



SERMSANG
POWER CORPORATION

SUSTAINABLE
G R O W T H

ANNUAL REPORT 2017
รายงานประจำปี 2560





สารบัญ

002	จุดเด่นทางการเงิน	020	นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ
004	สารจากประธานกรรมการบริษัท	026	ลักษณะการประกอบธุรกิจ
005	สารจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	038	ปัจจัยความเสี่ยง
006	คณะกรรมการ	056	ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น
016	คณะผู้บริหาร	058	ข้อมูลหลักทรัพ์และผู้ถือหุ้น



059 นโยบายการจ่ายเงินปันผล

060 โครงสร้างการจัดการ

068 การกำกับดูแลกิจการ

072 ความรับผิดชอบต่อสังคม

076 การควบคุมภายในและการบริหาร
จัดการความเสี่ยง

078 รายการระหว่างกัน

084 ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

092 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายการจัดการ

102 งบการเงิน

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

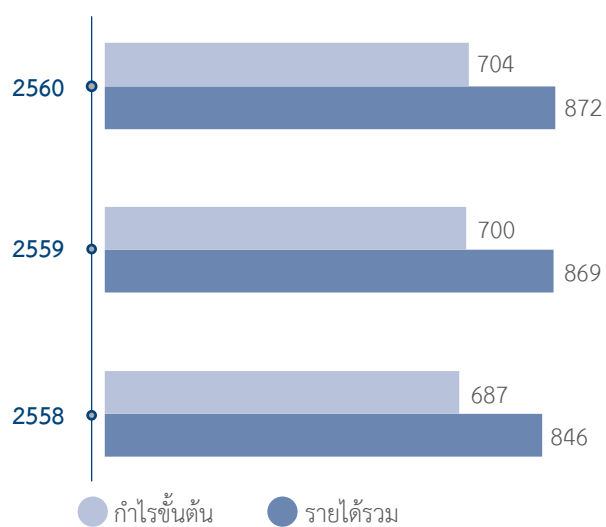
จุดเด่นทางการเงิน



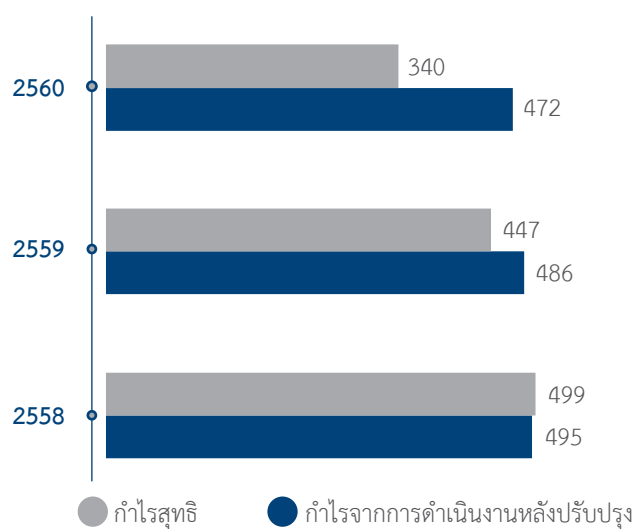
งบกำไรขาดทุน (ล้านบาท)	2558	2559	2560
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	846	869	872
ผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	3	-	-
รายได้อื่นๆ	3	8	5
รายได้รวม	853	877	877
ต้นทุนขาย	159	169	168
กำไรขั้นต้น	687	700	704
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	55	114	220
ค่าเช่าที่ดินระหว่างก่อสร้าง	-	7	32
ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	-	19	73
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป	55	88	116
กำไรจากการดำเนินงานก่อนหักค่าเสื่อม (ไม่รวมผลกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น)	774	732	682
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	140	146	147
ภาษี	(0)	(0)	8
กำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท)	498	449	340
กำไรจากการดำเนินการหลังการปรับปรุง (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท)	495	487	472



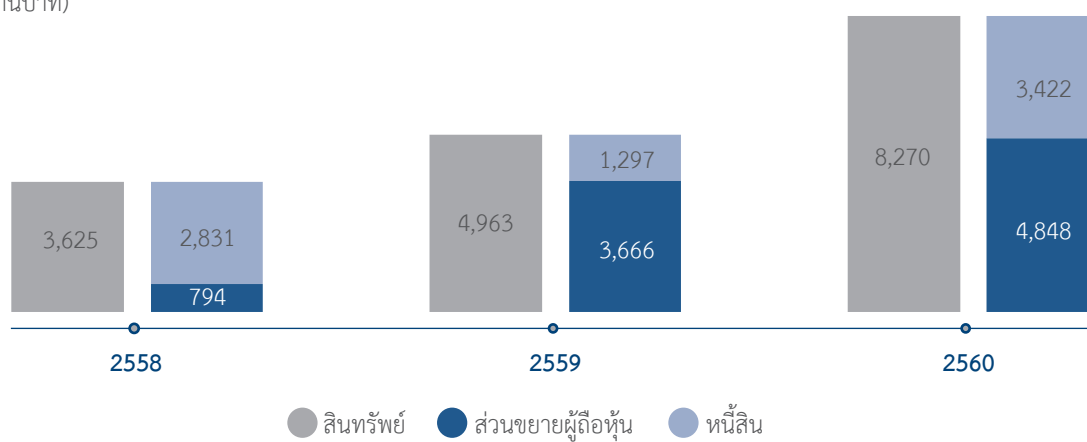
(หน่วย: ล้านบาท)



(หน่วย: ล้านบาท)



(หน่วย: ล้านบาท)



สารจากประธานกรรมการบริษัท



ในช่วงปี 2560 ที่ผ่านมา ถือว่ากลุ่มบริษัทเสริมสร้างมีผลการดำเนินงานเป็นไปตามเป้าหมายที่ได้วางไว้ โดยเมื่อมองผลประกอบการของบริษัทสำหรับปี 2560 ที่ผ่านมานั้นถือว่าอยู่ในระดับที่มีเสถียรภาพ และเป็นไปตามแผนงาน แม้ว่ายังเป็นปีที่เรายังมีโครงการที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เพียงโครงการเดียวเท่านั้น ได้แก่ โครงการเสริมสร้างพลังงาน ที่จังหวัดลพบุรี

เมื่อมองในภาพของการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทนั้น ถือว่าเราประสบความสำเร็จตามแผนงาน โดยในปี 2560 นั้น โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นของเราอยู่ในระหว่างการก่อสร้างแล้วจำนวน 3 โครงการจากจำนวน 5 โครงการตามแผนการลงทุน ซึ่งโครงการในประเทศญี่ปุ่นแห่งแรกของเราได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วในวันที่ 1 มีนาคม 2561 และโครงการในประเทศญี่ปุ่นโครงการถัดไปก็มีกำหนดการเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในช่วงครึ่งปีหลังของปี 2561 อีกด้วย

นอกเหนือจากนั้น กลุ่มบริษัทก็ได้มีการขยายธุรกิจโดยการเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมองโกเลีย ซึ่งถือว่าเป็นบริษัทไทยแห่งแรกที่เข้าลงทุนในโครงการพลังงานทดแทนในประเทศมองโกเลีย โดยโครงการนี้ได้รับเงินสนับสนุนจากรัฐบาลญี่ปุ่นผ่านโปรแกรม Joint Credit Mechanism มีที่ตั้งอยู่ใกล้เมืองหลวงของ

ประเทศ และอยู่ใกล้กับสนามบินแห่งชาติแห่งใหม่ของประเทศมองโกเลีย โดยมีกำหนดการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในช่วงไตรมาส 1 ปี 2562

แม้ว่าเราจะดำเนินการได้ตามแผนงาน ทั้งในด้านผลประกอบการ และการขยายธุรกิจดังกล่าวข้างต้นก็ตาม กลุ่มบริษัทก็ยังคงมุ่งเน้นขยายธุรกิจและรักษาความมีประสิทธิภาพในการดำเนินการโครงการต่างๆ เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นในปีต่อไปเช่นเดิม

ท้ายที่สุดนี้ ในฐานะตัวแทนของคณะกรรมการบริษัท ผมขอขอบคุณต่อลูกค้า สถาบันการเงิน ผู้ถือหุ้น คู่ค้า ชุมชนท้องถิ่น หน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนผู้มีส่วนได้เสียอื่น ๆ ทุกท่าน สำหรับการสนับสนุนต่อธุรกิจของกลุ่มบริษัท จนทำให้เราประสบความสำเร็จอย่างที่เห็นได้อย่างชัดเจนในวันนี้

นายกำธร วังอุดม
ประธานกรรมการบริษัท

สารจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร



เมื่อพิจารณาผลประกอบการของปี 2560 ฝ่ายจัดการถือว่ากลุ่มบริษัทมีผลประกอบการอยู่ในระดับที่น่าพอใจ และเป็นไปตามแผนงาน โดยกลุ่มบริษัทมีรายได้จากการขายไฟฟ้ารวมประมาณ 872 ล้านบาท ซึ่งอยู่ในระดับที่มีเสถียรภาพเมื่อเทียบกับรายได้จากการขายไฟฟ้าในปีก่อนหน้า กลุ่มบริษัทมีกำไรจากการดำเนินการหลังการปรับปรุงอยู่ที่ระดับ 472 ล้านบาท ซึ่งเป็นระดับที่ใกล้เคียงกับระดับของปีก่อนหน้าเช่นกัน

ทั้งนี้ ด้วยสถานะทางการเงินของบริษัทในปัจจุบัน แผนการจัดหาเงินทุนเพิ่มเติมผ่านการกู้ยืมจากสถาบันการเงิน การลงทุนในโครงการต่างๆ ตามแผนงาน และผลประกอบการที่อยู่ในระดับที่น่าพอใจดังกล่าวข้างต้น คณะกรรมการได้มีการอนุมัติการจ่ายเงินปันผล (เพื่อเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาอนุมัติต่อไป) ในอัตรา 0.205 บาทต่อหุ้น คิดเป็นมูลค่ารวมประมาณ 189 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 40 ของกำไรจากการดำเนินการหลังการปรับปรุง ซึ่งการจ่ายเงินปันผลดังกล่าว เป็นสิ่งที่ผมคิดว่าเป็นการสะท้อนแนวคิดของฝ่ายจัดการและคณะกรรมการในการมุ่งเน้นสร้างประโยชน์สูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้นอย่างต่อเนื่อง แม้ว่าเรายังอยู่ในช่วงการลงทุนขยายธุรกิจก็ตาม

ในด้านการขยายธุรกิจของบริษัท ผมมีความยินดีที่จะแจ้งว่าโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นแห่งแรกของเรา อันได้แก่โครงการฮิตะกะ ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วในช่วงต้นเดือน

มีนาคม 2561 ที่ผ่านมา และตามแผนงานที่ได้วางไว้ ในช่วง 10 - 12 เดือนข้างหน้า เราคาดว่าจะมีโครงการที่จะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มเติมอีกหลายโครงการ ได้แก่ โครงการโซลาร์ฟาร์ม (Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น) โครงการ Solar Farm ที่ร่วมลงทุนกับองค์การทหารผ่านศึกในจังหวัดราชบุรี โครงการ Solar Rooftop หลายโครงการ ตลอดจนโครงการ Khunsight Kundi (Solar Farm ในประเทศมองโกเลีย) ซึ่งเมื่อนับรวมโครงการดังกล่าวทั้งหมดจะทำให้กลุ่มบริษัทจะมีกำลังการผลิตเพิ่มจาก 52 เมกะวัตต์ ในปี 2560 เป็นประมาณ 107 เมกะวัตต์ ซึ่งการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการเหล่านี้จะช่วยเพิ่มรายได้ให้กับกลุ่มบริษัทอย่างต่อเนื่องในช่วง 1 - 2 ปีข้างหน้า

ในฐานะตัวแทนของฝ่ายจัดการ ผมขอแสดงความขอบคุณต่อทีมงานของบริษัทสำหรับความมุ่งมั่น ททุ่มเท และความเป็นมืออาชีพ อันเป็นรากฐานที่สำคัญของความสำเร็จที่เราได้รับในวันนี้

นายวุฒม์ ธรรมวารานุกุลต์
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

คณะกรรมการ



นายกำธร วังอุดม

อายุ 71 (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 ร้อยละ

-

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

-ไม่มี-

ประสบการณ์ทำงาน

- | | |
|-----------------|---|
| 2560 - ปัจจุบัน | ประธานกรรมการ
กรรมการอิสระ
บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์
คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) |
| 2555 - ปัจจุบัน | ประธานกรรมการ
บริษัท เค โกลบอล จำกัด |
| 2555 - ปัจจุบัน | กรรมการ
บริษัท บีโตร์เลียม เทรนนิง
เชอร์วิสเชส (ที 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 เทรตติ้ง จำกัด |
| 2525 - ปัจจุบัน | กรรมการ
บริษัท เค.พี.ซี. เอนเตอร์ไพรส์ จำกัด |
| 2520 - ปัจจุบัน | กรรมการ
บริษัท ออยล์-เท็กซ์ (ประเทศไทย) จำกัด |
| 2556 - 2557 | กรรมการ
บริษัท เคพีซี- พีดีไอ จำกัด |



นายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล

อายุ 61 (ปี)

กรรมการ (10 มิถุนายน 2558)

ประธานกรรมการบริหาร (13 ตุลาคม 2558)

ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง (28 มกราคม 2559)

กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน (13 ตุลาคม 2558)

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม²

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

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

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ 31

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

บิดาของนางสาวธัญญธรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และนายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล

ประสบการณ์ทำงาน

2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ ประธานกรรมการบริหาร ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด
2559 - ปัจจุบัน	กรรมการ Unity I. Capital Limited	2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เขาเต่า พาราไดซ์ บีช จำกัด
2559 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เอส.เอ็น.เอ็น.พี. อินเตอร์เทรด จำกัด	2556 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด
2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	2556 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ทริปปี้ลพี รีนิวเอเบิล จำกัด
2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด	2554 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็บโซลูท ปาล์ม จำกัด
		2554 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เค. เอช. เพเพอร์ วิล จำกัด
		2553 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด
		2546 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กิมเฮง เดลิฟู้ดส์ จำกัด
		2539 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ศรีเจริญไฟเบอร์พัฒนา จำกัด
		2537 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท สยามราชบุรีอุตสาหกรรม จำกัด
		2534 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ผลิตภัณฑ์อาหารกิมเฮง จำกัด
		2534 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการบริหาร บริษัท ศรีนันทพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด
		2559 - 2560	ประธานกรรมการ บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
		2558 - 2559	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)



