



GROW with **SOLID** and **SUSTAINABILITY** **DEVELOPMENT**

เติบโตด้วยการพัฒนารูธุรกิจที่มั่นคงและยั่งยืน

GROW with SOLID and SUSTAINABILITY DEVELOPMENT

เติบโตด้วยการพัฒนาธุรกิจ
ที่มั่นคงและยั่งยืน

13  โครงการ

กำลังผลิตทั่วภูมิภาคเอเชีย

231.6 เมกะวัตต์

ลงทุนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน
อย่างต่อเนื่อง ทั่วภูมิภาคเอเชีย โครงการเริ่มจ่ายไฟแล้ว
90.4 เมกะวัตต์ ระหว่างก่อสร้างและพัฒนา 141.2 เมกะวัตต์

ไทย 

7 โครงการ

กำลังผลิต

62.1

เมกะวัตต์

ญี่ปุ่น 

4 โครงการ

กำลังผลิต

103.5

เมกะวัตต์

มองโกเลีย 

1 โครงการ

กำลังผลิต

16.4

เมกะวัตต์

เวียดนาม ^{ใหม่} 

1 โครงการ

กำลังผลิต

49.6

เมกะวัตต์



SERMSANG
POWER CORPORATION



สารบัญ

จุดเด่นทางการเงิน	002
สารจากประธานกรรมการบริษัท	004
สารจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	005
คณะกรรมการ	006
คณะผู้บริหาร	018
เหตุการณ์สำคัญ ปี 2561	024
นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ	027
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	034
ปัจจัยความเสี่ยง	046
ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น	056
ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น	061
นโยบายการจ่ายเงินปันผล	062
โครงสร้างการจัดการ	063
การกำกับดูแลกิจการ	069
ความรับผิดชอบต่อสังคม	073
การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง	076
รายการระหว่างกัน	077
ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ	086
การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายการจัดการ	087
รายงานของผู้สอบรับบัญชี	098
งบการเงิน	104
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม	113

จุดเด่นทางการเงิน

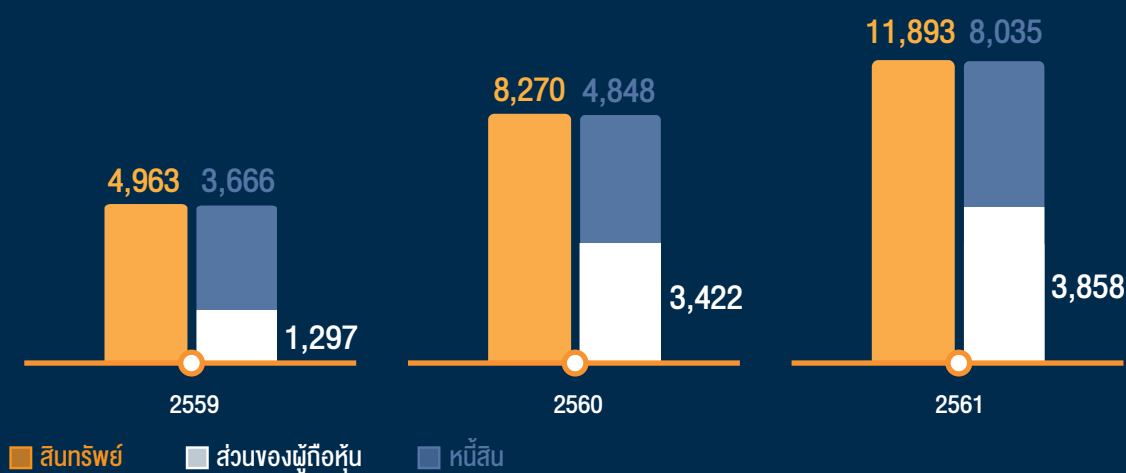
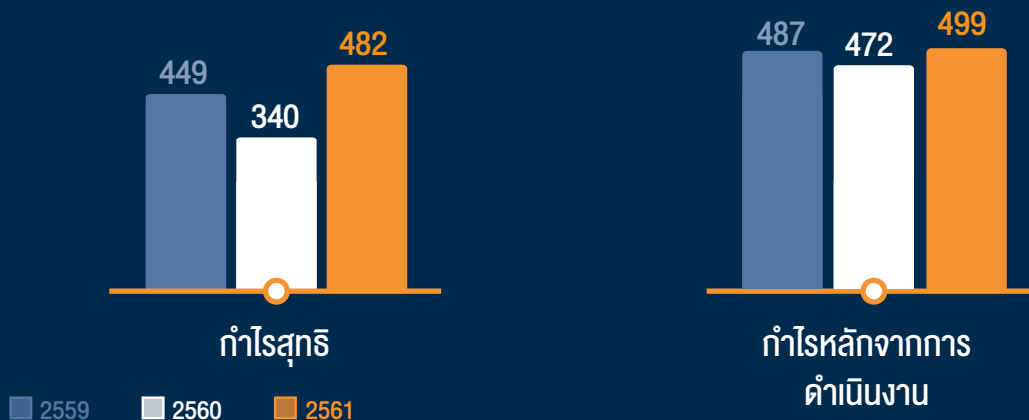
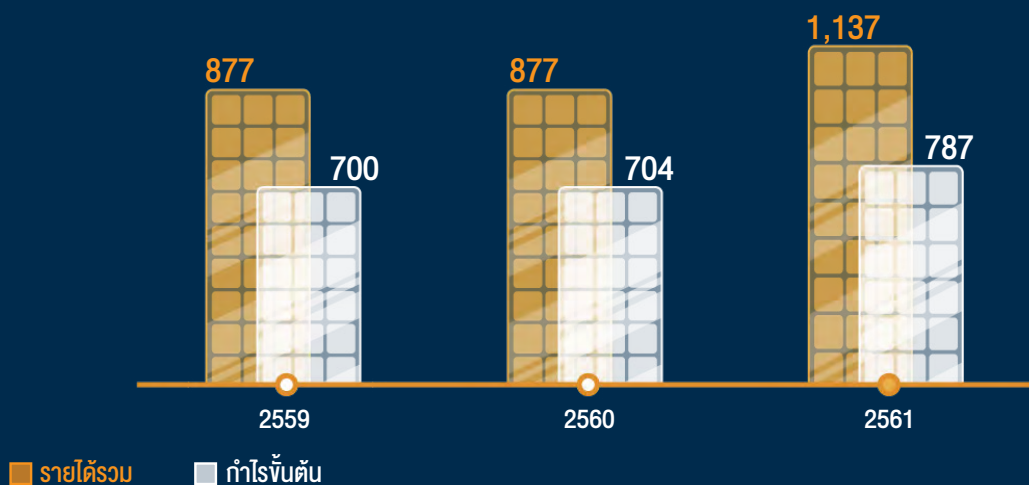
(หน่วย : ล้านบาท)

งบกำไรขาดทุน	2559	2560	2561
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	869	872	1,096
รายได้อื่นๆ	8	5	41
รายได้รวม	877	877	1,137
ต้นทุนขาย	169	168	342
กำไรขั้นต้น	700	704	787
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	114	220	167
กำไรจากการดำเนินงานก่อนหักค่าเสื่อม (ไม่รวมผลกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น)	732	682	843
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	146	147	148
ภาษี	(0)	8	2
กำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท)	449	340	482
กำไรหลักจากการดำเนินงาน (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท)	487	472	499



รายได้รวมและกำไรขั้นต้น

(หน่วย : ล้านบาท)



สารจากประธานกรรมการบริษัท



นายกัธร วังอุดม

ประธานกรรมการบริษัท

สำหรับผลการดำเนินการ และ พัฒนาการของกลุ่มบริษัทในปีที่ผ่านมา ผมถือว่าอยู่ในระดับที่น่าพึงพอใจ ทั้งในแง่ของผลการดำเนินการทางการเงิน และการเติบโตของธุรกิจ โดยในปี 2562 นั้น บริษัทมีรายได้เติบโต 29.7% มีกำไรสุทธิเติบโต 41.8% และมีกำไรหลักจากการดำเนินงาน 5.6%

ส่วนในด้านการเติบโตของธุรกิจนั้น ในปีที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทมีโครงการใหม่ที่เราเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มเติมอีกหลายโครงการ เช่น โครงการ Hidaka ในประเทศญี่ปุ่น ซึ่งเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 1 โครงการโซลาร์รูฟท็อป (solar rooftop) ในประเทศไทย จำนวน 3 โครงการ ซึ่งเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 1 และ ไตรมาส 3 โครงการ Zouen ในประเทศญี่ปุ่น ซึ่งเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 3 และโครงการโซลาร์ออฟฟ. ซึ่งเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 4 ซึ่งการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการเหล่านี้ถือว่าเป็นปัจจัยหลักสำหรับการเติบโตของผลประกอบการทางการเงินในปีที่ผ่านมา

นอกเหนือจากการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการดังกล่าวข้างต้น กลุ่มบริษัทยังประสบความสำเร็จในการเข้าลงทุนในโครงการโซลาร์ฟาร์มในประเทศเวียดนาม (Binh Nguyen Solar Farm Project) ซึ่งในขณะนี้อยู่ระหว่างการก่อสร้างและมีกำหนดการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 2 ปี 2562 นี้ ทำให้ ณ ปัจจุบันกลุ่มบริษัทมีการดำเนินธุรกิจ ใน 4 ประเทศ ได้แก่ ประเทศไทย ประเทศญี่ปุ่น ประเทศมองโกเลีย และประเทศเวียดนาม

ในการพัฒนาธุรกิจของกลุ่มบริษัทนั้น แม้ว่าเราจะมีการขยายธุรกิจอย่างต่อเนื่อง และค่อนข้างรวดเร็วในระยะเวลา 2-3 ปี ที่ผ่านมา เรายังคงยึดมั่นในหลักการพัฒนาธุรกิจที่มีความยั่งยืน ดำเนินธุรกิจด้วยหลักธรรมาภิบาล และมุ่งเน้นการสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับผู้ถือหุ้น และจะรักษาหลักการดังกล่าวอย่างต่อเนื่องในอนาคต

ท้ายที่สุดนี้ ในฐานะตัวแทนของคณะกรรมการบริษัท ผมขอขอบคุณ ต่อลูกค้า ผู้ถือหุ้น สถาบันการเงิน พันธมิตรทางธุรกิจ คู่ค้า ชุมชนท้องถิ่น หน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนผู้มีส่วนได้เสียอื่น ๆ ทุกท่าน สำหรับการสนับสนุนในด้านต่าง ๆ ที่มีต่อกลุ่มบริษัท ซึ่งทำให้ธุรกิจของกลุ่มบริษัทมีพื้นฐานที่แข็งแกร่ง และมีศักยภาพในการเติบโตอย่างต่อเนื่องต่อไปในอนาคต

สารจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ในปี 2561 ผลการดำเนินงานทางการเงินของกลุ่มบริษัทเสริมสร้างถือว่า เป็นช่วงแรกในการที่โครงการที่เราได้พัฒนาในอดีตได้เริ่มมีผลประกอบการแสดงเข้ามาในงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัท โดยการแสดงเข้ามาในงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัท โดยกลุ่มบริษัทมีรายได้รวมในระดับ 1,137 ล้านบาท เพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 29.7 มีกำไรก่อนดอกเบี้ยและค่าเสื่อมราคา (EBITDA) ในระดับ 843 ล้านบาท เพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 23.6 และมีกำไรหลักจากการดำเนินการ (Core Operating Profit) ในระดับ 499 ล้านบาท เพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 5.6 ซึ่งฝ่ายจัดการมีความเชื่อมั่นว่าโครงการต่าง ๆ ที่กำลังอยู่ระหว่างการก่อสร้างในปัจจุบันเริ่มต้นการดำเนินการเชิงพาณิชย์ทั้งในปีนี้ และปีถัด ๆ ไป จะทำให้กลุ่มบริษัทมีศักยภาพในการเติบโตของผลประกอบการทางการเงินเพิ่มขึ้นจากในระดับที่แสดงในปัจจุบัน

ในส่วนของการพัฒนาธุรกิจของบริษัทนั้น ปี 2561 ถือว่าเป็นอีกปีหนึ่งที่เราประสบความสำเร็จอย่างน่าพอใจ ในปี 2561 ที่ผ่านมา เราสามารถก่อสร้างโครงการแล้วเสร็จและเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์จำนวนหลายโครงการ ได้แก่ โครงการ Hidaka ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 21 เมกกะวัตต์ โครงการโซลาร์ฟาร์ม ทั่วประเทศ รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 4.4 เมกกะวัตต์ โครงการ Zouen ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 8 เมกกะวัตต์ และโครงการโซลาร์ อมส. กำลังการผลิตติดตั้ง 5 เมกกะวัตต์ ซึ่งทำให้กำลังการผลิตติดตั้งรวมของโครงการในกลุ่มบริษัทเพิ่มขึ้นจาก 52 เมกกะวัตต์ในปี 2560 เพิ่มขึ้นเป็น 90 เมกกะวัตต์ ณ สิ้นปี 2561 นอกเหนือจากนั้น กลุ่มบริษัทยังประสบความสำเร็จในการจัดหาเงินกู้โครงการ และได้เริ่มการก่อสร้างโครงการ Leo 1 แล้ว

ในช่วงราวไตรมาส 3 ปี 2561 ที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทได้ตัดสินใจลงทุนในโครงการ Solar Farm ในประเทศเวียดนาม โครงการ Binh Nguyen ดังกล่าวมีกำลังการผลิตติดตั้ง 49.6 เมกกะวัตต์ ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการก่อสร้างและมีกำหนดการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในช่วงไตรมาส 2 ปี 2562 นี้

เมื่อมองภาพธุรกิจในปี 2562 นี้ ฝ่ายจัดการประเมินว่า จากการที่กลุ่มบริษัทจะมีโครงการที่มีกำหนดการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มเติมในระหว่างปี เช่น โครงการโซลาร์ฟาร์มในประเทศมองโกเลีย และ โครงการโซลาร์ฟาร์มในประเทศเวียดนาม ซึ่งจะทำให้กำลังการผลิตรวมเพิ่มขึ้นจาก 90 เมกกะวัตต์ ณ สิ้นปี 2561 เป็น 157 เมกกะวัตต์ จะส่งผลให้มีแนวโน้มที่มีการเติบโตของรายได้อย่างต่อเนื่อง นอกจากนั้นฝ่ายจัดการยังคงมุ่งมั่นในการแสวงหาโอกาสในการขยายธุรกิจอย่างต่อเนื่อง ทั้งใน 4 ประเทศที่เรามีการดำเนินการอยู่แล้วในปัจจุบัน (ไทย ญี่ปุ่น มองโกเลีย และ เวียดนาม) และในตลาดใหม่ ๆ ที่น่าสนใจ

ในฐานะตัวแทนของฝ่ายจัดการ ผมขอแสดงความขอบคุณต่อทีมงานของบริษัทสำหรับความมุ่งมั่น พุ่เม และความป่เป็นมืออาชีพ อันเป็นรากฐานที่สำคัญของความสำเร็จที่เราได้รับในวันนี้



นายวรุตม์ อรรฆวณิชกุล
 ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

คณะกรรมการ



1 นายกำธร วังอุดม

กรรมการอิสระ
ประธานกรรมการ

2 นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล

กรรมการ
ประธานกรรมการบริหาร
ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

3 ศาสตราจารย์สำเริง เมฆเกรียงไกร

กรรมการอิสระ
ประธานกรรมการตรวจสอบ
ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณา
ค่าตอบแทน

4 นายอัษฎโรจน์ รัตนดิลก ณ ภูเก็ต

กรรมการอิสระ
กรรมการตรวจสอบ



5 นายนา บุดผาวาณิชย์

กรรมการอิสระ
กรรมการตรวจสอบ

6 นางสาวธัญกรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล

กรรมการ
กรรมการบริหาร
กรรมการบริหารความเสี่ยง
กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

7 นายบวรธรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล

กรรมการ
กรรมการบริหาร

8 นายวรุตม์ ธรรมวารานุกุลต์

กรรมการ
กรรมการบริหาร
กรรมการบริหารความเสี่ยง
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ
(รักษาการ)

9 นางธัญนีย์ ไกรพิสิทธิ์กุล

กรรมการ

คณะกรรมการ



นายจรัส วงอุดม

อายุ 72 ปี

กรรมการอิสระ (16 มีนาคม 2560)

ประธานกรรมการ (16 มีนาคม 2560)

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี นิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาโท รัฐศาสตร์ Northeastern Illinois University ประเทศสหรัฐอเมริกา
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง “ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม (นมธ.)” รุ่นที่ 1 มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 2 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 138/2560
- Role of Chairman Program (RCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 41/2560

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

- | | |
|-----------------|---|
| 2560 - ปัจจุบัน | ประธานกรรมการ
กรรมการอิสระ
บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์
คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) |
| 2555 - ปัจจุบัน | ประธานกรรมการ
บริษัท เค โกลบอล จำกัด |
| 2555 - ปัจจุบัน | กรรมการ
บริษัท ปีโตรเลียม เทรอนิ่ง
เซอร์วิสเชส (พี ที เอส) จำกัด |
| 2554 - ปัจจุบัน | กรรมการ
บริษัท พันธกิจสุราษฎร์ จำกัด |
| 2553 - ปัจจุบัน | กรรมการ
กรรมการตรวจสอบ
บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด |
| 2551 - ปัจจุบัน | ที่ปรึกษาอาวุโส
บริษัท ซีอีซี อินเตอร์เนชั่นแนล ลิมิเต็ด
(สาขาประเทศไทย) |
| 2533 - ปัจจุบัน | กรรมการ
บริษัท แพคส์ โกลบเบิ้ล เทรดิง จำกัด |
| 2520 - ปัจจุบัน | กรรมการ
บริษัท ออยล์-เท็กซ์ (ประเทศไทย) จำกัด |

นายจิรธรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล

อายุ 62 ปี

กรรมการ (10 มิถุนายน 2558)

ประธานกรรมการบริหาร (13 ตุลาคม 2558)

ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง (28 มกราคม 2559)

กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน (13 ตุลาคม 2558)

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม²



คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติครอบครัว

- ปริญญาตรี การจัดการอุตสาหกรรม มหาวิทยาลัยราชภัฏจันทรเกษม
- ปริญญาโท เทคโนโลยีอุตสาหกรรม มหาวิทยาลัยราชภัฏจันทรเกษม
- Director Accreditation Program (DAP)
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 128/2559

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท ร้อยละ 7.6

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

บิดาของนางสาวธัญญ์กร ไกรพิสิทธิ์กุล นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และนายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล

ประสบการณ์ทำงาน

- 2558 - ปัจจุบัน** กรรมการ
ประธานกรรมการบริหาร
ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
- 2559 - ปัจจุบัน** กรรมการ
Unity I. Capital Limited
- 2559 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท เอส.เอ็น.เอ็น.พี. อินเตอร์เทรด จำกัด
- 2558 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด
- 2558 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด
- 2558 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด

- 2557 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท เขาเต่า พาราไดซ์ บีช จำกัด
- 2556 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด
- 2556 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท ทริปเปิ้ลพี รีโนเวเบิล จำกัด
- 2554 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท แอ็บโซลูท ปาล์ม จำกัด
- 2554 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท เค. เอช. เพเพอร์ มิล จำกัด
- 2553 - ปัจจุบัน** ประธานกรรมการ
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด
- 2546 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท กิมเฮง เติร์ฟฟู้ด จำกัด
- 2539 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท ศรีเจริญไฟเบอร์พัฒนา จำกัด
- 2537 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท สยามราชบุรีอุตสาหกรรม จำกัด
- 2534 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท ผลิตภัณฑ์อาหารกิมเฮง จำกัด
- 2534 - ปัจจุบัน** ประธานกรรมการบริหาร
บริษัท ศรีนันทาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด
- 2559 - 2560** ประธานกรรมการ
บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์
คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
- 2558 - 2559** ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์
คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

คณะกรรมการ



ศาสตราจารย์สำเรียง เมฆเกรียงไกร

อายุ 64 ปี

กรรมการอิสระ (28 ตุลาคม 2558)

ประธานกรรมการตรวจสอบ (28 ตุลาคม 2558)

ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
(28 ตุลาคม 2558)

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาโท นิติศาสตรมหาบัณฑิต (LL.M.) University of Miami ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ประกาศนียบัตรเนติบัณฑิตไทย เนติบัณฑิตสภา ในพระบรมราชูปถัมภ์
- Director Certification Program (DCP)
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 96/2550
- Advanced Audit Committee Program (AACP)
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 20/2550
- Financial Statement for Directors (FSD)
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 9/2553
- Monitoring Fraud Risk Management (MFM)
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 2/2553

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

2558 - ปัจจุบัน

กรรมการอิสระ
ประธานกรรมการตรวจสอบ
ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์
คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

2559 - ปัจจุบัน

กรรมการ
บริษัท สำนักกฎหมาย เอส เอ็ม
อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

2557 - ปัจจุบัน

อาจารย์พิเศษ คณะนิติศาสตร์
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

2555 - ปัจจุบัน

กรรมการอิสระ
กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
บริษัท ยูนิค เอ็นจิเนียริง แอนด์ คอนสตรัคชั่น
จำกัด (มหาชน)

2550 - ปัจจุบัน

กรรมการตรวจสอบ
กรรมการอิสระ
กรรมการกำหนดค่าตอบแทน
ประธานกรรมการบรรษัทภิบาลและสรรหา
บริษัท ไทยคม จำกัด (มหาชน)

2553 - 2561

ประธานคณะกรรมการว่าด้วยสัญญา
สำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค

2533 - ปัจจุบัน

นักวิจัยด้านกฎหมายและองค์กร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

2561 - ปัจจุบัน

กรรมการอิสระ
บริษัท เอชอาร์ไอ เอนเทค จำกัด

นายอัมขโรธ รัตนคิลก ณ ภูเก็ต

อายุ 62 ปี

กรรมการอิสระ (2 พฤศจิกายน 2558)

กรรมการตรวจสอบ (2 พฤศจิกายน 2558)



คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี นิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาโท การเมืองการปกครอง มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาเอก การจัดการ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีอิฐบุรี
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง ผู้นำที่มีวิสัยทัศน์และคุณธรรม (น.บ.ส.) รุ่นที่ 56 สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูงการบริหารงานภาครัฐและกฎหมายมหาชน (ป.ร.ม.) รุ่นที่ 7 สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง ผู้บริหารส่วนราชการ (น.บ.ส.2) รุ่นที่ 3 สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน
- หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บยส.) รุ่นที่ 16 สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม
- หลักสูตรวิทยาการประกันภัยระดับสูง (วปส.) รุ่นที่ 3 สำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน วพน. รุ่นที่ 6 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรประกาศนียบัตรธรรมาภิบาลทางการแพทย์สำหรับผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 3 สถาบันพระปกเกล้าและแพทยสภา
- หลักสูตรการพัฒนาการเมืองและการเลือกตั้งระดับสูง รุ่นที่ 6 สำนักงานคณะกรรมการการเลือกตั้ง
- Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 128/2559

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

- 2558 - ปัจจุบัน** กรรมการอิสระ
กรรมการตรวจสอบ
บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์
คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
- 2559 - ปัจจุบัน** กรรมการ บริษัท ไทยแลนด์ พรวิเลจ คาร์ด จำกัด
- 2558 - ปัจจุบัน** ผู้เชี่ยวชาญประจำสำนักงานคณะกรรมการการเลือกตั้ง
สำนักงานคณะกรรมการการเลือกตั้ง
- 2556 - 2557** อธิบดีกรมการขนส่งทางบก
กรมการขนส่งทางบก

คณะกรรมการ



นายรณ บับผาวานิษฐ์

อายุ 49 ปี

กรรมการอิสระ (28 ตุลาคม 2558)

กรรมการตรวจสอบ (28 ตุลาคม 2558)

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี พานิชยศาสตร์และการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาโท การเงิน Pace University ประเทศสหรัฐอเมริกา
- Director Accreditation Program (DAP)
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 87/2554

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

- | | |
|-----------------|--|
| 2558 - ปัจจุบัน | กรรมการอิสระ
กรรมการตรวจสอบ
บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์
คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) |
| 2560 - 2561 | รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ (สายการเงิน)
บริษัท กุลธรเคอร์บี้ จำกัด (มหาชน) |
| 2560 - ปัจจุบัน | กรรมการ
บริษัท กุลธรพรีเมียร์ จำกัด |
| 2560 - ปัจจุบัน | กรรมการ
บริษัท กุลธรเคอร์บี้เฟรตตี้ จำกัด |
| 2560 - ปัจจุบัน | กรรมการ
บริษัท กุลธรสตีล จำกัด |
| 2560 - ปัจจุบัน | กรรมการ
บริษัท กุลธรเมททีเรียลส์แอนด์คอนโทรลส์ จำกัด |
| 2560 - ปัจจุบัน | กรรมการ
บริษัท กุลธรเมททัลโปรดักส์ จำกัด |
| 2558 - ปัจจุบัน | กรรมการ
บริษัท เดอะ ไวท์สเปซ จำกัด |
| 2554 - ปัจจุบัน | กรรมการ
บริษัท มาสเตอร์คาร์เรนเทิล จำกัด |
| 2559 - 2560 | กรรมการ
บริษัท เบฟโปร เอเชีย จำกัด |
| 2561 - ปัจจุบัน | ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการอาวุโส-การเงิน
บริษัท ไทยน้ำทิพย์ จำกัด |

นางสาวธัญญ์กร ไกรพิสิทธิ์กุล

อายุ 38 ปี

กรรมการ (10 มิถุนายน 2558)

กรรมการบริหาร (13 ตุลาคม 2558)

กรรมการบริหารความเสี่ยง (28 มกราคม 2559)

กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน (13 ตุลาคม 2558)

รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (19 เมษายน 2560)

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม²



คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี เศรษฐศาสตรมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาโท เศรษฐศาสตรธุรกิจและการจัดการ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาโท การเงิน Imperial College Business School ประเทศสหราชอาณาจักร
- Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 128/2559

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท ร้อยละ 4.2

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

บุตรของนายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และนางธัญญ์ ไกรพิสิทธิ์กุล และพี่สาวของนายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และนายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล

ประสบการณ์ทำงาน

- 2558 - ปัจจุบัน** กรรมการ กรรมการบริหาร
กรรมการบริหารความเสี่ยง
กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์
คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
- 2559 - ปัจจุบัน** กรรมการ
Unity I. Capital Limited
- 2559 - ปัจจุบัน** ประธานกรรมการ
S. Global Power Limited
- 2559 - ปัจจุบัน** ประธานกรรมการ
Surge Energy Limited
- 2558 - ปัจจุบัน** ประธานกรรมการ
บริษัท เสริมสร้าง อินฟิไนท์ จำกัด
- 2558 - ปัจจุบัน** ประธานกรรมการ
บริษัท เพรสติจ กรุ๊ป จำกัด
- 2558 - ปัจจุบัน** ประธานกรรมการ
บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด
- 2558 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท โกรว์ โกลเบล (ประเทศไทย) จำกัด

- 2557 - ปัจจุบัน** ประธานกรรมการ
บริษัท เสริมสร้าง อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด
- 2557 - ปัจจุบัน** ประธานกรรมการ
บริษัท สยาม รีนิวเอเบิลพาวเวอร์ จำกัด
- 2557 - ปัจจุบัน** ประธานกรรมการ
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด
- 2557 - ปัจจุบัน** ประธานกรรมการ
บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด
- 2557 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท เขาเต่า พาราไดซ์ บีช จำกัด
- 2557 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท พลัส เอนเนอจี จำกัด
- 2557 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท พรินซิเพิล พาวเวอร์ จำกัด
- 2557 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท ไพรมารี เอนเนอจี จำกัด
- 2557 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท ที.เค.เอช. ฟู้ดส์ โปรดักส์ จำกัด
- 2557 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท ยูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด
- 2556 - ปัจจุบัน** ประธานกรรมการ
บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด
- 2556 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท ทริปเปิ้ลพี รีนิวเอเบิล จำกัด
- 2555 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท ไทย ฟาสเตอร์ โปรดักส์ จำกัด
- 2554 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด
- 2551 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท ที.เค.เอช. เทรตติ้ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด
- 2557 - 2559** กรรมการ
บริษัท สยาม ไปโอแก๊ส จำกัด
- 2557 - 2559** กรรมการ
บริษัท แอคเชส เอนเนอจี จำกัด

คณะกรรมการ



นายนวนรณ อินพิสิทธิ์กุล

อายุ 34 ปี

กรรมการ (28 ตุลาคม 2558)

กรรมการบริหาร (28 ตุลาคม 2558)

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี วิศวกรรมเครื่องกล มหาวิทยาลัยมหิดล
- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ
สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- Director Accreditation Program (DAP)
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 141/2560
- หลักสูตรด้านวิทยาการพลังงานสำหรับนักบริหารรุ่นใหม่ (วพม.)
สถาบันวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 6

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท ร้อยละ 3.8

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

บุตรของนายวิวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล และนางธัญญ์ ไกรพิสิทธิ์กุล และน้องชายของนางสาวธัญญ์ธรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล และนายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล

ประสบการณ์ทำงาน

- 2558 - ปัจจุบัน กรรมการ กรรมการบริหาร
บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์
คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
- 2559 - ปัจจุบัน กรรมการ
Unity I. Capital Limited
- 2559 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท กิมเฮง เดลต้า จำกัด
- 2559 - ปัจจุบัน กรรมการ
S. Global Power Limited
- 2559 - ปัจจุบัน กรรมการ
Surge Energy Limited
- 2558 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โกรว์ โกลเบิล (ประเทศไทย) จำกัด
- 2557 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท เขาเต่า พาราไดซ์ บีช จำกัด
- 2557 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท ที.เค.เอช. ฟู้ดส์ โปรดักส์ จำกัด

- 2557 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท ยูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด
- 2557 - 2560 กรรมการ
บริษัท พรินซิเพิล พาวเวอร์ จำกัด
- 2557 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท ไพรมารี เอนเนอจี จำกัด
- 2556 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท กรุงเทพค้าปลีก จำกัด
- 2556 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท วิวรรณการเกษตร จำกัด
- 2558 - 2561 ผู้อำนวยการอาวุโสสายงานวิศวกรรม
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด
- 2556 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด
- 2558 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท เพรสทิจ กรุ๊ป จำกัด
- 2558 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด
- 2558 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด
- 2557 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท พลัส เอนเนอจี จำกัด
- 2557 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด
- 2557 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท สยาม รีนิวเอเบิลพาวเวอร์ จำกัด
- 2557 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด
- 2557 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- 2556 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท ทรีปเปิ้ล รีนิวเอเบิล จำกัด
- 2556 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด
- 2557 - 2559 กรรมการ
บริษัท สยาม ไปโอแก๊ส จำกัด
- 2557 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท แอคเชสเอนเนอจี จำกัด

นายวุฒม์ ธรรมวานานุคุปต์

อายุ 36 ปี

กรรมการ (28 ตุลาคม 2558)

กรรมการบริหาร (28 ตุลาคม 2558)

กรรมการบริหารความเสี่ยง (28 มกราคม 2559)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (25 ตุลาคม 2559)

ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ) (13 ตุลาคม 2558)

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม²



คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี วิศวกรรมไฟฟ้า Purdue University ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาโท พานิชศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- Director Accreditation Program (DAP)
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 128/2559
- หลักสูตร Global Business Leader รุ่นที่ 2
- หลักสูตร ผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 4
- หลักสูตร ผู้นำการส่งเสริมเศรษฐกิจดิจิทัล รุ่นที่ 1
- หลักสูตร นักบริหารระดับสูงด้านการพัฒนาธุรกิจอุตสาหกรรมและการลงทุน (วธอ.) รุ่นที่ 5

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ 0.003

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

- 2558 - ปัจจุบัน** กรรมการ กรรมการบริหาร
กรรมการบริหารความเสี่ยง
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ)
บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
- 2560 - ปัจจุบัน** กรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ)
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด
- 2560 - ปัจจุบัน** ประธานกรรมการ
บริษัท พลัส เอนเนอจี จำกัด
- 2560 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด
- 2560 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด

- 2559 - ปัจจุบัน** ประธานกรรมการ
บริษัท แอดเชส เอนเนอจี จำกัด
- 2559 - ปัจจุบัน** ประธานกรรมการ
Access C Management Limited
- 2559 - ปัจจุบัน** ประธานกรรมการ
บริษัท ทริปปี้ลพี รีนิวเอเบิล จำกัด
- 2559 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท เพรสทิจ กรุ๊ป จำกัด
- 2559 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด
- 2559 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท สยามรีนิวเอเบิลพาวเวอร์ จำกัด
- 2559 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด
- 2559 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- 2558 - ปัจจุบัน** ประธานกรรมการ
Seijo Corporation
- 2560 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด
- 2557 - ปัจจุบัน** กรรมการ
บริษัท เอช เจ วาย กรุ๊ป จำกัด
- 2556 - 2559** กรรมการ
บริษัท ทีเอ็นจี เซอร์วิส จำกัด
- 2556 - 2558** ที่ปรึกษา
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด
- 2556** กรรมการ
บริษัท ชัน รุฟท็อป จำกัด
- 2556** กรรมการ
บริษัท รุฟท็อป โซลาร์ เอนเนอจี จำกัด
- 2555 - 2556** กรรมการ
บริษัท พัฒนาพลังงานลม จำกัด

คณะกรรมการ



นางธัญญ์ ไกรพิสิทธิ์กุล

อายุ 62 ปี

กรรมการ (28 ตุลาคม 2558)

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ประกาศนียบัตรวิชาชีพชั้นสูง การตลาด
วิทยาลัยเทคโนโลยีสหพาณิชย์
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP)
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 143/2560

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

มารดาของนางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล
และนายชนวรธรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล

ประสบการณ์ทำงาน

2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ Access C Management Limited
2559 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เวอร์ติคอล โฮลดิ้งส์ จำกัด
2559 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ศรีน่านพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด
2556 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท วิวรรณการเกษตร จำกัด
2556 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ผลิตภัณฑ์อาหารศรีสยาม จำกัด
2554 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ที.เค.เอส. วูด พาวเวอร์ จำกัด
2550 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท สยามเดลิฟิวส์ จำกัด
2546 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กิมเฮง เดลิฟิวส์ จำกัด
2557 - 2559	กรรมการ บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด
2557 - 2558	กรรมการ บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด
2557 - 2558	กรรมการ บริษัท พลัส เอนเนอจี้ จำกัด
2557 - 2558	พนักงานบัญชี Herman Chan CPA & Co

เติบโตภายใต้ ความท้าทาย ในอนาคต

เรามีแผนที่จะลงทุนและพัฒนา
โครงการในต่างประเทศเพิ่ม
และยังมองหาโอกาสใหม่ ที่จะลงทุน
ในพลังงานหมุนเวียน เพื่อขยาย
การลงทุนสู่ธุรกิจใหม่ในอนาคต



คณะผู้บริหาร



1 นายวรุตม์ ธรรมวารานุคุปต์

กรรมการ
กรรมการบริหาร
กรรมการบริหารความเสี่ยง
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ)

2 นางสาวธัญกรณ ไกรพิสิทธิ์กุล

กรรมการ
กรรมการบริหาร
กรรมการบริหารความเสี่ยง
กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

3 นายณัฐพรชัย ตันบุญเอก

ประธานเจ้าหน้าที่สายงานบัญชีและการเงิน



4 นางสาวพรกมล หงษ์วิไล
ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานบัญชี

6 นางสาวสมรมาส ชัยผาดิกานต์
เลขานุการบริษัท

5 นายธนวิชญ์ ธนินกุลนิภัทร์
ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานการเงิน
และนักลงทุนสัมพันธ์

คณะผู้บริหาร



นายวรุตม์ ธรรมวารานุกุลภ์

อายุ 36 ปี
กรรมการ (28 ตุลาคม 2558)
กรรมการบริหาร (28 ตุลาคม 2558)
กรรมการบริหารความเสี่ยง (28 มกราคม 2559)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (25 ตุลาคม 2559)
ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ)
(13 ตุลาคม 2558)
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม²

(ดูรายละเอียดในส่วนของประวัติคณะกรรมการ)



นางสาวธัญกรณ์ ไกรพิสัยกุล

อายุ 38 ปี
กรรมการ (10 มิถุนายน 2558)
กรรมการบริหาร (13 ตุลาคม 2558)
กรรมการบริหารความเสี่ยง (28 มกราคม 2559)
กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน (13 ตุลาคม 2558)
รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (19 เมษายน 2560)
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม²

(ดูรายละเอียดในส่วนของประวัติคณะกรรมการ)



นายนิติพร ตันบุญเอก

อายุ 43 ปี

ประธานเจ้าหน้าที่สายงานบัญชีและการเงิน (24 เมษายน 2560)

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี วิศวกรรมไฟฟ้า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ สาขาการเงิน University of Baltimore

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

- 2560 - ปัจจุบัน** ประธานเจ้าหน้าที่สายงานบัญชีและการเงิน บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
- 2539 - ปัจจุบัน** กรรมการ บริษัท ไดนาท็อกซ์แล็บ (ประเทศไทย) จำกัด
- 2558 - 2560** ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ - การเงิน บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- 2551 - 2558** ผู้อำนวยการฝ่ายการเงินนักลงทุนสัมพันธ์ เลขาธิการบริษัท บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)



นางสาวพรกมล หงษ์วีไล

อายุ 33 ปี

ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานบัญชี (26 มิถุนายน 2560)

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี พาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

- 2560 - ปัจจุบัน** ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานบัญชี บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
- 2552 - 2560** ผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบ บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด

คณะผู้บริหาร



นายณัฏฐ์ ธนินกุลนิกรณ์

อายุ 37 ปี

ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์
(30 สิงหาคม 2560)

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี วิศวกรรมไฟฟ้า
สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้า เจ้าคุณทหารลาดกระบัง
- ปริญญาโท บริหารธุรกิจการเงิน
สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ (นิด้า)

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

- | | |
|-----------------|--|
| 2560 - ปัจจุบัน | ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานการเงิน
และนักลงทุนสัมพันธ์
บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์
คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) |
| 2558 - 2560 | ผู้จัดการฝ่ายวิเคราะห์การเงินและการลงทุน
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) |
| 2553 - 2558 | นักวิเคราะห์ฝ่ายการเงินและการลงทุน
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) |



นางสาวสมรมาศ ชัยผาดิกานต์

อายุ 35 ปี

เลขานุการบริษัท (13 ตุลาคม 2558)

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี นิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ใบอนุญาตว่าความ สภานายความ ในพระบรมราชูปถัมภ์
- ปริญญาโท นิติศาสตร์ University of Aberdeen ประเทศสหราชอาณาจักร
- ประกาศนียบัตรเนติบัณฑิตไทย เนติบัณฑิตสภา ในพระบรมราชูปถัมภ์
- ทนายความผู้ทำคำรับรองลายมือชื่อและเอกสาร สภานายความ ในพระบรมราชูปถัมภ์
- Company Secretary Program (CSP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 69/2559

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

2558 - ปัจจุบัน

เลขานุการบริษัท
เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ
เลขานุการคณะกรรมการบริหาร
เลขานุการคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง
บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์
คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

2558 - 2559

เลขานุการคณะกรรมการสรรหา
และพิจารณาค่าตอบแทน
บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์
คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

2558

กรรมการ
บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น
จำกัด (มหาชน)

2557 - 2558

Corporate and Commercial Lawyer
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด

2557 - 2558

กรรมการ
บริษัท คลื่นโนเวชั่น เอนเนอจี จำกัด

เหตุการณ์สำคัญ ปี 2561

มีนาคม



โครงการฮิตะกะ ธุรกิจ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น จังหวัดฮอกไกโด เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว (COD) ตามแผนการในไตรมาส 1 มีสัญญาขายไฟฟ้าระยะเวลา 20 ปี ซึ่งโครงการนี้รัฐบาลญี่ปุ่นได้สนับสนุนค่าใช้จ่ายในการติดตั้ง Energy Storage เพื่อจัดเก็บพลังงาน ผ่านแบตเตอรี่ ทำให้ระบบการจ่ายไฟมีเสถียรภาพ

กรกฎาคม



โครงการ Do Home (มีจำนวนทั้งหมด 5 สาขา) เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าในเดือนกรกฎาคม 2561

สิงหาคม



โครงการโซลาร์ อมส. จังหวัดราชบุรี เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว (COD) ตามแผนการในไตรมาส 4

กันยายน



SSP ทำพิธีตอกเสาเข็มเพื่อดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Binh Nguyen Solar Power Plant ธุรกิจ Solar Farm ในประเทศเวียดนาม โดยโครงการนี้เป็นการซื้อหุ้นโดย SI ในบริษัท TTQN มูลค่ารวมประมาณ 48.6 ล้านดอลลาร์

พฤศจิกายน



โครงการโซลาร์ อมส. จังหวัดราชบุรี เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2561

วิสัยทัศน์

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “SSP”) และบริษัทย่อยของบริษัทฯ (รวมกันเรียกว่า “กลุ่มบริษัทฯ”) มีวิสัยทัศน์ในการดำเนินธุรกิจ คือ

กลุ่มบริษัทฯ มุ่งสู่การเป็นบริษัทพลังงานชั้นนำแห่งเอเชีย โดยจะเป็นผู้ผลิต และจัดหาพลังงานที่ยั่งยืน ควบคู่กับการส่งเสริม สนับสนุน สิ่งแวดล้อม ที่สะอาดอย่างมั่นคง เพื่อผลประโยชน์สูงสุดของสังคม

พันธกิจ

กลุ่มบริษัทฯ มุ่งมั่นที่จะส่งเสริมให้บุคลากรและองค์กรธุรกิจมีส่วนร่วมในการพัฒนาอนาคตอย่างยั่งยืน โดยกลุ่มบริษัทฯ จะใช้ความเชี่ยวชาญในการสรรหา เทคโนโลยีที่เหมาะสม และสร้างสรรค์ทรัพยากร เชิงพลวัต ที่สามารถตอบโจทย์ความต้องการด้านพลังงานได้อย่างยั่งยืน มีประสิทธิภาพ และประสิทธิผล

นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

1. วิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ เป้าหมาย และกลยุทธ์ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

1.1 วิสัยทัศน์

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “SSP”) และบริษัทย่อยของบริษัทฯ (รวมกันเรียกว่า “กลุ่มบริษัทฯ”) มีวิสัยทัศน์ในการดำเนินธุรกิจคือ

“กลุ่มบริษัทฯ มุ่งสู่การเป็นบริษัทพลังงานชั้นนำแห่งเอเชีย โดยจะเป็นผู้ผลิตและจัดหาพลังงานที่ยั่งยืน ควบคู่กับการส่งเสริม สนับสนุน สิ่งแวดล้อมที่สะอาดอย่างมั่นคง เพื่อผลประโยชน์สูงสุดของสังคม”

1.2 พันธกิจ

กลุ่มบริษัทฯ มุ่งมั่นที่จะส่งเสริมให้บุคลากรและองค์กรธุรกิจมีส่วนร่วมในการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง โดยกลุ่มบริษัทฯ จะใช้ความเชี่ยวชาญในการสรรหาเทคโนโลยีที่เหมาะสม และสร้างสรรค์ทรัพยากรเชิงพลวัตที่สามารถตอบโจทย์ความต้องการด้านพลังงานได้อย่างยั่งยืน มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล

1.3 เป้าหมายและกลยุทธ์ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ

กลุ่มบริษัทฯ มีเป้าหมายในการเป็นผู้นำด้านการผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยีระดับสากลในการพัฒนาโครงการ เพื่อส่งเสริมสภาพแวดล้อมที่สะอาด ยั่งยืน และสร้างผลประโยชน์สูงสุดต่อสังคม กลยุทธ์ที่สำคัญเพื่อใช้ในการบรรลุเป้าหมายดังกล่าวมีรายละเอียด ดังต่อไปนี้

- (1) มุ่งมั่นที่จะลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบต่างๆ เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานก๊าซชีวภาพ และพลังงานชีวมวล ทั้งในประเทศและภูมิภาคเอเชีย โดยมีเป้าหมายที่จะขยายการลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าจำนวนรวมทั้งสิ้น 200 เมกะวัตต์ ภายในปี 2563
- (2) ส่งเสริมและสนับสนุนให้ชุมชนใกล้เคียงมีส่วนร่วมกับการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ โดยเริ่มจากการสร้างความรู้ความเข้าใจในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน รวมไปถึงสนับสนุนให้มีการจ้างงานจากชุมชนใกล้เคียงโครงการตั้งแต่ในขั้นตอนการก่อสร้างโครงการไปจนถึงการดำเนินงานเชิงพาณิชย์ เพื่อส่งเสริมความเป็นอยู่ที่ดีของชุมชนใกล้เคียงผ่านการเกื้อกูลให้ความช่วยเหลือ และป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งแวดล้อมร่วมกับชุมชน
- (3) ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาทรัพยากรบุคคล เพื่อพัฒนาองค์ความรู้และความเชี่ยวชาญทางด้านพลังงานไฟฟ้า

2. ประวัติความเป็นมา และพัฒนาการที่สำคัญ

2.1 ประวัติความเป็นมาที่สำคัญ

ในปี 2555 ครอบครัวไกรพิสิทธิ์กุล ซึ่งเป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ ได้เล็งเห็นถึงโอกาสทางธุรกิจในอนาคตของพลังงานหมุนเวียน จากนโยบายส่งเสริมการผลิตพลังงานหมุนเวียนของภาครัฐ โดยการให้สิทธิประโยชน์ทางภาษีและ การสนับสนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แก่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) จึงยื่นคำร้องและขอเสนอการไฟฟ้าต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) ในนามของบริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด (“SPN”) และได้รับการพิจารณาให้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 40 เมกะวัตต์ และ SPN ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ในวันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2556 (“โครงการเสริมสร้าง โซลาร์”) ซึ่งก่อสร้างแล้วเสร็จและเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2558

ต่อมากลุ่มผู้ถือหุ้นจึงได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (SSP) เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2558 เพื่อดำเนินการปรับโครงสร้างของกลุ่มบริษัทฯ ให้มีความพร้อมสำหรับการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์เอ็มเอไอ (MAI) โดยมีวัตถุประสงค์ให้ SSP ประกอบธุรกิจการถือหุ้นในกลุ่มบริษัทย่อย และบริษัทอื่นๆ ในอนาคต (Holding Company) ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

บริษัทย่อย
ใน ไทย **12** แห่ง

บริษัทย่อย
ใน ต่างประเทศ **7** แห่ง

ลงทุน
ที่ **5** แห่ง

ทั้งนี้ ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2558 - มีนาคม 2559 กลุ่มบริษัทฯ และกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ ได้ดำเนินการปรับโครงสร้างกลุ่มบริษัทฯ โดยให้ SSP เข้าถือหุ้นในบริษัทย่อยทั้งหมด (ที่อยู่ในกลุ่มบริษัทในปัจจุบัน) โดย ณ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทย่อยในกลุ่มบริษัทเสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ประกอบไปด้วย

บริษัทย่อยในประเทศไทย

- (1) บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด (“SPN”)
- (2) บริษัท แอคเซส เอนเนอจี จำกัด (“AE”)
- (3) บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด (“EP”)
- (4) บริษัท พลัส เอนเนอจี จำกัด (“PE”)
- (5) บริษัท เพรสทิจ กรุ๊ป จำกัด (“PTG”)
- (6) บริษัท ทริปปี้รี รีนิวเอเบิล จำกัด (“PPP”)
- (7) บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด (“SCS”)
- (8) บริษัท สยาม รีนิวเอเบิลพาวเวอร์ จำกัด (“SRP”)
- (9) บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด (“SS”)
- (10) บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“SSC”)
- (11) บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (“SI”)
- (12) บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด (“SN”)

บริษัทย่อยในต่างประเทศ

- (13) S. Global Power Limited¹ (“SGP”)
- (14) Surge Energy Corporation Limited² (“SEG”)
- (15) Access C Management Limited³ (“ACM”)
- (16) Seijo Corporation⁴ (“SJC”)
- (17) Sermsang Sustainable Singapore Private Limited (“SSSG”)
- (18) Tenunn Gerel Construction LLC (“TGC”)
- (19) Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology Joint Stock Company (“TTQN”)

บริษัทผู้ดำเนินการ (“GK Operator”) ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ที่ SEG ในฐานะนักลงทุนทีเค เข้าทำสัญญาการลงทุนทีเค (“TK Agreement”) ด้วย

- (20) SS Hidaka No Mori G.K.⁵ (“SSH”)
- (21) GSSE G.K.⁶ (“GSSE”) และ
- (22) Zouen Energy G.K.⁷ (“ZOUEN”)
- (23) Ashita Power 1 G.K.⁸ (“ASP1”) และ
- (24) Ashita Power 2 G.K.⁹ (“ASP2”)

¹ จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง โดยมี SI เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0

² จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง โดยมี SGP เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0

³ จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง โดยมี AE เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0

⁴ จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่น โดยมี ACM เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0

⁵ จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่น โดย SEG ลงทุนในโครงการฮิดะกะ ในฐานะนักลงทุนทีเค ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในอัตราร้อยละ 86.9 ตามสัดส่วนเงินลงทุนทีเค

⁶ จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่น โดย SEG ลงทุนในโครงการยามากะ ในฐานะนักลงทุนทีเค ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในอัตราร้อยละ 90.0 ตามสัดส่วนเงินลงทุนทีเค

⁷ จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่น โดย SEG ลงทุนในโครงการโซเอ็น ในฐานะนักลงทุนทีเค ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในอัตราร้อยละ 100.0 ตามสัดส่วนเงินลงทุนทีเค

⁸ จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่น โดย SEG ลงทุนในโครงการลีโอ ในฐานะนักลงทุนทีเค ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในอัตราร้อยละ 100.0 ตามสัดส่วนเงินลงทุนทีเค

