั้งแต่วันที่บริษัทฯ ได้รับประโยชน์จากสิทธิการใช้ระบบสายส่งไฟฟ้านั้น

ค่าตัดจำหน่ายบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

5.12 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนและค่าตัดจำหน่าย

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่บริษัทฯ และบริษัทย่อย ซื้อมาและมีอายุการใช้งานจำกัดแสดงในราคาทุนด้วยมูลค่าที่จ่ายเริ่มแรกสุทธิจากค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี)

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์จำกัดตัดจำหน่ายอย่างมีระบบโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุการให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจของสินทรัพย์นั้นนับจากวันที่อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน และจะประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์นั้นอาจเกิดการด้อยค่า

ค่าตัดจำหน่าย คำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์ โดยวิธีเส้นตรง ตามระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจดังต่อไปนี้

สิทธิจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	20 และ 25 ปี

วิธีการตัดจำหน่าย ระยะเวลาที่จะได้รับประโยชน์ และมูลค่าคงเหลือจะได้รับการทบทวนทุกสิ้นรอบปีบัญชี และจะปรับปรุงตามความเหมาะสม

5.13 ผลประโยชน์พนักงาน

5.13.1 ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

ภาระผูกพันของผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงานซึ่งประกอบด้วย เงินเดือน ค่าจ้าง โบนัส เงินสมทบกองทุนประกันสังคม และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ วัดมูลค่าโดยมิได้คิดลดกระแสเงินสดและบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อพนักงานทำงานให้

5.13.2 ผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานหลังออกจากงาน

5.13.2.1 โครงการสมทบเงิน (กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ)

บริษัทฯ ได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ โดยใช้แผนการกำหนดอัตราการจ่ายสมทบ โดยที่สินทรัพย์ของกองทุนได้แยกออกจากสินทรัพย์ของบริษัทฯ และบริหารโดยผู้จัดการกองทุน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพดังกล่าวได้รับเงินเข้าสมทบกองทุนจากพนักงานและบริษัทฯ

เงินจ่ายสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพของบริษัทฯ บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เกี่ยวข้อง

5.13.2.2 โครงการผลประโยชน์

ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ คือ ผลประโยชน์ที่พนักงานจะได้รับตามกฎหมายแรงงานไทยเมื่อเกษียณอายุ ซึ่งขึ้นอยู่กับอายุและจำนวนปีที่ทำงาน

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.13 ผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

5.13.2 ผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานหลังออกจากงาน (ต่อ)

5.13.2.2 โครงการผลประโยชน์ (ต่อ)

หนี้สินผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุจะถูกรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน โดยคิดจากมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ณ วันที่รายงานและต้นทุนบริการในอดีต ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุถูกคำนวณขึ้นทุกปีโดยผู้ชำนาญทางสถิติอิสระโดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ คำนวณจากการคิดลดกระแสเงินสดที่เข้ามาในอนาคตโดยใช้อัตราดอกเบี้ยตามพันธบัตรรัฐบาลที่ใช้สกุลเงินเดียวกับสกุลเงินของภาระผูกพัน และมีอายุการครบกำหนดชำระใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องจ่ายผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ กำไรขาดทุนทางสถิติที่เกิดจากการปรับปรุงจากประสบการณ์และการเปลี่ยนสมมติฐานทางสถิติถูกบันทึกเข้ากำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

5.14 หุ้นกู้

หุ้นกู้ บันทึกมูลค่าเริ่มแรกด้วยราคาทุนโดยคำนวณจากมูลค่ายุติธรรมของเงินที่ได้รับ ซึ่งประกอบด้วย เงินกู้ที่ได้รับสุทธิด้วยต้นทุนทางตรงในการออกหุ้นกู้ ได้แก่ ค่าธรรมเนียมการจัดการ ค่าแต่งตั้งผู้แทนออกหุ้นกู้ และค่าที่ปรึกษาในการออกหุ้นกู้ ซึ่งตัดจ่ายด้วยวิธีเส้นตรงซึ่งไม่แตกต่างจากวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงอย่างมีนัยสำคัญ ค่าใช้จ่ายดังกล่าวจะถูกบันทึกตามงวดต่างๆ ตลอดอายุหุ้นกู้ตามยอดคงเหลือของหุ้นกู้ในแต่ละงวด ส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยอื่นแสดงมูลค่าราคาทุนซึ่งบันทึกค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการเกิดหนี้สินเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับปี

5.15 ประมาณการหนี้สิน

ประมาณการหนี้สินจะรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินก็ต่อเมื่อบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีภาระผูกพันตามกฎหมายที่เกิดขึ้นในปัจจุบัน ซึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีตได้เกิดขึ้นแล้ว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าประโยชน์เชิงเศรษฐกิจจะต้องถูกจ่ายไปเพื่อชำระภาระหนี้สินดังกล่าวและสามารถประมาณจำนวนภาระหนี้สินได้อย่างน่าเชื่อถือ

5.16 ทุนเรือนหุ้น-หุ้นสามัญ

หุ้นสามัญจัดประเภทเป็นทุน ต้นทุนส่วนเพิ่มที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการออกหุ้นสามัญและสิทธิซื้อหุ้น (สุทธิจากผลกระทบทางภาษี) รับรู้เป็นรายการหักจากส่วนของทุน

5.17 หุ้นทุนซื้อคืน

หุ้นทุนซื้อคืนแสดงมูลค่าในงบแสดงฐานะการเงินด้วยราคาทุนเป็นรายการหักจากส่วนของผู้ถือหุ้นทั้งหมดหากราคาขายของหุ้นทุนซื้อคืนสูงกว่าราคาซื้อของหุ้นทุนซื้อคืน บริษัทฯ จะรับรู้ผลต่างเข้าบัญชีส่วนเกินทุนหุ้นทุนซื้อคืน และหากราคาขายของหุ้นทุนซื้อคืนต่ำกว่าราคาซื้อของหุ้นทุนซื้อคืน บริษัทฯ จะนำผลต่างหักจากส่วนเกินทุนหุ้นทุนซื้อคืนให้หมดไปก่อน แล้วจึงนำผลต่างที่เหลืออยู่ไปหักจากบัญชีกำไรสะสม

5.18 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทจะรับรู้เป็นหนี้สินในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทในงวดที่มีการอนุมัติโดยคณะกรรมการของบริษัทสำหรับเงินปันผลระหว่างกาล และเมื่อมีการอนุมัติโดยผู้ถือหุ้นของบริษัทสำหรับเงินปันผลประจำปี

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.19 รายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

รายการบัญชีที่เกิดขึ้นระหว่างปีที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ ยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินและเป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่รายงาน แปลงค่าเป็นเงินบาทด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่รายงาน กำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการแปลงค่าได้บันทึกเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายของรอบระยะเวลาบัญชี

5.20 ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดประกอบด้วย ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน ยกเว้นส่วนที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือรับรู้โดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น ในกรณีนี้ภาษีเงินได้ต้องรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น ตามลำดับ

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน :

บริษัทฯ และบริษัทย่อย บันทึกภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันบันทึกตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีตั้งเต็มจำนวนตามวิธีหนี้สิน เมื่อเกิดผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินและราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ และบริษัทย่อย จะไม่รับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากการรับรู้เริ่มแรกของรายการสินทรัพย์หรือรายการหนี้สินที่เกิดจากรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจ และ ณ วันที่เกิดรายการ รายการนั้นไม่มีผลกระทบต่อกำไร(ขาดทุน)ทางบัญชีและกำไร(ขาดทุน)ทางภาษี ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษี (และกฎหมายภาษีอากร) ที่มีผลบังคับใช้อยู่ หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้รับประโยชน์ หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ตั้งภาษีเงินได้รอตัดบัญชีโดยพิจารณาจากผลต่างชั่วคราว เว้นแต่บริษัทฯ และบริษัทย่อยสามารถควบคุมจังหวะเวลาของการกลับรายการผลต่างชั่วคราวและการกลับรายการผลต่างชั่วคราวมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะไม่เกิดขึ้นได้ภายในระยะเวลาที่คาดการณ์ได้ในอนาคต

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันโดยการเรียกเก็บเป็นหน่วยภาษีเดียวกันหรือหน่วยภาษีต่างกันซึ่งตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงานและจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อย จะไม่มีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

บริษัทฯ และบริษัทย่อย จะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.21 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน คำนวณขึ้นโดยการหารกำไรสุทธิสำหรับปีด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ออกและเรียกชำระแล้วในระหว่างปีปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญที่ซื้อคืน (ถ้ามี)

กำไรต่อหุ้นปรับลด

กำไรต่อหุ้นปรับลด คำนวณโดยการหารกำไรสุทธิสำหรับปีที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ด้วยจำนวน ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ออกจำหน่ายแล้วระหว่างปี หลังจากที่ได้ปรับปรุงผลกระทบของหุ้นปรับลด

5.22 รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกบริษัทฯ ควบคุม ไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ รวมถึงบริษัทที่ดำเนินธุรกิจการลงทุน บริษัทย่อย และบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน ถือเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท

นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ยังหมายรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคลที่มีสิทธิออกเสียงโดยทางตรงหรือทางอ้อม ซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับบริษัทฯ ผู้บริหารสำคัญ กรรมการ หรือพนักงานของบริษัทฯ ที่มีอำนาจในการวางแผนและควบคุมการดำเนินงานของบริษัทฯ ตลอดทั้งสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลดังกล่าวซึ่งมีอำนาจชักจูงหรืออาจชักจูงให้ปฏิบัติตามบุคคลดังกล่าว และกิจการที่บุคคลดังกล่าวมีอำนาจควบคุมหรือมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ของบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน บริษัทฯ และบริษัทย่อยคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

5.23 การด้อยค่าของสินทรัพย์

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะทำการประเมินว่ามีข้อบ่งชี้ซึ่งแสดงว่าสินทรัพย์ของบริษัทฯ และบริษัทย่อยด้อยค่าลงหรือไม่ หากมีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่า หรือเมื่อต้องทำการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์เป็นรายปี บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะทำการประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์ หมายถึง มูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์หรือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หักต้นทุนในการขายแล้วแต่มูลค่าใดจะสูงกว่า ในการประเมินมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์ ประมาณการกระแสเงินสดที่จะได้รับในอนาคตจะคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยใช้อัตราคิดลดก่อนคำนึงภาษีเงินได้เพื่อให้สะท้อนมูลค่าที่อาจประเมินได้ในตลาดปัจจุบันซึ่งแปรไปตามเวลาและความเสี่ยงที่มีต่อสินทรัพย์ สำหรับสินทรัพย์ที่ไม่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดรับโดยอิสระจากสินทรัพย์อื่น ให้พิจารณามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนรวมกับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่สินทรัพย์นั้นเกี่ยวข้องด้วย

ขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้รายการในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะประเมินว่ามีข้อบ่งชี้ที่แสดงให้เห็นว่ารายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่ค่าความนิยมที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้รับรู้ในงวดก่อนได้หมดไปหรือลดลงหรือไม่ หากมีข้อบ่งชี้ดังกล่าว บริษัทฯ และบริษัทย่อยต้องประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์นั้นและกลับรายการบัญชีขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่ค่าความนิยมที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้ในงวดก่อน

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.24 สัญญาเช่า

5.24.1 กรณีเป็นผู้ให้เช่า

สัญญาเช่าดำเนินงาน :

บริษัทฯ และบริษัทย่อย แสดงสินทรัพย์ที่ให้เช่าภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานในงบแสดงฐานะการเงิน ตามประเภทของสินทรัพย์ รายได้ค่าเช่าจากสัญญาเช่าดำเนินงานบันทึกตามระยะเวลาที่ให้เช่า

5.24.2 กรณีเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าดำเนินงาน :

บริษัทฯ และบริษัทย่อยบันทึกการเช่าสินทรัพย์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนแก่เจ้าของสินทรัพย์ยังเป็นของผู้ให้เช่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน ค่าเช่าที่จ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาที่เช่า

สัญญาเช่าการเงิน :

สัญญาเช่า ซึ่งบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้รับโอนผลตอบแทนและความเสี่ยงส่วนใหญ่ของการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ยกเว้นกรรมสิทธิ์ทางกฎหมาย ถือเป็นสัญญาเช่าทางการเงิน บริษัทฯ และบริษัทย่อยบันทึกสินทรัพย์ที่เช่าในราคายุติธรรม ณ วันเริ่มต้นของสัญญาเช่าพร้อมกับภาระหนี้สินที่จะต้องจ่ายค่าเช่าในอนาคตหักส่วนที่เป็นดอกเบี้ย และคิดค่าเสื่อมราคาโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ ดอกเบี้ย หรือค่าใช้จ่ายทางการเงินและค่าเสื่อมราคารับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

5.25 การนำเสนอส่วนงานดำเนินงาน

ส่วนงานธุรกิจที่ทำหน้าที่จัดหาผลิตภัณฑ์หรือให้บริการ โดยมีความเสี่ยงและผลตอบแทนที่แตกต่างไปจากความเสี่ยงและผลตอบแทนของผลิตภัณฑ์หรือบริการของส่วนธุรกิจอื่น ส่วนงานภูมิศาสตร์ทำหน้าที่จัดหาผลิตภัณฑ์หรือให้บริการในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจที่เฉพาะเจาะจง ซึ่งมีความเสี่ยงและผลตอบแทนที่แตกต่างไปจากความเสี่ยงและผลตอบแทนของการดำเนินงานในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจอื่น

5.26 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อยที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน ประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุน ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น และเงินให้กู้ยืม หนี้สินทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงิน ประกอบด้วย เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น และเงินกู้ยืม นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับรายการแต่ละรายการได้เปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราดอกเบี้ย เครื่องมือที่ใช้ คือ สัญญาป้องกันความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย (Interest rate SWAP contracts) ซึ่งไม่ได้มีการรับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา

การทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย :

สัญญาป้องกันความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยมีไว้เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย ผลต่างที่ได้รับหรือจ่ายตามสัญญาจะถูกบันทึกในกำไรหรือขาดทุนเมื่อถึงวันครบกำหนดจ่ายชำระ ส่วนค่าธรรมเนียมจะถูกตัดจ่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญา

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.26 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

การทำสัญญา Foreign currency collar :

สัญญา Foreign currency collar ที่ทำกับสถาบันการเงินมีไว้เพื่อจำกัดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนซึ่งต้องชำระสำหรับหนี้สินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ ผลต่างที่ได้รับตามสัญญาจะถูกบันทึกในกำไรหรือขาดทุนเมื่อได้รับชำระ

5.27 การวัดมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง ราคาที่คาดว่าจะได้รับจากการขายสินทรัพย์หรือเป็นราคาที่จะต้องจ่ายเพื่อโอนหนี้สินให้ผู้อื่น โดยรายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย (ผู้ร่วมในตลาด) ณ วันที่วัดมูลค่า บริษัทฯ และบริษัทย่อยใช้ราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกำหนดให้ต้องวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ยกเว้นในกรณีที่ไม่มีตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่มีลักษณะเดียวกันหรือไม่สามารถหาราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องได้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะประมาณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าที่เหมาะสมกับแต่ละสถานการณ์ และพยายามใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่จะวัดมูลค่ายุติธรรมนั้นให้มากที่สุด

ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่ใช้วัดมูลค่าและเปิดเผยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินในงบการเงินแบ่งออกเป็นสามระดับตามประเภทของข้อมูลที่นำมาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

ระดับ 1 ใช้ข้อมูลราคาเสนอซื้อขายของสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง (ไม่ต้องปรับปรุง)
ระดับ 2 ใช้ข้อมูลอื่นที่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนี้สิน ไม่ว่าจะเป็นข้อมูลทางตรงหรือทางอ้อม
ระดับ 3 ใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินสดในอนาคตที่กิจการประมาณขึ้น

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะประเมินความจำเป็นในการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินที่ถืออยู่ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่มีการวัดมูลค่ายุติธรรมแบบเกิดขึ้นประจำ

5.28 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจ การประมาณการและข้อสมมติฐานหลายประการ ซึ่งมีผลกระทบต่อการกำหนดนโยบายและการรายงานจำนวนเงินที่เกี่ยวกับสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย การประมาณและข้อสมมติฐานมาจากประสบการณ์ในอดีต และปัจจัยต่างๆ ที่ผู้บริหารมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลภายใต้สภาวการณ์แวดล้อมนั้น ดังนั้น ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่ประมาณและตั้งข้อสมมติฐานไว้

ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินจะได้รับการทบทวนอย่างต่อเนื่อง การปรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกในงวดบัญชีที่ประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวนและในงวดอนาคตที่ได้รับผลกระทบ

การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญได้แก่ :

5.28.1 การรับรู้และการตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สิน

ในการพิจารณาการรับรู้หรือการตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สิน ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจในการพิจารณาว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้โอนหรือรับโอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ในสินทรัพย์และหนี้สินดังกล่าวแล้วหรือไม่ โดยใช้ดุลยพินิจบนพื้นฐานของข้อมูลที่ดีที่สุดที่รับรู้ได้ในสภาวะปัจจุบัน

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.28 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.28.2 ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ

ในการประมาณค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญของลูกหนี้ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประมาณการผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากลูกหนี้ โดยคำนึงถึงประสบการณ์การเก็บเงินในอดีต อายุของหนี้ที่คงค้างและสภาวะเศรษฐกิจที่เป็นอยู่ในขณะนั้น เป็นต้น

5.28.3 ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสินค้าคงเหลือ

ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสินค้าคงเหลือ เป็นการปรับมูลค่าของสินค้าคงเหลือด้วยมูลค่าที่คาดว่าอาจเกิดความเสียหายเนื่องจากสินค้าล้าสมัยและการลดลงของมูลค่าสินค้าคงเหลือ ผู้บริหารใช้ดุลยพินิจในการประมาณค่าเผื่อสินค้าล้าสมัยและการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือสำหรับยอดสินค้าคงเหลือ โดยพิจารณาจากการวิเคราะห์อายุของสินค้าคงเหลือ

5.28.4 ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน

บริษัทฯ และบริษัทย่อย จะตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนเมื่อฝ่ายบริหารใช้ดุลยพินิจในการพิจารณาว่า มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนดังกล่าวได้ลดลงอย่างมีสาระสำคัญและเป็นระยะเวลานาน การที่จะสรุปว่าเงินลงทุนดังกล่าวได้ลดลงอย่างมีสาระสำคัญหรือเป็นระยะเวลานานหรือไม่นั้นจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

5.28.5 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และ ค่าเสื่อมราคา

ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ ฝ่ายบริหารใช้การประมาณอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือของสินทรัพย์เมื่อเลิกใช้งานของอาคารและอุปกรณ์ และได้มีการทบทวนอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือของสินทรัพย์หากมีการเปลี่ยนแปลง

5.28.6 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในการบันทึกและวัดมูลค่าเริ่มแรกและการพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนนั้น จำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหารในการประมาณมูลค่าของสินทรัพย์ที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตโดยวิธีประมาณการกระแสเงินสดคิดลด ซึ่งประมาณการกระแสเงินสดดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงได้เนื่องจากภาวะการแข่งขัน แนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของรายได้ โครงสร้างต้นทุน การเปลี่ยนแปลงของอัตราคิดลด ภาวะอุตสาหกรรม และภาวะตลาดที่เกี่ยวข้อง

5.28.7 สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอ ที่จะใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ภาษีเงินได้นั้น ในการนี้ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยควรรับรู้จำนวนสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นจำนวนเท่าใด โดยพิจารณาถึงจำนวนกำไรทางภาษีที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตในแต่ละช่วงเวลา

5.28.8 การด้อยค่าของสินทรัพย์

ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องสอบทานการด้อยค่าของสินทรัพย์ในแต่ละช่วงเวลาและบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่า หากคาดว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์รายได้และค่าใช้จ่ายในอนาคตซึ่งเกี่ยวเนื่องกับสินทรัพย์นั้น

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.28 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

5.28.9 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

หนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานประมาณขึ้นตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งต้องอาศัยข้อสมมติฐานต่างๆ ในการประมาณการนั้น เช่น อัตราคิดลด อัตราการขึ้นเงินเดือนในอนาคต อัตราการเปลี่ยนแปลงในจำนวนพนักงาน และอัตรามรณะ เป็นต้น

5.28.10 สัญญาเช่า

ในการพิจารณาประเภทของสัญญาเช่าว่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหรือสัญญาเช่าทางการเงิน ฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญา เพื่อพิจารณาว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้โอนหรือรับโอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ในสินทรัพย์ที่เช่าดังกล่าวแล้วหรือไม่

5.28.11 คดีฟ้องร้อง

บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการถูกฟ้องร้องเรียกค่าเสียหาย ซึ่งฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินผลของคดีที่ถูกฟ้องร้องแล้ว และเชื่อมั่นว่าจะไม่มีความเสียหายเกิดขึ้นจึงไม่ได้บันทึกประมาณการหนี้สินดังกล่าว ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน อย่างไรก็ตาม ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ได้มีการประมาณการไว้

6. รายการบัญชีระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทฯ มีรายการบัญชีกับบริษัทย่อย บริษัทร่วม บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน สินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายส่วนหนึ่งของบริษัทฯ เกิดขึ้นจากรายการบัญชีกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว บริษัทเหล่านี้เกี่ยวข้องกันโดยการถือหุ้น และ/หรือ การเป็นกรรมการร่วมกัน โดยมีรายละเอียด ดังต่อไปนี้.-

บริษัทที่เกี่ยวข้องกันนอกเหนือจากบริษัทย่อย ที่อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1 ประกอบด้วย

บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	ลักษณะความสัมพันธ์	การดำเนินกิจการ		สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ	
		ประเภทธุรกิจ	ประเทศ	ปี 2561	ปี 2560
บริษัท อควา คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	1	ให้บริการเช่าโครงป้ายเพื่อติดตั้งโฆษณา	ไทย	-	-
Shonan Build Service Co., Ltd. (Jpn Co.)	2	Building service	ญี่ปุ่น	-	-
Seikosha Co., Ltd. (Jpn Co.)	3	Building service	ญี่ปุ่น	-	-
บริษัท กลมบ็อกซ์ จำกัด	4	รับจ้างพิมพ์สื่อสิ่งพิมพ์และบริหารงานขายโฆษณา	ไทย	-	-
บริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	5	ผลิตและจำหน่ายหนังสือพิมพ์และสิ่งตีพิมพ์	ไทย	-	-
บริษัท ฐานเศรษฐกิจ มัลติมีเดีย จำกัด	5	โฆษณาสินค้าและบริการทุกรูปแบบบนสื่อสิ่งพิมพ์และขายหนังสือพิมพ์รายวัน	ไทย	-	-
บริษัท สปริงนิวส์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด	5	บริการด้านงานโฆษณาสินค้าทุกรูปแบบของการสื่อสาร	ไทย	-	-
บริษัท นิวส์ เน็ตเวิร์ค คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	5	บริการ,พัฒนาและบำรุงรักษาซอฟแวร์คอมพิวเตอร์และอุปกรณ์	ไทย	-	-

กรรมการ

6. รายการบัญชีระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

ลักษณะความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทฯ กับกิจการและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน เป็นดังนี้.-

1. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่และมีผู้บริหารร่วมกัน
2. เป็นผู้ถือหุ้นร่วมในบริษัทย่อยทางอ้อม [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.)]
3. เป็นบริษัทใหญ่ของ Shonan Build Service Co., Ltd.
4. เป็นบริษัทที่คนใกล้ชิดของกรรมการบริหาร เป็นกรรมการร่วม
5. เป็นบริษัทฯ ที่มีกรรมการร่วมกัน

6.1 รายการบัญชีที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียด ดังนี้.-

หน่วย : บาท

	นโยบายการกำหนดราคา	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
บริษัทย่อย					
รายได้จากการขายและบริการ	1 และ 2	-	-	1,554,019.16	-
ดอกเบี้ยรับ	4	-	-	75,238,273.57	33,936,423.37
รายได้ค่าเช่า	3	-	-	360,000.00	360,000.00
รายได้อื่นๆ	3	-	-	-	4,694,570.58
ต้นทุนขาย	1	-	-	180,737.35	-
บริษัทย่อยทางอ้อม					
รายได้จากการขายและบริการ	1	-	-	-	1,058,400.00
รายได้ค่าเช่า	3	-	-	252,000.00	252,000.00
รายได้อื่น ๆ	3	-	-	-	36,173.96
บริษัทร่วม					
รายได้จากการขาย	1	-	-	-	90,150.00
บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน					
รายได้จากการขายและบริการ	1 และ 2	16,332,177.90	19,222,895.10	16,332,177.90	19,222,895.10
รายได้ค่าเช่า	3	97,500.00	58,500.00	97,500.00	58,500.00
ต้นทุนขาย	1	243,049.31	4,000.00	243,049.31	4,000.00

นโยบายการกำหนดราคา

1. คิดราคาขายต่ำกว่าลูกค้าประจำทั่วไปประมาณร้อยละ 1 ถึง 5
2. คิดราคาขายต่ำกว่ากลุ่มลูกค้าประจำชั้นดีประมาณร้อยละ 3 ถึง 10 เนื่องจากไม่มีความเสี่ยงในการเรียกเก็บหนี้จากลูกหนี้
3. ตามอัตราที่ตกลงร่วมกัน
4. ตามที่ระบุในตั๋วสัญญาใช้เงิน ร้อยละ 5.5 - 6 ต่อปี ในปี 2561 และ 2560

6. รายการบัญชีระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.1 รายการบัญชีที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียด ดังนี้.- (ต่อ)

ค่าตอบแทนผู้บริหาร

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายสำหรับเงินเดือน โบนัส เงินสมทบกองทุนประกันสังคม กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ สวัสดิการอื่น ค่าเบี้ยประชุมให้แก่กรรมการและผู้บริหาร และผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากงาน โดยสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : บาท

	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
ผลประโยชน์ระยะสั้น	29,158,844.25	24,141,253.86	15,092,845.00	13,940,759.00
ผลประโยชน์ระยะยาวหลังออกจากงาน	1,346,005.00	1,183,906.00	699,337.00	635,817.00
รวม	30,504,849.25	25,325,159.86	15,792,182.00	14,576,576.00

6.2 ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปี ระหว่างบริษัทฯ และบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
ลูกหนี้การค้า				
บริษัทย่อย	-	-	333,640.98	-
บริษัทร่วมทางอ้อม	-	96,460.50	-	96,460.50
บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	16,511,977.54	16,312,660.03	16,511,977.54	16,312,660.03
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(12,464,005.35)	(12,464,005.35)	(12,464,005.35)	(12,464,005.35)
สุทธิ	4,047,972.19	3,945,115.18	4,381,613.17	3,945,115.18
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	9,977,736.79	4,064,439.15
บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	21,000.00	21,000.00
บริษัทร่วมทางอ้อม	150,355.00	47,807.20	-	-
บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	2,171,057.73	1,202,680.00	-	-
รวม	2,321,392.73	1,250,487.20	9,998,736.79	4,085,439.15
เจ้าหนี้การค้า				
บริษัทย่อย	-	-	193,388.96	-
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น				
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	20,000.00	20,000.00	20,000.00	20,000.00
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	63,000.00	63,000.00

6. รายการบัญชีระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.2 ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปี ระหว่างบริษัทฯ และบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้.- (ต่อ)

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

รายการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างงปี			
	1 ม.ค. 61	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 61
กรรมการ	-	200,000.00	(200,000.00)	-

เงินให้กู้ยืมดังกล่าวข้างต้น เป็นการให้กู้ยืมแก่กรรมการของบริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่ง โดยการทำสัญญากู้ยืม ครบกำหนดภายใน 6 เดือน นับแต่วันทำสัญญา คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 7.75 ต่อปี

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 61	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 61
บริษัทย่อย	1,270,077,591.40	363,853,388.23	(283,500,000.00)	1,350,430,979.63

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 60	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 60
บริษัทย่อย	-	1,681,690,872.79	(411,613,281.39)	1,270,077,591.40

เงินให้กู้ยืมดังกล่าวข้างต้น เป็นการให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อย ในรูปตั๋วสัญญาใช้เงิน ครบกำหนดเมื่อทวงถาม คิดอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.5 - 6 ต่อปี

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อม - ส่วนที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี

รายการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อม - ส่วนที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี มีรายละเอียดดังนี้.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 61	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 61
บริษัทร่วมทางอ้อม	75,776,000.00	-	(66,404,981.35)	9,371,018.65

6. รายการบัญชีระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.2 ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปี ระหว่างบริษัทฯ และบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้.- (ต่อ)

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมทางอ้อม - ส่วนที่ครบกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 60	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 60
บริษัทร่วมทางอ้อม	-	75,776,000.00	-	75,776,000.00

เงินให้กู้ยืมดังกล่าวข้างต้น เป็นการให้กู้ยืมแก่บริษัทร่วมทางอ้อมสองแห่งตามสัดส่วนการถือหุ้นเพื่อซื้อที่ดิน โดยการทำสัญญากู้ยืม ครบกำหนดภายใน 3 ปี นับแต่วันทำสัญญา (ครบกำหนดปี 2560) ให้กู้โดยไม่มีหลักประกัน และไม่มีการคิดดอกเบี้ยระหว่างกัน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

รายการเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 61	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 61
กรรมการ	30,000,000.00	-	(30,000,000.00)	-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	รายการเคลื่อนไหวระหว่างปี			
	1 ม.ค. 60	เพิ่มขึ้น	(ลดลง)	31 ธ.ค. 60
กรรมการ	-	30,000,000.00	-	30,000,000.00

เงินกู้ยืมดังกล่าวข้างต้น เป็นการกู้ยืมจากกรรมการของบริษัทฯ ในรูปตั๋วสัญญาใช้เงิน ครบกำหนดเมื่อทวงถาม ไม่มีการคิดดอกเบี้ยระหว่างกัน

6. รายการบัญชีระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

6.3 อื่นๆ

บริษัทฯ และบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มีการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อที่มีกับสถาบันการเงินระหว่างกัน ดังต่อไปนี้.-

	หน่วย : ล้านเยน		หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 60
บริษัทฯ ค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางตรง	4,115.00	810.00	1,278.00	858.00
บริษัทฯ ค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	592.50	853.40
บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางอ้อมค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	-	414.00
บริษัทย่อยทางตรงค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	927.40	-
บริษัทย่อยทางตรง และบริษัทย่อยทางอ้อมค้ำประกันวงเงินสินเชื่อให้ บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	554.00	156.50

7. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
เงินสด	944,713.67	416,433.22	83,000.00	83,000.00
เช็คที่ถึงกำหนดชำระ	3,332,625.10	4,634,433.29	3,332,625.10	4,634,433.29
เงินฝากธนาคาร				
- บัญชีกระแสรายวัน	3,512,179.70	11,015,371.67	415,672.28	341,967.38
- บัญชีออมทรัพย์	317,692,822.43	142,992,853.57	550,101.05	1,500,136.24
- บัญชีฝากประจำ 3 เดือน	17,737.90	1,000.00	-	-
รวม	325,500,078.80	159,060,091.75	4,381,398.43	6,559,536.91

8. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ประกอบด้วย.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
เงินลงทุนชั่วคราวในกองทุนเปิด	252,160,568.15	4,423,991.81	251,535,310.40	-
เงินลงทุนในเงินฝากประจำธนาคาร	6,720,222.51	22,586,306.00	-	-
รวม	258,880,790.66	27,010,297.81	251,535,310.40	-

เงินลงทุนชั่วคราวในกองทุนเปิด เป็นเงินลงทุนที่บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีวัตถุประสงค์ที่จะขายในอนาคตอันใกล้เพื่อหากำไรจากการเปลี่ยนแปลงราคาของหลักทรัพย์

ในปี 2561 และ 2560 บริษัทย่อยมีเงินลงทุนในเงินฝากประจำธนาคารมีระยะเวลาการฝาก 3 ถึง 12 เดือน อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.9 - 1.55 ต่อปี และร้อยละ 0.9 - 2 ต่อปี ตามลำดับ

9. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนวียนอื่น - สุทธิ ประกอบด้วย.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
ลูกหนี้การค้า				
ลูกหนี้การค้า - บริษัทย่อย	-	-	333,640.98	-
- บริษัทร่วมทางอ้อม	-	96,460.50	-	96,460.50
- บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	16,511,977.54	16,312,660.03	16,511,977.54	16,312,660.03
- บริษัทอื่น	302,831,253.07	245,544,214.29	138,299,980.36	181,353,653.44
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(53,633,394.65)	(23,875,397.65)	(31,033,754.88)	(23,875,397.65)
ลูกหนี้การค้า - สุทธิ	265,709,835.96	238,077,937.17	124,111,844.00	173,887,376.32
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น				
ลูกหนี้อื่น - บริษัทย่อย	-	-	8,560,000.00	3,873,057.60
- บริษัทย่อยทางอ้อม	-	-	21,000.00	21,000.00
- บริษัทร่วมทางอ้อม	150,335.00	-	-	-
- บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	2,171,057.73	1,202,680.00	-	-
- บริษัทอื่น*	4,954,779.83	230,337,474.01	96,305.04	197,257,989.12
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	385,469,432.00	5,913,756.26	4,172,439.82	3,161,537.42
เงินทดรองจ่าย - บริษัทร่วมทางอ้อม	-	47,807.20	-	-
- บริษัทอื่น	519,613.54	559,151.00	160,800.00	140,151.00
ดอกเบี้ยค้างรับ - บริษัทย่อย	-	-	1,417,736.79	191,381.55
- บริษัทอื่น	259,661.35	440,676.85	-	-
รวมลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	393,524,879.45	238,501,545.32	14,428,281.65	204,645,116.69
รวมลูกหนี้การค้าและ ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ	659,234,715.41	476,579,482.49	138,540,125.65	378,532,493.01

* ปี 2560

ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - บริษัทอื่น เป็นลูกหนี้จากการที่บริษัทฯ จ่ายค่าเสียหายแทนผู้ขายโครงการไฟฟ้าที่ไม่สามารถจัดหาโรงไฟฟ้า ที่มีกำลังการผลิตไม่ต่ำกว่า 12 เมกะวัตต์ มาขายคืนให้กับโจทก์ หรือบริษัทย่อยของโจทก์ได้ภายในวันที่ 15 ธันวาคม 2560 ตามข้อเสนอของโจทก์ เพื่อประนีประนอมยอมความ ระงับข้อพิพาททางคดีที่ถูกฟ้องร้อง ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 42 เป็นจำนวนเงิน 690 ล้านเยน (197.26 ล้านบาท) ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ทยอยรับคืนเงินค่าเสียหายในเดือนมกราคม และกุมภาพันธ์ 2561 ครบทั้งจำนวนแล้ว

9. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - สุทธิ (ต่อ)

ลูกหนี้การค้าแยกตามอายุหนี้ที่ค้างชำระหนี้ได้ดังนี้.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
ลูกหนี้การค้าที่อยู่ในกำหนดชำระ	193,838,762.38	162,693,598.59	71,639,014.93	98,503,037.74
ลูกหนี้การค้าที่เกินกำหนดชำระ				
น้อยกว่าหรือเท่ากับ 3 เดือน	32,028,190.73	25,349,123.49	13,751,630.16	25,349,123.49
มากกว่า 3 เดือน ถึง 6 เดือน	9,356,976.75	25,688,817.37	8,193,336.60	25,688,817.37
มากกว่า 6 เดือน ถึง 12 เดือน	21,528,296.00	20,753,035.44	21,360,302.40	20,753,035.44
มากกว่า 12 เดือน	62,591,004.75	27,468,759.93	40,201,314.79	27,468,759.93
รวม	319,343,230.61	261,953,334.82	155,145,598.88	197,762,773.97
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(53,633,394.65)	(23,875,397.65)	(31,033,754.88)	(23,875,397.65)
สุทธิ	265,709,835.96	238,077,937.17	124,111,844.00	173,887,376.32

รายการเคลื่อนไหวของการตั้งสำรองหนี้สงสัยจะสูญ ที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียด ดังนี้.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
ยอดคงเหลือต้นปี	23,875,397.65	21,355,940.60	23,875,397.65	21,355,940.60
เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจ	22,599,639.77	-	-	-
บวก ตั้งเพิ่มในระหว่างปี	7,158,357.23	2,519,457.05	7,158,357.23	2,519,457.05
ยอดคงเหลือปลายปี	53,633,394.65	23,875,397.65	31,033,754.88	23,875,397.65

10. เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่พนักงาน - สุทธิ

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่พนักงาน - สุทธิ มีรายการเคลื่อนไหวดังนี้.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
ยอดคงเหลือต้นปี	4,096,028.68	4,953,715.95	4,083,680.04	4,936,330.39
บวก ให้กู้เพิ่มระหว่างปี	3,138,000.00	2,344,865.82	3,138,000.00	2,314,865.82
หัก รับชำระคืนระหว่างปี	(2,964,042.39)	(3,202,553.09)	(2,951,693.75)	(3,167,516.17)
ยอดคงเหลือปลายปี	4,269,986.29	4,096,028.68	4,269,986.29	4,083,680.04
หัก ส่วนที่ครบกำหนดชำระในหนึ่งปี	(2,139,411.94)	(2,180,754.03)	(2,139,411.94)	(2,168,405.39)
ยอดคงเหลือปลายปี - สุทธิ	2,130,574.35	1,915,274.65	2,130,574.35	1,915,274.65

เงินให้กู้ยืมข้างต้น บริษัทฯ และบริษัทย่อย ให้กู้โดยการทำสัญญากู้ยืมเงิน คิดดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ MLR บวก 1.50 (ร้อยละ 7.75 - 8.15 ในปี 2561 และร้อยละ 7.75 - 8.25 ในปี 2560) เงินกู้ยืมดังกล่าวค้ำประกันโดยพนักงานที่เป็นหัวหน้างาน

11. สินค้าคงเหลือ - สุทธิ

สินค้าคงเหลือ - สุทธิ ประกอบด้วย.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
วัตถุดิบ	68,924,027.80	63,537,252.29	47,158,349.21	63,537,252.29
วัตถุดิบระหว่างทาง	26,958,010.59	12,791,139.92	29,769,885.50	12,791,139.92
งานระหว่างทำ	7,621,738.77	7,725,041.55	4,066,553.48	7,725,041.55
วัสดุสิ้นเปลือง	9,386,794.42	2,349,959.84	1,577,658.97	2,349,959.84
อะไหล่	6,057,166.82	246,219.41	205,328.66	246,219.41
สินค้าสำเร็จรูป	2,811,874.91	2,525,637.29	5,231,844.88	2,525,637.29
รวม	127,427,670.11	89,175,250.30	88,009,620.70	89,175,250.30
หัก ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ	(8,121,437.38)	(657,980.57)	(657,980.57)	(657,980.57)
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	119,306,232.73	88,517,269.73	87,351,640.13	88,517,269.73

รายการเคลื่อนไหวของการตั้งสำรองค่าเผื่อสินค้าเสื่อมสภาพ ที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นระหว่างกัน มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
ยอดคงเหลือต้นปี	657,980.57	760,000.00	657,980.57	760,000.00
เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจ	7,463,456.81	-	-	-
หัก กลับรายการในระหว่างปี	-	(102,019.43)	-	(102,019.43)
ยอดคงเหลือปลายปี	8,121,437.38	657,980.57	657,980.57	657,980.57

12. งานระหว่างก่อสร้าง - สัญญาเช่าทางการเงิน

งานระหว่างก่อสร้าง - สัญญาเช่าทางการเงิน เป็นงานระหว่างติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์และอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องตามสัญญาเช่าที่บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งทำสัญญากับบริษัทอื่นจำนวน 5 แห่งในปี 2561 และ 2 แห่งในปี 2560

13. สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
ลูกหนี้กรมสรรพากร	95,348,553.99	18,112,130.80	-	-
เงินมัดจำและเงินประกัน	36,843,947.28	16,007,513.08	-	-
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	6,020,497.45	-	10,000.00	32,381.07
อื่นๆ	2,498,496.84	1,036,621.50	162,761.83	129,097.59
รวม	140,711,495.56	35,156,265.38	172,761.83	161,478.66

14. เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน

เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน ประกอบด้วย.-

หน่วย : บาท

ประเภทเงินฝาก	เพื่อค้ำประกัน	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ (ต่อปี)	งบการเงินรวม ปี 2561	งบการเงินรวม ปี 2560
เงินฝากออมทรัพย์	วงเงินสินเชื่อของบริษัทย่อยทางอ้อม	0.125 - 1.1	28,852,871.69	42,866,000.00
เงินฝากประจำ 3 - 6 เดือน	หนังสือค้ำประกันของบริษัทร่วมทางอ้อม	0.8 - 1	88,500,974.64	85,087,670.66
เงินฝากประจำ 12 เดือน	หนังสือค้ำประกันของบริษัทย่อยทางอ้อม	0.9	726,000.00	726,000.00
รวม			118,079,846.33	128,679,670.66

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อย ประกอบด้วย.-

หน่วย : ล้านบาท

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560				งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ทุนชำระแล้ว (ล้านบาท)		อัตราการลงทุน (ร้อยละ)		เงินลงทุนตามวิธีราคาทุน		เงินปันผลรับสำหรับปี	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	1,200.00	1,200.00	75.00	75.00	1,049.96	1,049.96	-	-
บริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด	500.00	500.00	84.50	-	407.50	-	-	-
รวม					1,457.46	1,049.96	-	-

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อยในระหว่างปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ ปี 2561	งบการเงินเฉพาะกิจการ ปี 2560
ยอดคงเหลือต้นปี	1,049,960,920.00	1,049,960,920.00
ซื้อเงินลงทุน	407,500,000.00	-
ยอดคงเหลือปลายปี	1,457,460,920.00	1,049,960,920.00

เงินลงทุนในบริษัทย่อยในระหว่างปี

ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 13/2561 เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2561 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด (“WPS”) จากผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 42,250,000 หุ้น ในราคาหุ้นละ 9.645 บาท มูลค่า 407.50 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 84.50 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว

15. เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

สินทรัพย์ที่ได้มาที่ระบุได้และหนี้สินที่รับมา ณ วันซื้อหุ้นของบริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ปรากฏดังนี้.-

บริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด

หน่วย : พันบาท

	มูลค่าตามบัญชี	ปรับปรุง มูลค่ายุติธรรม	มูลค่าที่รับรู้
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,069	-	1,069
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	15,192	-	15,192
ลูกหนี้การค้าบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	211,628	-	211,628
สินค้าคงเหลือ	20,930	-	20,930
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	8,675	-	8,675
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	443,868	101,565	545,433
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	11,858	-	11,858
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(68,061)	-	(68,061)
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	(38,783)	-	(38,783)
เจ้าหนี้การค้าบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	(1,830)	-	(1,830)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(19,219)	(20,313)	(39,532)
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	(8,033)	-	(8,033)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(21,289)	-	(21,289)
สินทรัพย์ที่ได้มาที่ระบุได้และหนี้สินที่รับมา - สุทธิ	556,005	81,252	637,257
ส่วนได้เสียที่มีอำนาจควบคุม ณ วันที่ซื้อเงินลงทุน (ร้อยละ)			84.50
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาที่ระบุได้และหนี้สินที่รับมา			538,482
จำนวนเงินที่จ่ายซื้อบริษัทย่อย			407,500
กำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม*			130,982

* แสดงเป็นรายได้อื่นในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

16. เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วม ประกอบด้วย.-

หน่วย : ล้านบาท

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560				งบการเงินรวม			
	ทุนชำระแล้ว (ล้านบาท)		อัตราการลงทุน (ร้อยละ)		เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)สำหรับปี	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
ถือโดยบริษัทย่อยทางตรงและบริษัทร่วมทางอ้อม								
บริษัท พีพีทีซี จำกัด	1,484.00	1,484.00	49.50	49.50	571.57	527.32	44.25	9.83
ถือโดยบริษัทย่อยทางอ้อม								
บริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด	1,990.00	1,981.00	50.00	50.00	1,902.70	1,778.49	119.49	112.46
ถือโดยบริษัทย่อยทางอ้อมและบริษัทร่วมทางอ้อม								
บริษัท เอสเอสยูที จำกัด	2,919.00	2,919.00	40.00	40.00	1,127.74	1,051.03	76.71	73.94
					3,602.01	3,356.84	240.45	196.23

17. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ ประกอบด้วย.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม									
	ที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	เครื่องจักรและอุปกรณ์	โรงไฟฟ้าระบบส่งพลังงานไฟฟ้าและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า	เครื่องมือเครื่องใช้	เครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	ยานพาหนะ	เครื่องจักรระหว่างติดตั้ง	โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน										
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	254,218,301.67	178,574,949.61	598,485,702.00	2,190,911,661.35	35,601,021.67	30,629,412.31	1,964,727.55	2,426,600.00	234,365,433.63	3,527,177,809.79
ซื้อระหว่างปี	35,380,022.10	4,843,443.50	27,426,551.13	10,032,233.67	530,956.53	844,289.00	-	13,945,614.27	680,996,174.38	773,999,284.58
จำหน่ายระหว่างปี	-	-	(40,831,508.00)	(1,539,022.63)	-	-	-	-	-	(42,370,530.63)
รับโอน/โอนออกระหว่างปี	-	14,340,128.45	12,210,589.68	168,550,555.30	16,522,020.81	-	-	(13,652,187.91)	(197,971,106.33)	-
โอนเปลี่ยนประเภท	-	-	-	607,213.98	-	-	-	-	(8,537,517.36)	(7,930,303.38)
โอนออกเป็นค่าใช้จ่าย	-	-	-	(587,969.51)	-	-	-	-	(904,109.54)	(1,492,079.05)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	289,598,323.77	197,758,521.56	597,291,334.81	2,367,974,672.16	52,653,999.01	31,473,701.31	1,964,727.55	2,720,026.36	707,948,874.78	4,249,384,181.31
ค่าเสื่อมราคาสะสม										
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	-	139,314,556.49	443,717,403.27	226,312,435.83	16,684,113.25	29,444,094.19	917,084.20	-	-	856,389,687.23
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	4,807,195.38	21,133,197.37	116,074,742.76	3,039,385.55	607,948.83	187,585.39	-	-	145,850,055.28
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	-	(36,768,017.99)	-	-	-	-	-	-	(36,768,017.99)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	-	144,121,751.87	428,082,582.65	342,387,178.59	19,723,498.80	30,052,043.02	1,104,669.59	-	-	965,471,724.52
ค่าเผื่อการด้อยค่า										
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	-	-	1,954,928.75	-	-	-	-	-	-	1,954,928.75
โอนกลับระหว่างปี	-	-	(656,529.12)	-	-	-	-	-	-	(656,529.12)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	-	-	1,298,399.63	-	-	-	-	-	-	1,298,399.63
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ										
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	254,218,301.67	39,260,393.12	152,813,369.98	1,964,599,225.52	18,916,908.42	1,185,318.12	1,047,643.35	2,426,600.00	234,365,433.63	2,668,833,193.81
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	289,598,323.77	53,636,769.69	167,910,352.53	2,025,587,493.57	32,930,500.21	1,421,658.29	860,057.96	2,720,026.36	707,948,874.78	3,282,614,057.16

17. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม									
	ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	เครื่องจักรและอุปกรณ์	โรงไฟฟ้าระบบส่งพลังงานไฟฟ้าและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า	เครื่องมือเครื่องใช้	เครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	ยานพาหนะ	เครื่องจักรระหว่างติดตั้ง	โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน										
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	289,598,323.77	197,758,521.56	597,291,334.81	2,367,974,672.16	52,653,999.01	31,473,701.31	1,964,727.55	2,720,026.36	707,948,874.78	4,249,384,181.31
ซื้อระหว่างปี	-	-	-	16,593,597.90	124,661.50	824,233.72	648,403.63	2,297,224.04	780,598,961.23	801,087,037.02
ต้นทุนการกู้ยืมระหว่างปี	-	-	-	4,776,978.98	-	-	-	-	898,069.04	5,675,048.02
จำหน่าย/ตัดจำหน่ายระหว่างปี	(345,228.00)	-	(36,867,381.35)	(8,256,494.66)	-	-	-	-	(612,633.69)	(46,081,737.70)
เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจ	169,174,134.30	506,189,002.55	802,934,412.64	-	-	4,957,841.32	1,908,942.09	-	-	1,485,164,332.90
รับโอน/โอนออกระหว่างปี	-	58,500.00	4,917,275.40	852,666,391.61	-	-	-	(4,975,775.40)	(852,666,391.61)	-
โอนเปลี่ยนประเภท	-	-	-	(7,347,992.49)	-	-	-	-	-	(7,347,992.49)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	458,427,230.07	704,006,024.11	1,368,275,641.50	3,226,407,153.50	52,778,660.51	37,255,776.35	4,522,073.27	41,475.00	636,166,834.75	6,487,880,869.06
ค่าเสื่อมราคาสะสม										
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	-	144,121,751.87	428,082,582.65	342,387,178.59	19,723,498.80	30,052,043.02	1,104,669.59	-	-	965,471,724.52
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	7,694.28	5,847,120.52	24,580,373.53	109,530,990.08	2,436,813.74	628,852.45	205,823.94	-	-	143,237,668.54
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย/ตัดจำหน่าย	-	-	(30,074,423.51)	(139,055.93)	-	-	-	-	-	(30,213,479.44)
เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจ	6,343,477.36	317,698,829.51	613,003,164.14	-	-	4,117,071.17	1,549,518.63	-	-	942,712,060.81
โอนเปลี่ยนประเภท	-	-	-	(25,383.34)	-	-	-	-	-	(25,383.34)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	6,351,171.64	467,667,701.90	1,035,591,696.81	451,753,729.40	22,160,312.54	34,797,966.64	2,860,012.16	-	-	2,021,182,591.09
ค่าเผื่อการด้อยค่า										
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	-	-	1,298,399.63	-	-	-	-	-	-	1,298,399.63
โอนกลับระหว่างปี	-	-	(302,411.24)	-	-	-	-	-	-	(302,411.24)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	-	-	995,988.39	-	-	-	-	-	-	995,988.39
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ										
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	289,598,323.77	53,636,769.69	167,910,352.53	2,025,587,493.57	32,930,500.21	1,421,658.29	860,057.96	2,720,026.36	707,948,874.78	3,282,614,057.16
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	452,076,058.43	236,388,322.21	331,687,956.30	2,774,653,424.10	30,618,347.97	2,457,809.71	1,662,061.11	41,475.00	636,166,834.75	4,465,702,289.58

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	ปี 2561	ปี 2560
ต้นทุนขาย	142,094,395.68	144,819,060.85
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1,143,272.86	1,030,994.43
รวม	143,237,668.54	145,850,055.28

17. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ								
	ที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	เครื่องจักรและอุปกรณ์	เครื่องมือเครื่องใช้	เครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	ยานพาหนะ	ระบบส่งพลังงานไฟฟ้าและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า	เครื่องจักรระหว่างติดตั้ง	รวม
ราคาทุน									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	97,002,972.90	144,496,544.23	598,485,702.00	10,352,950.16	29,829,509.18	400,501.00	-	2,426,600.00	882,994,779.47
ซื้อระหว่างปี	-	795,000.00	27,426,551.13	496,201.38	506,804.40	-	1,058,400.00	13,945,614.27	44,228,571.18
จำหน่ายระหว่างปี	-	-	(40,831,508.00)	-	-	-	-	-	(40,831,508.00)
รับโอน/โอนออกระหว่างปี	-	1,441,598.23	12,210,589.68	-	-	-	-	(13,652,187.91)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	97,002,972.90	146,733,142.46	597,291,334.81	10,849,151.54	30,336,313.58	400,501.00	1,058,400.00	2,720,026.36	886,391,842.65
ค่าเสื่อมราคาสะสม									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	-	134,371,355.14	443,717,403.27	9,855,161.32	28,926,755.04	400,500.00	-	-	617,271,174.77
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	2,909,555.77	21,133,197.37	269,738.04	405,238.30	-	35,779.94	-	24,753,509.42
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	-	(36,768,017.99)	-	-	-	-	-	(36,768,017.99)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	-	137,280,910.91	428,082,582.65	10,124,899.36	29,331,993.34	400,500.00	35,779.94	-	605,256,666.20
ค่าเผื่อการด้อยค่า									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	-	-	1,954,928.75	-	-	-	-	-	1,954,928.75
โอนกลับระหว่างปี	-	-	(656,529.12)	-	-	-	-	-	(656,529.12)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	-	-	1,298,399.63	-	-	-	-	-	1,298,399.63
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	97,002,972.90	10,125,189.09	152,813,369.98	497,788.84	902,754.14	1.00	-	2,426,600.00	263,768,675.95
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	97,002,972.90	9,452,231.55	167,910,352.53	724,252.18	1,004,320.24	1.00	1,022,620.06	2,720,026.36	279,836,776.82

17. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ								
	ที่ดิน	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	เครื่องจักรและอุปกรณ์	เครื่องมือเครื่องใช้	เครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	ยานพาหนะ	ระบบส่งพลังงานไฟฟ้าและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า	เครื่องจักรระหว่างติดตั้ง	รวม
ราคาทุน									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	97,002,972.90	146,733,142.46	597,291,334.81	10,849,151.54	30,336,313.58	400,501.00	1,058,400.00	2,720,026.36	886,391,842.65
ซื้อระหว่างปี	-	-	-	95,147.48	712,231.68	-	-	2,297,224.04	3,104,603.20
จำหน่ายระหว่างปี	-	-	(36,867,381.35)	-	-	-	-	-	(36,867,381.35)
รับโอน/โอนออกระหว่างปี	-	58,500.00	4,917,275.40	-	-	-	-	(4,975,775.40)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	97,002,972.90	146,791,642.46	565,341,228.86	10,944,299.02	31,048,545.26	400,501.00	1,058,400.00	41,475.00	852,629,064.50
ค่าเสื่อมราคาสะสม									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	-	137,280,910.91	428,082,582.65	10,124,899.36	29,331,993.34	400,500.00	35,779.94	-	605,256,666.20
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	3,043,362.86	22,899,624.86	242,102.09	464,138.46	-	53,304.83	-	26,702,533.10
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	-	(30,074,423.51)	-	-	-	-	-	(30,074,423.51)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	-	140,324,273.77	420,907,784.00	10,367,001.45	29,796,131.80	400,500.00	89,084.77	-	601,884,775.79
ค่าเผื่อการด้อยค่า									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	-	-	1,298,399.63	-	-	-	-	-	1,298,399.63
โอนกลับระหว่างปี	-	-	(302,411.24)	-	-	-	-	-	(302,411.24)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	-	-	995,988.39	-	-	-	-	-	995,988.39
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ									
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	97,002,972.90	9,452,231.55	167,910,352.53	724,252.18	1,004,320.24	1.00	1,022,620.06	2,720,026.36	279,836,776.82
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	97,002,972.90	6,467,368.69	143,437,456.47	577,297.57	1,252,413.46	1.00	969,315.23	41,475.00	249,748,300.32

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	ปี 2561	ปี 2560
ต้นทุนขาย	26,007,480.96	24,083,732.96
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	695,052.14	669,776.46
รวม	26,702,533.10	24,753,509.42

17. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 ที่ดินบางส่วน อาคารทั้งหมด เครื่องจักร และอุปกรณ์บางส่วนของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ราคาทุน จำนวนเงิน 2,043.36 ล้านบาท และ 2,277.17 ล้านบาท ตามลำดับ และมูลค่าสุทธิทางบัญชีหลังหักค่าเผื่อการด้อยค่า จำนวนเงิน 1,231.03 ล้านบาท และ 1,540.20 ล้านบาท ตามลำดับ สำหรับงบการเงินรวม (ราคาทุน จำนวนเงิน 679.13 ล้านบาท และ 637.08 ล้านบาท ตามลำดับ และมูลค่าสุทธิทางบัญชีหลังหักค่าเผื่อการด้อยค่า จำนวนเงิน 189.10 ล้านบาท และ 200.23 ล้านบาท ตามลำดับ สำหรับงบการเงินเฉพาะกิจการ) ได้จดจำนองไว้กับธนาคารเพื่อค้ำประกันวงเงินสินเชื่อต่างๆ กับธนาคารพาณิชย์ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 25 และข้อ 40

สำหรับปี 2561 ต้นทุนการกู้ยืมในงบการเงินรวม จำนวนเงิน 5.68 ล้านบาท เกิดจากเงินกู้ยืมโดยมีวัตถุประสงค์เฉพาะจากธนาคารพาณิชย์เพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทย่อยทางอ้อม จำนวนต้นทุนการกู้ยืมคำนวณตามต้นทุนจริงที่เกิดขึ้นจริงระหว่างปี อัตราการตั้งขึ้นเป็นทุนร้อยละ LIBOR บวก 2.5 ต่อปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 แผงโซล่าร์และอุปกรณ์ของบริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่ง ราคาทุนในงบการเงินรวม จำนวนเงิน 69.08 ล้านบาทและ 68.88 ล้านบาท ตามลำดับ และมูลค่าสุทธิตามบัญชีในงบการเงินรวม จำนวนเงิน 54.34 ล้านบาท และ 57.59 ล้านบาท ตามลำดับ เป็นสินทรัพย์ที่ตั้งอยู่บนพื้นที่เช่า ซึ่งเมื่อครบกำหนดตามสัญญา ผู้ให้เช่าจะมีสิทธิเลือกที่จะจ่ายเงินค่าทรัพย์สินหรือให้บริษัทย่อยทำการรื้อถอน บริษัทย่อยไม่ได้บันทึกประมาณการรื้อถอนในงบการเงินรวมเนื่องจากฝ่ายบริหารของบริษัทย่อยคาดการณ์ว่าผู้ให้เช่าจะไม่ให้รื้อถอน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่ง ราคาทุนในงบการเงินรวม จำนวนเงิน 203.70 ล้านบาท และ 203.86 ล้านบาท ตามลำดับ และมูลค่าสุทธิตามบัญชีในงบการเงินรวม จำนวนเงิน 185.40 ล้านบาท และ 195.17 ล้านบาท ตามลำดับ เป็นสินทรัพย์ที่ตั้งอยู่บนพื้นที่เช่า ซึ่งเมื่อครบกำหนดตามสัญญา จะต้องทำการรื้อถอนโรงไฟฟ้าเพื่อส่งมอบพื้นที่ตามสภาพเดิมให้แก่ผู้ให้เช่า ในปี 2560 บริษัทย่อยทางอ้อมดังกล่าวได้บันทึกประมาณการรื้อถอน จำนวนเงิน 1.24 ล้านบาท ในงบการเงินรวม

18. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีสินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ สรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		
	สิทธิในการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	สิทธิการใช้สายส่งกระแสไฟฟ้า	รวม
ราคาทุน			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	506,338,174.55	9,490,486.21	515,828,660.76
ซื้อระหว่างปี	124,584,282.04	60,712,565.33	185,296,847.37
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	630,922,456.59	70,203,051.54	701,125,508.13
ค่าตัดจำหน่ายสะสม			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	37,592,017.40	713,882.67	38,305,900.07
ตัดจำหน่ายระหว่างปี	18,570,296.74	562,167.60	19,132,464.34
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	56,162,314.14	1,276,050.27	57,438,364.41
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	468,746,157.15	8,776,603.54	477,522,760.69
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 (ปรับปรุงใหม่)	574,760,142.45	68,927,001.27	643,687,143.72

18. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ (ต่อ)

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีสินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ สรุปได้ดังนี้.- (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		
	สิทธิในการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	สิทธิการใช้สายส่งกระแสไฟฟ้า	รวม
ราคาทุน			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	630,922,456.59	70,203,051.54	701,125,508.13
ซื้อระหว่างปี	-	11,084,301.53	11,084,301.53
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	630,922,456.59	81,287,353.07	712,209,809.66
ค่าตัดจำหน่ายสะสม			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	56,162,314.14	1,276,050.27	57,438,364.41
ตัดจำหน่ายระหว่างปี	19,056,610.95	1,066,297.66	20,122,908.61
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	75,218,925.09	2,342,347.93	77,561,273.02
มูลค่าตามบัญชี - สุทธิ			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561 (ปรับปรุงใหม่)	574,760,142.45	68,927,001.27	643,687,143.72
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	555,703,531.50	78,945,005.14	634,648,536.64

บริษัทย่อยทางอ้อม :

สิทธิการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ :

สิทธิการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นค่าสิทธิในการผลิตไฟฟ้าในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 4 โครงการ โดยมีมูลค่ารวมประมาณ 1,251.80 ล้านเยน (คิดเป็น 380.38 ล้านบาท) ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 43.2 ถึงข้อ 43.4

สิทธิจากการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า :

สิทธิจากการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าในประเทศไทย เกิดจากสัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและการไฟฟ้านครหลวงที่กำหนดให้สัญญาที่บริษัทย่อยทางอ้อม 3 แห่ง ทำกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและการไฟฟ้านครหลวง โดยกำหนดให้บริษัทย่อยทางอ้อมเป็นผู้ลงทุนในการติดตั้งระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าเพื่อประโยชน์ในการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า กรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์ที่ลงทุนจะตกเป็นของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและการไฟฟ้านครหลวง ตามที่ระบุไว้ในสัญญา บริษัทย่อยจะตัดจำหน่ายสิทธิดังกล่าวเมื่อเริ่มเดินเครื่องจ่ายไฟเข้าระบบเชิงพาณิชย์

สิทธิจากการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น เกิดจากการจ่ายค่าสิทธิดังกล่าวจำนวน 2 โครงการ โดยมีมูลค่ารวม 182.41 ล้านเยน (คิดเป็น 55.45 ล้านบาท) ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 43.2

19. สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

19.1 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ประกอบด้วย.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	14,088,263.37	6,206,570.60	6,176,329.84	5,704,624.62
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(57,946,568.43)	(7,358.00)	-	(7,358.00)
สุทธิ	(43,858,305.06)	6,199,212.60	6,176,329.84	5,697,266.62

19.2 รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดขึ้นในระหว่างปี มีดังนี้.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม			
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจ	บันทึกเป็น(รายจ่าย)รายได้สำหรับปีในกำไรหรือขาดทุน	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61
<u>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>				
ลูกหนี้การค้า	-	-	4,520,000.00	4,520,000.00
สินค้าคงเหลือ	131,596.11	-	1,493,000.00	1,624,596.11
เงินลงทุนระยะยาว	-	-	8,171.00	8,171.00
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	271,725.80	-	(271,725.80)	-
ผลประโยชน์พนักงาน	5,803,248.69	-	2,132,247.57	7,935,496.26
รวม	6,206,570.60	-	7,881,692.77	14,088,263.37
<u>หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>				
เงินลงทุนระยะยาว	(7,358.00)	-	7,358.00	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	-	(20,312,974.08)	(37,633,594.35)	(57,946,568.43)
รวม	(7,358.00)	(20,312,974.08)	(37,626,236.35)	(57,946,568.43)
สุทธิ	6,199,212.60	(20,312,974.08)	(29,744,543.58)	(43,858,305.06)

19. สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

19.2 รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดขึ้นในระหว่างปี มีดังนี้.- (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	บันทึกเป็น (รายจ่าย)รายได้ สำหรับปีใน กำไรหรือขาดทุน	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60
<u>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>			
สินค้าคงเหลือ	152,000.00	(20,403.89)	131,596.11
เงินลงทุนระยะยาว	2,692.00	(2,692.00)	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	390,985.75	(119,259.95)	271,725.80
ผลประโยชน์พนักงาน	5,096,006.19	707,242.50	5,803,248.69
รวม	5,641,683.94	564,886.66	6,206,570.60
<u>หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>			
เงินลงทุนระยะยาว	-	(7,358.00)	(7,358.00)
เงินลงทุนชั่วคราว	(804,656.80)	804,656.80	-
รวม	(804,656.80)	797,298.80	(7,358.00)
สุทธิ	4,837,027.14	1,362,185.46	6,199,212.60

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	บันทึกเป็น (รายจ่าย)รายได้ สำหรับปีใน กำไรหรือขาดทุน	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61
<u>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>			
สินค้าคงเหลือ	131,596.11	-	131,596.11
เงินลงทุนระยะยาว	-	8,171.00	8,171.00
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	262,684.92	(52,054.78)	210,630.14
ผลประโยชน์พนักงาน	5,310,343.59	515,589.00	5,825,932.59
รวม	5,704,624.62	471,705.22	6,176,329.84
<u>หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>			
เงินลงทุนระยะยาว	(7,358.00)	7,358.00	-
สุทธิ	5,697,266.62	479,063.22	6,176,329.84

19. สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

19.2 รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดขึ้นในระหว่างปี มีดังนี้.- (ต่อ)

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 60	บันทึกเป็น (รายจ่าย)รายได้ สำหรับปีใน กำไรหรือขาดทุน	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60
<u>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>			
สินค้าคงเหลือ	152,000.00	(20,403.89)	131,596.11
เงินลงทุนระยะยาว	2,692.00	(2,692.00)	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	390,985.75	(128,300.83)	262,684.92
ผลประโยชน์พนักงาน	4,683,896.39	626,447.20	5,310,343.59
รวม	5,229,574.14	475,050.48	5,704,624.62
<u>หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</u>			
เงินลงทุนระยะยาว	-	(7,358.00)	(7,358.00)
เงินลงทุนชั่วคราว	(622,270.45)	622,270.45	-
รวม	(622,270.45)	614,912.45	(7,358.00)
สุทธิ	4,607,303.69	1,089,962.93	5,697,266.62

19.3 ค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้สำหรับปี สรุปได้ดังนี้.-

19.3.1 ภาษีเงินได้ที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

หน่วย : บาท

	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
<u>ภาษีเงินได้ปัจจุบัน</u> :				
ค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี	(28,726,723.42)	24,111,275.90	10,237,840.72	14,163,670.50
<u>ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :</u>				
ค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับผลแตกต่างชั่วคราวรับรู้เมื่อเริ่มแรกและที่กลับรายการ	50,057,517.66	(1,362,185.46)	(479,063.22)	(1,089,962.93)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	21,330,794.24	22,749,090.44	9,758,777.50	13,073,707.57

19. สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

19.4 การกระทบยอดเพื่อหาอัตราภาษีเงินได้ที่แท้จริง

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	ปี 2561		ปี 2560 (ปรับปรุงใหม่)	
	อัตราภาษี (ร้อยละ)	จำนวนเงินภาษี (บาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)	จำนวนเงินภาษี (บาท)
กำไรก่อนภาษีเงินได้		430,021,096.91		254,110,941.23
กำไรก่อนภาษีเงินได้ส่วนที่ต้องเสียภาษี		257,776,097.89		255,329,739.96
หัก กำไร (ขาดทุน) ที่ได้รับยกเว้น		(257,020,922.13)		(204,293,683.64)
สุทธิกำไรที่ต้องเสียภาษี		755,175.76		51,036,056.32
จำนวนภาษีตามอัตราภาษี	20%	151,035.15	20%	10,207,211.26
ผลกระทบทางภาษีของค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถนำมาหักในการคำนวณกำไรทางภาษี		21,179,759.09		12,541,879.18
ภาษีเงินได้ (อัตราที่แท้จริง)	-	21,330,794.24	45%	22,749,090.44

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	ปี 2561		ปี 2560	
	อัตราภาษี (ร้อยละ)	จำนวนเงินภาษี (บาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)	จำนวนเงินภาษี (บาท)
กำไรก่อนภาษีเงินได้		43,900,398.33		64,661,045.27
จำนวนภาษีตามอัตราภาษี	20%	8,780,079.66	20%	12,932,209.05
ผลกระทบทางภาษีของค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถนำมาหักในการคำนวณกำไรทางภาษี		978,697.84		141,498.52
ภาษีเงินได้ (อัตราที่แท้จริง)	22%	9,758,777.50	20%	13,073,707.57

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 บริษัทย่อยบางแห่งมีรายการผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีที่เกิดจากผลขาดทุนสะสมทางภาษี จำนวนเงิน 238.87 ล้านบาท และ 142.62 ล้านบาท ตามลำดับ (สิ้นสุดระยะเวลาการหักกลบในปี 2566 และ 2565 ตามลำดับ) บริษัทย่อยยังไม่ได้บันทึกบัญชีเป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากรายการดังกล่าว เนื่องจากยังไม่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่า บริษัทย่อยจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีดังกล่าว

19. สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

19.5 อัตราภาษี

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน :

บริษัทฯ และบริษัทย่อย คำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคล ในอัตราร้อยละ 20 ของกำไรสุทธิตามบัญชีสำหรับปีภายหลังปรับปรุงด้วยรายการที่ไม่ถือเป็นรายได้และค่าใช้จ่ายตามประมวลรัษฎากร

รายการปรับปรุงหลัก ได้แก่ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ การด้อยค่าของสินทรัพย์ ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน และค่าใช้จ่ายที่ไม่เป็นไปตามเกณฑ์ที่ประมวลรัษฎากรกำหนด

ภาษีเงินได้นิติบุคคลของบริษัทย่อยในต่างประเทศ คำนวณขึ้นโดยใช้อัตราตามกฎหมายของประเทศเหล่านั้น

บริษัทย่อย ไม่มีภาระภาษีเงินได้นิติบุคคลที่ต้องชำระ เนื่องจากบริษัทย่อยมีผลขาดทุนสะสมทางภาษียกมาจากปีก่อน และมีผลขาดทุนสะสมทางภาษียกมาของกิจการที่ได้รับส่งเสริมการลงทุนมากกว่ากำไรสุทธิทางภาษีของส่วนงานที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้อง ได้ถูกวัดมูลค่าด้วยอัตราภาษีร้อยละ 20 ซึ่งเป็นอัตราภาษีที่รัฐบาลกำหนด ณ วันที่รายงาน

20. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายจ่ายล่วงหน้า	78,092,092.83	69,232,779.26	13,484,980.45	11,174,218.20
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	64,312,763.27	8,880,499.90	-	-
เงินมัดจำและเงินประกัน	11,406,580.65	43,090,100.48	50,556.07	48,500.00
อื่นๆ	2,748,391.85	2,748,391.86	2,748,391.85	2,748,391.85
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์อื่น	(2,600,000.00)	(2,600,000.00)	(2,600,000.00)	(2,600,000.00)
รวม	153,959,828.60	121,351,771.50	13,683,928.37	11,371,110.05

21. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ประกอบด้วย.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร	352,658.37	7,515,529.07	102,915.94	7,515,529.07
เจ้าหนี้ทรัสต์รีซีทอื่น	80,637,869.75	133,485,348.83	56,056,327.65	116,392,957.31
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	240,056,949.18	150,000,000.00	-	150,000,000.00
รวม	321,047,477.30	291,000,877.90	56,159,243.59	273,908,486.38

21. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 อัตราดอกเบี้ยเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ประกอบด้วย.-

1. เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 7.12 ต่อปี
2. เจ้าหนี้ทรัสต์รีซีทอื่น อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.5 - 4.73 ต่อปี และ 2.35 - 4.09 ต่อปี ตามลำดับ
3. ตั๋วสัญญาใช้เงิน อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.2 - 5.8125 ต่อปี และ 3.25 - 3.85 ต่อปี ตามลำดับ

วงเงินสินเชื่อดังกล่าวค้ำประกันโดยที่ดิน อาคารทั้งหมด เครื่องจักรและอุปกรณ์บางส่วนของบริษัทฯ ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 40 และต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดอื่นๆ ที่ระบุไว้ในสัญญา

22. ตั๋วแลกเงินขายลด

ในระหว่างปี 2561 บริษัทฯ ได้ออกตั๋วแลกเงินขายลด (Bill of Exchange : B/E) ให้แก่สถาบันการเงิน 2 แห่ง จำนวน 27 ฉบับ มูลค่าที่ตราไว้ 1,275 ล้านบาท และจ่ายชำระคืนระหว่างปี จำนวน 1,195 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.45 ต่อปี คงเหลือตั๋วแลกเงินขายลด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 13 ฉบับ มูลค่าที่ตราไว้ 460 ล้านบาท ครบกำหนดชำระในเดือนกุมภาพันธ์ ถึงเดือนพฤษภาคม 2562

ในระหว่างปี 2560 บริษัทฯ ได้ออกตั๋วแลกเงินขายลด (Bill of Exchange : B/E) ให้แก่สถาบันการเงินแห่งหนึ่ง จำนวน 15 ฉบับ มูลค่าที่ตราไว้ 1,080 ล้านบาท และจ่ายชำระคืนระหว่างปี จำนวน 1,190 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.45 ต่อปี คงเหลือตั๋วแลกเงินขายลด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 9 ฉบับ มูลค่าที่ตราไว้ 380 ล้านบาท ครบกำหนดชำระในเดือนกุมภาพันธ์ ถึงเดือนเมษายน 2561

23. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2561	ปี 2560
เจ้าหนี้การค้า				
เจ้าหนี้การค้า - บริษัทย่อย	-	-	193,388.96	-
- บริษัทอื่น	68,089,021.74	21,336,684.68	16,751,332.07	13,540,395.09
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น				
เจ้าหนี้อื่น - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	20,000.00	20,000.00	20,000.00	20,000.00
- บริษัทอื่น	141,016,679.36	139,850,055.92	6,924,549.92	3,360,343.21
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	12,206,223.02	8,914,593.87	3,247,523.04	4,389,386.85
รายได้รับล่วงหน้า	41,320.00	38,700.00	31,320.00	38,700.00
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	26,506,434.09	19,698,879.64	2,112,371.48	2,062,003.68
รวม	247,879,678.21	189,858,914.11	29,280,485.47	23,410,828.83

24. เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น

รายการเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น มีดังนี้.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม	
	ปี 2561	ปี 2560
ยอดคงเหลือต้นปี	128,896,286.53	-
เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจ	-	128,896,286.53
หัก จ่ายคืนระหว่างปี	(48,956,549.28)	-
ยอดคงเหลือปลายปี	79,939,737.25	128,896,286.53

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น เป็นเงินกู้ยืมจากอดีตกรรมการ และอดีตผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยทางอ้อม จำนวน 3 แห่ง ในรูปตั๋วสัญญาใช้เงิน ไม่มีหลักประกัน ครบกำหนดเมื่อทวงถาม และไม่มีการคิดดอกเบี้ยระหว่างกัน

25. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ

รายการเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิ มีดังนี้.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
ยอดคงเหลือต้นปี	1,638,770,653.98	1,469,201,540.00	11,250,000.00	36,450,000.00
บวก กู้เพิ่มระหว่างปี	1,418,440,494.28	1,022,287,900.00	436,748,000.00	15,000,000.00
บวก กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	12,717,608.39	-	-	-
หัก จ่ายคืนระหว่างปี	(234,589,406.72)	(852,718,786.02)	(14,850,000.00)	(40,200,000.00)
รวม	2,835,339,349.93	1,638,770,653.98	433,148,000.00	11,250,000.00
หัก ส่วนที่ครบกำหนดชำระในหนึ่งปี	(332,824,973.31)	(226,159,174.80)	(71,200,000.00)	(8,250,000.00)
สุทธิ	2,502,514,376.62	1,412,611,479.18	361,948,000.00	3,000,000.00

บริษัทฯ บริษัทย่อย และบริษัทย่อยทางอ้อม ได้ทำสัญญากู้ยืมเงินระยะยาวจากสถาบันการเงิน 4 แห่ง โดยมีหลักทรัพย์ค้ำประกัน และต้องปฏิบัติตามเงื่อนไข รวมถึงข้อกำหนดอื่นๆ ที่ระบุไว้ในสัญญา (ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 40)

รายละเอียดและเงื่อนไขการกู้ยืม ดังนี้.-

บริษัทฯ :

วงเงินกู้ยืม (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์	เงื่อนไขการเบิกจ่าย	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การผ่อนชำระ	ครบกำหนด
150	เพื่อเป็นเงินทุนในกิจการ	เบิกรับเป็นงวดๆ ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 31 มีนาคม 2556	THBFIX บวก 1.24	งวดที่ 1 - 24 เดือนละ 2 ล้านบาท งวดที่ 25 - 59 เดือนละ 2.85 ล้านบาท งวดที่ 60 ชำระยอดคงค้างให้ครบถ้วน	ภายในปี 2561
96	เพื่อซื้อเครื่องจักร	งวดที่ 1 : จำนวน 30 ล้านบาท ภายในเดือน มกราคม 2560 งวดที่ 2 : จำนวน 66 ล้านบาท ภายในเดือน มิถุนายน 2560	MLR หัก 1	งวดที่ 1 - 60 เดือนละ 0.5 ล้านบาท งวดที่ 61 เป็นต้นไป เดือนละ 1.10 ล้านบาท	ภายใน 5 ปี นับจากวันเบิกเงินกู้งวดแรก

25. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ (ต่อ)

รายละเอียดและเงื่อนไขการกู้ยืม ดังนี้.- (ต่อ)

บริษัทฯ **:** (ต่อ)

วงเงินกู้ยืม (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์	เงื่อนไขการเบิกจ่าย	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การผ่อนชำระ	ครบกำหนด
422.5	เพื่อซื้อหุ้น บริษัท ดับบลิวพีเอส (ประเทศไทย) จำกัด	เบิกรับเป็นงวดๆ ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 31 ธ.ค.61 (เบิกเงินกู้แล้ว 407.50 ล้านบาท)	THB FIX + 1.97	ชำระคืนภายใน 84 งวด งวดละ 5.00 ล้านบาท (ยกเว้นงวดสุดท้ายตกลงชำระเท่ากับจำนวนที่เหลือ) เริ่มชำระงวดแรก 31 มกราคม 2562	ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2568
668.5					

หลักทรัพย์ที่นำไปค้ำประกันการกู้ยืมเงินกับสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีดังต่อไปนี้

1) จำนำหุ้นสามัญของบริษัทย่อยบางส่วน
2) จำนองที่ดินและอาคารทั้งหมดของบริษัทฯ
3) จำนองเครื่องจักรบางส่วนของบริษัทฯ

บริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขภายใต้สัญญากู้ยืมดังกล่าว ซึ่งได้กำหนดข้อปฏิบัติ และข้อจำกัดที่สำคัญบางประการ ดังต่อไปนี้

1) ดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของทุน (Debt to Equity Ratio) ไม่เกินกว่า 2 : 1 เท่า และสำหรับวงเงินกู้ยืม 422.50 ล้านบาท ในปี 2562 กำหนดให้ต้องดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของทุนไม่เกินกว่า 3 : 1 เท่า
2) ดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (DSCR) ไม่ต่ำกว่า 1.50 : 1 เท่า

บริษัทย่อยทางตรง : *บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) "EP"*

วงเงินกู้ยืม	วัตถุประสงค์	เงื่อนไขการเบิกจ่าย	อัตราดอกเบี้ย	การผ่อนชำระ
<u>วงเงินที่ 1</u>				
สินเชื่อส่วน ก. 300 ล้านบาท สินเชื่อส่วน ข. 3,305 ล้านเยน	เพื่อชำระค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ภายใน 18 เดือน นับจากวันที่เบิกรับสินเชื่อส่วน ก หรือ ส่วน ข งวดแรก	LIBOR บวก 2.5	ภายใน 3.6 ปี นับจากวันที่เบิกรับสินเชื่อส่วน ก หรือ ส่วน ข งวดแรก
<u>วงเงินที่ 2</u>				
สินเชื่อส่วน ก. 632 ล้านบาท สินเชื่อส่วน ข. 465 ล้านเยน	เพื่อชำระค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	ภายใน 12 เดือน นับจากวันที่เบิกรับสินเชื่อส่วน ก หรือ ส่วน ข งวดแรก	LIBOR บวก 2.5	ภายใน 3 ปี นับจากวันที่เบิกรับสินเชื่อส่วน ก หรือ ส่วน ข งวดแรก

หลักทรัพย์ที่นำไปค้ำประกันการกู้ยืมเงินกับสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีดังต่อไปนี้

1) จำนำหุ้นสามัญของบริษัทย่อยทางอ้อม 4 แห่ง
2) บริษัทฯ เข้าค้ำประกันเต็มวงเงิน

25. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ (ต่อ)

รายละเอียดและเงื่อนไขการกู้ยืม ดังนี้.- (ต่อ)

บริษัทย่อยทางตรง : *บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) "EP"* (ต่อ)

บริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขภายใต้สัญญากู้ยืมดังกล่าว ซึ่งได้กำหนดข้อปฏิบัติ และข้อจำกัดที่สำคัญบางประการ ดังต่อไปนี้

1) ไม่ให้กู้ยืม หรือให้สินเชื่อ หรือให้การค้ำประกัน หรือเข้ารับผิดชอบในภาระใดของผู้อื่น
2) ไม่ให้ลดทุนจดทะเบียน
3) ไม่ให้จ่ายเงินปันผล ไม่ว่าจะเป็นเฉพาะกาลหรือประจำปี เว้นแต่
   3.1) ก่อนสิ้นปี 2564 ผู้กู้ไม่มีเหตุผิดนัด/ผิดสัญญา และสามารถดำรงอัตราส่วนได้ตามเงื่อนไขที่ระบุในข้อ 4
   3.2) ภายหลังจากระยะเวลาตามที่ระบุในข้อ 3.1
      (ก) ผู้กู้ไม่มีเหตุผิดนัด/ผิดสัญญา
      (ข) สามารถดำรงอัตราส่วนได้ตามเงื่อนไขที่ระบุในข้อ 4
      (ค) ผู้กู้มีสถานะเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยหรือตลาดหลักทรัพย์เอ็มเอไอ
4) ดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของทุน (Debt to Equity Ratio) ไม่เกินกว่า 3.6 : 1 เท่า
5) ดำเนินการให้มีการโอนเงินรายได้ค่าไฟฟ้าทุกจำนวนที่ผู้กู้มีสิทธิได้รับจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเข้าบัญชีเงินฝากรายได้ค่าไฟฟ้า ทั้งนี้ ผู้กู้มีสิทธิเบิกถอนเงินจากบัญชีรายได้ค่าไฟฟ้าก็ต่อเมื่อผู้กู้ไม่มีเหตุผิดนัด/ผิดสัญญา

บริษัทย่อยทางอ้อม :

วงเงินกู้ยืม (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์	เงื่อนไขการเบิกจ่าย	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การผ่อนชำระ	ครบกำหนด
<u>บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด</u>					
305.45	เพื่อชำระค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	งวดที่ 1 รับเงินกู้ทั้งหมด	THBFIX บวก 2.50	เป็นรายเดือน ชำระงวดแรกเริ่ม ธ.ค. 2557	ภายในปี 2565
80.00	เพื่อนำมาเป็นเงินลงทุนเพิ่มในประเทศไทยและเวียดนาม	งวดที่ 1 รับเงินกู้ทั้งหมด	THBFIX บวก 2.50	เป็นรายเดือน งวดแรก 1.42 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นทุกงวดจนถึงงวดสุดท้าย 3.76 ล้านบาท รวมทั้งหมด 45 งวด ชำระงวดแรกเริ่ม ก.พ. 62	ภายในปี 2565
385.45					
<u>บริษัท เจเคอาร์ พลังงาน จำกัด</u>					
305.45	เพื่อชำระค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	งวดที่ 1 รับเงินกู้ทั้งหมด	THBFIX บวก 2.50	เป็นรายเดือน ชำระงวดแรกเริ่ม ธ.ค. 2557	ภายในปี 2565
80.00	เพื่อนำมาเป็นเงินลงทุนเพิ่มในประเทศไทยและเวียดนาม	งวดที่ 1 รับเงินกู้ทั้งหมด	THBFIX บวก 2.50	เป็นรายเดือน งวดแรก 1.42 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นทุกงวดจนถึงงวดสุดท้าย 3.76 ล้านบาท รวมทั้งหมด 45 งวด ชำระงวดแรกเริ่ม ก.พ. 62	ภายในปี 2565
385.45					

25. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ (ต่อ)

รายละเอียดและเงื่อนไขการกู้ยืม ดังนี้.- (ต่อ)

บริษัทย่อยทางอ้อม : (ต่อ)

วงเงินกู้ยืม (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์	เงื่อนไขการเบิกจ่าย	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	การผ่อนชำระ	ครบกำหนด
<u>บริษัท ลพบุรี โซล่า จำกัด</u>					
414.00	เพื่อชำระค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	งวดที่ 1 : เบิกเมื่อวันที่ 6 มิ.ย. 2557 จำนวน 204.80 ล้านบาท งวดที่ 2 : เบิกเมื่อวันที่ 26 มิ.ย. 2557 จำนวน 204.20 ล้านบาท	FIX3M บวก 2.50	เป็นรายเดือน ชำระงวดแรก 30 มิ.ย. 2557	ภายในปี 2564
140.00	เพื่อนำมาเป็นเงินลงทุนเพิ่มในประเทศไทยและเวียดนาม	งวดที่ 1 รับเงินกู้ทั้งหมด	THBFIX บวก 2.50	เป็นรายเดือน ชำระงวดแรก 31 ม.ค. 2562	ภายในปี 2567
554.00					
<u>บริษัท ปราจีน โซล่า จำกัด</u>					
156.50	เพื่อชำระค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	เบิกเมื่อวันที่ 26 พ.ค. 2560	5.85 และ THBFIX บวก 3.15	เป็นรายเดือน ชำระงวดแรก 31 พ.ค. 2560	ภายในปี 2572
<u>บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด</u>					
60.00	เพื่อซื้อเครื่องจักร	เบิกรับเป็นงวดๆ ให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 31 ก.ค. 2558	MLR หัก 2	ชำระคืนทุกสิ้นเดือน เริ่มสิ้นเดือน พ.ค. 2558 จ่ายงวดละ 0.77 ล้านบาท	ภายในปี 2562
47.00	เพื่อซื้อเครื่องจักร (โครงการคิงส์แพค)	งวดที่ 1 : จำนวน 42.72 ล้านบาท ภายในวันที่ 30 มิ.ย. 60	MLR หัก 0.75	ชำระคืนทุกสิ้นเดือน เริ่มสิ้นเดือน ก.ค. 2560 จ่ายงวดละ 0.67 ล้านบาท	ภายในปี 2566
22.00	เพื่อซื้อเครื่องจักร (โครงการคลินท์แพค)	เบิกเงินกู้ภายใน 31 ต.ค. 61 หรือระยะเวลาอื่นที่ธนาคารขยายออกไปตามที่ธนาคารเห็นสมควร	MLR หัก 0.75	ชำระคืนทุกสิ้นเดือน เริ่มสิ้นเดือนนับจากเบิกถอนเงินกู้งวดสุดท้าย จ่ายงวดละ 0.32 ล้านบาท	ภายในปี 2566
22.00	เพื่อซื้อเครื่องจักร (โครงการแสงรุ่ง)	เบิกเงินกู้ภายใน 31 ส.ค. 61 หรือระยะเวลาอื่นที่ธนาคารขยายออกไปตามที่ธนาคารเห็นสมควร	MLR หัก 0.75	ชำระคืนทุกสิ้นเดือน เริ่มสิ้นเดือนนับจากเบิกถอนเงินกู้งวดสุดท้าย จ่ายงวดละ 0.32 ล้านบาท	ภายในปี 2567
151.00					
<u>Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.)</u>					
799.42 (2,700 ล้านเยน)	เพื่อชำระคืนภาระหนี้สินในการกู้ยืมที่มีอยู่	ภายในเดือน ตุลาคม 2560	LIBOR บวก 1.6	ชำระคืนทุกสิ้นเดือน ก.พ. และ ส.ค. ชำระงวดแรกสิ้นเดือน ก.พ. 2561	ภายในปี 2578

25. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ (ต่อ)

รายละเอียดและเงื่อนไขการกู้ยืม ดังนี้.- (ต่อ)

บริษัทย่อยทางอ้อม : (ต่อ)

หลักทรัพย์ที่นำไปค้ำประกันการกู้ยืมเงินกับสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีดังต่อไปนี้

1) จดทะเบียนสัญญาหลักประกันทางธุรกิจทรัพย์สินประเภทเครื่องจักรใหม่ เพื่อเป็นหลักประกันภายใน 90 วันนับตั้งแต่วันที่มีการเบิกใช้วงเงิน
2) โอนสิทธิการรับเงินสำหรับโครงการเช่าซื้อให้แก่ธนาคาร ดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใน 90 วัน นับแต่วันทำสัญญา
3) มอบสิทธิเรียกร้องที่บริษัทมีต่อลูกหนี้แห่งสิทธิ/ลูกหนี้การค้าทุกราย
4) การโอนสิทธิในผลประโยชน์ต่างๆ ที่บริษัทย่อยทางอ้อมจะได้รับจากข้อตกลงต่างๆ ในสัญญากู้เงิน
5) บริษัทฯ บริษัทย่อยทางตรง และบริษัทย่อยทางอ้อม เข้าค้ำประกันเต็มวงเงิน
6) จำนำหุ้นทั้งหมดของบริษัทย่อยทางตรง และบริษัทย่อยทางอ้อม
7) จำนองที่ดินทั้งหมดของบริษัทย่อยทางอ้อม
8) จำนองเครื่องจักรทั้งหมดของบริษัทย่อยทางอ้อม
9) สำรองบัญชีเงินฝากบางส่วนของบริษัทย่อยทางอ้อม
10) ประกันสิทธิการเช่าทรัพย์สิน (เช่าที่ดินจากสหกรณ์)

บริษัทย่อยทางอ้อมต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขภายใต้สัญญากู้ยืมดังกล่าว ซึ่งได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดที่สำคัญบางประการดังต่อไปนี้

1) ดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของทุน (Debt to Equity Ratio) ไม่เกินกว่า 3 : 1 เท่า และไม่เกินกว่า 4 : 1 เท่า
2) ดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของทุน (DSCR) ไม่ต่ำกว่า 1.1 - 1.20 : 1 เท่า

26. หุ้นกู้

บริษัทฯ :

26.1 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2559 เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2559 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ออกและเสนอขายหุ้นกู้ประเภทไม่ด้อยสิทธิ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดหาเงินทุนสำหรับการลงทุน เพื่อชำระคืนเงินกู้ และ/หรือเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนทั่วไป โดยมีมูลค่าคงค้างไม่เกิน 2,000 ล้านบาท ณ ขณะใดขณะหนึ่ง เมื่อมีการไถ่ถอนหุ้นกู้แล้ว บริษัทฯ สามารถนำมูลค่าไถ่ถอนดังกล่าวกลับมาเสนอขายได้ใหม่ โดยมีมูลค่าคงค้างรวม ณ ขณะใดขณะหนึ่ง ต้องไม่เกิน 2,000 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2560 บริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 3 ชุด จำนวน 815,400 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่า 815.40 ล้านบาท โดยมีรายละเอียด ดังนี้.-

ชนิดหุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)	วันครบกำหนด
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2560 ชุดที่ 1	328.00	5.00	7 มิถุนายน 2562
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2560 ชุดที่ 2	283.30	5.20	8 มิถุนายน 2563
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2560 ชุดที่ 3	204.10	5.35	8 มิถุนายน 2564
รวม	815.40		

26. หุ้นกู้ (ต่อ)

บริษัทย่อยทางตรง : *บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) "EP"*

26.2 เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2559 บริษัทย่อยได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 3 ชุด จำนวน 918,700 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่า 918.70 ล้านบาท ตามที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2558 ที่ให้ออกหุ้นกู้ในวงเงินไม่เกิน 2,000 ล้านบาท โดยมีรายละเอียด ดังนี้.-

ชนิดหุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)	วันครบกำหนด
หุ้นกู้ชนิดทยอยชำระคืนเงินต้น ครั้งที่ 1/2559 ชุดที่ 1	113.40	4.15	5 เมษายน 2562
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2559 ชุดที่ 2	308.50	4.65	5 เมษายน 2563
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2559 ชุดที่ 3	496.80	5.10	5 เมษายน 2564
รวม	918.70		

26.3 เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2559 บริษัทย่อยได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้จำนวน 3 ชุด จำนวน 1,500,000 หน่วย มูลค่าหน่วยที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นมูลค่า 1,500 ล้านบาท ตามที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2559 เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2559 ให้เพิ่มวงเงินการออกหุ้นกู้จากเดิม 2,000 ล้านบาท เป็น 2,500 ล้านบาท โดยมีรายละเอียด ดังนี้.-