ศาสตราจารย์สำเรียง แมขเกรียงไกร
อายุ 63 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) สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 96/2550
- Advanced Audit Committee Program (AACP) สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 20/2550
- Financial Statement for Directors (FSD) สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 9/2553
- Monitoring Fraud Risk Management (MFM) สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 2/2553

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ

-

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
กรรมการบรรษัทภิบาลและสรรหา
บริษัท ไทยคม จำกัด (มหาชน) |
| 2533 - ปัจจุบัน | ประธานคณะกรรมการว่าด้วยสัญญา
สำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค |
| 2553 - ปัจจุบัน | นักวิจัยด้านกฎหมายและองค์กร
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย |
| 2557 - 2559 | กรรมการอิสระ
บริษัท อีเทอเนล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน) |



นายอัมรินทร์ รัตนกุล ณ ภูเก็ต
อายุ 61 (ปี)
กรรมการอิสระ (2 พฤศจิกายน 2558)
กรรมการตรวจสอบ (2 พฤศจิกายน 2558)

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี นิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาโท การเมืองการปกครอง มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาเอก การจัดการ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง ผู้นำที่มีวิสัยทัศน์และคุณธรรม (น.บ.ส.) รุ่นที่ 56 สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูงการบริหารงานภาครัฐและกฎหมายมหาชน (ปร.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

ประสบการณ์ทำงาน

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

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ

-

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

-ไม่มี-



นายรนา บุณวาณิชย์
อายุ 48 (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 ร้อยละ

-

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

-ไม่มี-

ประสบการณ์ทำงาน

- | | |
|-----------------|--|
| 2558 - ปัจจุบัน | กรรมการอิสระ
กรรมการตรวจสอบ
บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์
คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) |
| 2560 - ปัจจุบัน | รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ (สายการเงิน)
บริษัท กุลธรคอร์ป จำกัด (มหาชน) |
| 2560 - ปัจจุบัน | กรรมการ
บริษัท กุลธรพรีเมียร์ จำกัด |
| 2560 - ปัจจุบัน | กรรมการ
บริษัท กุลธรคอร์ปไพร์ดรี 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 มาสเตอร์ คาร์เร็นเทิล จำกัด |
| 2559 - 2560 | กรรมการ
บริษัท เบฟโปร เอเชีย จำกัด |



นางสาวรัตนฐรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล

อายุ 37 (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 เศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาโท เศรษฐศาสตร์ธุรกิจและการจัดการ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาโท การเงิน Imperial College Business School ประเทศสหราชอาณาจักร
- Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 128/2559

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ 23

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

บุตรของนายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์ และนางธัญญ์ ไกรพิสิทธิ์กุล และพี่สาวของนายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์ และนายธนวรรธน์ 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 อินฟินิท จำกัด
- 2558 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ
บริษัท เพรสทิจ กรุ๊ป จำกัด
- 2558 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ
บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด
- 2558 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โกรว์ โกลเบล (ประเทศไทย) จำกัด

- 2557 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ
บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
- 2557 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการ
บริษัท สยาม รีนิวเอเบิลพาวเวอร์
- 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 ทริเปิ้ลพี รีนิวเอเบิล จำกัด
- 2555 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท ไทย ฟาสเตอร์ โปรดักส์ จำกัด
- 2554 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด
- 2551 - ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท ที.เค.เอช. เทรดิง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด
- 2557 - 2559 กรรมการ
บริษัท สยาม ไปโอแก๊ส จำกัด
- 2557 - 2559 กรรมการ
บริษัท แอคเชส เอนเนอจี จำกัด



นายณวรัตน์ ไกรพิสิทธิ์กุล

อายุ 33 (ปี)

กรรมการ (28 ตุลาคม 2558)

กรรมการบริหาร (28 ตุลาคม 2558)

ผู้อำนวยการอาวุโสสายงานพัฒนารุทกิจ (13 ตุลาคม 2558)

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี วิศวกรรมเครื่องกล มหาวิทยาลัยมหิดล
- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รุ่นที่ 141 / 2560

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ 23

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

บุตรของนายวิวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และนางธัญญ์ ไกรพิสิทธิ์กุล และน้องชายของนางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล และนายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล

ประสบการณ์ทำงาน

2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ กรรมการบริหาร ผู้อำนวยการอาวุโส สายงานพัฒนารุทกิจ บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท พรินซิเพิล พาวเวอร์ จำกัด
2559 - ปัจจุบัน	กรรมการ Unity I. Capital Limited	2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ไพรมารี เอนเนอจี จำกัด
2559 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กิมเฮง เดลี่ฟู้ดส์ จำกัด	2556 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กรุงเทพค้าปลีก จำกัด
2559 - ปัจจุบัน	กรรมการ S. Global Power Limited	2556 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท วิวรรณการเกษตร จำกัด
2559 - ปัจจุบัน	กรรมการ Surge Energy Limited	2558 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการอาวุโสสายงานวิศวกรรม บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด
2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท โกรว์ โกลเบล (ประเทศไทย) จำกัด	2556 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด
2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เขาเต่า พาราไดซ์ บีช จำกัด	2558 - 2560	กรรมการ บริษัท เพรสติจ กรุป จำกัด
2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ที.เค.เอช. ฟู้ดส์ โปรดักส์ จำกัด	2558 - 2560	กรรมการ บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด
2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ยูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด	2558 - 2560	กรรมการ บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด
		2557 - 2560	กรรมการ บริษัท พลัส เอนเนอจี จำกัด
		2557 - 2560	กรรมการ บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด
		2557 - 2560	กรรมการ บริษัท สยาม รีนิวเอเบิลพาวเวอร์ จำกัด
		2557 - 2560	กรรมการ บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด
		2557 - 2560	กรรมการ บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
		2556 - 2560	กรรมการ บริษัท ทริปเปิ้ลพี รีนิวเอเบิล จำกัด
		2556 - 2560	กรรมการ บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด
		2557 - 2559	กรรมการ บริษัท สยาม ไบโอแก๊ส จำกัด
		2557 - 2559	กรรมการ บริษัท แอคเซส เอนเนอจี จำกัด



นายวุฒม์ ธรรมารานุกุลปต์
อายุ 35 (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

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ

-

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

-ไม่มี-

ประสบการณ์ทำงาน

2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ กรรมการบริหาร กรรมการบริหารความเสี่ยง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ) บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)	2559 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท แอคเซส เอนเนอจี จำกัด
2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ) บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	2559 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ Access C Management Limited
2560 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท พลัส เอนเนอจี จำกัด	2559 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท ทริบเบิลพี รีนิวเอเบิล จำกัด
2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	2559 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เพรสทิจ กรุ๊ป จำกัด
2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด	2559 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด
		2559 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท สยาม รีนิวเอเบิลพาวเวอร์ จำกัด
		2559 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด
		2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
		2557 - 2558 / 2560 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ Seijo Corporation
		2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด
		2556 - 2559	กรรมการ บริษัท เอช เจ วาย กรุ๊ป จำกัด
		2556 - 2558	กรรมการ บริษัท ทีเอ็นจี เซอร์วิสเอส จำกัด
		2556	Consultant บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด
		2556	กรรมการ บริษัท ชัน รุฟท็อป จำกัด
		2555 - 2556	กรรมการ บริษัท รุฟท็อป โซลาร์ เอ็นเนอร์จี จำกัด
			กรรมการ บริษัท พัฒนาพลังงานลม จำกัด



นางรัตนีย์ ไกรพิสิทธิ์กุล
อายุ 61 (ปี)
กรรมการ (28 ตุลาคม 2558)

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

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

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ

-

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

มารดาของนางสาวธัญญ์กร 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. วู้ด 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



คณะผู้บริหาร



นายวรุฒม์ ธรรมวารานุกุลปต์
อายุ 35 (ปี)
กรรมการ (28 ตุลาคม 2558)
กรรมการบริหาร (28 ตุลาคม 2558)
กรรมการบริหารความเสี่ยง (28 มกราคม 2559)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (25 ตุลาคม 2559)
ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ)
(13 ตุลาคม 2558)
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม²

(ดูรายละเอียดในส่วนของประวัติกรรมการ)



นางสาวรัตนฐกรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล
อายุ 37 (ปี)
กรรมการ (10 มิถุนายน 2558)
กรรมการบริหาร (13 ตุลาคม 2558)
กรรมการบริหารความเสี่ยง (28 มกราคม 2559)
กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน (13 ตุลาคม 2558)
รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (19 เมษายน 2560)
กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม²

(ดูรายละเอียดในส่วนของประวัติกรรมการ)



นายณวรัตน์ ไกรพิสิทธิ์กุล
 อายุ 33 (ปี)
 กรรมการ (28 ตุลาคม 2558)
 กรรมการบริหาร (28 ตุลาคม 2558)
 ผู้อำนวยการอาวุโสสายงานพัฒนารัฐกิจ (13 ตุลาคม 2558)

(ดูรายละเอียดในส่วนของบริษัทกรรมการ)



นายณัฐพล ตันบุญเอก
 อายุ 42 (ปี)
 ประธานเจ้าหน้าที่สายงานบัญชีและการเงิน
 (24 เมษายน 2560)

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี วิศวกรรมไฟฟ้า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ สาขาการเงิน University of Baltimore

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ

-

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 | ผู้อำนวยการฝ่ายการเงิน นักลงทุนสัมพันธ์
และเลขานุการบริษัท
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) |



นางสาวพรกมล หงษ์ไฉไล

อายุ 32 (ปี)

ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานบัญชี (26 มิถุนายน 2560)

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี พานิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ

-

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

-ไม่มี-

ประสบการณ์ทำงาน

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



นายณาริณธ์ รณินกุลนิภักดิ์

อายุ 36 (ปี)

ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานการเงิน และนักลงทุนสัมพันธ์
(30 สิงหาคม 2560)

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี วิศวกรรมไฟฟ้า
สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง
- ปริญญาโท บริหารธุรกิจการเงิน
สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ (นิด้า)

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ

-

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

-ไม่มี-

ประสบการณ์ทำงาน

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



นางสาวสมรมาศ ชัยชาติกานต์
 อายุ 32 (ปี)
 เลขานุการบริษัท (13 ตุลาคม 2558)

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

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

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ

-

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

-ไม่มี-

ประสบการณ์ทำงาน

- | | |
|-----------------|---|
| 2558 - ปัจจุบัน | เลขานุการบริษัท
เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ
เลขานุการคณะกรรมการบริหาร
เลขานุการ
คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง
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 คลื่นโนเวนซ์ เอนเนอจี้ จำกัด |

หมายเหตุ :

- ¹ สัดส่วนการถือหุ้นก่อนการเสนอขายหุ้นสามัญแก่ประชาชนในครั้งนี้ ซึ่งนับรวมการถือหุ้นทางตรงและทางอ้อม
- ² บริษัทฯ กำหนดให้กรรมการผู้มีอำนาจลงนามสองในสามท่านลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ จึงจะมีผลผูกพันบริษัทฯ

นโยบายและภาพรวม การประกอบธุรกิจ

1. วิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ เป้าหมาย และกลยุทธ์ ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

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 เป้าหมายและกลยุทธ์ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทฯ มีเป้าหมายในการเป็นผู้นำด้านการผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยีระดับสากลในการพัฒนาโครงการ เพื่อส่งเสริมสภาพแวดล้อมที่สะอาด ยั่งยืน และสร้างผลประโยชน์สูงสุดต่อสังคม กลยุทธ์ที่สำคัญเพื่อใช้ในการบรรลุเป้าหมายดังกล่าวมีรายละเอียด ดังต่อไปนี้

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



2. ประวัติความเป็นมา และพัฒนาการที่สำคัญ

2.1 ประวัติความเป็นมาที่สำคัญ

ในปี 2555 ครอบครัวไกรพิสิทธิ์กุล ซึ่งเป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ ได้เล็งเห็นถึงโอกาสทางธุรกิจในตลาดพลังงานหมุนเวียนจากนโยบายส่งเสริมการผลิตพลังงานหมุนเวียนของภาครัฐ โดยการให้สิทธิประโยชน์ทางภาษีและการสนับสนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ แก่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (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

ทั้งนี้ ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2558 - มีนาคม 2559 กลุ่มบริษัทฯ และกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ได้ดำเนินการปรับโครงสร้างกลุ่มบริษัทฯ โดยให้ SSP เข้าถือหุ้นในบริษัทย่อยทั้งหมด (ที่อยู่ในกลุ่มบริษัทในปัจจุบัน) โดย



ณ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทย่อยในกลุ่มบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ประกอบไปด้วย

บริษัทย่อยในประเทศไทย

- (1) บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด (“SPN”)
- (2) บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด (“AE”)
- (3) บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด (“EP”)
- (4) บริษัท พลัส เอนเนอจี้ จำกัด (“PE”)
- (5) บริษัท เพรสทิจ กรุป จำกัด (“PTG”)
- (6) บริษัท ทริเปิ้ลพี 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 อินฟิไนท์ 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”)

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

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

¹ จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง โดยมี SI เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0

² จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง โดยมี SGP เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0

³ จัดตั้งในเขตบริหารฮ่องกง โดยมี AE เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0

⁴ จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่น โดย 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 ลงทุนในโครงการลิโอ ในฐานะนักลงทุนทีเค ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในอัตราร้อยละ 100.0 ตามสัดส่วนเงินลงทุนทีเค

⁹ จัดตั้งในประเทศญี่ปุ่น โดย SEG ลงทุนในโครงการลิโอ ในฐานะนักลงทุนทีเค ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ในอัตราร้อยละ 100.0 ตามสัดส่วนเงินลงทุนทีเค