⁹ จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่น โดย SEG ลงทุนในโครงการลีโอ ในฐานะนักลงทุนทีเค ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในอัตราประมาณร้อยละ 100.0 ตามสัดส่วนเงินลงทุนทีเค

2.2 พัฒนาการที่สำคัญ

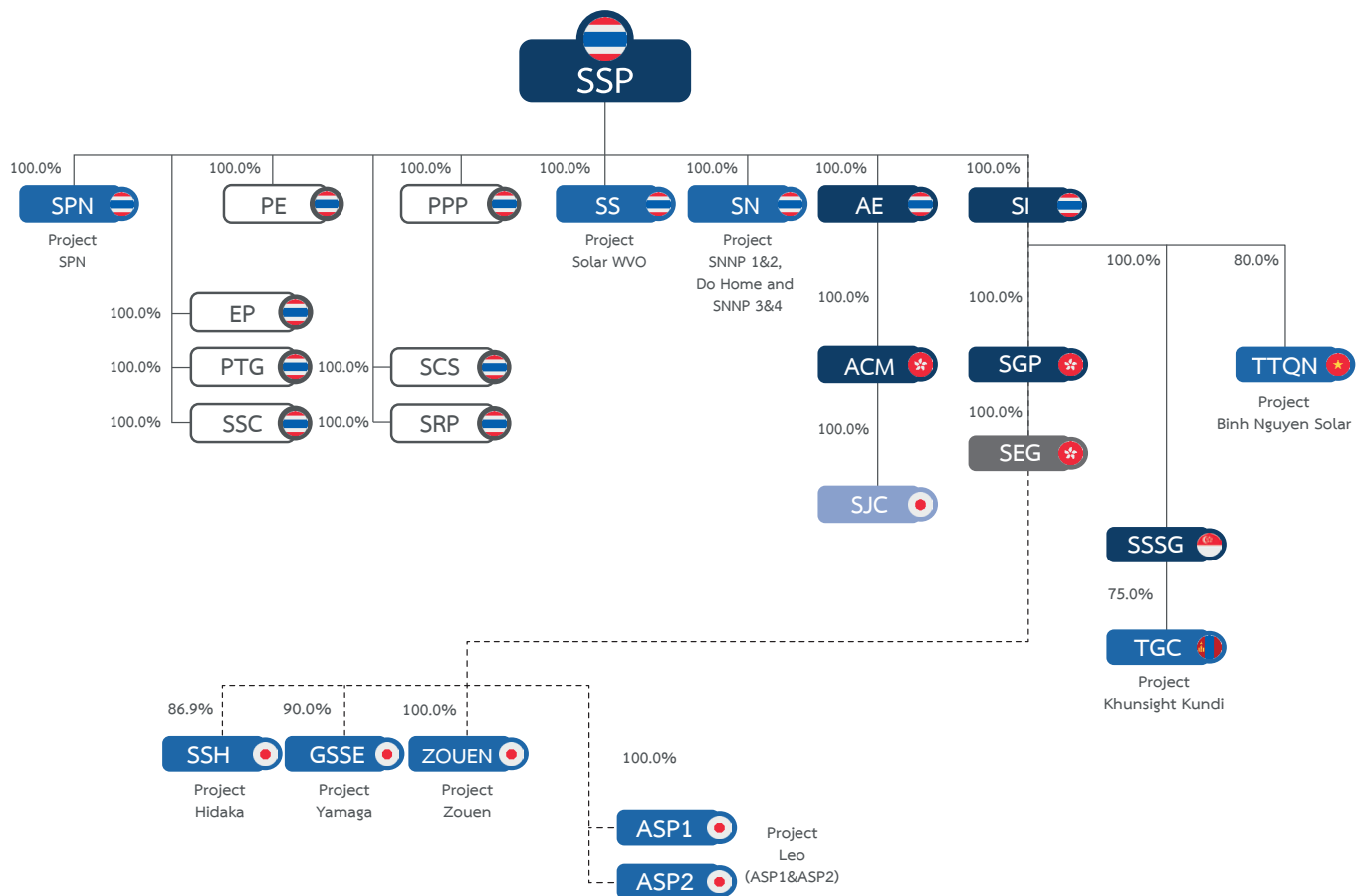
ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
2553	<ul style="list-style-type: none"> นายวิวรรธน ไกรพิสิทธิ์กุล และผู้ถือหุ้นอีก 2 ราย ซึ่งมีได้เป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และมีได้เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ได้ร่วมกันจดทะเบียนจัดตั้ง SPN เมื่อวันที่ 5 มกราคม 2553 ต่อมาครอบครัวไกรพิสิทธิ์กุลได้เข้าซื้อหุ้น SPN จากผู้ถือหุ้นเดิมทั้ง 2 รายส่งผลให้ครอบครัวไกรพิสิทธิ์กุล เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0 ใน SPN SPN ได้ยื่นคำร้องและขอเสนอการขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ต่อ กฟผ. ประเภทสัญญา Non-Firm โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 40.0 เมกะวัตต์ เชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) ที่สถานีไฟฟ้าโคกสำโรง
2555	<ul style="list-style-type: none"> กฟผ. แจ้งผลการพิจารณาซื้อไฟฟ้าตามคำร้องและขอเสนอการขายไฟฟ้าของ SPN โดยคณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน มีมติเห็นชอบให้ กฟผ. รับซื้อไฟฟ้าจาก SPN ที่ส่วนเพิ่มราคาซื้อค่าไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 6.5 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะ 10 ปี นับจาก วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2556	<ul style="list-style-type: none"> SPN ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายกับ กฟผ. ในวันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2556 โดย กฟผ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 40 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 115 กิโลโวลต์ และสัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 5 ปี และสามารถต่ออายุสัญญาได้อีกคราวละ 5 ปี เมื่อครบกำหนดอายุสัญญา ทั้งนี้ SPN ได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในอัตรา 6.5 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะ 10 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) SPN ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุน จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) โดยได้รับสิทธิประโยชน์ด้านภาษี และสิทธิประโยชน์อื่นๆ จากการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในเดือน พฤศจิกายน ปี 2556
2557	<ul style="list-style-type: none"> SPN ได้ลงนามในสัญญาสำคัญที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาและก่อสร้างโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ ซึ่งประกอบไปด้วย <ol style="list-style-type: none"> 1) สัญญาว่าจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) เพื่อออกแบบและก่อสร้างโรงไฟฟ้า 2) สัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับธนาคารพาณิชย์ เพื่อใช้เป็นเงินทุนในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า และ 3) สัญญาว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติและบำรุงรักษา (O&M Contractor) SPN ได้รับใบอนุญาตที่สำคัญในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อันได้แก่ ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม (“พค.2”) ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (“ร.ง.4”) และใบอนุญาตก่อสร้างอาคารเพื่อประกอบกิจการพลังงาน จากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเป็นที่เรียบร้อยแล้ว
2558	<ul style="list-style-type: none"> โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ ภายใต้การดำเนินงานของ SPN ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2558 โดยมีปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 40.0 เมกะวัตต์ ให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ (ซึ่งได้แก่ ครอบครัวไกรพิสิทธิ์กุล) ได้ดำเนินการจัดตั้ง SSP เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2558 เพื่อประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ต่อมา กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ดำเนินการปรับโครงสร้างกลุ่มบริษัทฯ โดย SSP เข้าซื้อหุ้นของ SPN AE EP PE PTG SCS SRP SS SSC SI SN จากผู้ถือหุ้นเดิม ซึ่งเป็นกลุ่มครอบครัวไกรพิสิทธิ์กุล และบุคคลที่มีใช้บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และมีใช้บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ส่งผลให้ SSP ถือหุ้นในบริษัทย่อยดังกล่าวทั้งหมดในสัดส่วนร้อยละ 100 เพื่อรองรับการขยายการลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งในและต่างประเทศ กลุ่มบริษัทฯ จัดตั้ง SGP และ SEG ในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง ในเดือนสิงหาคม และพฤศจิกายน 2558 ตามลำดับ เพื่อรองรับการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในต่างประเทศ

ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนากิจการที่สำคัญ
2559	<ul style="list-style-type: none"> ในเดือนมีนาคม 2559 กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดตั้ง ACM ขึ้นในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง เพื่อขยายธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ในต่างประเทศ และซื้อหุ้นทั้งหมดของ SJC ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในประเทศญี่ปุ่น และหุ้นทั้งหมดของ PPP จากผู้ถือหุ้นเดิม ซึ่งเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน เพื่อรองรับการประกอบธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ กับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นในอนาคต SEG บริษัทย่อยที่จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกงซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100.0 ได้เข้าทำสัญญาการลงทุนที่เค ในฐานะนักลงทุนที่เค กับ SSH ในฐานะผู้ดำเนินกิจการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค เพื่อลงทุนพัฒนาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 17.0 เมกะวัตต์ ในสัดส่วนร้อยละ 86.9 ของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด โครงการดังกล่าวตั้งอยู่ที่อำเภอฮิดะกะ จังหวัดฮอกไกโด ในไตรมาสที่ 2 และ 3 ปี 2559 กลุ่มบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาที่สำคัญเพื่อลงทุน พัฒนา และก่อสร้างโครงการฮิดะกะ โดยโครงการฮิดะกะ เริ่มดำเนินการก่อสร้างในเดือนสิงหาคม 2559 ในไตรมาสที่ 4 ปี 2559 SEG บริษัทย่อยที่จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100.0 ได้เข้าทำสัญญาการลงทุนที่เค ในฐานะนักลงทุนที่เค กับ GSSE ในฐานะผู้ดำเนินกิจการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค เพื่อลงทุนพัฒนาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 30.0 เมกะวัตต์ ในสัดส่วนประมาณร้อยละ 90.0 ของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด
2560	<ul style="list-style-type: none"> ในไตรมาสที่ 1 ปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> SN ได้เข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) โดยได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัท ศรีนันทพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด ซึ่งเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน เป็นระยะเวลา 25 ปี กำลังการผลิตติดตั้ง 384 กิโลวัตต์ SEG บริษัทย่อยที่จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100 ได้เข้าทำสัญญาการลงทุนที่เค ในฐานะนักลงทุนที่เค กับ ZOUEN ในฐานะผู้ดำเนินกิจการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค เพื่อลงทุนพัฒนาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 6.0 เมกะวัตต์ ในสัดส่วนประมาณร้อยละ 100 ของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด ในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> กลุ่มบริษัทฯ ร่วมกับองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึกในพระบรมราชูปถัมภ์ (“อผศ.”) ได้ยื่นคำขอเพื่อเข้าร่วมโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560 ในฐานะผู้ร่วมลงทุน โดยลงทุนผ่าน SS ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย และบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> กลุ่มบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายที่ดิน (Land Purchase Agreement) สำหรับโครงการลิโอ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 30.0 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ สัญญาดังกล่าวได้กำหนดเงื่อนไขที่สำคัญตามที่คู่สัญญาดกกลงร่วมกันว่า โครงการลิโอต้องได้รับใบอนุญาตให้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าจาก METI (METI Approval) และใบอนุญาตเชื่อมโยงกับโครงข่ายไฟฟ้า (Grid Connection Approval) และผู้ขายไม่สามารถเจรจาซื้อขาย และ/หรือโอนสิทธิในโครงการดังกล่าวให้แก่บุคคลอื่นใด กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญากำหนดกรอบการพัฒนาโครงการยามากะ 2 (Framework Agreement) ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 10.0 เมกะวัตต์ ในสัดส่วนประมาณร้อยละ 100 ของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด โดยจะต้องมีการเข้าทำสัญญาหลัก (Definitive Agreement) ในการลงทุนและพัฒนาโครงการในภายหลัง SN ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัท ศรีนันทพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด เพิ่มเติมอีก 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 998 กิโลวัตต์

ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนากิจการที่สำคัญ
2560	<ul style="list-style-type: none"> • ในไตรมาสที่ 4 ปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - โครงการโซเอ็น เริ่มดำเนินการก่อสร้างในเดือนตุลาคม 2560 - กลุ่มบริษัทฯ มีการจัดตั้งบริษัท Sermsang Sustainable Singapore Private Limited (SSSG) ในประเทศสิงคโปร์เพื่อวัตถุประสงค์ในการรองรับการลงทุนโครงการในต่างประเทศเพิ่มเติมโดยลงทุนผ่าน SI กลุ่มบริษัทฯ มีการเข้าลงนามในสัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Khunsight Kundi ในประเทศมองโกเลียในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 75.0 โดยเป็นการถือหุ้นผ่าน SSSG โดยปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 15 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้ง 16.4 เมกะวัตต์) - SEG บริษัทย่อยที่จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100 ได้เข้าทำสัญญาการลงทุนที่เค ในฐานะนักลงทุนที่เค กับ Ashita Power 1 GK และ Ashita Power 2 GK ในฐานะผู้ดำเนินกิจการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค เพื่อลงทุนพัฒนาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นโครงการ LEO ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 30.0 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้ง 40.0 เมกะวัตต์) ในสัดส่วนประมาณร้อยละ 100 ของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด
2561	<ul style="list-style-type: none"> • ในไตรมาสที่ 1 ปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - โครงการฮิตะกะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน มีนาคม 2561, ขายให้กับ Hokkaido Electric Power Co. ตามสัญญา 17.0 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้ง 21.0 เมกะวัตต์) - โครงการ SNNP 1 และ SNNP 2 เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าในเดือน มีนาคม 2561 • ในไตรมาสที่ 3 ปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - โครงการ Do Home (มีจำนวนทั้งหมด 5 สาขา) เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าในเดือน กรกฎาคม 2561 - โครงการโซเอ็นเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน สิงหาคม 2561, ขายให้กับ Kyushu Electric Power Inc. ตามสัญญา 6.0 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้ง 8.0 เมกะวัตต์) - กลุ่มบริษัทเข้าลงทุนในโครงการ Binh Nguyen Solar ซึ่งดำเนินการผ่าน TTQN ประเทศเวียดนาม ในสัดส่วนร้อยละ 80.0 และโครงการเริ่มก่อสร้าง ในเดือนตุลาคม 2561 - โครงการลีโอ (Ashita Power 1) เริ่มการก่อสร้าง ในเดือนกันยายน 2561

3. โครงสร้างบริษัทฯ

ณ ปัจจุบัน (31 ธันวาคม 2561) กลุ่มบริษัทฯ มีโครงสร้าง ดังนี้



Type of Business

-  *Generation and Sales of Electricity*
-  *Shell Company for Future Project*
-  *Holding Company*
-  *TK Investor*
-  *Related Business*
-  *GK Company*

(ผู้ลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลของบริษัทเพิ่มเติมได้จากแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ที่แสดงไว้ใน www.sec.or.th)

พื้นฐานแข็งแกร่ง สู่การเติบโตอย่างมั่นคง

เราได้ดำเนินโครงการติดตั้ง Solar Rooftop
และสร้าง Solar Farm ทั้งในประเทศ
และต่างประเทศ

“

13 โครงการ

กำลังผลิตไฟฟ้ารวม

231.6 เมกะวัตต์

”



ลักษณะการประกอบธุรกิจ

1. ภาพรวมการประกอบธุรกิจและโครงสร้างรายได้

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และธุรกิจที่เกี่ยวข้องอื่นๆ ทั้งในและต่างประเทศเพิ่มเติม ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ดังนี้

โดย ณ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและยังไม่ได้เริ่มการก่อสร้างและระหว่างการพัฒนา ดังต่อไปนี้

1.1 โครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 90.4 เมกะวัตต์ ซึ่งได้แก่

- (1) โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ (ในประเทศไทย) กำลังการผลิตติดตั้ง 52.0 เมกะวัตต์ เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 1 ปี 2558
- (2) โครงการฮิดะกะ (ในประเทศญี่ปุ่น) กำลังการผลิตติดตั้ง 21.0 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 1 ปี 2561
- (3) โครงการโซเอ็น (ในประเทศญี่ปุ่น) กำลังการผลิตติดตั้ง 8.0 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 3 ปี 2561
- (4) โครงการ Solar Rooftop (ในประเทศไทย) กำลังการผลิตติดตั้งรวม 4.4 เมกะวัตต์ ได้แก่ โครงการ SNNP1 โครงการ SNNP2 (เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 1 ปี 2561) และโครงการ Do Home (เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 3 ปี 2561)
- (5) โครงการโซลาร์ อมศ. (ในประเทศไทย) กำลังการผลิตติดตั้ง 5.0 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาส 4 ปี 2561

1.2 โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและระหว่างการพัฒนา กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 141.2 เมกะวัตต์ ซึ่งได้แก่

- (1) โครงการ Solar Rooftop (ในประเทศไทย) กำลังการผลิตติดตั้ง รวม 0.7 เมกะวัตต์ ได้แก่ โครงการ SNNP3 และโครงการ SNNP4
- (2) โครงการยามากะ (ในประเทศญี่ปุ่น) กำลังการผลิตติดตั้ง 34.5 เมกะวัตต์
- (3) โครงการลีโอ (Ashita Power 1 & Ashita Power 2) (ในประเทศญี่ปุ่น) กำลังการผลิตติดตั้งรวม 40.0 เมกะวัตต์
- (4) โครงการ Khunsight Kundi (ในประเทศมองโกเลีย) กำลังการผลิตติดตั้ง 16.4 เมกะวัตต์
- (5) โครงการ Binh Nguyen Solar ซึ่งดำเนินการผ่าน TTQN (ในประเทศเวียดนาม) กำลังการผลิตติดตั้ง 49.6 เมกะวัตต์

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างการศึกษาความเป็นไปได้ทางธุรกิจของโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ทั้งในและต่างประเทศเพิ่มเติม เช่น โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น และกลุ่มประเทศในเขตอาเซียน

กลุ่มธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ สามารถจำแนกออกเป็น 2 กลุ่มดังต่อไปนี้

(1) ธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยแบ่งออกเป็น

- ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farm) ในประเทศไทย ซึ่งประกอบไปด้วย (1) โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ จังหวัดลพบุรี และ (2) โครงการโซลาร์ อมศ. จังหวัดราชบุรี
- ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farm) ในต่างประเทศ ซึ่งประกอบไปด้วยโครงการในประเทศญี่ปุ่น ได้แก่ (1) โครงการฮิดะกะ (2) โครงการยามากะ (3) โครงการโซเอ็น (4) โครงการลีโอ โครงการในประเทศมองโกเลีย ได้แก่ โครงการ Khunsight Kundi และโครงการในประเทศเวียดนาม ได้แก่ โครงการ Binh Nguyen Solar
- ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ในประเทศไทย ซึ่งประกอบไปด้วย (1) โครงการ SNNP 1 (2) โครงการ SNNP 2 (3) โครงการ Do Home (4) โครงการ SNNP3 และ (5) โครงการ SNNP4

(2) ธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนประเภทอื่นๆ

เช่น โรงไฟฟ้าพลังงานลม โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซชีวภาพ โรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล และโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ เป็นต้น ซึ่ง ณ ปัจจุบัน ยังไม่มีการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนประเภทอื่นๆ นี้

ทั้งนี้ โครงสร้างรายได้ของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

รายได้	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ					
	สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559		สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560		สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ ¹	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ ¹	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ ¹
รายได้จากธุรกิจ Solar Farm ในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่น						
รายได้ตามอัตราค่าไฟฟ้า (ค่าพื้นฐาน บวก ค่า Ft) ¹	285.6	32.6	283.8	32.4	292.5	25.7
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคา รับซื้อไฟฟ้า (Adder)	583.6	66.6	587.9	67.0	568.7	50.0
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าใน ประเทศไทย	869.2	99.1	871.7	99.4	861.2	75.7
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าใน ประเทศญี่ปุ่น	-	-	-	-	235.1	20.7
รวมรายได้จากการ จำหน่ายไฟฟ้า	869.2	99.1	871.7	99.4	1,096.3	96.4
รายได้จากการก่อสร้าง และบริการ	-	-	-	-	32.9	2.9
รายได้อื่น ²	7.5	0.9	5.4	0.6	8.2	0.7
รายได้รวม	876.7	100.0	877.1	100.0	1,137.4	100.0

หมายเหตุ : ¹ รวมรายได้จากโครงการโซลาร์รูฟท็อปและโครงการโซลาร์ อพต. ในประเทศไทย (ในปี 2561 เป็นต้นไป)

² รายได้อื่น เช่น ค่าภาษีอากรนำเข้าเครื่องจักร ดอกเบี้ยรับ และรายได้จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นต้น



2. การประกอบธุรกิจและสายผลิตภัณฑ์

2.1 ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

(1) ธุรกิจ Solar Farm ในประเทศไทย

โครงการเสริมสร้างโซลาร์ (SPN)

SPN ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา รวม 40 เมกะวัตต์ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าวเป็นสัญญาประเภท Non-Firm (ซึ่งหมายถึงไม่มีการกำหนดปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำที่ต้องจำหน่ายให้ กฟผ.) มีอายุสัญญา 5 ปี และสามารถต่ออายุสัญญาได้คราวละ 5 ปี เมื่อครบกำหนดอายุสัญญา ซึ่งได้ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (“Adder”) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในอัตรา 6.5 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี จากวันเริ่มต้นเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะต่ออายุสัญญาเมื่อครบกำหนด 5 ปี จนสิ้นอายุโครงการ ซึ่งโดยทั่วไปแล้วโครงการมีอายุประมาณ 25 ปี

SPN

โครงการเสริมสร้างโซลาร์

กำลังผลิต

52

เมกะวัตต์

40

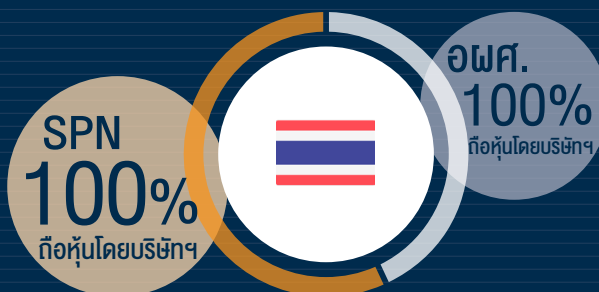
ปริมาณพลังงาน
เสนอขายตามสัญญา

เมกะวัตต์



โครงการเสริมสร้างโซลาร์ (SPN)

หัวข้อ	รายละเอียด
บริษัทที่เป็นเจ้าของโครงการ	SPN
สัดส่วนการถือหุ้นโดยบริษัทฯ	ร้อยละ 100
ที่ตั้งโครงการ	อำเภอโคกสำโรง จังหวัดลพบุรี ประเทศไทย
ขนาดพื้นที่	889-0-55 ไร่
กำลังการผลิตติดตั้ง/ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	52/40 เมกะวัตต์
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
อัตรารับซื้อไฟฟ้า	ค่าไฟฟ้าฐาน บวกค่า Ft และ Adder 6.5 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง
สถานะโครงการ	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	2 กุมภาพันธ์ 2558
เทคโนโลยีแผงพลังงานแสงอาทิตย์	Thin Film Silicon



โครงการโซลาร์ อผศ. จังหวัดราชบุรี

โครงการโซลาร์ อผศ. จังหวัดราชบุรี เป็นการลงทุนผ่าน SS ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่จัดตั้งในประเทศไทย ในฐานะผู้ร่วมลงทุนร่วมกับองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึกในพระบรมราชูปถัมภ์ (“อผศ.”) ในฐานะเจ้าของโครงการ ภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560

โครงการโซลาร์ อผศ.
จังหวัดราชบุรี



กำลังผลิต

5

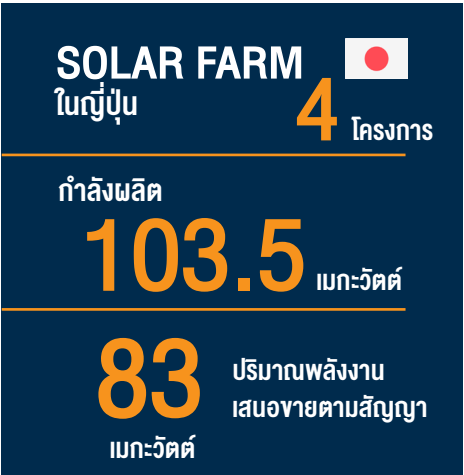
เมกะวัตต์

5

เมกะวัตต์

ปริมาณพลังงาน
เสนอขายตามสัญญา

หัวข้อ	รายละเอียด
บริษัทที่เป็นเจ้าของโครงการ	SS
สัดส่วนการถือหุ้นโดยบริษัทฯ	ร้อยละ 100
ที่ตั้งโครงการ	จังหวัดราชบุรี
ขนาดพื้นที่	51 ไร่
กำลังการผลิตติดตั้ง/ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	5/5 เมกะวัตต์
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
อัตราการรับซื้อไฟฟ้า	ค่าไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff จำนวน 4.12 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (ตลอดระยะเวลา 25 ปี)
สถานะโครงการ	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
ประมาณการวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	30 พฤศจิกายน 2561
เทคโนโลยีแผงพลังงานแสงอาทิตย์	Poly Crystalline Silicon



โครงการฮิคะกะ

(2) ธุรกิจ Solar Farm ในต่างประเทศ

การลงทุนในธุรกิจ Solar Farm ในต่างประเทศ ณ ปัจจุบันของกลุ่มบริษัท ประกอบด้วยการลงทุนในประเทศญี่ปุ่น ประเทศมองโกเลีย และประเทศเวียดนาม ดังนี้

ธุรกิจ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น

ในการลงทุนในประเทศญี่ปุ่น บริษัทมีการลงทุน ผ่านโครงสร้างแบบจีเค-ทีเค

โครงการ	ฮิคะกะ	ยามากะ	โซเอ็น	ลีโอ
บริษัทผู้ดำเนินการ	SSH	GSSE	ZOUEN	Ashita Power 1 และ Ashita Power 2
สัดส่วนการลงทุนโดยกลุ่มบริษัทฯ	ร้อยละ 86.9	ร้อยละ 90.0	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100
ประเภทธุรกิจ	Solar Farm	Solar Farm	Solar Farm	Solar Farm
ที่ตั้ง	จังหวัดฮอกไกโด	จังหวัดคุมาโมโตะ	จังหวัดคุมาโมโตะ	จังหวัดชิซูโอกะ
กำลังการผลิตติดตั้ง	21.0 เมกะวัตต์	34.5 เมกะวัตต์	8.0 เมกะวัตต์	40.0 เมกะวัตต์
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	17.0 เมกะวัตต์	30.0 เมกะวัตต์	6.0 เมกะวัตต์	30.0 เมกะวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี	20 ปี	20 ปี	20 ปี
กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วในไตรมาส 1 ปี 2561	ปี 2563	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วในไตรมาส 3 ปี 2561	ปี 2564 - 2565



โครงการโซเอเอ็น



โครงการ Khunsight Kundi

*สัดส่วนการลงทุนโดยกลุ่มบริษัทฯ

ธุรกิจ Solar Farm ในประเทศมองโกเลีย

ในปัจจุบันบริษัทมีการลงทุนโครงการ Solar Farm ในประเทศมองโกเลีย 1 โครงการ



โครงการ
Khunsight Kundi

กำลังผลิต

16.4

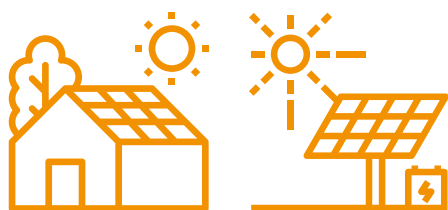
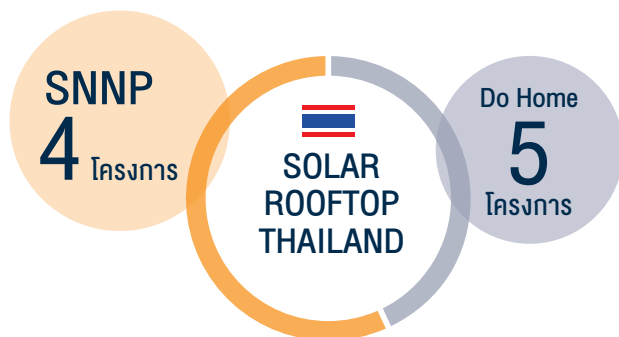
เมกะวัตต์

15.0

เมกะวัตต์

ปริมาณพลังงานเสนอขายตามสัญญา

โครงการ	Khunsight Kundi
บริษัทผู้ดำเนินการ	Tenuun Gerel Construction LLC (TGC)
สัดส่วนการลงทุนโดยกลุ่มบริษัทฯ	ร้อยละ 75
ประเภทธุรกิจ	Solar Farm
ที่ตั้ง	Khunshight, TUV, ประเทศมองโกเลีย (ประมาณ 40 กม.ทางใต้ของ Ulanbaatar เมืองหลวงของประเทศมองโกเลีย)
กำลังการผลิตติดตั้ง	16.4 เมกะวัตต์
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	15.0 เมกะวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	12 ปี (ตามสัญญาซื้อขายปัจจุบัน)
กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	ไตรมาส 1 ปี 2562



โครงการ Binh Nguyen Solar

ธุรกิจ Solar Farm ในประเทศเวียดนาม

ในปัจจุบันบริษัทมีการลงทุนโครงการ Solar Farm ในประเทศเวียดนาม 1 โครงการ โดยมีข้อมูลสรุปดังนี้

โครงการ	Binh Nguyen Solar
บริษัทผู้ดำเนินงาน	Truong Thanh Quang Ngain Power and High Technology Joint Stock Company (TTQN)
สัดส่วนการลงทุน โดยกลุ่มบริษัทฯ	ร้อยละ 80
ประเภทธุรกิจ	Solar Farm
ที่ตั้ง	Quan Ngai, ประเทศเวียดนาม
กำลังการผลิตติดตั้ง	49.6 เมกะวัตต์
ปริมาณพลังงานไฟฟ้า เสนอขายตามสัญญา	40.0 เมกะวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี
กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	ภายในไตรมาส 2 ปี 2562

โครงการโซลาร์ฟาร์ม ประเทศเวียดนาม



กำลังผลิต

49.6

เมกะวัตต์

40.0

เมกะวัตต์

ปริมาณพลังงาน
เสนอขายตามสัญญา

โครงการ SOLAR ROOFTOP



กำลังผลิต

5.1

เมกะวัตต์

ระยะเวลา
ซื้อขายไฟฟ้า

25 ปี



โครงการ SNNP1



โครงการ SNNP2

(3) ธุรกิจ Solar Rooftop ในประเทศไทย

โครงการ	SNNP 1	SNNP 2	Do Home	SNNP 3	SNNP 4
บริษัทผู้ดำเนินการ	SN				
สัดส่วนการถือหุ้น โดย SSP	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100
ประเภทธุรกิจ	Solar Rooftop	Solar Rooftop	Solar Rooftop	Solar Rooftop	Solar Rooftop
ที่ตั้ง	จังหวัดสมุทรสาคร	จังหวัดราชบุรี	5 สาขา (บางบัวทอง, พระรามสอง, นครราชสีมา, ขอนแก่น และ เชียงใหม่)	จังหวัดสมุทรสาคร	จังหวัดสมุทรสาคร
กำลังการผลิตติดตั้ง	0.384 เมกะวัตต์	0.998 เมกะวัตต์	รวม 3 เมกะวัตต์	0.384 เมกะวัตต์	0.307 เมกะวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	25 ปี	25 ปี	25 ปี	25 ปี	25 ปี
กำหนดการเปิด ดำเนินการเชิงพาณิชย์	เริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์ ไตรมาส 1 2561	เริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์ ไตรมาส 1 2561	เริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์ ไตรมาส 3 2561	ประมาณ ไตรมาส 1 2562	ประมาณ ไตรมาส 1 2562



รูปภาพโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ (SPN) ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 40.0 เมกะวัตต์
ที่ จังหวัดลพบุรี ประเทศไทย
(เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)



รูปภาพโครงการฮิดะกะ (Hidaka) ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 17.0 เมกะวัตต์
ที่ จังหวัดฮอกไกโด ประเทศญี่ปุ่น
(เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)

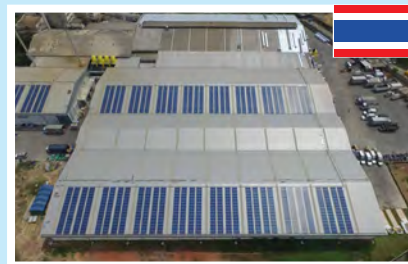


รูปภาพโครงการโซเอ็น (Zouen) ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 6.0 เมกะวัตต์
ที่ จังหวัดคุมาโมโตะ ประเทศญี่ปุ่น
(เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)





รูปภาพโครงการ SNNP1 กำลังการผลิตติดตั้ง 384 กิโลวัตต์
 ที่ จังหวัดสมุทรสาคร ประเทศไทย
 (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)



รูปภาพโครงการ SNNP2 กำลังการผลิตติดตั้ง 998 กิโลวัตต์
 ที่ จังหวัดราชบุรี ประเทศไทย
 (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)



รูปภาพโครงการ DoHome กำลังการผลิตติดตั้งรวม 3,000 กิโลวัตต์
 (จำนวน 5 สาขา)
 (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วในไตรมาส 3 ปี 2561)



รูปภาพโครงการโซลาร์ อมศ. (WVO) ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 5.0 เมกะวัตต์
 ที่ จังหวัดราชบุรี ประเทศไทย
 (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)



3. การตลาดและการแข่งขัน

3.4 กลยุทธ์การแข่งขัน

กลุ่มบริษัทฯ มีกลยุทธ์ในการแข่งขันและขยายธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ซึ่งประกอบไปด้วย (1) พัฒนาประสิทธิภาพของโครงการที่มีอยู่ในปัจจุบัน (2) พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใหม่ด้วยตนเอง และ (3) เข้าซื้อ/ควบรวมกิจการ โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) พัฒนาประสิทธิภาพของโครงการที่มีอยู่ในปัจจุบัน เพื่อให้ได้ผลตอบแทนจากการลงทุนสูงสุด

- **การเลือกใช้เทคโนโลยี :** กลุ่มบริษัทฯ เลือกใช้เทคโนโลยีและอุปกรณ์ที่มีคุณภาพ เหมาะสมกับโครงการที่ลงทุนเพื่อให้สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพและสม่ำเสมอ

สำหรับโรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ในปัจจุบันนั้น กลุ่มบริษัทฯ เลือกใช้แผงพลังงานแสงอาทิตย์จากกลุ่มผู้ผลิตแผงชั้นนำระดับโลก ที่มีความเชี่ยวชาญในการผลิตและพัฒนาเทคโนโลยีเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มีประสบการณ์ยาวนานในอุตสาหกรรม น่าเชื่อถือ

ทั้งนี้ บริษัทผู้ผลิตแผงดังกล่าวยังให้การรับประกันคุณภาพของแผง และการรับประกันสมรรถนะการผลิตไฟฟ้ากระแสตรงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Output Warranty)

- **การเลือกที่ตั้งโครงการ :** กลุ่มบริษัทฯ พิจารณาเลือกพื้นที่ตั้งโครงการ โดยคำนึงถึงปัจจัยต่างๆ ได้แก่ (1) ค่าความเข้มของแสงอาทิตย์ ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ จะเลือกที่ตั้งโครงการที่มีความเข้มของแสงในระดับที่เหมาะสม เพื่อให้ได้ผลตอบแทนของโครงการและผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น ที่คุ้มค่าและน่าพอใจสำหรับกลุ่มบริษัทฯ (2) ปัจจัยทางด้านสภาพภูมิประเทศ เช่น ความลาดชันของพื้นที่ ลักษณะความแห้งของดิน ความสูงของพื้นที่จากระดับน้ำทะเล และความเสี่ยงจากภัยทางธรรมชาติ (3) สภาพภูมิอากาศ เช่น อุณหภูมิ และ (4) ตั้งอยู่ในบริเวณที่ไม่มีข้อจำกัดในการเชื่อมโยงกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อควบคุมต้นทุนในการพัฒนาโครงการ
- **การคัดเลือกผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ และผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา :** กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญในการเลือกผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ และผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาชั้นนำ ที่มีประสบการณ์ความน่าเชื่อถือ ความมั่นคงทางการเงิน รวมถึงข้อเสนอราคาที่เหมาะสม เพื่อให้มั่นใจได้ว่าโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ตามเป้าหมาย และได้ผลตอบแทนจากการลงทุนตามที่คาด

- **การติดตามผลการดำเนินงาน :** กลุ่มบริษัทฯ มีการตรวจสอบการทำงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อย่างใกล้ชิด และรายงานผลการเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญาของผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา

(2) เติบโตจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใหม่ด้วยตนเอง (Organic Growth)

- **โครงการภายในประเทศ :** กลุ่มบริษัทฯ เตรียมความพร้อมทางด้านบุคลากรและเงินทุน เพื่อให้สามารถลงทุนในโครงการใหม่ๆ ในประเทศได้เมื่อมีโอกาสทางธุรกิจ รวมถึงติดตามนโยบายของภาครัฐที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โอกาสทางธุรกิจที่อาจเกิดขึ้นตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP) และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP)
- **โครงการในต่างประเทศ :** กลุ่มบริษัทฯ มีทีมงานฝ่ายวิเคราะห์และพัฒนาธุรกิจ (Business Development) ที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน โดยมีการศึกษาข้อมูลและความเป็นไปได้ในการลงทุน โอกาสทางธุรกิจ ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ ที่ได้รับการสนับสนุนตามนโยบายภาครัฐอย่างต่อเนื่อง เช่น โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ประเทศมองโกเลีย และในประเทศเวียดนาม ตลอดจนประเทศอื่นๆ ในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ เป็นต้น

(3) เติบโตจากการเข้าซื้อ/ควบรวมกิจการทั้งในประเทศและต่างประเทศ (Inorganic Growth)

- กลุ่มบริษัทฯ อาจพิจารณาเข้าซื้อกิจการทั้งหมดหรือบางส่วนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศและในต่างประเทศ ทั้งที่อยู่ระหว่างการพัฒนา อยู่ระหว่างการก่อสร้าง หรือเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เพื่อให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถเติบโตในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างรวดเร็ว ทั้งนี้ การเข้าซื้อกิจการดังกล่าว ขึ้นอยู่กับความเหมาะสมและโอกาสทางธุรกิจ โดยมุ่งเน้นถึงผลประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ

3.2 กลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีกลุ่มลูกค้าเป้าหมายสำหรับธุรกิจดังกล่าวเป็นหน่วยงานราชการที่เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าในประเทศไทย เช่น การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) เป็นต้น ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอุตสาหกรรม (Industrial User) ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนในประเทศญี่ปุ่น เช่น Hokkaido Electric Power Company Limited, Kyushu Electric Power Co., Inc และ Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc และวิสาหกิจของรัฐที่เป็นหน่วยงานรับซื้อไฟฟ้าในประเทศมองโกเลีย (คือ National Dispatch Center) และเวียดนาม (คือ EVN) เป็นต้น

นอกจากนี้ ในการขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคตนั้น ทางกลุ่มบริษัทฯ จะมุ่งเน้นการเข้าทำสัญญาระยะกลาง-ยาวกับผู้รับซื้อไฟฟ้าที่มีความน่าเชื่อถือและความมั่นคงทางการเงิน เช่น หน่วยงานราชการ ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอุตสาหกรรม (Industrial User) หรือบริษัทเอกชนที่ได้รับสัมปทานจากรัฐบาลในประเทศที่กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินธุรกิจ เพื่อให้มั่นใจได้ว่ากลุ่มบริษัทฯ จะมีรายได้ที่มีความมั่นคงในระยะยาวภายใต้ความเสี่ยงที่จำกัด

4. ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดเพื่อประกอบการขออนุญาตก่อสร้างและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นโครงการหรือกิจการที่ไม่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment หรือ “EIA”) ทั้งนี้ ประเภทรายงานด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยที่ต้องจัดทำ โดยจำแนกตามประเภทของโรงไฟฟ้าและขนาดกำลังการผลิตติดตั้งสามารถสรุปได้ ดังนี้

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดเพื่อประกอบการขออนุญาตก่อสร้างและประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องจะแตกต่างกันไปในแต่ละภูมิภาคของประเทศญี่ปุ่น ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดให้มีทีมงานเพื่อศึกษาและดำเนินงานในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติตามมาตรการเกี่ยวกับผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อให้มั่นใจว่ากลุ่มบริษัทฯ มีการดำเนินการที่จำเป็นในการดำเนินธุรกิจอย่างถูกต้องและครบถ้วน

5. งานที่ยังไม่ส่งมอบ

ไม่มี

6. โครงการในอนาคต

ณ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯมีโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างดังต่อไปนี้

- (1) โครงการในประเทศไทย จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) กำลังการผลิตติดตั้งรวม 0.7 เมกะวัตต์ (ได้แก่ SNNP3 และ SNNP4)
- (2) โครงการในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 2 โครงการ ได้แก่
 - โครงการยามากะ กำลังการผลิตติดตั้ง 34.5 เมกะวัตต์
 - โครงการสึโอะ (Ashita Power 1) กำลังการผลิตติดตั้ง 26.0 เมกะวัตต์
- (3) โครงการในประเทศมองโกเลีย จำนวน 1 โครงการ ได้แก่ โครงการ Khunsight Kundi กำลังการผลิตติดตั้ง 16.4 เมกะวัตต์
- (4) โครงการในประเทศเวียดนาม จำนวน 1 โครงการ ได้แก่ โครงการ Binh Nguyen กำลังการผลิตติดตั้ง 49.6 เมกะวัตต์

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

ที่มา : คู่มือการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า - ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ระบบจำหน่ายไฟฟ้า และจำหน่ายไฟฟ้า โดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ฝ่ายใบอนุญาต

(ผู้ลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลของบริษัทเพิ่มเติมได้จากแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ที่แสดงไว้ใน www.sec.or.th)

ปัจจัยความเสี่ยง

ความเสี่ยงที่ระดับล่างเป็นความเสี่ยงบางประการที่สำคัญซึ่งอาจมีผลกระทบในทางลบต่อธุรกิจ ฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน โอกาสทางธุรกิจ ตลอดจนมูลค่าหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทฯ นอกจากนี้ อาจยังมีความเสี่ยงอื่นๆ ที่กลุ่มบริษัทฯ ยังไม่อาจคาดการณ์ได้ในปัจจุบัน หรือเป็นความเสี่ยงที่กลุ่มบริษัทฯ พิจารณาในขณะนี้ แล้วเห็นว่าไม่มีผลกระทบในสาระสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

นอกจากนี้ ข้อความในลักษณะที่เป็นการคาดการณ์ในอนาคต เช่น “เชื่อว่า” “คาดว่าจะ” “คาดว่า” “วางแผนว่า” “ประสงค์จะ” “โดยประมาณ” หรือประมาณการทางการเงิน โครงการในอนาคต ประมาณการผลการดำเนินงาน การประกอบธุรกิจ แผนการขยายธุรกิจ การเปลี่ยนแปลงกฎหมายที่เกี่ยวข้องในการดำเนินธุรกิจ นโยบายรัฐบาลในประเทศต่างๆ และปัจจัยอื่นๆ ซึ่งเป็นการคาดการณ์เหตุการณ์ในอนาคต เป็นความเห็นของกลุ่มบริษัทฯ ในปัจจุบัน และไม่เป็นการรับรองถึงการดำเนินธุรกิจ หรือเหตุการณ์ในอนาคต ไม่ว่าในลักษณะใด โดยผล หรือเหตุการณ์จริงอาจแตกต่างอย่างมากจากการประมาณการ หรือการคาดการณ์ดังกล่าว

ปัจจัยความเสี่ยงที่สำคัญสำหรับกลุ่มบริษัทฯ แบ่งออกเป็น (1) ความเสี่ยงจากการเป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) (2) ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ (3) ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการ (4) ความเสี่ยงด้านการเงิน (5) ความเสี่ยงจากการลงทุนในโครงการใหม่ และ (6) ความเสี่ยงเกี่ยวกับหุ้นสามัญของบริษัทฯ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. ความเสี่ยงจากการเป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)

เนื่องจากบริษัทฯ มีรายได้จากการถือหุ้นในบริษัทอื่นเป็นหลักและไม่มีการดำเนินธุรกิจของตัวเองที่จะก่อให้เกิดรายได้อย่างมีนัยสำคัญ ดังนั้นผลประโยชน์และการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ จะขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงานและการจ่ายปันผลของบริษัทย่อย ปัจจุบัน บริษัทฯ ถือหุ้นในบริษัทย่อยทั้งในประเทศไทยและในต่างประเทศจำนวน 24 บริษัท เป็นการลงทุนผ่านโครงสร้างแบบ จีเค-ทีเค ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น 5 บริษัท

บริษัทย่อยในประเทศไทยมีนโยบายการจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้ของงบการเงิน เฉพาะกิจการของบริษัทย่อยและการจัดสรรทุนสำรองตามกฎหมาย และบริษัทย่อยในต่างประเทศมีนโยบายการจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหรือกำไรสะสมตามงบการเงิน เฉพาะกิจการหลังหักเงินต่าง ๆ ตามที่กฎหมายกำหนด อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ อาจไม่สามารถจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นเนื่องจากมีข้อจำกัดบางประการ เช่น ข้อจำกัดตามเงื่อนไขสัญญาเงินกู้ยืม

กับธนาคารพาณิชย์ ความจำเป็นในการสำรองเงินทุนเพื่อขยายธุรกิจ รวมถึงการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญของข้อกำหนดทางกฎหมายในประเทศที่บริษัทฯ ประกอบธุรกิจ กรณีดังกล่าวอาจส่งผลให้บริษัทฯ มีรายได้จากเงินปันผลลดลง และส่งผลกระทบทางลบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของบริษัทฯ

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัท เสริมสร้าง พลังงาน จำกัด (SPN) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย (“โครงการเสริมสร้าง โซลาร์”) มีเงินกู้ยืมเงินกับธนาคารพาณิชย์ โดยมีเงื่อนไขกำหนดให้ SPN จะต้องชำระคืนหนี้ และมีอัตราส่วนทางการเงินตามข้อกำหนดในสัญญาเงินกู้ดังกล่าวก่อน จึงจะสามารถจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นได้ ดังนั้น บริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากการที่ SPN ไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้ หาก SPN ยังไม่สามารถชำระคืนเงินกู้ หรือไม่สามารถดำรงอัตราส่วนทางการเงิน หรือไม่สามารถดำเนินการตามเงื่อนไขตามข้อกำหนดของสัญญาเงินกู้ดังกล่าว อย่างไรก็ตาม ตั้งแต่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ SPN มีผลประกอบการและสภาพคล่องเพียงพอ สามารถดำรงอัตราส่วนทางการเงินและปฏิบัติตามข้อกำหนดของสัญญาดังกล่าวที่จะสามารถจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นมาโดยตลอด

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ซึ่ง ณ 31 ธันวาคม 2561 โครงการฮิเดกะ และโครงการโซเอ็น เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ส่วนโครงการยามากะ และโครงการลีโอ อยู่ระหว่างการก่อสร้างนั้น กลุ่มบริษัทฯ ลงทุนในโครงการดังกล่าวผ่านโครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค การจ่ายส่วนแบ่งกำไรจากโครงการดังกล่าว จะเป็นไปตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญาการลงทุน ทีเค ระหว่างผู้ดำเนินการ และนักลงทุนทีเค และเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ และสถาบันการเงิน ในประเทศญี่ปุ่น จึงมีความเสี่ยงในลักษณะเดียวกัน

สำหรับ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ในประเทศไทย อันได้แก่ โครงการ SNNP1 SNNP2 และ Do Home เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ส่วนโครงการ SNNP3 และ SNNP4 อยู่ระหว่างการก่อสร้างนั้น ณ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ ลงทุนในโครงการดังกล่าว ผ่าน SN ด้วยเงินทุนของบริษัทฯ โดยไม่มีการใช้เงินกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ ดังนั้น SN จึงยังไม่มีข้อจำกัดในการจ่ายเงินปันผลจากเงื่อนไขเงินกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ อย่างไรก็ตาม SN มีความเสี่ยงที่อาจไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้ หากผลประกอบการของโครงการไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ หรือกรณีที่กลุ่มบริษัทฯ ตัดสินใจจัดหาเงินกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์สำหรับโครงการดังกล่าว ซึ่งอาจทำให้เกิดข้อจำกัดในการจ่ายเงินปันผลในลักษณะเดียวกันกับโครงการ SPN ดังกล่าวข้างต้น

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมองโกเลีย และเวียดนาม ปัจจุบันอยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยกลุ่มบริษัทฯ และผู้ร่วมลงทุนอื่น มีแผนจะจัดหาเงินกู้ยืมโครงการ (Project Finance) ดังนั้นโครงการดังกล่าวจึงอาจมีข้อจำกัดในการจ่ายเงินปันผล ในลักษณะเดียวกันกับโครงการ SPN ดังกล่าวข้างต้น

2. ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

กลุ่มบริษัทฯ ประกอบธุรกิจ (1) ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้งในและต่างประเทศ และ (2) ธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ กับ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้งในและต่างประเทศ

โดยกลุ่มบริษัทฯ มีโครงการที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว และโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ดังนั้นในการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ มีความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นได้ ดังนี้

2.1 ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ความเสี่ยงจากแสงอาทิตย์มีความเข้มของแสงน้อยกว่าที่คาดการณ์ไว้
 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ต้องพึ่งพิงแสงอาทิตย์ในการผลิตไฟฟ้า เป็นปัจจัยหลัก หากแสงอาทิตย์มีความเข้มแสงน้อยกว่าปกติ มีเมฆปกคลุมเป็นจำนวนมาก หรือ มีสภาพอากาศแปรปรวน อาจส่งผลให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างเต็มที่ กรณีดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ ดังนั้น กลุ่มบริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากการที่แสงอาทิตย์มีความเข้มของแสงน้อยกว่าปกติเช่นเดียวกับผู้ประกอบการทั่วไปในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