ชนิดหุ้นกู้	มูลค่า (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)	วันครบกำหนด
หุ้นกู้ชนิดทยอยชำระคืนเงินต้น ครั้งที่ 2/2559 ชุดที่ 1	500.00	4.20	23 กันยายน 2562
หุ้นกู้ครั้งที่ 2/2559 ชุดที่ 2	500.00	4.50	23 กันยายน 2563
หุ้นกู้ครั้งที่ 2/2559 ชุดที่ 3	500.00	4.80	23 กันยายน 2564
รวม	1,500.00		

บริษัทฯ และบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไข ซึ่งได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการ รวมถึงการให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยดำรงอัตราส่วนของหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Debt to Equity Ratio) ไม่เกิน 3.25 : 1

รายการเคลื่อนไหวของหุ้นกู้ - สุทธิ มีดังนี้.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
ยอดคงเหลือต้นปี	3,234,100,000.00	3,234,100,000.00	815,400,000.00	815,400,000.00
หัก ไถ่ถอนระหว่างปี	(56,700,000.00)	-	-	-
รวม	3,177,400,000.00	3,234,100,000.00	815,400,000.00	815,400,000.00
หัก ส่วนที่ครบกำหนดชำระในหนึ่งปี	(884,700,000.00)	-	(328,000,000.00)	-
สุทธิ	2,292,700,000.00	3,234,100,000.00	487,400,000.00	815,400,000.00

27. ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน - สุทธิ

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีนโยบายจ่ายค่าชดเชยผลประโยชน์หลังออกจากงานและบำเหน็จตามข้อกำหนดของพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2541 ในการให้ผลประโยชน์เมื่อเกษียณและผลประโยชน์ระยะยาวอื่นแก่พนักงานตามสิทธิและอายุงาน

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน ประกอบด้วย.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
ภาระผูกพันผลประโยชน์ ณ วันที่ 1 มกราคม	29,362,614.00	25,480,031.00	26,551,718.00	23,419,482.00
เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจ	7,431,622.00	-	-	-
ต้นทุนบริการในปัจจุบัน	1,027,963.00	3,465,333.00	3,024,165.00	2,776,990.00
ต้นทุนดอกเบี้ย	4,231,464.00	715,250.00	744,850.00	653,246.00
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานสำหรับปี	(1,988,070.00)	(298,000.00)	(1,191,070.00)	(298,000.00)
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม	40,065,593.00	29,362,614.00	29,129,663.00	26,551,718.00
หัก ส่วนที่ครบกำหนดชำระในหนึ่งปี	(2,565,653.00)	(196,507.00)	(2,013,726.00)	(82,049.00)
สุทธิ	37,499,940.00	29,166,107.00	27,115,937.00	26,469,669.00

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนข้างต้น แสดงรวมในรายการ ดังต่อไปนี้.-

หน่วย : บาท

	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน :				
ต้นทุนขายและบริการ	2,977,590.00	2,326,756.00	2,451,194.00	2,229,120.00
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	935,832.00	669,921.00	618,484.00	565,299.00
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	1,346,005.00	1,183,906.00	699,337.00	635,817.00
รวม	5,259,427.00	4,180,583.00	3,769,015.00	3,430,236.00

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันที่รายงาน ประกอบด้วย.-

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	ปี 2561 / ปี 2560	ปี 2561 / ปี 2560
*อัตราคิดลด (ร้อยละ)	2.80 - 3.49	2.80
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน (ร้อยละ)	4.40 - 5.00	4.40
** อัตราการหมุนเวียนพนักงาน (ร้อยละ)	0 - 28	0 - 28
*** อัตรามรณะ	TMO2008	TMO2008
อายุครบเกษียณ (ปี)	60	60

* อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาลสำหรับเงินชดเชยตามกฎหมายแรงงาน

** ขึ้นอยู่กับระยะเวลาการทำงานของพนักงาน

*** อ้างอิงตามตารางมรณะไทย 2551 ประเภทสามัญ (TMO2008 : Thai Mortality Ordinary Table of 2008)

27. ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน - สุทธิ (ต่อ)

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

การเปลี่ยนแปลงในแต่ละข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่อาจเป็นไปได้อย่างสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน โดยถือว่าข้อสมมติฐานอื่นๆ คงที่ จะมีผลกระทบต่อประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้เป็นจำนวนเงินดังต่อไปนี้.-

ผลกระทบต่อประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 แสดงได้ดังนี้.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
อัตราคิดลด				
เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1	(3,338,423.00)	(2,475,964.00)	(2,278,386.00)	(2,198,977.00)
ลดลง ร้อยละ 1	3,794,039.00	2,807,910.00	2,566,245.00	2,487,146.00
การเพิ่มขึ้นของเงินเดือนในอนาคต				
เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1	4,738,275.00	3,192,102.00	3,278,365.00	2,829,671.00
ลดลง ร้อยละ 1	(4,189,263.00)	(2,843,262.00)	(2,921,716.00)	(2,527,649.00)
อัตราการลาออก				
เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1	(2,763,892.00)	(2,632,511.00)	(2,417,641.00)	(2,337,723.00)
ลดลง ร้อยละ 1	1,720,433.00	1,711,026.00	1,462,434.00	1,483,322.00

แม้ว่าการวิเคราะห์นี้ไม่ได้คำนึงการกระจายตัวแบบเต็มรูปแบบของกระแสเงินสด ที่คาดหวังภายใต้โครงการดังกล่าว แต่ได้แสดงประมาณการความอ่อนไหวของข้อสมมติต่างๆ

เปิดเผยผลกระทบของกฎหมายที่ออกใหม่ในปี 2562

เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2561 สภานิติบัญญัติแห่งชาติ ได้มีมติผ่านร่างพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานฉบับใหม่ ซึ่งกฎหมายดังกล่าวอยู่ในระหว่างรอประกาศในราชกิจจานุเบกษา พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานฉบับใหม่นี้กำหนดอัตราค่าชดเชยเพิ่มเติมกรณีนายจ้างเลิกจ้าง สำหรับลูกจ้างซึ่งทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไปให้มีสิทธิได้รับค่าชดเชยไม่น้อยกว่าค่าจ้างอัตราสุดท้าย 400 วัน จากปัจจุบันอัตราค่าชดเชยสูงสุด คือ 300 วัน การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถือเป็นการแก้ไขโครงการสำหรับโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน และมีผลกระทบให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เพิ่มขึ้น 12.20 ล้านบาท สำหรับงบการเงินรวม และเพิ่มขึ้น 8.93 ล้านบาท สำหรับงบการเงินเฉพาะกิจการ

ทั้งนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะบันทึกผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวโดยรับรู้ต้นทุนบริการในอดีตเป็นค่าใช้จ่ายทันทีในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จของปีที่กฎหมายดังกล่าวมีผลบังคับใช้

28. ค่าเผื่อหนี้สินจากภาระค้ำประกัน

ในระหว่างปี 2546 ผู้บริหารแผนของบริษัทฯ มีมติให้บันทึกประมาณการหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการค้ำประกันตั๋วสัญญาใช้เงินที่ออกโดยบริษัท แมเนเจอร์ มีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“MMG”) จำนวน 200 ล้านบาท ต่อธนาคารแห่งหนึ่ง โดยบริษัทฯ บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวน เนื่องจาก MMG ไม่สามารถปฏิบัติตามแผนฟื้นฟูกิจการในขณะนั้นได้ ต่อมา MMG ได้ปฏิบัติตามแผนฟื้นฟูกิจการครั้งที่ 2 ที่ได้ผ่านความเห็นชอบจากศาลแล้วเมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2547 และเมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2550 ศาลมีมติเห็นชอบด้วยกับข้อเสนอแก้ไขแผนฟื้นฟูกิจการของ MMG

28. ค่าเผื่อหนี้สินจากภาระค้ำประกัน (ต่อ)

ในระหว่างปี 2548 MMG ได้ชำระคืนเจ้าหนี้บางส่วนโดยการให้เจ้าหนี้แปลงหนี้เป็นหุ้นสามัญและให้เจ้าหนี้แปลงสภาพหุ้นกู้แปลงสภาพเป็นหุ้นสามัญ ซึ่งนายทะเบียนหุ้นสามัญของ MMG ได้มอบหุ้นสามัญของบริษัทดังกล่าวให้แก่เจ้าหนี้แล้ว ตามแผนฟื้นฟูกิจการครั้ง 2 ตามที่กล่าวข้างต้น ทำให้บริษัทดังกล่าวมีหนี้สินในส่วนที่บริษัทฯ ค้ำประกันคงเหลือเป็นจำนวนเงิน 46.21 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ไม่มีการคิดค่าธรรมเนียมการค้ำประกันกับ MMG

เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2551 ศาลแพ่งแผนกคดีล้มละลายได้มีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด MMG ตามพระราชบัญญัติล้มละลาย ทั้งนี้ ภาระหนี้สินในส่วนที่บริษัทฯ ค้ำประกันยังคงมีอยู่เช่นเดิมตามแผนฟื้นฟูกิจการของบริษัทฯ ซึ่งกำหนดแนวทางในการชำระหนี้โดยแปลงหนี้เป็นหุ้นสามัญในราคาหุ้นละ 4 บาท ในขณะนั้น ทั้งนี้ปัจจุบันบริษัทฯ ได้ดำเนินการลดทุน - หุ้นสามัญ อัตรา 3 ต่อ 1 มูลค่าหุ้นละ 1 บาท แต่บริษัทฯ ยังไม่ได้ดำเนินการปรับค่าเผื่อหนี้สินจากการค้ำประกัน เนื่องจากบริษัทฯ ยังไม่ได้รับการเรียกร้องจากธนาคารแห่งหนึ่งให้จ่ายชำระหนี้จำนวนดังกล่าว แทน MMG จนถึงปัจจุบัน

เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2553 ศาลแพ่งแผนกคดีล้มละลายได้มีคำพิพากษาให้ MMG เป็นบุคคลล้มละลายตามรายงานของเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์จากมติการประชุมเจ้าหนี้ครั้งแรก

29. ทุนเรือนหุ้น

รายการเคลื่อนไหวของทุนเรือนหุ้น ในระหว่างปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีดังต่อไปนี้.-

	งบการเงินรวม / งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ปี 2561			ปี 2560		
	หุ้นสามัญ	หน่วย : บาท		หุ้นสามัญ	หน่วย : บาท	
	(หุ้น)	ทุนเรือนหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	(หุ้น)	ทุนเรือนหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น
ทุนจดทะเบียน						
ยอดยกมาต้นปี	937,716,283	937,716,283.00	-	861,283,589	861,283,589.00	-
เพิ่มทุน						
- หุ้นเพิ่มทุน	104,503,846	104,503,846.00	-	-	-	-
- เพื่อรองรับหุ้นปันผล	-	-	-	70,434,430	70,434,430.00	-
- เพื่อรองรับการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญ	104,503,846	104,503,846.00	-	6,000,000	6,000,000.00	-
ลดทุน	(101,685,513)	(101,685,513.00)	-	(1,736)	(1,736.00)	-
ยอดยกไปปลายปี	1,045,038,462	1,045,038,462.00	-	937,716,283	937,716,283.00	-
ทุนที่ออกและชำระแล้ว						
ยอดยกมาต้นปี	836,030,770	836,030,770.00	371,118,936.72	765,585,412	765,585,412.00	370,999,870.41
หุ้นเพิ่มทุน	85,542,070	85,542,070.00	196,746,761.00	-	-	-
หุ้นปันผล	-	-	-	70,429,582	70,429,582.00	-
ใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญ	-	-	-	15,776	15,776.00	119,066.31
ยอดยกไปปลายปี	921,572,840	921,572,840.00	567,865,697.72	836,030,770	836,030,770.00	371,118,936.72

ปี 2561

29.1 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2561 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2561 มีมติที่สำคัญเกี่ยวกับทุนเรือนหุ้นดังนี้

29.1.1 อนุมัติให้บริษัทฯ ลดทุนจดทะเบียนจำนวน 3,112 หุ้น มีผลให้จำนวนหุ้นจากเดิม 937,716,283 หุ้น ลดเป็น 937,713,171 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท ซึ่งเกิดจากจำนวนหุ้นที่คงเหลือจากการจ่ายหุ้นปันผลครั้งที่ 1 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนลดทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2561

29.1.2 อนุมัติให้บริษัทฯ ลดทุนจดทะเบียนจำนวน 101,682,401 หุ้น มีผลให้จำนวนหุ้นจากเดิม 937,713, หุ้น ลดเป็น 836,030,770 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท ซึ่งเกิดจากการยกเลิกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัท ครั้งที่ 2 (“EPCO-W2”) ที่ครบกำหนดใช้สิทธิเมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2561 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนลดทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2561

29. ทุนเรือนหุ้น (ต่อ)

ปี 2561 (ต่อ)

29.1 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2561 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2561 มีมติที่สำคัญเกี่ยวกับทุนเรือนหุ้นดังนี้ (ต่อ)

29.1.3 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2561 เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2561 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 209,007,692 หุ้น มีผลให้จำนวนหุ้นจากเดิม 836,030,770 หุ้น เพิ่มเป็น 1,045,038,462 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท เพื่อรองรับการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมในอัตราส่วน 8 หุ้นเดิมต่อ 1 หุ้นใหม่ ในราคาเสนอขายหุ้นละ 3.3 บาท และรองรับการใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัทฯ ครั้งที่ 3 (“EPCO-W3”) จำนวนไม่เกิน 104,503,846 หน่วย ตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมตามสัดส่วน การถือหุ้นที่ใช้สิทธิจองซื้อในอัตรา 1 หุ้นสามัญ เพิ่มทุนใหม่ต่อใบสำคัญแสดงสิทธิ 1 หน่วย โดยไม่คิดมูลค่า ทั้งนี้ ใบสำคัญแสดงสิทธิ 1 หน่วย สามารถใช้สิทธิซื้อหุ้นใหม่ได้ 1 หุ้น ในราคา 5 บาท อายุของใบสำคัญแสดงสิทธิไม่เกิน 2 ปี นับจากวันที่ออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิ

ปี 2560

29.2 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2560 เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2560 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 35,623,416 หุ้น มีผลให้จำนวนหุ้นจากเดิม 861,283,589 หุ้น เพิ่มเป็น 896,907,005 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท เพื่อรับรองการจ่ายหุ้นปันผล ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 32 และเพื่อรองรับการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญ ซึ่งบริษัทฯ ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม 2560

29.3 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2560 มีมติที่สำคัญเกี่ยวกับทุนเรือนหุ้นดังนี้

29.3.1 อนุมัติการจดทะเบียนลดทุนหุ้นสามัญของบริษัทฯ ในส่วนที่คงเหลือจากการจ่ายหุ้นปันผลครั้งที่ 1 จำนวน 1,736 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท โดยลดทุนจดทะเบียนจากเดิม 896,907,005.00 บาท เป็น 896,905,269.00 บาท บริษัทฯ ได้จดทะเบียนลดทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 10 ตุลาคม 2560

29.3.2 อนุมัติการจดทะเบียนเพิ่มทุนหุ้นสามัญของบริษัทฯ จำนวน 40,811,014 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท เพื่อรับรองการจ่ายหุ้นปันผล จำนวน 39,811,014 หุ้น ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 32 และรองรับการใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิ EPCO-W2 จำนวน 1,000,000 หุ้น โดยเพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 896,905,269.00 บาท เป็น 937,716,283.00 บาท บริษัทฯ ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2560

30. ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ

ตามบทบัญญัติแห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 มาตรา 51 ในกรณีที่บริษัทเสนอขายหุ้นสูงกว่ามูลค่าหุ้นที่จดทะเบียนไว้ บริษัทต้องนำค่าหุ้นส่วนเกินนี้ตั้งเป็นทุนสำรอง (“ส่วนเกินมูลค่าหุ้น”) ส่วนเกินมูลค่าหุ้นนี้จะนำไปจ่ายเป็นเงินปันผลไม่ได้

31. สำรองตามกฎหมาย

บริษัทฯ และบริษัทย่อย :

เพื่อให้เป็นไปตามมาตรา 116 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 บริษัทฯ ต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปีหักด้วยยอดขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองตามกฎหมายดังกล่าวไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 บริษัทฯ ได้จัดสรรสำรองตามกฎหมายจำนวน 8.55 ล้านบาท และ 7.04 ล้านบาท ตามลำดับ

ในปัจจุบัน บริษัทฯ ได้จัดสรรสำรองตามกฎหมายไว้ครบถ้วนแล้ว

31. สำรองตามกฎหมาย (ต่อ)

บริษัทย่อยทางอ้อม :

ตามมาตรา 1202 แห่งประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ บริษัทย่อยที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายไทยต้องจัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของจำนวนผลกำไร ซึ่งบริษัททำมาหาได้ทุกคราวที่จ่ายเงินปันผลจนกว่าทุนสำรองนั้นจะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของบริษัท สำรองตามกฎหมายดังกล่าวไม่สามารถนำไปหักกับขาดทุนสะสมและไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้

32. การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่ประกาศจ่ายในระหว่างปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีดังนี้.-

บริษัทฯ :

เงินปันผล	อนุมัติโดย	เงินปันผลจ่ายต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	เงินปันผลจ่าย (ล้านบาท)	วันที่จ่ายเงินปันผล
ปี 2561				
เงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงาน ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2560	ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2561 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2561	0.08	66.88	23 พ.ค. 2561
เงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงาน ตั้งแต่เดือน มกราคม ถึง มิถุนายน 2561	ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 8/2561 เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2561	0.05	41.80	12 ก.ย. 2561
รวมทั้งสิ้น			108.68	
ปี 2560				
เงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงาน ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2559	ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2560 เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2560	0.04	61.25	24 พ.ค. 2560
เงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงาน ตั้งแต่เดือน มกราคม ถึง มิถุนายน 2560	ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2560	0.08	63.70	27 ต.ค. 2560
รวมทั้งสิ้น			124.95	

ปี 2561

32.1 ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2561 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2561 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ จ่ายเงินปันผลเพิ่มเติมจากผลการดำเนินงาน ตั้งแต่เดือน มกราคม ถึง ธันวาคม 2560 ในอัตราหุ้นละ 0.16 บาท รวมเป็นเงิน 130.58 ล้านบาท โดยจ่ายเป็นเงินสดปันผลในอัตราหุ้นละ 0.11 บาทต่อหุ้น เป็นเงิน 90.77ล้านบาท และจ่ายเป็นหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัท ในอัตราหุ้นละ 0.05 บาทต่อหุ้น เป็นเงิน 39.81 ล้านบาท (20 หุ้นเดิมต่อ 1 หุ้นปันผล ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นรายใดมีเศษของหุ้นเดิมหลังการจัดสรรหุ้นปันผลแล้ว ให้จ่ายปันผลเป็นเงินสดแทนการจ่ายเป็นหุ้นปันผลในอัตรา หุ้นละ 0.05 บาท)

32. การจ่ายเงินปันผล (ต่อ)

ปี 2560

32.2 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2560 เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2560 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ จ่ายเงินปันผลเพิ่มเติมจากผลการดำเนินงาน ตั้งแต่เดือน กรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2559 ในอัตราหุ้นละ 0.04 บาท รวมเป็นเงิน 61.25 ล้านบาท โดยจ่ายเป็นเงินสดปันผลในอัตราหุ้นละ 0.02 บาทต่อหุ้น เป็นเงิน 30.62 ล้านบาท และจ่ายเป็นหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัท ในอัตราหุ้นละ 0.02 บาทต่อหุ้น เป็นเงิน 30.62 ล้านบาท (25 หุ้นเดิมต่อ 1 หุ้นปันผล ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นรายใดมีเศษของหุ้นเดิมหลังการจัดสรรหุ้นปันผลแล้ว ให้จ่ายปันผลเป็นเงินสดแทนการจ่ายเป็นหุ้นปันผลในอัตรา หุ้นละ 0.04 บาท)

32.3 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2560 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ จ่ายเงินปันผลเพิ่มเติมจากผลการดำเนินงาน ตั้งแต่เดือน มกราคม ถึง มิถุนายน 2560 ในอัตราหุ้นละ 0.08 บาท รวมเป็นเงิน 63.70 ล้านบาท โดยจ่ายเป็นเงินสดปันผลในอัตราหุ้นละ 0.03 บาทต่อหุ้น เป็นเงิน 23.89 ล้านบาท และจ่ายเป็นหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัท ในอัตราหุ้นละ 0.05 บาทต่อหุ้น เป็นเงิน 39.81 ล้านบาท (20 หุ้นเดิมต่อ 1 หุ้นปันผล ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นรายใดมีเศษของหุ้นเดิมหลังการจัดสรรหุ้นปันผลแล้ว ให้จ่ายปันผลเป็นเงินสดแทนการจ่ายเป็นหุ้นปันผลในอัตรา หุ้นละ 0.05 บาท)

33. รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล

รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล เป็นรายได้จากการได้รับสนับสนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ของบริษัทย่อยทางอ้อมสามแห่ง จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์ เป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ บริษัทย่อยทางอ้อมรับรู้เงินอุดหนุนดังกล่าวเป็นรายได้ทั้งจำนวน เมื่อบริษัทย่อยทางอ้อมจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและลูกค้ายอมรับการส่งมอบนั้น

34. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะที่สำคัญ ประกอบด้วย.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2561	ปี 2560
การเปลี่ยนแปลงในสินค้าสำเร็จรูปและงานระหว่างทำ	952,280.48	5,647,193.36	952,280.48	5,647,193.36
วัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	198,462,280.97	196,369,688.91	198,419,916.03	196,369,688.91
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	128,321,887.15	120,527,801.35	95,281,216.22	97,481,148.75
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	163,360,577.15	164,982,519.59	26,702,533.10	24,753,509.42
ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์	(302,411.24)	(656,529.12)	(302,411.24)	(656,529.12)
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	28,638,301.19	26,922,027.97	-	-
ค่าสาธารณูปโภค	12,918,922.83	12,839,806.35	11,503,349.47	12,002,419.50
ค่าตอบแทนกรรมการ	30,504,849.25	25,325,159.86	15,792,182.00	14,576,576.00
ต้นทุนทางการเงิน	246,482,307.69	210,778,945.10	64,261,737.01	46,653,997.86

35. กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับปี คำนวณโดยการหารกำไรสุทธิสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกที่ออกในระหว่างปี โดยแสดงการคำนวณดังนี้.-

	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2561	ปี 2560
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท (ขั้นพื้นฐาน) (บาท)	342,774,792.69	206,424,479.55	34,141,620.83	51,587,377.70
จำนวนหุ้นสามัญที่ออกจำหน่ายแล้ว (หุ้น)	840,718,007	791,029,679	840,718,007	791,029,679
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.41	0.26	0.04	0.07

36. สิทธิประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางอ้อม 5 แห่ง ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนโดยได้รับสิทธิตามประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 เพื่อกิจการผลิตบรรจุภัณฑ์จากกระดาษปลอดเชื้อ ประเภท 6.13.1 ปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตเพื่อการใช้พลังงานทดแทน และกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งพอสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

1. ให้ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรเพื่อใช้ในการผลิต โดยต้องเป็นเครื่องจักรที่ซื้อเข้ามาภายในระยะเวลาที่กำหนดตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
2. ให้ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการประเภทที่ได้รับการส่งเสริม คือ ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
3. ให้ได้ลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติมีกำหนด 5 ปี นับจากวันพ้นกำหนดระยะเวลาดังกล่าว ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้.-

บัตรส่งเสริมเลขที่	วันที่อนุมัติ	บริษัทที่ได้รับการส่งเสริม	วันที่เริ่มมีรายได้
1214(1)/2555	31 พฤษภาคม 2554	บริษัท อาร์พีวี พลังงาน จำกัด	15 ตุลาคม 2555
1215(1)/2555	10 พฤษภาคม 2554	บริษัท เจเคอาร์ พลังงาน จำกัด	15 ตุลาคม 2555
1515(1)/2556	9 เมษายน 2556	บริษัท ลพบุรี โซล่า จำกัด	4 กุมภาพันธ์ 2557
1310(1)/2557	13 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 กันยายน 2557
1311(1)/2557	13 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 กันยายน 2557
1312(1)/2557	13 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 กันยายน 2557
1313(1)/2557	13 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 กันยายน 2557
1314(1)/2557	13 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	18 กันยายน 2557
1396(8)/2557	28 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	28 เมษายน 2558
1397(8)/2557	28 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	30 เมษายน 2558
1398(8)/2557	28 มีนาคม 2557	บริษัท เอ็ปโก้ กรีน พาวเวอร์ พลัส จำกัด	10 มิถุนายน 2558

36. สิทธิประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

4. ให้ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการประเภทที่ได้รับการส่งเสริม คือ ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้.-

บัตรส่งเสริมเลขที่	วันที่อนุมัติ	บริษัทที่ได้รับการส่งเสริม	วันที่เริ่มมีรายได้
59-1568-1-00-1-0	24 พฤศจิกายน 2559	บริษัท ปราจีน โซล่า จำกัด	1 กุมภาพันธ์ 2560

5. ให้ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน มีกำหนดเวลา 3 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการประเภทที่ได้รับการส่งเสริม คือ ผลิตบรรจุภัณฑ์จากกระดาษปลอดเชื้อประเภท 6.13.1 ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้.-

บัตรส่งเสริมเลขที่	วันที่อนุมัติ	บริษัทที่ได้รับการส่งเสริม	วันที่เริ่มมีรายได้
59-0967-1-00-1-0	20 มิถุนายน 2559	บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)	สิงหาคม 2560

6. ให้ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 50 ของเงินลงทุน เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิต โดยไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน มีกำหนดเวลา 3 ปี นับแต่วันที่มีรายได้ภายหลังจากได้รับบัตรส่งเสริม ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้.-

บัตรส่งเสริมเลขที่	วันที่อนุมัติ	บริษัทที่ได้รับการส่งเสริม	วันที่เริ่มมีรายได้
60-0503-1-04-1-0	27 มีนาคม 2560	บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)	มิถุนายน 2560

ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน จำแนกเป็นส่วนที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน และส่วนที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน ดังต่อไปนี้.-

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561			สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 (ปรับปรุงใหม่)		
	กิจการที่ได้รับการส่งเสริม	กิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริม	รวม	กิจการที่ได้รับการส่งเสริม	กิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริม	รวม
รายได้	357,409	827,255	1,184,664	366,982	595,649	962,631
ต้นทุนและค่าใช้จ่าย	(100,388)	(675,586)	(775,974)	(162,680)	(568,589)	(731,269)
กำไรสุทธิ	257,021	151,669	408,690	204,302	27,060	231,362

ผลการดำเนินงานดังกล่าวข้างต้น จัดสรรตามหลักเกณฑ์ 2 ประการ ดังนี้.-

1. รายได้และค่าใช้จ่ายที่สามารถระบุได้ว่าเป็นของส่วนใดก็จะจัดสรรไปยังส่วนนั้นโดยตรง
2. รายการที่ไม่สามารถระบุได้ว่าเป็นของส่วนใดก็จะจัดสรรตามสัดส่วนของรายได้แต่ละส่วน

37. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน

บริษัทฯ และพนักงานของบริษัทฯ ได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพขึ้นตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยบริษัทฯ และพนักงานจะจ่ายสมทบเข้ากองทุนเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 3 - 5 ของเงินเดือน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้บริหารโดยบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนกรุงไทย จำกัด (มหาชน) และจะจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อพนักงานนั้นออกจากงานตามระเบียบว่าด้วยกองทุนของบริษัทฯ

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้จ่ายเงินสมทบกองทุนในงบการเงินรวม เป็นจำนวนเงิน 2.70 ล้านบาท และ 2.89 ล้านบาท ตามลำดับ ในงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นจำนวนเงิน 2.10 ล้านบาท และ 2.38 ล้านบาท ตามลำดับ

38. ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่นำเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อยที่ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน ทั้งนี้ ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของบริษัท คือ คณะกรรมการของบริษัทฯ

บริษัทฯ และบริษัทย่อยนำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานดำเนินงานเป็นรูปแบบหลักในการรายงานส่วนงานดำเนินงานพิจารณาจากระบบการบริหารจัดการ และโครงสร้างการรายงานทางการเงินภายในที่ได้รายงานต่อผู้มีอำนาจการตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทเป็นเกณฑ์ในการกำหนดส่วนงาน

สินทรัพย์ รายได้จากส่วนงานเป็นรายการที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับส่วนงานหรือที่สามารถปันส่วนให้กับส่วนงานได้อย่างสมเหตุสมผล

ส่วนงานธุรกิจ :

ส่วนงาน 1 : รับจ้างพิมพ์
ส่วนงาน 2 : ผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์
ส่วนงาน 3 : เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น
ส่วนงาน 4 : บำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ส่วนงานภูมิศาสตร์ :

ในการนำเสนอการจำแนกส่วนงานภูมิศาสตร์ รายได้ตามส่วนงานแยกตามเขตภูมิศาสตร์โดยกำหนดจากสถานที่ตั้งของลูกค้า

บริษัทฯ และบริษัทย่อย ดำเนินธุรกิจในประเทศไทยและต่างประเทศ โดยมีส่วนงานที่สำคัญ ดังนี้

ส่วนงาน	ขอบเขตการดำเนินงานหลัก
ประเทศไทย	รับจ้างพิมพ์ ผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และเข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น
ประเทศญี่ปุ่น	ผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ และ เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น
ประเทศฮ่องกง	เข้าถือหุ้นในบริษัทอื่น

38. ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

38.1 สินทรัพย์ รายได้และผลการดำเนินงานจากส่วนงานทางธุรกิจในงบการเงินรวม มีดังนี้.-

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561					
	ส่วนงาน 1	ส่วนงาน 2	ส่วนงาน 3	ส่วนงาน 4	ตัดรายการระหว่างกัน	รวม
รายได้	427,888	283,835	-	80,607	(12,692)	779,638
กำไรจากการดำเนินงาน	125,601	226,804	-	14,295	(3,926)	362,774
รายได้อื่นๆ						
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล	-	207,631	-	-	-	207,631
ดอกเบี้ยรับ	75,580	6,150	46,577	2,497	(128,778)	2,026
เงินปันผลรับ	38	72,273	138,252	-	(210,624)	38
กำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม	-	-	-	-	130,982	130,982
อื่นๆ	22,732	9,914	28,495	153	3,055	64,349
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(29,157)	(129,484)	(341)	(73)	(4,306)	(163,361)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	-	240,447	240,447
ค่าใช้จ่าย - สุทธิ	(67,336)	(39,446)	(72,241)	(5,896)	16,535	(168,384)
ต้นทุนทางการเงิน	(64,517)	(79,622)	(223,112)	(8,092)	128,862	(246,481)
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	(20,931)	(186)	100	(314)	-	(21,331)
กำไรของส่วนงาน	42,010	274,133	(82,270)	2,570	172,247	408,690
กำไรส่วนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม						(65,915)
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่						342,775
สินทรัพย์ของส่วนงาน						
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน						
ส่วนที่ปันส่วนได้	696,181	4,122,559	31,589	146	249,876	5,100,351
สินทรัพย์อื่น						5,498,981
สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561						10,599,332

38. ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

38.1 สินทรัพย์ รายได้และผลการดำเนินงานจากส่วนงานทางธุรกิจในงบการเงินรวม มีดังนี้.- (ต่อ)

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม					
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 (ปรับปรุงใหม่)					
	ส่วนงาน 1	ส่วนงาน 2	ส่วนงาน 3	ส่วนงาน 4	ตัดรายการระหว่างกัน	รวม
รายได้	444,926	264,646	-	12,804	(12,088)	710,288
กำไรจากการดำเนินงาน	136,944	214,163	-	3,888	9,107	364,102
รายได้อื่นๆ						
รายได้เงินอุดหนุนจากรัฐบาล	-	220,589	-	-	-	220,589
ดอกเบี้ยรับ	39,139	3,548	71,474	118	(107,066)	7,213
เงินปันผลรับ	-	-	191,749	-	(191,749)	-
อื่นๆ	14,315	43,040	37,085	22	(69,920)	24,542
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(24,753)	(131,237)	(357)	(159)	(8,476)	(164,982)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	-	196,234	196,234
ค่าใช้จ่าย - สุทธิ	(54,329)	(45,157)	(140,543)	(2,145)	59,367	(182,807)
ต้นทุนทางการเงิน	(46,654)	(88,257)	(187,153)	-	111,285	(210,779)
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	(13,074)	(9,605)	203	(274)	-	(22,750)
กำไรของส่วนงาน	51,588	207,084	(27,542)	1,450	(1,218)	231,362
กำไรส่วนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม						(24,937)
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่						206,425
สินทรัพย์ของส่วนงาน						
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน						
ส่วนที่ปันส่วนได้	279,837	3,456,021	32,267	182	157,994	3,926,301
สินทรัพย์อื่น						4,581,444
สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560						8,507,745

38.2 สินทรัพย์ รายได้ และผลการดำเนินงานจากส่วนงานภูมิศาสตร์

รายได้และผลการดำเนินงานจากส่วนงานทางภูมิศาสตร์ในงบการเงินรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีดังนี้.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม	
	ปี 2561	ปี 2560
ประเทศไทย	1,034,542,581.62	808,632,254.58
ประเทศญี่ปุ่น	149,583,089.93	153,999,034.41
ประเทศเวียดนาม	538,109.04	-
รวม	1,184,663,780.59	962,631,288.99

38. ข้อมูลเกี่ยวกับส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

38.2 สินทรัพย์ รายได้ และผลการดำเนินงานจากส่วนงานภูมิศาสตร์ (ต่อ)

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนตามส่วนงานภูมิศาสตร์ในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีดังนี้.-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม	
	ปี 2561	ปี 2560 (ปรับปรุงใหม่)
ประเทศไทย	5,993,496,012.66	5,307,675,114.69
ประเทศญี่ปุ่น	2,896,902,653.68	2,234,037,638.33
ประเทศเวียดนาม	86,473,866.15	-
รวม	8,976,872,532.49	7,541,712,753.02

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 บริษัทฯ มีรายการกับลูกค้าภายนอกจำนวน 3 ราย ที่มีมูลค่าตั้งแต่ร้อยละ 10 ของรายได้รวม ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
ส่วนงานรับจ้างพิมพ์	125.42	113.12	125.42	113.12
ส่วนงานผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์	451.73	461.03	-	-
รายได้รวม	577.15	574.15	125.42	113.12

39. การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน

บริษัทฯ และบริษัทย่อย ได้ปฏิบัติตามแนวทางในการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน ซึ่งอ้างอิงตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 107 เรื่อง "การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน" บริษัทฯ มีข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินทั้งในงบแสดงฐานะการเงินและนอกงบแสดงฐานะการเงิน ดังนี้

นโยบายการบัญชีที่เกี่ยวข้องได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.26

39.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีความเสี่ยงจากการดำเนินธุรกิจตามปกติจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และจากการไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดตามสัญญาของคู่สัญญา บริษัทฯ และบริษัทย่อย ไม่มีนโยบายที่จะประกอบธุรกรรมตราสารทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์เพื่อการเก็งกำไรหรือเพื่อการค้า

39.2 ความเสี่ยงจากการให้สินเชื่อ

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีความเสี่ยงจากการให้สินเชื่ออันเกิดจากการที่คู่สัญญาไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดในสัญญาซึ่งก่อให้เกิดความเสียหายแก่บริษัทฯ และบริษัทย่อย เพื่อป้องกันความเสี่ยงเกี่ยวกับสินเชื่อดังกล่าว บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้มีการควบคุมการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าและสอบทานฐานะทางการเงินของลูกหนี้อย่างสม่ำเสมอ บริษัทฯ และบริษัทย่อย จึงไม่คาดว่าจะไม่ได้รับความเสียหายที่เป็นสาระสำคัญจากการไม่ปฏิบัติตามสัญญา

39. การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.2 ความเสี่ยงจากการให้สินเชื่อ (ต่อ)

สำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินราคาตามบัญชีของสินทรัพย์หลังหักค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ ถือเป็นมูลค่าสูงสุดของความเสี่ยงที่เกิดจากการไม่ปฏิบัติตามสัญญา

39.3 ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญอันเกี่ยวเนื่องกับเงินฝากสถาบันการเงิน เงินเบิกเกินบัญชี เงินกู้ยืมระยะสั้นและเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีดอกเบี้ยจากสถาบันการเงิน และหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าทางการเงิน อย่างไรก็ตาม เนื่องจากสินทรัพย์ทางการเงิน และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาดหรือมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ซึ่งใกล้เคียงกับอัตราตลาดในปัจจุบัน ดังนั้น ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ เชื่อว่าความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะอยู่ในระดับต่ำ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางอ้อม ได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงของอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว เพื่อช่วยในการบริหารความเสี่ยง

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่สำคัญ จัดประเภทตามอัตราดอกเบี้ย ได้ดังนี้.-

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย			
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ (ต่อปี)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561							
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	17	-	-	317,693	7,790	325,500	0.001 - 0.5
เงินลงทุนชั่วคราว	-	-	-	6,720	252,161	258,881	0.90 - 1.55
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	659,235	659,235	-
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	89,227	-	-	28,853	-	118,080	0.125 - 1.1
เงินลงทุนระยะยาว	-	-	-	-	344	344	-
เงินให้กู้ยืมแก่บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	9,371	9,371	-
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	-	-	-	4,270	-	4,270	MLR + 1.5
หนี้สินทางการเงิน							
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคารและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	320,695	-	-	352	-	321,047	MOR, 3 - 5.8125
ตั๋วแลกเงินขายลด	460,000	-	-	-	-	460,000	3.45
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	247,880	247,880	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น	-	-	-	-	79,940	79,940	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	-	2,835,339	-	2,835,339	*
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทอื่น	28,508	-	-	-	-	28,508	14
หุ้นกู้	-	3,177,400	-	-	-	3,177,400	4.15 - 5.35

* THFIX+1.97, THFIX+2.5, THFIX+3.15, MLR-0.75, MLR-1, MLR-2, LIBOR+1.6, LIBOR+2.5, TIBOR+1.7

39. การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.3 ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่สำคัญ จัดประเภทตามอัตราดอกเบี้ย ได้ดังนี้.- (ต่อ)

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย			
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ (ต่อปี)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560							
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	142,994	16,066	159,060	0.1 - 1
เงินลงทุนชั่วคราว	-	-	-	22,586	4,424	27,010	0.9 - 2
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	476,579	476,579	-
เงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน	128,680	-	-	-	-	128,680	0.8 - 1.1
เงินลงทุนระยะยาว	-	-	-	-	422	422	-
เงินให้กู้ยืมแก่บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	75,776	75,776	-
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	-	-	-	4,096	-	4,096	MLR+1.5
หนี้สินทางการเงิน							
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคารและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	150,000	-	-	141,001	-	291,001	MOR,2.35-7.21
ตั๋วแลกเงินขายลด	380,000	-	-	-	-	380,000	3.45
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	189,859	189,859	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทอื่น	-	-	-	-	128,896	128,896	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	30,000	30,000	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	-	1,638,771	-	1,638,771	THFIX+1.24, MLR-2, MLR-1, FIX+2.5, TIBOR+1.7
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทอื่น	28,195	-	-	-	-	28,195	14.00
หุ้นกู้	-	3,234,100	-	-	-	3,234,100	4.15 - 5.35

39. การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.3 ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่สำคัญ จัดประเภทตามอัตราดอกเบี้ย ได้ดังนี้.- (ต่อ)

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย			
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ (ต่อปี)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561							
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	550	3,831	4,381	0.1 - 0.375
เงินลงทุนชั่วคราว	-	-	-	-	252	252	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	138,540	138,540	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	1,350,430	-	-	-	-	1,350,430	5.5
เงินลงทุนระยะยาว	-	-	-	-	344	344	-
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	-	-	-	4,270	-	4,270	MLR+1.5
หนี้สินทางการเงิน							
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคารและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	56,159	-	56,159	MOR,3 - 7.12
ตั๋วแลกเงิน	-	-	-	460,000	-	460,000	3.45
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	29,281	29,281	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	-	433,148	-	433,148	THFIX+1.24, MLR-1.97, MLR-1
หุ้นกู้	-	815,400	-	-	-	815,400	5 - 5.35
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560							
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	1,500	5,060	6,560	0.1 - 0.5
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	378,532	378,532	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อย	1,270,078	-	-	-	-	1,270,078	5.5
เงินลงทุนระยะยาว	-	-	-	-	422	422	-
เงินให้กู้ยืมแก่พนักงาน	-	-	-	4,084	-	4,084	MLR+1.5
หนี้สินทางการเงิน							
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคารและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	273,908	-	273,908	MOR,2.35 - 7.12
ตั๋วแลกเงิน	-	-	-	380,000	-	380,000	3.45
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	23,411	23,411	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	30,000	30,000	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	-	11,250	-	11,250	THFIX+1.24, MLR-2, MLR-1
หุ้นกู้	-	815,400	-	-	-	815,400	5 - 5.35

39. การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.4 ความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมี หนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ซึ่งได้ทำและไม่ได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้นจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อย่างไรก็ตาม ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเชื่อว่าจะไม่มีผลกระทบอย่างมีสาระสำคัญต่องบการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ดังนี้

หนี้สินทางการเงิน ซึ่งได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน ดังนี้.-

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
หนี้สิน				
เจ้าหนี้ทรัสต์รีซีท				
ดอลล่าร์สหรัฐ	2,211,471.37	2,510,877.30	1,713,418.57	1,988,647.30

หนี้สินทางการเงิน ซึ่งไม่ได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน ดังนี้.-

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
หนี้สิน				
เจ้าหนี้ทรัสต์รีซีท				
ดอลล่าร์สหรัฐ	4,032,540.07	-	-	-
ยูโร	-	350,000.00	-	350,000.00

39.5 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องคือ ความเสี่ยงที่บริษัทฯ และบริษัทย่อย จะไม่สามารถปฏิบัติตามภาระผูกพันได้เมื่อครบกำหนด เนื่องจากไม่สามารถเปลี่ยนสินทรัพย์เป็นเงินสดได้หรือไม่สามารถจัดหาเงินได้เพียงพอตามความต้องการในเวลาที่เหมาะสม ซึ่งอาจทำให้เกิดความเสียหายได้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายในการบริหารความเสี่ยงด้านสภาพคล่องที่อาจเกิดขึ้น โดยการจัดเตรียมวงเงินสินเชื่อที่คาดว่าเพียงพอในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยซึ่งวงเงินดังกล่าวได้รับการอนุมัติจากธนาคารพาณิชย์หลายแห่ง

39.6 การวัดมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง ราคาที่จะได้รับจากการขายสินทรัพย์ หรือจะจ่ายเพื่อโอนหนี้สินในรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ร่วมตลาด ณ วันที่วัดมูลค่า

วิธีการกำหนดมูลค่ายุติธรรมขึ้นอยู่กับลักษณะของเครื่องมือทางการเงิน ในกรณีของเครื่องมือทางการเงินที่มีการซื้อขายในตลาด มูลค่ายุติธรรมจะกำหนดจากราคาตลาดล่าสุด แต่หากไม่สามารถหาราคาตลาดที่เหมาะสมได้ มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินจะกำหนดขึ้นโดยใช้เกณฑ์การวัดมูลค่าที่เหมาะสม

เนื่องจากสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่ของบริษัทฯ และบริษัทย่อยจัดอยู่ในประเภทระยะสั้นและเงินกู้ยืมมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด บริษัทฯ และบริษัทย่อยจึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน

39. การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.6 การวัดมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.6.1 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมแยกแสดงตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม ดังนี้.-

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
หมุนเวียน :				
ตราสารทุนที่เป็นหลักทรัพย์เพื่อค้า	252,379,510.85	-	-	252,379,510.85
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
หมุนเวียน :				
ตราสารทุนที่เป็นหลักทรัพย์เพื่อค้า	4,845,841.81	-	-	4,845,841.81

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
หมุนเวียน :				
ตราสารทุนที่เป็นหลักทรัพย์เพื่อค้า	251,879,515.40	-	-	251,879,515.40
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560				
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยราคายุติธรรม				
หมุนเวียน :				
ตราสารทุนที่เป็นหลักทรัพย์เพื่อค้า	421,850.00	-	-	421,850.00

ในปีปัจจุบัน ไม่มีการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

40. วงเงินสินเชื่อและการค้ำประกัน

บริษัทฯ มีวงเงินสินเชื่อกับธนาคารพาณิชย์ ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
วงเงินเบิกเกินบัญชี	57.00	37.00	37.00	37.00
วงเงินค้ำประกัน	20.73	10.73	10.00	10.00
วงเงิน LC / TR	196.00	141.00	156.00	141.00
วงเงินตั๋วสัญญาใช้เงิน	200.00	150.00	150.00	150.00
วงเงินกู้ยืมระยะยาว	3,556.40	1,720.70	746.00	165.00
วงเงิน LC เพื่อการค้ำประกัน	141.62	141.62	54.00	54.00
วงเงินรวมสินเชื่อธุรกิจคล่องตัว	1,737.00	958.00	100.00	100.00
รวม	5,908.75	3,159.05	1,253.00	657.00

วงเงินสินเชื่อดังกล่าวค้ำประกันโดยที่ดิน อาคารทั้งหมด เครื่องจักรและอุปกรณ์บางส่วนของบริษัทฯ และบริษัทย่อยทางอ้อม (ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17) บริษัทย่อย กรรมการบริษัทฯ หุ้นของบริษัทย่อย และบริษัทย่อยทางอ้อมที่ถือโดยบริษัทย่อย และต้องปฏิบัติตามเงื่อนไข รวมถึงข้อกำหนดอื่นๆ ที่ระบุไว้ในสัญญา

41. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น

41.1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่นและบริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศเวียดนามมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตามสัญญาในอนาคต ดังนี้.-

	งบการเงินรวม	
	ปี 2561	ปี 2560
ลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น (หน่วย : ล้านเยน)	1,506.43	5,913.88
ลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม (หน่วย : ล้านดงเวียดนาม)	92,426.40	-
ลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม (หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	72.51	-

41.2 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 บริษัทย่อยทางอ้อม 2 แห่งมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายลงทุนระบบการติดตั้งไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตามสัญญาในอนาคตเป็นจำนวน 10.89 ล้านบาท และ 4.60 ล้านบาท ตามลำดับ