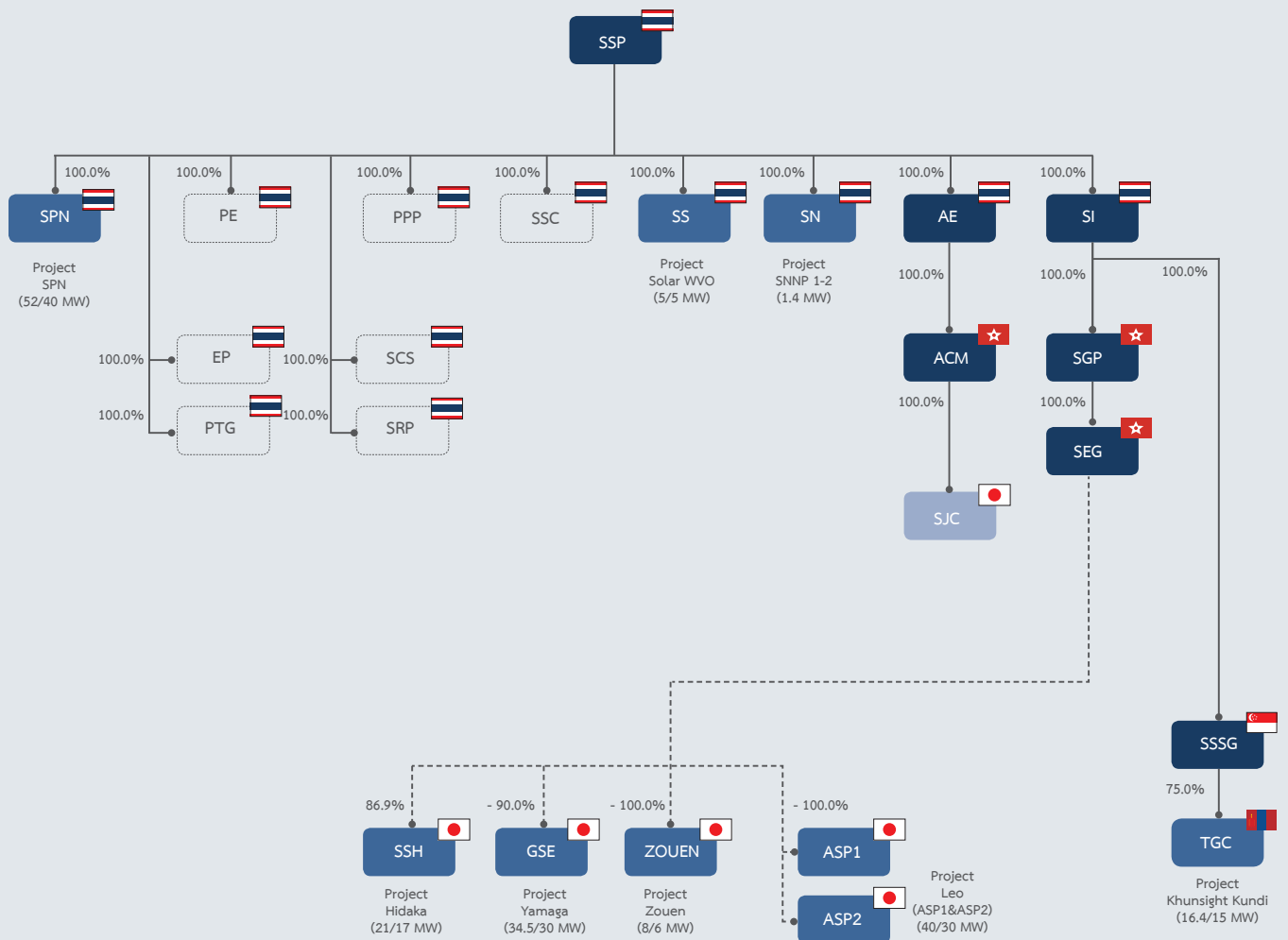
2.2 พัฒนาการที่สำคัญ

ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
2553	- นายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และผู้ถือหุ้นอีก 2 ราย ซึ่งมีได้เป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และมีได้เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ได้ร่วมกันจดทะเบียนจัดตั้ง SPN เมื่อวันที่ 5 มกราคม 2553 ต่อมาครอบครัวไกรพิสิทธิ์กุล ได้เข้าถือหุ้น SPN จากผู้ถือหุ้นเดิมทั้ง 2 รายส่งผลให้ครอบครัวไกรพิสิทธิ์กุล เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100.0 ใน SPN - SPN ได้ยื่นคำร้องและขอเสนอการขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ต่อ กฟผ. ประเภทสัญญา Non-Firm โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 40 เมกะวัตต์ เชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) ที่สถานีไฟฟ้าโคกสำโรง
2555	กฟผ. แจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าตามคำร้องและขอเสนอการขายไฟฟ้าของ SPN โดยคณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน มีมติเห็นชอบให้ กฟผ. รับซื้อไฟฟ้าจาก SPN ที่ส่วนเพิ่มราคาซื้อค่าไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 6.5 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะ 10 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2556	- 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 ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) โดยได้รับสิทธิประโยชน์ด้านภาษี และสิทธิประโยชน์อื่นๆ จากการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในเดือนพฤศจิกายน ปี 2556
2557	- SPN ได้ลงนามในสัญญาสำคัญที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาและก่อสร้างโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ ซึ่งประกอบไปด้วย (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	- โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ ภายใต้การดำเนินงานของ SPN ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2558 โดยมีปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 40 เมกะวัตต์ ให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า - กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ (ซึ่งได้แก่ ครอบครัวไกรพิสิทธิ์กุล) ได้ดำเนินการจัดตั้ง SSP เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2558 เพื่อประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ - ต่อมากลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ดำเนินการปรับโครงสร้างกลุ่มบริษัทฯ โดย SSP เข้าถือหุ้นของ SPN AE EP PE PTG SCS SRP SS SSC SI SN จากผู้ถือหุ้นเดิม ซึ่งเป็นกลุ่มครอบครัวไกรพิสิทธิ์กุล และบุคคลที่มีใช้บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และมีใช้บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ส่งผลให้ SSP ถือหุ้นในบริษัทย่อยดังกล่าวทั้งหมดในสัดส่วนร้อยละ 100.0 เพื่อรองรับการขยายการลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งในและต่างประเทศ - กลุ่มบริษัทฯ จัดตั้ง SGP และ SEG ในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง ในเดือนสิงหาคมและพฤศจิกายน 2558 ตามลำดับ เพื่อรองรับการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในต่างประเทศ
2559	- ในเดือนมีนาคม 2559 กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดตั้ง ACM ขึ้นในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง เพื่อขยายธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ในต่างประเทศ และซื้อหุ้นทั้งหมดของ SJC ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในประเทศญี่ปุ่น และหุ้นทั้งหมดของ PPP จากผู้ถือหุ้นเดิม ซึ่งเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน เพื่อรองรับการประกอบธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ กับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศญี่ปุ่นในอนาคต - SEG บริษัทย่อยที่จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100.0 ได้เข้าทำสัญญาการลงทุนที่เค ในฐานะนักลงทุนที่เค กับ SSH ในฐานะผู้ดำเนินการ ภายใต้โครงการสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค เพื่อลงทุนพัฒนาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 17 เมกะวัตต์ ในสัดส่วนร้อยละ 86.9 ของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด โครงการดังกล่าวตั้งอยู่ที่อำเภอฮิตะกะ จังหวัดฮอกไกโด

ปี	การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ
	- ในไตรมาสที่ 2 และ 3 ปี 2559 กลุ่มบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาที่สำคัญเพื่อลงทุน พัฒนา และก่อสร้างโครงการอิตะกะ โดยโครงการอิตะกะเริ่มดำเนินการก่อสร้างในเดือนสิงหาคม 2559 - ในไตรมาสที่ 4 ปี 2559 SEG บริษัทย่อยที่จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100.0 ได้เข้าทำสัญญาการลงทุนที่เค ในฐานะนักลงทุนที่เค กับ GSSE ในฐานะผู้ดำเนินการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค เพื่อลงทุนพัฒนาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 30 เมกะวัตต์ ในสัดส่วนประมาณร้อยละ 90.0 ของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด
2560	- ในไตรมาสที่ 1 ปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้ - SN ได้เข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) โดยได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัท ศรีน่านพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด ซึ่งเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน เป็นระยะเวลา 25 ปี กำลังการผลิตติดตั้ง 384 กิโลวัตต์ - SEG บริษัทย่อยที่จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100.0 ได้เข้าทำสัญญาการลงทุนที่เค ในฐานะนักลงทุนที่เค กับ ZOUEN ในฐานะผู้ดำเนินการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค เพื่อลงทุนพัฒนาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 6 เมกะวัตต์ ในสัดส่วนประมาณร้อยละ 100.0 ของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด - ในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้ - กลุ่มบริษัทฯ ร่วมกับการส่งเสริมการส่งกระแสไฟฟ้าผ่านศึกในพระบรมราชูปถัมภ์ (“อผศ.”) ได้ยื่นคำขอเพื่อเข้าร่วมโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560 ในฐานะผู้ร่วมลงทุน โดยลงทุนผ่าน SS ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย และบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 - ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้ - กลุ่มบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายที่ดิน (Land Purchase Agreement) สำหรับโครงการลิโอ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 30 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ สัญญาดังกล่าวได้กำหนดเงื่อนไขที่สำคัญตามที่คู่สัญญาตกลงร่วมกันว่า โครงการลิโอต้องได้รับใบอนุญาตให้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าจาก METI (METI Approval) และใบอนุญาตเชื่อมโยงกับโครงข่ายไฟฟ้า (Grid Connection Approval) และผู้ขายไม่สามารถเจรจาซื้อขาย และ/หรือโอนสิทธิในโครงการดังกล่าวให้แก่บุคคลอื่นใด - กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญากำหนดกรอบการพัฒนาโครงการยามากะ 2 (Framework Agreement) ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 10 เมกะวัตต์ ในสัดส่วนประมาณร้อยละ 100.0 ของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด โดยจะต้องมีการเข้าทำสัญญาหลัก (Definitive Agreement) ในการลงทุนและพัฒนาโครงการในภายหลัง - SN ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัท ศรีน่านพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด เพิ่มเติมอีก 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 998 กิโลวัตต์ - ในไตรมาสที่ 4 ปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีพัฒนาการที่สำคัญ ดังนี้ - โครงการโซเอ็น เริ่มดำเนินการก่อสร้างในเดือนตุลาคม 2560 - กลุ่มบริษัทฯ มีการจัดตั้งบริษัท Sermsang Sustainable Singapore Private Limited (SSSG) ในประเทศสิงคโปร์ เพื่อวัตถุประสงค์ในการรองรับการลงทุนโครงการในต่างประเทศเพิ่มเติม โดยลงทุนผ่าน SI - กลุ่มบริษัทฯ มีการเข้าลงนามในสัญญาต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Khunsight Kundi ในประเทศมองโกเลีย ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 75 โดยเป็นการถือหุ้นผ่าน SSSG โดยปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 15 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้ง 16.4 เมกะวัตต์) - SEG บริษัทย่อยที่จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100.0 ได้เข้าทำสัญญาการลงทุนที่เค ในฐานะนักลงทุนที่เค กับ Ashita Power 1 GK และ Ashita Power 2 GK ในฐานะผู้ดำเนินการ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค เพื่อลงทุนพัฒนาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นโครงการ LEO ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 30 เมกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้ง 40 เมกะวัตต์) ในสัดส่วนประมาณร้อยละ 100.0 ของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด

3. โครงสร้างบริษัทฯ

ณ ปัจจุบัน (31 ธันวาคม 2560) กลุ่มบริษัทฯ มีโครงสร้าง ดังนี้





ลักษณะการประกอบธุรกิจ

1. ภาพรวมการประกอบธุรกิจและโครงสร้างรายได้

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

โดย ณ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 1 โครงการ โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างจำนวน 6 โครงการ และโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและยังไม่ได้เริ่มการก่อสร้างจำนวน 3 โครงการ ดังต่อไปนี้

1.1 โครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 52 เมกะวัตต์ ซึ่งได้แก่

- (1) โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ (ในประเทศไทย) กำลังการผลิตติดตั้ง 52 เมกะวัตต์ เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 2 ก.พ. 2558

1.2 โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง จำนวน 6 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 81.3 เมกะวัตต์ ซึ่งได้แก่

- 1) โครงการฮิตะกะ (ในประเทศญี่ปุ่น) กำลังการผลิตติดตั้ง 21.0 เมกะวัตต์
- 2) โครงการยามากะ (ในประเทศญี่ปุ่น) กำลังการผลิตติดตั้ง 34.5 เมกะวัตต์
- 3) โครงการโซเอ็น (ในประเทศญี่ปุ่น) กำลังการผลิตติดตั้ง 8.0 เมกะวัตต์
- 4) โครงการ SNNP1 (ในประเทศไทย) กำลังการผลิตติดตั้ง 0.4 เมกะวัตต์
- 5) โครงการ SNNP2 (ในประเทศไทย) กำลังการผลิตติดตั้ง 1.0 เมกะวัตต์
- (6) โครงการ Khunsight Kundi (ในประเทศมองโกเลีย) กำลังการผลิตติดตั้ง 16.4 เมกะวัตต์

1.3 โครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนาและยังไม่ได้เริ่มก่อสร้าง จำนวน 3 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 57.5 เมกะวัตต์ซึ่งได้แก่

- 1) โครงการลีโอ (ในประเทศญี่ปุ่น) กำลังการผลิตติดตั้ง 40.0 เมกะวัตต์
- 2) โครงการยามากะ 2 (ในประเทศญี่ปุ่น) กำลังการผลิตติดตั้ง 12.5 เมกะวัตต์
- 3) โครงการโซลาร์ อมส. (ในประเทศไทย) กำลังการผลิตติดตั้ง 5.0 เมกะวัตต์



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

กลุ่มธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ สามารถจำแนกออกเป็น 2 กลุ่ม ดังต่อไปนี้
1) ธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยแบ่งออกเป็น

- ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farm) ในประเทศไทย ซึ่งประกอบไปด้วย (1) โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ จังหวัดลพบุรี และ (2) โครงการโซลาร์ อมส. จังหวัดราชบุรี รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 57.0 เมกะวัตต์
- ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farm) ในต่างประเทศ ซึ่งประกอบไปด้วยโครงการในประเทศญี่ปุ่น ได้แก่ (1) โครงการฮิตะกะ (2) โครงการยามากะ (3) โครงการโซเอ็น (4) โครงการลีโอ และ (5) โครงการยามากะ 2 รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 116 เมกะวัตต์ และโครงการในประเทศมองโกเลีย ได้แก่ โครงการ Khunsight Kundi กำลังการผลิตติดตั้ง 16.4 เมกะวัตต์ ซึ่งรวมกำลังการผลิตติดตั้งทั้งหมด 132.4 เมกะวัตต์
- ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ในประเทศไทย ซึ่งประกอบไปด้วย (1) โครงการ SNNP 1 (2) โครงการ SNNP 2 รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 1.4 เมกะวัตต์

2) ธุรกิจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนประเภทอื่นๆ
เช่น โรงไฟฟ้าพลังงานลม โรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซชีวภาพ โรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล และโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ เป็นต้น ซึ่ง ณ ปัจจุบัน ยังไม่มีการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนประเภทอื่นๆ



ทั้งนี้ โครงสร้างรายได้ของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

รายได้	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ					
	สำหรับรอบบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558		สำหรับรอบบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559		สำหรับรอบบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ ¹	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ ¹	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ ¹

รายได้จากธุรกิจ Solar Farm ในประเทศไทย

รายได้ตามอัตราค่าไฟฟ้า (ค่าพื้นฐาน บวกค่า Ft)	292.9	34.3	285.6	32.6	283.8	32.4
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่ม ราคาซื้อไฟฟ้า (Adder)	553.3	64.9	583.6	66.6	587.9	67.0
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	846.2	99.2	869.2	99.1	871.7	99.4
รายได้อื่น ²	6.4	0.8	7.5	0.9	5.4	0.6
รายได้รวม	852.6	100.0	876.7	100.0	877.1	100.0

หมายเหตุ : ¹ ร้อยละของรายได้รวม

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 โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้างกล่าวเป็นสัญญาประเภท Non-Firm (ซึ่งหมายถึงไม่มีการกำหนดปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำที่ต้องจำหน่ายให้ กฟผ.) มีอายุสัญญา 5 ปี และสามารถต่ออายุสัญญาได้คราวละ 5 ปี เมื่อครบกำหนดอายุสัญญา ซึ่งได้ส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (“Adder”) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในอัตรา 6.5 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 10 ปี จากวันเริ่มต้นเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มั่นใจว่าจะต่ออายุสัญญาเมื่อครบกำหนด 5 ปี จนสิ้นอายุโครงการ ซึ่งโดยทั่วไปแล้วโครงการมีอายุประมาณ 25 ปี

ทั้งนี้ โครงการเสริมสร้างโซลาร์ มีรายละเอียด ดังนี้

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





โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 40 เมกะวัตต์
 ที่จังหวัดลพบุรี ประเทศไทย (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว)



โครงการโซลาร์ อผศ. จังหวัดราชบุรี

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

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 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (คงที่ตลอดระยะเวลา 25 ปี)
สถานะโครงการ	อยู่ระหว่างการคัดเลือกผู้รับเหมาและเตรียมตัวเพื่อเริ่มก่อสร้าง
ประมาณการวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	ภายใน 31 ธันวาคม 2561
เทคโนโลยีแผงพลังงานแสงอาทิตย์	Poly Crystalline Silicon

(2) ธุรกิจ Solar Farm ในต่างประเทศ

การลงทุนในธุรกิจ Solar Farm ในต่างประเทศ ณ ปัจจุบันของกลุ่มบริษัท ประกอบด้วยการลงทุนในประเทศญี่ปุ่นและประเทศมองโกเลีย ดังนี้

ธุรกิจ Solar Farm ในประเทศญี่ปุ่น

ในการลงทุนในประเทศญี่ปุ่น บริษัทมีการลงทุน 5 โครงการผ่านโครงสร้างแบบจีเค-ทีเค โดยมีข้อมูลสรุป ดังต่อไปนี้

โครงการ	โครงการฮิตะกะ	โครงการยามากะ	โครงการโซเอ็น	โครงการลีโอ	โครงการยามากะ 2
บริษัทผู้ดำเนินการ	SSH	GSSE	ZOUEN	Ashita Power 1 และ Ashita Power 2	อยู่ระหว่างดำเนินการ
สัดส่วนการลงทุนโดยกลุ่มบริษัทฯ	ร้อยละ 86.9	ร้อยละ 90	ร้อยละ 100	ประมาณ ร้อยละ 100	ประมาณ ร้อยละ 100.0
ประเภทธุรกิจ	Solar Farm	Solar Farm	Solar Farm	Solar Farm	Solar Farm
ที่ตั้ง	จังหวัดฮอกไกโด	จังหวัดคุมาโมโตะ	จังหวัดคุมาโมโตะ	จังหวัดชิซุโอกะ	จังหวัดคุมาโมโตะ
กำลังการผลิตติดตั้ง	21 เมกะวัตต์	34.5 เมกะวัตต์	8 เมกะวัตต์	40 เมกะวัตต์	12.5 เมกะวัตต์
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	17 เมกะวัตต์	30 เมกะวัตต์	6 เมกะวัตต์	30 เมกะวัตต์	10 เมกะวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี	20 ปี	20 ปี	20 ปี	20 ปี
กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	ไตรมาส 1 ปี 2561	ไตรมาส 2 ปี 2563	ไตรมาส 4 ปี 2561	ไตรมาส 2 ปี 2563	ไตรมาส 2 ปี 2563



ธุรกิจ Solar Farm ในประเทศมองโกเลีย

ในปัจจุบันบริษัทมีการลงทุนโครงการ Solar Farm ในประเทศมองโกเลีย 1 โครงการโดยมีข้อมูลสรุป ดังนี้

โครงการ	Khunsight Kundi
บริษัทผู้ดำเนินการ	Tenuun Gerel Construction LLC (TGC)
สัดส่วนการลงทุนโดยกลุ่มบริษัทฯ	ร้อยละ 75
ประเภทธุรกิจ	Solar Farm
ที่ตั้ง	Khunsight, TUV, ประเทศมองโกเลีย (ประมาณ 40 กม. ทางใต้ของ Ulanbaatar เมืองหลวงของประเทศมองโกเลีย)
กำลังการผลิตติดตั้ง	16.4 เมกะวัตต์
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา	15 เมกะวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	12 ปี (ตามสัญญาซื้อขายปัจจุบัน)
กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	ไตรมาส 1 ปี 2562

(3) ธุรกิจ Solar Rooftop ในประเทศไทย

โครงการ	โครงการ SNNP 1	โครงการ SNNP 2
บริษัทผู้ดำเนินการ	SN	SN
สัดส่วนการถือหุ้นโดย SSP	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100
ประเภทธุรกิจ	Solar Rooftop	Solar Rooftop
ที่ตั้ง	จังหวัดสมุทรสาคร	จังหวัดราชบุรี
กำลังการผลิตติดตั้ง	384 กิโลวัตต์	998 กิโลวัตต์
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	25 ปี	25 ปี
กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	ไตรมาส 1 2561	ไตรมาส 2 2561





3. การตลาดและการแข่งขัน

3.1 กลยุทธ์การแข่งขัน

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

(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 จะเลือกที่ตั้งโครงการที่มีค่าความเข้มของแสงในระดับที่เหมาะสม เพื่อให้ได้ผลตอบแทนของโครงการและผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น ที่คุ้มค่าและน่าพอใจสำหรับกลุ่มบริษัทฯ (2) ปัจจัยทางด้านสภาพภูมิประเทศ เช่น ความลาดชันของพื้นที่ ลักษณะความแข็งของดิน ความสูงของพื้นที่จากระดับน้ำทะเล และความเสี่ยงจากภัยทางธรรมชาติ (3) สภาพภูมิอากาศ เช่น อุณหภูมิ และ (4) ตั้งอยู่ในบริเวณที่ไม่มีข้อจำกัดในการเชื่อมโยงกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อควบคุมต้นทุนในการพัฒนาโครงการ
- **การคัดเลือกผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ และผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา :** กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญในการเลือกผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ และผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาชั้นนำ ที่มีประสบการณ์ ความน่าเชื่อถือ ความมั่นคงทางการเงิน รวมถึงข้อเสนอราคาที่เหมาะสม เพื่อให้มั่นใจได้ว่าโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ตามเป้าหมาย และได้ผลตอบแทนจากการลงทุนตามที่คาด
- **การติดตามผลการดำเนินงาน :** กลุ่มบริษัทฯ มีการตรวจสอบการทำงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อย่างใกล้ชิด และรายงานผลการเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญาของผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา



(2) เติบโตจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใหม่ด้วยตนเอง (Organic Growth)

- **โครงการภายในประเทศ :** กลุ่มบริษัทฯ เตรียมความพร้อมทางด้านบุคลากรและเงินทุน เพื่อให้สามารถลงทุนในโครงการใหม่ๆ ในประเทศได้เมื่อมีโอกาสทางธุรกิจ รวมถึงติดตามนโยบายของภาครัฐที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โอกาสทางธุรกิจที่อาจเกิดขึ้นตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 - 2579 (PDP 2015) และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558 - 2579 (AEDP 2015)
- **โครงการในต่างประเทศ :** กลุ่มบริษัทฯ มีทีมงานฝ่ายวิเคราะห์และพัฒนาธุรกิจ (Business Development) ที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน โดยมีการศึกษาข้อมูลและความเป็นไปได้ในการลงทุน โอกาสทางธุรกิจในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ ที่ได้รับการสนับสนุนตามนโยบายภาครัฐอย่างต่อเนื่อง เช่น โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น และในประเทศมองโกเลีย ตลอดจนประเทศอื่นๆ ในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ เป็นต้น

(3) เติบโตจากการเข้าซื้อ/ควรวมกิจการทั้งในประเทศและต่างประเทศ (Inorganic Growth)

- กลุ่มบริษัทฯ อาจพิจารณาเข้าซื้อกิจการทั้งหมดหรือบางส่วนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศและต่างประเทศ ทั้งที่อยู่ระหว่างการพัฒนา อยู่ระหว่างการก่อสร้าง หรือเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เพื่อให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถเติบโตในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างรวดเร็ว ทั้งนี้ การเข้าซื้อกิจการดังกล่าวขึ้นอยู่กับความเหมาะสมและโอกาสทางธุรกิจ โดยมุ่งเน้นถึงผลประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ



3.2 กลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัท ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีกลุ่มลูกค้าเป้าหมายสำหรับธุรกิจดังกล่าว เป็นหน่วยงานราชการที่เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าในประเทศไทย เช่น การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) เป็นต้น ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอุตสาหกรรม (Industrial User) และผู้ประกอบการไฟฟ้าเอกชนในประเทศญี่ปุ่น เช่น Hokkaido Electric Power Company Limited, Kyushu Electric Power Co., Inc และ Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc เป็นต้น

นอกจากนี้ ในการขายธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มบริษัท ในอนาคตนั้น ทางกลุ่มบริษัท จะมุ่งเน้นการเข้าทำสัญญาระยะกลาง-ยาวกับผู้รับซื้อไฟฟ้าที่มีความน่าเชื่อถือและความมั่นคงทางการเงิน เช่น หน่วยงานราชการ ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอุตสาหกรรม (Industrial User) หรือบริษัทเอกชนที่ได้รับสัมปทานจากรัฐบาลในประเทศที่กลุ่มบริษัท ดำเนินธุรกิจ เพื่อให้มั่นใจได้ว่ากลุ่มบริษัท จะมีรายได้ที่มีความมั่นคงในระยะยาวภายใต้ความเสี่ยงที่จำกัด

4. ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย กลุ่มบริษัท ได้ดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด เพื่อประกอบการขออนุญาตก่อสร้างและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัท ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นโครงการหรือกิจการที่ไม่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment หรือ “EIA”) ทั้งนี้ ประเภทรายงานด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยที่ต้องจัดทำ โดยจำแนกตามประเภทของโรงไฟฟ้าและขนาดกำลังการผลิตติดตั้งสามารถสรุปได้ ดังนี้

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

ที่มา : คู่มือการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า - ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ระบบจำหน่ายไฟฟ้า และจำหน่ายไฟฟ้า โดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ฝ่ายใบอนุญาต



สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด เพื่อประกอบการขออนุญาตก่อสร้างและประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องจะแตกต่างกันไปในแต่ละภูมิภาคของประเทศไทย ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดให้มีทีมงานเพื่อศึกษาและดำเนินงานในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติตามมาตรการเกี่ยวกับผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อให้มั่นใจว่ากลุ่มบริษัทฯ มีการดำเนินการที่จำเป็นในการดำเนินธุรกิจอย่างถูกต้องและครบถ้วน

5. งานที่ยังไม่ส่งมอบ

-ไม่มี-

6. โครงการในอนาคต

โครงการในอนาคตของกลุ่มบริษัทฯ (ณ 31 ธันวาคม 2560) สามารถแบ่งตามสถานะการพัฒนาโครงการได้ ดังนี้

(1) โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง จำนวน 6 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 81.3 เมกะวัตต์ ซึ่งประกอบไปด้วย

- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศไทย จำนวน 3 โครงการ ได้แก่
 - โครงการฮิตะกะ กำลังการผลิตติดตั้ง 21 เมกะวัตต์
 - โครงการยามากะ กำลังการผลิตติดตั้ง 34.5 เมกะวัตต์
 - โครงการโซเอ้น กำลังการผลิตติดตั้ง 8 เมกะวัตต์
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ในประเทศไทย จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ โครงการ SNNP 1 และโครงการ SNNP 2 กำลังการผลิตติดตั้งรวม 1.4 เมกะวัตต์
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศมองโกเลีย จำนวน 1 โครงการ ได้แก่ โครงการ Khunsight Kundi กำลังการผลิตติดตั้ง 16.4 เมกะวัตต์ (ระหว่างเตรียมตัวก่อสร้าง)

(2) โครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนาและยังไม่ได้เริ่มก่อสร้าง จำนวน 3 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 57.5 เมกะวัตต์ ซึ่งประกอบไปด้วย

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศไทย จำนวน 1 โครงการ ได้แก่ โครงการโซลาร์ อพค. จังหวัดราชบุรี กำลังการผลิตติดตั้ง 5 เมกะวัตต์
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศไทย จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ โครงการลีโอ และโครงการยามากะ 2 รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 52.5 เมกะวัตต์

ปัจจัยความเสี่ยง

ความเสี่ยงที่ระบุด้านล่างเป็นความเสี่ยงบางประการที่สำคัญซึ่งอาจมีผลกระทบในทางลบต่อธุรกิจ ฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน โอกาสทางธุรกิจ ตลอดจนมูลค่าหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทฯ นอกจากนี้ อาจยังมีความเสี่ยงอื่นๆ ที่กลุ่มบริษัทฯ ยังไม่อาจคาดการณ์ได้ในปัจจุบัน หรือเป็นความเสี่ยงที่กลุ่มบริษัทฯ พิจารณาในขณะนี้แล้ว เห็นว่าไม่มีผลกระทบในสาระสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