อย่างไรก็ดี โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ในประเทศไทย มีความได้เปรียบด้านสถานที่ตั้ง เนื่องจากประเทศไทยอยู่ใกล้กับเส้นศูนย์สูตร จึงทำให้มีความเข้มของแสงค่อนข้างสูง นอกจากนี้ ในการประเมินตำแหน่งที่ตั้งพื้นที่โครงการทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศนั้น กลุ่มบริษัทฯ ได้ศึกษาข้อมูลสถิติความเข้มของแสงในแต่ละพื้นที่โดยใช้ข้อมูลความเข้มของแสงในอดีตเป็นระยะเวลาประมาณ 25 - 28 ปี จากแหล่งข้อมูลที่เชื่อถือ เช่น ข้อมูลของกรมพัฒนาพลังงานทดแทน กระทรวงพลังงาน ข้อมูลขององค์การบริหารการบินและอวกาศแห่งชาติ (NASA) องค์การพลังงานใหม่และเทคโนโลยีอุตสาหกรรม (New Energy and Industrial Development Organization (“NEDO”) และข้อมูลจาก Meeonorm เป็นต้น เพื่อให้มั่นใจว่าบริเวณที่ตั้งโครงการ มีความเข้มของแสงอยู่ในระดับที่สามารถสร้างผลตอบแทนให้แก่กลุ่มบริษัทฯ ในระดับที่น่าพอใจ

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ อาจพิจารณาว่าจ้างที่ปรึกษาทางเทคนิค เพื่อประเมินปัจจัยต่างๆ ที่เกี่ยวข้องทางเทคนิค เช่น ความเข้มของแสง ลักษณะที่ดิน ตำแหน่งที่ตั้งโครงการ และคุณสมบัติของอุปกรณ์ที่เหมาะสมสำหรับโครงการ ประกอบการพิจารณาการตัดสินใจลงทุนของกลุ่มบริษัทฯ

ความเสี่ยงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์เสื่อมสภาพเร็วกว่าที่คาดการณ์
 แผงเซลล์แสงอาทิตย์เป็นหนึ่งในอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ หากแผงเซลล์แสงอาทิตย์มีการเสื่อมสภาพเร็วกว่าปกติ อาจส่งผลให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สามารถผลิตไฟฟ้าได้น้อยลง และส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินการให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ได้รับการรับประกันที่สำคัญ โดยมีรายละเอียดดังนี้

โครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

• โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ (ประเทศไทย)

- (1) การรับประกันคุณภาพของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ
- (2) การรับประกันสมรรถนะขั้นต่ำของระบบผลิตไฟฟ้า (Performance Ratio Warranty) รวมระยะเวลา 10 ปี โดยแบ่งเป็น (i) การรับประกันในปีที่ 1 - 7 นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ และ (ii) การรับประกันในปีที่ 8 - 10 นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา
- (3) การรับประกันสมรรถนะของกระแสไฟฟ้ากระแสตรงที่ผลิตได้จากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Output Warranty) เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ
- (4) การรับประกันคุณภาพของอุปกรณ์หลัก (Product Warranty) เป็นระยะเวลา 5-10 ปี ตามชนิดของอุปกรณ์หลัก นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ
- (5) การรับประกันระยะเวลาขั้นต่ำที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จะสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ (Warranted Plant Availability) เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา

ความเสี่ยงเกี่ยวกับประสิทธิภาพและความต่อเนื่องของกระบวนการผลิตไฟฟ้า

ปัจจัยสำคัญที่มีผลต่อประสิทธิภาพและความมั่นคงของกระบวนการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ได้แก่ (1) ประสิทธิภาพและอายุการใช้งานของอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้า (2) สภาพอากาศ และ (3) การที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ต้องหยุดการผลิตทั้งจากปัจจัยภายใน เช่น ปัญหาด้านเทคนิคในกระบวนการผลิตไฟฟ้า หรือปัจจัยภายนอก เช่น ระบบสายส่งของการไฟฟ้าไม่เสถียรหรือต้องหยุดซ่อมบำรุง เป็นต้น

อย่างไรก็ดี สำหรับโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ กลุ่มบริษัทฯ ได้เลือกใช้แผงเซลล์แสงอาทิตย์ประเภท Thin Film Silicon ซึ่งเป็นเทคโนโลยีที่เหมาะสมกับพื้นที่ซึ่งมีสภาพอากาศร้อน นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการบริหารจัดการความเสี่ยง โดย (1) จัดให้มีการติดตามผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าตลอด 24 ชั่วโมง ผ่านระบบคอมพิวเตอร์ Supervisory Control And Data Acquisition (SCADA) เพื่อให้สามารถระบุและแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้นได้อย่างรวดเร็วและดำเนินการให้โรงไฟฟ้ากลับมาจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามปกติ (2) จัดให้มีการตรวจสอบและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และ (3) จัดให้มีการรับประกันอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้า เพื่อให้มั่นใจได้ว่าโครงการสามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง

ในส่วนของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น มองโกเลียและเวียดนาม กลุ่มบริษัทฯ ได้เลือกใช้แผงเซลล์แสงอาทิตย์ประเภท Poly Crystalline ซึ่งเป็นเทคโนโลยีที่เหมาะสมกับพื้นที่สภาพอากาศ นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญากับผู้ให้บริการด้านการดำเนินการและการบำรุงรักษา ที่มีประสบการณ์ในการดำเนินการ และ/หรือ จัดการให้มีทีมดำเนินการและบำรุงรักษาที่มีมาตรฐานเพื่อลดความเสี่ยงดังกล่าวด้วย

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ

กลุ่มบริษัทฯ ว่าจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ ในการออกแบบ จัดหา อุปกรณ์ และก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ โดยผู้รับเหมาเบ็ดเสร็จ ดังกล่าวควรมีคุณสมบัติที่สำคัญคือ (1) มีประสบการณ์และความชำนาญในด้านต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น การออกแบบ การจัดหาอุปกรณ์หรือการก่อสร้างโรงไฟฟ้า (2) มีความรู้และความเชี่ยวชาญด้านเทคโนโลยี และ (3) มีฐานะทางการเงินที่แข็งแกร่งและมั่นคง ซึ่งคุณสมบัติดังกล่าวมีความสำคัญต่อการให้บริการ เนื่องจากโดยทั่วไปผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จจะเป็นผู้ให้การรับประกันผลงานตามมาตรฐานการให้บริการในแต่ละประเทศที่กลุ่มบริษัทฯ ลงทุน หากผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จมีเหตุขัดข้องในการดำเนินงานหรือมีปัญหาด้านสภาพคล่อง อันเป็นเหตุให้ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไข และ/หรือ ภาระหน้าที่ตามสัญญา และ/หรือ ไม่สามารถดำเนินการก่อสร้างให้เป็นไปตามแผนงานก่อสร้าง อาจทำให้เกิดความเสี่ยงบางประการ เช่น (1) กลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถเรียกร้องค่าชดเชยตามสัญญาดังกล่าวจากผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จได้ (2) การก่อสร้าง

โครงการล่าช้ากว่าที่คาดการณ์และเกิดค่าใช้จ่ายเพิ่มเติม เหตุการณ์ดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ และ (3) กลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถเรียกร้องค่าชดเชยจากการที่การรับประกันต่าง ๆ ไม่เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในสัญญา เป็นต้น

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ มีกระบวนการพิจารณาผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จสำหรับโครงการทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศที่เข้มงวด โดยกลุ่มบริษัทฯ จะพิจารณาข้อมูลของผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จแต่ละราย เช่น ประสบการณ์ ความชำนาญ ความรู้ด้านเทคโนโลยี ฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน ประสิทธิภาพและประสิทธิภาพของอุปกรณ์ที่ใช้ ขอบเขตการรับประกันผลงานและการบริการ และได้รับการยอมรับจากธนาคารพาณิชย์ที่ให้เงินกู้ในการพัฒนาโครงการ เพื่อพิจารณาความเหมาะสมในการจัดจ้าง และมั่นใจว่ากลุ่มบริษัทฯ ได้ว่าจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จที่มีคุณภาพ ในระดับราคาที่เหมาะสม

ความเสี่ยงจากการมีค่าใช้จ่ายในการดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้น

โครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

สำหรับโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว กลุ่มบริษัทฯ ทำสัญญาว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา เพื่อให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ เป็นระยะเวลา 10 ปี เมื่อครบกำหนดอายุสัญญา กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงหากค่าบริการดังกล่าวปรับเปลี่ยนอย่างมีนัยสำคัญเมื่อต่ออายุสัญญา กรณีดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

อย่างไรก็ดี หากกลุ่มบริษัทฯ พิจารณาแล้วเห็นว่าการต่อสัญญาว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา มีค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ กลุ่มบริษัทฯ อาจพิจารณา (1) เปิดประมูลเพื่อคัดเลือกผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษารายที่มีข้อเสนอที่ดีที่สุด หรือ (2) ดำเนินการบำรุงรักษา ด้วยบุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ เอง เนื่องจากปัจจุบันกลุ่มบริษัทฯ มีการทำงานร่วมกับผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา อย่างใกล้ชิด กลุ่มบริษัทฯ จึงมั่นใจได้ว่าบุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ มีความสามารถที่จะดำเนินการดังกล่าวได้ด้วยตนเองอย่างมีประสิทธิภาพ

สำหรับโครงการฮิตะกะ และโครงการโซเอ็น ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ก็ได้มีการทำสัญญาว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา เช่นกัน จึงมีความเสี่ยงในลักษณะเดียวกันกับโครงการเสริมสร้างโซลาร์ ดังกล่าวข้างต้น

และสำหรับโครงการโซลาร์ อมส.และโครงการ Solar Rooftop ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว กลุ่มบริษัทฯ มีการดำเนินการด้านการปฏิบัติการและการบำรุงรักษาด้วยตัวเอง ดังนั้นจึงมีความเสี่ยงอันเกิดจากการมีค่าใช้จ่ายในการดำเนินการและบำรุงรักษาที่เพิ่มมากขึ้นกว่าที่ได้ประเมินไว้จากที่ได้ประเมินไว้

โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

สำหรับ โครงการยามากะ และโครงการสึโอะ นั้น บริษัทผู้ดำเนินการอยู่ระหว่างการเจรจาเงื่อนไขที่สำคัญของสัญญาว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา ดังนั้นจึงมีความเสี่ยงอันเกิดจากการมีค่าใช้จ่ายในการดำเนินการและบำรุงรักษาที่เพิ่มมากขึ้นกว่าที่ได้ประเมินไว้จากที่ได้ประเมินไว้

สำหรับโครงการ Khunsight Kundi ในประเทศมองโกเลีย บริษัทที่เป็นเจ้าของโครงการ (Project Company) จะมีการดำเนินการด้านการปฏิบัติการและการบำรุงรักษาด้วยตัวเอง ดังนั้นจึงมีความเสี่ยงอันเกิดจากการมีค่าใช้จ่ายในการดำเนินการและบำรุงรักษาที่เพิ่มมากขึ้นกว่าที่ได้ประเมินไว้จากที่ได้ประเมินไว้

และสำหรับโครงการ Binh Nguyen Solar ในประเทศเวียดนามนั้น อาจพิจารณาให้มีการดำเนินการด้านการปฏิบัติการและการบำรุงรักษาด้วยตัวเอง หรือ ว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาให้ดำเนินการดังกล่าว ดังนั้นจึงมีความเสี่ยงอันเกิดจากการมีค่าใช้จ่ายในการดำเนินการและบำรุงรักษาที่เพิ่มมากขึ้นกว่าที่ได้ประเมินไว้จากที่ได้ประเมินไว้

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

โดยทั่วไปโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ของกลุ่มบริษัทนั้น จะเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระยะกลางถึงระยะยาว กับผู้รับซื้อไฟฟ้า โดยมีรายละเอียดดังนี้

โครงการ	คู่สัญญา (ผู้รับซื้อไฟฟ้า)	อายุสัญญา	สถานะของสัญญา	กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
โครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว				
โครงการเสริมสร้างโซลาร์	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”)	5 ปี และสามารถต่ออายุสัญญาได้อีกคราวละ 5 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการฮิตะกะ	Hokkaido Electric Power Company Limited	20 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการโซเอ็น	Kyushu Electric Power Co., Inc	20 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการ SNNP 1 และ SNNP 2	บริษัท ศรีนันทพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	25 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการ Do Home	บริษัท ดุโฮม จำกัด (มหาชน)	25 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
โครงการโซลาร์ อมศ. จังหวัดราชบุรี	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”)	25 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

ความเสี่ยงจากการมีค่าใช้จ่ายจากการต่ออายุการรับประกันผลงานและอุปกรณ์หลักในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้น

อุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประกอบไปด้วย (1) แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Module) (2) ระบบแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) และ (3) หม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) โดยอุปกรณ์เหล่านี้ยังอยู่ในการรับประกันของผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ และ/หรือผู้ผลิตอุปกรณ์ (แล้วแต่กรณี และมาตรฐานการประกอบธุรกิจในแต่ละประเทศที่กลุ่มบริษัทฯ เข้าไปลงทุน) หากประกันดังกล่าวหมดอายุกลุ่มบริษัทฯ อาจมีค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นจากการต่ออายุการรับประกันอุปกรณ์ หรือค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นจากการดำเนินการเปลี่ยนอุปกรณ์เองหากมีความเสียหายเกิดขึ้น

ทั้งนี้รายละเอียดการรับประกันอุปกรณ์ของแต่ละโครงการได้แสดงไว้ในหัวข้อ 2.2.3 และหัวข้อ 3.2.1.2 ความเสี่ยงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์เสื่อมสภาพเร็วกว่าที่คาดการณ์

โครงการ	คู่สัญญา (ผู้รับซื้อไฟฟ้า)	อายุสัญญา	สถานะของสัญญา	กำหนดการเปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์
โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง				
โครงการยามากะ	Kyushu Electric Power Co., Inc	20 ปี	อยู่ระหว่างการดำเนินการ	ภายใน ปี 2563
โครงการ SNNP 3 และ SNNP 4	บริษัท ศรีน่านพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	25 ปี	ลงนามแล้ว	ภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2562
โครงการ Khunsight Kundi	National Dispatch Center ของประเทศมองโกเลีย	12 ปี	ลงนามแล้ว	ภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2562
โครงการ Binh Nguyen Solar	Vietnam Electricity (EVN)	20 ปี	ลงนามแล้ว	ภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2562
โครงการสิโอ (Ashita Power 1 & Ashita Power 2)	Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc	20 ปี	อยู่ระหว่างการดำเนินการ	ปี 2564 - 2565

จากโครงการของกลุ่มบริษัทฯ ข้างต้น กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงหากผู้รับซื้อไฟฟ้าบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ดังกล่าว อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ มีการควบคุมดูแลและติดตามการปฏิบัติงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ให้เป็นไปตามเงื่อนไข/ข้อกำหนดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอย่างเคร่งครัด รวมถึงปฏิบัติตามมาตรฐานสากลที่สำคัญและข้อกำหนดอื่นๆ ตามที่ผู้รับซื้อไฟฟ้า และ/หรือ ผู้ว่าจ้าง กำหนด เพื่อให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ มีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่กำหนดในสัญญาและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังมีนโยบายแสวงหาโอกาสการขยายธุรกิจโดยการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศไทยและในต่างประเทศเพิ่มเติม เพื่อลดความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้าจำนวนน้อยราย

ความเสี่ยงจากการกักขังทางธรรมชาติ หรือเหตุสุดวิสัย

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในประเทศไทย ในประเทศญี่ปุ่น ในประเทศมองโกเลียและในประเทศเวียดนาม หากเกิดภัยพิบัติทางธรรมชาติ หรือเหตุสุดวิสัยร้ายแรงที่กลุ่มบริษัทฯ คาดไม่ถึง เช่น การขัดข้องของระบบไฟฟ้า อุทกภัย พายุ พายุหิมะ อัคคีภัย แผ่นดินไหว ภูเขาไฟระเบิด หรือการก่อวินาศกรรมในพื้นที่ที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ตั้งอยู่ อาจทำให้การดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ต้องหยุดชะงัก หรือเกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

ในการพิจารณาเลือกและจัดเตรียมพื้นที่ที่ตั้งโครงการนั้น กลุ่มบริษัทฯ ได้ศึกษาสถิติภัยธรรมชาติย้อนหลัง เพื่อให้มั่นใจได้ว่าโครงการของกลุ่มบริษัทฯ ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีโอกาสเกิดภัยพิบัติต่ำ ตลอดจนการจัดหาประกันภัยเพื่อลดความเสี่ยงและผลกระทบทางการเงินที่อาจเกิดขึ้นหากเกิดภัยธรรมชาติดังกล่าว

ความเสี่ยงจากการที่กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความคุ้มครองจากประกันที่ไม่เพียงพอ

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายทำประกันภัยที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อลดความเสี่ยงอันเนื่องมาจากความสูญเสีย และ/หรือ ความเสียหายของทรัพย์สินหลักของกลุ่มบริษัทฯ อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ ยังคงมีความเสี่ยงจาก (1) กรมธรรม์ประกันภัยไม่ครอบคลุมความสูญเสียทั้งหมด อาทิ ความเสียหายซึ่งเกิดขึ้นจากสงครามและภัยก่อการร้าย หรือในกรณีที่มีมูลค่าความเสียหายมากกว่าจำนวนเงินประกันภัย หรือ (2) บริษัทประกันภัยไม่สามารถจ่ายค่าสินไหมทดแทนตามที่ระบุไว้ในกรมธรรม์ได้ ซึ่งทั้งหมดอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ ได้

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายการทำประกันภัยในระดับเทียบเคียงกับผู้ประกอบการทั่วไปในอุตสาหกรรมและเป็นไปตามเงื่อนไขที่ธนาคารพาณิชย์ และ/หรือ สถาบันการเงิน ผู้ปล่อยเงินกู้เพื่อก่อสร้างโครงการ (Project Finance) กำหนด โดยจะจัดให้มีประกันภัยความคุ้มครองสูงสุดที่สุดท้ายได้เบี้ยประกันที่เหมาะสม

2.2 ความเสี่ยงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจในประเทศไทย

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงบุคลากร โดยเฉพาะอย่างยิ่งเจ้าหน้าที่บริหารระดับสูงที่มีความสำคัญ

การประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน รวมถึงธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่น ต้องอาศัยความรู้ ความสามารถ ความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ของบุคลากร โดยเฉพาะอย่างยิ่งเจ้าหน้าที่บริหารระดับสูง หากกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถรักษามูลค่าบุคลากรที่สำคัญดังกล่าว หรือไม่สามารถสรรหาผู้ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมในระดับเดียวกับเจ้าหน้าที่บริหารระดับสูงเพื่อดำรงตำแหน่งแทนบุคลากรที่สำคัญนี้ได้ อาจส่งผลกระทบต่อความต่อเนื่องในการบริหารงานและการดำเนินงานของบริษัทฯ

ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐและหน่วยงานราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

ณ ปัจจุบันกลุ่มบริษัทฯ ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. และ กฟภ. หากภาครัฐและหน่วยงานราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เปลี่ยนแปลงหรือยกเลิกเงื่อนไขในการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน อาจส่งผลกระทบต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ และส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีแผนขยายธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศไทยและในต่างประเทศ หากรัฐบาลและหน่วยงานราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐและข้อกำหนดของหน่วยงานราชการอื่นๆ เช่น การเปลี่ยนแปลงของ (1) แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP) และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) (2) ข้อกำหนดเกี่ยวกับการขออนุญาตซื้อขายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการขออนุญาตประกอบกิจการโรงงาน และ (3) มาตรการเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม เป็นต้น อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและการกำหนดแนวทางและแผนธุรกิจในอนาคตของกลุ่มบริษัทฯ

นอกจากนี้ ผู้บริหารและทีมงานของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบไปด้วยบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ ทำหน้าที่ศึกษาติดตามแนวโน้มนโยบายของภาครัฐและหน่วยงานราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง และประเมินความสามารถในการแข่งขันของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อเตรียมแผนการรองรับการเปลี่ยนแปลงไว้ล่วงหน้า และนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้เป็นข้อมูลประกอบการจัดทำแผนธุรกิจในอนาคตของกลุ่มบริษัทฯ อีกทั้ง กลุ่มบริษัทฯ ยังมีการศึกษาข้อมูลและพิจารณาความเป็นไปได้ในการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ เพื่อกระจายความเสี่ยงดังกล่าวอีกด้วย

ความเสี่ยงจากการไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของใบอนุญาตต่างๆ ได้อย่างครบถ้วน

การประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของหน่วยงานราชการที่มีหน้าที่เกี่ยวกับใบอนุญาตต่างๆ ที่จำเป็นในการประกอบธุรกิจ เช่น กระทรวงอุตสาหกรรมและคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นต้น หากกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของใบอนุญาต ข้อกำหนด หรือ คำสั่งต่าง ๆ ของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องได้ครบถ้วน เนื่องจากเหตุผลวิสัยหรือปัจจัยอื่นๆ อาจส่งผลให้หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในการกำกับดูแลอาจพิจารณาระงับหรือยกเลิกใบอนุญาต และ/หรือก่อให้เกิดความรับผิดทางกฎหมายแพ่ง กฎหมายอาญา และกฎหมายปกครอง ต่อกลุ่มบริษัทฯ ได้ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อความต่อเนื่องของธุรกิจ ผลการดำเนินงาน และฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ

อย่างไรก็ดี ในการประกอบธุรกิจ กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดให้มีบุคลากรทำหน้าที่ติดตามดูแลเพื่อให้มั่นใจว่าการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ เป็นไปตามกฎหมาย และกลุ่มบริษัทฯ สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของใบอนุญาต หรือปฏิบัติตามข้อกำหนด หรือคำสั่งต่างๆ ของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องได้ครบถ้วน อีกทั้ง กลุ่มบริษัทฯ ยังมีระบบการบริหารความเสี่ยงและระบบการควบคุมภายในที่มีหน้าที่ตรวจสอบการปฏิบัติงานของทุกหน่วยงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด กฎระเบียบ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงจากการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องไม่ครบถ้วน

การประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทยอยู่ภายใต้การกำกับดูแลตามหลักเกณฑ์ทางกฎหมายและระเบียบของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องจำนวนมาก เช่น พระราชบัญญัติการผังเมือง พระราชบัญญัติโรงงาน และพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน เป็นต้น รวมถึงกฎหมายและกฎระเบียบเกี่ยวกับการป้องกันและแก้ไขผลกระทบเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมทั้งที่เป็นของหน่วยงานรัฐส่วนกลางและหน่วยงานท้องถิ่น ซึ่งกฎหมายและกฎระเบียบดังกล่าวครอบคลุมถึงเรื่องการควบคุมมลพิษ การกำจัดและจัดการขยะและของเสีย สุภาพและความปลอดภัยในการทำงาน และการจัดการวัตถุที่เป็นอันตราย กลุ่มบริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงในการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องได้ครบถ้วนในทุกช่วงเวลา ซึ่งอาจทำให้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ หยุดชะงัก ต้องหยุดดำเนินงาน มีค่าใช้จ่ายในการจัดการต่อผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น หรือก่อให้เกิดความรับผิดทางกฎหมายต่อกลุ่มบริษัทฯ ได้

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง และพยายามลดความเสี่ยงดังกล่าวโดย (1) ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด และ (2) จัดให้มีบุคลากรทำหน้าที่ศึกษาและติดตามการเปลี่ยนแปลงของกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ อาจพิจารณาว่าจ้างที่ปรึกษาทางกฎหมายภายนอก หากพบว่า มีประเด็นทางกฎหมายที่ซับซ้อน

2.3 ความเสี่ยงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น

ความเสี่ยงจากการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องไม่ครบถ้วน

การประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นนั้น บริษัทผู้ดำเนินกิจการในฐานะเจ้าของโครงการต้องปฏิบัติตามการกำกับดูแลของกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง กลุ่มบริษัทฯ ได้ใช้ความพยายามอย่างดีที่สุดเพื่อให้มั่นใจว่ากลุ่มบริษัทฯ มีการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องครบถ้วน หากในอนาคตกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่กำกับดูแลการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเปลี่ยนแปลงแก้ไข ติความ หรือบังคับใช้ แตกต่างไปจากฉบับที่มีผลบังคับใช้ในปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงจากการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องไม่ครบถ้วน ซึ่งอาจส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมในการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เปลี่ยนแปลงดังกล่าว หรือได้รับบทลงโทษในทางแพ่งหรือทางอาญา หรือถูกเพิกถอนใบอนุญาต หรือสั่งปิดโรงไฟฟ้าชั่วคราวหรือถาวร

อย่างไรก็ดี ในการพัฒนาโครงการในประเทศญี่ปุ่นนั้น กลุ่มบริษัทฯ กำหนดให้ บริษัทผู้ดำเนินกิจการว่าจ้างผู้บริหารจัดการทรัพย์สินเพื่อดูแล ติดตาม การปฏิบัติงานของผู้ให้บริการที่เกี่ยวข้องปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบอย่างเคร่งครัด

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังจัดให้มีบุคลากรทำหน้าที่ศึกษาและติดตามการเปลี่ยนแปลงของกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องเพื่อให้มั่นใจว่าโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ มีการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องอย่างครบถ้วน

ความเสี่ยงจากการสูญเสียรายได้จากการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า (Curtailment) สำหรับโครงการในประเทศญี่ปุ่น

โดยทั่วไป การประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น กลุ่มบริษัทฯ จะต้องเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่ให้บริการในพื้นที่ที่โรงไฟฟ้าแต่ละแห่งตั้งอยู่ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีอายุสัญญา 20 ปี ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าว กลุ่มบริษัทฯ ไม่มีภาระผูกพันที่จะต้องขายไฟฟ้าให้แก่ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชน แต่ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนมีภาระผูกพันที่จะต้องซื้อไฟฟ้าทั้งหมดที่แต่ละโครงการผลิตได้

อย่างไรก็ดี ในช่วงต้นปี 2558 หน่วยงานทรัพยากรธรรมชาติและพลังงาน (The Agency for Natural Resources and Energy (“ANRE”)) ประเทศญี่ปุ่น ได้ประกาศใช้พระราชกฤษฎีกาและแนวทางในการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องเพื่อแก้ไขแนวทางการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโดยบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งรวมถึงการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า (Curtailment) กล่าวคือบริษัทผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีสิทธิที่จำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนได้ไม่เกิน 360 ชั่วโมงต่อปี โดยไม่ต้องชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้น นอกจากนี้กฎหมายยังกำหนดให้ผู้ประกอบ

กิจการไฟฟ้าเอกชนเฉพาะรายสามารถจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าโดยไม่จำกัดจำนวน (Unlimited Curtailment) ทั้งนี้ ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าจะมีประกาศหมายกำหนดการที่คาดว่าจะจำกัดการรับซื้ออย่างเป็นทางการให้แก่ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนได้ทราบ

ทั้งนี้ ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่จะเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าของโครงการฮิดะกะ ซึ่งได้แก่ Hokkaido Electric Power Company Limited และผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่จะเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าของโครงการยามากะ และโครงการโซเอ็น ซึ่งได้แก่ Kyushu Electric Power Co., Inc นั้น อยู่ในเขตที่สามารถจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าโดยไม่จำกัดจำนวน (Unlimited Curtailment) ทั้ง 3 ราย ด้วยเหตุดังกล่าว กลุ่มบริษัทฯ จึงอาจมีความเสี่ยงจากการสูญเสียรายได้หากถูกจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า

กลุ่มบริษัทฯ ได้คำนึงถึงการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้างดกล่าวโดยในขั้นตอนการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการในประเทศญี่ปุ่นนั้น กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายในการ (1) ว่าจ้างที่ปรึกษาทางเทคนิคเพื่อการศึกษาเกี่ยวกับการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าของผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่จะรับซื้อไฟฟ้าในแต่ละโครงการ และ/หรือ (2) ประสานงานเพื่อขอรับรายงานจากผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่จะรับซื้อไฟฟ้าในแต่ละโครงการ (ถ้ามี) เพื่อประกอบการตัดสินใจก่อนการลงทุนในโครงการดังกล่าว

สำหรับโครงการฮิดะกะ โครงการยามากะ และโครงการโซเอ็นนั้น กลุ่มบริษัทฯ ได้รับรายงานผลการศึกษาเกี่ยวกับการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากที่ปรึกษาทางเทคนิค และพิจารณาแล้วเห็นว่าการลงทุนในโครงการดังกล่าวมีความคุ้มค่าและเหมาะสมที่จะลงทุนต่อไป

ความเสี่ยงจากการไม่สามารถหาวิศวกรไฟฟ้า (Chief Electrical Engineer) เพื่อดูแลการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

พระราชบัญญัติการประกอบกิจการไฟฟ้า (The Electricity Business Act) ของประเทศญี่ปุ่น กำหนดให้ผู้ประกอบการต้องจัดให้มีวิศวกรไฟฟ้า (Chief Electrical Engineer) ทำหน้าที่กำกับดูแลมาตรการความปลอดภัยในงานก่อสร้าง การดำเนินงานและการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Operation and Maintenance) โดยระดับใบอนุญาตของวิศวกรไฟฟ้า (Chief Electrical Engineer) จะแตกต่างกันไปขึ้นอยู่กับขนาดของโรงไฟฟ้า ดังนั้นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นของกลุ่มบริษัทฯ จึงอาจมีความเสี่ยงจากความล่าช้าของวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการ หรืออาจมีค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่ม

ทั้งนี้ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นของกลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนด และ/หรือ มีแนวทางที่จะกำหนดขอบเขตหน้าที่ผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน ให้เป็นผู้ดำเนินการจัดหาวิศวกรไฟฟ้าสำหรับโครงการ

กลุ่มบริษัทฯ ได้คัดเลือกผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน ที่มีประสบการณ์ ความน่าเชื่อถือ ผลงานในอดีตที่ดี และมีฐานะทางการเงินที่แข็งแกร่ง รวมถึงเป็นที่ยอมรับของธนาคารผู้ปล่อยเงินกู้เพื่อก่อสร้างโครงการ (Project Finance) จึงมั่นใจได้ว่าจะสามารถปฏิบัติงานตามขอบเขต การให้บริการที่กำหนดในสัญญาได้

ความเสี่ยงจากการมีส่วนในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

ในปัจจุบัน บริษัทฯ ลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสง อาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 5 โครงการ ผ่านโครงการลงทุน แบบจีเค-ทีเค ซึ่งเป็นโครงการลงทุนซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อการ บริหารจัดการภาษีสำหรับการลงทุนในประเทศญี่ปุ่น โดยบริษัทฯ ได้ ลงทุนภายใต้โครงการลงทุนแบบจีเค-ทีเคผ่านการถือหุ้นใน SEG ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยที่บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 และจัด ตั้งขึ้นในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง แห่งสาธารณรัฐประชาชนจีน และ SEG ได้ลงทุนในโครงการดังกล่าวในฐานะเป็นนักลงทุนที่เค

ทั้งนี้ ภายใต้โครงการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค SEG ในฐานะนักลงทุ นที่เค จะเป็นนักลงทุนที่ไม่มีส่วนร่วมในการบริหารงาน (Silent Investor) ตามมาตรา 536 (Contribution by Silent Partner and Right and Obligations) ตามประมวลกฎหมายพาณิชย์ของประเทศ ญี่ปุ่น (Commercial Code of Japan) และ บริษัทผู้ดำเนินการ จะมีสิทธิได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีสำหรับนักลงทุนที่ลงทุนใน ประเทศญี่ปุ่น จากการประกอบธุรกิจซึ่งบริษัทผู้ดำเนินการจ่ายให้ กับนักลงทุนที่เคนั้น ถือเป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีของบริษัทผู้ดำเนินการ

ทั้งนี้ บริษัทผู้ดำเนินการมีหน้าที่ต้องหักภาษีหัก ณ ที่จ่ายในอัตรา ร้อยละ 20.42 ซึ่งเป็นภาระภาษีของนักลงทุนที่เค จากการจ่าย ส่วนแบ่งกำไร (TK Distribution) ดังกล่าว

แม้ว่า SEG ในฐานะนักลงทุนที่เคจะไม่มีส่วนร่วมในการบริหารงาน หรือ ตัดสินใจเกี่ยวกับการดำเนินงานรายวัน (Day-to-day operations) บริษัทฯ ในฐานะบริษัทใหญ่ ได้กำหนดแนวทางการ กำกับดูแลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น โดยคัดเลือกพันธมิตรทางธุรกิจที่มีความน่าเชื่อถือ และมีประสบการณ์ ในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น นอกจากนี้ ในการ (1) ทำสัญญาการลงทุนที่ระหว่าง SEG ซึ่งบริษัทฯ กำหนดให้เป็นบริษัทที่ทำหน้าที่นักลงทุนที่เค และบริษัทผู้ดำเนินการ และ (2) สัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องระหว่างพันธมิตรทางธุรกิจ และ/หรือผู้ให้บริการต่างๆ และบริษัทผู้ดำเนินการ โดยได้มีการ กำหนดวัตถุประสงค์ในการลงทุน การดำเนินงาน และกิจกรรมทาง ธุรกิจที่สำคัญที่เกี่ยวข้องในช่วงพัฒนาโครงการ เช่น การจัดหาแหล่ง เงินทุนเพื่อพัฒนาโครงการ การจัดหาผู้รับเหมาก่อสร้างเบ็ดเสร็จ และการจัดหาผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน ซึ่งมีความสำคัญเป็นอย่างยิ่ง ในการควบคุมและบริหารโครงการให้ประสบความสำเร็จภายหลังจาก ที่โรงไฟฟ้าได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เพื่อให้มั่นใจว่าการ

ดำเนินการของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นไปเพื่อประโยชน์ สูงสุดของบริษัทฯและผู้ถือหุ้น

อย่างไรก็ดี แม้ว่าการลงทุนภายใต้โครงสร้างแบบ จีเค-ทีเค จะเป็น โครงสร้างการลงทุนตามกฎหมายของประเทศญี่ปุ่นที่มีผู้นำมาใช้แล้ว โดยทั่วไป หาก SEG ในฐานะนักลงทุนที่เค ดำเนินการใดๆ ที่ถือว่า มีอิทธิพลต่อการบริหารงานหรือดำเนินการกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสง อาทิตย์ อาจมีความเป็นไปได้ที่จะกระทบต่อการเป็นนักลงทุนที่ไม่มีส่วน ร่วม (Silent Investor) ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค ซึ่งส่งผลให้อาจมีความเสี่ยงจากการถูกจัดประเภทใหม่ (re-characterization) เป็นห้างหุ้นส่วนจำกัดทั่วไป (เอ็นเค หรือ nin-i-kumiai) ซึ่งอาจส่งผลให้ส่วนแบ่งกำไร (TK Distribution) จากการ ประกอบธุรกิจซึ่ง บริษัทผู้ดำเนินการจ่ายให้กับ SEG ในฐานะนักลง ทุนที่เค ไม่ถือเป็นค่าใช้จ่ายทางภาษี และอาจทำให้บริษัทผู้ดำเนินการ มีภาระทางภาษีที่เพิ่มสูงขึ้น และ/หรือ อาจต้องชำระเบี้ยปรับ และ/หรือ ดอกเบี้ยของภาษีส่วนที่ต้องชำระเพิ่มเติมจากการประเมินภาษีดังกล่าว ดังนั้น หาก SEG ในฐานะนักลงทุนที่เคถูกจัดประเภทใหม่ (re-characterization) เป็นห้างหุ้นส่วนจำกัดทั่วไป (เอ็นเค หรือ nin-i-kumiai) อาจส่งผลกระทบต่อบริษัทฯ ได้รับผลตอบแทนจากการลงทุน (Return on Investment) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศ ญี่ปุ่นในอัตราน้อยกว่าที่กลุ่มบริษัทฯ คาดการณ์ไว้

ณ ปัจจุบัน โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้วบางส่วน จึงได้มีการเริ่มจ่าย ส่วนแบ่งกำไร (TK Distribution) จากการประกอบธุรกิจซึ่งผู้ดำเนินการ (Operator) ให้กับนักลงทุนที่เค

3. ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการ

3.1 ความเสี่ยงจากการถูกผู้ถือหุ้นรายใหญ่ควบคุมเสี่ยงของ ที่ประชุมผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มครอบครัวไกรพิสิทธิ์กุลถือหุ้น ในบริษัทฯ ประมาณร้อยละ 70.7 ของจำนวนทุนเรียกชำระแล้ว ทั้งหมด นอกจากนี้ กลุ่มครอบครัวไกรพิสิทธิ์กุลยังดำรงตำแหน่งเป็น ผู้บริหาร กรรมการ และกรรมการผู้มีอำนาจลงนามของกลุ่มบริษัทฯ จึงทำให้กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ดังกล่าวมีอำนาจในการควบคุมการบริหาร จัดการกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงสามารถควบคุมเสี่ยงของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ได้เกือบทั้งหมด ไม่ว่าจะเป็นเรื่องการจัดตั้งกรรมการหรือการ ขออนุมัติในเรื่องอื่นที่ต้องใช้เสียงส่วนใหญ่ของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ยกเว้นเรื่องที่กฎหมายหรือข้อบังคับของบริษัทฯ กำหนดให้ต้องได้ รับเสียงไม่น้อยกว่าสามในสี่จากผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออก เสียง ดังนั้นผู้ถือหุ้นรายย่อยอาจไม่สามารถรวบรวมคะแนนเสียง เพื่อตรวจสอบและถ่วงดุลเรื่องที่กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่เสนอได้

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการจัดโครงสร้างการบริหารจัดการโดย บุคลากรที่มีความรู้ ความสามารถ และได้มีการกำหนดขอบเขตในการ ดำเนินงาน หน้าที่ และความรับผิดชอบ การมอบอำนาจให้ แก่กรรมการและผู้บริหารอย่างชัดเจนและโปร่งใส และมีการกำหนด

มาตรการทำรายการที่เกี่ยวข้องกับกรรมการ กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุมกิจการ รวมถึงบุคคลที่มีความขัดแย้ง โดยบุคคลดังกล่าวจะไม่มีส่วนในการออกเสียงในการอนุมัติรายการนั้นๆ เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ เป็นไปอย่างโปร่งใส

นอกจากนี้ โครงสร้างคณะกรรมการของบริษัทฯ ประกอบไปด้วย กรรมการอิสระจำนวน 4 ท่าน โดยกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่านดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ และกรรมการอิสระอีก 1 ท่านดำรงตำแหน่งประธานกรรมการ ทั้งนี้การแต่งตั้งกรรมการอิสระดังกล่าว เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบ ถ่วงดุลการตัดสินใจ และพิจารณารายการต่างๆ ก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อสร้างความมั่นใจให้แก่ผู้ถือหุ้นรายย่อย และผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ ว่าโครงสร้างการบริหารจัดการของกลุ่มบริษัทฯ มีการถ่วงดุลอำนาจ โปร่งใส มีการบริหารงานที่มีประสิทธิภาพ และการดำเนินการหรือเข้าทำรายการใดๆ เป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัทฯ

4. ความเสี่ยงด้านการเงิน

4.1 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

ในการพัฒนาโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ SPN กู้ยืมเงินในรูปแบบวงเงินกู้สินเชื่อโครงการ (Project Finance) ซึ่งเป็นเงินกู้ยืมระยะยาว จากธนาคารพาณิชย์ในประเทศเพื่อก่อสร้างโครงการ เงินกู้ดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้เป็นอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว (โดยเป็นดัชนีดอกเบี้ยอ้างอิง (float benchmark rate) บวก ส่วนต่างอัตราดอกเบี้ยคงที่ (fixed credit spread)) หากอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวมีการเปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญ อาจส่งผลกระทบต่อธุรกิจผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มียอดเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคารพาณิชย์ ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัวเพื่อลงทุนในโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ อย่างไรก็ตาม SPN ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest rate swap) ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ สำหรับเงินกู้ส่วนใหญ่ เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นทั้งที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วและอยู่ระหว่างการก่อสร้างนั้น มีการจัดหาเงินกู้สินเชื่อโครงการซึ่งเป็นเงินกู้ระยะยาว จากธนาคารพาณิชย์ในประเทศญี่ปุ่น โดยเงินกู้ดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว (โดยเป็นดัชนีดอกเบี้ยอ้างอิง (float benchmark rate) บวกส่วนต่างอัตราดอกเบี้ยคงที่ (fixed credit spread)) เช่นกัน อย่างไรก็ตาม ดัชนีดอกเบี้ยอ้างอิง ที่ใช้ในสัญญาเงินกู้ปัจจุบัน มีระดับใกล้เคียงกับร้อยละ 0 ดังนั้นบริษัทจึงอาจมีการพิจารณาการเข้าทำสัญญา Interest Rate Swap ภายหลังการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วหรือช่วงระหว่างก่อสร้างต่อไป

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ จะจัดให้มีนโยบายและแนวทางการบริหารความเสี่ยงในด้านต่างๆ ซึ่งรวมถึงความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย เพื่อป้องกันความเสี่ยงด้านต่างๆ ให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้

4.2 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

โดยทั่วไปเงินลงทุนบางส่วนในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนนั้น จะเป็นเงินตราต่างประเทศ ดังนั้น หากอัตราแลกเปลี่ยนผันผวนอย่างมีนัยสำคัญ ค่าใช้จ่ายเงินลงทุนอาจแตกต่างกันไปจากงบประมาณลงทุน โดยหากเงินบาทอ่อนค่าลงอย่างมีนัยสำคัญ จะส่งผลให้มูลค่าเงินลงทุนในการจัดซื้ออุปกรณ์หลักจากต่างประเทศเพิ่มขึ้น ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อต้นทุนโครงการ ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

ในการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ทั้งที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วและอยู่ระหว่างการก่อสร้างนั้น กลุ่มบริษัทฯ ลงทุนในฐานเงินลงทุนที่เค โดย SEG ลงทุนในบริษัทผู้ดำเนินกิจการเป็นเงินตราต่างประเทศในสกุลเงิน และกลุ่มบริษัทฯ จะได้รับส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในโครงการเป็นเงินตราต่างประเทศในสกุลเงินหลังโครงการได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

ในการลงทุนโครงการ Khunsight Kundi ในประเทศมองโกเลียนั้น กลุ่มบริษัทฯ จะลงทุนในบริษัทผู้ดำเนินกิจการเป็นเงินตราต่างประเทศเทียบเท่าสกุลเหรียญสหรัฐ และเมื่อโครงการดังกล่าวเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ กลุ่มบริษัทฯ จะได้รับรายได้จากค่าไฟฟ้าที่มีการปรับตามอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราท้องถิ่น (MNT) กับเหรียญสหรัฐ (USD) แต่จะรับรายได้เป็นเงินตราท้องถิ่น (MNT)

ในการลงทุนโครงการ Binh Nguyen Solar ในประเทศเวียดนามนั้น กลุ่มบริษัทฯ จะลงทุนในบริษัทผู้ดำเนินกิจการเป็นเงินตราต่างประเทศเทียบเท่าสกุลเหรียญสหรัฐ และเมื่อโครงการดังกล่าวเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ กลุ่มบริษัทฯ จะได้รับรายได้จากค่าไฟฟ้าที่มีการปรับตามอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราท้องถิ่น (VND) กับเหรียญสหรัฐ (USD) แต่จะรับรายได้เป็นเงินตราท้องถิ่น (VND)

ดังนั้น หากอัตราแลกเปลี่ยนผันผวนอย่างมีนัยสำคัญ มูลค่าเงินลงทุนและ/หรือ ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนเมื่อบริษัทผู้ดำเนินกิจการจ่ายให้แก่เงินลงทุนที่เค (ในกรณีการลงทุนในประเทศญี่ปุ่น) หรือเงินปันผลรับ (ในกรณีการลงทุนในประเทศมองโกเลียและเวียดนาม) อาจแตกต่างจากงบประมาณเงินลงทุนและประมาณการผลตอบแทนอย่างมีนัยสำคัญ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อธุรกิจผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

นอกจากนี้ ในอนาคตกลุ่มบริษัทฯ อาจพิจารณานำส่วนแบ่งกำไรในฐานเงินลงทุนที่เคไปลงทุนในโครงการอื่นๆ ในประเทศญี่ปุ่น ซึ่งเป็นการป้องกันความเสี่ยงแบบธรรมชาติ (Natural Hedge) จากความผันผวนจากอัตราแลกเปลี่ยนต่อการลงทุนโครงการในอนาคต

อย่างไรก็ดี แหล่งเงินทุนส่วนใหญ่ในการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจะเป็นเงินกู้ยืมในรูปแบบวงเงินกู้สินเชื่อโครงการ (Project Finance) และมีอัตราส่วนหนี้สินประมาณร้อยละ 70 – 90

ต่อส่วนทุนร้อยละ 10 – 30 ของมูลค่าเงินลงทุนทั้งหมด ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายใช้เงินกู้ยืมระยะยาวในสกุลเงินเดียวกันกับรายได้จากโครงการดังกล่าว เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ จะจัดให้มีนโยบายและแนวทางการบริหารความเสี่ยงในด้านต่างๆ ซึ่งรวมถึงความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายในการใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อบริหารจัดการความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนตามความเหมาะสมอีกด้วย

4.3 ความเสี่ยงจากความสามารถในการชำระหนี้

ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ นั้น กลุ่มบริษัทฯ มีแหล่งที่มาของเงินลงทุนส่วนใหญ่เป็นเงินกู้ยืมในรูปแบบวงเงินกู้สินเชื่อโครงการ (Project Finance) ในอัตราส่วนหนี้สินประมาณร้อยละ 70 – 75 ของมูลค่าโครงการสำหรับโครงการในประเทศไทย และในอัตราส่วนหนี้สินประมาณร้อยละ 80 – 90 ของมูลค่าโครงการสำหรับโครงการในประเทศญี่ปุ่น และในอัตราส่วนหนี้สินประมาณร้อยละ 70 – 75 ของมูลค่าโครงการสำหรับโครงการในประเทศมองโกเลียและเวียดนาม (จากการประเมินและแผนงานของบริษัทฯ ณ ปัจจุบัน)

กลุ่มบริษัทฯ จึงมีภาระที่ต้องชำระดอกเบี้ยและเงินกู้ยืมให้แก่ธนาคารพาณิชย์ตามกำหนด และปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินตามที่ได้รับอนุมัติในสัญญา หากกลุ่มบริษัทฯ มีผลการดำเนินงานไม่เป็นไปตามประมาณการทางการเงินที่คาดว่าจะทำได้หรือไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินดังกล่าว กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงที่ไม่สามารถชำระดอกเบี้ยและเงินกู้ยืมได้ตามกำหนด และอาจมีสิทธิถูกเรียกชำระหนี้คืนทั้งจำนวนในทันที

อย่างไรก็ดี ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมีกระแสเงินสดรับจากการดำเนินงานที่ค่อนข้างสม่ำเสมอ รวมทั้งกลุ่มบริษัทฯ มีการวางแผนทางการเงินระยะยาวและมีการติดตามผลการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องเพื่อสร้างความมั่นใจว่ากลุ่มบริษัทฯ จะมีกระแสเงินสดเพียงพอสำหรับชำระดอกเบี้ยและเงินกู้ยืม และสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินที่กำหนดในสัญญากู้ยืมเงิน รวมทั้งสามารถขยายการลงทุนได้อย่างมีประสิทธิภาพตามเป้าหมายที่วางไว้

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ สามารถดำรงอัตราส่วนทางการเงิน และสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแต่ละราย นอกจากนี้ ตั้งแต่โครงการเสริมสร้างโซลาร์ เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ SPN สามารถชำระคืนเงินกู้และดอกเบี้ย รวมถึงปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ได้ตลอดมา

4.4 ความเสี่ยงจากความสามารถในการจ่ายเงินปันผล

ความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ ในอนาคตนั้น ขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย เช่น กระแสเงินสดรับจากการดำเนินงาน เงินไขของสัญญาเงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์ ความจำเป็นในการสำรองเงินทุนเพื่อขยายธุรกิจ รวมถึงข้อกำหนดทางกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เป็นต้น โดยหากปัจจัยต่างๆ ที่ส่งผลกระทบต่อความสามารถในการจ่ายเงินปันผลมีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ บริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงที่จะจ่ายเงินปันผลได้ในอัตราที่ต่ำกว่าที่กำหนดไว้ในนโยบายการจ่ายเงินปันผล หรืออาจไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้

อย่างไรก็ดี ตั้งแต่โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ โครงการโซลาร์ อมศ. และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น โครงการอิตะกะและโซเอ็นเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ กลุ่มบริษัทฯ มีผลประกอบการและสภาพคล่องเพียงพอในการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ คาดว่าภายหลังจากที่บริษัทฯ ออกและเสนอขายหุ้นสามัญต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก กลุ่มบริษัทฯ จะมีความยืดหยุ่นและคล่องตัวในการเข้าถึงแหล่งเงินทุนเพื่อใช้ในการรองรับการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ และจากการที่โครงการที่กลุ่มบริษัทฯ เข้าลงทุนจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์อย่างต่อเนื่อง คาดว่าจะช่วยลดความเสี่ยงจากความสามารถในการจ่ายเงินปันผลได้

5. ความเสี่ยงจากการลงทุนในโครงการใหม่

5.1 ความเสี่ยงจากผลตอบแทนจากการลงทุนอาจไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์

กลุ่มบริษัทฯ มีเป้าหมายลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง โดย ณ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการซึ่งอยู่ระหว่างการก่อสร้าง จำนวน 6 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งรวม 127.2 เมกะวัตต์ กลุ่มบริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากการลงทุนในโครงการดังกล่าวอาจไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ และ/หรือ สูญเสียโอกาสในการลงทุนในโครงการอื่น และ/หรือสูญเสียเงินลงทุนในโครงการดังกล่าว