41.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายค่าตอบแทนให้กับบริษัทแห่งหนึ่งตามสัญญาสนับสนุนโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนพื้นดินเป็นจำนวน 75.90 ล้านบาท และ 79.20 ล้านบาท ตามลำดับ

41.4 บริษัทย่อยทางอ้อม 4 แห่งในประเทศไทยได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีกำลังการผลิตรวม 20 เมกะวัตต์ สัญญา 3 ฉบับมีระยะเวลา 5 ปี และต่อสัญญาโดยอัตโนมัติครั้งละ 5 ปี จนกว่าจะบอกเลิกสัญญาเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาและอีกหนึ่งฉบับมีระยะเวลา 25 ปี

41.5 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศไทยได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดบนหลังคา (Solar PV Rooftop) จำนวน 8 แห่ง โดยมีกำลังการผลิตรวม 1,509.20 กิโลวัตต์ สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 25 ปี

41. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น (ต่อ)

41.6 บริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่นได้ทำสัญญาว่าจ้างงานการบริหารจัดการสำหรับธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีกำลังการผลิตรวม 12,009.80 กิโลวัตต์ สัญญากำหนดให้บริษัทย่อยทางอ้อมจะต้องจ่ายชำระค่าตอบแทนปีละ 10 ล้านเยน เป็นระยะเวลา 20 ปี นับจากวันเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าเป็นที่เรียบร้อยแล้ว และต่อสัญญาโดยอัตโนมัติครั้งละ 1 ปี จนกว่าจะบอกเลิกสัญญาเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญา

41.7 บริษัทย่อยทางอ้อม ได้ทำสัญญาเช่าและสัญญาบริการต่างๆ หลายฉบับ โดยมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายค่าเช่าและค่าบริการในอนาคต ดังนี้.-

	งบการเงินรวม	
	ปี 2561	ปี 2560
สัญญาบริการรักษาความปลอดภัย (หน่วย : บาท)	-	172,500.00
สัญญาเช่า (หน่วย : บาท)	2,320,700.00	3,304,700.00
สัญญาประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐ)	144,000.00	-

41.8 บริษัทฯ และบริษัทย่อยทางอ้อมมีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นอยู่กับธนาคารหลายแห่ง ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2561	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2560
<u>เลตเตอร์ออฟเครดิต</u>				
บริษัท	36.16	10.21	36.16	10.21
บริษัทย่อยทางอ้อม	9.07	3.97	-	-
รวม	45.23	14.18	36.16	10.21
<u>หนังสือค้ำประกันต่างๆ</u>				
บริษัท	81.54	81.42	81.54	81.42
บริษัทย่อยทางอ้อม	98.80	87.75	-	-
รวม	180.34	169.17	81.54	81.42

41.9 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากการเข้าประกันวงเงินสินเชื่อระหว่างกัน ตามรายละเอียดที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6.3

42. คดีฟ้องร้อง

บริษัทฯ :

เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2559 บริษัทฯ ได้รับคำฟ้องต่อศาลทรัพย์สินทางปัญญาและการค้าระหว่างประเทศกลาง ร่วมกับบุคคลอื่น 7 ราย บริษัทฯ ตกเป็นจำเลยร่วมที่ 1 ในฐานความผิดละเมิดข้อมูลอันเป็นความลับทางการค้า โดยโจทก์อ้างว่าพนักงานของโจทก์นำข้อมูลที่เป็นความลับทางการค้ามาเปิดเผยให้กับบริษัทฯ และเรียกค่าเสียหาย รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 753.97 ล้านบาท พร้อมดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี นับจากวันฟ้อง

42. คดีฟ้องร้อง (ต่อ)

บริษัทย่อยทางอ้อม :

เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2559 บริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศญี่ปุ่น 3 แห่ง Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) ("AEKK"), AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GK2"), และ Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GK3") ได้รับคำฟ้องร้องต่อศาลแห่งเมืองโตเกียว ประเทศญี่ปุ่น ร่วมกับบุคคลอื่น 2 ราย โดยบริษัทฯ ตกเป็นจำเลยร่วม ในความผิดฐานละเมิดข้อมูลอันเป็นความลับทางการค้า โดยโจทก์อ้างว่าพนักงานของโจทก์นำข้อมูลที่เป็นความลับทางการค้ามาเปิดเผยให้กับบริษัทฯ และเรียกค่าเสียหาย รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 974.72 ล้านเยน

บริษัทฯ ได้มีการเจรจาเพื่อระงับข้อพิพาททางคดี ทั้งคดีในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่นทั้งหมด โดยสามารถเจรจาตกลงกันได้ ฝ่ายบริษัทโจทก์และบริษัทในประเทศญี่ปุ่นไม่ประสงค์จะดำเนินคดีกับบริษัทฯ และบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นอีกต่อไป และได้มีการยื่นคำร้องขอถอนฟ้องคดีต่อศาลในวันที่ 15 กรกฎาคม 2559 และ 21 กรกฎาคม 2559 ตามลำดับเสร็จสิ้นแล้ว ทั้งนี้โจทก์และจำเลยได้ตกลงที่จะให้ความร่วมมือสนับสนุนในการประกอบการซึ่งกันและกัน จึงได้มีการตกลงทำสัญญาพัฒนาโครงการ PV Solar ระหว่าง บริษัทย่อยของโจทก์ กับ GK3 ลงวันที่ 8 กรกฎาคม 2559 เป็นค่าพัฒนาโครงการ Kyotamba Mizuho 12.0008 MWp Solar Plant (ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์) จำนวนเงิน 270 ล้านเยน โดยมีการจ่ายชำระครบทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2559

นอกจากข้อตกลงเพื่อระงับข้อพิพาททางคดีดังกล่าวข้างต้นแล้ว บริษัทฯ ยังมีภาระผูกพันต้องจัดหาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อื่นๆ ที่มีกำลังการผลิตไม่ต่ำกว่า 12 เมกะวัตต์ มาขายให้กับโจทก์หรือบริษัทย่อยของโจทก์ภายในวันที่ 15 ธันวาคม 2560 หากไม่สามารถดำเนินการได้ บริษัทฯ ต้องจ่ายค่าเสียหายให้แก่โจทก์เป็นเงิน 690 ล้านเยนหรือประมาณ 197.26 ล้านบาท ในระหว่างการเจรจาประนีประนอมยอมความ บริษัทฯ ได้เจรจากับผู้ขายโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นให้ชดใช้ค่าเสียหายแก่กลุ่มบริษัทจากข้อพิพาทคดีดังกล่าว รวมทั้งจัดหาโรงไฟฟ้าอื่นมาขายให้แก่โจทก์ตามที่โจทก์เสนอ โดยผู้ขายยินยอมที่จะจัดหาโรงไฟฟ้าอื่นมาขายให้กับโจทก์ตามที่โจทก์เสนอ และยินยอมที่จะรับผิดในความเสียหายทั้งปวงที่อาจมีขึ้น

เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2559 บริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศญี่ปุ่น 2 แห่ง AEKK และ GK2 ได้ลงนามในบันทึกข้อตกลง ("MOU") ร่วมกับบริษัทผู้ขายโครงการ Green Energy Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GE") โดยให้ GE ชดใช้ค่าเสียหายแก่กลุ่มบริษัทฯ จากข้อพิพาททางคดีดังกล่าว จำนวน 270 ล้านเยน ในระหว่างปี 2560 บริษัทย่อยทางอ้อมได้รับชำระเป็นจำนวนเงินรวม 200.74 ล้านเยน และภายหลังสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ได้รับชำระส่วนที่เหลือครบทั้งจำนวนแล้วเมื่อวันที่ 23 มกราคม 2561

ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 5 มกราคม 2560 บริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศญี่ปุ่น 2 แห่งข้างต้น ในลงนามใน MOU เพิ่มเติมร่วมกับ GE โดยให้ GE ดำเนินการหาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อื่นๆ ที่มีกำลังการผลิตไม่ต่ำกว่า 12 เมกะวัตต์ มาขายคืนให้โจทก์หรือบริษัทย่อยของโจทก์ภายในวันที่ 15 ธันวาคม 2560 หากไม่สามารถดำเนินการได้ต้องจ่ายค่าความเสียหายให้แก่โจทก์ เป็นจำนวนเงิน 690 ล้านเยนหรือประมาณ 197.26 ล้านบาท เมื่อครบกำหนดเวลา GE ไม่สามารถดำเนินการหาโครงการโรงไฟฟ้าอื่นมาขายให้โจทก์ตามที่โจทก์เสนอ จึงต้องจ่ายค่าความเสียหายให้โจทก์ อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าความเสียหายให้กับโจทก์ และได้มีการเรียกค่าเสียหายจาก GE ซึ่งบริษัทฯ ได้ทยอยรับชำระค่าเสียหายจาก GE ในเดือนมกราคม และ กุมภาพันธ์ 2561 ครบทั้งจำนวนแล้ว (ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 9)

43. ข้อมูลสำคัญอื่น

บริษัทฯ :

43.1 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 6/2560 เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2560 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ลงนามในสัญญาสนับสนุนทางการเงินโดยผู้ถือหุ้น (Equity Contribution and Shareholders Support Agreement) ในฐานะเป็นผู้สนับสนุนหลักใหม่ (The New Major Sponsor) และบริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (“EP”) ในฐานะผู้ถือหุ้นใหม่ (The New Shareholder) เพื่อประกอบสัญญาเงินกู้ (Facility Agreement) ของบริษัท พีพีทีซี จำกัด (“PPTC”) ในสัดส่วนร้อยละ 49.50 โดยจะต้องมีการจัดทำสัญญาเพิ่มเติม ภายใต้สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาสินเชื่อ ครั้งที่ 3

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2560 เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2560 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ลงนามในสัญญา Sponsor Undertaking ในฐานะเป็นผู้สนับสนุนโครงการ เพื่อประกอบสัญญาเงินกู้ของบริษัทย่อยทางอ้อมในประเทศญี่ปุ่น Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) (“AEKK”)

บริษัทย่อยทางตรง : *บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) “EP”*

โครงการลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้า

43.2 โครงการ Kurihara กำลังการผลิต 23 เมกะวัตต์

เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2556 AEKK และ Kurihara Godo Kaisha (Jpn Co.) (“GK1”) ได้ลงนามในสัญญาแต่งตั้งผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับบริษัทแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิต 13 เมกะวัตต์ และ 10 เมกะวัตต์ ตามลำดับ โดยเงื่อนไขในสัญญาที่สำคัญคือ AEKK จะต้องลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น AE Power Godo Kaisha (“GK2”) จากผู้ถือหุ้นเดิมซึ่งการพัฒนาโครงการข้างต้นได้ดำเนินการในนามของ GK1 และ GK2

เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2557 บริษัท เอ็ปโก้ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (“EPCO-E”) ได้ลงนามในสัญญาร่วมลงทุน (Tokumei Kumiai Agreement “TK Agreement”) กับ GK1 เพื่อพัฒนาโครงการ Kurihara Phase 2 (ขนาดกำลังการผลิต 10 เมกะวัตต์) และวันที่ 15 พฤษภาคม 2557 EPCO-E ได้ลงนามใน TK Agreement กับ GK2 เพื่อพัฒนาโครงการ Kurihara Phase 1 (ขนาดกำลังการผลิต 13 เมกะวัตต์) ภายใต้สัญญาร่วมทุนทั้ง 2 ฉบับนี้ EPCO-E จะต้องจ่ายเงินลงทุนเพื่อก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และ EPCO-E จะได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 97 ของผลตอบแทนจากการลงทุนตลอดอายุโครงการ

GK1 และ GK2 ได้มีการตกลงเข้ารับสิทธิในการผลิตไฟฟ้าสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสดงอาทิตย์ (Fit) มูลค่ารวม 287.43 ล้านเยน (คิดเป็น 90.65 ล้านบาท) รวมถึงการก่อสร้างสายส่งและเสาเพื่อขอเชื่อมต่อกับระบบของการไฟฟ้า (Grid Connection) จากการไฟฟ้าประเทศญี่ปุ่น (Tohoko Electricity Power Company) มูลค่ารวม 220.46 ล้านเยน (คิดเป็น 66.53 ล้านบาท)

ปัจจุบันโครงการ Kurihara Phase 2 อยู่ในระหว่างการดำเนินการก่อสร้าง สำหรับโครงการ Kurihara Phase 1 ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ Kansai Electric Power Co., Inc. เป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2561 เป็นต้นไป

43. ข้อมูลสำคัญอื่น (ต่อ)

บริษัทย่อยทางตรง : *บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) "EP"* (ต่อ)

โครงการลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้า (ต่อ)

43.3 โครงการ Kyotamba กำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์

เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2558 AEKK และ GK2 ได้ลงนามในสัญญาแต่งตั้งผู้พัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับบริษัทแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่น ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์ มูลค่าตามสัญญา 750 ล้านเยน โดยสัญญาดังกล่าวได้รวมที่ดินและสิทธิในการผลิตไฟฟ้า (Fit) รวมไปถึงใบอนุญาตต่างๆ ซึ่ง AEKK เป็นผู้จ่ายชำระค่าที่ดินมูลค่า 100 ล้านเยน (คิดเป็น 29.64 ล้านบาท) และเป็นผู้ถือครองกรรมสิทธิในที่ดินดังกล่าว โดย AEKK จะลงนามในสัญญาการใช้สิทธิในพื้นที่ดิน (Land Superficies) กับ Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GK3") ซึ่งเป็นผู้พัฒนาโครงการ Kyotamba ในส่วนของค่าใช้จ่ายในการเข้ารับสิทธิในการผลิตไฟฟ้าและใบอนุญาตต่างๆ มูลค่า 650 ล้านเยน (คิดเป็น 194.29 ล้านบาท) GK2 จะเป็นผู้จ่ายชำระและโอนให้แก่ GK3 เพื่อนำไปดำเนินการพัฒนาต่อ ซึ่ง AEKK และ GK2 ได้จ่ายชำระค่าใช้จ่ายตามสัญญาข้างต้นครบถ้วนแล้ว

เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2559 EPCO-E ได้ลงนามใน TK Agreement กับ GK3 เพื่อพัฒนาโครงการ Kyotamba (ขนาดกำลังการผลิต 9.99 เมกะวัตต์) ภายใต้สัญญาร่วมทุนนี้ EPCO-E จะต้องจ่ายเงินลงทุนเพื่อการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และ EPCO-E จะได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 97 ของผลตอบแทนจากการลงทุนตลอดอายุโครงการ

โครงการดังกล่าวได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าเป็นที่เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2559 เป็นต้นไป

เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2560 AEKK ได้โอนหุ้นทั้งหมดของ GK3 ให้แก่ Kyotamba Solar Holding Ippan Shadan Houjin เพื่อให้เป็นไปตามโครงสร้างทางกฎหมายของประเทศญี่ปุ่น

เมื่อวันที่ 14 กันยายน 2560 บริษัทย่อยทางอ้อม GK3 ได้ลงนามในสัญญาแต่งตั้งผู้บริหารจัดการสินทรัพย์กับบริษัทแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่น ให้เป็นผู้ดำเนินการงานบริหารจัดการสินทรัพย์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 41.7

ในปี 2560 GK3 ได้ว่าจ้างที่ปรึกษากฎหมายให้สอบทาน TK Agreement และสรุปว่าสัญญาดังกล่าวไม่มีผลบังคับใช้

เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2560 ได้มีการยกเลิก TK Agreement ระหว่าง EPCO-E กับ GK3 ฉบับลงวันที่ 1 เมษายน 2559 และได้ทำสัญญาใหม่ เมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2560 แทนฉบับเดิม ซึ่งเนื้อหาหลักคือการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนผลตอบแทนจากเดิมคือสัดส่วนร้อยละ 97 : 3 เป็นร้อยละ 98 : 2 และสัดส่วนการจ่ายเงินลงทุนจากเดิม 648.95 ล้านเยน (ซึ่งจ่ายชำระเงินลงทุนแล้วจำนวน 50 ล้านเยน เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2559) เป็น 931 ล้านเยน ทั้งนี้ EPCO-E ได้รับคืนเงินลงทุนจาก GK3 ตามสัญญาฉบับเดิมที่ยกเลิก จำนวน 50 ล้านเยน และจ่ายเงินลงทุนตามสัดส่วนของสัญญาฉบับใหม่จำนวน 931 ล้านเยน แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2560

43.4 โครงการ Shichikashuku กำลังการผลิต 3.465 เมกะวัตต์

ที่ประชุมคณะกรรมการของ EP ครั้งที่ 7/2559 เมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2559 มีมติอนุมัติให้บริษัท EPCO-E ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ เข้าลงทุนในโครงการโรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น Shichikashuku 1 - 2 รวมจำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิต 1.98 เมกะวัตต์ และ 1.485 เมกะวัตต์ ตามลำดับ ปัจจุบันยังไม่มีการลงนามใน TK Agreement แต่อย่างใด

43. ข้อมูลสำคัญอื่น (ต่อ)

บริษัทย่อยทางตรง : *บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) "EP"* (ต่อ)

โครงการลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้า (ต่อ)

43.4 โครงการ Shichikashuku กำลังการผลิต 3.465 เมกะวัตต์ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 19 มกราคม 2560 AEKK ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GK4") จากผู้ถือหุ้นเดิม มูลค่าตามสัญญา 410.42 ล้านเยน ซึ่ง GK4 เป็นผู้ได้รับสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 2 โครงการ ตามที่กล่าวไปแล้วข้างต้น สัญญาดังกล่าวได้รวมสิทธิในการผลิตไฟฟ้า และใบอนุญาตต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Fit) มูลค่า 314.37 ล้านเยน (คิดเป็น 95.44 ล้านบาท) รวมถึงสิทธิในที่ดินมูลค่า 96 ล้านเยน (คิดเป็น 95.44 ล้านบาท) ซึ่งที่ดินดังกล่าว GK4 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายที่ดินกับบริษัทแห่งหนึ่งในประเทศญี่ปุ่น โดยสัญญาฉบับดังกล่าวจะมีผลเมื่อโครงการดังกล่าวได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ

43.5 โครงการลงทุนในโครงการผลิตพลังงานไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer - SPP) โดยใช้พลังงานความร้อนร่วม (Co-Generation Combined Power Plant) :

เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2559 และ วันที่ 29 มิถุนายน 2559 EP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น ของบริษัท 3 แห่ง จำนวน 3 ฉบับ รวมเป็นมูลค่าตามสัญญา 2,649.68 ล้านบาท เพื่อให้ได้มาซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer - SPP) โดยใช้พลังงานความร้อนร่วม (Co-Generation Combined Power Plant) จำนวน 3 โรงไฟฟ้า กำลังการผลิตสูงสุดรวม 360 เมกะวัตต์ และไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวม 90 ตันต่อชั่วโมง ตามเงื่อนไขสัญญาทั้ง 3 ฉบับ ระบุว่าจะต้องได้รับอนุมัติการเข้าทำรายการดังกล่าว จากที่ประชุมคณะกรรมการ และที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และ EP

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EP ครั้งที่ 5/2559 เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2559 และที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ EP ครั้งที่ 2/2559 เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2559 มีมติอนุมัติให้ EP เข้าทำรายการดังกล่าวได้ โดยมีข้อมูลที่เกิดขึ้นเกี่ยวกับการทำสัญญาดังกล่าวข้างต้นดังนี้.-

ให้ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นในบริษัท ทัศน์ศิริ จำกัด ("TSR") เพิ่มเติมจากผู้ถือหุ้นเดิมอีกจำนวน 3,099,998 หุ้น โดยมีมูลค่าตามสัญญา 509.42 ล้านบาท ภายหลังการซื้อหุ้น สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัทดังกล่าวคิดเป็นร้อยละ 99.99 และสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท เอสเอสยูที จำกัด ("SSUT") คิดเป็นร้อยละ 20 ซึ่ง EP จ่ายชำระค่าหุ้นครบทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2560

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ได้จ่ายชำระเงินมัดจำเพื่อซื้อหุ้นแล้วรวมเป็นจำนวนเงิน 300 ล้านบาท

โรงไฟฟ้า SSUT ได้เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ขนาดกำลังการผลิตสูงสุดรวม 240 เมกะวัตต์ และไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวม 60 ตันต่อชั่วโมง ให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตั้งแต่วันที่ 3 ธันวาคม 2559 และวันที่ 29 ธันวาคม 2559 เป็นต้นไป

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ EP ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2560 และที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ EP ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2560 มีมติอนุมัติให้ EP เข้าซื้อหุ้นของบริษัท เอสทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ("STCE") จำนวน 78,447,600 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน และเข้าซื้อหุ้นของบริษัท เอเพ็กซ์ เอ็นเนอยี่ โซลูชั่น จำกัด ("APEX") จำนวน 20,602,400 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 81.25 ของทุนจดทะเบียน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเข้าถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท แทค เอ็นเนอยี่ จำกัด ("TAC") ในสัดส่วนร้อยละ 50 และเพื่อเข้าถือหุ้นทางอ้อมในบริษัท พีพีทีซี จำกัด ("PPTC") ในสัดส่วนร้อยละ 25 และ SSUT ในสัดส่วนร้อยละ 20 ของทุนจดทะเบียน ทั้งนี้ EP ได้จ่ายชำระค่าหุ้นของทั้ง 2 บริษัทข้างต้นครบถ้วนแล้วเมื่อวันที่ 3 เมษายน 2560 และวันที่ 26 เมษายน 2560

43. ข้อมูลสำคัญอื่น (ต่อ)

บริษัทย่อยทางตรง : *บริษัท อีสเทอร์น พาวเวอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) "EP"* (ต่อ)

โครงการลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้า (ต่อ)

43.5 โครงการลงทุนในโครงการผลิตพลังงานไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer - SPP) โดยใช้พลังงานความร้อนร่วม (Co-Generation Combined Power Plant) : (ต่อ)

เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2560 EP ได้เข้าซื้อหุ้นของ PPTC จากผู้ถือหุ้นเดิมเพิ่มเติม ในสัดส่วนร้อยละ 24.50 ของทุนจดทะเบียน ซึ่งได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวทั้งจำนวนแล้ว

43.6 โครงการ Xuan Tho กำลังการผลิตติด ตั้งรวม 99.216 เมกะวัตต์

ที่ประชุมคณะกรรมการของ EP ครั้งที่ 7/2561 เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2561 มีมติอนุมัติให้บริษัท โซล่าร์ พาวเวอร์ แมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด ("SPM-TH") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ EP เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นของ Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company ("PKS") ตามรายละเอียดที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.1.2 เพื่อเป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม จำนวน 2 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 99.216 เมกะวัตต์ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี ให้กับ Electricity of Vietnam ("EVN") ในอัตรารับซื้อไฟฟ้า Feed in Tariff หรือ FIT และอนุมัติให้ PKS เข้าทำสัญญาพัฒนาโครงการ (Construction Service Agreement) มูลค่าของสัญญา 306,407.20 ล้านดงเวียดนาม (หรือประมาณ 430.20 ล้านบาท) เพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการซื้อขายไฟฟ้าและใบอนุญาตต่างๆ

ที่ประชุมคณะกรรมการของ EP ครั้งที่ 8/2561 เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2561 มีมติอนุมัติให้ SPM-TH เข้าทำบันทึกข้อตกลงลงทุนร่วมกันในโครงการ PKS กับบริษัท คอมมิวนิเคชั่น แอนด์ ซิสเต็มส์ โซลูชั่น จำกัด (มหาชน) ("CSS") ตามรายละเอียดที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1.1.2 นอกจากนี้ยังอนุมติให้ PKS เข้าทำสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้า (EPC Contract) โดยมีมูลค่าการก่อสร้างรวม 77 ล้านดอลล่าร์สหรัฐ (หรือประมาณ 2,511.34 ล้านบาท)

ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการก่อสร้างและคาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จภายในเดือนมิถุนายน 2562

44. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย คือ การดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องและการดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 ในงบการเงินรวมแสดงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเป็น 2.23 : 1 และ 2.44 : 1 ตามลำดับ และในงบการเงินเฉพาะกิจการเป็น 1.12 : 1 และ 1.10 : 1 ตามลำดับ

45. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลา

บริษัทฯ :

ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2562 เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2562 มีมติที่สำคัญดังนี้

45.1 อนุมัติให้นำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น ลดทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จำนวน 18,961,776 บาท ที่เหลือจากการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ โดยจัดสรรให้กับผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น (Right offering : RO)

45.2 อนุมัติให้นำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น จ่ายเงินปันผลจากการดำเนินงานของบริษัทฯ ตั้งแต่เดือน กรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2561 และจากกำไรสะสม ในอัตราหุ้นละ 0.10 บาท รวมเป็นเงินจำนวน 92.16 ล้านบาท

46. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2562

EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

AUDITOR'S REPORT AND FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2018

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

TO THE SHAREHOLDERS OF EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED

Opinion

I have audited the accompanying consolidated financial statements of Eastern Printing Public Company Limited and its subsidiaries and the separate financial statements of Eastern Printing Public Company Limited, which comprise the consolidated and separate statements of financial position as at December 31, 2018, and the related consolidated and separate statements of comprehensive income, changes in shareholders' equity and cash flows for the year then ended and notes to the consolidated financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In my opinion, the consolidated and separate financial statements referred to above present fairly, in all material respects, the financial position of Eastern Printing Public Company Limited and its subsidiaries and of Eastern Printing Public Company Limited as at December 31, 2018, and their financial performance and 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 Consolidated and Separate Financial Statements section of my report. I am independent of the Group in accordance with the Federation of Accounting Professions under the Royal Patronage of His Majesty the King's Code of Ethics for Professional Accountants together with the ethical requirements that are relevant to my audit of the consolidated and separate 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.

Key Audit Matter

Key audit matters are those matters that, in my professional judgment, were of most significance in my audit of the consolidated and separate financial statements. My opinion on the consolidated and separate financial statements is not modified with respect to any of the key audit matters described below and I do not express an opinion on these individual matters.

I have fulfilled the responsibilities described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated and Separate Financial Statements section of my report, including in relation to these matters. Accordingly, my audit included the performance of procedures designed to respond to my assessment of the risks of material misstatement of the consolidated and separate financial statements. The results of my audit procedures, including the procedures performed to address the matters below, provide the basis for my audit opinion on the accompanying consolidated and separate financial statements as a whole.

Key Audit Matter (Con't)

Key audit matter and how audit procedures respond for each matter are described below.

Business Acquisition

As discussed in Note 2.2.1.1.1 and 2.2.1.1.2 to the financial statements, The Group has continually acquired businesses both nationally and internationally. Such acquisitions are transactions in which assets are significantly acquired during the year. The acquisition method for accounting for business combination is complex regarding related agreements, regulations and different accounting policies which require management to understand the matters and make judgment, requiring the Group to determine the fair value of assets acquired and liabilities assumed. I, therefore, consider accounting for business combination as the key audit matter.

Significant audit procedures, among other, included the following.

- Inquired management about the nature and objectives of the shares acquisition.
- Read the sales and purchase agreement and analysis report of business combination prepared by the Group to understand key terms and conditions.
- Assessed the appropriateness of the management judgement in determining the assumptions applied in determining the purchase price for the investment of the subsidiaries.
- Evaluated the appropriateness of the assessment by the Group of identification of all assets acquired and liabilities assumed and consideration transferred.
- Evaluated knowledge competency and integrity of the independent appraiser including the appropriateness of the assumptions and the valuation methods applied.
- Review the presentation and related disclosure.

Investment in subsidiaries

As discussed in Note 2.2.1 to the financial statements, the group has a significant balance of investment in subsidiary companies which Thai Financial Reporting Standards required to consider for provision for impairment set up. In determining the impairment loss, the management had to exercise judgement with respect to its projections of future operating performance of subsidiary companies in the group, and determination of an appropriate discount rate and key assumptions. There is thus a risk with respect to the amount of the impairment loss recorded on investment in subsidiaries. I therefore identified the investment in subsidiaries as a key audit matter.

Key Audit Matter (Con't)

Significant audit procedures, among other, included the following.

- I gained an understanding of and assessed the assumptions applied in preparing plans and cash flow projections, based on the understanding I gained of the process by which the figures were arrived at, comparison of the assumptions with external and internal sources of information.
- Comparison of the past cash flow projections with actual operating results in order to assess the exercise of management judgement in estimating cash flow projections.
- I gained an understanding of and assessed the discount rate and considered the scope and probability of potential changes in the key assumptions, and I performed a sensitivity analysis on the returns expected to be realised on the investments.

Emphasis of matter

I draw attention to Note 3 to the financial statements, regarding correction of prior period errors in the consolidate financial statements in respect of recognition of loan from other company of a subsidiary in Japan. My opinion is not qualified in respect of this matter.

Other Information

Management is responsible for the other information. The other information comprise the information included in annual report of the Group, but does not include the financial statements and my auditor's report thereon. The annual report of the Group is expected to be made available to me after the date of this auditor's report.

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

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

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

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the consolidated and separate financial statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the consolidated 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 consolidated and separate financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

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

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

Auditor's Responsibilities for the Audit of the consolidated and separate financial statements

My objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated 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 consolidated 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 consolidated 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.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the consolidated and separate financial statements (Con't)

- 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 Group'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 Group'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 consolidated 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 Group to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the consolidated and separate financial statements, including the disclosures, and whether the consolidated and separate financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.
- Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities and business activities within the Group to express an opinion on the consolidated and separate financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performance of the Group audit. We remain solely responsible for my audit opinion.

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

I am also required to provide those charged with governance with a statement that I have complied with relevant ethical requirements regarding independence and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on my independence, and where applicable, related safeguards.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the consolidated and separate financial statements (Con't)

From the matters communicated with those charged with governance, I determine those matters that were of most significance in the audit of the consolidated and separate financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. I describe these matters in my auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, I determine that a matter should not be communicated in my report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

The engagement partner responsible for the audit resulting in this independent auditor's report is Wanpen Unruan.

(Wanpen Unruan)
Certified Public Accountant (Thailand) No. 7750

OFFICE OF PITISEVI CO., LTD.
8/4, Floor 1st, 3rd, Soi Viphavadee Rangsit 44,
Chatuchak, Bangkok

February 28, 2019

EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

AS AT DECEMBER 31, 2018

Unit : Baht

		Consolidated			Separate	
	Note	Dec 31, 2018	Dec 31, 2017 (Restated)	Jan 1,2017	Dec 31, 2018	Dec 31, 2017
ASSETS						
CURRENT ASSETS						
Cash and cash equivalents	7	325,500,078.80	159,060,091.75	439,461,620.55	4,381,398.43	6,559,536.91
Temporary investments	8	258,880,790.66	27,010,297.81	1,984,913,979.84	251,535,310.40	-
Trade accounts and other current receivable - net	6.2, 9	659,234,715.41	476,579,482.49	366,597,586.49	138,540,125.65	378,532,493.01
Short-term loans to related parties	6.2	-	-	-	1,350,430,979.63	1,270,077,591.40
Current portion of						
Long-term loans to indirect associated companies	6.2	9,371,018.65	75,776,000.00	-	-	-
Long-term loans to employees	10	2,139,411.94	2,180,754.03	2,317,449.28	2,139,411.94	2,168,405.39
Inventories - net	11	119,306,232.73	88,517,269.73	60,505,528.38	87,351,640.13	88,517,269.73
Construction in Progress						
- finance lease	12	107,315,909.64	101,040,489.05	-	-	-
- installation service contract		-	712,320.00	-	-	-
Other current assets	13	140,711,495.56	35,156,265.38	386,903,020.31	172,761.83	161,478.66
Total current assets		1,622,459,653.39	966,032,970.24	3,240,699,184.85	1,834,551,628.01	1,746,016,775.10
NON-CURRENT ASSETS						
Deposit at bank held as collateral	14	118,079,846.33	128,679,670.66	-	-	-
Long-term investment		344,205.00	421,850.00	371,600.00	344,205.00	421,850.00
Investment in subsidiaries	15	-	-	-	1,457,460,920.00	1,049,960,920.00
Investment in associated companies	16	3,602,007,251.99	3,356,843,772.73	-	-	-
Investment in joint entity		-	-	507,391,683.23	-	-
Long-term loans to employees - net	10	2,130,574.35	1,915,274.65	2,636,266.67	2,130,574.35	1,915,274.65
Property, plant and equipment - net	17	4,465,702,289.58	3,282,614,057.16	2,668,833,193.81	249,748,300.32	279,836,776.82
Intangible assets - net	18	634,648,536.64	643,687,143.72	477,522,760.69	-	-
Deferred tax assets	19.1	-	6,199,212.60	4,837,027.14	6,176,329.84	5,697,266.62
Other non-current assets	20	153,959,828.60	121,351,771.50	28,087,128.69	13,683,928.37	11,371,110.05
Total non-current assets		8,976,872,532.49	7,541,712,753.02	3,689,679,660.23	1,729,544,257.88	1,349,203,198.14
TOTAL ASSETS		10,599,332,185.88	8,507,745,723.26	6,930,378,845.08	3,564,095,885.89	3,095,219,973.24

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

EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION (Con't)

AS AT DECEMBER 31, 2018

Unit : Baht

		Consolidated			Separate	
			Dec 31, 2017			
	Note	Dec 31, 2018	(Restated)	Jan 1,2017	Dec 31, 2018	Dec 31, 2017
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY						
CURRENT LIABILITIES						
Overdraft and short-term loans from financial institutions	21	321,047,477.30	291,000,877.90	119,496,017.43	56,159,243.59	273,908,486.38
Discounted bill of exchange	22	460,000,000.00	380,000,000.00	490,000,000.00	460,000,000.00	380,000,000.00
Trade accounts and other current payable	6.2, 23	247,879,678.21	189,858,914.11	148,496,847.01	29,280,485.47	23,410,828.83
Short-term loan from related party	6.2	-	30,000,000.00	-	-	30,000,000.00
Short-term loans from persons and other company	24	79,939,737.25	128,896,286.53	-	-	-
Current portion of						
Long-term loans from financial institutions	25	332,824,973.31	226,159,174.80	836,705,646.78	71,200,000.00	8,250,000.00
Long-term loans from other company		28,508,448.00	28,195,200.00	-	-	-
Debentures	26	884,700,000.00	-	-	328,000,000.00	-
Finance lease liabilities		-	-	33,424.92	-	-
Provisions for employee benefit	27	2,565,653.00	196,507.00	177,348.00	2,013,726.00	82,049.00
Accrued corporate income tax		972,757.62	10,219,985.80	91,544.00	-	-
Accrued dividend paid		1,183,799.73	962,402.06	2,219,772.22	1,176,753.49	951,747.82
Other current liabilities		35,421,473.29	26,001,833.21	19,191,486.23	10,510,491.66	12,202,395.26
Total current liabilities		2,395,043,997.71	1,311,491,181.41	1,616,412,086.59	958,340,700.21	728,805,507.29
NON-CURRENT LIABILITIES						
Long-term loans from financial institutions - net	25	2,502,514,376.62	1,412,611,479.18	632,495,893.22	361,948,000.00	3,000,000.00
Debentures	26	2,292,700,000.00	3,234,100,000.00	2,418,700,000.00	487,400,000.00	815,400,000.00
Provisions of non-current liabilities for employee benefit - net	27	37,499,940.00	29,166,107.00	25,302,683.00	27,115,937.00	26,469,669.00
Provision for liabilities from commitment	28	46,213,539.72	46,213,539.72	46,213,539.72	46,213,539.72	46,213,539.72
Deferred tax liabilities	19.1	43,858,305.06	-	-	-	-
Other non-current liabilities		1,235,000.00	1,235,000.00	-	63,000.00	63,000.00
Total non-current liabilities		4,924,021,161.40	4,723,326,125.90	3,122,712,115.94	922,740,476.72	891,146,208.72
TOTAL LIABILITIES		7,319,065,159.11	6,034,817,307.31	4,739,124,202.53	1,881,081,176.93	1,619,951,716.01
SHAREHOLDERS' EQUITY						
Share capital	29					
Authorized share capital						
1,045,038,462 common shares in 2018 and						
937,716,283 common shares in 2017 of Baht 1.00 each		1,045,038,462.00	937,716,283.00	861,283,589.00	1,045,038,462.00	937,716,283.00
Issued and paid-up share capital						
921,572,840 common sharesin 2018 and						
836,030,770 common shares in 2017 of Baht 1.00 each		921,572,840.00	836,030,770.00	765,585,412.00	921,572,840.00	836,030,770.00
Share premium - common shares	30	561,848,558.82	365,101,797.82	364,982,731.51	561,848,558.82	365,101,797.82
Share premium - treasury stock		6,017,138.90	6,017,138.90	6,017,138.90	6,017,138.90	6,017,138.90
Retained earnings						
Appropriated						
Legal reserve	31	92,157,284.00	83,603,077.00	76,558,541.00	92,157,284.00	83,603,077.00
Unappropriated		542,363,882.00	316,827,296.41	242,817,783.83	101,418,887.24	184,515,473.51
Other components of shareholders' equity		450,129,695.19	501,446,686.09	440,257,329.98	-	-
Total equity of the Company		2,574,089,398.91	2,109,026,766.22	1,896,218,937.22	1,683,014,708.96	1,475,268,257.23
Non-controlling interests		700,177,627.86	363,901,649.73	295,035,705.33	-	-
TOTAL SHAREHOLDERS' EQUITY		3,274,267,026.77	2,472,928,415.95	2,191,254,642.55	1,683,014,708.96	1,475,268,257.23
TOTAL LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY		10,593,332,185.88	8,507,745,723.26	6,930,378,845.08	3,564,095,885.89	3,095,219,973.24

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

EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME

FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2018

Unit : Baht

	Note	Consolidated		Separate	
		2018	2017 (Restated)	2018	2017
REVENUES					
Revenues from sales and services	6.1	779,638,127.84	710,288,039.64	419,658,450.37	444,926,538.57
Other income					
Government grant	33	207,630,872.00	220,588,936.00	-	-
Interest income	6.1	2,025,540.01	7,212,632.29	75,579,709.01	39,138,562.22
Dividend income		37,950.00	-	37,950.00	9,000.00
Gain in a bargaining purchase	15	130,981,853.71	-	-	-
Other	6.1	64,349,437.03	24,541,681.06	5,560,555.37	14,306,036.36
Total revenues		1,184,663,780.59	962,631,288.99	500,836,664.75	498,380,137.15
EXPENSES					
Cost of sales and services	6.1	571,099,617.13	510,136,554.48	326,191,259.41	332,066,499.71
Distribution costs		20,509,816.97	12,260,254.85	19,399,969.53	12,260,254.85
Administrative expenses		156,999,964.11	171,578,693.31	47,083,300.47	42,738,339.46
Finance cost		246,480,764.72	210,778,945.10	64,261,737.01	46,653,997.86
Total expenses		995,090,162.93	904,754,447.74	456,936,266.42	433,719,091.88
Share of profit on investment in associated companies	16	240,447,479.26	196,234,099.98	-	-
PROFIT BEFORE INCOME TAX		430,021,096.92	254,110,941.23	43,900,398.33	64,661,045.27
Income tax expenses	19.3.1	(21,330,794.24)	(22,749,090.44)	(9,758,777.50)	(13,073,707.57)
NET PROFIT FOR THE YEAR		408,690,302.68	231,361,850.79	34,141,620.83	51,587,337.70
OTHER COMPREHENSIVE INCOME (LOSS)					
Other comprehensive income to be reclassified to profit or loss in subsequent periods :					
Currency conversion differences of foreign operation		(51,316,990.90)	61,189,356.11	-	-
TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR		357,373,311.78	292,551,206.90	34,141,620.83	51,587,337.70
Net profit attributable to :					
Owners of the Company		342,774,792.69	206,424,479.55		
Non-controlling interests		65,915,509.99	24,937,371.24		
Net profit for the year		408,690,302.68	231,361,850.79		
Comprehensive income attributable to :					
Owners of the Company		291,457,801.79	267,613,835.66		
Non-controlling interests		65,915,509.99	24,937,371.24		
Comprehensive income for the year		357,373,311.78	292,551,206.90		
BASIC EARNINES PER SHARE (BAHT : SHARES)					
Equity holders of the parent company	35	0.41	0.26	0.04	0.07

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

EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

STATEMENT OF CHANGES IN SHAREHOLDERS' EQUITY

FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2018

Unit : Baht

		Consolidated											
		Owner of the Company											
					Retained earnings		Other components of shareholders' equity						
	Note	Issued and paid-up share capital	Share premium - common shares	Share premium - treasury shares	Appropriated Legal reserve	Unappropriated	Currency conversion differences foreign operation	Surplus (loss) from change in equity interest	Surplus from the edge share value of subsidiary	Total other compenents of shareholders' equity	Total equity attributable to shareholders' equity	Non-controlling interests	Total shareholders equity
Beginning balance as at January 1, 2017 (Restated)		765,585,412.00	364,982,731.51	6,017,138.90	76,558,541.00	242,817,783.83	17,268,901.50	(27,011,571.52)	450,000,000.00	440,257,329.98	1,896,218,937.22	295,035,705.33	2,191,254,642.55
Transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity													
Contributions by and distributions to owners of the parent :													
Sale of warrants	29, 32	15,776.00	119,066.31	-	-	-	-	-	-	-	134,842.31	-	134,842.31
Dividend paid	29, 32	70,429,582.00	-	-	-	(124,944,454.94)	-	-	-	-	(54,514,872.94)	-	(54,514,872.94)
Total Transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity		70,445,358.00	119,066.31	-	-	(124,944,454.94)	-	-	-	-	(54,380,030.63)	-	(54,380,030.63)
Changes in ownership interests in subsidiary :													
Non - controlling interests in subsidiary increase(decreased)													
Investments in subsidiaries		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43,954,977.40	43,954,977.40
dividend payment of a subsidiary		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(26,404.24)	(26,404.24)
Reverse retained earning from disposal of investment		-	-	-	-	(425,976.03)	-	-	-	-	(425,976.03)	-	(425,976.03)
Total Transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity		70,445,358.00	119,066.31	-	-	(125,370,430.97)	-	-	-	-	(54,806,006.66)	43,928,573.16	(10,877,433.50)
Comprehensive income (loss) for the year													
Profit		-	-	-	-	207,185,477.65	-	-	-	-	207,185,477.65	26,205,701.41	233,391,179.06
Other comprehensive income		-	-	-	-	-	60,178,844.52	-	-	60,178,844.52	60,178,844.52	-	60,178,844.52
Total comprehensive income for the year		-	-	-	-	207,185,477.65	60,178,844.52	-	-	60,178,844.52	267,364,322.17	26,205,701.41	293,570,023.58
Legal reserve	31	-	-	-	7,044,536.00	(7,044,536.00)	-	-	-	-	-	-	-
Ending balance as at December 31, 2017		836,030,770.00	365,101,797.82	6,017,138.90	83,603,077.00	317,588,294.51	77,447,746.02	(27,011,571.52)	450,000,000.00	500,436,174.50	2,108,777,252.73	365,169,979.90	2,473,947,232.63
Cumulative effect of correction of significant errors for :	3	-	-	-	-	(760,998.10)	1,010,511.59	-	-	1,010,511.59	249,513.49	(1,268,330.17)	(1,018,816.68)
Beginning balance as at January 1, 2018 (After restated)		836,030,770.00	365,101,797.82	6,017,138.90	83,603,077.00	316,827,296.41	78,458,257.61	(27,011,571.52)	450,000,000.00	501,446,686.09	2,109,026,766.22	363,901,649.73	2,472,928,415.95
Transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity													
Contributions by and distributions to owners of the parent :													
Sale of Right Offering	29, 32	85,542,070.00	196,746,761.00	-	-	-	-	-	-	-	282,288,831.00	-	282,288,831.00
Dividend paid	29, 32	-	-	-	-	(108,684,000.10)	-	-	-	-	(108,684,000.10)	-	(108,684,000.10)
Changes in interest in the company													
Non - controlling interests in subsidiary increase(decreased)													
Investments in company		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	98,774,777.90	98,774,777.90
Total Transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity		85,542,070.00	196,746,761.00	-	-	(108,684,000.10)	-	-	-	-	173,604,830.90	98,774,777.90	272,379,608.80
Changes in ownership interests in subsidiary :													
Non - controlling interests in subsidiary increased (decreased)													
Investments in subsidiary		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	177,697,202.41	177,697,202.41
Dividend payment of a subsidiary		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(111,512.17)	(111,512.17)
Total Transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity		85,542,070.00	196,746,761.00	-	-	(108,684,000.10)	-	-	-	-	173,604,830.90	276,360,468.14	449,965,299.04
Comprehensive income (loss) for the year													
Profit		-	-	-	-	342,774,792.69	-	-	-	-	342,774,792.69	65,915,509.99	408,690,302.68
Other comprehensive income		-	-	-	-	-	(51,316,990.90)	-	-	(51,316,990.90)	(51,316,990.90)	-	(51,316,990.90)
Total comprehensive income for the year		-	-	-	-	342,774,792.69	(51,316,990.90)	-	-	(51,316,990.90)	291,457,801.79	65,915,509.99	357,373,311.78
Legal reserve	31	-	-	-	8,554,207.00	(8,554,207.00)	-	-	-	-	-	-	-
Ending balance as at December 31, 2018		921,572,840.00	561,848,558.82	6,017,138.90	92,157,284.00	542,363,882.00	27,141,266.71	(27,011,571.52)	450,000,000.00	450,129,695.19	2,574,089,398.91	706,177,627.86	3,280,267,026.77

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

EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

STATEMENT OF CHANGES IN SHAREHOLDERS' EQUITY

FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2018

Unit : Baht

		Separate					
					Retained earnings		
	Note	Issued and paid-up share capital	Share premium - common shares	Share premium - treasury shares	Appropriated Legal reserve	Unappropriated	Total shareholders' equity
Beginning balance as at January 1, 2017		765,585,412.00	364,982,731.51	6,017,138.90	76,558,541.00	264,917,126.75	1,478,060,950.16
Transactions with owner, recorded directly in shareholders' equity							
Contributions by and distributions to owners of the parent :							
Sale of warrants	29, 32	15,776.00	119,066.31	-	-	-	134,842.31
Dividend paid	29, 32	70,429,582.00	-	-	-	(124,944,454.94)	(54,514,872.94)
Total Transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity		70,445,358.00	119,066.31	-	-	(124,944,454.94)	(54,380,030.63)
Comprehensive income for the year		-	-	-	-	51,587,337.70	51,587,337.70
Legal reserve	31	-	-	-	7,044,536.00	(7,044,536.00)	-
Ending balance as at December 31, 2017		836,030,770.00	365,101,797.82	6,017,138.90	83,603,077.00	184,515,473.51	1,475,268,257.23
Transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity							
Contributions by and distributions to owners of the parent :							
Sale of Right Offering	29, 32	85,542,070.00	196,746,761.00	-	-	-	282,288,831.00
Dividend paid	29, 32	-	-	-	-	(108,684,000.10)	(108,684,000.10)
Total Transactions with owners, recorded directly in shareholders' equity		85,542,070.00	196,746,761.00	-	-	(108,684,000.10)	173,604,830.90
Comprehensive income for the year		-	-	-	-	34,141,620.83	34,141,620.83
Legal reserve	31	-	-	-	8,554,207.00	(8,554,207.00)	-
Ending balance as at December 31, 2018		921,572,840.00	561,848,558.82	6,017,138.90	92,157,284.00	101,418,887.24	1,683,014,708.96