นอกจากนี้ ข้อความในลักษณะที่เป็นการคาดการณ์ในอนาคต เช่น “เชื่อว่า” “คาดการณ์ว่า” “คาดว่า” “วางแผนว่า” “ประสงค์จะ” “โดยประมาณ” หรือประมาณการทางการเงิน โครงการในอนาคต ประมาณการผลการดำเนินงาน การประกอบธุรกิจ แผนการขยายธุรกิจ การเปลี่ยนแปลงกฎหมายที่เกี่ยวข้องในการดำเนินธุรกิจ นโยบายรัฐบาล ในประเทศต่างๆ 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 โดยมีรายละเอียด ดังนี้

1. ความเสี่ยงจากการเป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)

เนื่องจากบริษัทฯ มีรายได้จากการถือหุ้นในบริษัทอื่นเป็นหลักและ ไม่มีการดำเนินธุรกิจของตัวเองที่จะก่อให้เกิดรายได้ที่มีนัยสำคัญ ดังนั้น ผลประกอบการและการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ จะขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงานและการจ่ายปันผลของบริษัทย่อย ปัจจุบัน บริษัทฯ ถือหุ้นในบริษัทย่อยทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศจำนวน 23 บริษัท เป็นการลงทุนผ่านโครงสร้างแบบวิเค-ทีเค ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย 5 บริษัท

บริษัทย่อยในประเทศไทยมีนโยบายการจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้ของงบการเงินเฉพาะ



กิจการของบริษัทย่อยและการจัดสรรทุนสำรองตามกฎหมาย และ บริษัทย่อยในต่างประเทศมีนโยบายการจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหรือกำไรสะสมตามงบการเงินเฉพาะ กิจการหลังหักเงินต่างๆ ตามที่กฎหมายกำหนด อย่างไรก็ตาม บริษัทย่อย อาจไม่สามารถจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นเนื่องจากมีข้อจำกัด บางประการ เช่น ข้อจำกัดตามเงื่อนไขสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ ความจำเป็นในการสำรองเงินทุนเพื่อขยายธุรกิจ รวมถึง การเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญของข้อกำหนดทางกฎหมายในประเทศ ที่บริษัทฯ ประกอบธุรกิจ กรณีดังกล่าวอาจส่งผลให้บริษัทฯ มีรายได้ จากเงินปันผลลดลง และส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและ ฐานะทางการเงินของบริษัทฯ

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 SPN ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย (“โครงการเสริมสร้าง โซลาร์”) มีเงินกู้ยืมเงินกับธนาคารพาณิชย์ โดยมีเงื่อนไขกำหนดให้ SPN จะต้องชำระคืนหนี้และมีอัตราส่วนทางการเงินตามข้อกำหนด ในสัญญาเงินกู้ดังกล่าวก่อนจึงจะสามารถจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นได้ ดังนั้น บริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากการที่ SPN ไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้ หาก SPN ยังไม่สามารถชำระคืนเงินกู้ หรือไม่สามารถดำรงอัตราส่วนทางการเงิน หรือไม่สามารถดำเนินการตามเงื่อนไขตามข้อกำหนดของ สัญญาเงินกู้ดังกล่าว อย่างไรก็ตาม ตั้งแต่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ SPN มีผลประกอบการและสภาพคล่องเพียงพอ สามารถดำรงอัตราส่วนทางการเงินและปฏิบัติตามข้อกำหนดของสัญญาดังกล่าวที่จะสามารถ จ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นมาโดยตลอด



สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ซึ่ง ณ 31 ธันวาคม 2560 โครงการอิตะกะ โครงการยามากะ และโครงการ โซเอ็น อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ส่วนโครงการสึโอะและโครงการยามากะ 2 ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการพัฒนาและยังไม่ได้เริ่มก่อสร้างนั้น กลุ่มบริษัทฯ ลงทุนในโครงการดังกล่าวผ่านโครงสร้างการลงทุนแบบ จีเค-ทีเค การจ่ายส่วนแบ่งกำไรจากโครงการดังกล่าว จะเป็นไปตาม อัตราที่กำหนดไว้ในสัญญาการลงทุนทีเค ระหว่างผู้ดำเนินการ และนักลงทุนทีเค และเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ และสถาบันการเงินในประเทศญี่ปุ่น จึงมีความเสี่ยงในลักษณะ เดียวกัน

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ในประเทศไทย อันได้แก่ โครงการ SNNP 1 และ SNNP 2 ซึ่งอยู่ระหว่างการก่อสร้างนั้น ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ลงทุน ในโครงการดังกล่าว ผ่าน SN ด้วยเงินทุนของบริษัทฯ โดยไม่มีการใช้ เงินกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ ดังนั้น SN จึงยังไม่มีข้อจำกัดในการจ่าย เงินปันผลจากเงื่อนไขเงินกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์ อย่างไรก็ตาม SN มีความเสี่ยงที่อาจไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้ หากกระบวนการพัฒนา และ/หรือก่อสร้างโครงการ ล่าช้ากว่าที่กำหนด หรือผลประกอบการของ โครงการไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ หรือกรณีที่กลุ่มบริษัทฯ ตัดสินใจ จัดหาเงินกู้ยืมกับธนาคารพาณิชย์สำหรับโครงการดังกล่าว

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมองโกเลีย ปัจจุบันอยู่ระหว่างการเตรียมตัวก่อสร้าง โดยกลุ่มบริษัทฯ และผู้ร่วม

ลงทุนอื่น มีแผนจะใช้เงินทุนจากผู้ถือหุ้นในช่วงระหว่างก่อสร้าง และจะมี การจัดหาเงินกู้ยืมโครงการ (Project Finance) ภายหลังจากที่ โครงการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว (หรือช่วงเวลาก่อนหน้า) ดังนั้น โครงการดังกล่าวจึงมีความเสี่ยงในลักษณะเดียวกันเช่นกัน

2. ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

กลุ่มบริษัทฯ ประกอบธุรกิจ (1) ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงาน หมุนเวียนทั้งในและต่างประเทศ และ (2) ธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ กับ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้งในและต่างประเทศ

โดยกลุ่มบริษัทฯ มีโครงการที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว โครงการที่อยู่ ระหว่างการก่อสร้าง และโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและยังไม่เริ่ม ก่อสร้าง ดังนั้น ในการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ มีความเสี่ยง ที่อาจเกิดขึ้นได้ ดังนี้

2.1 ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ความเสี่ยงจากแสงอาทิตย์มีความเข้มของแสงน้อยกว่าที่คาดการณ์ไว้

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ต้องพึ่งพิงแสงอาทิตย์ในการผลิตไฟฟ้าเป็น ปัจจัยหลัก หากแสงอาทิตย์มีความเข้มแสงน้อยกว่าปกติ มีเมฆปกคลุม เป็นจำนวนมาก หรือมีสภาพอากาศแปรปรวน อาจส่งผลให้โรงไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่าง เต็มที่ กรณีดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและ ฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ ดังนั้น กลุ่มบริษัทฯ จึงมีความเสี่ยง

จากการที่แสงอาทิตย์มีความเข้มของแสงน้อยกว่าปกติเช่นเดียวกับผู้ประกอบการทั่วไปในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

อย่างไรก็ดี โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทในประเทศไทยมีความได้เปรียบด้านสถานที่ตั้ง เนื่องจากประเทศไทยอยู่ใกล้กับเส้นศูนย์สูตร จึงทำให้มีความเข้มของแสงค่อนข้างสูง นอกจากนี้ในการประเมินตำแหน่งที่ตั้งพื้นที่โครงการทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศนั้น กลุ่มบริษัท ได้ศึกษาข้อมูลสถิติความเข้มของแสงในแต่ละพื้นที่โดยใช้ข้อมูลความเข้มของแสงในอดีตเป็นระยะเวลาประมาณ 25 - 28 ปี จากแหล่งข้อมูลที่น่าเชื่อถือ เช่น ข้อมูลของกรมพัฒนาพลังงานทดแทน กระทรวงพลังงาน ข้อมูลขององค์การบริหารการบินและอวกาศแห่งชาติ (NASA) องค์การพลังงานใหม่และเทคโนโลยีอุตสาหกรรม (New Energy and Industrial Development Organization (“NEDO”) และข้อมูลจาก Meteonorm เป็นต้น เพื่อให้มั่นใจว่าบริเวณที่ตั้งโครงการ มีความเข้มของแสงอยู่ในระดับที่สามารถสร้างผลตอบแทนให้แก่กลุ่มบริษัท ในระดับที่น่าพอใจ

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท อาจพิจารณาว่าจ้างที่ปรึกษาทางเทคนิค เพื่อประเมินปัจจัยต่างๆ ที่เกี่ยวข้องทางเทคนิค เช่น ความเข้มของแสง ลักษณะที่ดิน ตำแหน่งที่ตั้งโครงการ และคุณสมบัติของอุปกรณ์ที่เหมาะสมสำหรับโครงการ ประกอบการพิจารณาการตัดสินใจลงทุนของกลุ่มบริษัท

ความเสี่ยงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์เสื่อมสภาพเร็วกว่าที่คาดการณ์
แผงเซลล์แสงอาทิตย์เป็นหนึ่งในอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ หากแผงเซลล์แสงอาทิตย์มีการเสื่อมสภาพเร็วกว่าปกติ อาจส่งผลให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สามารถผลิตไฟฟ้าได้น้อยลง และส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัท

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัท ดำเนินการให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัท ได้รับการรับประกันที่สำคัญ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

โครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

• โครงการเสริมสร้าง โซลาร์

- (1) การรับประกันคุณภาพของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ หากแผงเซลล์แสงอาทิตย์เกิดการชำรุดบกพร่อง ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จต้องดำเนินการแก้ไข ซ่อมแซม หรือเปลี่ยนแผงใหม่ เพื่อให้แผงเซลล์แสงอาทิตย์สามารถทำงานได้เป็นปกติ
- (2) การรับประกันสมรรถนะขั้นต่ำของระบบผลิตไฟฟ้า (Performance Ratio Warranty) รวมระยะเวลา 10 ปี โดยแบ่งเป็น (i) การ

รับประกันในปีที่ 1 - 7 นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ และ (ii) การรับประกันในปีที่ 8 - 10 นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา หากสมรรถนะของระบบผลิตไฟฟ้า น้อยกว่าสมรรถนะของระบบผลิตไฟฟ้าขั้นต่ำที่รับประกัน ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ หรือ ผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาต้องดำเนินการแก้ไข หรือชำระเงินค่าชดเชยส่วนต่างระหว่างค่าพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริง และค่าพลังงานไฟฟ้าที่รับประกันโดยเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา

- (3) การรับประกันสมรรถนะของกระแสไฟฟ้าที่กระแสตรงที่ผลิตได้จากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Output Warranty) เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ หากสมรรถนะการผลิตไฟฟ้าของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ต่ำกว่าที่รับประกัน ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จต้องดำเนินการแก้ไข ซ่อมแซม หรือเปลี่ยนใหม่ เพื่อให้เป็นไปตามที่ให้การรับประกัน
- (4) การรับประกันคุณภาพของอุปกรณ์หลัก (Product Warranty) เป็นระยะเวลา 5 - 10 ปี ตามชนิดของอุปกรณ์หลัก นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ หากอุปกรณ์ดังกล่าวเกิดชำรุดบกพร่อง ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จต้องดำเนินการแก้ไข ซ่อมแซม หรือเปลี่ยนใหม่ เพื่อให้อุปกรณ์ดังกล่าวสามารถทำงานได้เป็นปกติ
- (5) การรับประกันระยะเวลาขั้นต่ำที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จะสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ (Warranted Plant Availability) เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา หากระยะเวลาขั้นต่ำที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ผลิตได้จริงต่ำกว่าที่รับประกัน ผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาต้องดำเนินการแก้ไข หรือชำระเงินค่าชดเชยส่วนต่างระหว่างระยะเวลาที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ผลิตได้จริง และระยะเวลาขั้นต่ำที่รับประกันว่าโรงไฟฟ้าจะสามารถผลิตได้

โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

• โครงการฮิดะกะ โครงการยามากะ และโครงการโซเอ็น

- (1) การรับประกันคุณภาพของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ เป็นระยะเวลา 10 ปี สำหรับโครงการฮิดะกะและโครงการยามากะ และรับประกันเป็นระยะเวลา 2 ปี สำหรับโครงการโซเอ็น นับจากวันที่ผู้ผลิตจัดส่งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ให้โครงการ โดยผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ และ/หรือผู้ผลิตแผงเซลล์แสงอาทิตย์ หากแผงเซลล์แสงอาทิตย์เกิดชำรุดบกพร่อง ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ และ/หรือผู้ผลิตแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ต้องดำเนินการแก้ไข ซ่อมแซม หรือเปลี่ยนแผงใหม่ เพื่อให้แผงเซลล์แสงอาทิตย์สามารถทำงานได้เป็นปกติ
- (2) การรับประกันสมรรถนะการผลิตไฟฟ้ากระแสตรงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Output Warranty) เป็นระยะเวลา 25 ปี สำหรับ

โครงการฮิดากะและโครงการยามากะ และเป็นระยะเวลา 20 ปี สำหรับโครงการโซเอ็น นับจากวันที่ผู้ผลิตจัดส่งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ให้โครงการ หากสมรรถนะการผลิตไฟฟ้าของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ต่ำกว่าที่รับประกัน ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ และ/หรือ ผู้ผลิตแผงเซลล์แสงอาทิตย์ต้องดำเนินการแก้ไข ซ่อมแซม หรือเปลี่ยนใหม่ เพื่อให้เป็นไปตามที่ให้การรับประกัน

- (3) การรับประกันเกี่ยวกับคุณภาพของงานก่อสร้าง เป็นระยะเวลา 2 ปี นับจากวันที่ก่อสร้างโครงการแล้วเสร็จ โดยผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ หากโครงสร้าง ระบบ หรืออุปกรณ์ดังกล่าวเกิดชำรุดบกพร่อง ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ ต้องดำเนินการแก้ไข ซ่อมแซม หรือเปลี่ยนใหม่ให้อุปกรณ์ดังกล่าวสามารถทำงานได้เป็นปกติ หรือบริษัทผู้ดำเนินการสามารถดำเนินการแก้ไข ซ่อมแซม หรือเปลี่ยนใหม่ได้เอง และเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวกับผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จในภายหลัง

• โครงการ SNNP 1 และ SNNP 2

สำหรับโครงการ SNNP 1 และ SNNP 2 ซึ่งอยู่ระหว่างการก่อสร้างนั้น ได้รับการรับประกันคุณภาพของงานก่อสร้าง (Workmanship) เป็นระยะเวลา 3 ปี นับจากวันที่ผู้รับเหมาส่งมอบงานให้แก่ SN เป็นที่เรียบร้อยแล้ว