ทั้งนี้ ก่อนการเข้าลงทุนโครงการใดๆ กลุ่มบริษัทฯ มีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ รวมถึงประมาณการรายได้ กำไร และผลตอบแทนของโครงการดังกล่าวบนสมมติฐานต่างๆ หากปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อการพัฒนาและดำเนินโครงการเปลี่ยนแปลงไป อาจทำให้ผลตอบแทนที่กลุ่มบริษัทฯ ได้รับจากการลงทุนในโครงการดังกล่าวไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ไว้ และ/หรือ สูญเสียโอกาสในการลงทุนในโครงการอื่น และ/หรือสูญเสียเงินลงทุนในโครงการดังกล่าว ทั้งนี้ ปัจจัยสำคัญที่อาจส่งผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการลงทุนไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ และ/หรือ สูญเสียโอกาสในการลงทุนในโครงการอื่น และ/หรือสูญเสียเงินลงทุนในโครงการข้างต้น เช่น

- (1) เงินลงทุนในโครงการดังกล่าวสูงกว่าที่คาดการณ์ไว้ เนื่องจากต้นทุนที่ดินสูงกว่าที่คาดการณ์ และ/หรือราคาการจัดจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ และ/หรือ ผู้รับเหมา สูงกว่าที่คาดการณ์ไว้ เป็นต้น

- (2) กลุ่มบริษัทฯ มีข้อจำกัดในการจัดหาที่ดิน และ/หรือ ขออนุญาต เชื่อมโยงกับโครงข่ายไฟฟ้า (Grid Connection) ส่งผลให้อาจสูญเสียโอกาสในการลงทุนในโครงการอื่น และ/หรือสูญเสียเงินลงทุน
- (3) การพัฒนาและการก่อสร้างโครงการล่าช้ากว่าที่กำหนดหรือที่คาดการณ์ไว้
- (4) ผลประกอบการของโครงการไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ไว้เนื่องจาก
 - ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ และ/หรือ จำหน่ายได้ ต่ำกว่าที่ประมาณการไว้
 - สมมติฐานเกี่ยวกับการดำเนินงาน เช่น ค่าความเข้มแสงแตกต่างจากที่ประมาณการ

ต้นทุน ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน และค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโครงการแตกต่างจากที่ประมาณการไว้อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ มีประสบการณ์ ความเชี่ยวชาญในการพัฒนาและบริหารโครงการโรงไฟฟ้า และได้จัดให้มีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการอย่างละเอียดก่อนตัดสินใจลงทุน โดยมีขั้นตอนที่สำคัญดังนี้

- (1) คัดเลือกพันธมิตรทางธุรกิจที่มีประสบการณ์ในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และ/หรือ ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอื่นๆ ทั้งในประเทศและในประเทญี่ปุ่นที่เชื่อถือได้
- (2) คำนวณผลตอบแทนจากการลงทุนโดยการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของโครงการ (Sensitivity Analysis) ที่ครอบคลุมกรณีเลวร้ายที่สุด (Worst Case Scenario) เพื่อศึกษาถึงผลกระทบทางการเงินและผลตอบแทนในกรณีเลวร้ายที่สุดที่กลุ่มบริษัทฯ อาจได้รับ นอกจากนี้ในการประเมินเงินลงทุนในโครงการต่างๆ กลุ่มบริษัทฯ ได้คำนวณเงินลงทุนสำรอง (Contingency) ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ คาดว่าจะครอบคลุมค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มได้เพียงพอหากค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการเพิ่มขึ้นระดับหนึ่ง
- (3) ศึกษาข้อมูล (Due Diligence) และความเป็นไปได้ในการลงทุนโดยละเอียด โดยอาจจัดให้มีที่ปรึกษาด้านต่างๆ (แล้วแต่กรณี) เช่น
 - (3.1) ที่ปรึกษาด้านเทคนิค/ วิศวกร เพื่อ (1) ประเมินค่าความเข้มแสงอาทิตย์โดยการอ้างอิงจากข้อมูลสถิติ (2) ศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุน (Feasibility Study) (3) ให้คำแนะนำด้านเทคนิคและวิศวกรรมที่เกี่ยวข้องในการพัฒนาโครงการ และ (4) ติดตามขั้นตอนการพัฒนาโครงการ/ ก่อสร้างโครงการ ให้เป็นไปตามแผนที่วางไว้
 - (3.2) ที่ปรึกษากฎหมาย เพื่อให้คำแนะนำเกี่ยวกับกฎหมายและขั้นตอนที่เกี่ยวข้องกับการลงทุน ตรวจสอบเอกสารสิทธิที่ดิน เอกสารสัญญาโครงการ และใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง และการปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง รวมถึงการเจรจา สัญญาอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ

- (3.3) ที่ปรึกษาเฉพาะทางอื่นๆ เช่น ที่ปรึกษาทางการเงิน และที่ปรึกษาทางบัญชีและภาษี เพื่อให้อย่างมั่นใจได้ว่ากลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการเข้าทำรายการที่สมเหตุสมผล และมีการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างถูกต้องครบถ้วน

ทั้งนี้ ข้อมูลจากการศึกษาข้างต้นจะนำเสนอต่อคณะกรรมการบริหาร และ/หรือ ผู้มีอำนาจอนุมัติ เพื่อพิจารณาอนุมัติการเข้าลงทุน

5.2 ความเสี่ยงจากการไม่สามารถปฏิบัติตามหน้าที่ที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและใบอนุญาตอื่นๆ ที่สำคัญในการดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศไทย

กลุ่มบริษัทฯ มองหาโอกาสการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทยอย่างต่อเนื่อง ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนนั้น กลุ่มบริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามหน้าที่ที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เช่น การขอใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องและข้อกำหนดอื่นๆ ที่กลุ่มบริษัทฯ ต้องปฏิบัติตาม หากกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการตามหน้าที่ที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า รวมทั้งปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องในการประกอบธุรกิจ เช่น พระราชบัญญัติการผังเมือง พระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พระราชบัญญัติโรงงาน และ พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน เป็นต้น อาจส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ตามกำหนด และส่งผลกระทบต่อรายได้ของบริษัทได้และกำไรสุทธิจากการลงทุนในโครงการใหม่

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ มีทีมงานที่มีความรู้และประสบการณ์ในการประกอบธุรกิจ และมีกระบวนการดำเนินงานที่มั่นใจได้ว่ากลุ่มบริษัทฯ จะสามารถดำเนินการตามหน้าที่ที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า รวมทั้งปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องในการดำเนินธุรกิจได้อย่างครบถ้วน

5.3 ความเสี่ยงจากการจัดหาเงินลงทุนสำหรับใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

ในการลงทุนพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เงินลงทุนจะประกอบไปด้วยเงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์และเงินเพิ่มทุนของผู้ถือหุ้น หากกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถจัดหาเงินทุนทั้งส่วนเงินกู้ยืมและส่วนของทุนเพื่อมาประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าดังกล่าว จะส่งผลให้การลงทุนในอนาคตไม่เป็นไปตามแผนที่วางไว้

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ มีประสบการณ์ในการพัฒนาโครงการและความสัมพันธ์ที่ดีกับธนาคารพาณิชย์หลายแห่ง นอกจากนี้ ภายหลังจากที่กลุ่มบริษัทฯ ออกและเสนอขายหุ้นสามัญต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) กลุ่มบริษัทฯ มีโครงสร้างเงินทุนที่ปรับตัวดีขึ้นและความสามารถในการกู้ยืมมากขึ้นภายหลังจากโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและการพัฒนาเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งคาดว่าจะทำให้บริษัทสามารถเข้าถึงแหล่งเงินทุนทั้งตลาดตราสารทุนและตลาดตราสารหนี้ได้มากขึ้น

5.4 ความเสี่ยงจากการจัดหาที่ดินสำหรับใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

ในการลงทุนพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน กลุ่มบริษัทฯ จะต้องจัดหาที่ดินเพื่อพัฒนาโครงการ ดังนั้น กลุ่มบริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากการจัดหาที่ดินในพื้นที่ตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่มีขนาดเพียงพอสอดคล้องกับแผนการลงทุนและ/หรือ ความเสี่ยงจากต้นทุนการได้มาซึ่งที่ดินสูงกว่าที่คาดการณ์ไว้ ซึ่งจะส่งผลให้การลงทุนของกลุ่มบริษัทฯ ล่าช้า และโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ อาจไม่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินการจัดหาที่ดินโดยคัดเลือกบุคลากรที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญเพื่อจัดหาและรวบรวมที่ดินตามหลักเกณฑ์ที่กลุ่มบริษัทฯ กำหนดเพื่อให้บริษัทฯ สามารถจัดหาที่ดินที่มีคุณภาพต่อการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในระดับราคาที่เหมาะสม ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ จะเข้าทำสัญญาซื้อขายกับเจ้าของที่ดินโดยตรง เพื่อให้มั่นใจได้ว่าราคาที่ดินที่กลุ่มบริษัทฯ เข้าทำสัญญาเป็นราคาที่เหมาะสมในการประกอบธุรกิจ

5.5 ความเสี่ยงจากการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ ดังนั้น กลุ่มบริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงสถานะเศรษฐกิจ สังคม การเมือง กฎหมาย และนโยบายภาครัฐที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศที่กลุ่มบริษัทฯ จะลงทุน รวมถึงความเสี่ยงด้านการเงินที่อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ เช่น ความเสี่ยงด้านเงินเพื่อ ข้อจำกัดในการแลกเปลี่ยนเงินตรา และความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน เป็นต้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงจากการไม่สามารถจัดหาบุคลากรที่มีความเชี่ยวชาญในการบริหารโครงการในต่างประเทศได้ตามที่กำหนด

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ มีการศึกษาข้อมูลและพิจารณาความเป็นไปได้ในการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในหลายประเทศเพื่อกระจายความเสี่ยงดังกล่าว และมีการเตรียมความพร้อมในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศโดยจัดจ้างที่ปรึกษาในระหว่างการพัฒนาโครงการ และมีนโยบายในการสรรหาและพัฒนาบุคลากรเพื่อรองรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ

6. ความเสี่ยงเกี่ยวกับหุ้นสามัญของบริษัทฯ

6.1 ความเสี่ยงจากกฎหมายไทยและข้อบังคับของบริษัทฯ มีข้อจำกัดการถือหุ้นโดยผู้ถือหุ้นต่างด้าว ซึ่งข้อจำกัดดังกล่าวอาจมีผลกระทบต่อสภาพคล่องและราคาตลาดของหุ้นบริษัทฯ

ข้อบังคับของบริษัทฯ มีข้อจำกัดสัดส่วนการเป็นเจ้าของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดในบริษัทฯ ของ ชาวต่างชาติไว้ที่ร้อยละ 49.0 นอกจากนี้ ความเป็นเจ้าของหุ้นของชาวต่างชาติยังถูกจำกัดไว้โดยกฎหมายไทย ได้แก่ พระราชบัญญัติการประกอบธุรกิจของคนต่างด้าว พ.ศ. 2542 (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ดังนั้น สภาพคล่องและราคาตลาดของหุ้นสามัญอาจได้รับผลกระทบในทางลบโดยเฉพาะอย่างยิ่งเมื่อการถือหุ้นของชาวต่างชาติเพิ่มขึ้นถึงเพดานที่กำหนดไว้ผู้ถือหุ้นชาวไทยอาจไม่สามารถโอนหุ้นของตนให้บุคคลอื่นซึ่งมิได้มีสัญชาติไทย นอกจากนี้ผู้ถือหุ้นผู้ซื้อหุ้นผู้ขายหุ้นซึ่งมิได้มีสัญชาติไทยมีอาจทราบล่วงหน้าว่าหุ้นนั้นจะตกอยู่ในข้อจำกัดสัดส่วนการถือหุ้นของชาวต่างชาติและหุ้นนั้นจะสามารถจดทะเบียนในนามของผู้ซื้อได้หรือไม่ หรือนายทะเบียนจะปฏิเสธการจดทะเบียนการโอนหุ้นเช่นนั้นหรือไม่

(ผู้ลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลของบริษัทเพิ่มเติมได้จากแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ที่แสดงไว้ใน www.sec.or.th)

ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

ข้อมูลทั่วไป

1) ชื่อ สถานที่ตั้ง ของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	:	บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
ชื่อภาษาอังกฤษ	:	Sermsang Power Corporation Public Company Limited (SSP)
ประกอบธุรกิจหลัก	:	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)
เลขทะเบียนบริษัท	:	0107560000010
ทุนจดทะเบียน/ทุนชำระแล้ว	:	922,000,000 บาท
จำนวนหุ้น	:	922,000,000 หุ้น
ราคาพาร์	:	1.0 บาท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	:	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสีแยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300
โทรศัพท์	:	0 2628 0991-2
โทรสาร	:	0 2628 0993
Website	:	http://www.sermsang.com
เลขานุการบริษัท	:	โทรศัพท์ 0 2628 0991-2 # 257
อีเมล	:	sarmormart.c@sermsang.co.th
ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์	:	โทรศัพท์ 0 2628 0991-2 # 162
อีเมล	:	natthapatt@sermsang.co.th, thanatis.t@sermsang.co.th

2) ชื่อ สถานที่ตั้งของบริษัทในเครือที่ถือหุ้นตั้งแต่ ร้อยละ 50 ขึ้นไป

(รวมการเข้าลงทุนผ่านโครงสร้างจีเค-ทีเค ในสัดส่วนตั้งแต่ร้อยละ 50 ของเงินลงทุนที่เคขึ้นไป และรวมการถือหุ้น/การลงทุนผ่านโครงสร้างจีเค-ทีเค ทั้งทางตรงและทางอ้อม)

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ (ในปัจจุบัน)	สัดส่วน การถือหุ้น	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	โทรศัพท์
1. บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด (“SPN”)	ลงทุนใน Solar Farm โครงการเสริมสร้างโซลาร์	100%	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสีแยก มหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	0 2628 0991-2
2. บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด (“AE”)	Holding Company	100%	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสีแยก มหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	0 2628 0991-2
3. บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด (“EP”)	ยังไม่มีดำเนินการเชิงพาณิชย์	100%	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสีแยก มหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	0 2628 0991-2
4. บริษัท พลัส เอนเนอจี้ จำกัด (“PE”)	ยังไม่มีดำเนินการเชิงพาณิชย์	100%	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสีแยก มหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	0 2628 0991-2
5. บริษัท เพรสทิจ กรุ๊ป จำกัด (“PTG”)	ยังไม่มีดำเนินการเชิงพาณิชย์	100%	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสีแยก มหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	0 2628 0991-2
6. บริษัท ทริปปี้ล รีนิวเอเบิล จำกัด (“PPP”)	ยังไม่มีดำเนินการเชิงพาณิชย์	100%	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสีแยก มหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	0 2628 0991-2
7. บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด (“SCS”)	ยังไม่มีดำเนินการเชิงพาณิชย์	100%	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสีแยก มหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	0 2628 0991-2
8. บริษัท สยาม รีนิวเอเบิลพาวเวอร์ จำกัด (“SRP”)	ยังไม่มีดำเนินการเชิงพาณิชย์	100%	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสีแยก มหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	0 2628 0991-2

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ (ในปัจจุบัน)	สัดส่วน การถือหุ้น	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	โทรศัพท์
9. บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด (“SS”)	ลงทุนใน Solar Farm โครงการโซลาร์ อผศ.	100%	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยก มหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	0 2628 0991-2
10. บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“SSC”)	พัฒนาโครงการ พลังงานทดแทน	100%	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยก มหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	0 2628 0991-2
11. บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (“SI”)	Holding Company	100%	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยก มหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	0 2628 0991-2
12. บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด (“SN”)	ลงทุนในโครงการ Solar Rooftop	100%	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยก มหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	0 2628 0991-2
13. S. Global Power Limited (“SGP”)	Holding Company	100%	Room 2101 Hong Kong Trade Centre, 161-7 Des Voeux Road, Central, Hong Kong	
14. Surge Energy Corporation Limited (“SEG”)	Solar Farm Power Plant in Japan as TK investor	100%	Suite 1803-4, 18/F., St. George’s Building, No. 2 Ice House Street, Central, Hong Kong	
15. Access C Management Limited (“ACM”)	Holding Company	100%	Room 2804, 28/F., Rykadan Capital Tower, 135 Hoi Bun Road, Kwun Tong, Kowloon, Hong Kong	
16. Seijo Corporation (“SJC”)	ธุรกิจเกี่ยวเนื่องกับ การลงทุน Solar farm ในประเทศญี่ปุ่น	100%	5-1 Kabutochou, Nihonbashi, Chuo-Ku, Tokyo	
17. Sermsang Sustainable Singapore Private Limited (“SSSG”)	Holding Company	100%	1 Raffles Place #28-02 One Raffles Place Singapore 048616	
18. Tenunn Gerel Construction LLC (“TGC”)	ลงทุนในโครงการ Solar Farm ในประเทศมองโกเลีย	75%	Building 4-37, 2 nd Micro District, 1 st Khoroo, Bayangol District, Ulaanbaatar 210646, Mongolia	
19. SS Hidaka No Mori G.K. (“SSH”)	ลงทุนในโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น	86.9% ¹	1-1-7 Moto Akasaka, Minato-Ku, Tokyo, Japan	
20. GSSE G.K. (“GSSE”)	ลงทุนในโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น	90% ¹	4-2-3 Akasaka, Minato, Tokyo 107-0052, Japan	
21. Zouen Energy G.K. (“ZOUEN”)	ลงทุนในโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น	100% ¹	1-1-7 Moto Akasaka, Minato-Ku, Tokyo, Japan	
22. Ashita Power 1 G.K. (ASP1)	ลงทุนในโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น	100% ¹	1-1-7 Moto Akasaka, Minato-Ku, Tokyo, Japan	
23. Ashita Power 2 G.K. (ASP2)	ลงทุนในโครงการ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น	100% ¹	1-1-7 Moto Akasaka, Minato-Ku, Tokyo, Japan	
24. Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology Joint Stock Company (TTQN)	ลงทุนในโครงการ Solar Farm ในประเทศเวียดนาม	80% ¹	92 Le Loi Street, Chanh Lo Ward, Quang Ngai City, Quang Ngai Province, Vietnam	

หมายเหตุ : ¹ สัดส่วนการลงทุนของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด

ข้อมูลหลักทรัพ์และผู้ถือหุ้น

จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

ณ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียน 922,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 922,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.0 บาท โดยมีทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 922,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 922,000,000 หุ้น มีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.0 บาท

รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ (อ้างอิงข้อมูลตามการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 6 ธันวาคม 2561) สรุปได้ดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น	ณ 6 ธันวาคม 2561	
	จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ไพรมารี เอนเนอจี้ จำกัด (“PME”) ¹	276,650,000	30.0
2. Unity I. Capital Limited (“UNITY”) ²	174,070,000	18.9
3. นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	69,623,500	7.6
4. นางสาวธัญภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	38,330,700	4.2
5. นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	34,600,900	3.8
6. นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	34,580,900	3.8
7. CREDIT SUISSE AG, SINGAPORE BRANCH	22,000,000	2.4
8. นายสิทธิชัย ดวงดุขดี	20,406,300	2.2
9. นางคณินวัฒน์ อภิศักดิ์ศิริกุล	15,875,800	1.7
10. บริษัทไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	10,850,000	1.2
11. ผู้ถือหุ้นรายย่อยอื่นๆ	225,011,900	24.2
รวมทั้งสิ้น	922,000,000	100.0

หมายเหตุ : ¹ PME เป็นบริษัทที่จัดตั้งในประเทศไทย โดยมีผู้ถือหุ้น ได้แก่ นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล นางสาวธัญภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และ นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล

² UNITY เป็นบริษัทที่จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง โดยมีผู้ถือหุ้น ได้แก่ นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล นางสาวธัญภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และ นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล

(ผู้ลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลของบริษัทเพิ่มเติมได้จากแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ที่แสดงไว้ใน www.sec.or.th)

นโยบายการจ่ายเงินปันผล

1. นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ

คณะกรรมการบริษัทอาจพิจารณาจ่ายเงินปันผลประจำปีของบริษัทฯ ได้ โดยจะต้องได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลซึ่งคณะกรรมการบริษัทมีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลได้เป็นครั้งคราวเมื่อเห็นว่า บริษัทฯ มีผลกำไรสมควรพอจะทำเช่นนั้น แล้วให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

บริษัทฯ มีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 40.0 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลและหลังหักสำรองต่างๆ ทุกประเภทที่กฎหมายและบริษัทฯ กำหนดไว้ในแต่ละปี ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลโดยคำนึงถึงปัจจัยต่างๆ เพื่อผลประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นเป็นหลัก เช่น ฐานะทางการเงินของบริษัทฯ การสำรองเงินไว้เพื่อลงทุนในอนาคต การสำรองเงินไว้เพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมหรือเป็นเงินทุนหมุนเวียนภายในบริษัทฯ ตลอดจนการพิจารณาผลกำไรจากการดำเนินการหลังการปรับปรุงและผลกำไรสุทธิตามงบการเงินรวม ประกอบ และการจ่ายเงินปันผลนั้นไม่มีผลกระทบต่อการดำเนินงานปกติของบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ ตามที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นสมควรหรือเหมาะสม

2. นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยในประเทศไทย

บริษัทย่อยในประเทศไทยมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 70.0 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลและหลังหักสำรองต่างๆ ทุกประเภทที่กฎหมายและบริษัทย่อยกำหนดไว้ในแต่ละปี ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทย่อยจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลโดยคำนึงถึงปัจจัยต่างๆ เพื่อผลประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นเป็นหลัก เช่น ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของบริษัทย่อย การสำรองเงินไว้เพื่อลงทุนในอนาคต การสำรองเงินไว้เพื่อชำระคืนเงินกู้ยืม หรือเป็นเงินทุนหมุนเวียนภายในบริษัทย่อย และการจ่ายเงินปันผลนั้นไม่มีผลกระทบต่อการดำเนินงานปกติของบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ตามที่คณะกรรมการบริษัทย่อยพิจารณาเห็นสมควรหรือเหมาะสม

3. นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยในต่างประเทศ

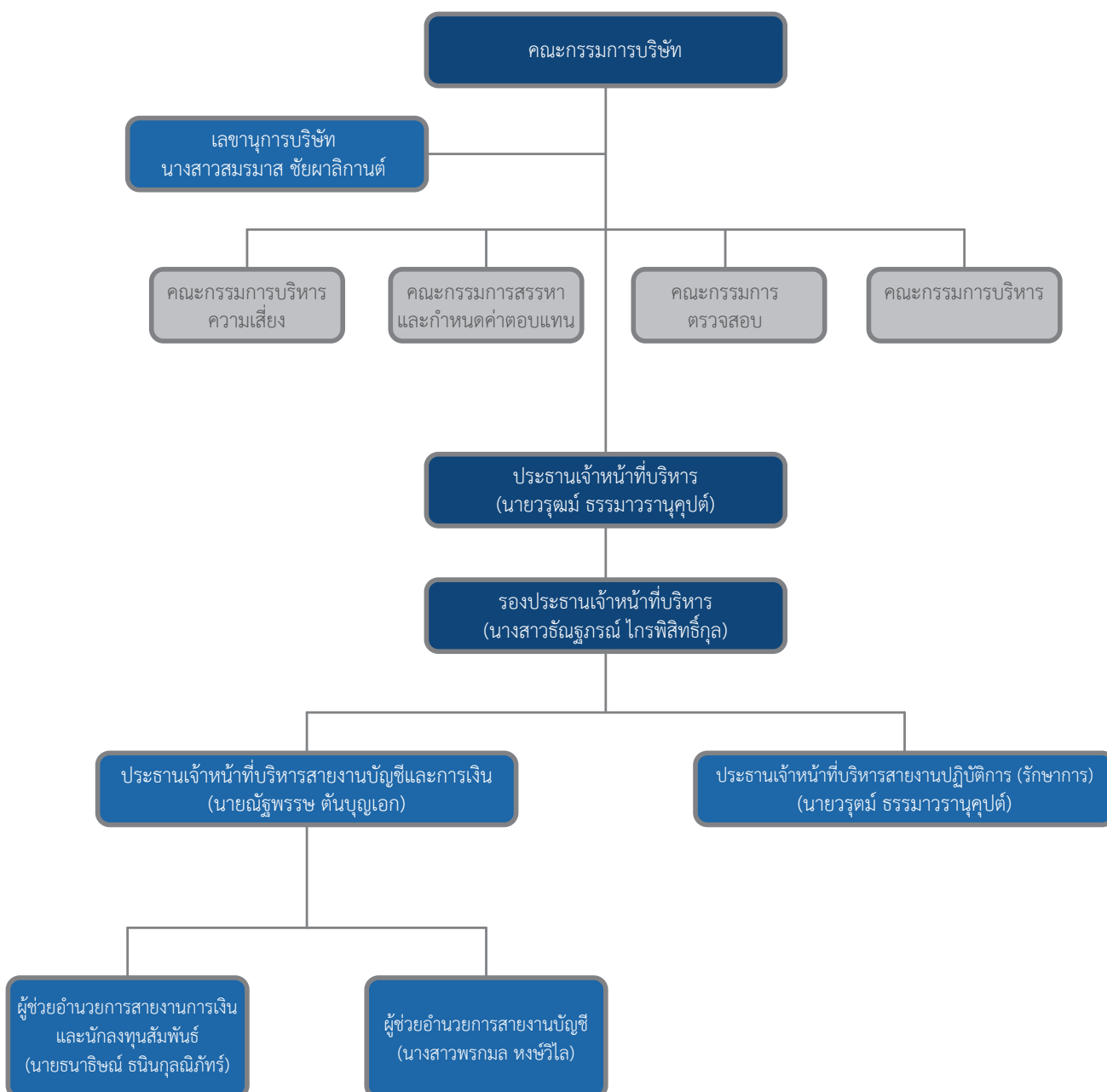
บริษัทย่อยในต่างประเทศมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 40.0 ของกำไรสุทธิ หรือกำไรสะสมตามงบการเงินเฉพาะกิจการหลังหักเงินต่างๆ ตามที่กฎหมายกำหนด ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทย่อยจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลโดยคำนึงถึงปัจจัยต่างๆ เพื่อผลประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นเป็นหลัก เช่น ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของบริษัทย่อย การสำรองเงินไว้เพื่อลงทุนในอนาคต การสำรองเงินไว้เพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมหรือเป็นเงินทุนหมุนเวียนภายในบริษัทย่อย และการจ่ายเงินปันผลนั้นไม่มีผลกระทบต่อการดำเนินงานปกติของบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ตามที่คณะกรรมการบริษัทย่อยพิจารณาเห็นสมควรหรือเหมาะสม

(ผู้ลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลของบริษัทเพิ่มเติมได้จากแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ที่แสดงไว้ใน www.sec.or.th)

โครงสร้างการจัดการ

1. โครงสร้างการจัดการของบริษัทฯ

1.1 โครงสร้างองค์กร



1.2 คณะกรรมการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 โครงสร้างการจัดการของบริษัทฯ ประกอบด้วยคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยจำนวน 4 คณะ ซึ่งประกอบด้วย (1) คณะกรรมการตรวจสอบ (2) คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (3) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และ (4) คณะกรรมการบริหารโดยมีรายละเอียดดังนี้

คณะกรรมการบริษัท

รายชื่อ		ตำแหน่ง
1. นายกำธร	วังอุดม	ประธานกรรมการ / กรรมการอิสระ
2. นายวิวรรธน์	ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการ / ประธานกรรมการบริหาร / ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
3. นายสำเริง	เมฆเกรียงไกร	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
4. นายธนา	บุบผาพาณิชย์	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ
5. นายอัมชโรค์	รัตนติก ญ ภูเก็ต	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ
6. นางสาวธัญญกรณ์	ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการ / กรรมการบริหาร / กรรมการบริหารความเสี่ยง / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน / รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
7. นายธนวรรณ	ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการ / กรรมการบริหาร
8. นายวุฒม์	ธรรมาวารานุคุปต์	กรรมการ / กรรมการบริหาร / กรรมการบริหารความเสี่ยง / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร / ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ)
9. นางธัญนี	ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการ

คณะกรรมการตรวจสอบ

รายชื่อ		ตำแหน่ง
1. นายสำเริง	เมฆเกรียงไกร	ประธานกรรมการตรวจสอบ
2. นายธนา	บุบผาพาณิชย์	กรรมการตรวจสอบ
3. นายอัมชโรค์	รัตนติก ญ ภูเก็ต	กรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

รายชื่อ		ตำแหน่ง
1. นายวิวรรธน์	ไกรพิสิทธิ์กุล	ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
2. นางสาวธัญญกรณ์	ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการบริหารความเสี่ยง
3. นายวุฒม์	ธรรมาวารานุคุปต์	กรรมการบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายสำเริง เมฆเกรียงไกร	ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน
2. นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน
3. นางสาวธัญธรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

คณะกรรมการบริหาร

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	ประธานกรรมการบริหาร
2. นางสาวธัญธรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการบริหาร
3. นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการบริหาร
4. นายวรุตม์ ธรรมาวรานุกุล	กรรมการบริหาร

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ

กรรมการซึ่งลงนามผูกพันบริษัทฯ คือ นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล หรือ นางสาวธัญธรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล หรือ นายวรุตม์ ธรรมาวรานุกุล สองในสามคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ จึงจะมีผลผูกพันบริษัทฯ

การประชุมคณะกรรมการบริษัท
การประชุมคณะกรรมการบริษัท

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
	สำหรับปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2560	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2561
1. นายกำธร วังอุดม	6/10	7/7
2. นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	7/10	5/7
3. นายสำเริง เมฆเกรียงไกร	10/10	7/7
4. นายธนา บุษาวาณิชย์	9/10	7/7
5. นายอัฒชัยค์ รัตนดิลก ณ ภูเก็ต	9/10	6/7
6. นางสาวธัญธรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	9/10	7/7
7. นายธนวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	10/10	3/7
8. นายวรุตม์ ธรรมาวรานุกุล	10/10	4/7
9. นางธัญนี ไกรพิสิทธิ์กุล	7/10	6/7

การประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
	สำหรับปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2560	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2561
1. นายสำเริง เมฆเกรียงไกร	8/10	5/5
2. นายธนา บุปผาวนิชย์	8/10	5/5
3. นายอัมชโรจน์ รัตนติลล ญ. ภูเก็ต	8/10	4/5

การประชุมคณะกรรมการบริหาร

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
	สำหรับปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2560	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2561
1. นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	3/4	3/3
2. นางสาวธัญธรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	3/4	3/3
3. นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	4/4	3/3
4. นายวุฒม์ ธรรมวารานุกุล	4/4	2/3

การประชุมคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
	สำหรับปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2560	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2561
1. นายสำเริง เมฆเกรียงไกร	2/2	1/1
2. นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	2/2	1/1
3. นางสาวธัญธรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	2/2	1/1

1.3 ผู้บริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ มีผู้บริหารจำนวน 5 ท่าน รายละเอียด ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายวรุฒม์ ธรรมวารานุกุลป์	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร / ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ)
2. นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
3. นายณัฐพรธ ตันบุญเอก	ประธานเจ้าหน้าที่สายงานบัญชีและการเงิน
4. นางสาวพรกมล หงษ์วิไล	ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานบัญชี
5. นายธนวิชฌ์ ธนินกุลณิกภัทร์	ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์

หมายเหตุ : นายธนวรรธ ไกรพิสิทธิ์กุล ได้ลาออกจากตำแหน่งผู้อำนวยการอาวุโสสายงานพัฒนาธุรกิจ เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2561

1.4 เลขาธิการบริษัท

ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2558 เมื่อวันที่ 13 ตุลาคม 2558 มีมติแต่งตั้ง นางสาวสมรมาศ ชัยผาดิกานต์ เป็นเลขาธิการบริษัท

1.5 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ค่าตอบแทนกรรมการ

(1) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ประจำปี 2561 เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2561 ได้มีมติอนุมัติค่าตอบแทนของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง และคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ประจำปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังนี้

กรรมการที่ไม่ได้ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหาร

บริษัทฯ มีนโยบายจ่ายค่าตอบแทนให้แก่กรรมการที่ไม่ได้ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหารหรือพนักงานของบริษัทฯ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

คณะกรรมการ	ค่าเบี้ยประชุมต่อครั้ง (บาท/ครั้งที่เข้าประชุม)		ค่าตอบแทนรายเดือน (บาท/เดือน)	
	2560	2561	2560	2561
คณะกรรมการบริษัท				
- ประธานกรรมการ	24,000.0	24,000.0	30,000.0	30,000.0
- กรรมการ	20,000.0	20,000.0	20,000.0	20,000.0
คณะกรรมการตรวจสอบ				
- ประธานกรรมการตรวจสอบ	24,000.0	24,000.0	-	-
- กรรมการตรวจสอบ	20,000.0	20,000.0	-	-
คณะกรรมการบริหาร				
- ประธานกรรมการบริหาร	24,000.0	24,000.0	-	-
- กรรมการบริหาร	20,000.0	20,000.0	-	-
คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน				
- ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณา ค่าตอบแทน	24,000.0	24,000.0	-	-
- กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	20,000.0	20,000.0	-	-
คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง				
- ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง	24,000.0	24,000.0	-	-
- กรรมการบริหารความเสี่ยง	20,000.0	20,000.0	-	-

กรรมการที่ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหาร

บริษัทฯ ไม่มีนโยบายจ่ายค่าตอบแทนให้แก่กรรมการที่ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหารหรือพนักงานของบริษัทฯ

คำตอบแทนผู้บริหาร

(1) คำตอบแทนที่เป็นตัวเงิน
สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ มีการจ่ายคำตอบแทนให้กับผู้บริหาร โดยมีรายละเอียดดังนี้

ประเภทคำตอบแทน	คำตอบแทนผู้บริหาร (บาท)	
	สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560	สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561
จำนวนผู้บริหาร (คน)	6	5
เงินเดือนและโบนัส (บาท)	21,596,310.7	23,331,500
เงินสนับสนุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และผลประโยชน์อื่น (บาท)	1,767,485.9	1,255,532.2

หมายเหตุ : นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล ได้ลาออกจากตำแหน่งผู้อำนวยการอาวุโสสายงานพัฒนาธุรกิจ เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2561

(2) คำตอบแทนที่ไม่เป็นตัวเงิน
-ไม่มี-

2. บุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ

2.1 จำนวนบุคลากร

ในปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีจำนวนบุคลากรทั้งหมด เท่ากับ 23 คน และ 28 คนตามลำดับ โดยมีรายละเอียดดังตารางดังต่อไปนี้

ฝ่าย	จำนวนพนักงาน (คน)	
	สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560	สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561
ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ	6	5
ฝ่ายวิศวกรรมและซ่อมบำรุง	6	12
ฝ่ายบัญชีและการเงิน	6	6
ฝ่ายธุรการและสนับสนุน	5	5
รวม	23	28

คำตอบแทนพนักงาน

คำตอบแทนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 เท่ากับ 34,338,930.5 บาท และ 40,710,480.2 บาทตามลำดับ ทั้งนี้ คำตอบแทนพนักงานดังกล่าวประกอบด้วย เงินเดือน ค่าเบี้ยเลี้ยง โบนัส เงินสหบกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เงินสหบกกองทุนประกันสังคม และเงินสมทบกองทุนทดแทน เป็นต้น

(ผู้ลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลของบริษัทเพิ่มเติมได้จากแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ที่แสดงไว้ใน www.sec.or.th)

การกำกับดูแลกิจการ

1. นโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance)

กลุ่มบริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดีว่าเป็นสิ่งสำคัญที่จะช่วยส่งเสริมการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ให้มีประสิทธิภาพและมีการเจริญเติบโตอย่างยั่งยืน ซึ่งจะนำไปสู่ประโยชน์สูงสุดต่อผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกฝ่าย ตั้งแต่พนักงาน ผู้ลงทุน ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ ดังนั้นคณะกรรมการบริษัทจึงได้เห็นควรให้มีการจัดทำนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีขึ้น โดยครอบคลุมเนื้อหาหลักการสำคัญตั้งแต่โครงสร้าง บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ จนถึงหลักการในการบริหารงานของผู้บริหารอย่างโปร่งใส ชัดเจน และสามารถตรวจสอบได้เพื่อเป็นแนวทางในการบริหารองค์กรทำให้เกิดความเชื่อมั่นว่าการดำเนินงานใดๆ ของกลุ่มบริษัทฯ เป็นไปด้วยความเป็นธรรม และคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย

คณะกรรมการบริษัทได้ให้ความสำคัญต่อการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยครอบคลุมหลักการสำคัญตามหลักการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance) ใน 5 หมวด ดังนี้

หมวดที่ 1 สิทธิของผู้ถือหุ้น (The Rights of Shareholders)

บริษัทฯ ให้ความสำคัญในสิทธิของผู้ถือหุ้นซึ่งอาจไม่จำกัดเฉพาะสิทธิที่กฎหมายกำหนดไว้ ไม่กระทำการใดๆ อันเป็นการละเมิดหรือลดทอนสิทธิของผู้ถือหุ้น และส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นได้ใช้สิทธิของตนโดยสิทธิขั้นพื้นฐานของผู้ถือหุ้น ได้แก่ การซื้อขายหรือโอนหุ้น การมีส่วนแบ่งกำไรของบริษัทฯ การได้รับข่าวสารข้อมูลของบริษัทฯ อย่างเพียงพอ การเข้าร่วมประชุมเพื่อใช้สิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อแต่งตั้งหรือถอดถอนกรรมการ แต่งตั้งผู้สอบบัญชี และเรื่องที่มีผลกระทบต่อบริษัทฯ เช่น การจัดสรรเงินปันผล การกำหนดหรือการแก้ไขข้อบังคับและหนังสือบริคณห์สนธิของบริษัทฯ การลดทุนหรือเพิ่มทุน และการอนุมัติรายการพิเศษ เป็นต้น

หมวดที่ 2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน (The Equitable Treatment of Shareholders)

บริษัทฯ มีนโยบายจัดการให้ผู้ถือหุ้นทุกราย ทั้งผู้ถือหุ้นที่เป็นผู้บริหารและผู้ถือหุ้นที่ไม่เป็นผู้บริหาร ทั้งผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และทั้งผู้ถือหุ้นรายย่อย รวมทั้งผู้ถือหุ้นต่างชาติได้รับการปฏิบัติที่เท่าเทียมกันและเป็นธรรม

1 สิทธิของผู้ถือหุ้น The Rights of Shareholders

2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน The Equitable Treatment of Shareholders

3 บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย Roles of Stakeholders

4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส Disclosure and Transparency

5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ Responsibilities of the Board of Directors

หมวดที่ 3 บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย (Roles of Stakeholders)

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญในการดูแลและคำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม โดยในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ยังได้คำนึงถึงสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายโดยกำหนดนโยบายและแนวปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียฝ่ายต่าง ๆ รวมถึง พนักงาน ผู้ถือหุ้น ลูกค้า คู่ค้า เจ้าหนี้ สังคม และชุมชน ตลอดจนกำหนดนโยบายเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม

หมวดที่ 4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส (Disclosure and Transparency)

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญต่อการเปิดเผยข้อมูลสำคัญที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อย ทั้งข้อมูลทางการเงินและข้อมูลที่มีข้อมูลทางการเงินอย่างถูกต้อง ครบถ้วน ทันเวลา และโปร่งใส ตามหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตลอดจนข้อมูลอื่นๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ซึ่งล้วนมีผลต่อการกระบวนการตัดสินใจของผู้ลงทุนและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัทฯ

หมวดที่ 5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ (Responsibilities of the Board of Directors)

(1) โครงสร้างของคณะกรรมการ

คณะกรรมการของบริษัทมีจำนวนอย่างน้อย 5 คน โดยมีกรรมการอิสระไม่น้อยกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด และมีจำนวนกรรมการอิสระอย่างน้อย 3 คน ซึ่งสอดคล้องกับเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ทั้งนี้ คณะกรรมการของบริษัทเป็นผู้ทรงคุณวุฒิจากหลากหลายสาขาอาชีพ ทั้งด้านธุรกิจ บัญชีและการเงิน ซึ่งเกี่ยวข้องและสนับสนุนธุรกิจของบริษัทฯ

(2) คณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อย จำนวน 4 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนและคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง เพื่อกำหนดการดำเนินงานภายใต้ขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่กำหนดไว้ อันจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงานของคณะกรรมการบริษัท

(3) บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

(3.1) นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

บริษัทฯ มีเจตนารมณ์มุ่งมั่นในอันที่จะรักษาและคงไว้ซึ่งมาตรฐานระดับสูงของการกำกับดูแลกิจการที่ดีในบริษัทฯ โดยยึดหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2555 ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมทั้งได้นำหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ ซึ่งได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และได้ประชาสัมพันธ์ทั่วทั้งองค์กรให้เป็นที่เข้าใจมาใช้และถือปฏิบัติเรื่อยมา

(3.2) จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ

บริษัทฯ ได้จัดทำคู่มือจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทและกำหนดให้กรรมการผู้บริหาร พนักงานปฏิบัติตามโดยเคร่งครัดรวมทั้งได้ประชาสัมพันธ์ทั่วทั้งองค์กรให้เป็นที่เข้าใจ

(3.3) ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

การทำรายการระหว่างบริษัทฯ กับบุคคลใดที่เกี่ยวข้องกันอันอาจนำมาซึ่งผลประโยชน์ที่ขัดแย้งกันได้นั้น จะต้องผ่านการพิจารณาอย่างถี่ถ้วนโดยคณะกรรมการตรวจสอบ และหากเป็นรายการระหว่างกันที่สำคัญการเข้าทำรายการนั้นต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับลักษณะและขนาดของรายการตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน กรรมการ หรือผู้บริหารบริษัทฯ ท่านใดที่มีส่วนได้เสีย หรือมีส่วนเกี่ยวข้องจะไม่เข้าร่วมในกระบวนการตัดสินใจรายการดังกล่าว

(3.4) ระบบการควบคุมและการตรวจสอบภายใน

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของระบบการควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพโดยคณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบ ทำหน้าที่สอบทานระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายใน (ในด้านต่างๆ 5 องค์ประกอบ คือ ด้านองค์กรและสภาพแวดล้อมด้านการบริหารความเสี่ยงด้านการควบคุมการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหาร ด้านระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล และด้านระบบการติดตาม) ที่เพียงพอและรายงานคณะกรรมการบริษัท

(3.5) ช่องทางการแจ้งเบาะแส

คณะกรรมการบริษัทจัดให้มีแนวทางการดำเนินการที่ชัดเจนกับผู้ที่เกี่ยวข้องจะแจ้งเบาะแสหรือผู้มีส่วนได้เสียผ่าน Website ของบริษัทฯ ในหัวข้อร้องเรียนทุจริต (www.sermasang.com) หรือรายงานตรงต่อบริษัทฯ โดยช่องทางในการแจ้งเบาะแสดำหนดให้ผ่านหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ เพื่อให้รายงานต่อกรรมการอิสระหรือกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ เพื่อให้มีการตรวจสอบข้อมูลตามกระบวนการที่บริษัทฯ กำหนดไว้และรายงานต่อคณะกรรมการ

(3.6) กำหนดนโยบายบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการบริษัทกำหนดนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยง (Risk Management Policy) ให้ครอบคลุมทั้งองค์กร โดยให้ฝ่ายจัดการเป็นผู้ปฏิบัติตามนโยบายและรายงานให้คณะกรรมการทราบเป็นประจำ

(3.7) การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม

ในการกำกับดูแลกิจการการดำเนินธุรกิจในลักษณะ Holding ของบริษัทฯ บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญในการกำหนดแนวทางการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมไว้ในนโยบายการลงทุน การกำกับดูแลการดำเนินงานและการบริหารงานในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทฯ ได้มอบหมายให้กรรมการบริษัท และบุคคลที่ได้รับมอบหมายซึ่งเป็นผู้มีความเชี่ยวชาญในธุรกิจของบริษัทฯ เข้าเป็นตัวแทนของบริษัทฯ เพื่อเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมของบริษัทฯ เพื่อกำกับดูแลการบริหารจัดการและรายงานผลการดำเนินงานให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัททราบเป็นรายไตรมาสโดยสัดส่วนตัวแทนของบริษัทฯ ที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมอย่างน้อยจะเป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทดังกล่าว นอกจากนั้นการกำหนดนโยบายที่สำคัญและการออกเสียงในวาระที่สำคัญของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมจะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท

2. โครงสร้างกรรมการของบริษัทฯ

โครงสร้างกรรมการของบริษัทฯ ประกอบด้วย คณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยร่วมทั้งสิ้น 4 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง คณะกรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริหารโดยคณะกรรมการบริษัทได้มีการอนุมัติ ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยไว้อย่างชัดเจน เช่น

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

- 1) ปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับของบริษัทฯ มติคณะกรรมการบริษัทและมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวัง และความซื่อสัตย์สุจริต
- 2) พิจารณากำหนดรายละเอียดและให้ความเห็นชอบ วิสัยทัศน์ กลยุทธ์ทางธุรกิจ ทิศทางของธุรกิจ นโยบายทางธุรกิจ เป้าหมาย แนวทาง แผนการดำเนินงาน และงบประมาณของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ตามที่คณะกรรมการบริหาร และฝ่ายจัดการจัดทำ
- 3) กำกับดูแลการบริหารงานและผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหาร ประธานกรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ฝ่ายจัดการ หรือบุคคลใดๆ ซึ่งได้รับมอบหมายให้ทำหน้าที่ดังกล่าว เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายที่คณะกรรมการบริษัทของบริษัทฯ กำหนด
- 4) ติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม อย่างต่อเนื่อง เพื่อให้เป็นไปตามแผนการดำเนินงานและงบประมาณของบริษัทฯ
- 5) ดำเนินการให้บริษัทฯ และบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมนำระบบงานบัญชีที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพมาใช้ รวมทั้งจัดให้มีระบบควบคุมภายใน และระบบการตรวจสอบภายใน
- 6) จัดให้มีการทำงานบุคคลและงบกำไรขาดทุน ณ วันสิ้นสุดรอบปีบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และลงลายมือชื่อเพื่อรับรองงบการเงินดังกล่าวเพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปีเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- 7) พิจารณาให้ความเห็นชอบการคัดเลือกและเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อยและพิจารณาค่าตอบแทนที่เหมาะสม ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบนำเสนอเพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปีเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- 8) จัดให้มีนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการตามหลักธรรมาภิบาลที่เป็นลายลักษณ์อักษร และการปรับใช้นโยบายดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่ากลุ่มบริษัทฯ มีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกกลุ่มด้วยความเป็นธรรม
- 9) พิจารณาอนุมัติแต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติและไม่มีคุณสมบัติต้องห้ามตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) รวมถึง ประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้อง เข้าดำรงตำแหน่ง ในกรณีตำแหน่งกรรมการว่างลง

เพราะเหตุอื่นนอกจากออกตามวาระ และพิจารณาให้ความเห็นชอบแต่งตั้งกรรมการแทนกรรมการที่ออกตามวาระ และการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการเพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ

- 10) แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อย รวมถึงคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง หรือคณะกรรมการชุดย่อยอื่นใด และกำหนดอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการชุดย่อยดังกล่าว เพื่อช่วยเหลือและสนับสนุนการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ
- 11) พิจารณากำหนดและแก้ไขเปลี่ยนแปลงชื่อกรรมการซึ่งมีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ ได้
- 12) พิจารณาแต่งตั้งผู้บริหารตามคำนิยามที่กำหนดโดยคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์หรือคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและเลขานุการบริษัทรวมทั้งพิจารณากำหนดค่าตอบแทนของผู้บริหารดังกล่าวตามที่เสนอโดยคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
- 13) ขอความเห็นทางวิชาชีพจากองค์กรภายนอกหากมีความจำเป็นเพื่อประกอบการตัดสินใจที่เหมาะสม
- 14) ส่งเสริมให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ เข้าร่วมหลักสูตรสัมมนาต่างๆ ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารนั้น
- 15) ดูแลการปฏิบัติงานของกลุ่มบริษัทฯ ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และปกป้องผลประโยชน์ใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย
- 16) จัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมสามัญประจำปีภายใน 4 เดือน นับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ
- 17) จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการอย่างน้อยทุกๆ สามเดือน
- 18) จัดทำรายงานประจำปีของคณะกรรมการ และรับผิดชอบในการจัดทำและการเปิดเผยการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเพื่อแสดงถึงฐานะการเงิน และผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยในรอบปีที่ผ่านมา และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและอนุมัติ
- 19) กำกับและดูแลการบริหารจัดการและดำเนินงานต่างๆ ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ให้เป็นไปตามนโยบายต่างๆ ของบริษัท ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเฉพาะ กรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงกรรมการในบริษัทย่อย คณะกรรมการของบริษัทฯ จะต้องดำเนินการเพื่อให้มั่นใจได้ว่า กรรมการในบริษัทย่อยที่ได้รับการเสนอชื่อหรือแต่งตั้งโดยบริษัทฯ รับทราบและจะปฏิบัติตามนโยบายต่างๆ ของบริษัทฯ กฎหมายบริษัทมหาชน ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ กฎหมายหลักทรัพย์ ตลอดจนประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย อาทิเช่น การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่สำคัญเท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายอื่น รวมทั้งจัดให้มีระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในที่เพียงพอและเหมาะสม

3. ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี

ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (Audit Fee)

กลุ่มบริษัทฯ จ่ายค่าตอบแทนจากการสอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อยโดยมีรายละเอียดดังนี้

ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2560 (บาท)	งวดบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2561 (บาท)
บริษัท	2,045,000.0	2,415,000.0
บริษัทย่อย	3,653,300.0	7,347,295.0
รวม	5,698,300.0	9,762,295.0

ค่าบริการอื่น (Non-Audit Fee)