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

EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

STATEMENT OF CASH FLOWS

FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2018

Unit : Baht

	Note	Consolidated		Separate	
		2018	2017 (Restated)	2018	2017
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES					
Profit before income tax		430,021,096.92	254,110,941.23	43,900,398.33	64,661,045.27
Reconciliation of net profit to net cash					
Provided by (used in) operating activities :					
Depreciation	17	143,237,668.54	145,850,055.28	26,702,533.10	24,753,509.42
Amortization of intangible assets	18	20,122,908.61	19,132,464.34	-	-
Doubtful debt	9	7,158,357.23	2,519,457.05	7,158,357.23	2,519,457.05
Allowance for obsolete inventory (reversal)		-	(102,019.43)	-	(102,019.43)
Provision for impairment of plant and equipment (reverse)	17	(302,411.24)	(656,529.12)	(302,411.24)	(656,529.12)
Written-off assets to expenses	17	8,574,572.90	1,492,079.05	-	-
Loss (gain) on disposal of temporary investments		31,743.57	(10,168,560.11)	(28,035.60)	(3,475,058.20)
Unrealized loss (gain) of temporary investments value		(122,755.10)	39.55	(122,759.65)	-
Unrealized loss (gain) on investments incremental value		77,645.00	(50,250.00)	77,645.00	(50,250.00)
Loss (gain) from disposal of fixed assets		(2,427,567.64)	(3,751,509.99)	(2,427,547.16)	(3,751,509.99)
Unrealized loss (gain) from exchange rate		13,270,117.29	1,739,647.68	(337,099.58)	177,913.04
Gain in a bargaining purchase	15	(130,981,853.71)	-	-	-
Gain from disposal of invesment in indirect subsidiary		-	(1,307,384.10)	-	-
Share of loss on investment in associated companies	14	(240,447,479.26)	(196,234,099.98)	-	-
Provision for employee benefits	27	12,691,049.00	4,180,583.00	3,769,015.00	3,430,236.00
Estimated demolition	17	-	1,235,000.00	-	-
Reversal of accrued dividends as other income		-	-	-	(1,355,150.40)
Interest income		(2,025,540.01)	(6,284,842.87)	(75,579,709.01)	(39,138,562.22)
Interest expenses		241,770,628.31	187,936,143.88	64,261,737.01	42,778,686.86
Profit provided by operating activities before					
changes in operating assets and liabilities		500,648,180.41	399,641,215.46	67,072,123.43	89,791,768.28
Decrease (increase) in operating assets :-					
Trade accounts and other current receivable		(149,286,801.79)	(112,341,365.73)	234,060,365.37	(205,841,266.17)
Inventories		(18,077.30)	(27,909,721.92)	1,165,629.60	(28,516,935.90)
Construction in Progress - finance lease		(6,275,420.59)	(101,040,489.05)	-	-
Construction in Progress - Installation service contract		712,320.00	(712,320.00)	-	-
Other current assets		(103,358,218.26)	51,787,354.93	(11,283.17)	333,079.70
Other non-current assets		2,665,047.65	(86,856,522.27)	228,141.30	2,873,738.70
Increase (decrease) in operating liabilities :-					
Trade accounts and other current payable		28,537,303.32	22,639,381.37	5,756,288.84	(2,524,593.75)
Other current liabilities		(7,686,511.77)	6,808,961.65	(1,691,903.60)	2,279,642.31
Other non-current liabilities		-	-	63,000.00	
Provisions for employee benefit	27	(1,988,070.00)	(298,000.00)	(1,191,070.00)	(298,000.00)
Cash provided by (used in) operating activities		263,949,751.67	151,718,494.44	305,451,291.77	(141,902,566.83)
Income tax paid		(39,471,770.46)	(20,316,980.84)	(12,778,800.34)	(17,057,365.04)
Net cash provided by (used in) operating activities		224,477,981.21	131,401,513.60	292,672,491.43	(158,959,931.87)

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

EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

STATEMENT OF CASH FLOWS (Con't)

FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2018

Unit : Baht

		Consolidated		Separate	
			2017		
	Note	2018	(Restated)	2018	2017
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES					
Cash paid for invesment in indirect associated companies		(4,716,000.00)	-	-	-
Cash paid for invesment in subsidiary	15	(415,368,793.24)	-	(407,500,000.00)	-
Cash paid for invesment in indirect subsidiary		-	(2,364,205,011.34)	-	-
Short-term loan to subsidiary	6.2	-	-	(363,853,388.23)	(1,681,690,872.79)
Cash received from short-term loans to subsidiary	6.2	-	-	283,500,000.00	411,613,281.39
Short-term loan to related party	6.2	(200,000.00)	-	-	-
Receipt of short-term loans to related party	6.2	200,000.00	-	-	-
Cash received for long-term loans from related parties	6.2	66,404,981.35	-	-	-
Long-term loans to employees	10	(3,138,000.00)	(2,344,865.82)	(3,138,000.00)	(2,314,865.82)
Cash received from long-term loans to employees	10	2,964,042.39	3,202,553.09	2,951,693.75	3,167,516.17
Cash received from diposal of temporary investments		241,999,251.05	5,072,744,400.48	185,715,484.85	2,767,200,858.74
Cash paid for purchase of temporary investments		(473,715,245.23)	(3,147,399,699.44)	(437,100,000.00)	(2,178,939,999.97)
Cash received from disposal of assets		9,721,253.00	9,354,022.63	9,220,505.00	7,815,000.00
Cash paid for purchase of fixed assets	17	(806,762,085.04)	(749,542,377.62)	(3,104,603.20)	(27,686,452.60)
Cash paid for intangible assets	18	(11,084,301.53)	(185,296,847.37)	-	-
Cash received from disposal of investment in indirect subsidiary		-	17,968,519.66	-	-
Cash paid for deposit of acquisition		-	-	-	-
Cash paid for financial lease		-	(33,424.92)	-	-
Deposit at banks held on collateral decrease		10,599,824.33	-	-	-
Interest received		2,141,274.11	6,429,526.42	74,353,353.77	38,947,180.67
Net cash provided by (used in) investing activities		(1,380,953,798.81)	(1,339,123,204.23)	(658,954,954.06)	(661,888,354.21)
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES					
Overdraft and short-term loans from financial institutions		27,994,176.63	154,465,893.49	(217,412,143.21)	202,895,176.33
Cash received from short-term loans from related person	6.2	-	30,000,000.00	-	30,000,000.00
Cash paid for short - term loans from related person	6.2	(30,000,000.00)	-	(30,000,000.00)	
Cash paid for short-term loans from other party	24	(48,956,549.28)	-	-	-
Cash received for long-term loans from other company		-	28,195,200.00	-	-
Cash received from discounted bill of exchange	22	1,275,000,000.00	1,080,000,000.00	1,275,000,000.00	1,080,000,000.00
Cash paid for discounted bill of exchange	22	(1,195,000,000.00)	(1,190,000,000.00)	(1,195,000,000.00)	(1,190,000,000.00)
Cash received from debenture	26	-	815,400,000.00	-	815,400,000.00
Cash paid for debenture	26	(56,700,000.00)	-	-	-
Cash received from long-term loans from financial institutions	25	1,418,440,494.28	1,022,287,900.00	436,748,000.00	15,000,000.00
Cash paid for long-term loans from financial institutions	25	(234,589,406.72)	(852,718,786.02)	(14,850,000.00)	(40,200,000.00)
Dividend paid		(108,462,602.43)	(126,201,825.10)	(108,458,994.43)	(124,808,423.64)
Cash received from increase in share capital	29	282,288,831.00	70,564,424.31	282,288,831.00	70,564,424.31
Proceeds from paid-up shares of a subsidiary from non-controlling interests		177,585,690.25	4,417,788.05	-	-
Interest paid		(267,410,096.66)	(170,431,034.51)	(64,211,369.21)	(40,743,326.66)
Net cash provided by (used in) financing activities		1,240,190,537.07	865,979,560.22	364,104,324.15	818,107,850.34
Currency conversion differences		(51,316,990.90)	61,189,356.11	-	-
Cash received from invesment in subsidiary		134,042,258.48	151,245.50	-	-
Net increase in cash and cash equivalents increase (decrease)		166,439,987.05	(280,401,528.80)	(2,178,138.48)	(2,740,435.74)
Cash and cash equivalents as at beginning balance	7	159,060,091.75	439,461,620.55	6,559,536.91	9,299,972.65
Cash and cash equivalents as at ending balance	7	325,500,078.80	159,060,091.75	4,381,398.43	6,559,536.91

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

EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED AND SUBSIDIARIES

STATEMENT OF CASH FLOWS (Con't)

FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2018

Unit : Baht

	Note	Consolidated		Separate	
		2018	2017 (Restated)	2018	2017
Supplemental disclosures of cash flows information (Unit : Million Baht)					
1. Cash paid the period for					
Capitalized borrowing cost to its fixed assets	17	5.68	-	-	-
2. Non-cash items					
Purchase of fixed assets on credit	17	-	16.53	-	16.53
3. Unutilized credit facilities for future working capital		1,422.33	1,097.11	335.94	141.74
4. Increased stock dividend	29	-	70.43	-	70.43

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

1. GENERAL INFORMATION

The Company's was established as juristic person in accordance with the Public Company Act on August 13, 1993. The Head Office is located at 51/29, 51/61, Soi Viphavadee Rangsit 66 (Siamsamakee), Talad Bangkhen, Laksi, Bangkok, Thailand. The Company is engaged in printing business and invesment in solar power energy business.

The subsidiaries in corporate in Note 2.2 to the financial statements.

2. BASIS OF PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS

2.1 Basis of preparation of financial statements

The statutory financial statements are prepared in the Thai language. This English translation of the financial statements has been prepared for the convenience of readers not conversant with the Thai language.

The consolidated and separate financial statements have been prepared in accordance with Thai Financial Reporting Standards under the Accounting Act B.E. 2543 (2000) being those Thai Accounting Standards issued under the Thailand Accounting Profession Act B.E. 2547 (2004) including related interpretations and guidelines promulgated by the Federation of Accounting Professions ("FAP") and the financial reporting requirements of the Securities and Exchange Commission under the Securities and Exchange Act B.E. 2535 (1992).

The consolidated and separate financial statements have been presented in accordance with Thai Accounting Standards No.1 (Revised 2017) subject: “Presentation of Financial Statements” and the requirements of The Department of Business Development announcement subject : “The mandatory items, have to be presented in the financial statements, No.2, B.E. 2559” dated October 11, 2016 under the Accounting Act B.E. 2543. which is effective for the preparation of financial statements of the Public Company Limited for the accounting period commencing on or after January 1, 2017.

The consolidated and separate financial statements are presented in Thai Baht, which is the Company and its subsidiaries’ functional currency unless otherwise stated.

2.2.1 The consolidated financial statements include the financial statements of Eastern Printing Public Company Limited, its subsidiaries and interest in associates as follows :

	Operation		Percentage of Holdings	
	Type of business	Location	2018	2017
Subsidiary held by Company :				
Eastern Power Group Public Company Limited	Investment in other companies and solar power energy	Thai	75.00	75.00
WPS (Thailand) Co., Ltd.	Printing business	Thai	84.50	-

2. BASIS OF PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS (Con't)

2.2 Basis of preparation of consolidated financial statements (Con't)

2.2.1 The consolidated financial statements include the financial statements of Eastern Printing Public Company Limited, its subsidiaries and interest in associates as follows :

	Operation		Percentage of Holdings	
	Type of business	Location	2018	2017
Indirect subsidiaries held by Subsidiary :				
RPV Energy Co., Ltd.	Investment in other companies and solar power energy	Thai	99.99	99.99
Solar Power Management (Thailand) Co., Ltd.	Investment in other companies and development in energy project in oversea	Thai	99.99	99.99
Epco Energy Co., Ltd.	Investment in development in energy project in oversea	Thai	99.99	99.99
That Siri Co., Ltd.	Investment in other companies and cogen power energy	Thai	99.99	99.99
STC Energy Co., Ltd.	Investment in other companies and cogen power energy	Thai	99.99	99.99
APEX Energy Solution Co., Ltd.	Investment in other companies and cogen power energy	Thai	81.25	81.25
Epco Engineering Co., Ltd.	Maintenance and installation service contract in Solar power project	Thai	75.00	75.00
Indirect subsidiaries held by indirect Subsidiary :				
Epco Green Power Plus Co., Ltd.	Solar power energy and installation service and rental power plants system	Thai	99.99	99.99
JKR Energy Co., Ltd.	Solar power energy	Thai	99.99	99.99
Aquatist Energy Co., Ltd.	Investment in other companies and solar power energy	Thai	99.99	99.99
Lopburi Solar Co., Ltd.	Solar power energy	Thai	99.99	99.99
Prachin Solar Co., Ltd.*	Solar power energy	Thai	48.39	48.39
Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.)	Investment in other companies and development in energy project in Japan	Japan	98.00	98.00
Kurihara Godo Kaisha (Jpn Co.)	Development in energy project in Japan	Japan	98.00	98.00
AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.)	Development in energy project in Japan	Japan	98.00	98.00
Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha (Jpn Co.)	Development in energy project in Japan	Japan	98.00	98.00
Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.)*	Development in energy project in Japan	Japan	-	-
Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company	Development in energy project in Vietnam	Vietnam	65.44	-
Associates held by direct Subsidiary and indirect associate:				
PPTC Co., Ltd.**	Cogen power energy	Thai	49.50	49.50
Associates held by indirect Subsidiaries and indirect associate :				
SSUT Co., Ltd.***	Cogen power energy	Thai	40.00	40.00
Associates held by indirect Subsidiaries :				
TAC Energy Co., Ltd.****	Investment in other companies and cogen power energy	Thai	50.00	50.00

2. BASIS OF PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS (Con't)

2.2 Basis of preparation of consolidated financial statements (Con't)

2.2.1 The consolidated financial statements include the financial statements of Eastern Printing Public Company Limited, its subsidiary and associates as follows : (Con't)

* The Company and its subsidiary participates in controlling power, thus it is considered as subsidiary under the definition specified in Thai Accounting Standard.

** An associate company in Eastern Power Group Plc and TAC Energy Co., Ltd.

*** An associate company in That Siri Co., Ltd. and TAC Energy Co., Ltd.

**** Eastern Power Group Plc does not have control because it indirectly holds shares through 2 subsidiaries (STC Energy Co., Ltd and APEX Energy Solution Co., Ltd.) and have 2 representative as authorized director from 4 authorized directors (See Note 2.2.1.1.3 to the financial statement).

2.2.1.1 Details of significant change in the group's structure

2018

Company :

2.2.1.1.1 At the Board of Directors' Meeting No. 13/2018 held on December 12, 2018, it was approved the Company to enter into a share purchase agreement to acquire WPS (Thailand) Co.,Ltd. ("WPS") shares from its existing shareholder of 42,250,000 shares at the price of Baht 9.645 per share valuing Baht 407.50 million accounting for 84.50% of its authorized share capital.

Direct subsidiary : *Eastern Power Group Plc. "EP"*

2.2.1.1.2 At the Board of Director's meeting of EP No.7/2018 held on September 19, 2018, it was approved SPM-TH, EP's subsidiary, to enter into a share purchase agreement to acquise Phu Khanh Solar Power Joint Stock Company's ("PKS") 15,280 shares at par value of VND 100,000 per share. PKS has gradually called to pay for its authorized capital of 5,000,000 shares as follows :

Payment Date	Paid – up capital (shares)	Number of shares invested (shares)	Investment Value (Baht)	Percentage of shareholding at the payment dat (%)
08/10/2561	17,000	15,280	2,171,057.73	89.88
08/11/2561	815,255	815,255	115,473,195.69	99.79
21/11/2561	773,323	773,323	109,594,883.71	99.89
29/11/2561	465,800	465,800	65,960,000.00	99.92
20/12/2561	1,550,557	300,557	42,263,811.79	65.44
Balance as at December 31, 2018	3,621,935	2,370,215	335,462,948.92	

At the Board of Directors' meeting of EP No.8/2018 held on October 31, 2018, it was approved SPM-TH to enter into a Joint Investment Agreement in PKS project with Communication and System Solution Plc., ("CSS") on December 17, 2018, with SPM-TH holding 64.99% and CSS holding 25% of PKS's authorized share capital which SPM-TH has entered into shares Transfer Agreement to transfer its shares to CSS in accordance with the Joint Investment Agreement on December 20, 2018.

2. BASIS OF PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS (Con't)

2.2 Basis of preparation of consolidated financial statements (Con't)

2.2.1 The consolidated financial statements include the financial statements of Eastern Printing Public Company Limited, its subsidiary and associates as follows: (Con't)

2.2.1.1 Details of significant change in the group's structure (Con't)

2018 (Con't)

Direct subsidiary : *Eastern Power Group Plc. "EP"* (Con't)

On December 8, 2018, SPM-TH has paid up for the outstanding shares of 879,765 shares totaling Baht 121.26 million which complied with the percentage of investment registerd to the Department of Planning and Investment of Vietnam.

2017

Direct subsidiary : *Eastern Power Group Plc. "EP"*

2.2.1.1.3 At the Board of Directors' Meeting of EP, No. 1/2017 held on February 8, 2017, and the Extraordinary shareholders' meeting No. 1/2017 held on February 24, 2017, it was approved as follows;

A Approve EP to enter into a purchase agreement of That Siri Co., Ltd.'s shares to acquire additional 3,099,998 shares from the existing shareholders value of Bath 509.42 million. After the acquisition, the percentage of shareholding in this company was 99.99% and the indirect shareholding in SSUT Co., Ltd. was 20% of its authorized share capital. EP has fully paid for the share price on January 11, 2017.

B Approve EP to enter into a purchase agreement of STC Energy Co.,Ltd.'s 78,447,600 shares at Bath 16.433 per share value of Bath 1,289.13 million, accounted for 99.99% of its authorized share capital in order to indirectly hold 39.60% of TAC Energy Co.,Ltd.'s share capital, to indirectly hold an addition of 15.84% of SSUT Energy Co.,Ltd.'s share capital and to indirectly hold 19.80% of PPTC Co.,Ltd.'s share capital. EP has fully paid for the share price on April 26, 2017.

C Approve EP to enter into purchase agreement of APEX Energy Solution Co.,Ltd.'s 20,602,400 shares at Bath 16.433 per share value of Bath 338.56 Million, accounted for 81.25% of its authorized share capital in order to indirectly hold 10.40% of TAC Energy Co.,Ltd's share capital and to indirect hold additional 4.16% of SSUT Energy Co., Ltd.'s shares capital and to indirectly hold 5.20% of PPTC Co.,Ltd.'s share capital. EP has fully paid for the share price on April 3, 2017.

D Approve EP to enter into purchase agreement of PPTC Co.,Ltd.'s 3,635,800 shares at Bath 142.33 per share value of Bath 517.49 Million, After the acquisition, EP's percentage of shareholding in this company was 24.50% and the indirect shareholding through TAC Energy Co.,Ltd (TAC) was 25.00% of the authorized share capital. EP has fully paid for the share price on September 28, 2017.

2. BASIS OF PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS (Con't)

2.2 Basis of preparation of consolidated financial statements (Con't)

2.2.1 The consolidated financial statements include the financial statements of Eastern Printing Public Company Limited, its subsidiary and associates as follows: (Con't)

2.2.1.1 Details of significant change in the group's structure (Con't)

2.2.1.1.3 At the Board of Directors' Meeting of EP, No. 1/2017 held on February 8, 2017, and the Extraordinary shareholders' meeting No. 1/2017 held on February 24, 2017, it was approved as follows; (Con't)

After the acquisition of shares as described in Note 2.2.1.1.3 to the financial statement, the percentage of shareholding of EP in such subsidiaries and such associated companies are as follows:

Company	Status	Percentage of Shareholding (%)
That Siri Co., Ltd.	Subsidiary	99.99
STC Energy Co., Ltd.	Subsidiary	99.99
APEX Energy Solution Co., Ltd.	Subsidiary	81.25
TAC Energy Co., Ltd.	Indirect associate company	50.00
PPTC Co., Ltd.	Direct and indirect associate company	49.50
SSUT Energy Co., Ltd.	Indirect associate company	40.00

2.2.1.1.4 The Board of Directors' Meeting of the EP No. 4/2017, held on May 15, 2017, it was approved as follows;

A Approve EP to purchase 19,999,997 shares of EPCO Energy Co., Ltd. from Epco Green Power Plus Co.,Ltd. at par value of Baht 199.99 million proportionate to its shareholding at 99.99% of its authorized share capital in order to restructure the shareholding for the transparency of the business operation. The Company has fully paid the acquired shares on May 31, 2017.

B Approve Solar Power Management (Thailand) Co., Ltd. "SPM-TH" to dispose investment in total common shares of Solar Power Management Co., Ltd. (HK Co.) "SPM-HK" of 4,007,500 shares at the price of 1.05 Hong Kong dollars totaling 4.21 million Hong Kong dollars in order to restructure its management to be in line with the group's administration. SPM-TH has disposed such investment on September 26, 2017.

2.2.1.1.5 At the Board of Directors' meeting of EP NO. 9/2017 held on November 14, 2017, it was approved to restructure its shareholding as EP is plan to be listed in the Stock Exchange of Thailand (SET), the Company shall restructure its shareholding structure to be in compliance with SET's regulation whereby it shall have core company in the group. As a result, it was approved RPV Energy Co., Ltd. (RPV) to be the core company and approved to dispose total investment in common shares of the following companies to RPV. The details are as follows.-

A To dispose all investment in common share of JKR Energy Co., Ltd. Totaling 1,249,880 shares at Baht 130.38 per share amounting to Baht 162.98 million.

B To dispose all investment in common share of Aquatist Energy Co., Ltd. Totaling 19,999,998 shares at Baht 10.45 per share amounting to Baht 209.08 million.

2. BASIS OF PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS (Con't)

2.2 Basis of preparation of consolidated financial statements (Con't)

2.2.1 The consolidated financial statements include the financial statements of Eastern Printing Public Company Limited, its subsidiary and associates as follows: (Con't)

2.2.1.1 Details of significant change in the group's structure (Con't)

C To dispose all investment in common share of Epco Green Power Plus Co., Ltd. Totaling 9,999,997 shares at Baht 8.54 per share amounting to Baht 85.38 million.

The total investment in common shares as described in Note 2.2.1.1.5 are amounting to Baht 457.43 million which the Board of Directors of EP has approved RPV to increase its authorized share capital by the amount not less than there 3 companies' share prices acquired from EP and at the Board of Directors' meeting of RPV No. 5/2017 held on November 14, 2017, it was approved RPV to increase its registered share capital by issuing 4,570,000 common shares at par value of Baht 100.00 per shares amounting to Baht 457 million. The increase capital was allocated to EP which EP has fully paid up the share capital on December 25, 2017 resulting in change in percentage of shareholding in EP of RPV from 99.96% to 99.99% of its registered share capital and RPV has registered the increase of its capital to the Ministry of Commerce on December 26, 2017.

2.2.1.1.6 At the Board of Directors' meeting of EP No. 10/2017 held on December 15, 2017, it was approved Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) (AEKK) to increase its registered share capital by issuing 2,400 common shares at par value of JPY 10,000 per shares amounting to JPY 24 million. This increase in share capital was allocated to Solar Power Management (Thailand) Co., Ltd. (SPM-TH) in total which SPM-TH has fully paid up the share capital on December 15, 2017, resulting in change in percentage of shareholding of SPM-TH in AEKK from 50% to 98% of its registered share capital.

Indirect subsidiary : *Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) "AEKK"*

2.2.1.1.7 On January 19, 2017, AEKK has entered into a purchase agreement of Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha's (GK4) shares at 100% of its authorized share capital amounting to Yen 50,000 from the existing shareholders at par value under the investment in solar power plant plan of the group. AEKK has fully paid for the acquisition on the agreement date.

2.2.2 Subsidiary is all entities over which the Group has the power to govern the financial and operating policies generally accompanying a shareholding of more than one-half of the voting rights.

2.2.3 Associates are those entities in which the Group has significant influence, but not control, over the financial and operating policies. Significant influence is presumed to exist when the Group holds between 20% to 50% of the voting power of another entity.

2.2.4 The financial statement of this company has been consolidated from the date on which effective control is transferred to the Group and are no longer consolidated from the date of such control ceases.

2. BASIS OF PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS (Con't)

2.2 Basis of preparation of consolidated financial statements (Con't)

2.2.5 Investment in associate is accounted for using the equity method and is recognized initially at cost. The consolidated financial statements include the Group's share of the income and expenses and equity movements of equity accounted investee from the date that significant influence incurs until the date that significant influence ceases.

2.2.6 The Group controls an entity when the Group is exposed to, or has rights to, variable returns from its involvement with the entity and has the ability to affect those returns though its power over the entity. The existence and effect of potential voting rights that are currently exercisable or convertible are considered when assessing whether the Group controls another entity.

The acquisition date is the date on which control is transferred to the acquirer. Judgment is applied in determining the acquisition date and determining whether control is transferred from one party to another.

2.2.7 Upon the loss of control, the Group derecognizes the assets and liabilities of the subsidiaries, any non-controlling interests and the other components of equity related to the subsidiaries. Any surplus or deficit arising on the loss of control is recognized in profit or loss. If the Group retains any interest in the previous subsidiaryies, then such interest is measured at fair value at the date that control is lost. Subsequently, it is accounted for as an equity-accounted investee or as an available-for-sale financial asset depending on the level of influence retained.

2.2.8 Non-controlling interests represent the portion of income or loss and net assets that is not held by the Group and are presented separately in the consolidated statement of income and within equity in the consolidated statement of financial position, separately from parent shareholders' equity.

At the acquisition date, the Group measures any non-controlling interest at its proportionate interest in the identifiable net assets of the acquiree.

2.2.9 The Group applies the acquisition method for all business combinations when control is transferred to the Group, other than those with entities under common control.

When a business combination is achieved in stages, the Group's previously held equity interest in the acquiree is remeasured to its acquisition-date fair value and the resulting gain or loss, if any, is recognized in profit or loss. Amounts arising from interests in the acquiree prior to the acquisition date that have previously been recognized in other comprehensive income are reclassified to profit or loss where such treatment would be appropriate if that interest were disposed of.

2.2.9.1 Goodwill is measured as the fair value of the consideration transferred including the recognized amount of any non-controlling interest in the acquiree, less the net recognized amount (generally fair value) of the identifiable assets acquired and liabilities assumed, all measured as of the acquisition date. Any gain on bargain purchase is recognised in profit or loss immediately.

2.2.9.2 A contingent liability of the acquiree is assumed in a business combination only if such a liability represents a present obligation and arises from a past event, and its fair value can be measured reliably.

2. BASIS OF PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS (Con't)

2.2 Basis of preparation of consolidated financial statements (Con't)

2.2.9 The Group applies the acquisition method for all business combinations when control is transferred to the Group, other than those with entities under common control. (Con't)

2.2.9.3 Transaction costs that the Group incurs in connection with a business combination, such as legal fees, and other professional and consulting fees are expensed as incurred.

2.2.10 The financial statements of the subsidiaries, associates are prepared for the same reporting period as the parent company.

2.2.11 The financial statements of the subsidiaries, associates are prepared based on the same significant accounting policies as the parent company for the same accounting items or similar accounting events.

2.2.12 The financial statements of all foreign entities are prepared in their respective functional currencies. Where the functional currency is not Baht, the financial statements are converted into Baht using the exchange rate prevailing on the reporting date in respect of assets and liabilities and at the average buying and selling rate approximates at the transaction date in respect of revenues and expenses. The resultant differences are shown as "Currency conversion differences" in other comprehensive income, and cumulative amount is presented in other components of equity. On disposal of foreign entities, cumulative exchange differences are recognized in part of the gain or loss on the disposal.

2.2.13 Material balances and transactions between the Company and its subsidiaries have been eliminated from the consolidated financial statements. Book value of investments and shareholder's equity of its subsidiaries have also been eliminated from the consolidated financial statements.

Unrealized gains arising from transactions with associates and jointly-controlled entities are eliminated against the investment to the extent of the Group's interest in the investee. Unrealized losses are eliminated in the same way as unrealized gains, but only to the extent that there is no evidence of impairment.

2.3 Principles of separate financial statements

The separate financial statements, which present investments in subsidiaries under the cost method less impairment losses, have been prepared solely for the benefit of the public.

3. CORRECTION OF AN ERROR

The subsidiary in Japan corrected error in recording a loan from a company account. On purchasing Higashi Nihon Mega Solar 3 G.K. ("GK4") in January 2017, the subsidiary incorrectly offset a loan of Yen 96 million from Nishi Nihon Mega Solar 5 G.K. ("NNMS5 G.K.") to GK4 against the FIT purchased. During the first quarter of 2018, NNMS5 G.K. had reguested the subsidiary for a repayment of the loan including interest incurred at a rate of 14% per annum. The subsidiary in Japan thereby discovered that it did not record this loan.

3. CORRECTION OF AN ERROR (Con't)

The error has been corrected by increasing intangible assets and loans payable by Yen 96 million and recording the related interest expense and accrued interest in July 2017. The abovementioned error correction affected Consolidated financial statements for the year ended December 31, 2017

Statements of financial position

Intangible assets - net increase	29,144,640.00	Baht
Trade accounts and other current payable (increase)	(1,968,256.68)	Baht
Current portion of Long-term loans from other companies (increase)	(28,195,200.00)	Baht

Consolidated statements of comprehensive income

Finance cost increase	2,029,328.27	Baht
Currency conversion differences of foreign operation (increase)	(1,010,511.59)	Baht
Comprehensive income attributable		
Owners of the Company (increase)	249,513.49	Baht
Non - controlling interests (decrease)	(1,268,330.17)	Baht

4. ADOPTION OF NEW ACCOUNTING STANDARDS

4.1 New Financial Reporting Standards effective in the current year

In current year, the Company and its subsidiaries have applied the revised Thai Accounting Standards (TAS), Thai Financial Reporting Standard (TFRS), and Interpretations (TSIC and TFRIC) as announced by the Thailand Federation of Accounting Professions as follows:-

Thai Accounting Standards

TAS 1 (Revised 2017)	Presentation of Financial Statements
TAS 2 (Revised 2017)	Inventories
TAS 7 (Revised 2017)	Statement of Cash Flows
TAS 8 (Revised 2017)	Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors
TAS 10 (Revised 2017)	Events after the Reporting Period
TAS 11 (Revised 2017)	Construction Contracts
TAS 12 (Revised 2017)	Income Taxes
TAS 16 (Revised 2017)	Property, Plant and Equipment
TAS 17 (Revised 2017)	Leases
TAS 18 (Revised 2017)	Revenue
TAS 19 (Revised 2017)	Employee Benefits
TAS 20 (Revised 2017)	Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance
TAS 21 (Revised 2017)	The Effects of Changes in Foreign Exchange Rate
TAS 23 (Revised 2017)	Borrowing Costs
TAS 24 (Revised 2017)	Related Party Disclosures
TAS 26 (Revised 2017)	Accounting and Reporting by Retirement Benefit Plans

4. ADOPTION OF NEW ACCOUNTING STANDARDS (Con't)

4.1 New Financial Reporting Standards effective in the current year (Con't)

Thai Accounting Standards (Con't)

TAS 27 (Revised 2017)	Separate Financial Statements
TAS 28 (Revised 2017)	Investments in Associates and Joint Ventures
TAS 29 (Revised 2017)	Financial Reporting in Hyperinflationary Economies
TAS 33 (Revised 2017)	Earnings per Share
TAS 34 (Revised 2017)	Interim Financial Reporting
TAS 36 (Revised 2017)	Impairment of Assets
TAS 37 (Revised 2017)	Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets
TAS 38 (Revised 2017)	Intangible Assets
TAS 40 (Revised 2017)	Investment Property
TAS 41 (Revised 2017)	Agriculture

Thai Financial Reporting Standards

TFRS 2 (Revised 2017)	Share-based payment
TFRS 3 (Revised 2017)	Business Combinations
TFRS 4 (Revised 2017)	Insurance Contracts
TFRS 5 (Revised 2017)	Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations
TFRS 6 (Revised 2017)	Exploration for and Evaluation of Mineral Assets
TFRS 8 (Revised 2017)	Operating Segments
TFRS 10 (Revised 2017)	Consolidated Financial Statements
TFRS 11 (Revised 2017)	Joint Arrangements
TFRS 12 (Revised 2017)	Disclosure of Interests in Other Entities
TFRS 13 (Revised 2017)	Fair Value Measurement

Interpretations

TSIC 10 (Revised 2017)	Government Assistance - No Specific Relation to Operating Activities
TSIC 15 (Revised 2017)	Operating Leases - Incentives
TSIC 25 (Revised 2017)	Income Taxes - Change in the Tax Status of an Enterprise or its Shareholders
TSIC 27 (Revised 2017)	Evaluating the Substance of Transactions in the Legal Form of a Lease
TSIC 29 (Revised 2017)	Disclosure - Service Concession Arrangements
TSIC 31 (Revised 2017)	Revenue - Barter Transactions Involving Advertising Services
TSIC 32 (Revised 2017)	Intangible Assets - Web Site Costs
TFRIC 1 (Revised 2017)	Changes in Existing Decommissioning, Restoration and Similar Liabilities
TFRIC 4 (Revised 2017)	Determining whether an Arrangement contains a Lease
TFRIC 5 (Revised 2017)	Rights to Interests arising from Decommissioning, Restoration and Environmental Rehabilitation Funds

4. ADOPTION OF NEW ACCOUNTING STANDARDS (Con't)

4.1 New Financial Reporting Standards effective in the current year (Con't)

Interpretations (Con't)

TFRIC 7 (Revised 2017)	Applying the Restatement Approach under TAS 29 (Revised 2017) Financial Reporting in Hyperinflationary Economies
TFRIC 10 (Revised 2017)	Interim Financial Reporting and Impairment
TFRIC 12 (Revised 2017)	Service Concession Arrangements
TFRIC 13 (Revised 2017)	Customer Loyalty Programmes
TFRIC 14 (Revised 2017)	TAS 19 (Revised 2017) - The Limit on a Defined Benefit Asset, Minimum Funding Requirements and their Interaction
TFRIC 15 (Revised 2017)	Agreements for the Construction of Real Estate
TFRIC 17 (Revised 2017)	Distributions of Non-cash Assets to Owners
TFRIC 18 (Revised 2017)	Transfers of Assets from Customers
TFRIC 20 (Revised 2017)	Stripping Costs in the Production Phase of a Surface Mine
TFRIC 21 (Revised 2017)	Levies

The above-mentioned standards were aimed at alignment with the corresponding International Financial Reporting Standards, with most of the changes directed towards revision of wording and terminology, provision of interpretations and accounting guidance to users of accounting standards and clarifications directed towards disclosures in the notes to financial statements. The adoption of these financial reporting standards does not have any significant impact on the financial statements of the Company and its subsidiaries.

4.2 New Thai Accounting Standards announce during the year not yet adopted

In current year, the Thailand Federation of Accounting Professions has issued Notification regarding the revised and newly Thai Accounting Standards (TAS), Thai Financial Reporting Standard (TFRS) and Interpretations (TSIC and TFRIC) which were announced and these have been published in the Royal Gazette. The Company and its subsidiaries have not applied such standards before the effective period as follows:

4.2.1 Effective for the financial statements for fiscal years beginning on or after January 1, 2019

Thai Accounting Standards ("TAS")

TAS 1 (Revised 2018)	Presentation of Financial Statements
TAS 2 (Revised 2018)	Inventories
TAS 7 (Revised 2018)	Statement of Cash Flows
TAS 8 (Revised 2018)	Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors
TAS 10 (Revised 2018)	Events after the Reporting Period
TAS 12 (Revised 2018)	Income Taxes
TAS 16 (Revised 2018)	Property, Plant and Equipment
TAS 17 (Revised 2018)	Leases
TAS 19 (Revised 2018)	Employee Benefits

4. ADOPTION OF NEW ACCOUNTING STANDARDS (Con't)

4.2 New Thai Accounting Standards announce during the year not yet adopted (Con't)

4.2.1 Effective for the financial statements for fiscal years beginning on or after January 1, 2019 (Con't)

Thai Accounting Standards ("TAS") (Con't)

TAS 20 (Revised 2018)	Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance
TAS 21 (Revised 2018)	The Effects of Changes in Foreign Exchange Rate
TAS 23 (Revised 2018)	Borrowing Costs
TAS 24 (Revised 2018)	Related Party Disclosures
TAS 26 (Revised 2018)	Accounting and Reporting by Retirement Benefit Plans
TAS 27 (Revised 2018)	Separate Financial Statements
TAS 28 (Revised 2018)	Investments in Associates and Joint Ventures
TAS 29 (Revised 2018)	Financial Reporting in Hyperinflationary Economies
TAS 33 (Revised 2018)	Earnings per Share
TAS 34 (Revised 2018)	Interim Financial Reporting
TAS 36 (Revised 2018)	Impairment of Assets
TAS 37 (Revised 2018)	Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets
TAS 38 (Revised 2018)	Intangible Assets
TAS 40 (Revised 2018)	Investment Property
TAS 41 (Revised 2018)	Agriculture

Thai Financial Reporting Standards

TFRS 1	First-time Adoption of Thai Financial Reporting Standards
TFRS 2 (Revised 2018)	Share-based payment
TFRS 3 (Revised 2018)	Business Combinations
TFRS 4 (Revised 2018)	Insurance Contracts
TFRS 5 (Revised 2018)	Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations
TFRS 6 (Revised 2018)	Exploration for and Evaluation of Mineral Assets
TFRS 8 (Revised 2018)	Operating Segments
TFRS 10 (Revised 2018)	Consolidated Financial Statements
TFRS 11 (Revised 2018)	Joint Arrangements
TFRS 12 (Revised 2018)	Disclosure of Interests in Other Entities
TFRS 13 (Revised 2018)	Fair Value Measurement
TFRS 15	Revenue from Contract with Customers

Interpretations

TSIC 10 (Revised 2018)	Government Assistance - No Specific Relation to Operating Activities
TSIC 15 (Revised 2018)	Operating Leases - Incentives
TSIC 25 (Revised 2018)	Income Taxes - Change in the Tax Status of an Enterprise or its Shareholders

4. ADOPTION OF NEW ACCOUNTING STANDARDS (Con't)

4.2 New Thai Accounting Standards announce during the year not yet adopted (Con't)

4.2.1 Effective for the financial statements for fiscal years beginning on or after January 1, 2019 (Con't)

Interpretations (Con't)

TSIC 27 (Revised 2018)	Evaluating the Substance of Transactions in the Legal Form of a Lease
TSIC 29 (Revised 2018)	Disclosure - Service Concession Arrangements
TSIC 32 (Revised 2018)	Intangible Assets - Web Site Costs

Thai Financial Reporting Standards Interpretations

TFRIC 1 (Revised 2018)	Changes in Existing Decommissioning, Restoration and Similar Liabilities
TFRIC 4 (Revised 2018)	Determining whether an Arrangement contains a Lease
TFRIC 5 (Revised 2018)	Rights to Interests arising from Decommissioning, Restoration and Environmental Rehabilitation Funds
TFRIC 7 (Revised 2018)	Applying the Restatement Approach under TAS 29 (Revised 2018) Financial Reporting in Hyperinflationary Economies
TFRIC 10 (Revised 2018)	Interim Financial Reporting and Impairment
TFRIC 12 (Revised 2018)	Service Concession Arrangements
TFRIC 14 (Revised 2018)	TAS 19 (Revised 2018) - The Limit on a Defined Benefit Asset, Minimum Funding Requirements and their Interaction
TFRIC 17 (Revised 2018)	Distributions of Non-cash Assets to Owners
TFRIC 20 (Revised 2018)	Stripping Costs in the Production Phase of a Surface Mine
TFRIC 21 (Revised 2018)	Levies

4.2.2 Effective for the financial statements for fiscal years beginning on or after January 1, 2020

Thai Accounting Standards

TAS 32	Financial Instruments: Presentation

Thai Financial Reporting Standard

TFRS 7	Financial Instruments: Disclosures
TFRS 9	Financial Instruments

Interpretations

TFRIC 16	Hedges of a Net Investment in a Foreign Operation
TFRIC 19	Extinguishing Financial Liabilities with Equity Instruments

4. ADOPTION OF NEW ACCOUNTING STANDARDS (Con't)

4.2 New Thai Accounting Standards announce during the year not yet adopted (Con't)

4.2.2 Effective for the financial statements for fiscal years beginning on or after January 1, 2020

The above-mentioned standards were aimed at alignment with the corresponding International Financial Reporting Standards, with most of the changes directed towards revision of wording and terminology, provision of interpretations and accounting guidance to users of accounting standards and clarifications directed towards disclosures in the notes to financial statements. The management of the Company and its subsidiaryies believes they will not have any significant impact on the financial statements in the year in which they are adopted. However, some of these financial reporting standards involve changes to key principles, as discussed below:

TFRS 15 Revenue from Contracts with Customers

This standard is established a comprehensive framework for determining whether, how much and when revenue is recognized. Revenue should be recognized when (or as) an entity transfers control over goods or services to a customer, measured at the amount to which the entity expects to be entitled. Entities are to apply this standard to all contracts with customers unless those contracts fall within the scope of other standards. The standard establishes a five-step model to account for revenue arising from contracts with customers, with revenue being recognized at an amount that reflects the consideration to which an entity expects to be entitled in exchange for transferring goods or services to a customer. It replaces existing revenue recognition standards as follows:

Thai Accounting Standards

TAS 11 (revised 2017)	Construction contracts
TAS 18 (revised 2017)	Revenue

Interpretations

TSIC 31 (revised 2017)	Revenue - barter transactions involving advertising services

Interpretation Thai Financial Report Standards

TFRIC 13 (revised 2017)	Customer loyalty programmes
TFRIC 15 (revised 2017)	Agreements for the construction of real estate
TFRIC 18 (revised 2017)	Transfers of assets from customers

Newly Thai Financial Reporting Standard TFRS 15 has no impact to the Company and its subsidiaries.

4. ADOPTION OF NEW ACCOUNTING STANDARDS (Con't)

4.2 New Thai Accounting Standards announce during the year not yet adopted (Con't)

The set of TFRSs related to financial 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 as follows.

Thai Accounting Standards

TAS 101	Bad and Doubtful Debts
TAS 103	Disclosures in the Financial Statements of Bank and Similar Financial Institutions
TAS 104	Accounting for Troubled Debt Restructuring
TAS 105	Accounting for Investment in Debts and Equity securities
TAS 106	Accounting for Investment Companies
TAS 107	Financial Instruments: Disclosure and Presentation

The management of the Company and its subsidiaries are still evaluating the possible impact on the financial statements in the year in which Interpretation will be applied.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

The consolidated and separate financial statements are prepared on the historical cost basis in measuring the value of the component of financial statements except as described in the each following accounting policies.

The accounting policies set out below have been applied consistently to all periods presented in these financial statements.

5.1 Recognition of revenues and expenses

Revenue is recognized when it is probable that the economic benefits associated with the transaction will flow into the enterprise and the amount of the revenue can be measured reliably.

Sales of goods are recognized when goods are delivered and significant risks and rewards of ownership are transferred to customers. No revenue is recognised if there is continuing management involvement with the goods.

Service revenue is recognized when services have been rendered taking into account the stage of completion.

Contract revenue is recognized by the percentage of work complete by reference to the stage of completion of the contract activity at the end of the reporting date.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.1 Recognition of revenues and expenses (Con't)

Revenue from installation is recognized by completion progress of installation or services except those installation or service are minority portions and included in sale, in this case company shall recognize revenue from installation when sale completed.

Revenues from distribute electricity is recognized according when electricity is delivered to and accepted by the customer.

Government grants are recognized when there is reasonable assurance that the entity will comply with conditions related to them and that the grants will be received. The Company and its subsidiaries has selected to present as the other income in profit or loss for the grants related to income and present as deferred income in the financial position for the grants related to assets.

Government grants are recognized as income on a systematic basic over the periods in which the entity recognizes as expenses the related costs for which the grants are intended to compensate.

Gain (loss) on investments and derivatives are recognized as income or expense on the transaction date.

Interest income is recognized on a time proportion basis that takes into account of the effective yield on the assets.

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

Deferred cost of the rendering of services represent costs incurred relating to services and will be recognized as cost of the rendering of services for which it is held.

Interest expenses and similar costs are charged in profit or loss in the period in which they are incurred.

Other income and expenses are recognized on an accrual basis.

5.2 Cash and cash equivalent

Cash and cash equivalent consist of cash on hand, bank deposits with financial institution with an original maturities of 3 month or less, which are not restricted to any use and all highly liquid investments that are readily convertible to known amounts of cash and which are subject to an insignificant risk of changes in value and not subject to withdrawal restrictions.

Time deposits with maturity exceed three-month period but less than twelve-month period are recorded as current investment.

5.3 Deposit at bank held as collateral

Cash at bank that have restricted in use are presented separately as "Deposit at bank held as collateral" under non-current assets in the statement of financial position.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.4 Trade accounts and other receivable and allowance for doubtful accounts

Trade accounts and other receivable are stated at the net realizable value.

The Company and its subsidiaries provide allowance of of doubtful accounts. Allowance for doubtful accounts is provided for the estimated losses that may be incurred incollection of receivables. The allowance is generally based on collection experiences, the analysis of debtaging and its current financial position.

5.5 Inventories

Inventories are valued at the lower of cost or net realizable value, cost are using first-in first-out method is charged to vessel costs of goods sold whenever consumed.