• โครงการ Khunsight Kundi (ในประเทศมองโกเลีย)

สำหรับโครงการ Khunsight Kundi อยู่ระหว่างการเตรียมตัวก่อสร้าง กลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการเจรจาเงื่อนไขบางส่วนกับผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ/ผู้รับเหมา และ/หรือผู้ที่เกี่ยวข้อง โดยมีนโยบายให้โครงการดังกล่าวได้รับการรับประกันที่เกี่ยวข้องกับการผลิตกระแสไฟฟ้า ในลักษณะเดียวกันกับที่กลุ่มบริษัทฯ ได้รับอยู่ ณ ปัจจุบัน หรือเทียบเท่ากับมาตรฐานทั่วไปในอุตสาหกรรม

โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและยังไม่ได้เริ่มก่อสร้าง

• โครงการโซลาร์ อมศ. จังหวัดราชบุรี โครงการลิโอ และโครงการยามากะ 2

สำหรับโครงการอยู่ระหว่างการพัฒนาและยังไม่ได้เริ่มก่อสร้างนั้น กลุ่มบริษัท อยู่ระหว่างการเจรจากับผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ/ผู้รับเหมา และ/หรือผู้ที่เกี่ยวข้อง โดยมีนโยบายให้โครงการดังกล่าวได้รับการรับประกันที่เกี่ยวข้องกับการผลิตกระแสไฟฟ้าในลักษณะเดียวกันกับที่กลุ่มบริษัทฯ ได้รับอยู่ ณ ปัจจุบัน หรือเทียบเท่ากับมาตรฐานทั่วไปในอุตสาหกรรม

ความเสี่ยงเกี่ยวกับประสิทธิภาพและความต่อเนื่องของกระบวนการผลิตไฟฟ้า

ปัจจัยสำคัญที่มีผลต่อประสิทธิภาพและความมั่นคงของกระบวนการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ได้แก่ (1) ประสิทธิภาพและอายุการใช้งาน

ของอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้า (2) การที่แผงเซลล์แสงอาทิตย์ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพเนื่องจากสภาพอากาศที่ร้อน 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) จัดให้มีการตรวจสอบและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้มั่นใจได้ว่าการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และ (3) จัดให้มีการรับประกันอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้า เพื่อให้มั่นใจได้ว่าโครงการสามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง

ในส่วนของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นและมองโกเลีย กลุ่มบริษัทฯ ได้เลือกใช้แผงเซลล์แสงอาทิตย์ประเภท Poly Crystalline ซึ่งเป็นเทคโนโลยีที่เหมาะสมกับพื้นที่ซึ่งมีสภาพอากาศหนาว นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญากับผู้ให้บริการด้านการดำเนินการและการบำรุงรักษา ที่มีประสบการณ์ในการดำเนินการเพื่อลดความเสี่ยงดังกล่าวด้วย

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ

กลุ่มบริษัทฯ ว่าจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ ในการออกแบบ จัดหาอุปกรณ์ และก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ โดยผู้รับเหมาเบ็ดเสร็จดังกล่าวควรมีคุณสมบัติที่สำคัญคือ (1) มีประสบการณ์และความชำนาญในด้านต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น การออกแบบ การจัดหาอุปกรณ์หรือการก่อสร้างโรงไฟฟ้า (2) มีความรู้และความเชี่ยวชาญด้านเทคโนโลยี และ (3) มีฐานะทางการเงินที่แข็งแกร่งและมั่นคง ซึ่งคุณสมบัติดังกล่าวมีความสำคัญต่อการให้บริการ เนื่องจากโดยทั่วไปผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จจะเป็นผู้ให้การรับประกันผลงานตามมาตรฐานการให้บริการในแต่ละประเทศที่กลุ่มบริษัทฯ ลงทุน หากผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จมีเหตุขัดข้องในการดำเนินงานหรือมีปัญหาด้านสภาพคล่อง อันเป็นเหตุให้ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไข และ/หรือภาระหน้าที่ตามสัญญา และ/หรือไม่สามารถดำเนินการก่อสร้างให้เป็นไปตามแผนงานก่อสร้าง อาจทำให้ (1) กลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถเรียกร้องค่าชดเชยตามสัญญาดังกล่าวจากผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จได้ และ (2) การก่อสร้างโครงการล่าช้ากว่าที่คาดการณ์และเกิดค่าใช้จ่ายเพิ่มเติม

เหตุการณ์ดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ มีกระบวนการพิจารณาผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จสำหรับโครงการทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ ที่เข้มงวด โดยกลุ่มบริษัทฯ จะพิจารณาข้อมูลของผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จแต่ละราย เช่น ประสบการณ์ ความชำนาญ ความรู้ด้านเทคโนโลยี ฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน ประสิทธิภาพและประสิทธิภาพของอุปกรณ์ที่ใช้ ขอบเขตการรับประกันผลงานและการบริการ และได้รับการยอมรับจากธนาคารพาณิชย์ที่ให้เงินกู้ในการพัฒนาโครงการ เพื่อพิจารณาความเหมาะสมในการจัดจ้าง และมั่นใจว่ากลุ่มบริษัทฯ ได้จ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จที่มีคุณภาพ ในระดับราคาที่เหมาะสม

โครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

สำหรับโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ในสัญญาว่าจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จกำหนดให้ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ ต้องวางหลักประกันการดำเนินงาน (Performance Security) และหลักประกันการบำรุงรักษา (Maintenance Security) โดยกลุ่มบริษัทฯ สามารถเรียกร้องและหักค่าชดเชยจากหลักประกันดังกล่าว หากผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ กระทำหรือละเว้นการปฏิบัติหน้าที่ที่กำหนดในสัญญาดังกล่าวได้ เนื่องจากผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จแต่ละราย (ซึ่งประกอบไปด้วยผู้รับเหมา 3 รายร่วมกันให้บริการในรูปแบบคอนซอร์เทียม (Consortium) ตามสัญญาว่าจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ) มีความรับผิดชอบแบบร่วมกันและแทนกัน (Jointly and Severally) ตามที่กำหนดในสัญญา

โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

สำหรับโครงการอิตะกะ โครงการยามากะ และโครงการโซเอ็น ซึ่งอยู่ระหว่างการก่อสร้าง บริษัทผู้ดำเนินการได้ว่าจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ ที่มีความน่าเชื่อถือ มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และเป็นผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จที่ได้รับการยอมรับจากธนาคารพาณิชย์ และสถาบันการเงิน ในประเทศญี่ปุ่นที่ให้เงินกู้ในการพัฒนาโครงการ นอกจากนี้ บริษัทผู้ดำเนินการได้ว่าจ้างผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน (Asset Manager) เพื่อทำหน้าที่ดูแลและตรวจสอบการทำงานของผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จให้เป็นไปตามกำหนดเวลาที่ตกลงกัน รวมถึงเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา ทั้งนี้ บริษัทผู้ดำเนินการได้กำหนดเงื่อนไขในสัญญาว่าจ้างผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จให้มีการรายงานความก้าวหน้าการก่อสร้างโครงการอย่างสม่ำเสมอ รวมถึงกำหนดเงื่อนไขการติดตาม ดูแลการก่อสร้างโครงการ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการก่อสร้างเป็นไปตามแผนที่กำหนด

สำหรับโครงการ SNNP 1 และ SNNP 2 ซึ่งอยู่ระหว่างการก่อสร้าง SN ในฐานะเจ้าของโครงการได้ว่าจ้างผู้รับเหมา ที่มีความน่าเชื่อถือ และมี

ประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ทั้งนี้ SN กำหนดเงื่อนไขในสัญญาว่าจ้างผู้รับเหมาให้มีการรายงานความก้าวหน้าการก่อสร้างโครงการอย่างสม่ำเสมอ รวมถึงกำหนดเงื่อนไขการติดตาม ดูแลการก่อสร้างโครงการ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการก่อสร้างเป็นไปตามแผนที่กำหนด

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศมองโกเลีย ปัจจุบันอยู่ระหว่างการเตรียมตัวก่อสร้าง TGC ในฐานะเจ้าของโครงการอยู่ระหว่างการเจรจาเงื่อนไขสัญญาบางส่วนกับผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จของโครงการ ทั้งนี้ ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จรายดังกล่าวเป็นผู้ที่มีความน่าเชื่อถือ มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และเป็นผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จที่ได้รับการยอมรับจากธนาคารพาณิชย์ และสถาบันการเงินที่ให้เงินกู้ในการพัฒนาโครงการ

โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและยังไม่ได้เริ่มก่อสร้าง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนาและยังไม่ได้เริ่มก่อสร้างนั้น ในประเทศไทย ซึ่งได้แก่ โครงการโซลาร์ อมศ. จังหวัดราชบุรี SS ในฐานะเจ้าของโครงการอยู่ระหว่างการคัดเลือกผู้รับเหมาของโครงการ ทั้งนี้ ผู้รับเหมาต้องเป็นผู้ที่มีความน่าเชื่อถือและมีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้งนี้ SS คาดว่า จะสามารถเข้าทำสัญญาว่าจ้างผู้รับเหมาได้ภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2561

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนาและยังไม่ได้เริ่มก่อสร้างในประเทศญี่ปุ่น ซึ่งได้แก่ โครงการลิโอ และโครงการยามากะ 2 บริษัทผู้ดำเนินการกิจการอยู่ระหว่างการเจรจาเข้าทำสัญญากับผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จของโครงการ ทั้งนี้ ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จรายดังกล่าว เป็นผู้ที่มีความน่าเชื่อถือ มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และเป็นผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จที่ได้รับการยอมรับจากธนาคารพาณิชย์ และสถาบันการเงิน ในประเทศญี่ปุ่นที่ให้เงินกู้ในการพัฒนาโครงการ

ความเสี่ยงจากการมีค่าใช้จ่ายในการดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้น

โครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

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



อย่างไรก็ดี หากกลุ่มบริษัทฯ พิจารณาแล้วเห็นว่าการต่อสัญญาว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา มีค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ กลุ่มบริษัทฯ อาจพิจารณา (1) เปิดประมูลเพื่อคัดเลือกผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษารายที่มีข้อเสนอที่ดีที่สุด หรือ (2) ดำเนินการบำรุงรักษาด้วยบุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ เอง เนื่องจากปัจจุบันกลุ่มบริษัทฯ มีการทำงานร่วมกับผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาอย่างใกล้ชิด กลุ่มบริษัทฯ จึงมั่นใจได้ว่าบุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ มีความสามารถที่จะดำเนินการดังกล่าวได้ด้วยตนเองอย่างมีประสิทธิภาพ

โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และอยู่ระหว่างการพัฒนาและยังไม่ได้เริ่มก่อสร้าง

สำหรับโครงการอิตะกะ โครงการยามากะ โครงการโซเอ็น โครงการลิโอ และโครงการยามากะ 2 นั้น บริษัทผู้ดำเนินการอยู่ระหว่างการเจรจาเงื่อนไขที่สำคัญของสัญญาว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา กลุ่มบริษัทฯ คาดว่าจะสามารถเข้าทำสัญญาดังกล่าว ก่อนโครงการจะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และคาดว่าอายุสัญญาจะเป็นสัญญาระยะยาวซึ่งจะสอดคล้องกับอายุโครงการ และมีการกำหนดค่าใช้จ่ายที่ชัดเจนตลอดอายุสัญญา ดังนั้น ความเสี่ยงจากการที่ค่าใช้จ่ายในการว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาโครงการปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อต่ออายุสัญญาจึงมีจำกัด ทั้งนี้ เงื่อนไขสัญญาว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาดังกล่าวข้างต้น อาจแตกต่างไปจากเงื่อนไขที่อยู่ระหว่างการเจรจาในปัจจุบัน

สำหรับโครงการ Khunsight Kundi ในประเทศมองโกเลียนั้น อยู่ระหว่างการเจรจาเงื่อนไขที่สำคัญของสัญญาว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาแล้ว ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ คาดว่าจะเข้าทำ

สัญญาดังกล่าวก่อนโครงการจะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยสัญญาเป็นสัญญาระยะยาวซึ่งจะสอดคล้องกับอายุโครงการและมีการกำหนดค่าใช้จ่ายที่ชัดเจนตลอดอายุสัญญา ดังนั้น ความเสี่ยงจากการที่ค่าใช้จ่ายในการว่าจ้างผู้ให้บริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาโครงการปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อต่ออายุสัญญาจึงมีจำกัด

ความเสี่ยงจากการมีค่าใช้จ่ายจากการต่ออายุการรับประกันผลงาน และอุปกรณ์หลักในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เพิ่มขึ้น

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

โครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

อุปกรณ์หลักของโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ มีรายละเอียดการรับประกันดังนี้

อุปกรณ์หลัก	ระยะเวลาการรับประกัน (ปี)
แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Module)	10
ระบบแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter)	10
หม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer)	5

ค่าใช้จ่ายจากการต่ออายุการรับประกันอุปกรณ์ หรือค่าใช้จ่ายจากการซ่อมแซม และ/หรือการเปลี่ยนอุปกรณ์หลักนั้น สำหรับโครงการเสริมสร้าง โซลาร์นั้น อยู่ภายใต้สัญญาบริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษาซึ่งมีอายุ 10 ปี ดังนั้น ความเสี่ยงดังกล่าวจึงมีจำกัด

อย่างไรก็ดี เมื่อครบกำหนดอายุสัญญา กลุ่มบริษัทฯ จะพิจารณาเปรียบเทียบความคุ้มค่าในการต่ออายุสัญญาบริการด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา การต่ออายุการรับประกันอุปกรณ์ และการดำเนินการซ่อมแซมเอง สำหรับโครงการในประเทศไทย SPN ซึ่งเป็นบริษัทเจ้าของโครงการจะเป็นผู้พิจารณาความเหมาะสมในการต่ออายุ ทั้งนี้ ในขั้นตอนการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ นั้น กลุ่มบริษัทฯ ได้ประเมินค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องในการต่ออายุการรับประกันผลงานและอุปกรณ์หลักแล้ว และเห็นว่าผลตอบแทนจากการลงทุนในโครงการดังกล่าวยังอยู่ในระดับที่เหมาะสม

โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

อุปกรณ์หลักของโครงการฮิตะกะ และโครงการยามากะ (มีรายละเอียด) ดังนี้

รายการ	ระยะเวลาการรับประกัน (ปี)
แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Module)	10
ระบบแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter)	2
หม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer)	2