กลุ่มบริษัทฯ จ่ายค่าบริการอื่นๆ เช่น ค่าที่ปรึกษาด้านภาษีที่เกี่ยวข้องกับการลงทุนในต่างประเทศ โดยมีรายละเอียดดังนี้ สำหรับงวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 เป็นจำนวน 491,318.6 บาท และสำหรับงวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 เป็นจำนวน 270,998.3 บาท

(ผู้ลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลของบริษัทเพิ่มเติมได้จากแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ที่แสดงไว้ใน www.sec.or.th)

ความรับผิดชอบต่อสังคม

นโยบายภาพรวม

กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินธุรกิจอยู่ภายใต้กรอบของธรรมาภิบาลที่ดี มีความโปร่งใสและสามารถตรวจสอบได้ โดยมีความมุ่งมั่นที่จะพัฒนาธุรกิจควบคู่ไปกับการสร้างสมดุลทางเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ตั้งมั่นที่จะดำรงตนให้เป็นกลุ่มบริษัทฯ ที่เป็นแบบอย่างที่ดีของสังคม (Good Corporate Citizen) ในการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน และสามารถบริหารจัดการให้เติบโตอย่างมั่นคงและเป็นที่ยอมรับในสังคม บนพื้นฐานของจริยธรรมและหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี รวมทั้งสามารถสร้างผลตอบแทนให้กับผู้ถือหุ้นได้อย่างมีประสิทธิภาพโดยคำนึงถึงผลกระทบในการดำเนินธุรกิจที่มีต่อผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับกลุ่มบริษัทฯ ในทุกด้าน

จากการที่กลุ่มบริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความรับผิดชอบต่อสังคม จึงได้กำหนดนโยบายเกี่ยวกับความรับผิดชอบต่อสังคมในด้านต่างๆ ดังนี้

1. นโยบายการประกอบกิจการด้วยความเป็นธรรม

กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดแนวทางในการดูแลผู้มีส่วนได้ส่วนเสียไว้ใน คู่มือจรรยาบรรณธุรกิจ (Code of Conduct) โดยคำนึงถึงความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ตั้งแต่ผู้ถือหุ้น พนักงาน ลูกค้า คู่ค้า คู่สัญญา ชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ทั้งยังส่งเสริมการแข่งขันทางการค้าอย่างเสรีและเป็นธรรม หลีกเลี่ยงการดำเนินการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์และการละเมิดทรัพย์สินทางปัญญารวมถึงการต่อต้านการทุจริตทุกรูปแบบ

2. นโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใสและตระหนักถึงความสำคัญในเรื่องการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันทุกรูปแบบ กลุ่มบริษัทฯ จึงได้มีการกำหนดนโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน (Anti-Corruption Policy) เพื่อเป็นแนวทางการปฏิบัติ เพื่อป้องกันและต่อต้านปัญหาทุจริตคอร์รัปชันของกลุ่มบริษัทฯ ให้ชัดเจนยิ่งขึ้น โดยสร้างวัฒนธรรมองค์กรให้ทุกคนตระหนักถึงพิษภัยของการทุจริตคอร์รัปชัน สร้างค่านิยมที่ถูกต้อง และเพิ่มความเชื่อมั่นต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่าย เพื่อให้การต่อต้านทุจริตคอร์รัปชันเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

- (1) ห้ามกรรมการ ผู้บริหาร พนักงานทุกระดับ ปฏิบัติ หรือละเว้นการปฏิบัติงานในตำแหน่งหน้าที่ หรือใช้อำนาจหน้าที่โดยมิชอบฝ่าฝืนหลักกฎหมาย หลักจริยธรรม เพื่อแสวงหาผลประโยชน์อันมิควรได้ในรูปแบบต่างๆ เช่น การเรียกรับ เสนอ หรือให้ทรัพย์สิน รวมถึงประโยชน์อื่นใดกับเจ้าหน้าที่ของรัฐหรือบุคคลอื่นใดที่ทำธุรกิจกับกลุ่มบริษัทฯ เป็นต้น
- (2) กำหนดหลักการสำหรับการให้ หรือรับของขวัญ หรือการบันเทิงไว้เป็นส่วนหนึ่งของจรรยาบรรณการปฏิบัติหน้าที่ทางธุรกิจของ

กลุ่มบริษัทฯ โดยพนักงานต้องไม่เสนอ รับ หรือยินยอมที่จะรับเงิน สิ่งของ การเลี้ยงอาหารและความบันเทิงต่างๆ หรือประโยชน์อื่นใด ที่อาจมีผลให้เกิดข้อสงสัยในพฤติกรรม การให้สินบน และการทุจริตหากเป็นการรับของขวัญ ควรเป็นไปอย่างสมเหตุสมผล และไม่ควรเป็นเงินสดหรือเทียบเท่าเงินสด และต้องตระหนักอยู่เสมอว่าการกระทำหรือไม่กระทำใดๆ ต้องอยู่ภายใต้ความโปร่งใส และสามารถตรวจสอบได้

- (3) กำหนดระเบียบจัดซื้อจัดจ้าง วัตถุประสงค์ในการทำรายการ การเบิกจ่ายเงิน หรือสัญญาใดๆ โดยในแต่ละขั้นตอนจะต้องมีหลักฐานประกอบอย่างชัดเจน และมีการกำหนดอำนาจอนุมัติในแต่ละระดับอย่างเหมาะสม
- (4) มีการสื่อสารนโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน ไปยังหน่วยงานทุกระดับในกลุ่มบริษัทฯ ผ่านช่องทางต่างๆ เช่น การอบรมพนักงาน ระบบสื่อสารภายในของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อให้ผู้เกี่ยวข้องทราบ และน่านโยบายไปปฏิบัติ เป็นต้น
- (5) กำหนดช่องทางการแจ้งเบาะแส โดยส่งเสริมให้มีการสื่อสารที่หลากหลายช่องทาง เพื่อให้พนักงานและผู้มีส่วนเกี่ยวข้องสามารถแจ้งเบาะแสด้านการทุจริต ทั้งนี้ จะต้องมีการปกป้องผู้แจ้งเบาะแส โดยมีการปกป้องตัวตนของผู้แจ้งเบาะแสดอย่างเข้มงวด เพื่อหลีกเลี่ยงการถูกลงโทษหรือถูกโยกย้ายที่ไม่เป็นธรรม รวมถึงมีการแต่งตั้งบุคคลเพื่อตรวจสอบติดตามทุกเบาะแสที่มีการแจ้งเข้ามา
- (6) มีการพัฒนามาตรการการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันให้สอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้องรวมถึงหลักปฏิบัติด้านศีลธรรม โดยจัดให้มีการประเมินความเสี่ยงในกิจกรรมที่เกี่ยวข้องหรือสุ่มเสี่ยงต่อการทุจริตและคอร์รัปชัน และมีการจัดทำมาตรการเพื่อป้องกันอย่างเหมาะสม โดยมีการสื่อสารภายในองค์กรอย่างสม่ำเสมอ

3. นโยบายการเคารพสิทธิมนุษยชน

กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการเคารพสิทธิมนุษยชน โดยมีความต้องการที่จะสร้างความเสมอภาคและเท่าเทียมกันทั้งภายในและภายนอกองค์กร โดยกลุ่มบริษัทฯ จะไม่ทำการใดที่เป็นการละเมิดสิทธิเสรีภาพของบุคคลทั้งทางตรงและทางอ้อม ไม่แบ่งแยกถิ่นกำเนิด เชื้อชาติ เพศ อายุ สีผิว ศาสนา สภาพร่างกาย ฐานะ ชาติตระกูล ตลอดจนส่งเสริมให้มีการเฝ้าระวังการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านสิทธิมนุษยชนภายในกลุ่มบริษัทฯ

กลุ่มบริษัทฯ จัดให้มีการดูแลไม่ให้ธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ เข้าไปมีส่วนเกี่ยวข้องกับการล่วงละเมิดสิทธิมนุษยชน เช่น ไม่สนับสนุนการบังคับใช้แรงงาน (Forced Labour)ต่อต้านการใช้แรงงานเด็ก (Child Labour) ให้ความสำคัญกับสิทธิและปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายด้วยความเป็นธรรมบนพื้นฐานของศักดิ์ศรีความเป็นมนุษย์ ไม่เลือกปฏิบัติ

4. นโยบายการปฏิบัติต่อแรงงานอย่างเป็นธรรม

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะให้พนักงานทุกคนอยู่ร่วมกันภายใต้สภาพแวดล้อมการทำงานที่มีความสุขและยอมรับซึ่งกันและกัน และมีการปฏิบัติต่อพนักงานทุกระดับเสมือนพี่น้อง ไม่มีการเอารัดเอาเปรียบซึ่งกันและกัน ตลอดจนในด้านการดูแลพนักงาน กลุ่มบริษัทฯ มีการบริหารทรัพยากรบุคคลในทุกขั้นตอน เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด ตั้งแต่การสรรหาบุคลากร การพัฒนาบุคลากร รวมทั้งมีการอบรมให้พนักงานอย่างต่อเนื่อง มีการกำหนดผลตอบแทนอย่างเป็นธรรม และการจัดสวัสดิการอย่างเหมาะสม นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังส่งเสริมและสนับสนุนให้พนักงานทุกคนมีโอกาสที่จะก้าวหน้า มีการเรียนรู้ในทุกระดับขององค์กร และพัฒนาทักษะเพื่อยกระดับการทำงานให้มีความเป็นมืออาชีพบนสภาพแวดล้อมการทำงานที่เหมาะสม

5. นโยบายความรับผิดชอบต่อผู้บริโภค

กลุ่มบริษัทฯ มีความมุ่งมั่นในการผลิตสินค้าที่มีคุณภาพด้วยกระบวนการผลิตที่มีประสิทธิภาพ โดยกลุ่มบริษัทฯ ผลิตและจ่ายกระแสไฟฟ้าที่มีเสถียรภาพขนานเข้ากับระบบส่งกระแสไฟฟ้าเพื่อตอบสนอง ความต้องการของลูกค้า ได้แก่ กฟผ. และผู้ประกอบการกิจการไฟฟ้าเอกชนในต่างประเทศรวมถึงการฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากรของพนักงานกลุ่มบริษัทฯ เพื่อสร้างความพึงพอใจอันสูงสุดแก่ลูกค้า

6. นโยบายการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม

กลุ่มบริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับเกี่ยวกับการจัดการสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายด้านการคุ้มครองสิ่งแวดล้อม โดยที่ผ่านมากลุ่มบริษัทฯ มีการบริหารจัดการโดยคำนึงถึงความปลอดภัยต่อสิ่งแวดล้อมในทุกกระบวนการทางธุรกิจ ตั้งแต่ขั้นตอนการพัฒนาโครงการ และการเริ่มดำเนินการประกอบธุรกิจ



บ่อกักน้ำภายในพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ

7. นโยบายการร่วมพัฒนาชุมชนหรือสังคม

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะดำเนินธุรกิจที่เป็นประโยชน์ต่อเศรษฐกิจและสังคม และยึดมั่นการปฏิบัติตนเป็นพลเมืองที่ดี และปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับที่เกี่ยวข้องอย่างครบถ้วน โดยกลุ่มบริษัทฯ จะมุ่งมั่นในการพัฒนาส่งเสริมและยกระดับคุณภาพชีวิตของสังคมและชุมชนอันเป็นที่ที่กลุ่มบริษัทฯ ตั้งอยู่ให้มีคุณภาพดีขึ้นพร้อมๆ กับการเติบโตของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งเป็นหนึ่งในจรรยาบรรณการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ เช่น ในขั้นตอนการออกแบบพื้นที่โครงการของกลุ่มบริษัทฯ ในปัจจุบันนั้น กลุ่มบริษัทฯ ได้วางแผนออกแบบการก่อสร้างโครงการของกลุ่มบริษัทฯ โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อระบบการระบายน้ำเพื่อการเกษตรและการอุปโภคบริโภคของชุมชนในท้องถิ่น

กลุ่มบริษัทฯ ยึดถือนโยบายที่ต้องดูแลและสานสัมพันธ์กับชุมชนใกล้เคียง จึงสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนอย่างสม่ำเสมอ โดยดำเนินโครงการต่างๆ ที่คำนึงถึงความเหมาะสมและประโยชน์ที่ชุมชนและสังคมจะพึงได้รับเพื่อการพัฒนาชุมชนอย่างยั่งยืน

8. นโยบายการมีนวัตกรรมและเผยแพร่นวัตกรรมซึ่งได้จากการดำเนินงานที่มีความรับผิดชอบต่อสังคม สิ่งแวดล้อม และผู้มีส่วนได้เสีย

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายจะนำแนวคิดในการรับผิดชอบต่อสังคมมาปรับใช้และคิดค้นให้เกิดนวัตกรรมทางธุรกิจที่สร้างประโยชน์และความสามารถในการแข่งขันต่อธุรกิจและสังคม โดยกลุ่มบริษัทฯ จะสำรวจกระบวนการต่างๆ ของธุรกิจที่ดำเนินการอยู่ในปัจจุบันว่าก่อให้เกิดความเสี่ยงหรือมีผลกระทบในทางลบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมหรือไม่ และศึกษาหาแนวทางแก้ไขเพื่อลดผลกระทบดังกล่าว รวมทั้งศึกษา พิจารณา และวิเคราะห์ กระบวนการทำงาน

เพื่อพัฒนานวัตกรรม และสร้างโอกาสในการคิดค้นผลิตภัณฑ์ใหม่ควบคู่กับการสร้างผลกำไรและการเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืน นอกจากนี้ ในกรณีที่กลุ่มบริษัทฯ มีการดำเนินการ และคิดค้นให้เกิดนวัตกรรมทางธุรกิจที่สร้างประโยชน์และความสามารถในการแข่งขันต่อธุรกิจและสังคมกลุ่มบริษัทฯ จะเปิดเผยนวัตกรรมที่ค้นพบในสิ่งที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม เพื่อกระตุ้นให้ธุรกิจและผู้ประกอบการรายอื่นได้ปฏิบัติตาม



มอบทุนการศึกษากิจกรรมวันเด็ก ณ อุบลราชธานี อบต.วังขอนขว้าง



เงินสนับสนุนกิจกรรมวันสงกรานต์ ณ อบต.วังขอนขว้าง



การก่อสร้างและซ่อมแซมฝายชะลอน้ำในบริเวณใกล้เคียงโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ

(ผู้ลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลของบริษัทเพิ่มเติมได้จากแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ที่แสดงไว้ใน www.sec.or.th)



การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง

1. ความเห็นของคณะกรรมการบริษัทเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในของบริษัท

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการมีระบบควบคุมภายในที่เหมาะสม เพียงพอในการดูแลการดำเนินงานให้เป็นไปตามเป้าหมายวัตถุประสงค์ กฎหมาย และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องได้อย่างมีประสิทธิภาพ สามารถช่วยป้องกัน บริหาร จัดการความเสี่ยง หรือความเสียหายต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นกับบริษัทฯ และผู้มีส่วนได้เสียสามารถป้องกันทรัพย์สินจากการทุจริต เสียหาย และมีการจัดทำรายงานทางบัญชีที่ถูกต้องน่าเชื่อถือ

ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่สอบทานความเหมาะสมและความมีประสิทธิภาพของระบบควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจได้ว่า ระบบควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ มีความเหมาะสมเพียงพอ และเป็นไปตามหลักการการควบคุมภายในของ COSO (The Committee of Sponsoring Organization of the Treadway Commission) ซึ่งครอบคลุมการควบคุมภายในด้านการบริหาร (Management Control) การดำเนินงาน (Operational Control) การบัญชีและการเงิน (Accounting and Financial Control) และการปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง (Compliance Control)

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 7/2559 เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2559 โดยมีกรรมการตรวจสอบและกรรมการอิสระเข้าร่วมประชุมทุกท่าน คณะกรรมการบริษัทได้ประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน โดยการซักถามข้อมูลจากฝ่ายบริหาร และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยการประเมินเปรียบเทียบกับแนวทางการควบคุมภายในภายใต้แนวคิดของ COSO (The Committee of Sponsoring Organization of the Treadway Commission) ซึ่งประกอบด้วย

- (1) สภาพแวดล้อมการควบคุม (Control Environment)
- (2) การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)
- (3) กิจกรรมการควบคุม (Control Activities)
- (4) สารสนเทศและการสื่อสาร (Information and Communication)
- (5) กิจกรรมการติดตามผล (Monitoring Activities)

(ผู้ลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลของบริษัทเพิ่มเติมได้จากแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ที่แสดงไว้ใน www.sec.or.th)

คณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบริษัทมีความเห็นว่า บริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในและการจัดให้มีบุคลากรอย่างเพียงพอและเหมาะสมที่จะดำเนินการตามระบบควบคุมภายในได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีการติดตามควบคุมดูแลการดำเนินงานของบริษัทฯ เพื่อให้สามารถป้องกันการแสวงหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินของบริษัทฯ และบริษัทฯ ย่อยจากการที่กรรมการหรือผู้บริหารนำไปใช้โดยมิชอบหรือโดยไม่มีอำนาจ สำหรับการควบคุมภายในหัวข้ออื่นคณะกรรมการบริษัท เห็นว่าบริษัทฯ มีการควบคุมภายในที่เพียงพอและเหมาะสมแล้วเช่นกัน

2. หัวหน้างานตรวจสอบภายในและหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ

2.1 หัวหน้างานตรวจสอบภายใน

บริษัทฯ ได้แต่งตั้งบริษัท ตรวจสอบภายในธรรมาภิบาล จำกัด (“ธรรมาภิบาล”) เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ สำหรับปี 2559 2560 และ 2561 โดยบริษัทธรรมาภิบาลจะทำการตรวจสอบ ติดตาม และประเมินระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ ตามแผนการตรวจสอบรายปีที่ตกลงร่วมกับบริษัทฯ และจัดทำรายงานและข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงให้เป็นไปตามแผนและนโยบายการควบคุมภายในของบริษัทฯ และเพื่อให้เป็นไปตามหลักการห้าข้อของ COSO ตามที่ได้กล่าวมาแล้วข้างต้น

2.2 ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับความเหมาะสมของหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า ผู้ตรวจสอบระบบการควบคุมภายในมีบุคลากรที่มีวุฒิการศึกษา ประสบการณ์ ความรู้ และความสามารถที่เหมาะสมเพียงพอกับการปฏิบัติหน้าที่การตรวจสอบภายในได้อย่างมีประสิทธิภาพ

2.3 แนวปฏิบัติเกี่ยวกับการแต่งตั้ง ถอดถอน และโยกย้ายผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

การแต่งตั้ง ถอดถอน และโยกย้ายผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ ต้องได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ และได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท

รายการระหว่างกัน

1. รายการระหว่างกัน

รายการระหว่างกันของกลุ่มบริษัทฯ กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งใน
 รอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 สามารถสรุปได้ดังนี้

บุคคล/นิติบุคคลที่ อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะของรายการ ระหว่างกัน	มูลค่ารายการ รอบบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2561 (บาท)	ความจำเป็นและความสมเหตุ สมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
1. นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	<ul style="list-style-type: none"> ค่าเช่าและค่าบริการสำนักงาน SSP เช่าพื้นที่อาคารสำนักงานจาก นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล ค่าเช่าและค่าบริการค่าง่าย 	360,000 30,000	<ul style="list-style-type: none"> ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2559 SSP เข้าทำสัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงาน ขนาด 250 ตารางเมตร จาก นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล เพื่อใช้เป็นที่ตั้งสำนักงานของกลุ่มบริษัทฯ โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 3 ปี อัตราค่าเช่าและเงื่อนไขการชำระค่าเช่า เป็นไปตามที่ตกลงกันระหว่างคู่สัญญา 	<ul style="list-style-type: none"> รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ SSP และเห็นว่าเป็นรายการที่มีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งทางบริษัทฯ ได้เปรียบเทียบกับอสังหาริมทรัพย์ที่สามารถใช้เป็นพื้นที่สำนักงานในบริเวณใกล้เคียงแล้วโดยอัตราค่าเช่าและการให้บริการรวมถึงเงื่อนไขการชำระเงินนั้น ไม่ทำให้บริษัทฯ เสียประโยชน์
2. บริษัท ลอจิก สปาร์ค จำกัด	โปรแกรมและ application ระหว่างพัฒนา SN จ่ายค่าพัฒนาระบบคอมพิวเตอร์และงานพัฒนาแอปพลิเคชันให้แก่บริษัท ลอจิก สปาร์ค จำกัด	766,500	<ul style="list-style-type: none"> เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายขยายธุรกิจโดยลงทุนในธุรกิจโครงการ Rooftop ผ่านบริษัทย่อย ซึ่งได้แก่ SN ดังนั้นกลุ่มบริษัทฯ จึงดำเนินการให้ SN ว่าจ้างบริษัท ลอจิก สปาร์ค จำกัด ออกแบบโปรแกรมและ application สำหรับโครงการ Rooftop รายการดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าทั่วไป เสมือนกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก 	<ul style="list-style-type: none"> รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ SN โดยเป็นรายการที่มีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยมีมูลค่าและเงื่อนไขการค้าสมเหตุสมผลเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ให้บริการรายอื่นๆ และเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าทั่วไป เสมือนกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ยังจัดให้มีการประกวดราคาของผู้ให้บริการให้คำปรึกษาทางธุรกิจสำหรับโครงการ Rooftop ตามกระบวนการที่ได้ระบุไว้ในคู่มือการจัดซื้อจัดจ้าง
3. บริษัท ศรีน่านพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	<ul style="list-style-type: none"> ค่าเช่าพื้นที่หลังคา ค่าเช่าพื้นที่ค่าง่าย 	147,023.32 -0-	<ul style="list-style-type: none"> ตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2560 SN เข้าทำสัญญาเช่าพื้นที่หลังคาจาก บริษัท ศรีน่านพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด เพื่อใช้ติดตั้งโครงการ Solar rooftop เงื่อนไขการชำระค่าเช่า เป็นไปตามที่ตกลงกันระหว่างคู่สัญญา 	<ul style="list-style-type: none"> รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ SN และเห็นว่าเป็นรายการที่มีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

บุคคล/นิติบุคคลที่ อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะของรายการ ระหว่างกัน	มูลค่ารายการ รอบบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2561 (บาท)	ความจำเป็นและความสมเหตุ สมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
4. บริษัท ศรีนันทพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	<ul style="list-style-type: none"> รายได้จากการขายไฟฟ้า ลูกหนี้การค้า 	<p>4,045,318</p> <p>823,032</p>	<ul style="list-style-type: none"> ตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2560 SN เข้าทำสัญญาขายไฟฟ้า ให้กับบริษัทศรีนันทพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด เป็นไปตามเงื่อนไขการค้าทั่วไปเสมือนกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก 	<ul style="list-style-type: none"> รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ SN โดยเป็นรายการที่มีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัท โดยมีมูลค่าและเงื่อนไขการค้าสมเหตุสมผลเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ให้บริการรายอื่นๆ และเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าทั่วไปเสมือนกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก

2. มาตรการและขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ได้พิจารณาอนุมัตินโยบายการเข้าทำรายการระหว่างกัน เพื่อให้การทำรายการระหว่างบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยของบริษัทฯ กับบุคคลหรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งเป็นไปอย่างโปร่งใส และเพื่อเป็นการรักษาผลประโยชน์ของกลุ่มบริษัทฯ โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

การเข้าทำรายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวข้องกันของกลุ่มบริษัทฯ ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนเรื่องหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบกับประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในรายการที่เกี่ยวข้องกัน รวมทั้งกฎเกณฑ์ต่างๆ ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยที่เกี่ยวข้อง และให้ปฏิบัติตามตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยรายการระหว่างกันในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ด้วย

ในกรณีที่กฎหมายกำหนดให้กลุ่มบริษัทฯ ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) ก่อนการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันในเรื่องใด บริษัทฯ จะจัดให้คณะกรรมการตรวจสอบ พิจารณาและให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการดังกล่าว และให้นำเสนอความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการตามที่เสนอนั้นเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัทฯ

กรณีที่มีรายการระหว่างกันของบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยของบริษัทฯ กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน มีส่วนได้ส่วนเสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ในอนาคตคณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นในการเข้าทำรายการและความเหมาะสมด้านราคาของรายการนั้นๆ โดยพิจารณาจากเงื่อนไขต่างๆ ให้เป็นไปตามลักษณะการค้าในธุรกิจปกติในอุตสาหกรรม และมีการเปรียบเทียบกับราคาของบุคคลภายนอกหรือราคาตลาด หากคณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้น บริษัทฯ จะจัดให้ผู้เชี่ยวชาญอิสระหรือผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันดังกล่าว เพื่อนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริษัท หรือผู้ถือหุ้นตามแต่กรณี โดยกรรมการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียจะไม่สิทธิออกเสียงในการพิจารณาอนุมัติรายการดังกล่าว อีกทั้งจะมีการเปิดเผยรายการระหว่างกันในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ตรวจสอบหรือสอบทานโดยผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ

ทั้งนี้ ในหลักการให้ฝ่ายจัดการสามารถอนุมัติการทำธุรกรรมดังกล่าว หากธุรกรรมเหล่านั้นมีข้อตกลงทางการค้า ในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง โดยบริษัทฯ จะจัดทำรายงานสรุปการทำธุรกรรมดังกล่าว เพื่อรายงานในการประชุมคณะกรรมการบริษัทในครั้งต่อไป

3. นโยบายและแนวโน้มนำการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

ในการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันระหว่างบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยของบริษัทร่วมกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันมีส่วนได้ส่วนเสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์บริษัทฯ จะปฏิบัติให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ และคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่มีผลใช้บังคับ

หากบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยของบริษัทฯ ประสงค์จะเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันมีส่วนได้ส่วนเสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคตบริษัทฯ จะปฏิบัติตามนโยบายและขั้นตอนที่ได้กล่าวไว้ข้างต้นอย่างเคร่งครัดโดยคณะกรรมการตรวจสอบได้ให้แนวทางในการพิจารณาโดยพิจารณาความจำเป็นของรายการต่อการดำเนินงานของบริษัทฯ และพิจารณาเปรียบเทียบราคากับรายการเทียบเคียงที่ทำกับบุคคลภายนอก (หากมี) รวมถึงพิจารณาสาระสำคัญของขบวนการรายการด้วย

อย่างไรก็ดีหากมีการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันบริษัทฯ จะจัดให้คณะกรรมการตรวจสอบให้ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของรายการดังกล่าวในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่เกิดขึ้นบริษัทฯ จะจัดให้มีบุคคลที่มีความรู้ความชำนาญพิเศษเช่นผู้สอบบัญชีหรือผู้ประเมินราคาทรัพย์สินที่มีความเป็นอิสระเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันโดยความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบหรือบุคคลที่มีความรู้ความชำนาญพิเศษจะถูกนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัทหรือผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณีเพื่อให้มีความมั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวจะไม่เป็นการโยกย้ายหรือถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อยของบริษัทฯ หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ แต่เป็นการทำรายการที่บริษัทฯ ได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นทุกราย

(ผู้ลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลของบริษัทเพิ่มเติมได้จากแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ที่แสดงไว้ใน www.sec.or.th)

ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

ผู้ลงทุนควรพิจารณางบการเงิน และหมายเหตุประกอบงบสำหรับปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 เพื่อประกอบคำอธิบายและการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน นอกจากนี้ มูลค่ารวมที่แสดงในตารางอาจไม่สอดคล้องกับผลรวมซึ่งคำนวณจากตัวเลขในตารางอันเป็นผลมาจากการปัดทศนิยม

ทั้งนี้ การคำนวณอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ หากไม่ได้มีการระบุไว้เป็นอย่างอื่น จะคำนวณตามสูตรคำนวณอัตราส่วนทางการเงินของบริษัทในกลุ่มอุตสาหกรรมและบริการ ที่กำหนดในคู่มือจัดทำแบบแสดงรายการข้อมูล แบบ 56-1

1. สรุปรายงานการสอบบัญชี

รายงานความเห็นของผู้สอบบัญชี มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

งบการเงิน	รายงานความเห็นผู้สอบบัญชี
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559	ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินแสดงฐานะทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของ บริษัทฯ และบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัทฯ โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560	ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินแสดงฐานะทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของ บริษัทฯ และบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัทฯ โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2561	ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัท เสริมสร้าง ปาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัท เสริมสร้าง ปาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

2. สรุปงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561

2.3 งบแสดงฐานะทางการเงิน

งบแสดงฐานะทางการเงิน	งบการเงินรวม สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธ.ค.					
	2559		2560		2561	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	367.4	7.4	1,603.4	19.4	1,125.1	9.5
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	-	-	-	-	438.9	3.7
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	156.8	3.2	151.4	1.8	408.8	3.4
รายได้ค่าก่อสร้างที่ยังไม่เรียกชำระ	-	-	-	-	32.0	0.3
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	61.5	1.2	45.7	0.6	10.1	0.1
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	585.6	11.8	1,800.5	21.8	2,014.9	16.9
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว	-	-	-	-	96.7	0.8
ลูกหนี้กรมสรรพากร	155.8	3.1	246.4	3.0	68.6	0.6
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	-	-
เงินลงทุนระยะยาว	-	-	-	-	17.1	0.1
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	3,685.0	74.3	5,427.2	65.6	8,352.1	70.2
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	536.0	10.8	654.2	7.9	950.6	8.0
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	-	-	141.0	1.7	136.0	1.1
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	0.2	0.0	0.3	0.0	0.5	0.0
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	0.1	0.0	0.3	0.0	256.1	2.2
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	4,377.0	88.2	6,469.4	78.2	9,848.5	83.1
รวมสินทรัพย์	4,962.6	100.0	8,269.8	100.0	11,892.7	100.0

งบแสดงฐานะทางการเงิน	งบการเงินรวม สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธ.ค.					
	2559		2560		2561	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	33.0	0.7	256.7	3.1	503.8	4.2
เงินประกันผลงานการก่อสร้าง	3.5	0.1	4.0	0.0	5.3	0.0
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	0.1	0.0	-	-	-	-
ค่าหุ้นค้างจ่ายแก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อย	-	-	-	-	117.5	1.0
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1.8	0.0	0.1	0.0	-	-
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาว ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	362.4	7.3	510.3	6.2	508.6	4.3
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	-	-	-	-	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	10.5	0.2	11.4	0.1	11.7	0.1
รวมหนี้สินหมุนเวียน	411.3	8.3	782.5	9.5	1,146.9	9.6
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน - สุทธิจาก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	0.1	0.0	-	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึง กำหนดชำระภายในหนึ่งปี	3,250.8	65.5	4,061.7	49.1	6,868.2	57.8
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	3.7	0.1	4.0	0.0	19.5	0.2
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	3,254.5	65.6	4,065.6	49.2	6,887.7	57.9
รวมหนี้สิน	3,665.8	73.9	4,848.2	58.6	8,034.6	67.6
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนออกจำหน่ายและชำระแล้ว	690.9	13.9	922.0	11.1	922.0	7.8
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	-	-	1,511.2	18.3	1,511.2	12.7
ส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การ ควบคุมเดียวกัน	33.1	0.7	33.1	0.4	33.1	0.3
กำไรสะสมยังไม่จัดสรร	515.9	10.4	815.0	9.9	1,084.1	9.1
กำไรสะสมยังจัดสรรแล้ว - สำรองตาม กฎหมาย	-	-	40.7	0.5	64.8	0.5

งบแสดงฐานะทางการเงิน	งบการเงินรวม สำหรับรอบบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธ.ค.					
	2559		2560		2561	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	1.8	0.0	(14.2)	(0.2)	(81.6)	(0.7)
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	1,241.6	25.0	3,307.8	40.0	3,533.5	29.7
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	55.2	1.1	113.8	1.4	324.6	2.7
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	1,296.8	26.1	3,421.7	41.4	3,858.1	32.4
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	4,962.6	100.0	8,269.8	100.0	11,892.7	100.0

2.2 งบกำไรขาดทุน

งบแสดงฐานะทางการเงิน	งบการเงินรวม สำหรับรอบบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธ.ค.					
	2559		2560		2561	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้						
รายได้จากการขายไฟฟ้า	285.6	32.6	283.8	32.4	527.6	46.4
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (adder)	583.6	66.6	587.9	67.0	568.7	50.0
รายได้จากการก่อสร้าง	-	-	-	-	32.7	2.9
รายได้ค่าบริการ	-	-	-	-	0.2	0.0
รายได้อื่น	7.5	0.9	5.4	0.6	8.2	0.7
รวมรายได้	876.7	100.0	877.1	100.0	1,137.4	100.0
ค่าใช้จ่าย						
ต้นทุนการขาย	169.0	19.3	167.6	19.1	316.2	27.8
ต้นทุนก่อสร้าง	-	-	-	-	25.7	2.3
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	114.2	13.0	219.9	25.1	166.8	14.7
รวมค่าใช้จ่าย	283.2	32.3	387.5	44.2	508.7	44.7
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	593.5	67.7	489.6	55.8	628.7	55.3
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	146.1	16.7	146.9	16.7	148.2	13.0
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	447.4	51.0	342.7	39.1	480.5	42.2
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	0.0	0.0	8.1	0.9	1.7	0.2
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	447.4	51.0	334.6	38.1	478.8	42.1

2.3 งบกระแสเงินสด

งบแสดงฐานะทางการเงิน	งบการเงินรวม สำหรับรอบบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธ.ค.		
	2559	2560	2561
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษี	447.4	342.7	480.5
รายการปรับกระทบยอดกำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน			
ค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่าย	119.4	119.5	213.5
ผลขาดทุนจากการประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ ของพนักงาน	0.3	0.5	0.9
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	0.8	1.0	15.8
ดอกเบี้ยรับ	(2.6)	(2.5)	(5.9)
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	146.1	146.9	148.2
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	711.4	608.2	853.1
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง			
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	1.4	6.1	(256.1)
รายได้ค่าก่อสร้างที่ยังไม่เรียกชำระ	0.0	0.0	(32.0)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(3.1)	15.1	35.6
ลูกหนี้กรมสรรพากร	(59.6)	(90.6)	176.6
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(0.1)	(0.1)	(250.9)
หนี้สินดำเนินงาน เพิ่มขึ้น (ลดลง)			
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	13.3	29.6	245.9
ค่าหุ้นค้างจ่ายแก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อย	0.0	0.0	117.5
เงินประกันผลงานการก่อสร้าง	0.0	0.6	1.3
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	0.2	0.9	0.3
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(0.2)	(0.4)	(0.1)
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	0.0	(0.9)	(1.8)
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	663.5	568.4	889.3

งบแสดงฐานะทางการเงิน	งบการเงินรวม สำหรับรอบบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธ.ค.		
	2559	2560	2561
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	0.0	0.0	(246.8)
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว	0.0	0.0	(96.7)
เงินลงทุนระยะยาว	0.0	0.0	(17.1)
ซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(831.2)	(1,815.4)	(3,067.9)
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(510.0)	(145.8)	(300.6)
เงินสนับสนุนจากรัฐบาล	0.0	144.9	14.7
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	0.0	(141.0)	0.0
ดอกเบี้ยรับ	2.6	2.5	5.9
เงินจ่ายซื้อบริษัทย่อยจากกลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่	(2.5)	0.0	0.0
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	59.5	65.4	190.4
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(1,281.8)	(1,889.5)	(3,518.2)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(37.0)	(0.1)	0.0
เจ้าหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	(1.7)	(1.8)	(0.1)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคาร	1,552.7	2,174.7	3,479.2
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคาร	(583.9)	(1,059.4)	(542.1)
รับชำระค่าหุ้นสามัญเพิ่มทุน	0.0	1,774.6	0.0
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการเสนอขายหุ้น	0.0	(40.4)	0.0
เงินสดจ่ายเงินปันผล	0.0	0.0	(188.9)
จ่ายดอกเบี้ยและค่าธรรมเนียมธนาคาร	(264.1)	(288.1)	(366.5)
เงินสดสุทธิ (ได้มาจาก(ใช้ไปใน)) กิจกรรมจัดหาเงิน	666.0	2,559.5	2,381.6
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(0.7)	(2.3)	(38.8)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	47.0	1,236.0	(286.1)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	320.4	367.4	1,411.2
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(0.7)	(2.3)	(38.8)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	367.4	1,603.4	1,125.1

3. อัตราส่วนทางการเงิน

งบแสดงฐานะทางการเงิน	งบการเงินรวม สำหรับรอบบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธ.ค.		
	2559	2560	2561
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)			
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	1.4	2.3	1.8
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	1.3	2.2	1.7
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด (เท่า)	1.2	1.0	0.9
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)	5.6	5.7	3.8
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	64.7	63.6	94.4
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ (เท่า)	N/A	N/A	N/A
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน)	N/A	N/A	N/A
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้ (เท่า)	8.8	7.2	2.0
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน)	40.8	49.9	176.5
Cash Cycle (วัน)	23.9	13.8	(82.1)
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร (Profitability Ratio)			
อัตรากำไรขั้นต้น (ร้อยละ)	80.6%	80.8%	69.7%
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน (ร้อยละ)	68.3%	56.2%	55.7%
อัตรากำไรอื่น (ร้อยละ)	0.9%	0.6%	0.7%
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร (ร้อยละ)	111.8%	116.1%	141.5%
อัตรากำไรสุทธิ (ร้อยละ)	51.0%	38.1%	42.1%
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ)	42.8%	14.2%	13.2%
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)			
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (ร้อยละ)	10.4%	5.1%	4.7%
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (ร้อยละ)	17.0%	10.0%	10.0%
อัตราหมุนของสินทรัพย์ (เท่า)	0.2	0.1	0.1
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	2.83	1.42	2.08
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (เท่า)	2.51	1.94	2.42
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (เท่า)	0.30	0.17	0.20
อัตราการจ่ายเงินปันผล (ร้อยละ)	N/A	N/A	39.2%

(ผู้ลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลของบริษัทเพิ่มเติมได้จากแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ที่แสดงไว้ใน www.sec.or.th)

การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายการจัดการ

1. ภาพรวมของผลการดำเนินงานที่ผ่านมา

ณ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ทั้งในประเทศและในต่างประเทศ โดยมีโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 7 โครงการ ได้แก่ โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ (SPN) ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัดลพบุรี ประเทศไทย กำลังการผลิตติดตั้ง 52 เมกะวัตต์, โครงการฮิเดกะและโครงการโซเอ็น ในประเทศญี่ปุ่น กำลังการผลิตติดตั้ง 21 และ 8 เมกะวัตต์ ตามลำดับ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) จำนวน 3 โครงการ ได้แก่ โครงการ SNNP1 SNNP2 และ Do Home มีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 4.4 เมกะวัตต์ รวมถึงโครงการโซลาร์ อมส. (WVO) กำลังการผลิตติดตั้ง 5 เมกะวัตต์ ซึ่งรวมกำลังการผลิตที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วทั้งหมด 90.4 เมกะวัตต์ มีโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างจำนวน 6 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 127.2 เมกะวัตต์

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าเท่ากับ 869.2 ล้านบาท 871.7 ล้านบาท และ 1,096.3 ล้านบาท ตามลำดับ สำหรับปี 2560 เทียบกับ 2559 นั้นกลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นมาจากสาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น แม้ว่าอัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยของปี 2560 (ประกอบด้วย ค่าไฟฐาน และค่า Ft) มีอัตราน้อยกว่าเมื่อเทียบกับค่าเฉลี่ยของปี 2559 ก็ตาม และเมื่อเทียบกับปี 2561 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้เพิ่มขึ้นจากการเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่ ตามที่กล่าวมาแล้วข้างต้น แม้ว่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จำหน่ายได้ของโครงการ SPN จะปรับตัวลดลงก็ตาม

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้รวมเท่ากับ 876.7 ล้านบาท 877.1 ล้านบาท และ 1,137.4 ล้านบาท ตามลำดับ สำหรับปี 2560 เทียบกับ 2559 นั้นกลุ่มบริษัทฯ มีรายได้รวมเพิ่มขึ้น เล็กน้อย โดยมีสาเหตุหลักมาจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น แม้ว่าอัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยจะลดลงก็ตาม และเมื่อเทียบกับปี 2561 และ 2560 บริษัทมีรายได้รวมเพิ่มขึ้น โดยมีสาเหตุหลักจากการเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่ ตามรายละเอียดที่กล่าวไปแล้วข้างต้น รวมถึงมีรายได้จากค่าบริการรับเหมาก่อสร้างโซลาร์บนหลังคา (EPC Construction on Solar rooftop revenue) เท่ากับ 32.7 ล้านบาท

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขายเท่ากับ 169.0 ล้านบาท 167.6 ล้านบาท และ 341.9 ล้านบาท ตามลำดับ เมื่อเทียบกับปี 2560 กับ 2559 ลดลงเล็กน้อยจำนวน 1.4 ล้านบาท หรือเพียงร้อยละ 0.8 และเมื่อเทียบกับปี 2561 กับปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขายเพิ่มขึ้น 174.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 104.0 โดยมีสาเหตุหลักจากการเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่และต้นทุนจากค่าบริการรับเหมาก่อสร้าง

โซลาร์บนหลังคา (EPC Construction on Solar rooftop costs) ดังกล่าวข้างต้น

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 700.1 ล้านบาท 704.1 ล้านบาท และ 787.3 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้น ประมาณร้อยละ 80.6 ร้อยละ 80.8 และร้อยละ 69.7 ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบสำหรับปี 2560 กับ 2559 ปัจจัยหลักที่ทำให้อัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นเล็กน้อยมาจากการขายไฟเพิ่มขึ้น และต้นทุนขายที่ลดลง และเมื่อเทียบกับปี 2561 กับปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จำหน่ายได้ของโครงการใหม่เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิเท่ากับ 447.4 ล้านบาท 334.6 ล้านบาท และ 478.8 ล้านบาท ตามลำดับ มีอัตรากำไรสุทธิคิดเป็นร้อยละ 51.0 ร้อยละ 38.1 และร้อยละ 42.1 ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบสำหรับปี 2560 และ 2559 การลดลงของกำไรสุทธิมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของการรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง และการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้าง (ที่ไม่ได้บันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์) และพัฒนาโครงการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น และเมื่อเทียบกับปี 2561 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีการเพิ่มขึ้นของกำไรสุทธิ โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้รายได้จากโครงการใหม่ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในระหว่างปี 2561 รวมไปถึงการลดลงของค่าใช้จ่ายในการบริหาร เนื่องจากมีการบันทึกค่าใช้จ่ายระหว่างการก่อสร้างเป็นต้นทุนสินทรัพย์แล้ว แม้ว่าจะมีการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายต้นทุนขายก็ตาม

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรหลักจากการดำเนินการ¹ (Core Operating Profit) เท่ากับ 487.2 ล้านบาท 472.1 ล้านบาท และ 498.7 ล้านบาท ตามลำดับ โดยกำไรหลักจากการดำเนินการเป็นดัชนีสำคัญที่ฝ่ายจัดการและคณะกรรมการใช้เป็นดัชนีชี้วัดผลการดำเนินการของกลุ่มบริษัทฯ และใช้เป็นปัจจัยในการพิจารณาการจ่ายเงินปันผลควบคู่กับนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 4,962.6 ล้านบาท 8,269.8 ล้านบาท และ 11,892.7 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ดังกล่าวสอดคล้องกับการลงทุนในโครงการต่าง ๆ ทั้งโครงการที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วระหว่างปี 2561 โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และอยู่ระหว่างการพัฒนาข้างต้น ทั้งนี้ ในปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ทั้งหมดประมาณร้อยละ 10.4 ร้อยละ 5.1 และ

ร้อยละ 4.7 ตามลำดับ โดยในปี 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์ของโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง และยังไม่ก่อให้เกิดรายได้เพิ่มขึ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวม 3,665.8 ล้านบาท 4,848.2 ล้านบาท และ 8,034.6 ล้านบาท และมีส่วนของผู้ถือหุ้น (ไม่รวมส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย) รวม 1,241.6 ล้านบาท 3,307.8 ล้านบาท และ 3,533.5 ล้านบาท คิดเป็นอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นอยู่ในระดับ 2.95 เท่า 1.47 เท่าและ 2.27 เท่าตามลำดับ

สำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นประมาณ ร้อยละ 42.8 ร้อยละ 14.2 และร้อยละ 13.2 ตามลำดับ

2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน สำหรับปี 2559 2560 และ 2561

2.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

รายได้

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า 869.2 ล้านบาท 871.7 ล้าน

บาท และ 1,096.3 ล้านบาท ตามลำดับ โดยในปี 2560 เทียบปี 2559 นั้นกลุ่มบริษัทฯ มีรายได้รวมเพิ่มขึ้น โดยมีสาเหตุหลักมาจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเล็กน้อย แม้ว่าอัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยจะลดลงก็ตาม และเมื่อเทียบรายได้ในปี 2561 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้รวมจากการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น โดยมีสาเหตุหลักจากการเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่ ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ โครงการฮิเดกะและโครงการโซเอ็น โครงการโซลาร์ฟาร์ม 3 โครงการ ได้แก่ โครงการ SNNP1 SNNP2 DoHome และโครงการโซลาร์ อพศ. (WVO) ในประเทศไทยในช่วงปี 2561 ที่ผ่านมารวมถึงการเพิ่มขึ้นของอัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (รวมเงินอุดหนุนส่วนเพิ่ม (Adder) 6.5 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง) ของโครงการ SPN ประมาณร้อยละ 0.8 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า แม้ว่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จำหน่ายได้สุทธิของโครงการ SPN จะปรับตัวลดลงประมาณร้อยละ 3.3 ก็ตาม

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้รวม 876.7 ล้านบาท 877.1 ล้านบาท และ 1,137.4 ล้านบาท ตามลำดับ โดยรายได้อื่นซึ่งได้แก่ ดอกเบี้ยรับ ค่าภาษีอากรนำเข้าเครื่องจักร รายได้จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นต้น ในปี 2561 มีการบันทึกรายได้จากค่าบริการรับเหมาก่อสร้างโซลาร์บนหลังคา (EPC construction revenue) และค่าบริการ (Service income) จำนวน 32.9 ล้านบาท

โครงสร้างรายได้	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.					
	2559		2560		2561	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
รายได้ตามอัตราค่าไฟฟ้า (ค่าไฟฟ้าฐานบวก ค่า Ft) และอัตราค่าไฟฟ้าคงที่ ¹	285.6	32.6	283.8	32.4	292.5	25.7
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder)	583.6	66.6	587.9	67.0	568.7	50.0
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศไทย	869.2	99.1	871.7	99.4	861.2	75.7
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น	-	-	-	-	235.1	20.7
รวมรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	869.2	99.1	871.7	99.4	1,096.3	96.4
รายได้จากค่าบริการรับเหมาก่อสร้างโซลาร์บนหลังคา (EPC revenue) และค่าบริการ (Service income)	-	-	-	-	32.9	2.9
รายได้อื่น	7.5	0.9	5.4	0.6	8.2	0.7
รายได้รวม	876.7	100.0	877.1	100.0	1,137.4	100.0

หมายเหตุ : ¹ เปลี่ยนแปลงชื่อเรียกจากกำไรจากการดำเนินการหลังการปรับปรุง (Adjusted Operating Profit) มาเป็น กำไรหลักจากการดำเนินการ (Core Operating Profit) ในปี 2561

รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ประกอบไปด้วย (1) รายได้ตามอัตราค่าไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วย ค่าไฟฟ้าฐาน และค่า Ft และ (2) รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) และสำหรับโครงการโซลาร์ ออฟฟ.ประเทศไทย โครงการยึดเกาะและโครงการโซลาร์ใน ประเทศญี่ปุ่น จะประกอบไปด้วย รายได้ตามอัตราค่าไฟฟ้าคงที่ (FIT)

โครงการ	ปริมาณพลังงานไฟฟ้า เสนอขายตามสัญญา (หน่วย)	ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จำหน่าย (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)		
		รอบบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2559	รอบบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2560	รอบบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2561
โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์ฟาร์ม (เมกะวัตต์-ชั่วโมง) (SPN, WVO) ประเทศไทย (รวม 45 เมกะวัตต์)		89,783.9	90,448.2	88,065.3
โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์ฟาร์ม (เมกะวัตต์-ชั่วโมง) (Hidaka & Zouen) ประเทศญี่ปุ่น (รวม 24 เมกะวัตต์)		-	-	20,490.7
โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์บน หลังคา Rooftop (SNNP1, SNNP2 & DoHome) ประเทศไทย (รวม 4.4 เมกะวัตต์)		-	-	3,062.5
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ยโซลาร์ฟาร์ม ¹ (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง) - ประเทศไทย		3.18	3.14	3.22
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง) - ประเทศญี่ปุ่น		-	-	11.47
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ยโซลาร์บนหลังคา (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง) - ประเทศไทย		-	-	2.85

หมายเหตุ : ¹ไม่รวมเงินอุดหนุนส่วนเพิ่ม (Adder) 6.5 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่ม บริษัทฯ มีปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จำหน่ายสำหรับโครงการโซลาร์ ฟาร์มในประเทศไทยทั้งโครงการ SPN และ WVO รวมเท่ากับ 89,783.9 เมกะวัตต์-ชั่วโมง 90,448.2 เมกะวัตต์-ชั่วโมง และ 88,065.3 เมกะวัตต์-ชั่วโมง ตามลำดับ และในปี 2561 มีปริมาณ พลังงานไฟฟ้าที่จำหน่ายจากการเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ ได้แก่ โครงการโซลาร์ฟาร์มในประเทศญี่ปุ่น และโครงการโซลาร์บนหลังคา ในประเทศไทย เท่ากับ 20,490.7 เมกะวัตต์-ชั่วโมงและ 3,062.5 เมกะวัตต์-ชั่วโมงตามลำดับ โดยเมื่อเทียบระหว่างปี 2560 และ ปี 2559 มีการเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 0.74 เนื่องจากมีการขายไฟ เพิ่มขึ้น และเมื่อเทียบกับปี 2561 และปี 2560 กลุ่มบริษัทฯมีปริมาณ ไฟฟ้าที่จำหน่ายเพิ่มขึ้น โดยมีสาเหตุหลักจากการเริ่มดำเนินงานเชิง พาณิชย์ของโครงการใหม่ในช่วงปี 2561 ดังกล่าวข้างต้น