The cost of inventories comprises all costs of purchase, costs of conversion and other costs incurred in bringing the inventories to their present location and condition. In the case of manufactured inventories and work-in-progress, cost includes an appropriate share of overheads based on normal operating capacity.

Net realizable value is the estimated selling price in the ordinary course of business less the estimated cost to complete and to make the sale.

Allowance for diminution in inventory value is provided, where necessary, for slow-moving and deteriorated inventories based on current condition of the inventory and for the cost higher than net realizable value.

5.6 Investments

5.6.1 Investment in subsidiaries

Investments in the subsidiaries in the separate financial statement are measured at cost net of impairment losses (if any).

5.6.2 Investment in associated

Investments in associated companies included in the consolidated financial statements are accounted for by equity method.

5.6.3 Temporary investment in securities for sales

Temporary investment in marketable equity securities and open-end funds which are intended to be held for sale are presented at fair value. Unrealized gain or loss from adjusting the fair value of securities for sale are recognized as income or expense in the profit or loss.

The fair value of marketable securities is based on the latest bid price of the last working day of the year as quoted on the Stock Exchange of Thailand.

Cost of investment sold during the year is calculated by the weighted-average method.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.7 Property Plant and Equipment

Property is presented at cost amount net allowance for impairment loss (if any).

Plant and equipment are presented at cost less from accumulated depreciation and net allowance for impairment loss (if any).

Cost includes expenditure that is directly attributable to the acquisition of the asset. The cost of self-constructed assets includes the cost of materials and direct labour, any other costs directly attributable to bringing the assets to a working condition for their intended use, the costs of dismantling and removing the items and restoring the site on which they are located, and capitalized borrowing costs.

When parts of an item of land, premises and equipment have different useful lives, they are accounted for as separate items (major components) of lands, premises and equipment.

Decommissioning costs are stated at cost less accumulated depreciation and allowance for loss on impairment of assets (if any). Depreciation is calculated on a straight-line basis over the expected period of the decommissioning.

Expenditure for additions, replacement and betterment are capitalized. Repair and maintenance costs are recognized as expenses when incurred.

The asset's carrying amount is written-down immediately to its recoverable amount if the asset's carrying amount is greater than its estimated recoverable amount.

An item of property, plant and equipment is derecognized upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gain or loss arising from disposal of an asset (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset) is included in profit or loss when the asset is derecognized.

5.8 Depreciation

The depreciation for all assets is computed by reference to their costs after deducting residual value, on the straight-line method over the assets useful life at the following rates:-

Buildings	5 - 20	years
Machineries and equipments	5 - 23	years
Power plants, substation and transmission system and operating and maintenance equipment	10 - 25	years
Factory tools	5	years
Furniture, fixtures and equipments	5	years
Vehicles	5 - 7	years

No depreciation is provided for land and provided on assets under contruction and installation.

The assets' residual values and useful lives are reviewed, and adjusted if appropriate, at the end of each reporting period.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.9 Borrowing costs

Borrowing costs directly attributable to the acquisition, construction or production of an asset that necessarily takes a substantial period of time to get ready for its intended use or sale are capitalized as part of the cost of the respective assets. All other borrowing costs are treated as expenses in the period these are incurred. Borrowing costs consist of interest and other costs that an entity incurs in connection with the borrowing of funds.

5.10 Goodwill

Goodwill represents the excess of the cost of an acquisition over the fair value of the Group's share of the net identifiable assets of the acquired subsidiaries undertaking at the date of acquisition. Goodwill on acquisitions of subsidiaries is reported in the consolidated statement of position as an intangible asset. Goodwill on acquisitions of subsidiaries is included in investments in subsidiaries and is tested for impairment as part of the overall balance in the separate financial statements.

Separately recognized goodwill is tested annually for impairment and carried at cost less accumulated impairment losses. Impairment losses on goodwill are not reversed. Gains and losses on the disposal of an entity include the carrying amount of goodwill relating to the entity sold.

Goodwill is allocated to cash generating units for the purpose of impairment testing. The allocation is made to those cash generating units or group of cash generating units that are expected to benefit from the business combination in which the goodwill arose.

5.11 Right to use transmission line and amortization

Deferred right to use transmission line is presented at cost net amortization and allowance of impairment loss (if any).

Amortization is calculating on a straight-line over the period of power purchase agreements of 25 years from the date that they have future economic benefits.

Amortization is included in determining earnings in profit or loss.

5.12 Intangible assets and amortization

Intangible assets that are acquired by the Company and have finite useful lives are presented at historical cost net of accumulated amortization and net allowance for impairment (if any).

Intangible assets with finite lives are amortized on a systematic basis by the straight-line method, over the economic useful life from the date that they are available for use and tested for impairment whenever there is an indication that the intangible asset may be impaired.

Amortization is computed by the straight-line method over the asset economic useful life as the following rate:-

Right from solar power purchase agreement	20 and 25 years

Amortization methods, useful lives and residual values are reviewed at each financial year-end and adjusted if appropriate.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.13 Employee benefits

5.13.1 Short-term employee benefits

Short-term employee benefit obligations, which include salary, wages, bonuses, contributions to the social security fund and provident fund, are measured on an undiscounted basis and are recognized as expenses when incurred.

5.13.2 Post-employment benefits

5.13.2.1 Defined contribution plan

The Company operates a provident fund, being a defined contribution plan, the asset for which is held in a separate trustee-administered fund. The provident fund is funded by payments from employees and by the Group.

The Company's contributions to the provident fund are charged in profit or loss in the year to which they relate.

5.13.2.2 Defined benefit plan

The retirement benefit is a defined benefit plan that an employee will receive on retirement according to Thai Labor Law depending on age and years of service.

The liability of retirement benefit is recognized in the statement of financial position using the present value of the obligation at the reporting date and past service costs. The retirement benefit is calculated annually by an independent actuary using the projected unit credit method. The present value of the benefit obligations is determined by discounting the estimated future cash outflows using interest rates of referred government bonds that are denominated in the currency in which the benefits will be paid and that have terms to maturity approximating to the terms of the related retirement liability. Actuarial gains and losses arising from experience adjustments and changes in actuarial assumptions are charged or credited in comprehensive income or loss.

5.14 Debentures

Debentures are initially recorded at cost by calculating from the fair value of the money received, which comprised of the fund received net by the direct costs from the issuances of debentures such as the management fee, debenture holder's representatives trustee appointment fee and the fee for financial advisor for debenture issuances. Such costs are amortized as expenses using the straight-line method, which is not significantly differ from the effective rate method. The said expenses would be recorded over various periods throughout the periods of debentures according to each period's outstanding value of debentures. Interest bearing liabilities are presented at cost and expenses related to the occurrence of liabilities are recorded as expenses for the year.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.15 Provision

A provision is recognized in the statement of financial position when the Company and its subsidiaries have a present legal or constructive obligation as a result of a past event, and it is probable that an outflow of economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation.

5.16 Share capital - Ordinary shares

Ordinary shares are classified as equity. Incremental costs directly attributable to the issue of ordinary shares and share options are recognized as a deduction from equity, net of any tax effects.

5.17 Treasury stock

Treasury stock is stated at cost and presented as a deduction from shareholders' equity. Gains on disposal of treasury stock are determined by reference to the carrying amount and are presented as premium on treasury stock. Losses on disposal of treasury stock are determined by reference to the carrying amount and are presented in premium on treasury stock and retained earnings, consecutively.

5.18 Dividend

Dividend to the Company's shareholders is recognised as a liability in the consolidated and company financial statements in the period in which the interim dividends are approved by the Board of Directors and the annual dividends are approved by the Company's shareholders.

5.19 Translation in Foreign currencies

Transactions in foreign currencies are converted into Baht as the functional currency at the rates of exchange on the transactions date. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies at the reporting date are converted into Baht at the exchange rate on that date. Gain or losses on exchange rates are recognized as income or expense for the reporting period.

5.20 Income tax

The tax expense for the period comprises current and deferred tax. Tax is recognised in profit or loss, except to the extent that it relates to items recognised in other comprehensive income or directly in equity. In this case the tax is also recognised in other comprehensive income or directly in equity, respectively.

The current income tax :

The Company and its subsidiaries provide income tax in the accounts at the amount expected to be paid to the taxation authorities, based on taxable profits determined in accordance with tax legislation.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.20 Income tax (Con't)

Deferred tax :

Deferred income tax is recognized, using the liability method, on temporary differences arising from differences between the tax base of assets and liabilities and their carrying amounts in the financial statements. However, the deferred income tax is not accounted for if it arises from initial recognition of an asset or liability in a transaction other than a business combination that at the time of the transaction affects neither accounting nor taxable profit or loss. Deferred income tax is determined using tax rates (and laws) that have been enacted or substantially enacted by the end of the reporting period and are expected to apply when the related deferred income tax asset is realized or the deferred income tax liability is settled.

Deferred income tax assets are recognized only to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which the temporary differences can be utilized. Deferred income tax is provided on temporary differences except where the timing of the reversal of the temporary difference is controlled by the Group and it is probable that the temporary difference will not reverse in the foreseeable future.

Deferred income tax assets and liabilities are offset when there is a legally enforceable right to offset current tax assets against current tax liabilities and when the deferred income tax assets and liabilities relate to income taxes levied by the same taxation authority on either the same taxable entity or different taxable entities where there is an intention to settle the balances on a net basis.

At each reporting date, the Company and its subsidiaries review and reduce the carrying amount of deferred tax assets to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable profit will be available to allow all or part of the deferred tax asset to be utilized.

The Company and its subsidiaries records deferred tax directly to shareholders' equity if the tax relates to items that are recorded directly to shareholders' equity.

5.21 Earnings per share

Basic Earnings per share

Basic earnings per share is determined by dividing the net income for the year by the number of weighted-average common shares issued and paid-up during the year, adjusted for own shares held (if any).

Basic Earnings per share

Diluted earnings per share are calculated by net income for the years attributable to ordinary shareholders of the Company, by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the years after adjusting for the effects of all dilutive potential ordinary shares.

5.22 Related party transactions

Related parties comprise individuals or enterprises that control, or are controlled by the Company, whether directly or indirectly, or which are under common control with the Company. including holding companies, subsidiaries and fellow subsidiaries are related parties of the Company.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.22 Related party transactions (Con't)

They also include associates companies and individuals which directly or indirectly own a voting interest in the Company that gives them significant influence over the Company, key management personnel, directors and officers with authority in the planning and direction of the Company's operations, including the close family members who can persuade or have power to persuade to act in compliance with said persons and businesses that said persons who have control power or significant influence, either directly or indirectly.

In considering each possible related party relationship, attention is directed to the substance of the relationship, and not merely the legal form.

5.23 Impairment

The Company and its subsidiaries assess at each reporting date whether there is an indication that an asset may be impaired. If any indication exists, or when annual impairment testing for an asset is required, the Company and its subsidiaries estimates the asset's recoverable amount.

The recoverable amount of assets is the greater of the asset's value in use and fair value less costs to sell. In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. For an asset that does not generate cash inflows largely independent of those from other assets, the recoverable amount is determined for the cash-generating unit to which the asset belongs.

An impairment loss is recognised in profit or loss.

For assets other than goodwill, an assessment is made at each reporting date as to whether there is any indication that previously recognized impairment losses may no longer exist or may have decreased. If such indication exists, the Company and its subsidiaries estimate the asset's recoverable amount in which case an impairment loss recognized in prior periods for an asset other than goodwill shall be reversed.

5.24 Leases

5.24.1 Where is the lessor

Operating lease :

The Company and its subsidiaries present assets for lease under operating lease contract in the statement of financial position according to the nature of the assets. Income from operating lease is recognized as income over the lease term.

5.24.2 Where is the lessee

Operating lease :

Leases of assets under which all the risks and rewards of ownership are effectively retained by the lessor are classified as operating leases. Lease payments under an operating lease are recognized as an expense on straight-line method over the lease term.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.24 Leases (Con't)

5.24.2 Where is the lessee (Con't)

Finance lease :

Finance lease are the leases in which substantially all the risks and rewards of ownership other than legal title are transferred to the Company. At inception, the fair value of the leased assets is recorded together with the obligations after netting deferred interest. The leased assets are depreciated using the straight-line method over their estimated useful lives. Interest, finance charge, or depreciation are recognized in profit or loss.

5.25 Segment reporting

Business segments provide products or services that are subject to risks and returns that are different from those of other business segments. Geographical segments provide products or services within a particular economic environment that is subject to risks and returns that are different from those of components operating in other economic environments.

5.26 Financial Instruments

Financial assets carried on the statement of financial position include cash and cash equivalents, investments, trade accounts and other current receivable, and loans financial liabilities carried on the statement of financial position include, trade accounts and other current payable and loans. The particular recognition methods adopted are disclosed in the individual policy associated with each items.

The Company and its subsidiaries are a party to financial instruments that reduce its exposure to fluctuations in interest rates. These instruments, which are interest rate swap contracts, are not recognised in the financial statements on inception.

Interest rate swap contracts :

Interest rate cap contracts are entered into to protect against higher interest rates. Any payment to be received from the contracts will be recognised in profit or loss on the settlement date. The premium paid for the interest rate cap is amortised on a straight line method over the period of the contract.

Foreign currency collar :

Foreign currency collar contracts are entered into to protect the Group from movements in exchange rates by limiting the rate at which a foreign currency liability will be settled. Any payment to be received from the contracts will be recognised in profit or loss on the settlement date.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.27 Fair value measurement

Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between buyer and seller (market participants) at the measurement date. The Company and its subsidiaries apply a quoted market price in an active market to measure their assets and liabilities that are required to be measured at fair value by relevant financial reporting standards. Except in case of no active market of an identical asset or liability or when a quoted market price is not available, the Company and its subsidiaries measure fair value using valuation technique that are appropriate in the circumstances and maximises the use of relevant observable inputs related to assets and liabilities that are required to be measured at fair value.

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the financial statements are categorised within the fair value hierarchy into three levels based on categories of input to be used in fair value measurement as follows:

Level 1 Use of quoted market prices in an observable active market for such assets or liabilities (Unadjust)

Level 2 Use of other observable inputs for such assets or liabilities, whether directly or indirectly

Level 3 Use of unobservable inputs such as estimates of future cash flows

At the end of each reporting period, the Company and its subsidiaries determine whether transfers have occurred between levels within the fair value hierarchy for assets and liabilities held at the end of the reporting period that are measured at fair value on a recurring basis.

5.28 Significant accounting judgments and estimates

The preparation of financial statements in conformity with TFRS requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the application of policies and reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. The estimates and associated assumptions are based on historical experience and various other factors that are believed to be reasonable under the circumstances, thus, the actual results may differ from carrying amounts of assets and liabilities based on the estimates and assumptions.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognized in the period in which estimates are revised and in any future periods affected.

Significant accounting judgments and estimates are as follow :

5.28.1 Recognition and derecognition of assets and liabilities

In considering whether to recognize or to derecognize assets or liabilities, the management is required to make judgment on whether significant risk and rewards of those assets or liabilities have been transferred, based on their best knowledge of the current events and arrangements.

5.28.2 Allowance for doubtful accounts

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

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.28 Significant accounting judgments and estimates (Con't)

5.28.3 Allowance for obsolescence and diminution

Allowance for obsolescence and diminution in value of inventories are intended to adjust the value of inventories for probable losses. The management uses judgment to establish allowances for estimated losses for each outstanding inventories. The allowances for obsolescence and diminution in value of inventories are determined through a combination of analysis of inventories aging.

5.28.4 Impairment of investments

The Company and its subsidiaries treat investments as impaired when the management judges that there has been a significant or prolonged decline in the fair value below their cost or where other objective evidence of impairment exists. The determination of what is "significant" or "prolonged" requires judgment.

5.28.5 Property plant and equipment and depreciation

In calculating depreciation on building and equipment, the management estimates useful lives and residual values of the Company's building and equipment and reviews estimated useful lives and salvage values if there are any changes.

5.28.6 Intangible assets

The initial recognition and measurement of intangible assets, and subsequent impairment analysis, requires management to make subjective judgments concerning estimates of how the acquired asset will perform in the future using a discounted cash flow analysis. Events and factors that may significantly affect the estimates include, among others, competitive forces, changes in revenue growth trends, cost structures, changes in discount rates and specific industry or market sector conditions.

5.28.7 Deferred tax assets

Deferred tax assets are recognized in respect of temporary differences only to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which these differences can be recognized. Significant management judgment is required to determine the amount of deferred tax assets that can be recognized, based upon the likely timing and level of estimate future taxable profits.

5.28.8 Impairment of assets

The management is required to review assets for impairment on a periodical basis and record impairment losses in the period when it is determined that their recoverable amount is lower than the carrying amount. This requires judgments regarding forecast of future revenues and expenses relating to the assets subject to the review.

5.28.9 Provision for employee benefit

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, staff turnover rate and mortality rate.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (Con't)

5.28 Significant accounting judgments and estimates (Con't)

5.28.10 Lease

In determining whether a lease is to be classified as an operating lease or finance lease, the management is required to use judgment regarding whether significant risk and rewards of ownership of the leased asset has been transferred, taking into consideration terms and conditions of the arrangement.

5.28.11 Litigation

The Company has contingent liabilities as a result of litigation. The Company's management has used judgment to assess the results of the litigation and believes that no loss will result and therefore no contingent liabilities are recorded as at the end of reporting date. However, actual results could differ from the estimates.

6. RELATED PARTY TRANSACTIONS

The Company has certain transactions with subsidiaries, associates and related parties. Part of assets, liabilities, income and expenses are incurred from such related transactions. These companies are related through common shareholdings and/or directorships as follows.-

Relationship of related parties other than subsidiaries and associate as disclosed in Note 2.2.1 to the financial statement consisted of :

		Operation		Percentage of Holdings (%)	
Person and related company	Relationship	Type of business	Location	2018	2017
Aqua Corporation Public Company Limited	1	Rental space for advertising signage and investment in other companies	Thai	-	-
Shonan Build Service Co., Ltd. (Jpn Co.)	2	Building service	Japan	-	-
Seikosha Co., Ltd. (Jpn Co.)	3	Building service	Japan	-	-
Glombox Co., Ltd.	4	Printing and advertising agent	Thai	-	-
Manager Media Group Plc.	5	Production and distribution of newspapers and publications	Thai	-	-
Thansettakij Multimedia Co., Ltd.	5	All product and service advertisement on printing media and daily newspaper sale	Thai	-	-
Spring news Co.,Ltd.	5	Advertisement Media	Thai	-	-
News network Corporation Plc.	5	Computer Software and equipment service, development and maintenance	Thai	-	-

Director

6. RELATED PARTY TRANSACTIONS (Con't)

The nature of relationship between the Company and its related parties are as follows :

1. A major shareholder and having management in common
2. A shareholder in a subsidiary [Alternative Energies Kabushi Kaisha (Jpn Co.)]
3. A parent company in Shonan Build Service Co., Ltd.
4. A direcetor of this company is a closed member of the Company's director
5. A director of management in common

6.1 The significant transactions with related companies are as follows.-

Unit : Baht

	Pricing policies	For the year ended December 31,			
		Consolidated		Separate	
		2018	2017	2018	2017
Subsidiaries					
Sales and services income	1, 2	-	-	1,554,019.16	-
Interest income	4	-	-	75,238,273.57	33,936,423.37
Rental income	3	-	-	360,000.00	360,000.00
Other income	3	-	-	-	4,694,570.58
Sale Cost	1	-	-	180,737.35	-
Indirect subsidiaries					
Sales income and services income	1	-	-	-	1,058,400.00
Rental income	3	-	-	252,000.00	252,000.00
Other income	3	-	-	-	36,173.96
Associated					
Sales income	1	-	-	-	90,150.00
Person and related companies					
Sales and services income	1, 2	16,332,177.90	19,222,895.10	16,332,177.90	19,222,895.10
Rental income	3	97,500.00	58,500.00	97,500.00	58,500.00
Sales cost	1	243,049.31	4,000.00	243,049.31	4,000.00

Pricing policies

1. Selling price is lower than selling price for general customer group by approximately 1% to 5%.
2. Selling price is lower than selling price for prime customer group by approximately 3% to 10%, based on risk-free on debt collection consideration
3. Mutually agreed rate
4. As stipulated in promissory note (at rate 5.5% - 6% per annum in 2018 and 2017)

6. RELATED PARTY TRANSACTIONS (Con't)

6.1 The significant transactions with related companies are as follows.- (Con't)

Management benefit expenses

The Company and its subsidiaries had salaries, bonuses, social security contributions, contributions to provident fund, other welfare, meeting allowances for directors and executives and retirement benefit recognized to their directors and management as expenses as follows.-

Unit : Baht

	For the year ended December 31,			
	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Short-term benefits	29,153,844.25	24,141,253.86	15,092,845.00	13,940,759.00
Post-employment benefits	1,346,005.00	1,183,906.00	699,337.00	635,817.00
Total	30,504,849.25	25,325,159.86	15,792,182.00	14,576,576.00

6.2 The outstanding balance of account with related companies are as follows.-

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Trade account receivable				
Subsidiaries	-	-	333,640.98	-
Indirect associate	-	96,460.50	-	96,460.50
Person and Related companies	16,511,977.54	16,312,660.03	16,511,977.54	16,312,660.03
Less Allowance for doubtful debt	(12,464,005.35)	(12,464,005.35)	(12,464,005.35)	(12,464,005.35)
Net	4,047,972.19	3,945,115.18	4,381,613.17	3,945,115.18
Other account receivable				
Subsidiaries	-	-	9,977,736.79	4,064,439.15
Indirect subsidiary	-	-	21,000.00	21,000.00
Indirect associated	150,355.00	47,807.20	-	-
Person and related company	2,171,057.73	1,202,680.00	-	-
Total	2,321,392.73	1,250,487.20	9,998,736.79	4,085,439.15
Trade payable				
Subsidiary	-	-	193,388.96	-
Other current payable				
Related company	20,000.00	20,000.00	20,000.00	20,000.00
Other non-current liability				
Indirect subsidiary	-	-	63,000.00	63,000.00

6. RELATED PARTY TRANSACTIONS (Con't)

6.2 The outstanding balance of account with related companies are as follows.- (Con't)

Short-term loans to person and related parties

The movement of short-term loans to pearson and related parties is as follows.-

	Unit : Baht			
	Consolidated			
	Movement for the year			
	Jan 1, 2018	Increase	(Decrease)	Dec 31, 2018
Director	-	200,000.00	(200,000.00)	-

The abovementioned loans were granted to director of indirect subsidiary in respect of loan agreement due within 6 months from the agreement date bearing interest at rate of 7.75% per annum.

	Unit : Baht			
	Separate			
	Movement for the year			
	Jan 1, 2018	Increase	(Decrease)	Dec 31, 2018
Subsidiary	1,270,077,591.40	363,853,388.23	(283,500,000.00)	1,350,430,979.63

	Unit : Baht			
	Separate			
	Movement for the year			
	Jan 1, 2017	Increase	(Decrease)	Dec 31, 2017
Subsidiary	-	1,681,690,872.79	(411,613,281.39)	1,270,077,591.40

The abovementioned loans were granted to subsidiary without collateral by issuing on demand promissory notes bearing interest at rate of 5.5% - 6% per annum.

Current portion of Long-term loans to indirect associated

The movement of current portion of long-term loans to related indirect associated are as follows:

	Unit : Baht			
	Consolidated			
	Movement for the year			
	Jan 1, 2018	Increase	(Decrease)	Dec 31, 2018
Indirect associate	75,776,000.00	-	(66,404,981.35)	9,371,018.65

6. RELATED PARTY TRANSACTIONS (Con't)

6.2 The outstanding balance of account with related companies are as follows.- (Con't)

Current portion of Long-term loans to indirect associated (Con't)

The movement of current portion of long-term loans to related indirect associated are as follows: (Con't)

Unit : Baht

	Consolidated			
	Movement for the year			
	Jan 1, 2017	Increase	Decrease	Dec 31, 2017
Indirect associate	-	75,776,000.00	-	75,776,000.00

The abovementioned loan was granted to two indirect associated companies proportionate to its shareholding for purchase of land in respect of loan agreement due within 3 years from the agreement date (due in 2017). The loan was an unsecured and on an interest-free basis.

Short-term loans from person related parties

The movement of short-term loans from person and related parties is as follows.-

Unit : Baht

	Consolidated/Separate			
	Movement for the period			
	Jan 1, 2018	Increase	(Decrease)	Dec 31, 2018
Directior	30,000,000.00	-	30,000,000.00	-

Unit : Baht

	Consolidated/Separate			
	Movement for the period			
	Jan 1, 2017	Increase	(Decrease)	Dec 31, 2017
Directior	-	30,000,000.00	-	30,000,000.00

The abovementioned loans from directior of the Company without collateral by issuing on demand promissory notes and on an interest-free basis.

6. RELATED PARTY TRANSACTIONS (Con't)

6.3 Other

The Company and related company had guaranteed credit facilities from financial institutions among one another as follows.-

	Unit : Million Yen		Unit : Million Baht	
	Dec 31, 2018	Dec 31, 2017	Dec 31, 2018	Dec 31, 2017
Credit facilities guaranteed by the Company for direct subsidiary	4,115.00	810.00	1,278.00	858.00
Credit facilities guaranteed by the Company for indirect subsidiaries	-	-	592.50	853.40
Credit facilities guaranteed by the Company and indirect subsidiary for indirect subsidiary	-	-	-	414.00
Credit facilities guaranteed by direct subsidiary for indirect subsidiaries	-	-	927.40	-
Credit facilities guaranteed by direct subsidiary and indirect subsidiary for indirect subsidiary	-	-	554.00	156.50

7. CASH AND CASH EQUIVALENTS

Cash and cash equivalents consist of.-

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Cash	944,713.67	416,433.22	83,000.00	83,000.00
Post dated cheques	3,332,625.10	4,634,433.29	3,332,625.10	4,634,433.29
Bank				
- Current account	3,512,179.70	11,015,371.67	415,672.28	341,967.38
- Saving account	317,692,822.43	142,992,853.57	550,101.05	1,500,136.24
- Fixed deposits 3 month	17,737.90	1,000.00	-	-
Total	325,500,078.80	159,060,091.75	4,381,398.43	6,559,536.91

8. TEMPORARY INVESTEMENTS

Temporary investments consist of.-

	Unit : Baht			
	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Temporary investments in opened-funds	252,160,568.15	4,423,991.81	251,535,310.40	-
Fixed deposits	6,720,222.51	22,586,306.00	-	-
Total	258,880,790.66	27,010,297.81	251,535,310.40	-

The temporary investments are investments in opened - funds for short - term profit - taking purpose.

In 2018 and 2017, its subsidiaries had investments in fixed deposits for period 3 to 12 months at rate of 0.9 - 1.55% and 0.9% - 2% per annum respectively.

9. TRADE ACCOUNTS AND OTHER CURRENT RECEIVABLE - NET

Trade accounts and other current receivable - net consist of.-

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Trade accounts receivable				
Trade accounts receivable - Subsidiary	-	-	330,640.98	-
- Indirect associates	-	96,460.50	-	96,460.50
- Person and related companies	16,511,977.54	16,312,660.03	16,511,977.54	16,312,660.03
- Other company	302,831,253.07	245,544,214.29	138,299,980.36	181,353,653.44
Less Allowance for doubtful account	(53,663,394.65)	(23,875,397.65)	(31,033,754.88)	(23,875,397.65)
Total	265,709,835.96	238,077,937.17	124,111,844.00	173,887,376.32

The temporary investments in opened - end fund are investment of its subsidiary for short-term profit-taking purpose.

Unit : Baht

		Consolidated		Separate	
		2018	2017	2018	2017
Other current receivable					
Other receivable	- Subsidiaries	-	-	8,560,000.00	3,873,057.60
	- Indirect subsidiaries	-	-	21,000.00	21,000.00
	- Indirect associate	150,335.00	-	-	-
	- Related companies	2,171,057.73	1,202,680.00	-	-
	- Other company *	4,954,779.83	230,337,474.01	96,305.04	197,257,989.12
Prepaid expense		385,469,432.00	5,913,756.26	4,172,439.82	3,161,537.42
Advance payments	- Indirect associate	-	47,807.20	-	-
	- Other company	519,613.54	559,151.00	160,800.00	140,151.00
Accrued interest	- Subsidiary	-	-	1,417,736.79	191,381.55
	- Other Company	259,661.35	440,676.85	-	-
Other current receivable		393,524,879.45	238,501,545.32	14,428,281.65	204,645,116.69
Trade accounts and other current receivable - net		659,234,715.41	476,579,482.49	138,540,125.65	378,532,493.01

* 2017

Other current receivable - other company was receivable from the seller for the compensation for not being able to find new solar power plants with capacity not less than 12 Magawatt to sell to the plaintiff or the plaintiff's subsidiary within December 15, 2017 as proposed by the plaintiff in order to negotiate to end the court case as described in Note 42 to the financial statement amounting to JPY 690 million (Baht 197.26 million). The Company gradually received compensation amount in full in January and February 2018.

9. TRADE ACCOUNTS AND OTHER CURRENT RECEIVABLE - NET (Con't)

Trade accounts and other current receivable consist of.- (Con't)

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Account receivables not yet due	193,838,762.38	162,693,598.59	71,639,014.93	98,503,037.74
Account receivables over due				
Under or equal to 3 months	32,028,190.73	25,349,123.49	13,751,630.16	25,349,123.49
Over 3 months to 6 months	9,356,976.75	25,688,817.37	8,193,336.60	25,688,817.37
Over 6 months to 12 months	21,528,296.00	20,753,035.44	21,360,302.40	20,753,035.44
Over 12 months	62,591,004.75	27,468,759.93	40,201,314.79	27,468,759.93
Total	319,343,230.61	261,953,334.82	155,145,598.88	197,762,773.97
Less Allowance for doubtful account	(53,633,394.65)	(23,875,397.65)	(31,033,754.88)	(23,875,397.65)
Net	265,709,835.96	238,077,937.17	124,111,844.00	173,887,376.32

The details of significant allowance for allowance for doubtful account are as follows.-

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Beginning balance	23,875,397.65	21,355,940.60	23,875,397.65	21,355,940.60
Increase from business combination	22,599,639.77	-	-	-
Add Increase during the year	7,158,357.23	2,519,457.05	7,158,357.23	2,519,457.05
Ending balance	53,633,394.65	23,875,397.65	31,033,754.88	23,875,397.65

10. LONG-TERM LOANS TO EMPLOYEES - NET

The movement of long-term loan to employees - net are as follows.-

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Beginning balance	4,096,028.68	4,953,715.95	4,083,680.04	4,936,330.39
Add Increase during the year	3,138,000.00	2,344,865.82	3,138,000.00	2,314,865.82
Less Received during the year	(2,964,042.39)	(3,202,553.09)	(2,951,693.75)	(3,167,516.17)
Ending balance for the year	4,269,986.29	4,096,028.68	4,269,986.29	4,083,680.04
Less Current portion	(2,139,411.94)	(2,180,754.03)	(2,139,411.94)	(2,168,405.39)
Net	2,130,574.35	1,915,274.65	2,130,574.35	1,915,274.65

The above long-term loan, the Company and subsidiaries has granted loans to employees in respect of loan agreements. The loans were charged with interest at MLR+1.5% (interest rate 7.75 - 8.15% in 2018 and 7.75% - 8.25% in 2017) and were secured by personal guarantor of another employee.

11. INVENTORIES - NET

Inventiories - net consist of.-

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Raw materials	68,924,027.80	63,537,252.29	47,158,349.21	63,537,252.29
Raw materials-in-transit	26,958,010.59	12,791,139.92	29,769,885.50	12,791,139.92
Work-in-process	7,621,738.77	7,725,041.55	4,066,553.48	7,725,041.55
Supplies	9,386,794.42	2,349,959.84	1,577,658.97	2,349,959.84
Spare parts	6,057,166.80	246,219.41	205,328.66	246,219.41
Finished goods	2,811,874.91	2,525,637.29	5,231,844.88	2,525,637.29
Total	127,427,670.11	89,175,250.30	88,009,620.70	89,175,250.30
Less Allowance for diminution in value of inventories	(8,121,437.38)	(657,980.57)	(657,980.57)	(657,980.57)
Total Inventories - Net	119,306,232.73	88,517,269.73	87,351,640.13	88,517,269.73

The details of significant for allowance for obsolete in value of inventories are as follows,-

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Beginning balance	657,980.57	760,000.00	657,980.57	760,000.00
Increase from business combination	7,463,456.81	-	-	-
Less reversal for the year	-	(102,019.43)	-	(102,019.43)
Ending balance for the year	8,121,437.38	657,980.57	657,980.57	657,980.57

12. CONSTRUCTION IN PROGRESS - FINANCE LEASES

Construction in Progress - finance lease was solar cells and related equipment under installation under finance lease agreement which a indirect subsidiary had with 5 company other companies. In 2018 and 2 companies In 2017.

13. OTHER CURRENT ASSETS

Other current assets consist of :

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Revenue Department Receivable	95,348,553.99	18,112,130.80	-	-
Deposits and Insurance	36,843,947.28	16,007,513.08	-	-
Prepaid expenses	6,020,497.45	-	10,000.00	32,381.07
Other	2,498,496.84	1,036,621.50	162,761.83	129,097.59
Total	140,711,495.56	35,156,265.38	172,761.83	161,478.66

14. DEPOSITS AT BANKS HELD AS COLLATERALS

Deposits in banks as collateral consist of :

Unit : Baht

Type of deposits	Collateral for	Interest rate (per annum)	Consolidate 2018	Consolidate 2017
Saving account	Indirect subsidiaries's credit facilities	0.125 - 1.1	28,852,871.69	42,866,000.00
3 - 6 months fixed account	Indirect associated letter of guarantee	0.8 - 1	88,500,974.64	85,087,670.66
12 months fixed account	Indirect subsidiaries's letter of guarantee	0.9	726,000.00	726,000.00
Total			118,079,846.33	128,679,670.66

15. INVESTMENTS IN SUBSIDIARIES

Investments in subsidiaries consist of:

Unit : Million Baht

	As at Dec 31, 2018 and 2017				Separate			
	Paid-up share capital (Million Baht)		Investment ownership (%)		Cost method		Dividend during the year	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Eastern Power Group Plc.	1,200.00	1,200.00	75.00	75.00	1,049.96	1,049.96	-	-
WPS (Thailand) Co., Ltd.	500.00	500.00	84.50	-	407.50	-	-	-
Total					1,457.46	1,049.96	-	-

The movement of Invesment in Subsidiary during the year ended December 31, 2018 and 2017 are as follows.-

Unit : Baht

	Separate 2018	Separate 2017
Beginning balance	1,049,960,920.00	1,049,960,920.00
Purchase invesment	407,500,000.00	-
Ending balance	1,457,460,920.00	1,049,960,920.00

Investments in direct subsidiary during the year

At the Board of Directors' meeting of the Company No. 13/2561 held on December 12, 2018 it was resolved to the Company has acquired at 42,250,000 shares of WPS (Thailand) Co., Ltd. at Baht 9.645 per share amounting to Baht 407.50 million from its existing shareholder accounting for 84.50% of its authorized shares capital.

15. INVESTMENTS IN SUBSIDIARY (Con't)

Fair value amounts of the assets acquisition and the liablity of That Siri Co., Ltd. as at the acquisition date are as follow:

WPS (Thailand) Company Limited

Unit : Thousand Baht

	Book Value	Revised Fair Value	Recognition
Cash and cash equivalents	1,069	-	1,069
Trade accounts and other current receivable	15,192	-	15,192
Trade accounts receivable – related companies	211,628	-	211,628
Inventories	20,930	-	20,930
Other current assets	8,675	-	8,675
Property, Plant and Equipment	443,868	101,565	545,433
Other non-current assets	11,858	-	11,858
Overdraft and short-term loans from financial institutions	(68,061)	-	(68,061)
Trade accounts and other current payable	(38,783)	-	(38,783)
Trade accounts payable – related companies	(1,830)	-	(1,830)
Deferred tax liabilities	(19,219)	(20,313)	(39,532)
Provisions for employee benefit	(8,033)	-	(8,033)
Other non-current liabilities	(21,289)	-	(21,289)
Fair value of assets acquisition and liablities assumed - net	556,005	81,252	637,257
Controlling interest (percent)			84.50
Net book value			538,482
Purchase price			407,500
Gain in a bargaining purchase*			130,982

* Presented to others income in the comprehensive income

16. INVESTMENTS IN ASSOCIATE COMPANIES

Investments in associate companies consist of.-

Unit : Million Baht

	As at Dec 31, 2018 and 2017				Consolidated			
	Register share capital and paid-up (Million Baht)		Investment ownership (%)		Equity Method		Share of profit (loss) for the year	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Held by direct subsidiary and indirect associated company								
PPTC Co.,Ltd.	1,484.00	1,484.00	49.50	49.50	571.57	527.32	44.25	9.83
Held by indirect subsidiaries								
TAC Energy Co.,Ltd.	1,990.00	1,981.00	50.00	50.00	1,902.70	1,778.49	119.49	112.46
Held by indirect subsidiary and indirect associated company								
SSUT Co.,Ltd.	2,919.00	2,919.00	40.00	40.00	1,127.74	1,051.03	76.71	73.94
					3,602.01	3,356.84	240.45	196.23

17. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - NET

Property plant and equipment consist of:-

Unit : Baht

	Consolidated									
	Land	Buildings Improvement	Machineries and equipments	Power plants, substation & transmission system and operating & maintenance equipment	Factory tools	Furniture, fixtures and equipment	Vehicles	Machineries under installation	Solar farm in progress	Total
Cost										
As at January 1, 2017	254,218,301.67	178,574,949.61	598,485,702.00	2,190,911,661.35	35,601,021.67	30,629,412.31	1,964,727.55	2,426,600.00	234,365,433.63	3,527,177,809.79
Acquired during the year	35,380,022.10	4,843,443.50	27,426,551.13	10,032,233.67	530,956.53	844,289.00	-	13,945,614.27	680,996,174.38	773,999,284.58
Disposal during the year	-	-	(40,831,508.00)	(1,539,022.63)	-	-	-	-	-	(42,370,530.63)
Transferred in/out during the year	-	14,340,128.45	12,210,589.68	168,550,555.30	16,522,020.81	-	-	(13,652,187.91)	(197,971,106.33)	-
Transferred of asset type	-	-	-	607,213.98	-	-	-	-	(8,537,517.36)	(7,930,303.38)
Transferred of expense	-	-	-	(587,969.51)	-	-	-	-	(904,109.54)	(1,492,079.05)
As at December 31, 2017	289,598,323.77	197,758,521.56	597,291,334.81	2,367,974,672.16	52,653,999.01	31,473,701.31	1,964,727.55	2,720,026.36	707,948,874.78	4,249,384,181.31
Accumulated depreciation										
As at January 1, 2017	-	139,314,556.49	443,717,403.27	226,312,435.83	16,684,113.25	29,444,094.19	917,084.20	-	-	856,389,687.23
Depreciation for the year	-	4,807,195.38	21,133,197.37	116,074,742.76	3,039,385.55	607,948.83	187,585.39	-	-	145,850,055.28
Depreciation - disposals	-	-	(36,768,017.99)	-	-	-	-	-	-	(36,768,017.99)
As at December 31, 2017	-	144,121,751.87	428,082,582.65	342,387,178.59	19,723,498.80	30,052,043.02	1,104,669.59	-	-	955,471,724.52
Provision for impairment										
As at January 1, 2017	-	-	1,954,928.75	-	-	-	-	-	-	1,954,928.75
Reversal	-	-	(656,529.12)	-	-	-	-	-	-	(656,529.12)
As at December 31, 2017	-	-	1,298,399.63	-	-	-	-	-	-	1,298,399.63
Net Book Value										
As at January 1, 2017	254,218,301.67	39,260,393.12	152,813,369.98	1,964,599,225.52	18,916,908.42	1,185,318.12	1,047,643.35	2,426,600.00	234,365,433.63	2,668,833,193.81
As at December 31, 2017	289,598,323.77	53,636,769.69	167,910,352.53	2,025,587,493.57	32,930,500.21	1,421,658.29	860,057.96	2,720,026.36	707,948,874.78	3,282,614,057.16

17. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - NET (Con't)

Unit : Baht

	Consolidated									
	Land and land improvement	Buildings Improvement	Machineries and equipments	Power plants, substation & transmission system and operating & maintenance equipment	Factory tools	Furniture, fixtures and equipment	Vehicles	Machineries under installation	Solar farm in progress	Total
Cost										
As at January 1, 2018	289,598,323.77	197,758,521.56	597,291,334.81	2,367,974,672.16	52,653,999.01	31,473,701.31	1,964,727.55	2,720,026.36	707,948,874.78	4,249,384,181.31
Acquired during the year	-	-	-	16,593,597.90	124,661.50	824,233.72	648,403.63	2,297,224.04	780,598,916.23	801,087,037.02
Borrowing costs during the year	-	-	-	4,776,978.98	-	-	-	-	898,069.04	5,675,048.02
Disposals/write off during the year	(345,228.00)	-	(36,867,381.35)	(8,256,494.66)	-	-	-	-	(612,633.69)	(46,081,737.70)
Increase from business combination	169,174,134.30	506,189,002.55	802,934,412.64	-	-	4,957,841.32	1,908,942.09	-	-	1,485,164,332.90
Transferred in/out during the year	-	58,500.00	4,917,275.40	852,666,391.61	-	-	-	(4,975,775.40)	(852,666,391.61)	-
Transferred of asset type	-	-	-	(7,347,992.49)	-	-	-	-	-	(7,347,992.49)
As at December 31, 2018	458,427,230.07	704,006,024.11	1,368,275,641.50	3,226,407,153.50	52,778,660.51	37,255,776.35	4,522,073.27	41,475.00	636,166,834.75	6,487,880,869.06
Accumulated depreciation										
As at January 1, 2018	-	144,121,751.87	428,082,582.65	342,387,178.59	19,723,498.80	30,052,043.02	1,104,669.59	-	-	965,471,724.52
Depreciation for the year	7,694.28	5,847,120.52	24,580,373.53	109,530,990.08	2,436,813.74	628,852.45	205,823.94	-	-	143,237,668.54
Depreciation - disposals/write off	-	-	(30,074,423.51)	(139,055.93)	-	-	-	-	-	(30,213,479.44)
Increase from business combination	6,343,477.36	317,698,829.51	613,003,164.14	-	-	4,117,071.17	1,549,518.63	-	-	942,712,060.81
Transferred of asset type	-	-	-	(25,383.34)	-	-	-	-	-	(25,383.34)
As at December 31, 2018	6,351,171.64	467,667,701.90	1,035,591,696.81	451,753,729.40	22,160,312.54	34,797,966.64	2,860,012.16	-	-	2,021,182,591.09
Provision for impairment										
As at January 1, 2018	-	-	1,298,399.63	-	-	-	-	-	-	1,298,399.63
Reversal	-	-	(302,411.24)	-	-	-	-	-	-	(302,411.24)
As at December 31, 2018	-	-	995,988.39	-	-	-	-	-	-	995,988.39
Net Book Value										
As at January 1, 2018	289,598,323.77	53,636,769.69	167,910,352.53	2,025,587,493.57	32,930,500.21	1,421,658.29	860,057.96	2,720,026.36	707,948,874.78	3,282,614,057.16
As at December 31, 2018	452,076,058.43	236,388,322.21	331,687,956.30	2,774,653,424.10	30,618,347.97	2,457,809.71	1,662,061.11	41,475.00	636,166,834.75	4,465,702,289.58

Depreciation for the year end December 31, consist of :

Unit : Baht

	2018	2017
Cost of sales	142,094,395.68	144,819,060.85
Administrative expense	1,143,272.86	1,030,994.43
Total	143,237,668.54	145,850,055.28

17. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - NET (Con't)

Unit : Baht

	Separate								
	Land	Buildings Improvement	Machineries and equipments	Factory tools	Furniture, fixtures and equipment	Vehicles	Power transmission system & equipment and tool for power generation system	Machineries under installation	Total
Cost									
As at January 1, 2017	97,002,972.90	144,496,544.23	598,485,702.00	10,352,950.16	29,829,509.18	400,501.00	-	2,426,600.00	882,994,779.47
Acquired in during the year	-	795,000.00	27,426,551.13	496,201.38	506,804.40	-	1,058,400.00	13,945,614.27	44,228,571.18
Disposal during the year	-	-	(40,831,508.00)	-	-	-	-	-	(40,831,508.00)
Transferred in/out during the year	-	1,441,598.23	12,210,589.68	-	-	-	-	(13,652,187.91)	-
As at December 31, 2017	97,002,972.90	146,733,142.46	597,291,334.81	10,849,151.54	30,336,313.58	400,501.00	1,058,400.00	2,720,026.36	886,391,842.65
Accumulated depreciation									
As at January 1, 2017	-	134,371,355.14	443,717,403.27	9,855,161.32	28,926,755.04	400,500.00	-	-	617,271,174.77
Depreciation for the year	-	2,909,555.77	21,133,197.37	269,738.04	405,238.30	-	35,779.94	-	24,753,509.42
Depreciation - disposals	-	-	(36,768,017.99)	-	-	-	-	-	(36,768,017.99)
As at December 31, 2017	-	137,280,910.91	428,082,582.65	10,124,899.36	29,331,993.34	400,500.00	35,779.94	-	605,256,666.20
Provision for impairment									
As at January 1, 2017	-	-	1,954,928.75	-	-	-	-	-	1,954,928.75
Reversal	-	-	(656,529.12)	-	-	-	-	-	(656,529.12)
As at December 31, 2017	-	-	1,298,399.63	-	-	-	-	-	1,298,399.63
Net Book Value									
As at January 1, 2017	97,002,972.90	10,125,189.09	152,813,369.98	497,788.84	902,754.14	1.00	-	2,426,600.00	263,768,675.95
As at December 31, 201	97,002,972.90	9,452,231.55	167,910,352.53	724,252.18	1,004,320.24	1.00	1,022,620.06	2,720,026.36	279,836,776.82

17. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - NET (Con't)

Unit : Baht

	Separate								
	Land	Buildings Improvement	Machineries and equipments	Factory tools	Furniture, fixtures and equipment	Vehicles	Power transmission system & equipment and tool for power generation system	Machineries under installation	Total
Cost									
As at January 1, 2018	97,002,972.90	146,733,142.46	597,291,334.81	10,849,151.54	30,336,313.58	400,501.00	1,058,400.00	2,720,026.36	886,391,842.65
Acquired in during the year	-	-	-	95,147.48	712,231.68	-	-	2,297,224.04	3,104,603.20
Disposal during the year	-	-	(36,867,381.35)	-	-	-	-	-	(36,867,381.35)
Transferred in/out during the year	-	58,500.00	4,917,275.40	-	-	-	-	(4,975,775.40)	-
As at December 31, 2018	97,002,972.90	146,791,642.46	565,341,228.86	10,944,299.02	31,048,545.26	400,501.00	1,058,400.00	41,475.00	852,629,064.50
Accumulated depreciation									
As at January 1, 2018	-	137,280,910.91	428,082,582.65	10,124,899.36	29,331,993.34	400,500.00	35,779.94	-	605,256,666.20
Depreciation for the year	-	3,043,362.86	22,899,624.86	242,102.09	464,138.46	-	53,304.83	-	26,702,533.10
Depreciation - disposals	-	-	(30,074,423.51)	-	-	-	-	-	(30,074,423.51)
As at December 31, 2018	-	140,324,273.77	420,907,784.00	10,367,001.45	29,796,131.80	400,500.00	89,084.77	-	601,884,775.79
Provision for impairment									
As at January 1, 2018	-	-	1,298,399.63	-	-	-	-	-	1,298,399.63
Reversal	-	-	(302,411.24)	-	-	-	-	-	(302,411.24)
As at December 31, 2018	-	-	995,988.39	-	-	-	-	-	995,988.39
Net Book Value									
As at January 1, 2018	97,002,972.90	9,452,231.55	167,910,352.53	724,252.18	1,004,320.24	1.00	1,022,620.06	2,720,026.36	279,836,776.82
As at December 31, 2018	97,002,972.90	6,467,368.69	143,437,456.47	577,297.57	1,252,413.46	1.00	969,315.23	41,475.00	249,748,300.32

Depreciation for the year end December 31, consist of :

Unit : Baht

	2018	2017
Cost of sales	26,007,480.96	24,083,732.96
Administrative expense	695,052.14	669,776.46
Total	26,702,533.10	24,753,509.42

17. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT - NET (Con't)

As at December 31, 2018 and 2017, the Company and its subsidiaries had mortgaged its certain land and building and part of machinery and equipment at cost value of Baht 2,043.36 million and Baht 2,277.17 million respectively and net book value of Baht 1,231.03 million and Baht 1,540.20 million respectively for the consolidated financial statements (cost value of Baht 679.13 million and Baht 637.08 million respectively and net book value of Baht 189.10 million and Baht 200.23 million respectively for the separate financial statements) with commercial banks as a collateral for its loans as described in Note 25 and 40 to the financial statements.