ส่วนโครงการโซเอ็นมีรายละเอียด ดังนี้

รายการ	ระยะเวลาการรับประกัน (ปี)
แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Module)	2
ระบบแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter)	2
หม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer)	2

สำหรับโครงการในประเทศญี่ปุ่นซึ่งอยู่ระหว่างการก่อสร้าง ได้แก่ โครงการฮิตะกะ โครงการยามากะ และโครงการโซเอ็นนั้น ผู้บริหารจัดการทรัพย์สินจะเป็นผู้ดำเนินการพิจารณาความเหมาะสมการต่ออายุการรับประกัน อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ คำนึงถึงค่าใช้จ่ายดังกล่าว โดยได้รวมงบประมาณสำหรับค่าใช้จ่ายชิ้นส่วนอุปกรณ์สำรอง (Spare Part) ที่ต้องใช้ตลอดอายุโครงการ ในประมาณการทางการเงิน ในการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการเพื่อประกอบการตัดสินใจในการลงทุนในโครงการดังกล่าว

สำหรับโครงการ SNNP 1 และ SNNP 2 ซึ่งอยู่ระหว่างการก่อสร้างนั้น ได้รับการรับประกันคุณภาพของงานก่อสร้าง (Workmanship) เป็นระยะเวลา 3 ปี นับจากวันที่ผู้รับเหมาส่งมอบงานให้แก่ SN เป็นที่เรียบร้อยแล้ว อย่างไรก็ตาม เมื่อครบกำหนดระยะเวลาการรับประกันกลุ่มบริษัทฯ จะพิจารณาเปรียบเทียบความคุ้มค่าในการต่ออายุการรับประกันอุปกรณ์ และการดำเนินการซ่อมแซมเอง ทั้งนี้ ในขั้นตอนการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ SNNP 1 และ SNNP 2 กลุ่มบริษัทฯ ได้ประเมินค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องในการต่ออายุการรับประกันผลงานและอุปกรณ์หลักแล้ว และเห็นว่าผลตอบแทนจากการลงทุนในโครงการดังกล่าวยังอยู่ในระดับที่เหมาะสม

สำหรับโครงการ Khunsight Kundi ในประเทศมองโกเลียนั้น อุปกรณ์หลักมีการรับประกัน ดังนี้

รายการ	ระยะเวลาการรับประกัน (ปี)
แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Module)	10
ระบบแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter)	5
หม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer)	3

โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและยังไม่ได้เริ่มก่อสร้าง

สำหรับโครงการโซลาร์ อมศ. จังหวัดราชบุรี โครงการลิโอ และโครงการยามากะ 2 ซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนาและยังไม่ได้เริ่มก่อสร้างนั้น กลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างการเจรจากับผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ/ผู้รับเหมาและ/หรือผู้ที่เกี่ยวข้อง โดยมีนโยบายให้โครงการดังกล่าวได้รับการรับประกันที่เกี่ยวข้องกับการผลิตกระแสไฟฟ้าในลักษณะเดียวกันกับที่กลุ่มบริษัทฯ ได้รับอยู่ ณ ปัจจุบัน หรือเทียบเท่ากับมาตรฐานทั่วไปในอุตสาหกรรม

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

โดยทั่วไปโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ของกลุ่มบริษัทฯ นั้น จะเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระยะกลางถึงระยะยาวกับผู้รับซื้อไฟฟ้า โดยมีรายละเอียด ดังนี้

โครงการ	คู่สัญญา (ผู้รับซื้อไฟฟ้า)	อายุสัญญา	สถานะของสัญญา	กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
---------	----------------------------	-----------	---------------	----------------------------------

โครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

โครงการเสริมสร้างโซลาร์	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”)	5 ปี และสามารถต่ออายุสัญญาได้อีกคราวละ 5 ปี	ลงนามแล้ว	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
-------------------------	--	---	-----------	------------------------------

โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

โครงการฮิโตะกะ	Hokkaido Electric Power Company Limited	20 ปี	อยู่ระหว่างการดำเนินการ	ภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2561
โครงการยามากะ	Kyushu Electric Power Co., Inc	20 ปี	อยู่ระหว่างการดำเนินการ	ภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2563
โครงการโซเอ็น	Kyushu Electric Power Co., Inc	20 ปี	อยู่ระหว่างการดำเนินการ	ภายในไตรมาสที่ 4 ปี 2561
โครงการ SNNP 1 และ SNNP 2	บริษัท ศรีน่านพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	25 ปี	ลงนามแล้ว	ภายในไตรมาสที่ 1 และ 2 ปี 2561
โครงการ Khunshight Kundi	National Dispatch Center ของประเทศมองโกเลีย	12 ปี	ลงนามแล้ว	ภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2562

โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและยังไม่ได้เริ่มก่อสร้าง

โครงการโซลาร์ อพ. จังหวัดราชบุรี	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”)	25 ปี	อยู่ระหว่างการดำเนินการ	ภายในไตรมาสที่ 4 ปี 2561
โครงการลิโอ	Tokyo Electric Power Company Holdings, Inc	20 ปี	อยู่ระหว่างการดำเนินการ	ภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2563
โครงการยามากะ 2	Kyushu Electric Power Co., Inc	20 ปี	อยู่ระหว่างการดำเนินการ	ภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2563

จากโครงการของกลุ่มบริษัทฯ ข้างต้น กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงหากผู้รับซื้อไฟฟ้าบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าว อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ มีการควบคุมดูแลและติดตามการปฏิบัติงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ให้เป็นไปตามเงื่อนไข/ข้อกำหนดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอย่างเคร่งครัด รวมถึงปฏิบัติตามมาตรฐานสากลที่สำคัญและข้อกำหนดอื่นๆ ตามที่ผู้รับซื้อไฟฟ้าและ/หรือผู้ว่าจ้างกำหนด เพื่อให้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ มีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่กำหนดในสัญญาและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังมียุบายแสวงหาโอกาสการขยายธุรกิจโดยการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ เพื่อลดความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้าจำนวนน้อยราย

ความเสี่ยงจากการกักขังทางธรรมชาติ หรือเหตุสุดวิสัย

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในประเทศไทยประเทศญี่ปุ่น และประเทศมองโกเลีย หากเกิดภัยพิบัติทางธรรมชาติ หรือเหตุสุดวิสัยร้ายแรงที่กลุ่มบริษัทฯ คาดไม่ถึง เช่น การขัดข้องของระบบไฟฟ้า อุทกภัย พายุพายุหิมะ อัคคีภัย แผ่นดินไหว ภูเขาไฟระเบิด หรือการก่อวินาศกรรมในพื้นที่ที่โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ตั้งอยู่ อาจทำให้การดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ ต้องหยุดชะงัก หรือเกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

ในการพิจารณาเลือกและจัดเตรียมพื้นที่ที่ตั้งโครงการนั้น กลุ่มบริษัทฯ ได้ศึกษาสถิติภัยธรรมชาติย้อนหลัง เพื่อให้มั่นใจได้ว่าโครงการของกลุ่มบริษัทฯ ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีโอกาสเกิดภัยพิบัติต่ำ ตลอดจนการจัดหาประกันภัยเพื่อลดความเสี่ยงและผลกระทบทางการเงินที่อาจเกิดขึ้นหากเกิดภัยธรรมชาติดังกล่าว

ความเสี่ยงจากการที่กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความคุ้มครองจากประกันที่ไม่เพียงพอ

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายทำประกันภัยที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อลดความเสี่ยงอันเนื่องมาจากความสูญเสีย และ/หรือความเสียหายของทรัพย์สินหลักของกลุ่มบริษัทฯ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ ยังคงมีความเสี่ยงจาก (1) กรมธรรม์ประกันภัยไม่ครอบคลุมความสูญเสียทั้งหมด อาทิ ความเสียหายซึ่งเกิดขึ้นจากสงครามและภัยก่อการร้าย หรือในกรณีที่มีมูลค่าความเสียหายมากกว่าจำนวนเงินประกันภัย หรือ (2) บริษัทประกันภัยไม่สามารถจ่ายค่าสินไหมทดแทนตามที่ระบุไว้ในกรมธรรม์ได้ ซึ่งทั้งหมดอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ ได้

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายการทำประกันภัยในระดับเทียบเคียงกับผู้ประกอบการทั่วไปในอุตสาหกรรมและเป็นไปตามเงื่อนไขที่ธนาคารพาณิชย์ และ/หรือสถาบันการเงิน ผู้ปล่อยเงินกู้เพื่อก่อสร้างโครงการ (Project Finance) กำหนด โดยจะจัดให้มีประกันภัยความคุ้มครองสูงที่สุดภายใต้เบี้ยประกันที่เหมาะสม

2.2 ความเสี่ยงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจในประเทศไทย ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงบุคลากร โดยเฉพาะอย่างยิ่งเจ้าหน้าที่บริหารระดับสูงที่มีความสำคัญ

การประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน รวมถึงธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่น ต้องอาศัยความรู้ ความสามารถ ความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ของบุคลากร โดยเฉพาะอย่างยิ่งเจ้าหน้าที่บริหารระดับสูง หากกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถรักษาศักยภาพบุคลากรที่สำคัญดังกล่าว หรือไม่สามารถสรรหาผู้ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมในระดับเดียวกับเจ้าหน้าที่บริหารระดับสูงเพื่อดำรงตำแหน่งแทนบุคลากรที่สำคัญนี้ได้ อาจส่งผลกระทบต่อความต่อเนื่องในการบริหารงานและการดำเนินงานของบริษัทฯ

ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐและหน่วยงานราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

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

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีแผนขยายธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศไทยและในต่างประเทศ หากรัฐบาลและหน่วยงานราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐและข้อกำหนดของหน่วยงานราชการอื่นๆ เช่น การเปลี่ยนแปลงของ (1) แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 - 2579 (PDP 2015) และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก

พ.ศ. 2558 - 2579 (AEDP 2015) (2) ข้อกำหนดเกี่ยวกับการขออนุญาตซื้อขายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการขออนุญาตประกอบกิจการโรงงาน และ (3) มาตรการเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม เป็นต้น อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและการกำหนดแนวทางและแผนธุรกิจในอนาคตของกลุ่มบริษัทฯ

นอกจากนี้ ผู้บริหารและทีมงานของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบไปด้วยบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ ทำหน้าที่ศึกษาติดตามข่าวนโยบายของภาครัฐและหน่วยงานราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องและประเมินความสามารถในการแข่งขันของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อเตรียมแผนการรองรับการเปลี่ยนแปลงไวล่วงหน้า และนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้เป็นข้อมูลประกอบการจัดทำแผนธุรกิจในอนาคตของกลุ่มบริษัทฯ อีกทั้ง กลุ่มบริษัทฯ ยังมีการศึกษาข้อมูลและพิจารณาความเป็นไปได้ในการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศเพื่อกระจายความเสี่ยงดังกล่าวอีกด้วย

ความเสี่ยงจากการไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของใบอนุญาตต่างๆ ได้อย่างครบถ้วน

การประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของหน่วยงานราชการที่มีหน้าที่เกี่ยวกับใบอนุญาตต่างๆ ที่จำเป็นในการประกอบธุรกิจ เช่น กระทรวงอุตสาหกรรมและคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นต้น หากกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของใบอนุญาต ข้อกำหนด หรือคำสั่งต่างๆ ของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องได้ครบถ้วน เนื่องจากเหตุสุดวิสัยหรือปัจจัยอื่นๆ อาจส่งผลให้หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในการกำกับดูแลอาจพิจารณาระงับหรือยกเลิกใบอนุญาต และ/หรือก่อให้เกิดความรับผิดทางกฎหมายแพ่ง กฎหมายอาญา และกฎหมายปกครอง ต่อกลุ่มบริษัทฯ ได้ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อธุรกิจ ผลการดำเนินงาน และฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ

อย่างไรก็ดี ในการประกอบธุรกิจ กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดให้มีบุคลากรทำหน้าที่ติดตามดูแลเพื่อให้มั่นใจว่าการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ เป็นไปตามกฎหมาย และกลุ่มบริษัทฯ สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของใบอนุญาต หรือปฏิบัติตามข้อกำหนด หรือคำสั่งต่างๆ ของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องได้ครบถ้วน อีกทั้งกลุ่มบริษัทฯ ยังมีระบบการวัดความเสี่ยงและระบบการควบคุมภายในที่มีหน้าที่ตรวจสอบการปฏิบัติงานของทุกหน่วยงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด กฎระเบียบ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงจากการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องไม่ครบถ้วน

การประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทยอยู่ภายใต้การกำกับดูแลตามหลักเกณฑ์ทางกฎหมายและระเบียบของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องจำนวนมาก เช่น พระราชบัญญัติ



การผังเมือง พระราชบัญญัติโรงงาน และพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน เป็นต้น รวมถึงกฎหมายและกฎระเบียบเกี่ยวกับการป้องกันและแก้ไขผลกระทบเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมทั้งที่เป็นของหน่วยงานรัฐส่วนกลางและหน่วยงานท้องถิ่น ซึ่งกฎหมายและกฎระเบียบดังกล่าวครอบคลุมถึงเรื่องการควบคุมมลพิษ การกำจัดและจัดการขยะและของเสีย สุขภาพและความปลอดภัยในการทำงาน และการจัดการวัตถุที่เป็นอันตราย กลุ่มบริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงในการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องได้ครบถ้วนในทุกช่วงเวลา ซึ่งอาจทำให้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ หยุดชะงัก ต้องหยุดดำเนินงาน มีค่าใช้จ่ายในการจัดการต่อผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น หรือก่อให้เกิดความรับผิดทางกฎหมายต่อกลุ่มบริษัทฯ ได้

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

2.3 ความเสี่ยงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศไทย

ความเสี่ยงจากการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องไม่ครบถ้วน

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

อย่างไรก็ดี ในการพัฒนาโครงการในประเทศญี่ปุ่นนั้น กลุ่มบริษัท กำหนดให้บริษัทผู้ดำเนินการว่าจ้างผู้บริหารจัดการทรัพย์สินเพื่อดูแล ติดตาม การปฏิบัติงานของผู้ให้บริการที่เกี่ยวข้องปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบอย่างเคร่งครัด

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท ยังจัดให้มีบุคลากรทำหน้าที่ศึกษาและติดตาม การเปลี่ยนแปลงของกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องเพื่อให้อยู่ ทั่วถึง โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัท มีการปฏิบัติตาม กฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องอย่างครบถ้วน