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 อัตรา ค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย (ไม่รวมเงินอุดหนุนส่วนเพิ่ม (Adder) 6.5 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง) เท่ากับ 3.18 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง 3.14 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง และ 3.22 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

ตามลำดับ โดยการปรับตัวของอัตราพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย เพิ่มขึ้น เนื่องจากการปรับค่า Ft เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องเป็นต้นมา

ต้นทุนขาย

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขาย เท่ากับ 169.0 ล้านบาท 167.6 ล้านบาท และ 341.9 ล้านบาท ตามลำดับ โดยเมื่อเทียบระหว่างปี 2560 และ ปี 2559 มีการปรับตัวลดลงประมาณร้อยละ 0.8 และเมื่อเทียบ ปี 2561 และปี 2560 กลุ่มบริษัทฯมีต้นทุนขายเพิ่มขึ้น โดยปรับตัว เพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 104.0 มีสาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย อันเป็นผลมาจากการเริ่มดำเนินงาน เชิงพาณิชย์ของโครงการที่ใหม่ดังกล่าวข้างต้น ในช่วงปี 2561 ที่ผ่าน มา และต้นทุนจากค่าบริการรับเหมาก่อสร้างโซลาร์บนหลังคา (EPC Construction on Solar rooftop) ดังกล่าวข้างต้น

ต้นทุนขายของกลุ่มบริษัทฯ ประกอบไปด้วยค่าใช้จ่ายหลัก คือ (1) ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (2) ค่าดำเนินการและบำรุงรักษาโรง ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และ (3) ค่าใช้จ่ายอื่นๆ (เช่น ค่าไฟฟ้า เงินเดือน/โบนัสพนักงาน ค่าเบี้ยประกัน และต้นทุนค่าบริการรับเหมา ก่อสร้างโครงการโซลาร์บนหลังคา)

ต้นทุนขาย	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.					
	2559		2560		2561	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	119.4	70.6	119.5	71.3	213.5	62.5
ค่าดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์	38.0	22.5	38.2	22.8	58.3	17.1
อื่นๆ ¹	11.6	6.9	9.8	5.9	70.1	20.5
ต้นทุนขายรวม	169.0	100.0	167.6	100	341.9	100.0

หมายเหตุ : ¹ อื่นๆ เช่น ค่าไฟฟ้า เงินเดือน/โบนัสพนักงาน ค่าเบี้ยประกัน ค่าเช่าที่ดินในโครงการที่ญี่ปุ่น และต้นทุนค่าบริการรับเหมาก่อสร้างโซลาร์รับหลังคา (EPC construction costs) จำนวน 25.7 ล้านบาท

กำไรขั้นต้น

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 700.1 ล้านบาท 704.1 ล้านบาท และ 787.3 ล้านบาทตามลำดับ หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้น ร้อยละ 80.6 ร้อยละ 80.8 และร้อยละ 69.7 ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบระหว่างปี 2560 กับปี 2559 กำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัทฯ เพิ่มขึ้นเล็กน้อย โดยมีสาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าจำหน่ายเพิ่มขึ้นและต้นทุนการขายลดลง แม้ว่าอัตรากำลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย จะลดลงจาก 3.18 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็น 3.14 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมงก็ตาม และเมื่อเทียบกับปี 2561 และปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น โดยมีสาเหตุหลักมาจากเพิ่มขึ้นของปริมาณขายไฟฟ้าของโครงการใหม่ที่เราเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ ในช่วงปี 2561 ที่ผ่านมาและอัตรากำลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย (ไม่รวมเงินอุดหนุนส่วนเพิ่ม (Adder) 6.5 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง) เพิ่มขึ้นจาก 3.14 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็น 3.22 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

ต้นทุนขาย	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.					
	2559		2560		2561	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	869.2	100.0	871.7	100	1,129.2	100.0
ต้นทุนขาย	169.0	19.4	167.6	19.2	341.9	30.3
กำไรขั้นต้น	700.1	80.6	704.1	80.8	787.3	69.7

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเท่ากับ 114.2 ล้านบาท 219.9 ล้านบาท และ 166.8 ล้านบาท ตามลำดับ โดยเมื่อเทียบกับปี 2560 กับ 2559 การเพิ่มขึ้นดังกล่าวเนื่องจาก (1) การว่าจ้างผู้บริหารและพนักงานเพิ่มขึ้นเพื่อรองรับการขยายธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ และ (2) ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการศึกษาความเป็นไปได้และการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น (3) ค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นซึ่งไม่ได้คิดเป็นต้นทุนสินทรัพย์ (uncapitalized construction cost) เช่น ค่าเช่าที่ระหว่างการก่อสร้าง เป็นต้น และ (4) การรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง (unrealized foreign exchange loss) (ซึ่งมีการรับรู้ผลขาดทุนดังกล่าวในค่าใช้จ่ายในการบริหารสำหรับงวดปี 2560) และตั้งแต่ปี 2561 เป็นต้นไปบริษัทได้มีการบันทึกค่าใช้จ่ายต่างๆระหว่างการก่อสร้างดังกล่าวเป็นต้นทุนสินทรัพย์แล้ว และการลดลงของการรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น (unrealized foreign exchange loss) ทำให้เมื่อเทียบกับปี 2560 มีค่าใช้จ่ายลดลง แม้ว่าจะมีค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปเพิ่มขึ้นเนื่องจากการเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่ และการพัฒนาโครงการเพิ่มเติมในปี 2561 รวมถึงการบันทึกค่าใช้จ่ายเพื่อการด้อยค่าที่ยังไม่เกิดขึ้น (Unrealized impairment provision) ในปี 2561 เท่ากับ 13.2 ล้านบาท

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร (หน่วย: ล้านบาท)	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.		
	2559	2560	2561
ผลขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	19.0	72.8	0.6
ค่าเช่าที่ดินระหว่างก่อสร้างโครงการ	7.1	31.5	0.0
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป ¹	88.1	115.6	166.3
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	114.2	219.9	166.8

หมายเหตุ : ¹ ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป รวมค่าใช้จ่ายเพื่อการด้อยค่าที่ยังไม่เกิดขึ้น (Unrealized impairment provision) ในปี 2561 เท่ากับ 13.2 ล้านบาท

ค่าใช้จ่ายทางการเงิน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายทางการเงินเท่ากับ 146.1 ล้านบาท 146.9 และ 148.2 ล้านบาทตามลำดับ โดยค่าใช้จ่ายทางการเงินประกอบไปด้วยดอกเบี้ยเงินกู้ (ซึ่งส่วนใหญ่เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว) และต้นทุนทางการเงินจากการเข้าทำธุรกรรมแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (ซึ่งเป็นการ swap อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่) ค่าใช้จ่ายทางการเงินที่เพิ่มขึ้น (ทั้งในปี 2560 และ 2561) มีสาเหตุหลักมาจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินทั้งในประเทศไทยและในประเทศญี่ปุ่น เพื่อการลงทุนในโครงการต่างๆ

ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	งบการเงินรวม สำหรับรอบบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธ.ค.		
	2559	2560	2561
	มูลค่า (ล้านบาท)	มูลค่า (ล้านบาท)	มูลค่า (ล้านบาท)
ดอกเบี้ยเงินกู้	109.5	112.8	116.7
ต้นทุนทางการเงินจากการเข้าทำธุรกรรมแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap (IRS))	36.6	34.1	31.5
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	146.1	146.9	148.2

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท)

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท) เท่ากับ 448.6 ล้านบาท 339.8 ล้านบาท และ 482.0 ล้านบาทตามลำดับ คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิร้อยละ 51.2 ร้อยละ 38.7 และร้อยละ 42.4 ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบสำหรับปี 2560 และ 2559 การลดลงของกำไรสุทธิมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของการรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง และการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้าง (ที่ไม่ได้บันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์) และพัฒนาโครงการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น แม้ว่าจะมีการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและต้นทุนการขายลดลงก็ตาม และเมื่อเปรียบเทียบปี 2561 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีการเพิ่มขึ้นของกำไรสุทธิมีสาเหตุหลักจากการรับรู้รายได้จากโครงการใหม่ que เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ระหว่างปี 2561 รวมไปถึงการลดลงของค่าใช้จ่ายในการบริหาร แม้ว่าจะมีการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายต้นทุนขายก็ตาม

กำไรหลักจากการดำเนินการ (Core Operating Profit)

กำไรหลักจากการดำเนินการ (Core Operating Profit) (เดิมเรียกว่ากำไรจากการดำเนินการหลังการปรับปรุง (Adjusted Operating Profit)) เป็นดัชนีที่ฝ่ายจัดการและคณะกรรมการใช้เป็นดัชนีชี้วัดผลการดำเนินการของกลุ่มบริษัทฯ และใช้เป็นปัจจัยในการพิจารณาการจ่ายเงินปันผลควบคู่กับนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัท

โดยในการพิจารณา Core Operating Profit นั้น ได้คำนวณจากการปรับปรุงกำไรสุทธิ (ในส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท) ดังต่อไปนี้

Core Operating Profit (หน่วย: ล้านบาท)	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.		
	2559	2560	2561
กำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท)	448.6	339.8	482.0
บวกกลับ ผลขาดทุน (หักผลกำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	19.0	72.8	0.6
บวกกลับ ค่าใช้จ่ายและต้นทุนทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการที่ไม่ได้คิดเป็นต้นทุนสินทรัพย์ (หลังหักส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย)	19.6	51.5	0.0
บวกกลับ ค่าใช้จ่าย(หัก รายได้) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(0.05)	8.0	(0.19)
บวกกลับ ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องในการพัฒนาโครงการ	-	-	3.2
บวกกลับ ค่าเผื่อการด้อยค่า ที่ยังไม่เกิดขึ้น	-	-	13.2
กำไรหลักจากการดำเนินการ	487.2	472.1	498.7

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรหลักจากการดำเนินการ (Core Operating Profit) เท่ากับ 487.2 ล้านบาท 472.1 ล้านบาท และ 498.7 ล้านบาทตามลำดับ คิดเป็นอัตรากำไรหลักจากการดำเนินการ ร้อยละ 55.6 ร้อยละ 53.8 และร้อยละ 43.8 ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 กับปี 2559 การปรับตัวลดลงเล็กน้อย มีสาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป และสำหรับปี 2561 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีการเพิ่มขึ้นของกำไรหลักจากการดำเนินการ มีสาเหตุหลักจากการรับรู้รายได้จากโครงการใหม่ que เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในระหว่างปี 2561

3. การวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน

สินทรัพย์

สินทรัพย์หลักของกลุ่มบริษัทฯ ได้แก่ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ซึ่งประกอบไปด้วยสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์เป็นส่วนใหญ่ เช่น ที่ดิน ส่วนปรับปรุงที่ดิน โรงผลิตกระแสไฟฟ้า และ เครื่องจักร อุปกรณ์และไหล่ เป็นต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีมูลค่ารายการ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ คิดเป็น ร้อยละ 74.3 ร้อยละ 65.6 และร้อยละ 70.2 ของมูลค่าสินทรัพย์รวม ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 4,962.6 ล้านบาท 8,269.8 ล้านบาท และ 11,892.7 ล้านบาทตามลำดับ โดยการเพิ่มขึ้นดังกล่าวสะท้อนการพัฒนาในโครงการต่างๆ ทั้งโครงการ que เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วระหว่างปี 2561 โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและอยู่ระหว่างการพัฒนาข้างต้น

สินทรัพย์	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.					
	2559		2560		2561	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	367.4	7.4	1,603.4	19.4	1,125.1	9.5
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	-	-	-	-	438.9	3.7
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	156.8	3.2	151.4	1.8	408.8	3.4
รายได้ค่าก่อสร้างที่ยังไม่เรียกชำระ	-	-	-	-	32.0	0.3
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	61.5	1.2	45.7	0.6	10.1	0.1
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	585.6	11.8	1,800.5	21.8	2,014.9	16.9

สินทรัพย์	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.					
	2559		2560		2561	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว	-	-	-	-	96.7	0.8
ลูกหนี้กรรมสรรพากร	155.8	3.1	246.4	3.0	68.6	0.6
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	-	-
เงินลงทุนระยะยาว	-	-	-	-	17.1	0.1
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	3,685.0	74.3	5,427.2	65.6	8,352.1	70.2
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	536.0	10.8	654.2	7.9	950.6	8.0
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	-	-	141.0	1.7	136.0	1.1
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	0.2	0.0	0.3	0.0	0.5	0.0
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	0.1	0.0	0.3	0.0	256.1	2.2
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	4,377.0	88.2	6,469.4	78.2	9,877.8	83.1
รวมสินทรัพย์	4,962.6	100.0	8,269.8	100.0	11,892.7	100.0

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เท่ากับ 367.4 ล้านบาท 1,603.4 ล้านบาท และ 1,125.1 ล้านบาทตามลำดับ โดยการลดลง ณ สิ้นปี 2561 เทียบกับปี 2560 ใช้เงินในการลงทุนในโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนาทั้งในประเทศและต่างประเทศ หลังจากที่มีการระดมทุนโดยการเสนอขายหุ้นให้กับประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) ในช่วงไตรมาส 3 ปี 2560 ที่ผ่านมา

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เท่ากับ 3,685.0 ล้านบาท 5,427.2 ล้านบาท และ 8,352.1 ล้านบาทตามลำดับ โดยการเพิ่มขึ้นดังกล่าวสะท้อนการลงทุนในโครงการต่างๆ ทั้งโครงการที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว และโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น เท่ากับ 536.0 ล้านบาท 654.2 ล้านบาท และ 950.6 ล้านบาทตามลำดับ โดยมีสาเหตุหลักจากการบันทึก (1) ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอก และ (2) ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอกและค่าสิทธิระหว่างก่อสร้างของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเทศญี่ปุ่น มองโกเลียและเวียดนาม

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวม 3,665.8 ล้านบาท 4,848.2 ล้านบาท และ 8,034.6 ล้านบาทตามลำดับ เมื่อเทียบกับปี 2560 กับปี 2559 การเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินในประเทศญี่ปุ่นเพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น แม้ว่าบริษัทฯ มีการคืนเงินกู้ยืมระยะยาว (จำนวนประมาณ 715 ล้านบาท) ด้วยเงินที่ได้จากการระดมทุนเสนอขาย IPO แล้วในไตรมาส 3 ปี 2560 ไปแล้วก็ตาม และสำหรับปี 2561 เทียบกับปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินเพิ่มขึ้นโดยมีสาเหตุหลักมาจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินทั้งในประเทศไทยและในประเทศญี่ปุ่น เพื่อลงทุนในโครงการต่างๆ

หนี้สิน	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.					
	2559		2560		2561	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
หนี้สินหมุนเวียน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	33.0	0.9	256.7	5.3	503.8	6.3
เงินประกันผลงานการก่อสร้าง	3.5	0.1	4.0	0.1	5.3	0.1
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ค่าหุ้นค้างจ่ายแก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อย	-	-	-	-	117.5	1.5
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1.8	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	362.4	9.9	510.3	10.5	508.6	6.3
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	10.5	0.3	11.4	0.2	11.7	0.1
รวมหนี้สินหมุนเวียน	411.3	11.2	782.5	16.1	1,146.9	14.3
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	3,250.8	88.7	4,061.7	83.8	6,868.2	85.5
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	3.7	0.1	4.0	0.1	19.5	0.2
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	3,254.5	88.8	4,065.6	83.9	6,887.7	85.7
รวมหนี้สิน	3,665.8	100.0	4,848.2	100.0	8,034.6	100.0

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะยาวเท่ากับ 3,613.2 ล้านบาท 4,572.0 ล้านบาท และ 7,376.8 ล้านบาทตามลำดับ หรือคิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 98.6 ร้อยละ 94.3 และร้อยละ 91.8 ของหนี้สินรวมตามลำดับ โดยเมื่อเปรียบเทียบกับปี 2561 และปี 2560 การเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินทั้งในประเทศไทยและในประเทศญี่ปุ่น เพื่อการลงทุนในโครงการต่างๆ ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯมีเงินกู้ระยะยาวเพิ่มขึ้น แม้ว่าจะมีการคืนเงินกู้ระยะยาวของโครงการ SPN แล้วก็ตาม

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนผู้ถือหุ้นเท่ากับ 1,296.8 ล้านบาท 3,421.7 ล้านบาท และ 3,858.1 ล้านบาทตามลำดับ โดยการเพิ่มขึ้นในปี 2560 มีสาเหตุหลักมาจากทั้งผลกำไรจากการดำเนินการของเสริมสร้าง โซลาร์ (SPN) และการบันทึกมูลค่าที่ได้รับจากการขายหุ้นเพิ่มทุนเสนอขายกับประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) มาในงวดไตรมาสที่ 3 ปี 2560 และการเพิ่มขึ้นในปี 2561 มีสาเหตุหลักมาจากผลกำไรจากการดำเนินการในช่วงปี 2561 ที่ผ่านมา

ส่วนของผู้ถือหุ้น	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.					
	2559		2560		2561	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ทุนเรือนหุ้น						
ทุนที่ออกชำระแล้ว	690.9	53.3	922.0	26.9	922.0	23.9
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	-	-	1,511.2	44.2	1,511.2	39.2
ส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้ การควบคุมเดียวกัน	33.1	2.6	33.1	1.0	33.1	0.9
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย	-	-	40.7	1.2	64.8	1.7
ยังไม่ได้จัดสรร	515.9	39.8	815.0	23.8	1,084.1	28.1
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	1.8	0.1	(14.2)	(0.4)	(81.6)	(2.1)
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	1,241.6	95.7	3,307.8	96.7	3,533.5	91.6
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจ ควบคุมของบริษัทย่อย	55.2	4.3	113.8	3.3	324.6	8.4
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	1,296.8	100.0	3,421.7	100.0	3,858.1	100.0

การวิเคราะห์สภาพคล่อง

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.		
	2559	2560	2561
	มูลค่า (ล้านบาท)	มูลค่า (ล้านบาท)	มูลค่า (ล้านบาท)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงใน สินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	711.4	608.2	853.1
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	(48.0)	(38.8)	(38.1)
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	663.5	568.4	889.3
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(1,281.8)	(1,889.5)	(3,518.2)
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	666.0	2,559.5	2,381.6
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(0.7)	(2.3)	(38.8)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	47.0	1,236.0	(286.1)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	320.4	367.4	1,411.2
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	367.4	1,603.4	1,125.1

กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน 663.5 ล้านบาท 568.4 ล้านบาท และ 889.3 ล้านบาทตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบปี 2560 กับปี 2559 พบว่าการลดลงมีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีการเปลี่ยนแปลงของกำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานในระดับที่ลดลงจากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้าง (ที่ไม่ได้บันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น และเมื่อเปรียบเทียบปี 2561 กับ 2560 พบว่ามีการเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทฯมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานในระดับที่เพิ่มขึ้นจากการเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่

กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนเท่ากับ 1,281.8 ล้านบาท 1,889.5 ล้านบาท และ 3,518.2 ล้านบาทตามลำดับ โดยการเพิ่มขึ้นของกระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุนที่เพิ่มขึ้นสะท้อนการลงทุนในโครงการต่างๆ ทั้งในประเทศไทย ประเทศญี่ปุ่น มองโกเลียและเวียดนาม

กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมจัดหาเงินเท่ากับ 666.0 ล้านบาท 2,559.5 ล้านบาท และ 2,381.6 ล้านบาทตามลำดับ โดยการเพิ่มขึ้นทั้งในปี 2560 และ 2561 ดังกล่าวสะท้อนการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินทั้งในประเทศไทยและในประเทศญี่ปุ่นเพื่อการก่อสร้างและพัฒนาโครงการต่างๆ

4. การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนสภาพคล่อง

อัตราส่วนสภาพคล่อง	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.		
	2559	2560	2561
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	1.4	2.3	1.8
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	64.7	63.6	94.4
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน)	40.8	49.9	176.5

หมายเหตุ : ¹ คำนวณโดยสูตร 360 / (ขายสุทธิ / ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น)

เมื่อเปรียบเทียบปี 2560 กับปี 2559 บริษัทมีอัตราส่วนสภาพคล่องเพิ่มขึ้นจาก 1.4 เท่าเป็น 2.3 เท่า โดยมีสาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของเงินสดและรายการเทียบเท่าของเงินสดที่ได้รับจากการเสนอขายหุ้นกับประชาชนทั่วไปครั้งแรก (IPO) ในช่วงไตรมาส 3 ปี 2560 และเมื่อเปรียบเทียบปี 2561 และ 2560 พบว่าบริษัทมีอัตราส่วนสภาพคล่องลดลงจาก 2.3 เท่าเป็น 1.8 เนื่องจากบริษัทมีเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้น จากการเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่ในช่วงปี 2561 ที่ผ่านมา

อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร

อัตราส่วนความสามารถ ในการทำกำไร	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.		
	2559	2560	2561
อัตรากำไรขั้นต้น (ร้อยละ)	80.6	80.8	69.7
อัตรากำไรอื่น (ร้อยละ)	0.9	0.6	0.7
อัตรากำไรสุทธิ (ร้อยละ)	51.0	38.1	42.1
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ)	42.8	14.2	13.2

เมื่อเปรียบเทียบปี 2560 กับปี 2559 บริษัทมีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นเล็กน้อย และอัตรากำไรสุทธิลดลง อย่างไรก็ตามอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นที่มีการลดลงอย่างมีนัยสำคัญนอกจากจะสะท้อนกำไรสุทธิที่ลดลงของปี 2560 แล้ว ก็ยังสะท้อนส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มขึ้นภายหลังการเสนอขาย IPO ในระหว่างปี 2560 อีกด้วย และเมื่อเปรียบเทียบปี 2561 กับปี 2560 บริษัทมีอัตรากำไรขั้นต้นลดลง และอัตรากำไรสุทธิเพิ่มขึ้น อันเนื่องมาจากบริษัทมีการเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่ที่มีสัดส่วนอัตรากำไรขั้นต้นต่ำกว่าเข้ามา ในขณะที่บริษัทมีกำไรสุทธิที่เพิ่มขึ้นซึ่งสะท้อนกับค่าใช้จ่ายในการบริหารที่ลดลง โดยค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างได้มีการบันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์แล้วในปี 2561 เป็นต้นไป

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.		
	2559	2560	2561
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (ร้อยละ)	10.4	5.1	4.7
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (ร้อยละ)	17.0	10.0	10.0

เมื่อเปรียบเทียบปี 2560 กับปี 2559 บริษัทมีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์และสินทรัพย์ถาวรที่ลดลง มีสาเหตุจากทั้งกำไรสุทธิที่ลดลง และการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์และสินทรัพย์ถาวรจากการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โดยที่โครงการดังกล่าวยังไม่ก่อให้เกิดรายได้ (เนื่องจากยังไม่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์) และเมื่อเปรียบเทียบปี 2561 กับปี 2560 บริษัทมีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ที่ลดลงเล็กน้อย โดยยังมีบางโครงการได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วแต่ยังมีผลดำเนินการยังไม่เต็มปี

อัตราส่วนนโยบายทางการเงิน

อัตราส่วนนโยบายทางการเงิน	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.		
	2559	2560	2561
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	2.8	1.4	2.1
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (เท่า)	2.5	2.0	2.4
อัตราการจ่ายเงินปันผล (ร้อยละ)	N/A	N/A	39.2

เมื่อเปรียบเทียบปี 2560 กับปี 2559 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่ลดลง โดยมีสาเหตุหลักมาจากส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มขึ้น อันเป็นผลจากทั้งผลกำไรสุทธิของปี 2560 และการเสนอขาย IPO ในไตรมาส 3 ปี 2560 แม้ว่าบริษัทจะมีหนี้สินเพิ่มขึ้นจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวเพื่อลงทุนในโครงการต่างๆเพิ่มขึ้นก็ตาม และกลุ่มบริษัทฯ มีอัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ยลดลงเนื่องจากค่าใช้จ่ายทางการเงินที่เพิ่มขึ้นจากการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมระยะยาวเพื่อใช้สำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง และเมื่อเปรียบเทียบปี 2561 กับปี 2560 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นของงบการเงินรวมกลุ่มบริษัทฯ อยู่ในระดับ 1.4 เท่า และ 2.1 เท่า ตามลำดับ และมีอัตราหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นของงบการเงินเฉพาะกิจการ อยู่ในระดับ 0.14 เท่าและ 0.33 เท่า ตามลำดับ บริษัทมีอัตราหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินทั้งในประเทศไทยและประเทศญี่ปุ่น เพื่อลงทุนในโครงการต่างๆ ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะยาวเพิ่มขึ้น ในขณะที่กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นเล็กน้อยเนื่องจากมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากการเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่ในช่วงปี 2561 ที่ผ่านมา

โดย ณ สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2560 และ 2561 กลุ่มบริษัทฯ สามารถดำรงอัตราส่วนทางการเงินได้ตามเงื่อนไขสัญญาเงินกู้ โดยสัญญาเงินกู้ของบริษัทพิจารณาอัตราส่วนทางการเงินจากงบการเงินเฉพาะกิจการ เช่น การคงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นในระดับไม่เกิน 2.0 เท่า ซึ่งบริษัทสามารถดำรงสัดส่วนทางการเงินได้ตามเงื่อนไขสัญญา

(ผู้ลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลของบริษัทเพิ่มเติมได้จากแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ที่แสดงไว้ใน www.sec.or.th)

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบกระแสเงินสดรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวม รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ด้วยเช่นกัน ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรค ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงิน และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณอื่นๆตามที่ระบุในข้อกำหนดนั้นด้วย ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.4 และข้อ 6 เกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีสำหรับการบันทึกเงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการจากวิธีราคาทุนเป็นวิธีส่วนได้เสีย โดยบริษัทฯ ได้ปรับย้อนหลังงบการเงินสำหรับงวดก่อนที่แสดงเปรียบเทียบ เพื่อสะท้อนถึงการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีดังกล่าว ทั้งนี้ ข้าพเจ้ามิได้แสดงความเห็นอย่างมีเงื่อนไขต่อกรณีนี้แต่อย่างใด

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตามความรับผิดชอบที่ได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ซึ่งได้รวมความรับผิดชอบที่เกี่ยวกับเรื่องเหล่านี้ด้วย การปฏิบัติงานของข้าพเจ้าได้รวมวิธีการตรวจสอบที่ออกแบบมาเพื่อตอบสนองต่อการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงิน ผลของวิธีการตรวจสอบของข้าพเจ้า ซึ่งได้รวมวิธีการตรวจสอบสำหรับเรื่องเหล่านี้ด้วย ได้ใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินโดยรวม

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ พร้อมวิธีการตรวจสอบสำหรับแต่ละเรื่องมีดังต่อไปนี้

ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมข้อ 13 ในปี 2561 บริษัทย่อยได้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าในต่างประเทศ โดยต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้าประกอบด้วยต้นทุนการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ต้นทุนทางตรงอื่นๆ และต้นทุนการกู้ยืมเพื่อสร้างโรงไฟฟ้าดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้ามียอดคงเหลือเป็นจำนวนเงินรวม 3,280 ล้านบาท รายการดังกล่าวเป็นรายการที่มีจำนวนเงินเป็นสาระสำคัญในงบแสดงฐานะการเงิน นอกจากนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจอย่างสูง ในการพิจารณาและบันทึกรับรู้ต้นทุนโครงการดังกล่าว รวมถึงการรับรู้ต้นทุนการกู้ยืมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโครงการ ดังนั้น ข้าพเจ้าจึงให้ความสำคัญต่อการบันทึกรับรู้ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า

ข้าพเจ้าได้ควบคุมดูแลการปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อยในส่วนที่เกี่ยวข้องกับต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า เพื่อให้ได้รับเอกสารการตรวจสอบที่เพียงพอและเหมาะสมในการตรวจสอบ ในเรื่องดังต่อไปนี้

- การบันทึกบัญชีเกี่ยวกับการซื้อและการจ่ายชำระเงินที่เกี่ยวข้องกับบัญชีต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า
- การตรวจสอบเอกสารประกอบการบันทึกบัญชีสำหรับรายการที่เพิ่มขึ้นระหว่างปีโดยการสุ่มตัวอย่างทดสอบ
- การทดสอบการคำนวณและการบันทึกต้นทุนการกู้ยืมเป็นต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง
- การสอบทานการบันทึกต้นทุนโครงการตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

นอกจากนี้ ข้าพเจ้าได้สอบทานการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่เกี่ยวข้องกับต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้าดังกล่าว

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ซึ่งรวมถึงข้อมูลที่รวมอยู่ในรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัท (แต่ไม่รวมถึงงบการเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีที่แสดงอยู่ในรายงานนั้น) ซึ่งคาดว่าจะถูกจัดเตรียมให้กับข้าพเจ้าภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงิน ไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ข้อสรุปในลักษณะการให้ความเชื่อมั่นในรูปแบบใดๆต่อข้อมูลอื่นนั้น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นนั้นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้าหรือไม่ หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นแสดงขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัทตามที่กล่าวข้างต้นแล้ว และหากสรุปได้ว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะสื่อสารเรื่องดังกล่าวให้ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลทราบเพื่อให้มีการดำเนินการแก้ไขที่เหมาะสมต่อไป

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงิน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงิน ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง การเปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่องในกรณีที่มีเรื่องดังกล่าว และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินงานต่อเนื่องเว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มบริษัทหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องอีกต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อพิจารณาอย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเชิงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานดังต่อไปนี้ด้วย

- ระบุและประเมินความเสี่ยงที่อาจมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงิน ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผลข้อมูล การแสดงผลข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบให้เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องที่ผู้บริหารจัดทำ

- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหาร และสรุปจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ หากข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะต้องให้ข้อสังเกตไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องในงบการเงิน หรือหากเห็นว่าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ข้าพเจ้าจะแสดงความเห็นที่เปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่องได้
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องตลอดจนประเมินว่างบการเงินแสดงรายการและเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น โดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- รวบรวมเอกสารหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการ หรือของกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบ แต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่างๆซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลแล้วข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมดตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องทั้งหลายที่สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับห้ามไม่ให้เปิดเผยเรื่องดังกล่าวต่อสาธารณะ หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ที่ผู้มีส่วนได้เสียสาธารณะจะได้จากการสื่อสารดังกล่าว

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบงานสอบบัญชีและการนำเสนอรายงานฉบับนี้



สิริกร เพชรพิศศิริ

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 5234

บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด

กรุงเทพฯ: 28 กุมภาพันธ์ 2562

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ			(หน่วย: บาท)
		ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	
หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560	1 มกราคม 2560	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560	1 มกราคม 2560		
		(จัดประเภทใหม่)	(จัดประเภทใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)		
สินทรัพย์								
สินทรัพย์หมุนเวียน								
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	8, 28	1,125,129,942	1,411,243,320	151,881,862	356,811,446	699,493,729	95,893,263	
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	8	438,921,606	192,148,926	215,474,655	235,070,746	-	-	
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	7, 9	408,800,346	151,364,248	156,766,163	134,597,000	93,263,224	29,595,798	
รายได้ค่าก่อสร้างที่ยังไม่เรียกชำระ	10	32,011,994	-	-	-	-	-	
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7	-	-	-	108,362,682	302,997,448	7,142,875	
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน								
- ส่วนที่จะถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	7	-	-	-	-	-	24,182,277	
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		10,081,387	45,729,526	61,496,416	-	-	-	
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		2,014,945,275	1,800,486,020	585,619,096	834,841,874	1,095,754,401	156,814,213	
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน								
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว	11	96,733,344	-	-	10,027	-	-	
ลูกหนี้กรมสรรพากร		68,634,350	246,377,717	155,781,264	767,922	2,205,487	-	
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน -								
- สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	7	-	-	-	2,095,078,346	1,162,004,200	502,885,226	
เงินลงทุนในบริษัทย่อย - สุทธิ	12	-	-	-	1,761,821,861	1,505,228,615	1,213,835,918	
เงินลงทุนระยะยาว		17,078,655	-	-	-	-	-	
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	13	8,352,084,134	5,427,213,145	3,684,952,730	1,003,982	1,123,961	826,617	
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	14	950,633,439	654,207,263	535,996,888	49,352	65,780	69,322	
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า		135,996,431	141,002,759	-	-	-	-	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	21	481,552	292,862	212,500	181,929	95,854	96,562	
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		256,141,250	263,605	80,986	-	-	-	
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		9,877,783,155	6,469,357,351	4,377,024,368	3,858,913,419	2,670,723,897	1,717,713,645	
รวมสินทรัพย์		11,892,728,430	8,269,843,371	4,962,643,464	4,693,755,293	3,766,478,298	1,874,527,858	
หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้								

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
หมายเหตุ		31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560	1 มกราคม 2560	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560	1 มกราคม 2560
			(จัดประเภทใหม่)	(จัดประเภทใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น							
หนี้สินหมุนเวียน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	7, 15	503,820,045	256,695,653	32,958,717	35,472,200	27,162,191	20,147,196
เงินประกันผลการก่อสร้าง		5,318,625	4,036,238	3,474,163	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7	-	-	116,838	106,095,175	147,579,940	103,330,650
ค่าหุ้นค้างจ่ายแก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อย		117,503,651	-	-	-	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	17	-	70,241	1,803,079	-	-	-
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	16	508,586,738	510,313,401	362,414,467	-	-	22,666,938
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		11,671,614	11,410,460	10,518,621	1,155,000	1,820,000	1,100,206
รวมหนี้สินหมุนเวียน		1,146,900,673	782,525,993	411,285,885	142,722,375	176,562,131	147,244,990
หนี้สินไม่หมุนเวียน							
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน -							
สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	17	-	-	65,116	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	16	6,868,208,595	4,061,676,194	3,250,790,305	780,644,759	-	415,854,299
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		19,473,034	3,972,501	3,692,653	909,645	479,273	482,809
ผลขาดทุนที่เกินกว่าเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้ส่วนเสียของเงินลงทุนในบริษัทย่อย	12	-	-	-	235,937,247	281,607,027	69,326,407
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		6,887,681,629	4,065,648,695	3,254,548,074	1,017,491,651	282,086,300	485,663,515
รวมหนี้สิน		8,034,582,302	4,848,174,688	3,665,833,959	1,160,214,026	458,648,431	632,908,505
หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้							

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
หมายเหตุ		31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560	1 มกราคม 2560	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560	1 มกราคม 2560
			(จัดประเภทใหม่)	(จัดประเภทใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)
ส่วนของผู้ถือหุ้น							
ทุนเรือนหุ้น							
ทุนจดทะเบียน							
หุ้นสามัญ 922,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		922,000,000	922,000,000	691,625,000	922,000,000	922,000,000	691,625,000
ทุนออกจำหน่ายและชำระแล้ว							
(2561 และ 2560: หุ้นสามัญ 922,000,000 หุ้น							
มูลค่าหุ้นละ 1 บาท)		922,000,000	922,000,000	-	922,000,000	922,000,000	-
(2559: หุ้นสามัญ 10,000 หุ้น เรียกชำระแล้วร้อยละ 25		-	-	250,000	-	-	250,000
หุ้นสามัญ 6,906,250 หุ้น เรียกชำระแล้วร้อยละ 100)		-	-	690,625,000	-	-	690,625,000
ทุนออกจำหน่ายและชำระแล้ว		922,000,000	922,000,000	690,875,000	922,000,000	922,000,000	690,875,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ		1,511,209,678	1,511,209,678	-	1,511,209,678	1,511,209,678	-
ส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน		33,098,414	33,098,414	33,098,414	33,098,414	33,098,414	33,098,414
กำไรสะสม							
จัดสรรแล้ว - สรรองตามกฎหมาย		64,814,985	40,713,654	-	64,814,985	40,713,654	-
ยังไม่ได้จัดสรร		1,084,056,548	814,990,512	515,871,796	1,084,056,548	814,990,512	515,871,796
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(81,638,358)	(14,182,391)	1,774,143	(81,638,358)	(14,182,391)	1,774,143
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		3,533,541,267	3,307,829,867	1,241,619,353	3,533,541,267	3,307,829,867	1,241,619,353
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		324,604,861	113,838,816	55,190,152	-	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		3,858,146,128	3,421,668,683	1,296,809,505	3,533,541,267	3,307,829,867	1,241,619,353
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		11,892,728,430	8,269,843,371	4,962,643,464	4,693,755,293	3,766,478,298	1,874,527,858
หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้							

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

(หน่วย: บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
				(ปรับปรุงใหม่)
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	527,649,956	283,789,176	-	-
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มการรับซื้อไฟฟ้า	568,662,965	587,913,040	-	-
รายได้จากการก่อสร้าง	32,711,994	-	-	-
รายได้ค่าบริการ	7 159,000	-	29,000,000	36,000,000
รายได้อื่น	7 8,199,828	5,407,731	48,403,201	51,560,216
รวมรายได้	1,137,383,743	877,109,947	77,403,201	87,560,216
ค่าใช้จ่าย				
ต้นทุนการขาย	20 316,180,844	167,609,265	-	-
ต้นทุนก่อสร้าง	20 25,688,454	-	-	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	20 166,832,431	219,900,694	58,589,280	41,446,538
รวมค่าใช้จ่าย	508,701,729	387,509,959	58,589,280	41,446,538
กำไรก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย				
ค่าใช้จ่ายทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	628,682,014	489,599,988	18,813,921	46,113,678
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย	12.2 -	-	483,118,981	345,870,019
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	628,682,014	489,599,988	501,932,902	391,983,697
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	7 (148,157,122)	(146,879,628)	(19,992,367)	(44,182,058)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	480,524,892	342,720,360	481,940,535	347,801,639
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	21 (1,732,434)	(8,114,514)	86,075	(7,969,269)
กำไรสำหรับปี	478,792,458	334,605,846	482,026,610	339,832,370
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:				
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน				
ที่เป็นเงินตราต่างประเทศ	(43,848,547)	(17,631,172)	(67,455,967)	(16,156,254)
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์				
- สุทธิจากภาษีเงินได้	-	199,720	-	199,720
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	(43,848,547)	(17,431,452)	(67,455,967)	(15,956,534)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	434,943,911	317,174,394	414,570,643	323,875,836
การแบ่งปันกำไร:				
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	482,026,610	339,832,370	482,026,610	339,832,370
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ	(3,234,152)	(5,226,524)	-	-
	478,792,458	334,605,846	482,026,610	339,832,370

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

(หน่วย: บาท)				
หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
				(ปรับปรุงใหม่)
การแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม:				
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	414,570,643	323,875,836	414,570,643	323,875,836
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	20,373,268	(6,701,442)	-	-
	<u>434,943,911</u>	<u>317,174,394</u>	<u>414,570,643</u>	<u>323,875,836</u>
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	23			
กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (บาทต่อหุ้น)	0.52	0.45	0.52	0.45
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)	<u>922,000,000</u>	<u>753,555,702</u>	<u>922,000,000</u>	<u>753,555,702</u>
หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้				

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

งบการเงินรวม													(หน่วย: บาท)
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ													
หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นสามัญ	ส่วนเกินทุน จากกรรวมธุรกิจ ภายใต้การ ควบคุมเดียวกัน	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น							
				จัดสรรแล้ว สำรอง	ยังไม่ใช้/สรร	ผลดำเนินการแปลง ต้นทุนการดำเนินงาน	กำไรขาดทุนเมื่อเสร็จสิ้น	รวม	องค์ประกอบอื่นของ ส่วนของผู้ถือหุ้น ของบริษัทฯ	รวมส่วนของผู้ ถือหุ้น	ส่วนของผู้ ถือหุ้น		
	690,875,000	-	33,098,414	-	515,871,796	2,300,630	(526,487)	1,774,143	1,241,619,353	55,190,152	1,296,809,505		
	-	-	-	-	339,832,370	-	-	-	339,832,370	(5,226,524)	334,605,846		
	-	-	-	-	-	(16,156,254)	199,720	(15,956,534)	(15,956,534)	(1,474,918)	(17,431,452)		
	-	-	-	-	339,832,370	(16,156,254)	199,720	(15,956,534)	323,875,836	(6,701,442)	317,174,394		
	231,125,000	1,511,209,678	-	-	-	-	-	-	1,742,334,678	-	1,742,334,678		
18	-	-	-	-	40,713,654	(40,713,654)	-	-	-	-	-		
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	65,350,106		
	922,000,000	1,511,209,678	33,098,414	40,713,654	814,990,512	(13,855,624)	(326,767)	(14,182,391)	3,307,829,867	113,838,816	3,421,668,683		
	922,000,000	1,511,209,678	33,098,414	40,713,654	814,990,512	(13,855,624)	(326,767)	(14,182,391)	3,307,829,867	113,838,816	3,421,668,683		
	-	-	-	-	482,026,610	-	-	-	482,026,610	(3,234,152)	478,792,458		
	-	-	-	-	-	(67,455,967)	-	(67,455,967)	(67,455,967)	23,607,420	(43,848,547)		
	-	-	-	-	482,026,610	(67,455,967)	-	(67,455,967)	414,570,643	20,373,268	434,943,911		
18	-	-	-	24,101,331	(24,101,331)	-	-	-	-	-	-		
19	-	-	-	-	(188,859,243)	-	-	-	(188,859,243)	-	(188,859,243)		
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	190,392,777		
	922,000,000	1,511,209,678	33,098,414	64,814,985	1,084,056,548	(81,311,591)	(326,767)	(81,638,358)	3,533,541,267	324,604,861	3,858,146,128		
	922,000,000	1,511,209,678	33,098,414	64,814,985	1,084,056,548	(81,311,591)	(326,767)	(81,638,358)	3,533,541,267	324,604,861	3,858,146,128		

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

งบการเงินเฉพาะกิจการ										(หน่วย: บาท)	
หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	ส่วนเกินทุน		กำไรสะสม		กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จขั้นต้น				
			จากการรวมธุรกิจภายใต้ การควบคุมเดียวกัน		กำไรสะสม		กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จขั้นต้น				
							จัดสรรแล้ว	ยังไม่ได้จัดสรร	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	ผลขาดทุนจาก	
										งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จขั้นต้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
6	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 - ตามที่รายงานไว้เดิม	690,875,000	-	-	-	-	-	489,687,533	-	(315,491)	1,180,247,042
	ผลระดมทุนจากการเปลี่ยนแปลง โดยขายหุ้นสามัญใหม่	-	-	-	-	-	-	26,184,263	2,300,630	(210,996)	61,372,311
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 - หลังการปรับปรุง	690,875,000	-	33,098,414	-	-	-	515,871,796	2,300,630	-	1,241,619,353
	กำไรสำหรับปี (ปรับปรุงใหม่)	-	-	33,098,414	-	-	-	339,832,370	-	-	339,832,370
	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จขั้นต้นสำหรับผู้ถือหุ้น	-	-	-	-	-	-	-	(16,156,254)	(15,956,534)	(15,956,534)
18	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จขั้นต้นสำหรับผู้ถือหุ้น	231,125,000	1,511,209,678	-	-	-	-	339,832,370	199,720	(15,956,534)	323,875,856
	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จขั้นต้นสำหรับผู้ถือหุ้น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,742,334,678
	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จขั้นต้นสำหรับผู้ถือหุ้น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จขั้นต้นสำหรับผู้ถือหุ้น	922,000,000	1,511,209,678	33,098,414	40,713,654	40,713,654	814,990,512	-	(13,855,624)	(14,182,391)	3,307,829,867
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	922,000,000	1,511,209,678	-	-	-	-	-	-	-	-
6	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 - ตามที่รายงานไว้เดิม	922,000,000	1,511,209,678	-	40,713,654	40,713,654	768,857,310	-	-	15,847	3,242,796,489
	ผลระดมทุนจากการเปลี่ยนแปลง โดยขายหุ้นสามัญใหม่	-	-	33,098,414	-	-	46,133,202	-	(13,855,624)	(342,614)	65,033,378
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 - หลังการปรับปรุง	922,000,000	1,511,209,678	33,098,414	40,713,654	40,713,654	814,990,512	-	(13,855,624)	(326,767)	3,307,829,867
	กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	482,026,610	-	-	-	482,026,610
	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จขั้นต้นสำหรับผู้ถือหุ้น	-	-	-	-	-	-	-	(67,455,967)	(67,455,967)	(67,455,967)
18	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จขั้นต้นสำหรับผู้ถือหุ้น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	414,570,643
	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จขั้นต้นสำหรับผู้ถือหุ้น	-	-	-	-	-	24,101,331	-	-	-	-
	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จขั้นต้นสำหรับผู้ถือหุ้น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จขั้นต้นสำหรับผู้ถือหุ้น	922,000,000	1,511,209,678	33,098,414	64,814,985	64,814,985	1,084,056,548	-	(81,311,591)	(326,767)	3,533,541,267
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	922,000,000	1,511,209,678	-	-	-	-	-	-	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
		(จัดประเภทใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษี	480,524,892	342,720,360	481,940,535	347,801,639
รายการปรับกระทบยอดกำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษี				
เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	213,510,147	119,549,548	207,764	192,251
ผลขาดทุนจากการประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	943,445	451,745	430,450	410,635
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(483,118,971)	(345,870,019)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	15,803,783	1,028,917	-	-
ดอกเบี้ยรับ	(5,882,279)	(2,477,272)	(47,903,519)	(51,343,701)
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	148,157,122	146,879,628	19,992,368	44,182,058
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงใน				
สินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	853,057,110	608,152,926	(28,451,373)	(4,627,137)
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(256,095,563)	6,144,800	3,391,606	(12,670,591)
รายได้ค่าก่อสร้างที่ยังไม่เรียกชำระ	(32,011,994)	-	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	35,648,139	15,096,708	-	-
ลูกหนี้กรมสรรพากร	176,640,775	(90,596,453)	1,437,565	(2,205,487)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(250,871,317)	(132,688)	-	-
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	245,856,230	29,563,257	6,716,862	1,910,899
ค่าหุ้นค้างจ่ายแก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อย	117,503,651	-	-	-
เงินประกันผลงานการก่อสร้าง	1,282,387	562,075	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	261,153	891,839	(665,000)	719,796
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(118,940)	(371,617)	-	-
เงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	891,151,631	569,310,847	(17,570,340)	(16,872,520)
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(1,838,702)	(936,296)	(1,181,056)	(729,464)
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไป) กิจกรรมดำเนินงาน	889,312,929	568,374,551	(18,751,396)	(17,601,984)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
		(จัดประเภทใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินฝากธนาคารที่มีการผูกพันระยะสั้น	(246,772,680)	23,325,729	(235,070,746)	-
เงินฝากธนาคารที่มีการผูกพันระยะยาว	(96,733,343)	-	(10,027)	-
เงินให้ผู้มีระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	194,634,766	(295,854,573)
เงินให้ผู้มีระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(933,074,146)	(634,936,697)
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(226,599,946)	(109,529,850)
เงินลงทุนระยะยาว	(17,078,655)	-	-	-
เงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	339,999,924	359,999,921
ซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(3,067,917,504)	(1,815,441,682)	(71,357)	(473,854)
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(300,649,430)	(145,835,458)	-	(12,200)
เงินสนับสนุนจากรัฐบาล	14,676,029	144,903,000	-	-
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	-	(141,002,759)	-	-
ดอกเบี้ยรับ	5,882,279	2,477,272	4,359,115	1,076,330
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	190,392,777	65,350,106	-	-
เงินสดสุทธิที่ใช้ไปเป็นกิจกรรมลงทุน	(3,518,200,527)	(1,866,223,792)	(855,832,417)	(679,730,923)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	(116,838)	(41,484,765)	44,249,290
เจ้าหน้าที่ตามสัญญาเช่าการเงิน	(70,241)	(1,797,954)	-	-
เงินสลับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคาร	3,479,166,702	2,174,662,124	800,000,000	270,000,000
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคาร	(542,148,927)	(1,059,441,250)	-	(715,000,000)
รับชำระค่าหุ้นสามัญเพิ่มทุน	-	1,774,637,500	-	1,774,637,500
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการเสนอขายหุ้น	-	(40,354,218)	-	(40,354,218)
เงินสดจ่ายเงินปันผล	(188,859,243)	-	(188,859,243)	-
จ่ายดอกเบี้ยและค่าธรรมเนียมธนาคาร	(366,497,270)	(288,091,538)	(37,754,462)	(32,599,199)
เงินสดสุทธิจากกิจกรรมจัดหาเงิน	2,381,591,021	2,559,497,826	531,901,530	1,300,933,373
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(38,816,801)	(2,287,127)	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	(286,113,378)	1,259,361,458	(342,682,283)	603,600,466
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	1,411,243,320	151,881,862	699,493,729	95,893,263
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี	1,125,129,942	1,411,243,320	356,811,446	699,493,729
	-	-	-	-
ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม				
รายการที่ไม่ใช่เงินสด				
สินทรัพย์ถาวรเพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแทน	651,552	394,263	-	-
โอนดอกเบี้ยจ่ายเป็นต้นทุนของอาคารและอุปกรณ์	55,135,634	50,039,106	-	-
เจ้าหน้าที่ซื้อทรัพย์สิน	22,217,559	193,011,123	-	-
เงินทอนจ่ายแก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อย	107,048,142	-	-	-
ค่าหุ้นค้างจ่ายแก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อย	117,503,651	-	-	-
หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้				