For the year 2018, the borrowing costs of Baht 5.68 million, in the consolidated financial statements, incurred from borrowings for the solar power plants projects of the indirect subsidiaries. Borrowing cost of loan was calculated from actual loan incurred in the year, the capitalization LIBOR rate+2.5% per annum.

As at December 31, 2018 and 2017, indirect subsidiary solar cells at carring cost value in the consolidated financial statements amount of Baht 69.08 million and Baht 68.88 million respectively and the net book value in the consolidated financial statements amount of Baht 54.34 million and Baht 57.59 million respectively were assets built on leased spaces. At the expiry date of the lease agreements, the lessors had rights to acquire the assets or to have the subsidiary dismantle the solar cells. The subsidiary did not recognize the provision for the dismantling value in the consolidated financial statements because the subsidiary's management expected that the lessor shall not dismantle the solar cells.

As at December 31, 2018 and 2017 Solar farm of indirect subsidiary at cost value in the consolidated financial statement amount of Baht 203.70 million and Baht 203.86 million respectively and net book value in the consolidated financial statements of Baht 185.40 million and Baht 195.17 million respectively were assets built on leased spaces. At the expiry date of the lease agreements, the indirect subsidiary shall demolish all construction and reinstate the area back to lessor. In 2017 indirect subsidiary recorded estimate demolition amount of Baht 1.24 million in the consolidated financial statements.

18. INTANGIBLE ASSETS - NET

The movements of the intangible assets - net were summarised below :

Unit : Baht

	Consolidated		
	Right of sales of electricity from solar power	Rights to use transmission lines	Total
Cost			
As at January 1, 2017	506,338,174.55	9,490,486.21	515,828,660.76
Acquisition during the year	124,584,282.04	60,712,565.33	185,296,847.37
As at December 31, 2017	630,922,456.59	70,203,051.54	701,125,508.13
Accumulated amortization			
As at January 1, 2017	37,592,017.40	713,882.67	38,305,900.07
Amortized during the year	18,570,296.74	562,167.60	19,132,464.34
As at December 31, 2017	56,162,314.14	1,276,050.27	57,438,364.41
Net Book Value - Net			
As at January 1, 2017	468,746,157.15	8,776,603.54	477,522,760.69
As at December 31, 2017 (Restated)	574,760,142.45	68,927,001.27	643,687,143.72
Cost			
As at January 1, 2018	630,922,456.59	70,203,051.54	701,125,508.13
Acquisition during the year	-	11,084,301.53	11,084,301.53
As at December 31, 2018	630,922,456.59	81,287,353.07	712,209,809.66
Accumulated amortization			
As at January 1, 2018	56,162,314.14	1,276,050.27	57,438,364.41
Amortized during the year	19,056,610.95	1,066,297.66	20,122,908.61
As at December 31, 2018	75,218,925.09	2,342,347.93	77,561,273.02
Net Book Value - Net			
As at January 1, 2018 (Revised)	574,760,142.45	68,927,001.27	643,687,143.72
As at December 31, 2018	555,703,531.50	78,945,005.14	634,648,536.64

18. INTANGIBLE ASSETS - NET (Con't)

Indirect subsidiaries :

Right of saler of electricity from Solar power :

Right of saler of electricity from Solar power were right in the FIT licenses in Solar farm project in Japan for 4 projects respectively amounting to JPY 1,251.80 million (Baht 380.38 million) under construction as described in Note 43.2 to 43.4 to the financial statements.

Right to use transmission lines :

Right to use transmission lines in Thailand was derived from the agreements between 3 indirect subsidiaries and the Provincial Electricity Authority and the Metropolitan Electricity Authority which the indirect subsidiaries shall invest in the installation of transmission lines for the distributions of electricity. The transmission lies shall be the assets of the Provincial Electricity Authority and the Metropolitan Electricity Authority as stipulated in the agreements. The subsidiaries shall start to amortize the rights at the commencement of their first commercial operation.

Right to use transmission lines in Japan was incurred from payment for right of 2 projects amounting to JPY 182.41 million (Baht 55.45 million) as described in Note 43.2 to the financial statements.

19. DEFERRED TAX ASSETS AND LIABILITIES

19.1 Deffered tax assets and liabilities are as below :

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Deferred tax assets	14,088,263.37	6,206,570.60	6,176,329.84	5,704,624.62
Deferred tax liabilities	(57,946,568.43)	(7,358.00)	-	(7,358.00)
Net	(43,858,305.06)	6,199,212.60	6,176,329.84	5,697,266.62

19. DEFERRED TAX ASSETS (Con't)

19.2 Movements in deferred tax assets and liabilities during the year are as follows:

Unit : Baht

	Consolidated			
	Jan 1, 2018	Increase from business combination	(Expense) Revenue for year ended period in profit or loss	Dec 31, 2018
Deferred tax assets				
Trade account receivable	-	-	4,520,000.00	4,520,000.00
Inventories	131,596.11	-	1,493,000.00	1,624,596.11
Long-term investment	-	-	8,171.00	8,171.00
Property, plant and equipment	271,725.80	-	(271,725.80)	-
Employees benefit obligations	5,803,248.69	-	2,132,247.57	7,935,496.26
Total	6,206,570.60	-	7,881,692.77	14,088,263.37
Deferred tax liabilities				
Long-term investment	(7,358.00)	-	7,358.00	-
Property, plant and equipment	-	(20,312,974.08)	(37,633,594.35)	(57,946,568.43)
Total	(7,358.00)	(20,312,974.08)	(37,633,594.35)	(57,946,568.43)
Net	6,199,212.60	(20,312,974.08)	(29,744,543.58)	(43,858,305.06)

Unit : Baht

	Consolidated		
	Jan 1, 2017	(Expense) Revenue for year ended period in profit or loss	Dec 31, 2017
Deferred tax assets			
Inventories	152,000.00	(20,403.89)	131,596.11
Long-term investment	2,692.00	(2,692.00)	-
Property, plant and equipment	390,985.75	(119,259.95)	271,725.80
Employees benefit obligations	5,096,006.19	707,242.50	5,803,248.69
Total	5,641,683.94	564,886.66	6,206,570.60
Deferred tax liabilities			
Long-term investment	-	(7,358.00)	(7,358.00)
Temporary investments	(804,656.80)	804,656.80	-
Total	(804,656.80)	797,298.80	(7,358.00)
Net	4,837,027.14	1,362,185.46	6,199,212.60

19. DEFERRED TAX ASSETS AND LIABILITIES (Con't)

19.2 Movements in deferred tax assets and liabilities during the year are as follows: (Con't)

Unit : Baht

	Consolidated		
	Jan 1, 2017	(Expense) Revenue for year ended period in profit or loss	Dec 31, 2017
Deferred tax assets			
Inventories	152,000.00	(20,403.89)	131,596.11
Long-term investment	2,692.00	(2,692.00)	-
Property, plant and equipment	390,985.75	(128,300.83)	262,684.92
Employees benefit obligations	4,683,896.39	626,447.20	5,310,343.59
Total	5,229,574.14	475,050.48	5,704,624.62
Deferred tax liabilities			
Long-term investments	-	(7,358.00)	(7,358.00)
Temporary investments	(622,270.45)	622,270.45	-
Total	(622,270.45)	614,912.45	(7,358.00)
Net	4,607,303.69	1,089,962.93	5,697,266.62

Unit : Baht

	Separate		
	Jan 1, 2018	(Expense) Revenue for year ended period in profit or loss	Dec 31, 2018
Deferred tax assets			
Inventories	131,596.11	-	131,596.11
Long-term investment	-	8,171.00	8,171.00
Property, plant and equipment	262,684.92	(52,054.78)	210,630.14
Employees benefit obligations	5,310,343.59	515,589.00	5,825,932.59
Total	5,704,624.62	471,705.22	6,176,329.84
Deferred tax liabilities			
Long-term investments	(7,358.00)	7,358.00	-
Net	5,697,266.62	479,063.22	6,176,329.84

19. DEFERRED TAX ASSETS (Con't)

19.3 Income tax (revenue) expenses for the year are as follows :

19.3.1 Income tax expenses reconized in profit or loss

Unit : Baht

	For the year ended December 31,			
	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Current income tax :				
Corporate income tax (revenue) expense charge for the year	(28,726,723.42)	24,111,275.90	10,237,840.72	14,163,670.50
Deffered tax :				
Deferred tax (revenue) expense relating to the original and reversal of temporary differences	50,057,517.66	(1,362,185.46)	(479,063.22)	(1,089,962.93)
Income tax expense	21,330,794.24	22,749,090.44	9,758,777.50	13,073,707.57

19.4 Reconciliation for effective tax rate

Unit : Baht

	Consolidated			
	For the year end December 31,			
	2018		2017 (Revised)	
	Tax rate (%)	Tax amount (Baht)	Tax rate (%)	Tax amount (Baht)
Profit before income tax		430,021,096.91		254,110,941.23
Profit before income tax for expenses		257,776,097.89		255,329,739.96
Less Profit (Loss) excepted from tax		(257,020,922.13)		(204,293,683.64)
Net		755,175.76		51,036,056.32
Tax expenses	20%	151,035.15	20%	10,207,211.26
Tax effect of expenses that are not deductible for tax purposes:		21,179,759.09		12,271,879.18
Tax expense (effective rate)	-	21,330,794.24	43%	22,749,090.44

19. DEFERRED TAX ASSETS (Con't)

19.4 Reconciliation for effective tax rate (Con't)

Unit : Baht

	Separate			
	For the year end December 31,			
	2018		2017	
	Tax rate (%)	Tax amount (Baht)	Tax rate (%)	Tax amount (Baht)
Profit before income tax		43,900,398.33		64,661,045.27
Tax expenses	20%	8,780,079.66	20%	12,932,209.05
Tax effect of expenses that are not deductible for tax purposes:		978,697.84		141,498.52
Tax expense (effective rate)	22%	9,758,777.50	20%	13,073,707.57

As at December 31, 2018 and 2017, some subsidiaries had temporary diffirance from carried forward loss of Baht 238.87 million and Baht 142.62 million respectively (the tax benefit ended in 2023 and 2022 respetively). The subsidiaries have not recognized deffered tax asset from this item as it was not propable that the subsidiaries would have sufficient profit to use the tax benefit.

19.5 Tax rate

Current income tax :

The Company and its subsidiaries calculated income tax from net profit for the year at the rate 20% of net profit for the year after adjust non taxable expenses and revenue in accordence with the Revenue Code.

The main adjustment items are allowance for doubtful accounts, allowance for obsolete diminution in value of inventories, Provision for impairment, provision for employee benefits and expenses were not in compliance with the Revenue Code.

Corporate income tax of the overseas subsidiaries has been calculated by applying the applicable statutory rates of the relevant countries.

The subsidiaries are no corporate income tax was payable because subsidiaries had tax losses brought forward from previous years of BOI segment more than net profit of Non-BOI segment.

Deferred tax :

Deferred tax has been measured using the effective rate at 20% announced by the government at reporting date.

20. OTHER NON-CURRENT ASSETS

Other non-current assets consist of.-

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Prepaid witholding tax	78,092,092.83	69,232,779.26	13,484,980.45	11,174,218.20
Prepaid expenses	64,312,763.27	8,880,499.90	-	-
Deposits	11,406,580.65	43,090,100.48	50,556.07	48,500.00
Others	2,748,391.85	2,748,391.86	2,748,391.85	2,748,391.85
Less Allowance for other assets	(2,600,000.00)	(2,600,000.00)	(2,600,000.00)	(2,600,000.00)
Total	153,959,828.60	121,351,771.50	13,683,928.37	11,371,110.05

21. SHORT-TERM LOANS FROM FINANCIAL INSTITUTIONS

Short term loans from financial institutions consist of.-

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Bank overdrafts	352,658.37	7,515,529.07	102,915.94	7,515,529.07
Other trust receipt	80,637,869.75	133,485,348.83	56,056,327.65	116,392,957.31
Promissory note	240,056,949.18	150,000,000.00	-	150,000,000.00
Total	321,047,477.30	291,000,877.90	56,159,243.59	273,908,486.38

As at December 31, 2018 and 2017, Interest rate on short-term loan from financial institations consist of.-

1. Bank Overdrafts interest rate 7.12% per annum.
2. Other trust receipts rate 2.5 - 4.73% and 2.35 - 4.09% per annum respectively.
3. Promissory Note rate 3.2 - 5.8125% and 3.25 - 3.85% per annum respectively.

The above credit facilities are secured by the mortgage of the Company's land and building and certain machinery and equipment see Notes 40 to the financial statements and the company is restricted to certain covenants pertaining in the loan agreement.

22. DISCOUNTED BILLS OF EXCHANGE

During the year 2018, the Company has issued 27 bills of exchange at discounted (B/E) to two financial institution with face value of Baht 1,275 million and repaid during the year amounting Baht 1,195 million bearing interest at the rate of 3.45 per annum. As at December 31, 2018, outstanding 13 bills of exchange at discounted with face value of Baht 460 million with were due in February to May 2019.

22. DISCOUNTED BILLS OF EXCHANGE (Con't)

During the year 2017, the Company has issued 15 bills of exchange at discounted (B/E) to a financial institution with face value of Baht 1,080 million and repaid during the year amounting Baht 1,190 million bearing interest at the rate of 3.45 per annum. As at December 31, 2017, outstanding 9 bills of exchange at discounted with face value of Baht 380 million with were due in February to April 2018.

23. TRADE ACCOUNTS AND OTHER CURRENT PAYABLE

Trade accounts and other current payable consist of.-

Unit : Baht

		Consolidated		Separate	
		2018	2017 (Restated)	2018	2017
Trade accounts payable					
Trade accounts payable	- Subsidiary company	-	-	193,388.96	-
	- Other companies	68,089,021.74	21,336,684.68	16,751,332.07	13,540,395.09
Other current payable					
Other current payable	- Related companies	20,000.00	20,000.00	20,000.00	20,000.00
	- Other companies	141,016,679.36	139,850,055.92	6,924,549.92	3,360,343.21
Accrued expenses		12,206,223.02	8,914,593.87	3,247,523.04	4,389,386.85
Advance receivable		41,320.00	38,700.00	31,320.00	38,700.00
Accrued interest		26,506,434.09	19,698,879.64	2,112,371.48	2,062,003.68
Total		247,879,678.21	189,858,914.11	29,280,485.47	23,410,828.83

24. SHORT-TERM LOANS FROM RELATED PERSONS AND OTHER COMPANY

Unit : Baht

	Consolidated	
	2019	2018
Beginning balance	128,896,286.53	-
Increase from business combination	-	128,896,286.53
Less Paid during the years	(48,956,549.28)	-
Total	79,939,737.25	128,896,286.53

Short-term loans from related persons and other companies of indirect subsidiaries were loans from former director and former shareholders of 3 indirect subsidiaries. The loans were granted without collateral by issuing on demand promissory notes and on an interest-free basis.

25. LONG-TERM LOANS FROM FINANCIAL INSTITUTIONS - NET

Long-term loans from financial institutions - net are as follows :

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Beginning balance	1,638,770,653.98	1,469,201,540.00	11,250,000.00	36,450,000.00
Add Increase during the years	1,418,440,494.28	1,022,287,900.00	436,748,000.00	15,000,000.00
Add Gain from exchange rate	12,717,608.39	-	-	-
Less Paid during the years	(234,589,406.72)	(852,718,786.02)	(14,850,000.00)	(40,200,000.00)
Total	2,835,339,349.93	1,638,770,653.98	433,148,000.00	11,250,000.00
Less Current portion	(332,824,973.31)	(226,159,174.80)	(71,200,000.00)	(8,250,000.00)
Net	2,502,514,376.62	1,412,611,479.18	361,948,000.00	3,000,000.00

The Company, its direct subsidiaries and its indirect subsidiaries has entered into long-term loan agreements with four financial institution described in to Note 40 to the financial statements.

The details of the loans are as follows :

The Company :

Loan facilities (Baht million)	Objective	Drawdown Condition	Interest rate (Per annum)	Repayment	Final Payment
150	Working capital	Drawdown within March 31, 2013	THBFIX+1.24	Period 1 - 24 : Baht 2 million per month Period 25 - 59 : Baht 2.85 million per month Final : outstanding payment	within 2018
96	For Machinnery	1). Jan 2017, amounting to Baht 30 million 2). June 2017, amounting to Baht 66 million	MLR-1	Period 1 - 60 : Baht 0.50 million per month Period 61 onward : Baht 1.10 million per month	within 5 years from the first drawdown
422.5	For purchase common share of WPS	Drawdown within December 31, 2018 (Drawdown loans 407.50 million)	THBFIX+1.97	Repaid within 84 installments of 5 million baht (except for the last installment, agreed to pay egual to the outstanding balance) with first pay ment commencing from January 31,2019	within December 31, 2025
668.5					

The Collaterals pledged for loans from financial institution as at December 31, 2018 are as follows.-

1) Share Pledge of subsidiary
2) Land and building mortgage all of company
3) Machinery mortgage some of company

25. LONG-TERM LOANS FROM FINANCIAL INSTITUTIONS - NET

The details of the loans are as follows : (Con't)

The Company : (Con't)

The Company shall comply with certain conditions and restrictions stipulated under loan agreements as the following.-

1) Maintain debt to equity ratio not over 2 : 1 and credit facilities of long-term loans Baht 422.50 million, In 2019 Conditions precedent to Maintain debt to equity ratio not over 3 : 1
2) Maintain DSCR not over 1.50 : 1

Direct Subsidiaries : *Eastern Power Group Plc. "EP"*

Loan facilities	Objective	Drawdown Condition	Interest rate	Repayment
No.1				
A. Baht 300 million B. Yen 3,305 million	For payments of solar power plants	Within 18 month commencing from the date of loan A or B first withdrawal	LIBOR+2.5	Within 3.6 year commencing from the date of loan A or B first withdrawal

Loan facilities	Objective	Drawdown Condition	Interest rate	Repayment
No.2				
A. Baht 632 million B. Yen 465 million	For payments of solar power plants	Within 12 month commencing from the date of loan A or B first withdrawal	LIBOR+2.5	Within 3 year commencing from the date of loan A or B first withdrawal

The Collaterals pledged for loans from financial institution as at December 31, 2018 are as follows.-

1) Pledge shares of 4 indirect subsidiaries
2) The Company guaranteed loan at full

The Subsidiary shall comply with certain conditions and restrictions stipulated under loan agreements as the following.-

1) Shall not grant loan or credit facility or guarantee or taking responsibility of other party
2) Shall not decrease authorized share capital
3) Shall not pay either interim or annual dividend, except
   3.1) Before the end of year 2021, the borrower has no default / breach of contract and can maintain the ratio under the conditions specified in Clause
   3.2) After the period ended as of in 3.1;
      (a) The borrower has no default / breach of contract.
      (b) The ratio can be maintained in accordance with the conditions specified in Clause 4.
      (c) The borrower is listed on the Stock Exchange of Thailand or Market for Alternative Investment
4) Maintain debt to equity ratio not over 3.6 : 1

25. LONG-TERM LOANS FROM FINANCIAL INSTITUTIONS - NET

The details of the loans are as follows : (Con't)

Direct Subsidiaries : *Eastern Power Group Plc. "EP"* (Con't)

The Subsidiary shall comply with certain conditions and restrictions stipulated under loan agreements as the following.- (Con't)

5) Shall transfer the total receipt of income from sales of electricity from the solar power plant entitled by the borrower to the bank account received for electricity sales income. The borrower shall be eligible to withdraw cash from the account only if the borrower does not default on its loan.

Indirect Subsidiaries :

Loan facilities (Baht million)	Objective	Drawdown Condition	Interest rate (Per annum)	Repayment	Final Payment
RPV Energy Co.,Ltd.					
305.45	For payments of solar power plants	1) One drawdown	THBFIX + 2.5	Monthly installment with first payment commencing from December 2014	within 2022
80.00	For investment plans in Thailand and Vietnam	1) One drawdown	THBFIX + 2.5	Monthly installment, the first installment of Baht 1.42 million and additional payment every installment until the last installment of Baht 3.76 million, totaling 45 installment. With first payment commencing from February, 2019	within 2022
385.45					
JKR Energy Co., Ltd.					
305.45	For payments of solar power plants	1) One drawdown	THBFIX + 2.5	Monthly installment with first payment commencing from December 2014	within 2022
80.00	For investment plans in Thailand and Vietnam	1) One drawdown	THBFIX + 2.5	Monthly installment, the first installment of Baht 1.42 million and additional payment every installment until the last installment of Baht 3.76 million, totaling 45 installment. With first payment commencing from February, 2019	within 2022
385.45					

25. LONG-TERM LOANS FROM FINANCIAL INSTITUTIONS (Con't)

The details of the loans are as follows : (Con't)

Indirect Subsidiaries : (Con't)

Loan facilities (Baht million)	Objective	Drawdown Condition	Interest rate (Per annum)	Repayment	Final Payment
Lopburi Solar Co.,Ltd.					
414.00	For payments of solar power plants	1). June 6, 2014, amounting to Baht 204.80 million 2). June 26, 2014, amounting to Baht 204.20 million	FIX3M + 2.50	Monthly installment with first payment commencing from December 2014	within 2021
140.00	For investment plans in Thailand and Vietnam	1) One drawdown	THBFIX + 2.5	Monthly installment with first payment commencing from Jan 31, 2020	within 2024
554.00					
Prachin Solar Co.,Ltd.					
156.50	For payments of solar power plants	Drawdown in May 26, 2017	5.85, THBFIX +3.15	Monthly installment with first payment commencing from May 31, 2017	within 2029
Epco Green Power Plus Co.,Ltd.					
60.00	For Machinnery	Drawdown within July 31, 2015	MLR-2	Monthly installment commencing from May 2015 of Baht 0.77 million per month	within 2019
47.00	For Machinnery (King Pack Project)	1). Jun 30, 2017 amounting to Baht 42.72 million	MLR-0.75	Monthly installment commencing from May 2017 of Baht 0.67 million per month	within 2023
22.00	For Machinnery (Klint Pack Project)	Drawdown within October 31, 2018 or other period extended by the bank as deems appropriate.	MLR-0.75	Monthly installment commencing from the final withdrawal of Baht 0.32 million per month	within 2023
22.00	For Machinnery (Sangroong Project)	Drawdown within August 31, 2018 or other period extended by the bank as deems appropriate.	MLR-0.75	Monthly installment commencing from the final withdrawal of Baht 0.32 million per month	within 2024
151.00					

25. LONG-TERM LOANS FROM FINANCIAL INSTITUTIONS (Con't)

The details of the loans are as follows : (Con't)

Indirect Subsidiaries : (Con't)

Loan facilities (Baht million)	Objective	Drawdown Condition	Interest rate (Per annum)	Repayment	Final Payment
Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.)					
799.42 (2,700 Yen million)	For repayment of outstanding loan	Within October 2017	LIBOR+1.6	Repaid in February and August commencing from February 28, 2018	within 2035

The Collaterals pledged for loans from financial institution as at December 31, 2018 are as follows.-

1) Registering business security contract for new machine as collateral within 90 days from the date of loan withdrawal
2) Transferring receipt of income from finance lease project to the bank within 90 days from the agreement date
3) Giving the Company's right to claim from every debtor
4) Transfering the indirect subsidiary's rights in benefit stipulated in the loan agreement
5) The Company, direct subsidiary and indirect subsidiary guaranteed loan at full
6) Pledge all shares of direct subsidiary and indirect subsidiary
7) Land mortgage all of indirect subsidiaies
8) Machinery mortgage all of indirect subsidiaies
9) Pledge of account some of indirect subsidiaies
10) Leasehold right (land leased from Co-op)

The Indirect subsidiary shall comply with certain conditions and restrictions stipulated under loan agreements as the following.-

1) Maintain Debt to equity ratio not over 3 : 1 and 4 : 1
2) Maintain DSCR not over 1.1 - 1.2 : 1

26. DEBENTURES

The Company :

26.1 At the Annual General Meeting of Shareholders for the year 2016 held on April 29, 2016, it was resolved to issue and offer to sell the debenture in order to raise fund for investment, restructure source of fun and/or use for its working capital. The outstanding at any time shall not exceed Baht 2,000 million. The debentures may be offered on a revolving basis so long as the total outstanding amount of the debentures does not exceed Baht 2,000 million.

On June 8, 2017, the company has issued and offered to sell 3 sets of debenture of 815,400 units at face value Baht 1,000 per unit amounting to Baht 815.40 million as follows.-

Type of debenture	Value (Million Baht)	Interest Rate (%)	Due date
Debentures No.1/2017, 1st set	328.00	5.00	June 7, 2019
Debentures No.1/2017, 2nd set	283.30	5.20	June 8, 2020
Debentures No.1/2017, 3rd set	204.10	5.35	June 8, 2021
Total	815.40		

Direct subsidiary : *Eastern Power Group Plc. "EP"*

26.2 On April 5, 2016, the subsidiary has issued and offered to sell 3 sets of debenture of 918,700 units at par value Baht 1,000 amounting to Baht 918.70 million which was approved by the Extraordinary Shareholders' meeting of EP No. 1/2015 held on December 29, 2015, to issue debentures not exceed Baht 2,000 million as follows.-

Type of debenture	Value (Million Baht)	Interest rate (%)	Due date
Amortizing Debenture No.1/2016, 1st set	113.40	4.15	April 5, 2019
Debentures No.1/2016, 2nd set	308.50	4.65	April 5, 2020
Debentures No.1/2016, 3rd set	496.80	5.10	April 5, 2021
Total	918.70		

26.3 On September 29, 2016, the subsidiary has issued and offered to sell 3 sets of debenture of 1,500,000 units at par value Baht 1,000 amounting to Baht 1,500 million which was approved by the Extraordinary Shareholders' meeting of EP No. 2/2016, held on August 8, 2016, to extend the limit of debenture issuance from Baht 2,000 million to Baht 2,500 million as follows.-

Type of debenture	Value (Million Baht)	Interest rate (%)	Due date
Amortizing Debenture No.2/2016, 1st set	500.00	4.20	September 23, 2019
Debentures No.2/2016, 2nd set	500.00	4.50	September 23, 2020
Debentures No.2/2016, 3rd set	500.00	4.80	September 23, 2021
Total	1,500.00		

26. DEBENTURES

Direct subsidiary : *Eastern Power Group Plc. "EP" (Con't)*

The Company and the subsidiary shall comply with certain covenant including to maintain their Debt to Equity Ratio not to exceed 3.25 : 1

Movement of debenture - net are as follows :

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Beginning balance	3,234,100,000.00	3,234,100,000.00	815,400,000.00	815,400,000.00
Less Redeemed durin the year	(56,700,000.00)	-	-	-
Total	3,177,400,000.00	3,234,100,000.00	815,400,000.00	815,400,000.00
Less Current portion	(884,700,000.00)	-	(328,000,000.00)	-
Net	2,292,700,000.00	3,234,100,000.00	487,400,000.00	815,400,000.00

27. EMPLOYEE BENEFIT OBLIGATIONS - NET

The Company and its subsidiaries operates post-employment benefit and pension based on the requirement of the Thai Labour Protection Act B.E. 2541 to provide retirement benefits and other long-term benefits to employees based on pensionable remuneration and length of service.

Change in present value of employee obligations as follows.-

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Opening balance as at January 1,	29,362,614.00	25,480,031.00	26,551,718.00	23,419,482.00
Increase from business combination	7,431,622.00	-	-	-
Current service cost	1,027,963.00	3,465,333.00	3,024,165.00	2,776,990.00
Interest cost	4,231,464.00	715,250.00	744,850.00	653,246.00
Employee benefits paid during the years	(1,988,070.00)	(298,000.00)	(1,191,070.00)	(298,000.00)
Ending balance as at December 31,	40,065,593.00	29,362,614.00	29,129,663.00	26,551,718.00
Less Current portion	(2,565,653.00)	(196,507.00)	(2,013,726.00)	(82,049.00)
Net	37,499,940.00	29,166,107.00	27,115,937.00	26,469,669.00

27. EMPLOYEE BENEFIT OBLIGATIONS - NET (Con't)

The expense is recognised in the following line items in the profit or loss.-

	For the year ended December 31,			
	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Profit or loss				
Cost of goods sold and service	2,977,590.00	2,326,756.00	2,451,194.00	2,229,120.00
Administrative expense	935,832.00	669,921.00	618,484.00	565,299.00
Management's remuneration	1,346,005.00	1,183,906.00	699,337.00	635,817.00
Total	5,259,427.00	4,180,583.00	3,769,015.00	3,430,236.00

Principal actuarial assumptions at the reporting date are as follows.-

	Consolidaled	Separate
	2018/2017	2018/2017
*Discount rate (%)	2.80 - 3.49	2.80
Salary increase rate (%)	4.40 - 5.00	4.40
** Employee turnover rate (%)	0 - 28	0 - 28
*** Mortality rate	TMO2008	TMO2008
Retirement Age (year)	60	60

* Market yield from government's bond for legal severance payments plan

* Upon the length of service

** Reference from TMO 2008 : Thai Mortality Ordinary Table of 2008

Sensitivity analysis

Reasonably possible changes at the reporting date to one of the relevant actuarial assumptions, holding other assumptions constant, would have affected the defined benefit obligation by the amounts shown below.-

Effect on the employee benefits obligations as at December 31, 2018 and 2017 are as follows:

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Discount rate				
1% increase	(3,338,423.00)	(2,475,964.00)	(2,278,386.00)	(2,198,977.00)
1% decrease	3,794,039.00	2,807,910.00	2,566,245.00	2,487,146.00
Salary increase rate				
1% increase	4,738,275.00	3,192,102.00	3,278,365.00	2,829,671.00
1% decrease	(4,189,263.00)	(2,843,262.00)	(2,921,716.00)	(2,527,649.00)
Employee turnover rate				
1% increase	(2,763,892.00)	(2,632,511.00)	(2,417,641.00)	(2,337,723.00)
1% decrease	1,720,433.00	1,711,026.00	1,462,434.00	1,483,322.00

27. EMPLOYEE BENEFIT OBLIGATIONS - NET (Con't)

Sensitivity analysis (Con't)

Although the analysis does not take account of the full distribution of cash flows expected under the plan, it does provide an approximation of the sensitivity of the assumptions shown.

The work of the newly issued law in 2019

On 13 December 2018, The National Legislative Assembly passed a resolution approving the draft of a new Labour Protection Act, which is in the process being published in the Royal Gazette. The new Labour Protection Act stipulates additional legal severance pay rates for employees who have worked for an uninterrupted period of twenty years or more. Such employees are entitled to receive compensation at a rate of not less than that of the last 400 days which is increased from the current maximum rate of 300 days. This change is considered a post-employment benefits plan amendment and the Company and its subsidiary has additional liabilities provision for employee benefits obligations as at December 31, 2018 of Baht 12.20 million for the consolidated financial statements and Baht 8.93 million for the separate financial statements.

The Company and its subsidiary will reflect the effect of the change by recognizing past services costs as expenses in profit and loss of the year in which the law is effective

28. PROVISION FOR LIABILITIES FROM COMMITMENT

During the year 2003, the Company's rehabilitation administrator passed a resolution to estimate the contingent liability from being a guarantor for the principal of Baht 200 million on the promissory notes issued by Manager Media Group Public Company Limited to a local bank. The contingent liability was recorded as an expense in full since the related company failed to meet the obligations in the rehabilitation plan. On February 17, 2004, the court ordered to approve the second rehabilitation plan of the related company and on June 28, 2007, the related company is processing under the rehabilitation plan at present.

During the year 2005, Manager Media Group Public Company Limited repaid part of its debt to such bank by issuing its common shares for the debt conversion to the capital and for conversion of convertible debenture and its registrar had already sent the share certificates to such bank, in accordance with the second rehabilitation plan mentioned above. The remaining balance of liabilities of such company to the bank amounted to Baht 46.21 million. The Company had not charged any fee to the related company for the guarantee.

On November 18, 2008, the Civil Court, Bankruptcy Department, ordered to hold Manager Media Group Public Company Limited's assets under absolute receivership under the Bankruptcy Act. However, the Company's liability as the guarantor continues to exist under the Company's rehabilitation plan, which the Company perform this debt by converting it into common shares at Baht 4.- each the time. At present, the Company has decreased its common shares to a proportion of 3 shares to 1 share a Baht 1.- each, but the Company did not adjust its provision for liabilities from this commitment as it has not been requested by the bank to perform the debt on behalf of Manager Media Group Public Company Limited at present.

28. PROVISION FOR LIABILITIES FROM COMMITMENT (Con't)

On December 16, 2010, the Civil Court, Bankruptcy Department, has ordered Manager Media Group Public Company Limited to be bankrupted in accordance with the report of the official receiver as a result of the resolution of the first meeting of the creditors.

29. SHARE CAPITAL

The Movements of share capital during the year ended December 31, 2018 and 2017 were summarized below.-

	Consolidated / Separate					
	2018			2017		
	Common Share	Unit : Baht		Common Share	Unit : Baht	
	(Share)	Share Capital	Share Premium	(Share)	Share Capital	Share Premium
Authorized						
Beginning balance	937,716,283	937,716,283.00	-	861,283,589	861,283,589.00	-
Increase share capital						
- Increase of new share	104,503,846	104,503,846.00	-	-	-	-
- for support the stock dividend.	-	-	-	70,434,430	70,434,430.00	-
- for support warrants to buy common shares	104,503,846	104,503,846.00	-	6,000,000	6,000,000.00	-
Reducion of share	(101,685,513)	(101,685,513.00)	-	(1,736)	(1,736.00)	-
Ending balance	1,045,038,462	1,045,038,462.00	-	937,716,283	937,716,283.00	-
Issued and paid-up						
Beginning balance	836,030,770	836,030,770.00	371,118,936.72	765,585,412	765,585,412.00	370,999,870.41
Increase of new share	85,542,070	85,542,070.00	196,746,761.00	-	-	-
Dividend share	-	-	-	70,429,582	70,429,582.00	-
Warrants to buy common shares	-	-	-	15,776	15,776.00	119,066.31
Ending balance	921,572,840	921,572,840.00	567,865,697.72	836,030,770	836,030,770.00	371,118,936.72

In 2018

29.1 At the Annual General Meeting of Shareholders of 2018, held on April 25, 2018 it was resolved as the following :

29.1.1 To Decrease its authorized share capital 3,112 shares resulted in numbers of shares decreased from 937,716,283 share to 937,713,171 share at the par value of Baht 1 per share cause of remaining from pay dividend. The Company has registered the decrease of shares with the Ministry of Commerce on November 12, 2018.

29.1.2 To Decrease its authorized share capital 101,682,401 shares resulted in numbers of shares decreased from 937,713,171 share to 836,030,770 share at the par value of Baht 1 per share cause canceled of the EPCO-W2 warrants matured on November 30, 2018. The Company has registered the decrease of shares with the Ministry of Commerce on November 12, 2018.

29. SHARE CAPITAL (Con't)

In 2018 (Con't)

29.1 At the Annual General Meeting of Shareholders of 2018, held on April 25, 2018 it was resolved as the following : (Con't)

29.1.3 At the Extraordinary Shareholders' Meeting of the Company No. 1/2017, held on October 31, 2018 it was resolved to increase its authorized shared capital 209,007,692 share resulted in numbers of shares increased from 836,030,770 share to 1,045,038,462 share at the par value of Baht 1 per share 23.1.3 to support the offering of new ordinary shares to existing shareholders at a ratio of 8 existing shares for 1 new share at the price of Baht per share and support the right purchase common share of the Company (EPCO-W3) of not more than 104,503,846 units in proportion to the shares held by existing shareholders. Holding shares that are entitled to subscribe at the rate of 1 new ordinary share per 1 unit of warrant without charge. The warrants can be exercised to purchase one unit of the new shares for 1 old share at a price of Baht 5. The term of the warrants does not exceed 2 years from the date of issuance and offering of warrants.

In 2017

29.2 At the Annual General Meeting of Shareholders of 2017, held on April 27, 2017, it was resolved to increase its authorized shared capital of 35,623,416 share resulted in numbers of shares increased from 861,283,589 share to 896,907,005 share at the par value of Baht 1 per share to accommodate share dividend payment as described in the Note 32 to the financial statement. The Company has registered the increase of shares with the Ministry of Commerce on May 17, 2017.

29.3 At the Extraordinary Shareholders' Meeting of the Company No. 1/2017, held on September 28, 2017 it was resolved as the following :

29.3.1 To decrease the authorized share capital remaining from pay dividend amounting to 1,736 shares at Baht 1 per shares to decrease its authorized share capital from Baht 896,907,005.00 to Baht 896,905,269.00. The Company has registered the decrease of shares with the Ministry of Commerce on October 10, 2017.

29.3.2 To increase its authorized share capital 40,811,014 shares at Baht 1 per shares to accommodate share dividend payment amounting 39,811,014 shares as describe in the Note 32 to the financial statement and support the right purchase common share of the Company (EPCO-W2) amounted of 1,000,000 shares. To increase its authorized share capital from Baht 896,905,269.00 to Baht 937,716,283.00. The Company has registered the increase of share with the Ministry of Commerce on October 11, 2017.

30. SHARE PREMIUM

Section 51 of the Public Companies Act B.E. 2535 requires companies to set aside share subscription monies received in excess of the par value of the shares issued to a reserve account ("share premium"). Share premium is not available for dividend distribution.

31. LEGAL RESERVE

The Company and subsidiary :

Pursuant to Section 116 of the Public Limited Companies Act B.E. 2535, the Company is required to set aside to a statutory reserve of at least 5% of its net income after deducting accumulated deficit brought forward (if any), until the reserve reaches 10% of the registered capital. The statutory reserve is not available for dividend distribution.

As at December 31, 2018 and 2017, the Company appropriated legal reserve amounting to Baht 8.55 million and Baht 7.04 million respectively.

At present, the Company has fully been set aside of the legal reserve.

Indirect Subsidiariary :

According to Section 1202 of the Thai Civil and Commercial Code, a subsidiaries (incorporated under Thai Laws) is required to set aside a legal reserve equal to at least 5% of its income each time the Company pays out a dividend, until such reserve reaches 10% of its authorize share capital. The statutory reserve can neither be offset against deficit nor used for dividend payment.

32. DIVIDEND PAYMENT

Dividends declared in the year ended December 31, 2018 and 2017 as the following.-

The Company :

Dividend	Approved by	Dividend per share (Baht per share)	Dividend paid (Million Baht)	Dividend payment (Date)
Year 2018				
Interim dividend from operation from July to December 2017	Annual General Shareholder's Meeting of 2018, held on April 25, 2018	0.08	66.88	May 23, 2018
Interim dividend from operation from January to June 2018	Board of Director meeting No 8/2018 held on August 14, 2018	0.05	41.80	Sep 12, 2018
Total			108.68	
Year 2017				
Interim dividend from operation from July to December 2016	Annual General Shareholder's Meeting of 2017, held on April 27, 2017	0.04	61.25	May 24, 2017
Interim dividend from operation from January to June 2017	Extraordinary Shareholder's Meeting No. 1/2017 held on September 28, 2017	0.08	63.70	Oct 27, 2017
Total			124.95	

32. DIVIDEND PAYMENT (Con't)

Dividends declared in the year ended December 31, 2018 and 2017 as the following.- (Con't)

The Company : (Con't)

In 2018

32.1 At the Annual General Meeting of Shareholders of 2018, held April 25, 2018, it was resolved to payment additional dividend from operating results since January to December 2017, at the rate of Baht 0.16 per share, totaling Baht 130.58 million, payable in cash at the rate of Baht 0.11 per share, in the amount of Baht 90.77 million and will pay the newly issued ordinary shares to the existing shareholder at the rate of Baht 0.05 per share, totaling Baht 39.81 million (20 existing shares for 1 shares dividend, if any shareholder has fraction of shares after the allocation of stock dividend. Dividend payment in cash instead of dividend payment at the rate of 0.05 Baht per share)

In 2017

32.2 At the Annual General Meeting of Shareholders of 2017, held April 27,2017, it was resolved to payment additional dividend from operating results since July to December 2016, at the rate of Baht 0.02 per share, totaling Baht 61.25 million, payable in cash at the rate of Baht 0.02 per share, in the amount of Baht 30.62 million and will pay the newly issued ordinary shares to the existing shareholder at the rate of Baht 0.04 per share, totaling Baht 30.62 million (25 existing shares for 1 shares dividend, if any shareholder has fraction of shares after the allocation of stock dividend. Dividend payment in cash instead of dividend payment at the rate of 0.04 Baht per share)

32.3 At the Extraordinary Shareholders' Meeting of the Company No. 1/2017, held on September 28, 2017, it was resolved to payment additional dividend from operating results since January to June 2016 at the rate of Baht 0.08 per share, totaling Baht 63.70 million, payable in cash at the rate of Baht 0.03 per share, in the amount of Baht 23.89 million and will pay the newly issued ordinary shares to the existing shareholder at the rate of Baht 0.05 per share, totaling Baht 39.81 million (20 existing shares for 1 shares dividend, if any shareholder has fraction of shares after the allocation of stock dividend. Dividend payment in cash instead of dividend payment at the rate of 0.05 Baht per share)

33. GOVERNMENT GRANT

Government grant are revenues subsidy for adders derived from a subsidy granted in the form of adders of tree indirect subsidiaries from the Provincial Electricity Authority for sales of electricity from solar power at the rate of Baht 8 per kilowatt over ten-year period starting from the effective date of purchasing commercial electric. The subsidiaries have accounted for the subsidy as revenues upon delivery and acceptance by customers.