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) จัดตั้งขึ้นเป็นบริษัทจำกัดตามกฎหมายไทยเมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2558 และมีภูมิลำเนาในประเทศไทย โดยมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทเป็นกลุ่มบุคคลในตระกูลเดียวกัน (“กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่”) โดยถือหุ้นทั้งโดยตรงในนามบุคคลและถือหุ้นผ่านบริษัท (ซึ่งมีผู้ถือหุ้นใหญ่คือกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่อ้างถึง) ธุรกิจหลักของบริษัทฯ คือ การลงทุนการให้คำปรึกษาและให้บริการสำหรับกิจการพลังงานกับบริษัทในเครือ ที่อยู่ตามที่ตั้งทะเบียนของบริษัทฯ ตั้งอยู่เลขที่ 325/14 ถนนหลานหลวง แขวงสีแยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพมหานคร

ในเดือนมกราคม 2560 บริษัทฯ ได้แปรสภาพจากบริษัทจำกัดเป็นบริษัท มหาชน จำกัดและเปลี่ยนชื่อบริษัทจาก “บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด” เป็น “บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)”

ตลาดหลักทรัพย์เอ็ม เอ ไอ ได้รับหุ้นสามัญของบริษัทฯ เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์เอ็ม เอ ไอ และเริ่มซื้อขายในวันที่ 27 กันยายน 2560

2. เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

2.1 งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดในพระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 โดยแสดงรายการในงบการเงินตามข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าลงวันที่ 11 ตุลาคม 2559 ออกตามความในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นงบการเงินฉบับที่บริษัทฯ ใช้เป็นทางการตามกฎหมาย งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทยนี้

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมเว้นแต่จะได้เปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี

2.2 เกณฑ์ในการจัดหางบการเงินรวม

งบการเงินรวมนี้ ได้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทฯ”) และบริษัทย่อย (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทย่อย”) ดังต่อไปนี้

บริษัทย่อย	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	อัตราร้อยละของการถือหุ้น	
			31 ธันวาคม 2561 (ร้อยละ)	31 ธันวาคม 2560 (ร้อยละ)
กลุ่มบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นโดยตรง				
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100.0	100.0
บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100.0	100.0
บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ลงทุนและให้คำปรึกษา	ไทย	100.0	100.0
บริษัท แอคเซส เอนเนอจี จำกัด	ลงทุนและให้คำปรึกษา	ไทย	100.0	100.0
บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100.0	100.0
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100.0	100.0
บริษัท สยาม รีนิวเอเบิลพาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100.0	100.0
บริษัท พลัส เอนเนอจี จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100.0	100.0
บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิตี้ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100.0	100.0
บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100.0	100.0
บริษัท เพรสทิจ กรุ๊ป จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100.0	100.0
บริษัท ทริปเปิ้ลที รีนิวเอเบิล จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100.0	100.0
กลุ่มบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นโดยอ้อม				
บริษัท S. Global Power Limited	ลงทุนและให้คำปรึกษา	ฮ่องกง	100.0	100.0
บริษัท Surge Energy Corporation Limited	ลงทุนและให้คำปรึกษา	ฮ่องกง	100.0	100.0
บริษัท Access C Management Limited	ลงทุนและให้คำปรึกษา	ฮ่องกง	100.0	100.0
บริษัท Sermsang Sustainable Singapore Private Limited	ลงทุนและให้คำปรึกษา	สิงคโปร์	100.0	100.0
บริษัท Seijo Corporation	ลงทุนและให้คำปรึกษา	ญี่ปุ่น	100.0	100.0
SS Hidaka No Mori GK	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ญี่ปุ่น	87.0	87.0
GK GSSE	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ญี่ปุ่น	90.0	90.0
Zouen Energy GK	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ญี่ปุ่น	100.0	100.0
Ashita Power 1 GK	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ญี่ปุ่น	100.0	100.0
Ashita Power 2 GK	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ญี่ปุ่น	100.0	100.0
Tenuun Gerel Construction LLC	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	มองโกเลีย	75.0	73.7
Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology JSC.	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	เวียดนาม	80.0	-

- (ก) บริษัทฯจะถือว่ามีการควบคุมกิจการที่เข้าไปลงทุนหรือบริษัทย่อยได้ หากบริษัทฯมีสิทธิได้รับหรือมีส่วนได้เสียในผลตอบแทนของกิจการที่เข้าไปลงทุน และสามารถใช้อำนาจในการสั่งการกิจกรรมที่ส่งผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อจำนวนเงินผลตอบแทนนั้นได้
- (ข) บริษัทฯนำงบการเงินของบริษัทย่อยมารวมในการจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่บริษัทฯมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่บริษัทฯสิ้นสุดการควบคุมบริษัทย่อยนั้น
- (ค) งบการเงินของบริษัทย่อยได้จัดทำขึ้นโดยมีรอบระยะเวลาบัญชีและใช้นโยบายการบัญชีที่สำคัญเช่นเดียวกันกับของบริษัทฯ
- (ง) สินทรัพย์และหนี้สินตามงบการเงินของบริษัทย่อยซึ่งจัดตั้งในต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ส่วนรายได้และค่าใช้จ่ายแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยรายเดือน ผลต่างซึ่งเกิดขึ้นจากการแปลงค่าดังกล่าวได้แสดงไว้เป็นรายการ “ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ” ในงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
- (จ) ยอดคงค้างระหว่างบริษัทฯและบริษัทย่อย รายการค้าระหว่างกันที่มีสาระสำคัญได้ถูกตัดออกจากงบการเงินรวมนี้แล้ว
- (ฉ) ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม คือ จำนวนกำไรหรือขาดทุนและสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยส่วนที่ไม่เป็นของบริษัทฯและแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและส่วนของผู้ถือหุ้นในงบแสดงฐานะการเงินรวม

2.2.1 การลงทุนเพิ่มของบริษัทย่อยในระหว่างปี

ในระหว่างปี บริษัทย่อยได้ลงทุนเพิ่มในบริษัทต่างๆ ดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัท	จำนวนเงินที่ลงทุน		
	สกุลเงิน	2561	2560
SS Hidaka No Mori GK	เยน	197.4	351.5
GK GSSE	เยน	684.0	4.0
Zouen Energy GK	เยน	208.5	364.0
Ashita Power 1 GK	เยน	295.0	280.0
Ashita Power 2 GK	เยน	51.7	120.0
Tenuun Gerel Construction LLC	มองโกเลีย	21,318.5	21,064.5

- 2.2.2 เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2561 บริษัท Access C Management Limited ได้มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 450,000 หุ้น เป็น 650,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัทย่อยดังกล่าวได้รับชำระค่าหุ้นเต็มจำนวนแล้วในวันที่ 15 และ 23 กุมภาพันธ์ 2561

2.2.3 การซื้อเงินลงทุนเพิ่มในระหว่างปี

ในระหว่างปี บริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้ทำสัญญาการซื้อหุ้นของบริษัท Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology JSC (“TTQN”) ซึ่งจัดตั้งในประเทศเวียดนามจำนวน 20 ล้านหุ้น (คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 80 ของทุนจดทะเบียน) ในราคาหุ้นละ 12,720 ดองเวียดนาม คิดเป็นจำนวนเงินรวม 254,400 ล้านดองเวียดนาม (หรือเทียบเท่า 357.3 ล้านบาท) จากผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัท เพื่อประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ บริษัทย่อยได้จดทะเบียนเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท TTQN เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2561 มูลค่าสินทรัพย์สุทธิของบริษัท TTQN ณ วันที่ซื้อหุ้น มีมูลค่า 250,005 ล้านดองเวียดนาม (หรือเทียบเท่า 347.5 ล้านบาท) โดยเป็นส่วนของบริษัทฯ (ร้อยละ 80) เป็นจำนวนเงิน 200,000 ล้านดองเวียดนาม (หรือเทียบเท่า 278 ล้านบาท) ส่วนต่างระหว่างสินทรัพย์สุทธิตามสัดส่วนที่ถือโดยบริษัทฯ กับมูลค่าหุ้นที่ซื้อบันทึกไว้เป็นค่าสิทธิในบัญชีสินทรัพย์ไม่มีตัวตนจำนวน 79.3 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัท TTQN มีทุนจดทะเบียนและชำระแล้วจำนวน 25 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 10,000 ดองเวียดนาม คิดเป็นจำนวนเงินรวม 250,000 ล้านดองเวียดนาม (หรือเทียบเท่า 347.5 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้จ่ายเงินชำระค่าหุ้นแก่ผู้ถือหุ้นเดิมเป็นจำนวนเงิน 170,707.9 ล้านดองเวียดนาม (หรือเทียบเท่า 240.7 ล้านบาท) ส่วนที่เหลือได้บันทึกอยู่ในค่าหุ้นค้างจ่ายเป็นจำนวน 83,692 ล้านดองเวียดนาม (หรือเทียบเท่า 117.5 ล้านบาท)

2.3 บริษัทฯ จัดทำงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยแสดงเงินลงทุนในบริษัทย่อย ตามวิธีส่วนได้เสีย

3. มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่

ก. มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปีปัจจุบัน

ในระหว่างปี บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุง (ปรับปรุง 2560) จำนวนหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2561 มาถือปฏิบัติ มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการปรับปรุงและอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงิน การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

ข. มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่จะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2562

สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุง (ปรับปรุง 2561) และฉบับใหม่ จำนวนหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2562 มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและการให้แนวปฏิบัติทางบัญชีกับผู้ใช้งานมาตรฐาน

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯและบริษัทย่อยเชื่อว่ามาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงดังกล่าวส่วนใหญ่จะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินเมื่อนำมาถือปฏิบัติ อย่างไรก็ตาม มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ซึ่งได้มีการเปลี่ยนแปลงหลักการสำคัญ สามารถสรุปได้ดังนี้

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 เรื่อง รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 ใช้แทนมาตรฐานการบัญชีและการตีความมาตรฐานการบัญชีที่เกี่ยวข้องต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง สัญญาก่อสร้าง
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง รายได้
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง รายได้ - รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า

กิจการต้องใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 กับสัญญาที่ทำกับลูกค้าทุกสัญญา ยกเว้นสัญญาที่อยู่ในขอบเขตของมาตรฐานการบัญชีฉบับอื่น มาตรฐานฉบับนี้ได้กำหนดหลักการ 5 ขั้นตอนสำหรับการรับรู้รายได้ที่เกิดขึ้นจากสัญญาที่ทำกับลูกค้า โดยกิจการจะรับรู้รายได้ในจำนวนเงินที่สะท้อนถึงสิ่งตอบแทนที่กิจการคาดว่าจะมีสิทธิได้รับการแลกเปลี่ยนสินค้าหรือบริการที่ได้ส่งมอบให้แก่ลูกค้า และกำหนดให้กิจการต้องใช้ดุลพินิจและพิจารณาข้อเท็จจริงและเหตุการณ์ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดในการพิจารณาตามหลักการในแต่ละขั้นตอน

ค. มาตรฐานการรายงานทางการเงิน กลุ่มเครื่องมือทางการเงินที่จะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 9 เครื่องมือทางการเงิน

ฉบับที่ 32 การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน

ฉบับที่ 16 การป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ

ฉบับที่ 19 การชำระหนี้สินทางการเงินด้วยตราสารทุน

ปัจจุบันฝ่ายบริหารของบริษัทฯและบริษัทย่อยอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบที่อาจมีต่องบการเงินในปีที่เริ่มนำมาตรวจทานกลุ่มดังกล่าวมาถือปฏิบัติ

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

รายได้จากการขายไฟฟ้า

รายได้จากการขายไฟฟ้ารับรู้ในงบกำไรขาดทุนตามจำนวนหน่วยวัดที่ส่งด้วยอัตราที่กำหนดไว้

รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้ารับรู้เมื่อมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะได้รับเงินอุดหนุนนั้น และบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของเงินอุดหนุนที่กำหนดไว้

เงินอุดหนุนจากรัฐบาลจะถูกรับรู้เมื่อบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะได้รับเงินอุดหนุนนั้น และบริษัทฯ และบริษัทย่อยสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของเงินอุดหนุนได้ เงินอุดหนุนที่เกี่ยวข้องกับรายได้จะรับรู้เป็นรายได้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ เงินอุดหนุนที่เกี่ยวข้องกับค่าใช้จ่ายรายการใดจะรับรู้เป็นรายได้ในกำไรหรือขาดทุนอย่างเป็นระบบตลอดระยะเวลาที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับต้นทุนที่ได้รับชดเชย

เงินอุดหนุนจากรัฐบาลที่เกี่ยวข้องกับที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ได้รวมเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียนเนื่องจากมีเงื่อนไขต้องปฏิบัติตามสัญญาและเมื่อได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขในสัญญาแล้ว เงินอุดหนุนดังกล่าวแสดงหักจากมูลค่าของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง และจะรับรู้เงินอุดหนุนในกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ในรูปของค่าเสื่อมราคาที่ลดลง

รายได้ค่าบริการ

รายได้ค่าบริการรับรู้เมื่อได้ให้บริการแล้วโดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน

รายได้ตามสัญญาก่อสร้าง

บริษัทฯ และบริษัทย่อย บันทึกรายได้จากสัญญาก่อสร้างตามอัตราส่วนของงานก่อสร้างที่ทำเสร็จ อัตราส่วนของงานก่อสร้างที่ทำเสร็จคำนวณโดยการสำรวจอัตราส่วนของงานก่อสร้างที่ทำจริงกับงานก่อสร้างทั้งหมดตามสัญญาโดยพิจารณาจากการสำรวจทางกายภาพ

รายได้ที่รับรู้แล้วแต่ยังไม่ถึงกำหนดชำระตามสัญญาแสดงไว้เป็น “รายได้ค่าก่อสร้างที่ยังไม่ได้เรียกชำระ” ในงบแสดงฐานะทางการเงิน ส่วนสัญญาที่มีการเรียกเก็บเงินจากลูกค้ามากกว่ามูลค่างานจะแสดงไว้เป็น “รายได้ค่าก่อสร้างรับล่วงหน้า” ภายใต้หนี้สินหมุนเวียน

ดอกเบี้ยรับและดอกเบี้ยจ่าย

ดอกเบี้ยรับและดอกเบี้ยจ่ายถือเป็นรายได้และค่าใช้จ่ายตามเกณฑ์คงค้างโดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

เงินปันผลรับ

เงินปันผลรับถือเป็นรายได้เมื่อบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีสิทธิในการรับเงินปันผล

ต้นทุนการก่อสร้าง

ต้นทุนการก่อสร้างประกอบด้วยต้นทุนค่าวัสดุและอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายอื่นซึ่งคำนวณตามส่วนของงานที่ทำเสร็จ สัญญาที่มีต้นทุนงานก่อสร้างที่จ่ายจริงมากกว่าจำนวนที่ควรถือเป็นต้นทุนในการให้บริการตามส่วนของงานที่แล้วเสร็จแต่ยังไม่มีมีการเรียกชำระหนี้และต้นทุนของสัญญาที่ยังไม่เริ่มรับรู้รายได้จะแสดงไว้เป็น “งานระหว่างก่อสร้างตามสัญญา” ภายใต้สินทรัพย์หมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน และสัญญาที่มีต้นทุนในการให้บริการจากการคำนวณตามส่วนของงานที่แล้วเสร็จมากกว่าต้นทุนงานก่อสร้างที่จ่ายจริงจะแสดงไว้เป็น “ต้นทุนงานก่อสร้างค้างจ่าย” ภายใต้หนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

ค่าใช้จ่าย

ค่าใช้จ่ายบันทึกตามเกณฑ์คงค้าง

4.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง ซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

4.3 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงมูลค่าตามจำนวนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ บริษัทฯและบริษัทย่อยบันทึกค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญสำหรับผลขาดทุนโดยประมาณที่อาจเกิดขึ้นจากการเก็บเงินจากลูกหนี้ไม่ได้ ซึ่งโดยทั่วไปพิจารณาจากประสบการณ์การเก็บเงินและการวิเคราะห์อายุหนี้

4.4 เงินลงทุน

เงินลงทุนในบริษัทย่อยที่แสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงมูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย

ในระหว่างปี บริษัทฯได้ตัดสินใจเปลี่ยนวิธีการบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการ จากเดิมที่บันทึกตามวิธีราคาทุนมาเป็นวิธีส่วนได้เสีย โดยเริ่มใช้นโยบายการบัญชีนี้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2561 เป็นต้นไป บริษัทฯ ได้ปรับย้อนหลังงบการเงินปีก่อนที่แสดงเปรียบเทียบเพื่อสะท้อนผลของการเปลี่ยนแปลงข้างต้น ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีดังกล่าวแสดงอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6

เงินลงทุนระยะยาวเป็นเงินลงทุนในตราสารทุนที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดซึ่งแสดงในราคาทุนสุทธิจากค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

4.5 โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง

ต้นทุนทั้งหมดและค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นและเกี่ยวข้องโดยตรงกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ต้นทุนดังกล่าวประกอบด้วย วัสดุและอุปกรณ์ ต้นทุนการก่อสร้าง ค่าบริหารจัดการโครงการ ค่าที่ปรึกษา ค่าใช้จ่ายทางตรง และค่าใช้จ่ายทางการเงินที่เกี่ยวข้องซึ่งเกิดขึ้นในระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

4.6 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และค่าเสื่อมราคา

ที่ดินแสดงมูลค่าตามราคาทุน อาคารและอุปกรณ์แสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี)

ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์คำนวณจากราคาทุนหักมูลค่าคงเหลือของสินทรัพย์ (ถ้ามี) โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณดังนี้

ส่วนปรับปรุงที่ดิน	20, 25	ปี
อาคารสำนักงานและส่วนปรับปรุงอาคาร	20	ปี
โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	20, 25	ปี
ระบบหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์	25	ปี
เครื่องจักร อุปกรณ์ และอะไหล่	20, 25	ปี
อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	3, 5, 10, 20	ปี
ยานพาหนะ	5	ปี

ค่าเสื่อมราคารวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน โดยไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินงานระหว่างก่อสร้าง และเครื่องจักรระหว่างติดตั้ง

บริษัทฯ และบริษัทย่อยตัดรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ออกจากบัญชี เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์หรือคาดว่าจะไม่ได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากการใช้หรือการจำหน่ายสินทรัพย์ รายการผลกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ จะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนเมื่อบริษัทตัดรายการสินทรัพย์นั้น ออกจากบัญชี

4.7 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ที่ใช้ในการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่ต้องใช้ระยะเวลานานในการแปลงสภาพให้พร้อมใช้หรือขาย ได้ถูกนำไปรวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จนกว่าสินทรัพย์นั้นจะอยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามที่มุ่งประสงค์ ส่วนต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดขึ้นจากการกู้ยืม

4.8 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนตามราคาทุน ภายหลังการรับรู้รายการเริ่มแรก สินทรัพย์ไม่มีตัวตนแสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเพื่อการด้อยค่า (ถ้ามี) ของสินทรัพย์นั้น

บริษัทและบริษัทย่อยตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์จำกัดอย่างมีระบบตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์นั้น และจะประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์นั้นเกิดการด้อยค่า บริษัทจะทบทวนระยะเวลาการตัดจำหน่ายและวิธีการตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนดังกล่าวทุกสิ้นปีเป็นอย่างน้อย ค่าตัดจำหน่ายรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์จำกัดมีดังนี้

	อายุการให้ประโยชน์
ค่าสิทธิในการเชื่อมโยงระบบจำหน่ายไฟฟ้า	25 ปี
ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอก	20, 25 ปี
คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์	5 ปี

4.9 รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกบริษัทฯ ควบคุมไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ

นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคลหรือกิจการที่มีสิทธิออกเสียงโดยทางตรงหรือทางอ้อมซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญต่อบริษัทฯ ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัทฯที่มีอำนาจในการวางแผนและควบคุมการดำเนินงานของบริษัทฯ

4.10 สัญญาเช่าระยะยาว

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่าภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่า หรืออายุของสัญญาเช่า แล้วแต่ระยะเวลาใดจะต่ำกว่าหากบริษัทฯ คาดว่าจะไม่ซื้อสินทรัพย์ดังกล่าว ณ วันสิ้นสุดของสัญญา

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ไม่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน จำนวนเงินที่จ่ายตามสัญญาเช่าดำเนินงานรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

4.11 เงินตราต่างประเทศ

บริษัทฯ แสดงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทฯ รายการต่าง ๆ ของแต่ละกิจการที่รวมอยู่ในงบการเงินรวมวัดมูลค่าด้วยสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการนั้น

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ สินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งอยู่ในสกุลเงินตราต่างประเทศได้แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนได้รวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน รายการที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินให้กู้ยืมหรือเงินกู้ยืมจากของหน่วยงานในต่างประเทศ ซึ่งรายการดังกล่าวมิได้คาดหมายว่าจะมีแผนการชำระหนี้หรือไม่มีความเป็นไปได้ว่าจะชำระเงินในอนาคตอันใกล้ กำไรและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากรายการทางการเงินดังกล่าวจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงเป็นรายการผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนในส่วนของผู้ถือหุ้น จนกว่ามีการรับหรือชำระเงินกู้ยืมนั้น

4.12 การด้อยค่าของสินทรัพย์

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะทำการประเมินการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนของบริษัทฯ และบริษัทย่อย หากมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์หรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า ในการประเมินมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ บริษัทฯ ประเมินการกระแสเงินสดในอนาคตที่กิจการคาดว่าจะได้รับจากสินทรัพย์และคำนวณคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบันโดยใช้อัตราคิดลดก่อนภาษีที่สะท้อนถึงการประเมินความเสี่ยงในสภาพตลาดปัจจุบันของเงินสดตามระยะเวลาและความเสี่ยงซึ่งเป็นลักษณะเฉพาะของสินทรัพย์ที่กำลังพิจารณาอยู่ ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย บริษัทฯ ใช้แบบจำลองการประเมินมูลค่าที่ดีที่สุดซึ่งเหมาะสมกับสินทรัพย์ ซึ่งสะท้อนถึงจำนวนเงินที่กิจการสามารถจะได้มาจากการจำหน่ายสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย โดยการจำหน่ายนั้นผู้ซื้อและผู้ขายมีความรอบรู้และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนและสามารถต่อรองราคากันได้อย่างเป็นอิสระในลักษณะของผู้ที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกัน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

4.13 ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า

บริษัทย่อยตัดจำหน่ายค่าเช่าจ่ายล่วงหน้าโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

4.14 ผลประโยชน์ของพนักงาน

ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้ เงินเดือน ค่าจ้าง โบนัส และเงินสมทบกองทุนประกันสังคมเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

ผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน

โครงการสมทบเงิน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยและพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของบริษัทฯ เงินที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่เกิดรายการ

โครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีภาระสำหรับเงินชดเชยที่ต้องจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อออกจากงานตามกฎหมายแรงงาน ซึ่งบริษัทฯ และบริษัทย่อยถือว่าเงินชดเชยดังกล่าวเป็นโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานสำหรับพนักงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยคำนวณหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) โดยผู้เชี่ยวชาญอิสระได้ทำการประเมินภาระผูกพันดังกล่าวตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

ผลกำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย สำหรับโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานจะรับรู้ทันทีในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

4.15 ประเมินการหนี้สิน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะบันทึกประมาณการหนี้สินไว้ในบัญชีเมื่อภาระผูกพันซึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีตได้เกิดขึ้นแล้ว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะเสียทรัพยากรเชิงเศรษฐกิจไปเพื่อปลดปล่อยภาระผูกพันนั้น และบริษัทฯ และบริษัทย่อยสามารถประมาณมูลค่าภาระผูกพันนั้นได้อย่างน่าเชื่อถือ

4.16 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ประกอบด้วยภาษีเงินได้ปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยบันทึกภาษีเงินได้ปัจจุบันตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

บริษัทฯ และบริษัทย่อยบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานกับฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องนั้น โดยใช้อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีทุกรายการ แต่รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษี รวมทั้งผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ในจำนวนเท่าที่มีความเป็นไปได้ก่อนข้างหน้าที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้นั้น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงานและจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ก่อนข้างหน้าที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะไม่มีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

4.17 ตราสารอนุพันธ์

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้จำนวนสุทธิของดอกเบี้ยที่ได้รับจากหรือจ่ายให้แก่คู่สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายตามเกณฑ์คงค้าง

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะบันทึกรายการที่เกี่ยวข้องกับสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า เมื่อได้มีการใช้สัญญาดังกล่าวแล้วในงบกำไรขาดทุน และได้เปิดเผยจำนวนเงินตามสัญญา และมูลค่ายุติธรรมของสัญญา ไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน

4.18 การวัดมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง ราคาที่คาดว่าจะได้รับจากการขายสินทรัพย์หรือเป็นราคาที่จะต้องจ่ายเพื่อโอนหนี้สินให้ผู้อื่น โดยรายการดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย (ผู้ร่วมในตลาด) ณ วันที่วัดมูลค่า บริษัทฯและบริษัทย่อยใช้ราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกำหนดให้ต้องวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ยกเว้นในกรณีที่ไม่มีตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่มีลักษณะเดียวกันหรือไม่สามารถหาราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องได้ บริษัทฯและบริษัทย่อยจะประมาณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าที่เหมาะสมกับแต่ละสถานการณ์ และพยายามใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่จะวัดมูลค่ายุติธรรมนั้นให้มากที่สุด

ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่ใช้วัดมูลค่าและเปิดเผยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินในงบการเงินแบ่งออกเป็นสามระดับตามประเภทของข้อมูลที่นำมาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

ระดับ 1 ใช้ข้อมูลราคาเสนอซื้อขายของสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง

ระดับ 2 ใช้ข้อมูลอื่นที่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนี้สิน ไม่ว่าจะเป็นข้อมูลทางตรงหรือทางอ้อม

ระดับ 3 ใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินในอนาคตที่กิจการประมาณขึ้น

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน บริษัทฯและบริษัทย่อยจะประเมินความจำเป็นในการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินที่ถืออยู่ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่มีการวัดมูลค่ายุติธรรมแบบเกิดขึ้นประจำ

5. การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจและการประมาณการในเรื่องที่มีความไม่แน่นอนเสมอ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการดังกล่าวนี้ส่งผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงินและต่อข้อมูลที่แสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณการไว้ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการที่สำคัญมีดังนี้

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และค่าเสื่อมราคา

ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องทำการประมาณอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือเมื่อเลิกใช้งานของอาคารและอุปกรณ์ และต้องทบทวนอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือใหม่หากมีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

นอกจากนี้ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องสอบทานการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ในแต่ละช่วงเวลาและบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าหากคาดว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์รายได้และค่าใช้จ่ายในอนาคตซึ่งเกี่ยวเนื่องกับสินทรัพย์นั้น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในการบันทึกและวัดมูลค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ได้มา ตลอดจนการทดสอบการด้อยค่าในภายหลัง ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจากสินทรัพย์ หรือ หน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด รวมทั้งการเลือกอัตราคิดลดที่เหมาะสมในการคำนวณหามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดนั้นๆ

ผลประโยชน์หลังจากออกจากงานของพนักงานตามโครงการผลประโยชน์

หนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังจากออกจากงานของพนักงานประมาณขึ้นตามหลักคณิตศาสตร์ ประกันภัย ซึ่งต้องอาศัยข้อสมมติฐานต่างๆ ในการประมาณการนั้น เช่น อัตราคิดลด อัตราการขึ้นเงินเดือนในอนาคต อัตราการเกษียณ และอัตราการเปลี่ยนแปลงในจำนวนพนักงาน เป็นต้น

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินที่ไม่มีการซื้อขายในตลาดและไม่สามารถหาค่าได้ในตลาดซื้อขายคล่อง ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว โดยใช้เทคนิคและแบบจำลองการประเมินมูลค่า ซึ่งตัวแปรที่ใช้ในแบบจำลองได้มาจากการเทียบเคียงกับตัวแปรที่มีอยู่ในตลาด โดยคำนึงถึงความเสี่ยงทางด้านเครดิต (ทั้งของธนาคารฯ และคู่สัญญา) สภาพคล่อง ข้อมูลความสัมพันธ์ และการเปลี่ยนแปลงของมูลค่าของเครื่องมือทางการเงินในระยะยาว การเปลี่ยนแปลงของสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับตัวแปรที่ใช้ในการคำนวณอาจมีผลกระทบต่อมูลค่ายุติธรรม และการเปิดเผยลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

6. ผลสะสมจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.4 บริษัทฯ ได้เปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีที่สำคัญเกี่ยวกับวิธีการบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการจากเดิมที่บันทึกตามวิธีราคาทุนมาเป็นวิธีส่วนได้เสียในระหว่างปีปัจจุบัน ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

จำนวนเงินของรายการปรับปรุงที่มีผลกระทบต่อรายการในงบแสดงฐานะการเงินและงบกำไรขาดทุน
เบ็ดเสร็จ มีดังนี้

	(หน่วย: บาท)		
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	1 มกราคม
	2561	2560	2560
งบแสดงฐานะการเงิน			
เงินลงทุนในบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น	376,633,716	346,640,407	130,698,718
ผลขาดทุนที่เกินกว่าเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้			
เสียของเงินลงทุนในบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น	(235,937,247)	(281,607,028)	(69,326,407)
กำไรสะสมยังไม่จัดสรรเพิ่มขึ้น	189,252,260	46,133,203	26,184,263
ส่วนเกินธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันเพิ่มขึ้น	33,098,414	33,098,414	33,098,414
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น (ลดลง)	(81,654,205)	(14,198,238)	2,089,634

	(หน่วย: บาท)	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2561	2560
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ		
กำไรขาดทุน:		
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น	483,118,981	345,870,018
เงินปันผลรับลดลง	(339,999,924)	(359,999,921)
ค่าใช้จ่ายบริหารลดลง	-	34,078,843
กำไรสุทธิเพิ่มขึ้น	143,119,057	19,948,940
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:		
ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากเงินลงทุนในบริษัทย่อยลดลง	(67,455,967)	(16,156,254)
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ - สุทธิจากภาษี		
เงินได้ลดลง	-	(131,618)
กำไรต่อหุ้น (บาท)		
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานเพิ่มขึ้น	0.16	0.03

7. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างปี บริษัทฯและบริษัทย่อยมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับผู้บริหารสำคัญ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างบริษัทฯ ผู้บริหารสำคัญและบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจโดยสามารถสรุปได้ดังนี้

(หน่วย:บาท)

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม				นโยบายการ
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		กำหนดราคา
	2561	2560	2561	2560	
รายการธุรกิจกับบริษัทย่อย					
(ตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว)					
รายได้ค่าบริการ	-	-	29,000,000	36,000,000	อัตราตามสัญญา
ดอกเบี้ยรับ	-	-	45,297,919	50,397,333	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 2.00 - 8.70
เงินปันผลรับ	-	-	339,999,924	359,999,921	
ดอกเบี้ยจ่าย	-	-	2,754,235	5,237,165	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 0.90 - 6.225
ค่าบริการจ่าย	-	-	10,200,000	-	อัตราตามสัญญา
รายการธุรกิจกับบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
รายได้จากการขาย	4,045,318	-	-	-	อัตราตามสัญญา
ค่าเช่าและค่าบริการจ่าย	507,023	360,000	360,000	360,000	อัตราตามสัญญา
ค่าที่ปรึกษาจ่าย	-	435,000	-	-	อัตราตามสัญญา
ซื้อที่ดิน - กรรมการ	-	6,849,721	-	-	สอดคล้องกับราคา ประเมินของผู้ประเมิน ราคาอิสระ
ซื้อโปรแกรมพัฒนาระบบงานคอมพิวเตอร์	766,500	-	-	-	อัตราตามสัญญา

ยอดคงค้างระหว่างบริษัทฯและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังนี้

	(หน่วย: บาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 9)				
บริษัทย่อย	823,032	-	20,358,546	27,922,500
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	823,032	-	20,358,546	27,922,500
ดอกเบี้ยค้างรับ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 9)				
บริษัทย่อย	-	-	107,263,400	63,719,073
รวมดอกเบี้ยค้างรับ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	107,263,400	63,719,073
ดอกเบี้ยค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 15)				
บริษัทย่อย	-	-	20,806,234	19,213,087
รวมดอกเบี้ยค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	20,806,234	19,213,087
ค่าเช่าค้างจ่าย - กรรมการและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 15)				
กรรมการ	30,000	30,000	30,000	30,000
รวมค่าเช่าค้างจ่าย - กรรมการและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	30,000	30,000	30,000	30,000

สัญญาบริการ

บริษัทฯได้ทำสัญญาให้บริการกับบริษัทย่อยสองแห่ง ซึ่งบริษัทย่อยต้องจ่ายชำระค่าบริการตามที่ระบุไว้ในสัญญา

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาให้บริการกับบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯต้องจ่ายชำระค่าบริการตามที่ระบุไว้ในสัญญา

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2560 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง (บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด) ได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง (บริษัท ศรีนानาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด) เป็นระยะเวลา 25 ปี บริษัทย่อยเริ่มมีรายได้จากการขายไฟฟ้าในเดือนมีนาคม 2561

เมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2561 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง (บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด) ได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง (บริษัท ศรีนานาพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด) เป็นระยะเวลา 25 ปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทย่อยยังไม่มีรายได้จากสัญญาฉบับนี้

เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและเงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ยอดคงค้างของเงินให้กู้ยืมและเงินกู้ยืมระหว่างบริษัทฯ และกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 และการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมและเงินกู้ยืมดังกล่าว มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561			
	ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2561	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2561
<u>เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
<u>บริษัทย่อย</u>				
บริษัท ทริปเปิ้ลพี รีนิวเอเบิล จำกัด	2,129,389	-	(2,129,389)	-
บริษัท แอคเซส เอนเนอจี จำกัด	13,680,855	6,050,000	-	19,730,855
บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	287,187,204	-	(198,555,377)	88,631,827
รวมเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	302,997,448	6,050,000	(200,684,766)	108,362,682
<u>เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
<u>บริษัทย่อย</u>				
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	-	11,122,867	-	11,122,867
บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	1,162,004,200	808,470,000	-	1,970,474,200
บริษัท แอคเซส เอนเนอจี จำกัด	-	5,500,000	-	5,500,000
บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด	-	107,981,279	-	107,981,279
รวมเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,162,004,200	933,074,146	-	2,095,078,346

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้กู้ยืมเงินกับ บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด มีกำหนดชำระคืนภายในปี 2564 โดยมีอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ร้อยละ 3.7 ต่อปี

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้กู้ยืมเงินกับบริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด มีกำหนดชำระคืนภายในปี 2563 - 2570 โดยมีอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ร้อยละ 2.1 - 3.7 ต่อปี

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้กู้ยืมเงินกับบริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด มีกำหนดชำระคืนภายในปี 2564 โดยมีอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ร้อยละ 2.1 - 3.7 ต่อปี

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้กู้ยืมเงินกับบริษัท แอคเซส เอนเนอจี จำกัด มีกำหนดชำระคืนภายในปี 2564 โดยมีอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ร้อยละ 2.1 - 3.7 ต่อปี

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560			
	ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2560	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2560
<u>เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
<u>บริษัทย่อย</u>				
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	55,000	-	(55,000)	-
บริษัท สยามกลิน โซลูชั่น จำกัด	55,150	-	(55,150)	-
บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด	150,000	-	(150,000)	-
S. Global Power Limited	12,481	-	(12,481)	-
บริษัท ทริปเปิ้ลพี รีนิวเอเบิล จำกัด	2,109,389	20,000	-	2,129,389
บริษัท สยาม รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด	30,000	-	(30,000)	-
บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด	-	12,000,000	(12,000,000)	-
บริษัท แอคเซส เอนเนอจี จำกัด	4,730,855	8,950,000	-	13,680,855
บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	307,067,503	(19,880,299)	287,187,204
รวมเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7,142,875	328,037,503	(32,182,930)	302,997,448

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

<u>บริษัทย่อย</u>				
บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	527,067,503	942,004,200	(307,067,503)	1,162,004,200
รวมเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	527,067,503	942,004,200	(307,067,503)	1,162,004,200

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561			
	ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2561	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2561
<u>เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด	78,060,108	-	(1,070,000)	76,990,108
บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด	11,598,772	-	-	11,598,772
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	40,717,104	1,000,000	(41,717,104)	-
บริษัท สยาม รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด	3,049,737	-	(170,000)	2,879,737
บริษัท พลัส เอนเนอจี จำกัด	3,122,927	-	(170,000)	2,952,927
บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด	17,661	-	(17,661)	-
บริษัท เพรสทิจ กรุ๊ป จำกัด	2,324,784	-	(170,000)	2,154,784
บริษัท สยามกลิน โซลูชั่น จำกัด	8,688,847	1,000,000	(170,000)	9,518,847
รวมเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	147,579,940	2,000,000	(43,484,765)	106,095,175

(หน่วย: บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ				
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560				
ยอดคงเหลือ ณ	เพิ่มขึ้น	ลดลง	ยอดคงเหลือ ณ	
1 มกราคม 2560	ระหว่างปี	ระหว่างปี	31 ธันวาคม 2560	
<u>เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด	81,819,859	-	(3,759,751)	78,060,108
บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด	8,073,372	10,000,000	(6,474,600)	11,598,772
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	1,468,322	46,750,000	(7,501,218)	40,717,104
บริษัท สยาม รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด	3,168,050	-	(118,313)	3,049,737
บริษัท พลัส เอนเนอจี จำกัด	3,173,927	-	(51,000)	3,122,927
บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด	2,588,993	5,417,661	(7,988,993)	17,661
บริษัท เพรสทิจ กรุป จำกัด	2,375,784	-	(51,000)	2,324,784
บริษัท สยามคลีน โซลูชั่น จำกัด	662,343	8,139,850	(113,346)	8,688,847
รวมเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	103,330,650	70,307,511	(26,058,221)	147,579,940

(หน่วย: บาท)

งบการเงินรวม				
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561				
ยอดคงเหลือ ณ	เพิ่มขึ้น	ลดลง	ยอดคงเหลือ ณ	
1 มกราคม 2561	ระหว่างปี	ระหว่างปี	31 ธันวาคม 2561	
<u>เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
กรรมการซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้อง	-	-	-	-
รวมเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-

(หน่วย: บาท)

งบการเงินรวม				
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560				
ยอดคงเหลือ ณ	เพิ่มขึ้น	ลดลง	ยอดคงเหลือ ณ	
1 มกราคม 2560	ระหว่างปี	ระหว่างปี	31 ธันวาคม 2560	
<u>เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
กรรมการซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้อง	116,838	-	(116,838)	-
รวมเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	116,838	-	(116,838)	-

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ในระหว่างปี บริษัทฯและบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานที่ให้แก่กรรมการและผู้บริหาร ดังต่อไปนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
ผลประโยชน์ระยะสั้น	23,708,936	24,235,953	23,708,936	24,235,953
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	415,096	395,844	415,096	395,844
รวม	24,124,032	24,631,797	24,124,032	24,631,797

8. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด/เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
	(จัดประเภทใหม่)			
เงินสด	3,505,783	351,967	4,481	15,000
เงินฝากธนาคาร - กระแสรายวัน	760,298	3,876,367	31,849	60,000
เงินฝากธนาคาร - ออมทรัพย์	1,120,863,861	1,407,014,986	356,775,116	699,418,729
รวม	1,125,129,942	1,411,243,320	356,811,446	699,493,729

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง มีบัญชีเงินฝากธนาคารออมทรัพย์จำนวน 90.9 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2560 บริษัทย่อย: 86.8 ล้านบาท) นำไปจำนำเพื่อใช้เป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันสินเชื่อเงินกู้ระยะยาว ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16 โดยบริษัทย่อยฯสามารถเบิกถอนเงินฝากธนาคารดังกล่าวเพื่อใช้จ่ายในการดำเนินงานได้

เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯมีบัญชีเงินฝากธนาคารออมทรัพย์จำนวน 235.0 ล้านบาทซึ่งได้วางไว้เป็นหลักประกันสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16

บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง ได้จำนำและโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เป็นจำนวนเงิน 203.9 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2560: 192.1 ล้านบาท) ไว้กับกลุ่มผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อย ตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวตามที่กำหนด โดยเงินฝากธนาคารดังกล่าวถูกกันไว้เพื่อใช้สำหรับการจ่ายคืนเงินต้นและดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่จะครบกำหนดชำระภายใน 6 เดือน

9. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
<u>ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
ยังไม่ได้กำหนดชำระ	375,145	-	7,518,546	3,210,000
ค้างชำระ				
ไม่เกิน 3 เดือน	447,887	-	-	3,312,500
3 - 6 เดือน	-	-	-	3,210,000
6 - 12 เดือน	-	-	1,070,000	5,350,000
เกิน 1 ปี	-	-	11,770,000	12,840,000
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	823,032	-	20,358,546	27,922,500
<u>ลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน</u>				
ยังไม่ได้กำหนดชำระ	181,600,341	144,732,528	-	-
ค้างชำระไม่เกิน 3 เดือน	36,692	-	-	-
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	181,637,033	144,732,528	-	-
<u>ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
ดอกเบี้ยค้างรับ	-	-	107,263,400	63,719,073
รวมลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	107,263,400	63,719,073
<u>ลูกหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน</u>				
เงินยืมล่วงหน้าอื่น	10,434,399	2,048,509	4,693,315	216,399
เงินยืมล่วงหน้าค่าก่อสร้าง	93,557,744	-	-	-
เงินทดรองจ่ายแก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อย	107,048,142	-	-	-
ลูกหนี้อื่น	15,299,996	4,583,211	2,281,739	1,405,252
รวมลูกหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	226,340,281	6,631,720	6,975,054	1,621,651
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	408,800,346	151,364,248	134,597,000	93,263,224

10. รายได้ค่าก่อสร้างที่ยังไม่ได้เรียกชำระ

(หน่วย: บาท)

	2561	2560
มูลค่างานตามสัญญา	43,642,155	-
การรับรู้รายได้ตามอัตราส่วนงานที่ทำเสร็จ	32,011,994	-
หัก : มูลค่างานก่อสร้างที่เรียกเก็บ	-	-
รายได้ค่าก่อสร้างที่ยังไม่ได้เรียกชำระ	32,011,994	-

11. เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯมีบัญชีเงินฝากธนาคารออมทรัพย์จำนวน 0.01 ล้านบาทซึ่งได้วางไว้เป็นหลักประกันสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16

บริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นมีบัญชีเงินฝากธนาคารออมทรัพย์จำนวน 330.0 ล้านเยน หรือประมาณจำนวน 96.7 ล้านบาทที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับธนาคาร โดยบริษัทย่อยต้องทำการขออนุญาตธนาคารในการเบิกใช้เงินฝากดังกล่าว

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

12.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อยตามที่แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(หน่วย: พันบาท)

ชื่อบริษัท	งบการเงินเฉพาะกิจการ							
	สัดส่วนเงินลงทุน		ทุนเรียกชำระแล้ว		ราคาทุน		มูลค่าบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560
	(ร้อยละ)	(ร้อยละ)						(ปรับปรุงใหม่)
บริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นโดยตรง								
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	100	100	900,506	900,506	900,506	900,506	1,538,337	1,308,259
บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด	100	100	131,312	131,312	131,312	131,312	95,645	96,631
บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100	210,000	10,000	210,000	10,000	-	-
บริษัท แอคเซส เอนเนอจี จำกัด	100	100	20,000	20,000	20,000	20,000	-	-
บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด	100	100	13,250	13,250	13,250	13,250	12,046	12,155
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	100	100	50,000	50,000	50,000	50,000	49,749	49,381
บริษัท สยาม รีนิวเอเบิลพาวเวอร์ จำกัด	100	100	3,250	3,250	3,250	3,250	2,904	3,185
บริษัท เสริมสร้าง อินฟิไนท์ จำกัด	100	100	70,000	46,100	70,000	46,100	48,281	20,070
บริษัท พลัง เอนเนอจี จำกัด	100	100	3,250	3,250	3,250	3,250	3,000	3,260
บริษัท สยามคลีน โซลูชั่น จำกัด	100	100	10,000	10,000	10,000	10,000	9,704	9,858
บริษัท เพรสทิจ กรุป จำกัด	100	100	2,500	2,500	2,500	2,500	2,155	2,430
บริษัท ทริปเปิ้ล รีนิวเอเบิล จำกัด	100	100	5,200	2,500	5,200	2,500	-	-
รวม					1,419,268	1,192,668	1,761,821	1,505,229
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าเงินลงทุน					(34,080)	(34,080)	-	-
					1,385,188	1,158,588	1,761,821	1,505,229

นอกจากนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 บริษัทฯมีเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่มีผลขาดทุนสะสมเกินทุนซึ่งแสดงภายใต้หัวข้อ “ผลขาดทุนที่เกินกว่าเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียของเงินลงทุนในบริษัทย่อย” ในงบการเงินสรุปได้ดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

ชื่อบริษัท	งบการเงินเฉพาะกิจการ							
	สัดส่วนการลงทุน		ทุนเรียกชำระแล้ว		ราคาทุน		มูลค่าบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560
	(ร้อยละ)	(ร้อยละ)						(ปรับปรุงใหม่)
ผลขาดทุนที่เกินกว่าเงินลงทุนในบริษัทย่อย								
ที่บริษัทฯ ถือหุ้นโดยตรง								
บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100	210,000	10,000	210,000	10,000	(209,321)	(268,468)
บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด	100	100	20,000	20,000	20,000	20,000	(26,560)	(10,790)
บริษัท ทริปปี้ดพี ริโนวเอเบิล จำกัด	100	100	5,200	2,500	5,200	2,500	(56)	(2,349)
รวมผลขาดทุนที่เกินกว่าเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ					235,200	32,500	(235,937)	(281,607)

12.2 ส่วนแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

ในระหว่างปี บริษัทฯรับรู้ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากการลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

ชื่อบริษัท	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทย่อย		ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น จากเงินลงทุนในบริษัทย่อย	
	2561	2560	2561	2560
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	570,078	572,130	-	-
บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด	(986)	984	-	-
บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	(73,593)	(194,390)	(67,261)	(16,739)
บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด	(15,575)	(18,902)	(195)	583
บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด	(109)	(1,059)	-	-
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	368	37	-	-
บริษัท สยาม ริโนวเอเบิลพาวเวอร์ จำกัด	(281)	6	-	-
บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด	4,311	(13,415)	-	-
บริษัท พลัส เอนเนอจี้ จำกัด	(259)	43	-	-
บริษัท สยามคลีน โซลูชั่น จำกัด	(154)	587	-	-
บริษัท เพรสทิจ กรู๊ป จำกัด	(275)	27	-	-
บริษัท ทริปปี้ดพี ริโนวเอเบิล จำกัด	(406)	(178)	-	-
รวม	483,119	345,870	(67,456)	(16,156)

12.3 เงินปันผลรับ

ในระหว่างปีบริษัทฯ ได้รับเงินปันผลจากบริษัทย่อย ดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

ชื่อบริษัท	เงินปันผลรับ	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2561	2560
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	340,000	360,000
รวม	340,000	360,000

12.4 การเรียกชำระค่าหุ้นและการเพิ่มทุนของบริษัทย่อย

- 12.4.1 เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2561 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2561 ของบริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์ เนชั่นแนล จำกัด ได้มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 10 ล้านบาทเป็น 810 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 8 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยบริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในอัตราร้อยละ 25 คิดเป็นเงินจำนวน 200 ล้านบาท และบริษัทย่อยดังกล่าวได้รับชำระค่าหุ้นจำนวนดังกล่าวแล้ว ในวันที่ 2 ตุลาคม 2561
- 12.4.2 เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2561 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2561 ของบริษัทเสริมสร้าง อินฟิไนท์ จำกัด ได้มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 50 ล้านบาทเป็น 130 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 0.8 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยบริษัท เสริมสร้างอินฟิไนท์ จำกัด ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในอัตราร้อยละ 25 คิดเป็นเงิน 20 ล้านบาท พร้อมกับเรียกชำระ ค่าหุ้นเพิ่มทุนของหุ้นเดิมอีก 3.9 ล้านบาท โดยบริษัทย่อยดังกล่าว ได้รับชำระค่าหุ้นแล้วในวันที่ 11 ธันวาคม 2561
- 12.4.3 ในระหว่างปี บริษัททริปเปิ้ลพี รีนิวเอเบิล จำกัด ได้เรียกให้บริษัทฯชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนคิดเป็นเงิน 2.7 ล้านบาท ซึ่งบริษัทย่อยดังกล่าว ได้รับชำระค่าหุ้นแล้วในวันที่ 20 กันยายน 2561 และในวันที่ 6 ธันวาคม 2561

12.5 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

12.5.1 รายละเอียดของบริษัทย่อย (ที่บริษัทฯ ถือหุ้นโดยอ้อม) ซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ

(หน่วย: พันบาท)

บริษัท	กำไร (ขาดทุน) ที่แบ่งให้กับ							
	สัดส่วนที่ถือโดยส่วนได้ เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจ ควบคุมในบริษัทย่อย		ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจ ควบคุมในบริษัทย่อยใน		เงินปันผลจ่ายให้กับ	
			สะสม		ระหว่างปี		ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจ ควบคุมในระหว่างปี	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560
	(ร้อยละ)	(ร้อยละ)						
SS Hidaka No Mori GK	13.0	13.0	(54,851)	(43,241)	2,417	(2,827)	-	-
GK GSSE	10.0	10.0	(41,950)	(19,697)	(249)	(1,869)	-	-
Tenuun Gerel Construction LLC	25.0	26.3	(159,840)	(50,891)	(1,927)	(531)	-	-
Truong Thanh Quang Ngai	20.0	-	(67,954)	-	(3,475)	-	-	-
Power and High Technology								
JSC								

12.5.2 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ ซึ่งเป็นข้อมูลก่อนการตัดรายการระหว่างกัน

สรุปรายการฐานะทางการเงิน

(หน่วย: พันบาท)

	SS Hidaka No Mori GK		GK GSSE		Tenuun Gerel Construction LLC		Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology JSC	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560
สินทรัพย์หมุนเวียน	100,900	10,892	118,798	82,824	26,655	282,865	199,436	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	1,912,940	1,793,625	2,133,335	979,106	760,235	266,906	141,131	-
หนี้สินหมุนเวียน	132,383	181,274	8,495	10,846	132,829	197,403	795	-
หนี้สินไม่หมุนเวียน	1,491,161	1,294,813	1,824,213	854,147	14,699	-	-	-

สรุปรายการกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

(หน่วย: พันบาท)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

	SS Hidaka No Mori GK		GK GSSE		Tenuun Gerel Construction LLC		Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology JSC	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560
รายได้	194,061	21	6	-	1,358	244	38	-
กำไร (ขาดทุน)	18,593	(21,744)	(2,486)	(18,692)	(7,709)	(1,709)	(9,524)	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	3,754	(21,621)	4,916	(12,645)	(56,739)	1,499	(4,897)	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม	22,347	(43,365)	2,430	(31,337)	(64,448)	(210)	(14,421)	-

สรุปรายการกระแสเงินสด

(หน่วย: พันบาท)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

	SS Hidaka No Mori GK		GK GSSE		Tenuun Gerel Construction LLC		Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology JSC	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560
กระแสเงินสดจากกิจกรรม								
ดำเนินงาน	171,768	(85,211)	(81,010)	4,186	5,739	4,186	(209,068)	-
กระแสเงินสดจากกิจกรรม								
ลงทุน	(176,751)	(391,922)	(1,073,141)	(73,714)	(561,658)	(73,714)	(141,100)	-
กระแสเงินสดจากกิจกรรม								
จัดหาเงิน	144,286	471,026	1,190,125	320,558	339,328	320,558	354,200	-
เงินสดและรายการเทียบเท่า								
เงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง) สุทธิ	139,303	(6,107)	35,974	251,030	(216,591)	251,030	4,032	-

13. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

	งบการเงินรวม										(หน่วย: บาท)
	ที่ดิน	ส่วนปรับปรุงที่ดิน	อาคารสำนักงานและส่วนปรับปรุงอาคาร	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	ระบบผลิตพลังงานแสงอาทิตย์	เครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่	อุปกรณ์เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	ยานพาหนะ	โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง	รวม	
ราคาดุล											
1 มกราคม 2560	156,832,890	138,634,466	5,590,239	491,839,907	-	2,271,589,375	2,770,418	7,264,953	837,878,133	3,912,400,381	
ซื้อเพิ่ม	72,451,500	-	-	-	-	394,263	482,234	-	1,985,558,897	2,058,886,894	
ตัดจำหน่าย	-	-	-	-	-	(394,263)	-	-	-	(394,263)	
รับเงินอุดหนุนรัฐบาล	-	-	-	-	-	-	-	-	(144,903,000)	(144,903,000)	
ผลต่างจากการแปลงงบการเงิน	-	-	-	-	-	-	-	-	(52,987,761)	(52,987,761)	
31 ธันวาคม 2560	229,284,390	138,634,466	5,590,239	491,839,907	-	2,271,589,375	3,252,652	7,264,953	2,625,546,269	5,773,002,251	
ซื้อเพิ่ม	-	-	-	-	-	651,552	1,235,454	-	3,121,817,684	3,123,704,690	
ตัดจำหน่าย	-	-	-	-	-	(651,552)	-	-	-	(651,552)	
โอนเข้า/(โอนออก)	-	104,927,014	2,789,306	274,014,814	105,809,627	1,970,440,921	11,980,450	-	(2,469,962,132)	-	
ผลต่างจากการแปลงงบการเงิน	820,750	-	-	-	-	-	-	-	3,157,279	3,978,029	
31 ธันวาคม 2561	230,105,140	243,561,480	8,379,545	765,854,721	105,809,627	4,242,030,296	16,468,556	7,264,953	3,280,559,100	8,900,033,418	
ค่าเสื่อมราคาสะสม											
1 มกราคม 2560	-	10,604,587	533,593	37,622,384	-	173,735,257	615,123	4,336,707	-	227,447,651	
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	5,545,379	279,512	19,673,596	-	90,902,040	538,857	1,440,535	-	118,379,919	
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่ตัดจำหน่าย	-	-	-	-	-	(38,464)	-	-	-	(38,464)	
31 ธันวาคม 2560	-	16,149,966	813,105	57,295,980	-	264,598,833	1,153,980	5,777,242	-	345,789,106	
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	7,824,267	291,739	29,544,828	2,356,239	159,556,536	1,291,588	1,382,385	-	202,247,582	
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่ตัดจำหน่าย	-	-	-	-	-	(87,404)	-	-	-	(87,404)	
31 ธันวาคม 2561	-	23,974,233	1,104,844	86,840,808	2,356,239	424,067,965	2,445,568	7,159,627	-	547,949,284	
มูลค่าสุทธิตามบัญชี											
31 ธันวาคม 2560	229,284,390	122,484,500	4,777,134	434,543,927	-	2,006,990,542	2,098,672	1,487,711	2,625,546,269	5,427,213,145	
31 ธันวาคม 2561	230,105,140	219,587,247	7,274,701	679,013,913	103,453,388	3,817,962,331	14,022,988	105,326	3,280,559,100	8,352,084,134	
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี											
2560 (จำนวน 116,396,526 บาท รวมอยู่ในต้นทุนการขาย ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)										118,379,919	
2561 (จำนวน 200,154,274 บาท รวมอยู่ในต้นทุนการขาย ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)										202,247,582	

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	งานระหว่างก่อสร้าง	อุปกรณ์สำนักงาน และเครื่องตกแต่ง สำนักงาน	รวม
ราคาทุน			
1 มกราคม 2560	-	933,825	933,825
ซื้อเพิ่ม	408,256	65,597	473,853
31 ธันวาคม 2560	408,256	999,422	1,407,678
ซื้อเพิ่ม	-	71,357	71,357
31 ธันวาคม 2561	408,256	1,070,779	1,479,035
ค่าเสื่อมราคาสะสม			
1 มกราคม 2560	-	107,208	107,208
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	176,509	176,509
31 ธันวาคม 2560	-	283,717	283,717
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	191,336	191,336
31 ธันวาคม 2561	-	475,053	475,053
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ			
31 ธันวาคม 2560	408,256	715,705	1,123,961
31 ธันวาคม 2561	408,256	595,726	1,003,982
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี			
2560 (รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งจำนวน)			176,509
2561 (รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งจำนวน)			191,336

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้นำที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ซึ่งมีมูลค่าตามบัญชีเป็นจำนวนเงิน 2,609.8 ล้านบาท (2560: 2,726.4 ล้านบาท) ไปจดจำนองเพื่อเป็นการค้ำประกันการกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศสองแห่งตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทย่อยในญี่ปุ่นสองแห่งได้นำเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้า ซึ่งมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีเป็นจำนวนเงิน 2,159.0 ล้านบาทไปจดจำนองเพื่อเป็นการค้ำประกันการกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศญี่ปุ่นตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมียอดคงเหลือของยานพาหนะซึ่งได้มาภายใต้สัญญาเช่าทางการเงิน โดยมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีเป็นจำนวนเงิน 0.1 ล้านบาท (2560: 1.5 ล้านบาท)

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯและบริษัทย่อยในญี่ปุ่นได้รวมต้นทุนการกู้ยืมเข้าเป็นราคาทุนของงานระหว่างก่อสร้าง - โรงงานผลิตกระแสไฟฟ้าจำนวน 55.1 ล้านบาท (2560: 50 ล้านบาท)

14. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม					
	ค่าสิทธิในการ เชื่อมโยงระบบ จำหน่ายไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร และจำหน่าย ไฟฟ้าภายนอก และค่าสิทธิ และใบอนุญาต ระหว่างก่อสร้าง	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	ระบบสื่อสาร และจำหน่าย ไฟฟ้าภายนอก และค่าสิทธิ และใบอนุญาต ระหว่างพัฒนา	โปรแกรม	รวม
ราคาทุน						
1 มกราคม 2560	6,900,000	54,487,569	434,751	476,399,423	-	538,221,743
ซื้อเพิ่มระหว่างปี - ราคาทุน	-	63,574,906	97,800	82,162,749	-	145,835,455
ผลต่างจากการแปลง						
ค่างบการเงิน	-	(1,967,274)	-	(24,449,714)	-	(26,416,988)
31 ธันวาคม 2560	6,900,000	116,095,201	532,551	534,112,458	-	657,640,210
ซื้อเพิ่มระหว่างปี - ราคาทุน	-	439,390	74,133	312,558,413	766,500	313,838,436
โอนเข้า/(โอนออก)	-	268,921,773	-	(268,921,773)	-	-
ผลต่างจากการแปลง						
ค่างบการเงิน	-	-	-	7,126,714	-	7,126,714
31 ธันวาคม 2561	6,900,000	385,456,364	606,684	584,875,812	766,500	978,605,360
ค่าตัดจำหน่ายสะสม						
1 มกราคม 2560	527,803	1,613,912	83,140	-	-	2,224,855
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	276,000	843,951	88,141	-	-	1,208,092
31 ธันวาคม 2560	803,803	2,457,863	171,281	-	-	3,432,947
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	276,000	10,968,527	105,442	-	-	11,349,969
31 ธันวาคม 2561	1,079,803	13,426,390	276,723	-	-	14,782,916
ค่าเผื่อการด้อยค่า	-	-	-	(13,189,005)	-	(13,189,005)
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ						
31 ธันวาคม 2560	6,096,197	113,637,338	361,270	534,112,458	-	654,207,263
31 ธันวาคม 2561	5,820,197	372,029,974	329,961	571,686,807	766,500	950,633,439
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี						
2560 รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งจำนวน						1,208,092
2561 (จำนวน 10,124,577 บาท รวมอยู่ในต้นทุนการขาย ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)						11,349,969

ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอกและค่าสิทธิและใบอนุญาตระหว่างก่อสร้างยังไม่ตัดค่าตัดจำหน่ายเนื่องจากโรงไฟฟ้ายังอยู่ระหว่างก่อสร้าง โดยจะเริ่มตัดจำหน่ายเมื่อโรงไฟฟ้าดังกล่าวเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	คอมพิวเตอรื ซอฟต์แวร์	รวม
ราคาทุน		
1 มกราคม 2560	79,065	79,065
ซื้อเพิ่ม	12,200	12,200
31 ธันวาคม 2560	91,265	91,265
ซื้อเพิ่ม	-	-
31 ธันวาคม 2561	91,265	91,265
ค่าตัดจำหน่ายสะสม		
1 มกราคม 2560	9,743	9,743
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	15,742	15,742
31 ธันวาคม 2560	25,485	25,485
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	16,428	16,428
31 ธันวาคม 2561	41,913	41,913
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ		
31 ธันวาคม 2560	65,780	65,780
31 ธันวาคม 2561	49,352	49,352
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี		
2560 (รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งจำนวน)		15,742
2561 (รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งจำนวน)		16,428

15. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15,089	-	5,457,000	-
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	247,986,997	11,206,441	-	-
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	137,973,288	207,347,724	4,106,889	2,572,410
ดอกเบี้ยค้างจ่าย - บริษัทย่อย	-	-	20,806,234	19,213,087
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	30,000	30,000	30,000	30,000
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	117,814,671	38,111,488	5,072,077	5,346,694
รวม	503,820,045	256,695,653	35,472,200	27,162,191

16. เงินกู้ยืมระยะยาว

(หน่วย: บาท)

เงินกู้	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	สกุล เงิน	การชำระคืน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		หมายเหตุ
				2561	2560	2561	2560	
1)	THBFIX 3 เดือนบวก อัตราส่วนเพิ่ม	บาท	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นราย ไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือน มิถุนายน 2558 ถึงเดือน ธันวาคม 2567	1,511,489,250	1,850,527,500	-	-	ก)
2)	อัตราคงที่ตาม สัญญา	บาท	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นราย ไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือนมีนาคม 2563 ถึงเดือนธันวาคม 2568	800,000,000	-	800,000,000	-	ข)
3)	JPY LIBOR 3 เดือนบวก อัตราส่วนเพิ่ม	เยน	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นเงิน เยนรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือน กันยายน 2561 ถึงเดือนมิถุนายน 2579	1,661,521,541	1,565,507,089	-	-	ค)
4)	JPY LIBOR 3 เดือนบวก อัตราส่วนเพิ่ม	เยน	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นเงิน เยนรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือน มีนาคม 2564 ถึงเดือนธันวาคม 2580	1,920,962,458	938,806,830	-	-	ง)
5)	JPY TIBOR 3 เดือนบวก อัตราส่วนเพิ่ม	เยน	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นเงิน เยนรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือน มีนาคม 2562 ถึงเดือนธันวาคม 2578	718,947,317	442,740,104	-	-	จ)
6)	JPY TIBOR 6 เดือนบวก อัตราส่วนเพิ่ม	เยน	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นเงิน เยนราย 6 เดือน เริ่มตั้งแต่เดือน มิถุนายน 2565 ถึงเดือนธันวาคม 2581	1,155,063,749	-	-	-	ฉ)
รวมเงินกู้ยืมจากธนาคาร				7,767,984,315	4,797,581,523	800,000,000	-	
หัก: ค่าธรรมเนียมทางการเงินรอตัดบัญชี				(391,188,982)	(225,591,928)	(19,355,241)	-	
รวม				7,376,795,333	4,571,989,595	780,644,759	-	
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				(508,586,738)	(510,313,401)	-	-	
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				6,868,208,595	4,061,676,194	780,644,759	-	

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	4,571,989,595	-
บวก: เบิกเงินกู้เพิ่ม	3,479,166,702	800,000,000
หัก: จ่ายคืนเงินกู้	(542,148,927)	-
หัก: จ่ายค่าธรรมเนียมทางการเงิน	(182,281,969)	(20,089,549)
บวก: ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมทางการเงิน	19,077,456	734,308
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	30,992,476	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	7,376,795,333	780,644,759

หมายเหตุ

- ก) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง (บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด) ได้นำบัญชีเงินฝากออมทรัพย์และที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ทั้งหมดของบริษัทย่อยดังกล่าวไปค้ำประกันการกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์สองแห่งตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 8 และข้อ 13
- ข) วันที่ 30 มีนาคม 2561 บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญากู้ยืมเงินกับธนาคารพาณิชย์สองแห่ง โดยมีวงเงินกู้ยืมรวมเป็นจำนวนเงิน 2,000 ล้านบาท แบ่งเป็น 2 วงเงิน วงเงินแรกเป็นจำนวนเงิน 800 ล้านบาท คิดอัตราดอกเบี้ยคงที่ตามสัญญา และวงเงินที่สองเป็นจำนวนเงิน 1,200 ล้านบาท คิดอัตราดอกเบี้ย THBFIX 3 เดือนบวกอัตราส่วนเพิ่ม บริษัทฯ ได้มีการเบิกเงินกู้ยืมแล้วจำนวน 800 ล้านบาท บริษัทฯ ได้นำบัญชีเงินฝากสำหรับเงินปันผลที่ได้รับจากบริษัทย่อยแห่งหนึ่งไปค้ำประกันวงเงินกู้ยืมดังกล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 8 และ ข้อ 11
- ค) วันที่ 10 สิงหาคม 2559 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง (SS Hidaka No Mori GK) ได้เข้าทำสัญญากู้ยืมเงินกับสถาบันการเงินหลายแห่ง สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์พลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น โดยมีวงเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 6,362.0 ล้านเยน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทย่อยได้เบิกเงินกู้แล้วทั้งจำนวน (31 ธันวาคม 2560: 5,401.9 ล้านเยน) โดยมีเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าทั้งหมดของบริษัทย่อยและเงินฝากที่มีภาระผูกพันระยะยาวไปค้ำประกันการกู้ยืมกับธนาคารตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11 และข้อ 13
- ง) เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2560 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง (GK GSSE) ได้เข้าทำสัญญากู้ยืมเงินกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยมีวงเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 10,023.0 ล้านเยน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทย่อยได้เบิกเงินกู้เป็นจำนวน 6,554.2 ล้านเยน (31 ธันวาคม 2560: 3,239.4 ล้านเยน)

- จ) เมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2560 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง (Zouen Energy GK) ได้เข้าทำสัญญากู้ยืมเงินกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยมีวงเงินกู้ระยะยาวจำนวน 2,453.0 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทย่อยได้เบิกเงินกู้แล้วทั้งจำนวน (31 ธันวาคม 2560: 1,527.7 ล้านบาท) โดยมีเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าทั้งหมดของบริษัทย่อยและเงินฝากที่มีภาระผูกพันระยะยาวไปค้ำประกันการกู้ยืมเงินกับธนาคารตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11 และข้อ 13
- ฉ) เมื่อวันที่ 14 กันยายน 2561 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง (Ashita Power 1 GK) ได้เข้าทำสัญญากู้ยืมเงินกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยมีวงเงินกู้ระยะยาวจำนวน 11,935.5 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทย่อยได้เบิกเงินกู้เป็นจำนวน 3,941.0 ล้านบาท

ภายใต้สัญญากู้ยืมเงิน บริษัทฯและบริษัทย่อยดังกล่าวจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการตามที่ระบุในสัญญา เช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Debt-to-Equity) และการจ่ายเงินปันผลต้องเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาเงินกู้และแจ้งให้ธนาคารทราบ เป็นต้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯและบริษัทย่อย มีวงเงินกู้ยืมที่ยังมิได้เบิกใช้จำนวน 1,240.0 ล้านบาท และ 11,463.3 ล้านบาท (บริษัทฯ: 1,200.0 ล้านบาท) (2560: บริษัทฯและบริษัทย่อยจำนวน 1,705.0 ล้านบาท และ 8,668.9 ล้านบาท และสำหรับเฉพาะบริษัทฯจำนวน 1,665.0 ล้านบาท)

17. หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	-	70,725	-	-
หัก: ดอกเบี้ยรอการตัดจำหน่าย	-	(484)	-	-
รวม	-	70,241	-	-
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	(70,241)	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	-	-

บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง (บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด) ได้ทำสัญญาเช่าซื้อยานพาหนะใช้ในการดำเนินงานของกิจการโดยมีกำหนดการชำระค่าเช่าเป็นรายเดือน อายุของสัญญามีระยะเวลาโดยเฉลี่ยประมาณ 4 ปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทย่อยไม่มีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายค่าเช่าตามสัญญาเช่าการเงิน เนื่องจากบริษัทย่อยได้ชำระเงินครบตามสัญญาแล้วในปี 2561

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายค่าเช่าขั้นต่ำตามสัญญาเช่าการเงินดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560			
	ไม่เกิน 1 ปี	1 - 5 ปี	เกินกว่า 5 ปี	รวม
ผลรวมของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายทั้งสิ้นตามสัญญาเช่า	70,725	-	-	70,725
ดอกเบี้ยตามสัญญาเช่าซื้อหรือการตัดบัญชี	(484)	-	-	(484)
มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายทั้งสิ้นตามสัญญาเช่า	70,241	-	-	70,241

18. **สำรองตามกฎหมาย**

ภายใต้บทบัญญัติของมาตรา 116 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ.2535 บริษัทฯต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปี หักด้วยยอดขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนสำรองตามกฎหมายดังกล่าวไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้

บริษัทฯ ได้มีการจัดสรรกำไรเพื่อเป็นทุนสำรองตามกฎหมายสำหรับผลการดำเนินงานของบริษัทฯในปี 2561 เป็นจำนวน 24 ล้านบาท

19. **เงินปันผลจ่าย**

เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2561 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลประจำปี 2560 จากกำไรประจำปี 2560 โดยจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราร้อยละ 0.205 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงินปันผลจ่ายทั้งสิ้น 188.9 ล้านบาท ซึ่งได้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวให้ผู้ถือหุ้นแล้วในเดือนพฤษภาคม 2561

20. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

รายการค่าใช้จ่ายแบ่งตามลักษณะประกอบด้วยรายการค่าใช้จ่ายที่สำคัญดังต่อไปนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
				(ปรับปรุงใหม่)
เงินเดือนและค่าแรง และ				
ผลประโยชน์อื่นของพนักงาน	68,076,146	61,544,530	26,577,122	27,379,835
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	213,354,567	119,549,548	207,764	192,252
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	61,401,452	38,237,496	-	-
ค่าธรรมเนียมทางด้านวิชาชีพ	24,987,634	11,909,153	10,137,764	8,969,903
ค่าธรรมเนียมธนาคาร	5,998,777	2,907,091	4,352,148	1,447,644
ค่าเช่าที่ดิน	17,588,633	31,516,046	-	-
ต้นทุนก่อสร้าง	25,688,454	-	-	-
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน	553,168	77,767,215	(40,154)	37,620
ค่าเผื่อการด้อยค่าสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	13,165,710	-	-	-

21. ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
ภาษีเงินได้ปัจจุบัน:				
ภาษีเงินได้นิติบุคคลระหว่างปี	1,921,123	193,411	-	-
ผลกระทบต่อภาษีเงินได้จาก				
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการเสนอขาย				
หุ้นสามัญเพิ่มทุน	-	8,051,396	-	8,051,396
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี:				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากการ				
เกิดผลแตกต่างชั่วคราวและ				
การกลับรายการผลแตกต่าง				
ชั่วคราว และอื่นๆ	(188,689)	(130,293)	(86,075)	(82,127)
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ที่แสดง				
อยู่ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	1,732,434	8,114,514	(86,075)	7,969,269

จำนวนภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับส่วนประกอบแต่ละส่วนของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
ผลขาดทุน (กำไร) จากการประมาณการ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	49,930	-	82,835
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ที่แสดง				
อยู่ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	49,930	-	82,835

รายการกระทบยอดระหว่างกำไร (ขาดทุน) ทางบัญชีกับค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้มีดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2561	2560	2561	2560
				(ปรับปรุงใหม่)
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	480,524,892	342,720,360	481,940,535	347,801,639
	ร้อยละ 0, 10, 15,	ร้อยละ 0, 10, 15,		
อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล	16.5, 17, 20	16.5, 20	ร้อยละ 20	ร้อยละ 20
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล				
คูณอัตราภาษี	99,010,591	80,853,963	96,388,107	69,560,328
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ:				
การส่งเสริมการลงทุน (หมวด 22)	(113,943,594)	(114,357,354)	-	-
ค่าใช้จ่ายต้องห้าม	2,122,605	7,782,370	397,005	6,949,425
รายได้ที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้	-	-	(96,623,796)	(75,989,772)
การใช้ประโยชน์จากขาดทุนทางภาษี	(1,920,099)	(658,402)	-	-
ขาดทุนทางภาษีสำหรับปีที่ไม่ได้บันทึก				
เป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการ				
ตัดบัญชีระหว่างปี	16,462,931	34,493,937	(247,391)	7,449,288
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่				
ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	1,732,434	8,114,514	(86,075)	7,969,269

ส่วนประกอบของสินทรัพย์ถาวรที่ได้รับการตัดบัญชี ประกอบด้วยรายการดังต่อไปนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560
สินทรัพย์ถาวรที่ได้รับการตัดบัญชี				
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของ				
พนักงาน	481,552	292,862	181,929	95,854

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีรายการขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้จำนวน 271 ล้านบาท (เฉพาะบริษัทฯ: จำนวน 53 ล้านบาท) (2560: บริษัทฯและบริษัทย่อยจำนวน 263 ล้านบาท และ บริษัทฯจำนวน 54 ล้านบาท) บริษัทฯและบริษัทย่อยไม่ได้บันทึกสินทรัพย์ถาวรที่ได้รับการตัดบัญชี เนื่องจากฝ่ายบริหารของบริษัทฯและบริษัทย่อยพิจารณาแล้วเห็นว่าอาจไม่มีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะนำผลแตกต่างชั่วคราวและผลขาดทุนทางภาษีมาใช้ประโยชน์ได้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้มีจำนวนเงิน 271 ล้านบาท ซึ่งจะทยอยสิ้นสุดระยะเวลาการให้ประโยชน์ภายในปี 2562 - 2566

22. สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

บริษัทย่อยได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน (พ.ศ. 2520) โดยการอนุมัติของคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนแต่ละบัตรส่งเสริม ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	บัตรส่งเสริม		วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ	สิทธิประโยชน์
	เลขที่	ลงวันที่		
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	2645(1)/2556	19 พฤศจิกายน 2556	2 กุมภาพันธ์ 2558	ข้อ ก), ข), ง)
บริษัท เสริมสร้างอินฟินิท จำกัด	60-1446-1-00-1-0	20 ธันวาคม 2560	12 มีนาคม 2561	ข้อ ค), ง)
	61-0246-1-00-1-0	9 มีนาคม 2561	1 มีนาคม 2561	ข้อ ค), ง)
	61-0796-1-00-1-0	5 กรกฎาคม 2561	1 กรกฎาคม 2561	ข้อ ค), ง)
	61-0797-1-00-1-0	5 กรกฎาคม 2561	1 กรกฎาคม 2561	ข้อ ค), ง)
	61-0798-1-00-1-0	5 กรกฎาคม 2561	1 กรกฎาคม 2561	ข้อ ค), ง)
	61-0799-1-00-1-0	5 กรกฎาคม 2561	1 กรกฎาคม 2561	ข้อ ค), ง)
	61-0800-1-00-1-0	5 กรกฎาคม 2561	1 กรกฎาคม 2561	ข้อ ค), ง)
บริษัท เสริมสร้างโซลาร์ จำกัด	61-0508-1-00-10	3 พฤษภาคม 2561	30 พฤศจิกายน 2561	ข้อ ค), ง)

ทั้งนี้ ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดบางประการ สิทธิประโยชน์ดังกล่าวประกอบด้วย

- ก) ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น
- ข) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากกติมีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดได้รับยกเว้นภาษี
- ค) ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม รวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น
- ง) ในกรณีที่ประกอบกิจการขาดทุนในระหว่างเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล ผู้ได้รับการส่งเสริมจะได้รับอนุญาตให้นำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างเวลานั้นไปหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลมีกำหนดเวลาไม่เกิน 5 ปี นับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น โดยจะเลือกหักจากกำไรสุทธิของปีใดปีหนึ่งหรือหลายปีก็ได้

รายได้ของบริษัทย่อย จำแนกตามกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม					
	กิจการที่ได้รับส่งเสริม		กิจการที่ไม่ได้รับส่งเสริม		รวม	
	การลงทุน		การลงทุน			
	2561	2560	2561	2560	2561	2560
รายได้จากการขาย	292.5	283.8	235.1	-	527.6	283.8
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่ม						
ราคาซื้อไฟฟ้า	568.7	587.9	-	-	568.7	587.9
รายได้จากการก่อสร้าง	-	-	32.7	-	32.7	-
รายได้ค่าบริการ	0.2	-	-	-	0.2	-
รวม	861.4	871.7	267.8	-	1,129.2	871.7

23. กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ออกอยู่ในระหว่างปี

24. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่นำเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของบริษัทฯ ที่ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอเพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารงาน บริษัทฯและบริษัทย่อยจัดโครงสร้างองค์กรเป็นหน่วยธุรกิจตามประเภทของผลิตภัณฑ์ บริษัทฯและบริษัทย่อยมีส่วนงานที่รายงานทั้งสิ้น 3 ส่วนงาน ดังนี้

1. ธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
2. ธุรกิจจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและให้บริการติดตั้งหลังคาพลังงานแสงอาทิตย์
3. ธุรกิจอื่นๆ (ซึ่งประกอบด้วยส่วนที่เกี่ยวข้องกับการลงทุน การให้คำปรึกษาและอื่นๆ)

บริษัทฯและบริษัทย่อยไม่มีการรวมส่วนงานดำเนินงานเป็นส่วนงานที่รายงานข้างต้น

ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดสอบทานผลการดำเนินงานของแต่ละหน่วยธุรกิจแยกจากกันเพื่อวัตถุประสงค์ในการตัดสินใจเกี่ยวกับการจัดสรรทรัพยากรและการประเมินผลการปฏิบัติงาน บริษัทฯประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานโดยพิจารณาจากกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานและสินทรัพย์รวม ซึ่งวัดมูลค่าโดยใช้เกณฑ์เดียวกับที่ใช้ในการวัดกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานและสินทรัพย์รวมในงบการเงิน

การบันทึกบัญชีสำหรับรายการระหว่างส่วนงานที่รายงานเป็นไปในลักษณะเดียวกับการบันทึกบัญชีสำหรับรายการธุรกิจกับบุคคลภายนอก

ข้อมูลรายได้ ค่าไร และสินทรัพย์รวมของส่วนงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 มีดังต่อไปนี้

(หน่วย : พันบาท)									
	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงาน		ธุรกิจจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและให้บริการติดตั้งหลังคา		ธุรกิจอื่น ๆ		ตัดรายการระหว่างกัน		รวม
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	
รายได้ขายไฟฟ้าจากส่วนงานธุรกิจ	1,087,582	871,702	8,889	-	-	-	-	-	871,702
รายได้จากการก่อสร้าง	-	-	32,712	-	-	-	-	-	-
รายได้อื่น	1,805	1,884	-	-	53,678	38,681	(53,166)	(37,635)	2,930
รวมรายได้และรายได้อื่น	1,089,387	873,586	41,601	-	53,678	38,681	(53,166)	(37,635)	874,632
กำไรจากการดำเนินงาน	689,543	628,757	5,964	(13,342)	(64,003)	(163,703)	(8,705)	(35,411)	487,123
รายได้ดอกเบี้ย	3,427	2,023	41	56	115,403	142,472	(112,988)	(142,074)	2,477
ต้นทุนทางการเงิน	(138,523)	(107,861)	(1,694)	(128)	(128,010)	(180,904)	120,070	142,013	(146,880)
ต้นทุนสุทธิทางการเงิน	(135,096)	(105,838)	(1,653)	(72)	(12,607)	(38,432)	7,082	(61)	(144,403)
กำไรตามส่วนงานก่อนหักภาษีเงินได้	554,447	522,919	4,311	(13,414)	(76,610)	(202,135)	(1,623)	35,350	342,720
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(1,870)	(110)	-	-	86	(8,024)	52	20	(8,114)
กำไรสำหรับปี	552,577	522,809	4,311	(13,414)	(76,524)	(210,159)	(1,571)	35,370	334,606

เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

ข้อมูลเกี่ยวกับเขตภูมิศาสตร์

บริษัทฯ และบริษัทย่อยดำเนินธุรกิจในประเทศไทย อ่องกง สิงคโปร์ ญี่ปุ่น มองโกเลียและเวียดนาม โดย
การดำเนินธุรกิจในประเทศอ่องกง สิงคโปร์ มองโกเลียและเวียดนาม ยังไม่มีรายได้จากการประกอบธุรกิจ

ข้อมูลเกี่ยวกับเขตภูมิศาสตร์สำหรับส่วนงาน

(หน่วย: ล้านบาท)

รายได้จากลูกค้าภายนอก	งบการเงินรวม	
	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560
ประเทศไทย	894	872
ประเทศญี่ปุ่น	235	-
รวม	1,129	872

(หน่วย: ล้านบาท)

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน*	งบการเงินรวม	
	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560
ประเทศไทย	2,871	2,806
ประเทศญี่ปุ่น	5,817	3,150
ประเทศอ่องกง	29	-
ประเทศมองโกเลีย	760	267
ประเทศเวียดนาม	217	-
รวม	9,695	6,223

* ไม่รวมเครื่องมือทางการเงินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ข้อมูลเกี่ยวกับลูกค้ารายใหญ่

ในปี 2561 และ 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายได้จากลูกค้ารายใหญ่จำนวน 3 ราย เป็นจำนวนเงิน
ประมาณ 1,085.2 ล้านบาท (2560: 871.7 ล้านบาท)

25. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯ บริษัทย่อย และพนักงาน ได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพขึ้นตามพระราชบัญญัติกองทุน
สำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยบริษัทฯ บริษัทย่อยและพนักงานจะจ่ายสมทบเข้ากองทุนเป็นรายเดือนใน
อัตราร้อยละ 2 - 10 ของเงินเดือน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้บริหารโดย บริษัท หลักทรัพย์จัดการกองทุน
กสิกรไทย จำกัด และจะจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อพนักงานนั้นออกจากงานตามระเบียบว่าด้วยกองทุนของ
บริษัทฯ

ในระหว่างปี 2561 บริษัทฯและบริษัทย่อยรับรู้เงินสมทบดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายจำนวน 1.7 ล้านบาท และเฉพาะบริษัทฯ จำนวน 0.8 ล้านบาท (2560: บริษัทฯ และบริษัทย่อยจำนวน 1.5 ล้านบาท และบริษัทฯ จำนวน 0.8 ล้านบาท)

26. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

26.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2556 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง (บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด) ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 5 ปี และสามารถต่อสัญญาได้อีกคราวละ 5 ปี โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา ทั้งนี้ ในการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. บริษัทย่อยได้รับเงินสนับสนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. จำนวน 6.5 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมงเป็นระยะเวลา 10 ปีนับจากวันเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (วันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2558)

เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2560 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งในญี่ปุ่น (SS Hidaka No Mori GK) ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Hokkaido Electric Power Company Limited โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 20 ปี โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา

เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2560 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง (บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด) ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัทแห่งหนึ่ง (บริษัทที่ไม่เกี่ยวข้องกัน) เป็นระยะเวลา 25 ปี โดยบริษัทย่อยเริ่มมีรายได้จากการขายไฟฟ้าในเดือนกรกฎาคม 2561

เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2561 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง (บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด) ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) โดยมีอายุสัญญา 25 ปี โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา

เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2561 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งในญี่ปุ่น (Zouen Energy) ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Kyushu Electric KK โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 20 ปี โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา

26.2 ภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทย่อยมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน ที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการ การซื้อที่ดิน การซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์และดำเนินการเกี่ยวกับใบอนุญาตต่าง ๆ ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)			
บริษัทย่อยในประเทศ	สกุลเงิน	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560
ไทย	บาท	37.4	-
ญี่ปุ่น	เยน	11,057.9	10,264.1
มองโกเลีย	มองโกเลีย	2,709.5	28.8
เวียดนาม	ดอลลาร์สหรัฐ	23.1	-

26.3 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่าที่ดิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นมีภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่าที่ดินระยะยาวเป็นระยะเวลาประมาณ 20 ปี เริ่มตั้งแต่ปี 2560 - 2561 โดยมีค่าเช่าต่อปีเป็นจำนวนรวม 153.2 ล้านบาท (2560: 151.1 ล้านบาท)

26.4 สัญญาบริการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 บริษัทฯและบริษัทย่อยในประเทศมีภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาบริการโดยมีภาระผูกพันในการชำระค่าบริการคงเหลือตามสัญญา ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)	
	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560
จ่ายชำระ		
ภายใน 1 ปี	42	39
มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	173	160
มากกว่า 5 ปี	44	88
รวม	259	287

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นมีภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาบริการระยะยาวจากการทำสัญญากับผู้ให้บริการต่าง ๆ โดยมีค่าบริการต่อปีเป็นจำนวน 83.0 ล้านบาท (2560: 61.7 ล้านบาท)

26.5 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาบำรุงรักษา

ในระหว่างปี บริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นได้เข้าทำสัญญาบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า โดยมีภาระผูกพันในการชำระค่าบริการคงเหลือตามสัญญา ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)
	31 ธันวาคม 2561
จ่ายชำระ	
ภายใน 1 ปี	35
มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	87
มากกว่า 5 ปี	413
รวม	535

26.6 ค่าหุ้นบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ มีภาระที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นจากการออกและเรียกชำระหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้เท่าทุนจดทะเบียนของบริษัทย่อยจำนวน 1,171.0 ล้านบาท (2560: 517.6 ล้านบาท)

บริษัทย่อยในประเทศฮ่องกงมีภาระที่จะต้องจ่ายชำระเงินลงทุนในบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นอีกจำนวน 1,411.6 ล้านบาท (2560: 2,611.8 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทย่อยในประเทศสิงคโปร์ไม่มีภาระที่จะต้องจ่ายชำระเงินลงทุนในบริษัทย่อยในประเทศมองโกเลีย (2560: 8.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)

26.7 หนังสือค้ำประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีหนังสือค้ำประกันซึ่งออกโดยธนาคารในประเทศแห่งหนึ่งเพื่อค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญา กับหน่วยงานรัฐวิสาหกิจ เป็นจำนวน 32.7 ล้านบาท และเฉพาะบริษัทฯ เป็นจำนวน 31.0 ล้านบาท (2560: บริษัทฯ และบริษัทย่อยจำนวน 85.3 ล้านบาท และเฉพาะบริษัทฯ เป็นจำนวน 72.0 ล้านบาท)

26.8 ตราสารอนุพันธ์

ก) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 บริษัทย่อยมีสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest rate swap contracts)

	มูลค่าตามสัญญา		อัตราดอกเบี้ยรับ	อัตราดอกเบี้ยจ่าย	วันสิ้นสุดสัญญา
	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2560			
1	227 ล้านบาท	278 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ยลอยตัว THBFIX-REUTERS 3 เดือนบวกร้อยละ 2 ต่อปี	อัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ 5.795 ต่อปี	30 ธันวาคม 2567
2	756 ล้านบาท	925 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ยลอยตัว THBFIX-REUTERS 3 เดือนบวกร้อยละ 2 ต่อปี	อัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ 5.710 ต่อปี	30 ธันวาคม 2567
3	2,998 ล้านบาท	-	อัตราดอกเบี้ยลอยตัว JPY-TIBOR 6 เดือน	อัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ 0.82 ต่อปี	30 ธันวาคม 2581

ข) สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทย่อยมีข้อตกลงเหลือของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Forward exchange contracts) โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่ 31 ธันวาคม 2561			
สกุลเงิน	วันที่ครบกำหนด	อัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญา (บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ)	จำนวนที่ซื้อ
เหรียญสหรัฐอเมริกา	25 มกราคม 2562	32.80	0.03 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
เหรียญสหรัฐอเมริกา	25 กุมภาพันธ์ 2562	32.95	0.05 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
เหรียญสหรัฐอเมริกา	13 พฤษภาคม 2562	31.98	0.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
เหรียญสหรัฐอเมริกา	15 พฤษภาคม 2562	31.85	0.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

27. เครื่องมือทางการเงิน

27.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของบริษัทฯตามที่นิยามอยู่ในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 107 “การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน” ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น รายได้ค่าก่อสร้างที่ยังไม่เรียกชำระ ลูกหนี้กรรมสรรพากร เงินให้กู้ยืม ค่าหุ้นค้างจ่ายแก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อย เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เงินประกันผลงานการก่อสร้าง เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน บริษัทฯและบริษัทย่อยมีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยงดังนี้

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

บริษัทฯและบริษัทย่อยมีความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อที่เกี่ยวข้องกับลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากการขายให้กับลูกค้าจำนวนน้อยราย อย่างไรก็ตาม บริษัทฯไม่คาดว่าจะได้รับความเสียหายที่เป็นสาระสำคัญจากการเก็บหนี้จากลูกหนี้เหล่านั้น เนื่องจากลูกหนี้มีความสามารถในการชำระหนี้ดี จำนวนเงินสูงสุดที่บริษัทฯอาจต้องสูญเสียจากการให้สินเชื่อคือมูลค่าตามบัญชีของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงิน

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

บริษัทฯและบริษัทย่อยมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญอันเกี่ยวเนื่องกับเงินฝากธนาคาร เงินให้กู้ยืม และเงินกู้ยืม สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด หรือมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ซึ่งใกล้เคียงกับอัตราตลาดในปัจจุบัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่สำคัญสามารถจัดตามประเภท อัตราดอกเบี้ย และสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่สามารถแยกตามวันที่ครบกำหนด หรือ วันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ (หากวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ถึงก่อน) ได้ดังนี้

(หน่วย: บาท)

งบการเงินรวม					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561					
สินทรัพย์ทางการเงิน	อัตราดอกเบี้ยคงที่ภายใน 1 ปี	อัตราดอกเบี้ย		รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
		ปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย		
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	1,121,040,672	4,089,270	1,125,129,942	0.01% - 6.17%
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	-	438,921,606	-	438,921,606	0.37%
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว	-	96,733,344	-	96,733,344	0.01% - 0.37%
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	304,808,202	304,808,202	
รายได้ค่าก่อสร้างที่ยังไม่เรียกชำระ	-	-	32,011,994	32,011,994	
ลูกหนี้กรมสรรพากร	-	-	68,634,350	68,634,350	
เงินลงทุนระยะยาว	-	-	17,078,655	17,078,655	
	-	1,656,695,622	426,622,471	2,083,318,093	

(หน่วย: บาท)

งบการเงินรวม							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561							
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลง		รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย		
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	503,820,045	503,820,045	
คำหุ้้นค้างจ่ายแก่ผู้ถือหุ้นเดิมของ บริษัทย่อย	-	-	-	-	117,503,651	117,503,651	
เงินประกันผลงานการก่อสร้าง	-	-	-	-	5,318,625	5,318,625	
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	535,941,690	244,703,069	6,596,150,574	-	7,376,795,333	0.87% - 4.33%
	-	535,941,690	244,703,069	6,596,150,574	626,642,321	8,003,437,654	
ตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน							
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย							
- จ่ายอัตราดอกเบี้ยคงที่	223,886,813	605,811,375	152,769,825	-	-	982,468,013	5.71%, 5.795%
- รับอัตราดอกเบี้ยลอยตัว	-	-	-	982,468,013	-	982,468,013	THBFIX 3 M+2%

(หน่วย: เซน)

งบการเงินรวม							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561							
	อัตราดอกเบี้ยคงที่		อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลง			อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ตามราคา ตลาด	ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย		รวม
ตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน							
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย							
- จ่ายอัตราดอกเบี้ยคงที่	-	-	2,998,395,218	-	-	2,998,395,218	0.82%
- รับอัตราดอกเบี้ยลอยตัว	-	-	-	2,998,395,218	-	2,998,395,218	JPY TIBOR 6 M+0.75%

(หน่วย: บาท)

งบการเงินรวม					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560					
	อัตราดอกเบี้ย คงที่ภายใน 1 ปี	อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลงตาม ราคาดอลลาร์	ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
สินทรัพย์ทางการเงิน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	1,407,014,986	4,228,334	1,411,243,320	0.37% - 0.40%
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	-	192,148,926	-	192,148,926	0.37%
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	149,315,739	149,315,739	-
ลูกหนี้กรมสรรพากร	-	-	246,377,717	246,377,717	-
	-	1,599,163,912	399,921,790	1,999,085,702	

(หน่วย: บาท)

งบการเงินรวม							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560							
อัตราดอกเบี้ยคงที่	อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลง			ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	
	มากกว่า ภายใน 1 ปี	1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี				
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	256,695,653	256,695,653	-
เงินประกันผลงานการก่อสร้าง	-	-	-	-	4,036,238	4,036,238	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	70,241	-	-	-	70,241	5.75%	
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	-	4,571,989,595	-	4,571,989,595	2.34% - 3.61%
	70,241	-	-	4,571,989,595	260,731,891	4,832,791,727	
ตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน							
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย							
- จ่ายอัตราดอกเบี้ยคงที่	220,374,863	677,806,350	304,661,662	-	-	1,202,842,875	5.71%, 5.8%
- รับอัตราดอกเบี้ยลอยตัว	-	-	-	1,202,842,875	-	1,202,842,875	THBFIX3M+2%

(หน่วย: บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561							
	อัตราคงที่			อัตราดอกเบี้ย		รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย		
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	356,775,116	36,330	356,811,446	0.37% - 0.40%
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	-	-	-	235,070,746	-	235,070,746	0.37%
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว	-	-	-	10,027	-	10,027	0.37%
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	129,903,685	129,903,685	
ลูกหนี้สรรพากร	-	-	-	-	767,922	767,922	
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	108,362,682	-	108,362,682	
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	2,095,078,346	-	2,095,078,346	
	-	-	-	2,795,296,917	130,707,937	2,926,004,854	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	35,472,200	35,472,200	
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	106,095,175	-	-	-	-	106,095,175	2.00%
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	535,941,690	244,703,069	-	-	780,644,759	4.33%
	106,095,175	535,941,690	244,703,069	-	35,472,200	922,212,134	

(หน่วย: บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560							
	อัตราคงที่			อัตราดอกเบี้ย		รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ปรับขึ้นลงตามราคาสตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย		
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	699,418,729	75,000	699,493,729	0.37%
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	93,046,825	93,046,825	-
ลูกหนี้สรรพากร	-	-	-	-	2,205,487	2,205,487	
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	302,997,448	-	-	-	-	302,997,448	2.10%
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	1,162,004,200	-	-	-	1,162,004,200	2.10%
	302,997,448	1,162,004,200	-	699,418,729	95,327,312	2,259,747,689	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	27,162,191	27,162,191	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	147,579,940	-	-	-	-	147,579,940	2%
	147,579,940	-	-	-	27,162,191	174,742,131	

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่สำคัญอันเกี่ยวเนื่องจากเงินตราต่างประเทศ ลูกหนี้กรมสรรพากร เงินทรองจ่าย เจ้าหนี้การค้า ค่าหุ้นค้างจ่ายและเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมียอดคงเหลือของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ ซึ่งไม่ได้มีการทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนไว้ดังนี้

สกุลเงิน	สินทรัพย์ทางการเงิน		หนี้สินทางการเงิน		อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560
(บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ)						
เยน	3,264,460,354	1,649,528,302	18,235,081,807	9,536,125,550	0.2930890	0.2898060
ดอลลาร์สหรัฐ	1,175,327	11,745,321	4,095,185	5,926,643	32.449800	32.680900
ดอลลาร์สิงคโปร์	30,390	30,390	5,000	3,000	23.694250	24.450250
มองโกเลีย	28,873,362	33,383,466	22,401,793	333,145,782	0.0122790	0.013439
ยูโร	-	-	-	50,858	37.125200	39.027250
ดองเวียดนาม	81,325,775,075	-	84,261,201,125	-	0.0013970	-

27.2 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากเครื่องมือทางการเงินส่วนใหญ่ของบริษัทฯ และบริษัทย่อยจัดอยู่ในประเภทระยะสั้น และเงินกู้ยืมมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด บริษัทฯ จึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินยกเว้นมูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยของบริษัทฯ ย่อยในประเทศไทยมีมูลค่าเป็นผลขาดทุนจำนวน 50 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2560: 76 ล้านบาท) ซึ่งอ้างอิงจากมูลค่าที่ได้รับแจ้งจากธนาคารคู่สัญญา มูลค่ายุติธรรมดังกล่าวจัดลำดับชั้นเป็นระดับ 2

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยของบริษัทฯ ย่อยในญี่ปุ่นมีมูลค่าเป็นผลขาดทุนจำนวน 262 ล้านบาท ซึ่งอ้างอิงจากมูลค่าที่ได้รับแจ้งจากธนาคารคู่สัญญา มูลค่ายุติธรรมดังกล่าวจัดลำดับชั้นเป็นระดับ 2

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าของบริษัทฯ ย่อยในประเทศไทยมีมูลค่าเป็นผลกำไรจำนวน 0.13 ล้านบาท ซึ่งอ้างอิงจากมูลค่าที่ได้รับแจ้งจากธนาคารคู่สัญญา มูลค่ายุติธรรมดังกล่าวจัดลำดับชั้นเป็นระดับ 2

28. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการทุนที่สำคัญของบริษัทฯและบริษัทย่อยคือการจัดให้มีซึ่งโครงสร้างทุนที่เหมาะสมเพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯและบริษัทย่อยและเสริมสร้างมูลค่าการถือหุ้นให้กับผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเท่ากับ 2.1 เท่า (2560: 1.4 เท่า) และเฉพาะบริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเท่ากับ 0.3 เท่า (2560: 0.05 เท่า)

29. การจัดประเภทรายการใหม่

ในระหว่างปี บริษัทฯ ได้จัดประเภทรายการใหม่ในงบการเงินดังต่อไปนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	1 มกราคม 2560		1 มกราคม 2560	
	ตามที่เคยรายงานไว้	ตามการจัดประเภทใหม่	ตามที่เคยรายงานไว้	ตามการจัดประเภทใหม่
งบแสดงฐานะทางการเงิน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	367,356,517	151,881,862	95,893,263	95,893,263
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	-	215,474,655	-	-

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม 2560		31 ธันวาคม 2560	
	ตามที่เคยรายงานไว้	ตามการจัดประเภทใหม่	ตามที่เคยรายงานไว้	ตามการจัดประเภทใหม่
งบแสดงฐานะทางการเงิน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,603,392,246	1,411,243,320	699,493,729	699,493,729
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	-	192,148,926	-	-

	งบการเงินรวม		(หน่วย: บาท)	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2560		2560	
	ตามที่เคยรายงานไว้	ตามที่จัดประเภทใหม่	ตามที่เคยรายงานไว้	ตามที่จัดประเภทใหม่
งบกระแสเงินสด				
กระแสเงินสดจากกิจกรรม				
ดำเนินงาน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด				
ต้นปี	367,356,517	151,881,862	-	-
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน				
ระยะสั้น	-	23,325,729	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด				
ปลายปี	1,603,392,246	1,411,243,320	699,493,729	699,493,729

การจัดประเภทรายการบัญชีดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือส่วนของผู้ถือหุ้นตามที่ได้รายงานไว้

30. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

30.1 ลงทุนเพิ่มในบริษัทย่อย

ในช่วงเดือนมกราคม - กุมภาพันธ์ 2562 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มในบริษัทย่อยแห่งหนึ่งจำนวน 110 ล้านบาท และจำนวน 30 ล้านบาทตามลำดับ

31. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยคณะกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2562



บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

325/14 ถนนหลานหลวง แขวงสีแยกมหาราค เขตดุสิต

กรุงเทพมหานคร 10300

โทรศัพท์ : +66 2 628 0991-2 โทรสาร : +66 2 628 0993

E-mail : info@sermsang.co.th

www.sermsang.com



www.sermsang.com



www.sermsanginfinite.com