34. EXPENSES BY NATURE

Significant expenses classified by nature to consist of.-

Unit : Baht

	Consolidated		Separate	
	2018	2017 (Restated)	2018	2017
Changes in inventories of finised good and work in process	952,280.48	5,647,193.36	952,280.48	5,647,193.36
Raw material and consumables used	198,462,280.97	196,369,688.91	198,419,916.03	196,369,688.91
Employee benefits	128,321,887.15	120,527,801.35	95,281,216.22	97,481,148.75
Depreciation and amortization	163,360,577.15	164,982,519.59	26,702,533.10	24,753,509.42
Impairment loss of assets	(302,411.24)	(656,529.12)	(302,411.24)	(656,529.12)
Solar farm expenses	28,638,301.19	26,922,027.97	-	-
Utilities cost	12,918,922.83	12,839,806.35	11,503,349.47	12,002,419.50
Remuneration of Directors	30,504,849.25	25,325,159.86	15,792,182.00	14,576,576.00
Finance cost	246,482,307.69	210,778,945.10	64,261,737.01	46,653,997.86

35. BASIC EARNINGS PER SHARE

Basis earnings per share for the year is calculated by dividing the net income attributable to common shareholders (excluding other comprehensive income) by the weighted - average number of common shares which are held by third parties during the period as follows:

For the year ended December 31,

	Consolidated		Separate	
	2018	2017 (Restated)	2018	2017
Net profit attributable to ordinary shareholders of the Company (basis) (Baht)	342,774,792.69	206,424,479.55	34,141,620.83	51,587,377.70
Number of weighted average common shares (Share)	840,718,007	791,029,679	840,718,007	791,029,679
Basic earnings per share (Baht : share)	0.41	0.26	0.04	0.07

36. RIGHTS AND PRIVILEGES FROM THE INVESTMENT PROMOTION

The Company and 5 indirect subsidiaries have been granted investment promotion certificates from the Board of Investments in accordance with Investment Promotion Act, B.E. 2520. For the production of sterile paper packaging type 6.13.1, to improve production efficiency for Alternative Energy and for the operating of solar power energy business as follows:

1. Exemption of import duty for machinery used in the production which must be imported within the granted period.
2. Exemption of corporate income tax for the net profit from the promoted business for a period of 8 years from the date that generating income from the promoted business of production of solar power energy.
3. Exemption of corporate income tax for the net profit from the promoted business at the rate of 50% of normal rate for a period of 5 year from the promoted period. The details are as follows :

Certificate no.	Approved date	Company's Name of Promotional Activities	The First Date
1214(1)/2555	May 31, 2011	RPV Energy Co., Ltd	Octorber 15, 2012
1215(1)/2555	May 10, 2011	JKR Energy Co., Ltd	Octorber 15, 2012
1515(1)/2556	April 9, 2013	Lopburi Solar Co., Ltd	February 4, 2014
1310(1)/2557	March 13, 2014	Epco Green Power Plus Co., Ltd	September 18, 2014
1311(1)/2557	March 13, 2014	Epco Green Power Plus Co., Ltd	September 18, 2014
1312(1)/2557	March 13, 2014	Epco Green Power Plus Co., Ltd	September 18, 2014
1313(1)/2557	March 13, 2014	Epco Green Power Plus Co., Ltd	September 18, 2014
1314(1)/2557	March 13, 2014	Epco Green Power Plus Co., Ltd	September 18, 2014
1396(8)/2557	March 28, 2014	Epco Green Power Plus Co., Ltd	April 28, 2015
1397(8)/2557	March 28, 2014	Epco Green Power Plus Co., Ltd	April 30, 2015
1398(8)/2557	March 28, 2014	Epco Green Power Plus Co., Ltd	June 10, 2015

4. Exemption of corporate income tax for the net profit from the promoted business not exceed 100% of total investment excluded land price and working capital for a period of 8 years from the date that generating income from the promoted business of solar energy as following:

Certificate no.	Approved date	Company's Name of Promotional Activities	The First Date
59-1568-1-00-1-0	November 24, 2016	Prachin Solar Co., Ltd.	February 1, 2017

5. Exemption of corporate income tax for the net profit from the promoted business not exceed 100% of total investment excluded land price and working capital for a period of 3 years from the date that generating income from the promoted business of production of sterile paper packaging type 6.13.1 as following:

Certificate no.	Approved date	Company's Name of Promotional Activities	The First Date
59-0967-1-00-1-0	June 20, 2016	Eastern Printing Plc.	August 2017

36. RIGHTS AND PRIVILEGES FROM THE INVESTMENT PROMOTION (Con't)

6. Exemption of corporate income tax for the net profit from the promoted business not exceed 50% of the amount of invesment to improve production efficiency excluding land price and working capital for a period of 3 years effective from the date of generating income from the promoted business as following:

Certificate no.	Approved date	Company's Name of Promotional Activities	The First Date
60-0503-1-04-1-0	March 27, 2017	Eastern Printing Plc.	June 2017

Results of the Company and its subsidiaries's operations under promoted business are classified under promoted and non-promoted business as follows:

Unit : Thousands baht

	Consolidated					
	For the year ended December 31, 2018			For the year ended December 31, 2017 (Restated)		
	Promoted Business	Non-Promoted Business	Total	Promoted Business	Non-Promoted Business	Total
Revenues	357,409	827,255	1,184,664	366,982	595,649	962,631
Cost and expenses	(100,388)	(675,586)	(775,974)	(162,680)	(568,589)	(731,269)
Net Profit	257,021	151,669	408,690	204,302	27,060	231,362

The classification of results of the Company's operations was applied with 2 bases as following. -

1. Costs and expenses identifiable to each category were directly charged to each of them.
2. Costs and expenses unidentifiable to each category were allocated to each of them based on the proportion of their revenues.

37. PROVIDENT FUND

The Company and its employees have jointly established a provident fund in accordance with the Provident Fund Act B.E. 2530 (1987). The Company and its employees contributed to the fund monthly at the rate of 3 - 5 percent of their basic salary. The fund, which is managed by Krung Thai Asset Management Pcl and will be paid to employees upon termination in accordance with the fund rules.

For the year ended December 31, 2018 and 2017 the Company and its subsidiaries contributed to the fund in consolidated financial statement amounting to Baht 2.70 million and Baht 2.89 million respectively, the separate financial statement amounting to Baht 2.10 million and Baht 2.38 million respectively.

38. OPERATING SEGMENT INFORMATION

Operating segment information is reported in a manner consistent with the internal reports that are regularly reviewed by the chief operating decision maker in order tomake decisions bout the allocation of resources to the segment and assess its performance. The chief operating decision maker has been identified as the Company's Board of Directors.

Segment information is presented in respect of the Company and its subsidiaries' operating segments. The primary format, business segments, is based on the Company and its subsidiaries' management and the internal reporting structure provided to the chief operating decision maker.

Segment assets and revenues include items directly attributable to a segment as well as those that can be allocated on a reasonable basis.

Business segments:

Segment 1 : Printing

Segment 2 : Solar power plants

Segment 3 : Holding other companies' shares

Segment 4 : Maintenance solar farm

Geographic segments :

In presenting classification of geographical segments, revenue is based on the geographic location of customers.

The Company and its subsidiaries operate businesses in Thailand and oversea with significant segments as follows.-

Segment	The main scope of performance
Thailand	Contractor print, generate electricity with solar a holding other Companies' shares
Japan	Solar farm operator and holding other companies' shares
Hong Kong	Holding other companies' shares

38. OPERATING SEGMENT (Con't)

38.1 Total asset, revenue and results, based on business segments in the consolidated financial statement are as follows.-

Unit : Thousands Baht

	Consolidated					
	For the year ended December 31, 2018					
	Segment 2	Segment 2	Segment 3	Segment 4	Elimination	Total
Sales income	427,888	283,835	-	80,607	(12,692)	779,638
Operating profit	125,601	226,804	-	14,295	(3,926)	362,774
Other income						
Government grant	-	207,631	-	-	-	207,631
Interest income	75,580	6,150	46,577	2,497	(128,778)	2,026
Dividend income	38	72,273	138,252	-	(210,624)	38
Gain in a bargain purchase	-	-	-	-	130,982	130,982
Others	22,732	9,914	28,495	153	3,055	64,349
Depreciation and amortization	(29,157)	(129,484)	(341)	(73)	(4,306)	(163,361)
Share of profit on investment in associated companies	-	-	-	-	240,447	240,447
Expenses - net	(67,336)	(39,446)	(72,241)	(5,896)	16,535	(168,384)
Finance cost	(64,517)	(79,622)	(223,112)	(8,092)	128,862	(246,481)
Income tax revenue (expenses)	(20,931)	(186)	100	(314)	-	(21,331)
Profit for segment	42,010	274,133	(82,270)	2,570	172,247	408,690
Income of non-controlling interest						(65,915)
Net profit attributable to shareholders of the parent company						342,775
Segment total assets						
Property, plant and equipment and intangible assets allocated	696,181	4,122,559	31,589	146	249,876	5,100,351
Other assets						5,498,981
Total assets as at December 31, 2018						10,599,332

38. OPERATING SEGMENT (Con't)

38.1 Total asset, revenue and results, based on business segments in the consolidated financial statement are as follows.- (Con't)

Unit : Thousands Baht

	Consolidated					
	For the year ended December 31, 2017					
	Segment 2	Segment 2	Segment 3	Segment 4	Elimination	Total
Sales income	444,926	264,646	-	12,804	(12,088)	710,288
Operating profit	136,944	214,163	-	3,888	9,107	364,102
Other income						
Government grant	-	220,589	-	-	-	220,589
Interest income	39,139	3,548	71,474	118	(107,066)	7,213
Dividend income	-	-	191,749	-	(191,749)	-
Others	14,315	43,040	37,085	22	(69,920)	24,542
Depreciation and amortization	(24,753)	(131,237)	(357)	(159)	(8,476)	(164,982)
Share of profit on investment in associated companies	-	-	-	-	196,234	196,234
Expenses - net	(54,329)	(45,157)	(140,543)	(2,145)	59,367	(182,807)
Finance cost	(46,654)	(88,257)	(187,153)	-	111,285	(210,779)
Income tax revenue (expenses)	(13,074)	(9,605)	203	(274)	-	(22,750)
Profit for segment	51,588	207,084	(27,542)	1,450	(1,218)	231,362
Income of non-controlling interest						(24,937)
Net profit attributable to shareholders of the parent company						206,424
Segment total assets						
Property, plant and equipment and intangible assets allocated	279,837	3,456,021	32,267	182	157,994	3,926,301
Other assets						4,581,444
Total assets as at December 31, 2017						8,507,745

38. OPERATING SEGMENT INFORMATION (Con't)

38.2 Asset, revenue and results, based on geographical segment

Revenues and operating results of the geographic segments in the consolidated financial statements for the year ended December 31, 2018 and 2017 as follows.-

Unit : Baht

	Consolidated	
	2018	2017
Thailand	1,034,544,124.59	808,632,254.58
Japan	149,583,089.93	153,999,034.41
Vietnam	538,109.04	-
Total	1,184,665,323.56	962,631,288.99

Non - current assets by geographical segment in consolidated financial statement as at December 31, 2018 and 2017 as follows.-

Unit : Baht

	Consolidated	
	2018	2017 (Restated)
Thailand	5,993,496,012.66	5,307,675,114.69
Japan	2,896,902,653.68	2,234,037,638.33
Vietnam	86,473,866.15	-
Total	8,976,872,532.49	7,541,712,753.02

For the year ended December 31, 2018 and 2017. The Company and its subsidiaries had transactions with 3 major customers respectively with the value more than 10% of total revenue as follows.-

Unit : Baht

	For the year ended December 31			
	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Printing	125.42	113.12	125.42	113.12
Solar power plants	451.73	461.03	-	-
Total income	577.15	574.15	125.42	113.12

39. FINANCIAL INSTRUMENT

The Company and its subsidiaries complied with the Thai Accounting Standard No. 107 "Presentations and Disclosure of Financial Instruments" as a guidance to disclose about the financial instruments as follows.

The related accounting policies are disclosed in the Note 5.26 to the financial statements.

39.1 Financial risk management

The Company and its subsidiaries are exposed to normal business risks from changes in market interest rates and currency exchange rates and from non-performance of contractual obligations by counterparties. The Company and its subsidiaries did not speculate or engage in the trading of any derivative financial instrument.

39.2 Credit risk

The Company and its subsidiaries are exposed to credit risk from non performance of contractual obligations by counter parties resulting in a financial loss to the Company and its subsidiaries. To prevent the risk, the Company and its subsidiaries have credits control and regularly review debtors' financial status.

The Company and its subsidiaries do not expect significant losses from non performance contractual obligation as their customers are diverse.

For the financial assets, the carrying amount of assets recorded in the statement of financial position, next of an allowance for doubtful accounts, represents the company and its subsidiaries maximum exposure to credit risk.

39.3 Interest rate risk

The Company and its subsidiaries exposure to interest rate risk relates primarily to its deposits with financial institutions, bank overdrafts and short-terms and long-term loans charged with interest and financial lease. However, since interest rates of the majority of these financial assets and liabilities vary according to market rates or are fixed and closed to market rates, the Company and its subsidiaries management deemed their interest risk at low level. The Company and its subsidiaries thus do not use derivative financial instruments to hedge such risk. However, The subsidiaries have entered in long-term loans interest rate swap agreement in order to manage their risk.

39. FINANCIAL INSTRUMENT (Con't)

39.3 Interest rate risk (Con't)

Financial assets and financial liabilities of the Company and its subsidiaries had interest rate risk as follows.-

Unit : Thousand baht

	Consolidated						
	Fixed interest rates			Floating	Non-		
	Within 1 year	1 - 5 years	Over 5 years	interest rate	interest bearing	Total	Interest rate (% p.a.)
As at December 31, 2018							
Financial assets							
Cash and cash equivalents	17	-	-	317,693	7,790	325,500	0.001 - 0.5
Temporary investments	-	-	-	6,720	252,161	258,881	0.9 - 1.55
Trade accounts and other current receivable	-	-	-	-	659,235	659,235	-
Deposit at bank held as collateral	89,227	-	-	28,853	-	118,080	0.125 - 1.1
Long-term investments	-	-	-	-	344	344	-
Loan to related parties	-	-	-	-	9,371	9,371	-
Loans to employees	-	-	-	4,270	-	4,270	MLR + 1.5
Financial liabilities							
Short-term loans from financial institutions	320,695	-	-	352	-	321,047	MOR, 3 - 5.8125
Bill of exchange	460,000	-	-	-	-	460,000	3.45
Trade accounts and other current payable	-	-	-	-	247,880	247,880	-
Short - term loans from other parties	-	-	-	-	79,940	79,940	-
Long-term loans from financial institutions	-	-	-	2,835,339	-	2,835,339	*
Long-term loans from other party	28,508	-	-	-	-	28,508	14
Debenture	-	3,177,400	-	-	-	3,177,400	4.15-5.35

* THFIX+1.97, THFIX+2.5, THFIX+3.15, MLR-0.75, MLR-1, MLR-2, LIBOR+1.6, LIBOR+2.5, TIBOR+1.7

39. FINANCIAL INSTRUMENT (Con't)

39.3 Interest rate risk (Con't)

Financial assets and financial liabilities of the Company and its subsidiaries had interest rate risk as follows.- (Con't)

Unit : Thousand baht

	Consolidated						
	Fixed interest rates			Floating	Non-		
	Within 1 year	1 - 5 years	Over 5 years	interest rate	interest bearing	Total	Interest rate (% p.a.)
As at December 31, 2017							
Financial assets							
Cash and cash equivalents	-	-	-	142,994	16,066	159,060	0.1 - 1
Temporary investments	-	-	-	22,586	4,424	27,010	0.9 - 2
Trade accounts and other current receivable	-	-	-	-	476,579	476,579	-
Deposit at bank held as collateral	128,680	-	-	-	-	128,680	0.8 - 1.1
Long-term investments	-	-	-	-	422	422	-
Loan to related parties	-	-	-	-	75,776	75,776	-
Loans to employees	-	-	-	4,096	-	4,096	MLR+1.5
Financial liabilities							
Short-term loans from financial institutions	150,000	-	-	141,001	-	291,001	MOR,2.35-7.21
Bill of exchange	380,000	-	-	-	-	380,000	3.45
Trade accounts and other current payable	-	-	-	-	189,859	189,859	-
Short - term loans from other parties	-	-	-	-	128,896	128,896	-
Short - term loans from related parties	-	-	-	-	30,000	30,000	-
Long-term loans from financial institutions	-	-	-	1,638,771	-	1,638,771	THFIX+1.24, MLR-2, MLR-1, FIX+2.5, TIBOR+1.7
Long-term loans from other party	28,195	-	-	-	-	28,195	14
Debenture	-	3,234,100	-	-	-	3,234,100	4.15-5.35

39. FINANCIAL INSTRUMENT (Con't)

39.3 Interest rate risk (Con't)

Financial assets and financial liabilities of the Company and its subsidiaries had interest rate risk as follows.- (Con't)

Unit : Thousand baht

	Separate						
	Fixed interest rates			Floating interest rate	Non-interest bearing	Total	Interest rate (% p.a.)
	Within 1 year	1 - 5 years	Over 5 years				
As at December 31, 2018							
Financial assets							
Cash and cash equivalents	-	-	-	550	3,831	4,381	0.1 - 0.375
Temporary investments	-	-	-	-	252	252	-
Trade accounts and other current receivable	-	-	-	-	138,540	138,540	-
Short - term loan to related parties	1,350,430	-	-	-	-	1,350,430	5.5
Long-term investments	-	-	-	-	344	344	-
Loans to employees	-	-	-	4,270	-	4,270	MLR+1.5
Financial liabilities							
Short-term loans from financial institutions	-	-	-	56,159	-	56,159	MOR,3-7.12
Bill of exchange	-	-	-	460,000	-	460,000	3.45
Trade accounts and other current payable	-	-	-	-	29,281	29,281	-
Long-term loans from financial institutions	-	-	-	433,148	-	433,148	THFIX+1.24, MLR-1.97, MLR-1
Debenture	-	815,400	-	-	-	815,400	5 - 5.35
As at December 31, 2017							
Financial assets							
Cash and cash equivalents	-	-	-	1,500	5,060	6,560	0.10 - 0.5
Trade accounts and other current receivable	-	-	-	-	378,532	378,532	-
Short-term loan to subsidiary	1,270,078	-	-	-	-	1,270,078	5.5
Long-term investments	-	-	-	-	422	422	-
Loans to employees	-	-	-	4,084	-	4,084	MLR+1.5

39. FINANCIAL INSTRUMENT (Con't)

39.3 Interest rate risk (Con't)

Unit : Thousand baht

	Separate						
	Fixed interest rates			Floating	Non-		
	Within 1 year	1 - 5 years	Over 5 years	interest rate	interest bearing	Total	Interest rate (% p.a.)
As at December 31, 2017 (Con't)							
Financial liabilities							
Short-term loans from financial institutions	-	-	-	273,908	-	273,908	MOR,2.35-7.12
Bill of exchange	-	-	-	380,000	-	380,000	3.45
Trade accounts and other current payable	-	-	-	-	23,411	23,411	-
Short-term loans from related partie	-	-	-	-	30,000	30,000	-
Long-term loans from financial institutions	-	-	-	11,250	-	11,250	THFIX+1.24, MLR-2, MLR-1
Debenture	-	815,400	-	-	-	815,400	5 - 5.35

39.4 Currency risk

The Company and its subsidiaries had significant foreign assets and liabilities which were not hedge foreign exchange risk. However, the Company and its subsidiaries' management believe that they will not against have any significant impact on the Company and its subsidiaries' financial statements as follows

Liabilities which were hedged against foreign exchange risk as follows.-

	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Liabilities				
Trust receipts payable				
US Dollars	2,211,471.37	2,510,877.30	1,713,418.57	1,988,647.30

Liabilities which were not hedged against foreign exchange risk as follows.-

	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Liabilities				
Trust receipts payable				
US Dollars	4,032,540.07	-	-	-
Euro	-	350,000.00	-	350,000.00

39. FINANCIAL INSTRUMENT (Con't)

39.5 Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Company and its subsidiaries will be unable to liquidate its financial assets and/or procure sufficient funds to discharge its obligations in a timely manner, resulting in the incurrence of a financial loss. The Company has a policy to maintain liquidity risk which may occur. The Company and its subsidiaries has sufficient credit lines to fund its operations that are provided by many commercial banks. This mitigates the risk.

39.6 Fair value of financial instruments

A fair value is the amount for which an asset can be exchanged or a liability settled between knowledgeable, willing parties in an arm's length transaction.

Methodology of fair value measurement depends upon characteristics of the financial instruments. For the financial instruments which are regarded as trade in an active market, fair value has been determined by the latest quoted market price. If however the appropriate quoted market price cannot be determined, the fair value is determined using an appropriate valuation technique.

Since the majority of the Company and subsidiaries' financial assets and liabilities are short-term in nature or bear floating interest rates, their fair value is not expected to be materially different from the amounts presented in the statements of financial position.

39.6.1 The Company and its subsidiaries had the following assets and liabilities that were measured at fair value using different levels of inputs as follows.-

	Unit : Baht			
	Consolidate			
	Level 1	Level 2	Level 3	Total
As at December 31, 2018				
Financial assets measured at fair value				
Current :				
Held for sale securities	252,379,510.85	-	-	252,379,510.85
As at December 31, 2017				
Financial assets measured at fair value				
Current :				
Held for sale securities	4,845,841.81	-	-	4,845,841.81

39. FINANCIAL INSTRUMENT (Con't)

39.6 Fair value of financial instruments (Con't)

Unit : Baht

	Separate			
	Level 1	Level 2	Level 3	Total
As at December 31, 2018				
Financial assets measured at fair value				
Current :				
Held for sale securities	251,879,515.40	-	-	251,879,515.40
As at December 31, 2017				
Financial assets measured at fair value				
Non-current:				
Held for sale securities	421,850.00	-	-	421,850.00

During the current period, there were no transfers within the fair value hierarchy.

40. CREDIT FACILITIES

The Company was credit facilities with commercial banks as follows.-

Unit : Million Baht

	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Bank overdraft	57.00	37.00	37.00	37.00
Letter of guarantee	20.73	10.73	10.00	10.00
Letters of credit / Trust receipts	196.00	141.00	156.00	141.00
Promissory note	200.00	150.00	150.00	150.00
Long-term loans	3,556.40	1,720.70	746.00	165.00
Stand by Letter of Credit	141.62	141.62	54.00	54.00
Combined Credit Limit	1,737.00	958.00	100.00	100.00
Total	5,908.75	3,159.05	1,253.00	657.00

The above credit facilities are secured by the mortgage of the Company's and indirect subsidiaries land and building and certain machinery and equipment (see. Note 17 to the financial statements). subsidiaries, directors of the Company, pledge shares of indirect subsidiaries held by subsidiaries and directors. In addition, the Company is restricted to certain covenants pertaining in the loan agreements.

41. COMMITMENTS AND CONTINGENT LIABILITLES

41.1 As at December 31, 2018 and 2017, an indirect subsidiary in Japan and an indirect subsidiary in Vietnam were in possession of commitments from future payment for the construction of solar power plant agreements as follows.-

	Consolidated	
	2018	2017
Payment for the construction of solar power plant agreement in Japan (Unit : Million JPY)	1,506.43	5,913.88
Payment for the construction of solar power plant agreement in Vietnam (Unit : Million VND)	92,426.40	-
Payment for the construction of solar power plant agreement in Vietnam (Unit : Million USD)	72.51	-

41.2 As at December 31, 2018 and 2017, two indirect subsidiaries were in possession of commitments from future payment for Installation of solar system amounting to Baht 10.89 million and Baht 4.60 million respectively.

41.3 As at December 31, 2018 and 2017, an indirect subsidiary was in possession of commitments from future payment for development in solar power project on the ground amounting to Baht 75.90 million and Baht 79.20 million respectively.

41.4 Four indirect subsidiaries in Thailand have entered into Power Purchase Agreements with the Electricity Generating Authority of Thailand under the solar power project for the capacity of 20 Megawatt. The agreement term was 5 years and automatically extended for a period of 5 years subject by to the provision either party giving of written notice to the counterparties another issue for a period of 25 years.

41.5 An indirect subsidiary in Thailand has entered into a Solar PV Rooftop Power Purchase Agreement with Metropolitan Electricity Authority ("MEA") for 8 projects with total capacity of 1,509.20 Kilowatts. The agreement term was 25 years.

41.6 An indirect subsidiary in Japan has entered into a management service agreement for solar power plant with the capacity of 12,009.8 Kilowatts. Under the agreement, the indirect subsidiary shall pay the management fee at Yen 10 million for a period of 20 years commencing from the COD date and shall automatically extend the 1 year period until the party will terminate the agreement in writing.

41.7 Indirect subsidiaries had entered into rental agreements shall pay rental and service fee in the future as follows.-

	Consolidated	
	2018	2017
Security agreements (Unit : Baht)	-	172,500.00
Rental agreements (Unit : Baht)	2,320,700.00	3,304,700.00
Insurance premiums of inverter (Unit : USD)	144,000.00	-

41. COMMITMENTS AND CONTINGENT LIABILITLES (Con't)

41.8 The Company and indirect subsidiaries had contingent liability in respect of with commercial banks as follows.-

Unit : Million Baht

	Consolidated		Separate	
	2018	2017	2018	2017
Letters of credit				
The Company	36.16	10.21	36.16	10.21
Indirect subsidiaries	9.07	3.97	-	-
Total	45.23	14.18	36.16	10.21
Letters of guarantee				
The Company	81.54	81.42	81.54	81.42
Indirect subsidiaries	98.80	87.75	-	-
Total	180.34	169.17	81.54	81.42

41.9 The Company and its subsidiaries were in possession of commitments in respect guaranteeing credit facilities among each other as described in Note 6.3 to the financial statements.

42. LITIGATIONS

The Company :

On May 9, 2016, the Company received a plaint to the Central Court of Intellectual Property and International together with 7 individuals. The Company was charged as the first co-defendant for wrongful act of trade secret whereby the plaintiff accused its employee of disclosure of its trade secret to the Company and claimed for damage amounting to Baht 753.97 million with interest at the rate of 7.5% per annum from the sue date.

Indirect subsidiary :

On May 9, 2016, three indirect subsidiaries in Japan [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) ("AEKK"), AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GK2"), and Kyotamba Solar Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GK3")] received plaints to the Court of Tokyo, Japan with 2 individuals which the Companies were charged as co-defendant for wrongful act of trade secret whereby the plaintiff accused its employee of disclosure of its trade secrets to the Company and claimed for damage amounting to Yen 974.72 million.

The Company had negotiated to end the litigation cases both in Thailand and in Japan and succeeded in settling the case in which the plentiffs, companies in Thailand and in Japan did not wish to take further proceeding with the Company and the subsidiary in Japan and they had filed a petition to withdraw the cases from courts on July 15, 2016 and July 21, 2016 respectively. The plentiff and the defendant agreed to support each other operation. Therefore, the Project Development Agreement for PV Solar Project was constructed between subsidiary of plaintiff and GK3 dated July 8, 2016, for the development of Kyotamba Mizuho 12.0008 MWp Solar Plant (capacity of 9.99 MWp) value of Yen 250 million in which the Company has fully paid on September 28, 2016.

42. LITIGATIONS (Con't)

Indirect subsidiary :* (*Con't)

An additional substantial information ever been disclose before by the Company's Chairman in writing that besides the abovementioned agreement, the Company has committed to find other power plan in Japan with a capacity at least 12 Megawatt to sell to the plaintiff or its subsidiary within December 15, 2017. If the Company could not succeed, the Company shall pay compensation to the plaintiff a sum of JPY 690 million or approximately Baht 197.26 million. During the negotiation process, the Company has assigned the seller who was also liable in the lawsuit for this task. The seller agreed to find the other power plants to sell to the plaintiff and agreed to be liable for any damage that may occur.

On Auguest 20, 2016, 2 indirect subsidiaries in Japan [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) ("AEKK") and (AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GK2")] entered into memorandum of understanding [MOU] with the seller of [Green Energy Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GE")] project claiming for the loss from the abovementioned lawsuits amounting to Yen 270 million. During the year 31, 2017, the indirect subsidiary has received the claim of Yen 200.74 million and after the reporting period has fully paid, the Company has been paid in full amount on January 23, 2018.

On January 5, 2017, 2 indirect subsidiaries in Japan have entered into additional Memorandum of Understanding (MOU) with the seller (GE), whereby GE shall find other solar power plant projects with capacity not less than 12 Magawatt to sell to the plaintiff or the plaintiff's subsidiary within December 15, 2017. If the seller did not succeed, it shall pay compensation to the plaintiff amounting of JPY 690 million or approximately Baht 197.26 million. When it reached the dateline, GE was not able to find other solar plant to sell to the plaintiff and was obliged to pay compensation to the plaintiff. However, on December 29, 2017, the Company has paid for the compensation and of the reporting period, the Company received the compensation from GE at full amount in January and February 2018 (see Note 9 to the financial statements).

43. OTHER INFORMATION

The Company :

43.1 At the Company's Board of Directors' Meeting No. 6/2017, held on June 28, 2017, it was approve the Company to entered into the Equity contribution and Shareholders Support Agreement as "The New Major Sponsor" and Eastern Power Group Plc. ("EP") as "The New Shareholders" an addition to the Loan Facility Agreement of PPTC Co.,Ltd. ("PPTC") at 49.50% whereby the shall be an additional agreement under the third amended facility agreement.

At the Company's Board of Directors Meeting No. 8/2017 held on September 11, 2017, it was approve to enter into Sponsor Undertaking Agreement as the project sponsor to support the loan agreement of indirect subsidiary company Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) ("AEKK").

43. OTHER INFORMATION (Con't)

Direct subsidiary : *Eastern Power Group Plc."EP"*

The Investment in Electricity Generating Projects

43.2 Kurihara Project, capacity 23 megawatt

On December 26, 2013, two indirect subsidiaries in Japan [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) ("AEKK") and Kurihara Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GK1")] has entered into a Solar Farm Development Agreement with a company in Japan 2 solar power plants with capacity of 13 Megawatts and 10 Megawatts respectively, with key agreement is that AEKK will have to sign a share purchase agreement of AE Power Godo Kaisha ("GK2") from the existing shareholders.The abovementioned development of solar farms are operated by GK1 and GK2.

On January 9, 2014, indirect subsidiary [Epco Energy Co.,Ltd., ("EPCO-E")] has entered into a joint investment agreements (Tokumei Kumiai Agreement "TK Agreement") with GK1 to develop a Kurihara Phase 2 Project (10 Megawatt). On May 15, 2014, EPCO-E has entered into a joint investment agreements (Tokumei Kumiai Agreement "TK Agreement") with GK2 to develop a Kurihara Phase 1 Project (13 Megawatt). Under the terms, EPCO-E agrees to pay contributions to construction of two Solar Power generation projects. In returns, EPCO-E shall receive 97% of all profits and losses over the lives of the project.

GK1 and GK2 have accepted the Fit for Solar power energy amounting to Yen 287.43 million. (Baht 90.65 million) included the construction of grid connection from the Electricity Authority of Japan (Tohoku Electricity Power Company) amounting to Yen 220.46 million (Baht 66.53 million).

At present, Kurihara Phase 2 Project is under construction while Kurihara Phase 1 Project has been completed and commenced its commercial operation distributing its electricity to the Kansai Electric Power Co., Inc. on October 1, 2018.

43.3 Kyotamba Project, capacity 9.99 megawatt

On September 11, 2015 two indirect subsidiaries in Japan [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) ("AEKK") and AE Power Godo Kaisha (Jpn Co.) ("GK2")] have entered into a Project Development, Real Estate Sale & Purchase and FIT Transfer Agreement with a company in Japan to develop Kyotemba mizuho 12.008 MWp Solar Plant (Capacity of 9.99 Megawatt) value of Yen 750 million. The agreement included land, licenses and construction cost of Grid Connection which AEKK and GK 2 received the land and construction cost under the agreement in the first quarter of 2016.

On April 1, 2016, indirect subsidiary EPCO-E has entered into a TK Agreement with GK3 to develop Kyotamba Project (capacity 9.99 megawatt). Under joint investment agreements, EPCO-E agrees to pay contributions to construction of Solar Power generation projects. In returns, EPCO-E shall receive 97% of all profits and losses over the lives of the project.

The Solar plant was construction completely and has started the distributing electricity with the Kansai Electric Power Company Inc. on November 21, 2016.

On January 23, 2017, AEKK has transfered share of GK3 to Kyotamba Solar Holding Ippan Shadan Houjin under Execution of Unit Transfer Agreement to comply with structure of Japaness law.

43. OTHER INFORMATION (Con't)

The Investment in Electricity Generating Projects (Con't)

43.3 Kyotamba Project, capacity 9.99 megawatt (Con't)

On September 14, 2017, indirect subsidiary GK3 has entered into an agreement to appoint a japan company as a asset manager of Solar Power generation projects as described in Note 41.7 to the financial statements.

In 2017, indirect subsidiary GK3 has hired legal advisor to review the TK Agreement and concluded that being invalid.

On October 18, 2017, the TK Agreement between EPCO-E with GK3 dated April 1, 2016 was terminated and replaced by a new TK Agreement dated October 20, 2017, whereby the main content is was to change the percentage of profit distribution from 97 : 3 to 98 : 2 and the percentage of investor contribution from JPY 648.95 million (JPY 50 million was already paid on October 31, 2016) to JPY 931 million EPCO-E shall redeem its contribution under the terminated agreement of JPY 50 million and pay contributions of JPY 931 million under the revised TK Agreement by October 20, 2017.

43.4 Shichikashuku Project, capacity 3.465 megawatt

The Board of Directors' Meeting of the EP No.7/2016, held on November 14, 2016, has approved in principle for EPCO-E, an indirect subsidiary of the Company to enter the transaction to acquire the assets of the company. The investment is acquisition of 2 solar power plants in Japan, Shichikashuku 1 - 2, with total capacity of 1.98 Megawatts and 1.485 Megawatts respectively. At the present, the TK Agreement has not yet been sign.

On January 19, 2017, an indirect subsidiary [Alternative Energies Kabushiki Kaisha (Jpn Co.) ("AEKK")] has entered into "Membership Interest Purchase Agreement" of Higashi Nihon Mega Solar 3 Godo Kaisha's (Jpn Co.) (GK4) from the existing shareholders amounting Yen 410.42 million, with GK4 has been granted the right to develop two solar power plant projects as mentioned above. The agreement included right in the FIT licenses in Solar farm and licenses construction amounting Yen 314.37 million (Bath 95.44 million) included land amounting Yen 96 million (Baht 95.44 million), for the land, GK4 has entered into a land purchase agreement with a company in Japan. The contract will be effective when the project is complete.

43.5 Small Power Producer (SPP) Co-Generation Combined Power Plant Project

Direct subsidiary : *Eastern Power Group Plc."EP"*

On February 16, 2016, and June 29, 2016, EP has entered into 3 share purchase contracts of 3 companies total contract value of Baht 2,649.68 million in order to acquire 3 power plants of Small Power Producer (SPP) Co-Generation Combined Power Plant. The maximum electricity production capacity is approximately 360 megawatts and steam production capacity is 90 tons per hour. Under the purchase contract, EP is required to receive approved from its Board of Directors and Shareholders of the Company and EP.

By the Board directors' meeting of EP No. 5/2016 held on June 8, 2016, and the Extraordinary Shareholders' meeting of EP No. 2/2016 held on August 8, 2016, it was resolved to engage the above transaction are as follow:

43. OTHER INFORMATION (Con't)

The Investment in Electricity Generating Projects (Con't)

43.5 Small Power Producer (SPP) Co-Generation Combined Power Plant Project *(Con't)*

Direct subsidiary : *Eastern Power Group Plc."EP" (Con't)*

Approved EP to enter into a sales purchase of shares contract with That Siri Co.,Ltd. to acquire additional 3,099,988 shares from the existing shareholders with the contract value of Baht 509.42 million. After the acquisition the subsidiary percentage of shareholding of such company was 99.99% of its authorized share capital and the percentage of shareholding of SSUT was 20% of the total authorized share capital. EP has fully paid for the shar price on January 11, 2017.

As at December 31, 2016, EP has paid deposit for share subscription totaling Baht 300 million.

SSUT is power plant started to distribute electricity commercially at full capacity of 240 megawatts and generate steam at full capacity of 60 tons per hours to the Electricity Generating Authority of Thailand from December 3, 2016 and December 29, 2016 onward.

At the Board of Directors' Meeting No. 1/2017, held on February 8, 2017, and at the Extraordinary Shareholders' Meeting No. 1/2017, held on February 24, 2017, of EP, it was approved EP to purchase 78,447,600 shares of STC Energy Co.,Ltd. representing 100% of its authorized share capital and to purchase 20,602,400 shares of APEX Energy Solution Co., Ltd. representing 81.25% of its authorized share capital with the purpose of indirect holding 50% of TAC Energy Co., Ltd. (TAC) share capital, 25% of PPTC Co., Ltd. (PPTC) share capital and 20% of SSUT Co., Ltd. (SSUT) share capital. EP has fully paid for the share price on April 3, 2017 and April 26, 2017.

On September 28, 2017, EP has acquired additional shares of PPTC Co.,Ltd. from its existing share holder at 24.50% of its authorized share capital and has paid for the total share price.

43.6 Xuan Tho Project with total capacity of 99.216 Megawatt

At the Board of Directors' meeting of EP No.7/2018 held on September 19, 2018, it was approved Solar Power Management (Thailand) Co.,Ltd. ("SPM"), EP's subsidiary, to enter into a Share Purchase Agreement to acquise shares of Phu khanh Solar Power Joint Stock Company ("PKS") as described in details in Note 2.2.1.1.2 in order to develop 2 solar farms in Socialist Republic of Vietnam with combined capacity of 99.216 megawatt which had Power Purchase Agreement with Electricity of Vietnam ("EVN") for 20 years at Feed in Tariff (FIT) rate and approved PKS to enter into a Construction Service Agreement value of VND 306,407.20 million (or approximately Baht 430.20 million) in order to obtain right to sell electricity and licenses.

At the Board of Directors' meeting of EP No.8/2018 held on October 31, 2018, it was approved SPM to enter into a Joint Investment Agreement in PKS Project with Communicatin and System Solution Co.,Ltd. ("CSS") as described in details in Note 2.2.1.1.2. In addition, it was approved PKSto enter into a EPC Contracts values a USD 77 million (or approximately Baht 2,511.34 million).

At present, the project is under construction and the project is expected to be completed by June 2019.

44. CAPITAL MANAGEMENT

The primary objectives of the Company and subsidiaries' capital management are to maintain their ability to continue as a going concern and to maintain an appropriate capital structure.

As at December 31, 2018 and December 31, 2017, debt-to-equity ratio in the consolidated financial statements was 2.23 : 1 and 2.44 : 1 respectively, and in the separate financial statements was 1.12 : 1 and 1.10 : 1 respectively.

45. EVENT AFTER THE REPORTING PERIOD

At the Board of Directors' meeting No. 1/2019 held on February 28, 2019, it was approved as following :

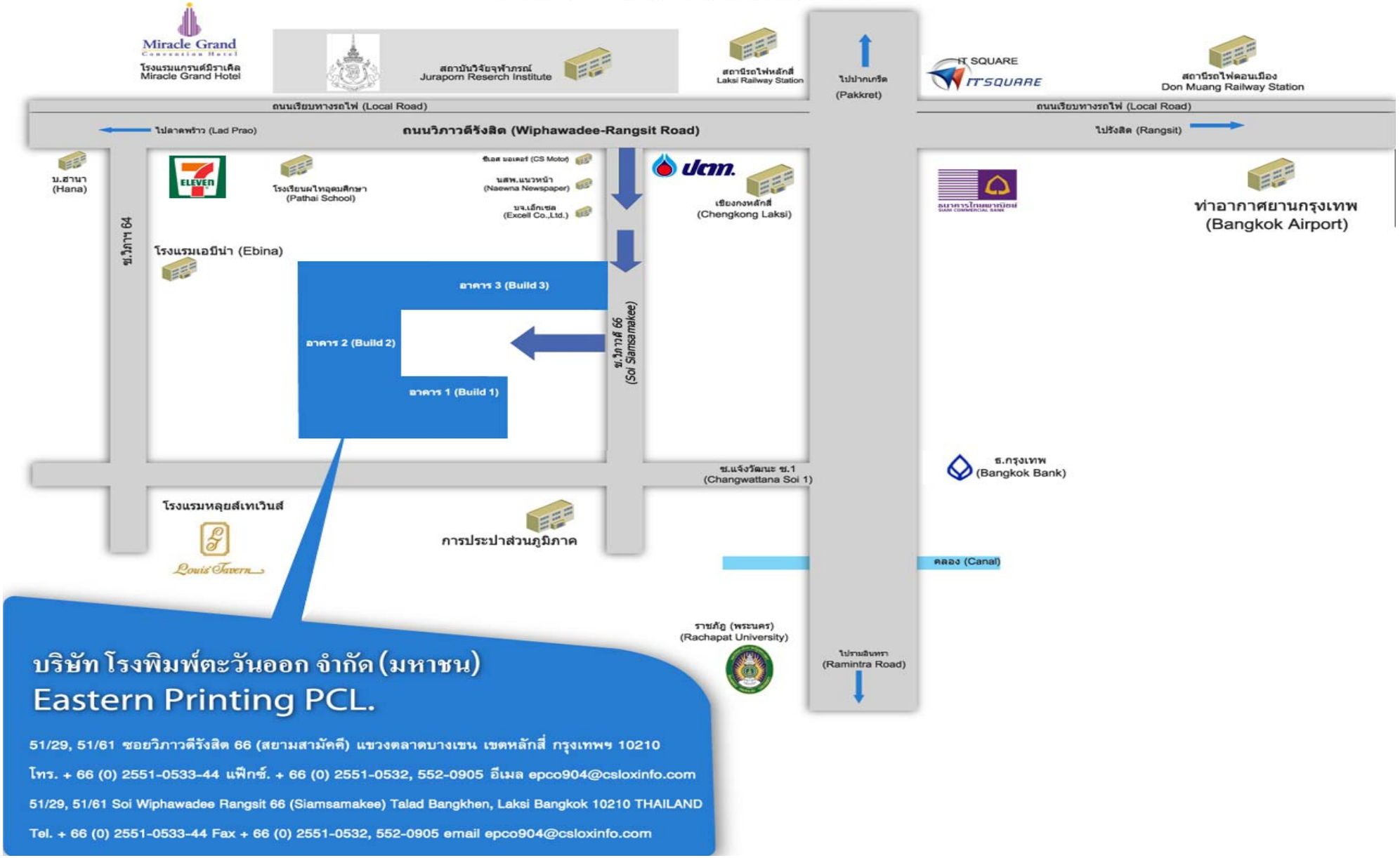
45.1 Approve the decrease of its authorized share capital of Baht 18,961,776 remaining from shares by allocation to the existing shareholders in proportion to the shareholding (Right offering : RO).

45.2 Approved to propose to the shareholders to pay dividend from the Company's operation from July to December 2018 and from retained earnings at the rate of Baht 0.10 per share amounting to Baht 92.16 million.

46. APPROVAL OF FINANCIAL STATEMENTS

These financial statements have been approved by the Company's Board of Directors on February 28, 2019.

แผนที่แสดงที่ตั้ง บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)
Map for The Eastern Printing PCL.



บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน)
Eastern Printing PCL.

51/29, 51/61 ซอยวิภาวดีรังสิต 66 (สยามสามัคคี) แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ 10210

โทร. + 66 (0) 2551-0533-44 แฟกซ์. + 66 (0) 2551-0532, 552-0905 อีเมล epco904@csloxinfo.com

51/29, 51/61 Soi Wiphawadee Rangsit 66 (Siamsamakee) Talad Bangkhen, Laksi Bangkok 10210 THAILAND

Tel. + 66 (0) 2551-0533-44 Fax + 66 (0) 2551-0532, 552-0905 email epco904@csloxinfo.com

ทำบุญครบรอบ 28 ปี บริษัท

โครงการสถานประกอบการสีขาว

สถานประกอบการ สดใสไร้ยาเสพติด

ฝึกอบรม พนักงาน

ฝึกอบรม ดับเพลิง

โรงพิมพ์ตะวันออกคืนกำไรให้สังคม ร่วมมือกับทุกภาคส่วนส่งมอบโครงการ

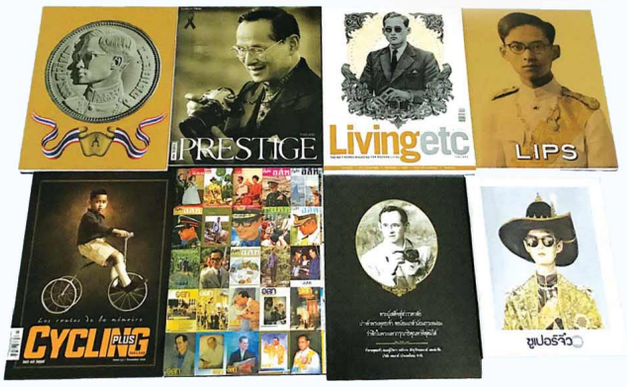
อาสาปันน้ำใจสู่น้อง

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) มีนโยบายดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibilities : CSR) ด้วยความตระหนักและให้ความสำคัญในการสนับสนุนการดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมและชุมชนโดยรอบ รวมทั้งใส่ใจดูแลสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง โดยยึดหลักการดำเนินธุรกิจที่โปร่งใส ตรวจสอบได้ มีจริยธรรม เคารพต่อสิทธิมนุษยชน และผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสีย เช่น ผู้ถือหุ้น พนักงาน ชุมชนที่บริษัทฯ ประกอบกิจการอยู่ ลูกค้า คู่ค้า และหน่วยงานภาครัฐ ตลอดจนถึงสังคมและประเทศชาติ

กว่า 10 ปีแล้ว ที่บริษัทฯ ได้จัดทำโครงการ “อาสาปันน้ำใจสู่น้อง” เพื่อช่วยเหลือน้องๆ ในถิ่นทุรกันดารในจังหวัดต่างๆ ที่ยากไร้ โดยบริษัทฯ ได้ร่วมกับคณะผู้บริหาร, พนักงาน รวมถึงลูกค้าและคู่ค้า ในการร่วมกันบริจาคอุปกรณ์ด้านการศึกษา อุปกรณ์กีฬา เครื่องมือทางการเกษตร ยารักษาโรค ข้าวสารอาหารแห้ง ทุนอาหารกลางวัน ตลอดจนสิ่งของเครื่องใช้ต่างๆเป็นประจำทุกๆ ปี โดยจะมีตัวแทนหรืออาสาสมัครต่างๆที่ร่วมเดินทางไปมอบสิ่งของให้กับน้องๆด้วยตนเอง แม้เส้นทางที่ไปแต่ละครั้งจะลำบากแต่บริษัทฯ พึงเห็นว่า เด็กๆเหล่านั้นคือ อนาคตของชาติที่สำคัญ จึงควรส่งเสริมและช่วยเหลือให้เขาเหล่านั้นมาเป็นบุคคลที่จะสร้างประโยชน์แก่ส่วนรวมและประเทศชาติต่อไปในอนาคต

นอกจากนี้บริษัทฯ ยังได้ร่วมทำบุญทางด้านศาสนาเป็นประจำทุกๆ ปี โดยทางคณะผู้บริหาร, พนักงาน และผู้มีจิตศรัทธา ได้ร่วมกันเป็นเจ้าภาพถวายผ้าป่าสามัคคี เพื่อเจริญพระพุทธศาสนาและรักษาประเพณีต่างๆไว้ โดยคณะผู้บริหารและพนักงานของบริษัทฯ จะร่วมเดินทางไปถวายผ้าป่าร่วมกัน ทีวัดต่างๆ ในต่างจังหวัด ทั้งนี้เพื่อเสริมสร้างความสามัคคีร่วมกันในหมู่คณะ และถือเป็นกิจกรรมที่ผู้บริหารกับพนักงานได้ใกล้ชิดและทำกิจกรรมร่วมกัน

ใส่ใจคุณภาพ พัฒนาอย่างต่อเนื่อง



4th Thai Print Awards 2009

5th Thai Print Awards 2010

6th Thai Print Awards 2011

7th Thai Print Awards 2012
& 10th Asian Print Awards 2015

11th Thai Print Awards 2016

กว่าสองทศวรรษของการให้บริการด้านงานพิมพ์ที่มีคุณภาพ ครบวงจร

บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) บมจ.157
EASTERN PRINTING PUBLIC COMPANY LIMITED PCL.157
51/29, 51/61 ซอยวิภาวดี66 (สยามสามัคคี) แขวงตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ 10210
Tel. + 66 (0) 2551-0533-44 Fax + 66 (0) 2551-0532, 552-0905 Email: epco904@csloxinfo.com

URS
UKAS QUALITY MANAGEMENT 043
CERTIFICATE NO.27996