ความเสี่ยงจากการสูญเสียรายได้จากการจำกัดปริมาณการรับซื้อ ไฟฟ้า (Curtailment)

โดยทั่วไป การประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศ ญี่ปุ่น กลุ่มบริษัท จะต้องเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ประกอบ กิจการไฟฟ้าเอกชนที่ให้บริการในพื้นที่ที่โรงไฟฟ้าแต่ละแห่งตั้งอยู่ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีอายุสัญญา 20 ปี ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ดังกล่าว กลุ่มบริษัท ไม่มีภาระผูกพันที่จะต้องขายไฟฟ้าให้แก่ ผู้ประกอบการไฟฟ้าเอกชน แต่ผู้ประกอบการไฟฟ้าเอกชนมีภาระ ผูกพันที่จะต้องซื้อไฟฟ้าทั้งหมดที่แต่ละโครงการผลิตได้

อย่างไรก็ดี ในช่วงต้นปี 2558 หน่วยงานทรัพยากรธรรมชาติและ พลังงาน (The Agency for Natural Resources and Energy (“ANRE”)) ประเทศญี่ปุ่น ได้ประกาศใช้พระราชกฤษฎีกาและแนวทาง ในการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องเพื่อแก้ไขแนวทางการรับซื้อไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียนโดยบริษัทผู้ประกอบการไฟฟ้า ซึ่งรวมถึงการจำกัด ปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า (Curtailment) กล่าวคือบริษัทผู้ประกอบการ ไฟฟ้าที่มีสิทธิที่จำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงาน หมุนเวียนได้ ไม่เกิน 360 ชั่วโมงต่อปี โดยไม่ต้องชดเชยความเสียหายที่ เกิดขึ้น นอกจากนี้ กฎหมายยังกำหนดให้ผู้ประกอบการไฟฟ้าเอกชน เฉพาะรายสามารถจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าโดยไม่จำกัดจำนวน (Unlimited Curtailment) ทั้งนี้ ผู้ประกอบการไฟฟ้าจะมีประกาศ หมายกำหนดการที่คาดว่าจะจำกัดการรับซื้ออย่างเป็นทางการให้แก่ ผู้ประกอบการไฟฟ้าเอกชนได้ทราบ

ทั้งนี้ ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าเอกชนที่จะเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าของโครงการ อิตะกะ ซึ่งได้แก่ Hokkaido Electric Power Company Limited และ ผู้ประกอบการไฟฟ้าเอกชนที่จะเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าของโครงการยามากะ และโครงการโซเอ็น ซึ่งได้แก่ Kyushu Electric Power Co., Inc นั้น อยู่ในเขตที่สามารถจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าโดยไม่จำกัดจำนวน (Unlimited Curtailment) ทั้ง 3 ราย

ด้วยเหตุดังกล่าว กลุ่มบริษัท จึงอาจมีความเสี่ยงจากการสูญเสีย รายได้หากถูกจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า ทั้งนี้ โครงการอิตะกะ โครงการ ยามากะ โครงการโซเอ็น มีกำลังการผลิตติดตั้งของโครงการเท่ากับ 21.0

เมกะวัตต์ 34.5 เมกะวัตต์ และ 8.0 เมกะวัตต์ ตามลำดับ หรือคิดเป็น ร้อยละ 11 ร้อยละ 18 และร้อยละ 4 ของกำลังการผลิตติดตั้งทั้งหมด ของกลุ่มบริษัท ตามลำดับ

กลุ่มบริษัท ได้คำนึงถึงการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าดังกล่าว โดย ในขั้นตอนการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการในประเทศญี่ปุ่นนั้น กลุ่มบริษัท มีนโยบายในการ (1) ว่าจ้างที่ปรึกษาทางเทคนิคเพื่อทำการ ศึกษาเกี่ยวกับการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าของผู้ประกอบ กิจการไฟฟ้าเอกชนที่จะรับซื้อไฟฟ้าในแต่ละโครงการ และ/หรือ (2) ประสานงานเพื่อขอรับรายงานจากผู้ประกอบการไฟฟ้าเอกชน ที่จะรับซื้อไฟฟ้าในแต่ละโครงการ (ถ้ามี) เพื่อประกอบการตัดสินใจก่อน การลงทุนในโครงการดังกล่าว

สำหรับโครงการอิตะกะ โครงการยามากะ โครงการโซเอ็น และโครงการ ยามากะ 2 นั้น กลุ่มบริษัท ได้รับรายงานผลการศึกษาเกี่ยวกับการ จำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากที่ปรึกษาทางเทคนิค ส่วนโครงการ ลีโออยู่ระหว่างรอรับรายงานผลการศึกษาจากที่ปรึกษาทางเทคนิค และ พิจารณาแล้วเห็นว่า การลงทุนในโครงการดังกล่าวมีความคุ้มค่าและ เหมาะสมที่จะลงทุนต่อไป

ความเสี่ยงจากการไม่สามารถหาวิศวกรไฟฟ้า (Chief Electrical Engineer) เพื่อดูแลการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศญี่ปุ่น

พระราชบัญญัติการประกอบกิจการไฟฟ้า (The Electricity Business Act) ของประเทศญี่ปุ่น กำหนดให้ผู้ประกอบการต้องจัดให้มีวิศวกร ไฟฟ้า (Chief Electrical Engineer) ทำหน้าที่กำกับดูแลมาตรการความ ปลอดภัยในงานก่อสร้าง การดำเนินงานและการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Operation and Maintenance) โดยระดับใบอนุญาตของวิศวกรไฟฟ้า (Chief Electrical Engineer) จะแตกต่างกันไป ขึ้นอยู่กับขนาดของ โรงไฟฟ้า ดังนั้น โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ของกลุ่มบริษัท จึงอาจมีความเสี่ยงจากความล่าช้าของวันเปิดดำเนินการ เจริญพาณิชย์ของโครงการ หรืออาจมีค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่ม

ทั้งนี้ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ของกลุ่มบริษัท ได้กำหนด และ/หรือมีแนวทางที่จะกำหนดขอบเขต หน้าที่ผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน ให้เป็นผู้ดำเนินการจัดหาวิศวกรไฟฟ้า สำหรับโครงการ

กลุ่มบริษัท ได้คัดเลือกผู้บริหารจัดการทรัพย์สินที่มีประสบการณ์ ความน่าเชื่อถือ ผลงานในอดีตที่ดี และมีฐานะทางการเงินที่แข็งแกร่ง รวมถึงเป็นที่ยอมรับของธนาคารผู้ปล่อยเงินกู้เพื่อก่อสร้างโครงการ (Project Finance) จึงมั่นใจได้ว่าจะสามารถปฏิบัติงานตามขอบเขต การให้บริการที่กำหนดในสัญญาได้

ความเสี่ยงจากการมีส่วนในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย

ในปัจจุบัน บริษัทฯ ลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยจำนวน 5 โครงการ ผ่านโครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ซึ่งเป็นโครงสร้างการลงทุนซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อการบริหารจัดการภาษีสำหรับการลงทุนในประเทศไทย โดยบริษัทฯ ได้ลงทุนภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเคผ่านการถือหุ้นใน SEG ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยที่บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.0 และจัดตั้งขึ้นในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง แห่งสาธารณรัฐประชาชนจีน และ SEG ได้ลงทุนในโครงการดังกล่าวในฐานะเป็นนักลงทุนที่เค

ทั้งนี้ ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค SEG ในฐานะนักลงทุนที่เคจะเป็นนักลงทุนที่ไม่มีส่วนร่วมในการบริหารงาน (Silent Investor) ตามมาตรา 536 (Contribution by Silent Partner and Right and Obligations) ตามประมวลกฎหมายพาณิชย์ของประเทศญี่ปุ่น (Commercial Code of Japan) และบริษัทผู้ดำเนินการกิจการจะมีสิทธิได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีสำหรับนักลงทุนที่ลงทุนในประเทศญี่ปุ่นจากการประกอบธุรกิจซึ่งบริษัทผู้ดำเนินการจ่ายให้กับนักลงทุนที่เค นั้น ถือเป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีของบริษัทผู้ดำเนินการ

ทั้งนี้ บริษัทผู้ดำเนินการกิจการมีหน้าที่ต้องหักภาษีหัก ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 20.42 ซึ่งเป็นภาระภาษีของนักลงทุนที่เค จากการจ่ายส่วนแบ่งกำไร (TK Distribution) ดังกล่าว

แม้ว่า SEG ในฐานะนักลงทุนที่เคจะไม่มีส่วนร่วมในการบริหารงาน หรือตัดสินใจเกี่ยวกับการดำเนินงานรายวัน (Day-to-day operations) บริษัทฯ ในฐานะบริษัทใหญ่ได้กำหนดแนวทางการกำกับดูแลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย โดยคัดเลือกพันธมิตรทางธุรกิจที่มีความน่าเชื่อถือ และมีประสบการณ์ในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย นอกจากนี้ ในการ (1) ทำสัญญาการลงทุนที่ระหว่าง SEG ซึ่งบริษัทฯ กำหนดให้เป็นบริษัทที่ทำหน้าที่นักลงทุนที่เค และบริษัทผู้ดำเนินการ และ (2) สัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องระหว่างพันธมิตรทางธุรกิจ และ/หรือผู้ให้บริการต่างๆ และบริษัทผู้ดำเนินการ โดยได้มีการกำหนดวัตถุประสงค์ในการลงทุน การดำเนินงาน และกิจกรรมทางธุรกิจที่สำคัญที่เกี่ยวข้องในช่วงพัฒนาโครงการ เช่น การจัดหาแหล่งเงินทุนเพื่อพัฒนาโครงการ การจัดหาผู้รับเหมาก่อสร้างเบ็ดเสร็จ และการจัดหาผู้บริหารจัดการทรัพย์สิน ซึ่งมีความสำคัญเป็นอย่างยิ่งในการควบคุมและบริหารโครงการให้ประสบความสำเร็จภายหลังจากที่โรงไฟฟ้าได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินการของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้น

อย่างไรก็ดี แม้ว่าการลงทุนภายใต้โครงสร้างแบบจีเค-ทีเค จะเป็นโครงสร้างการลงทุนตามกฎหมายของประเทศญี่ปุ่นที่มีผู้นำมาใช้แล้ว

โดยทั่วไป หาก SEG ในฐานะนักลงทุนที่เคดำเนินการใดๆ ที่ถือว่ามิใช่เพื่อการบริหารงานหรือดำเนินการกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อาจมีความเป็นไปได้ที่จะกระทบต่อการเป็นนักลงทุนที่ไม่มีส่วนร่วม (Silent Investor) ภายใต้โครงสร้างการลงทุนแบบจีเค-ทีเค ซึ่งส่งผลให้อาจมีความเสี่ยงจากการถูกจัดประเภทใหม่ (re-characterization) เป็นห้างหุ้นส่วนจำกัดทั่วไป (เอ็นเค หรือ nin-i-kumiai) ซึ่งอาจส่งผลให้ส่วนแบ่งกำไร (TK Distribution) จากการประกอบธุรกิจซึ่งบริษัทผู้ดำเนินการกิจการจ่ายให้กับ SEG ในฐานะนักลงทุนที่เค ไม่ถือเป็นค่าใช้จ่ายทางภาษี และอาจทำให้บริษัทผู้ดำเนินการกิจการมีภาระทางภาษีที่เพิ่มสูงขึ้น และ/หรืออาจต้องชำระเบี้ยปรับ และ/หรือดอกเบี้ยของภาษีส่วนที่ต้องชำระเพิ่มเติมจากการประเมินภาษีดังกล่าว ดังนั้น หาก SEG ในฐานะนักลงทุนที่เคถูกจัดประเภทใหม่ (re-characterization) เป็นห้างหุ้นส่วนจำกัดทั่วไป (เอ็นเค หรือ nin-i-kumiai) อาจส่งผลกระทบต่อให้บริษัทฯ ได้รับผลตอบแทนจากการลงทุน (Return on Investment) ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยในอัตราน้อยกว่าที่กลุ่มบริษัทฯ คาดการณ์ไว้

ณ ปัจจุบัน โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยยังไม่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ จึงยังไม่มีการจ่ายส่วนแบ่งกำไร (TK Distribution) จากการประกอบธุรกิจซึ่งผู้ดำเนินการกิจการ (Operator) ให้กับนักลงทุนที่เคแต่อย่างใด

3. ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการ

3.1 ความเสี่ยงจากการถูกผู้ถือหุ้นรายใหญ่ควบคุมเสียงของที่ประชุมผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 กลุ่มครอบครัวไกรพิสิทธิ์ถือหุ้นในบริษัทฯ ประมาณร้อยละ 70.0 ของจำนวนหุ้นเรียกชำระแล้วทั้งหมด นอกจากนี้ กลุ่มครอบครัวไกรพิสิทธิ์ยังดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหาร กรรมการ และกรรมการผู้มีอำนาจลงนามของกลุ่มบริษัทฯ จึงทำให้กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ดังกล่าวมีอำนาจในการควบคุมการบริหารจัดการกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงสามารถควบคุมเสียงของที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้เกือบทั้งหมด ไม่ว่าจะเป็นเรื่องการแต่งตั้งกรรมการหรือการขออนุมัติในเรื่องอื่นที่ต้องใช้เสียงส่วนใหญ่ของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ยกเว้นเรื่องที่กฎหมายหรือข้อบังคับของบริษัทฯ กำหนดให้ต้องได้รับเสียงไม่น้อยกว่าสามในสี่จากผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง ดังนั้น ผู้ถือหุ้นรายย่อยอาจไม่สามารถรวบรวมคะแนนเสียงเพื่อตรวจสอบและถ่วงดุลเรื่องที่กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่เสนอได้

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการจัดโครงสร้างการบริหารจัดการโดยบุคลากรที่มีความรู้ ความสามารถ และได้มีการกำหนดขอบเขตในการดำเนินงาน หน้าที่ และความรับผิดชอบ การมอบอำนาจให้แก่กรรมการ และผู้บริหารอย่างชัดเจนและโปร่งใส และมีการกำหนดมาตรการทำรายการที่เกี่ยวข้องกับกรรมการ กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุมกิจการ รวมถึงบุคคลที่มีความขัดแย้ง โดยบุคคลดังกล่าวจะไม่มีสิทธิใน

การออกเสียงในการอนุมัติรายการนั้นๆ เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท เป็นไปอย่างโปร่งใส

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

4. ความเสี่ยงด้านการเงิน

4.1 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

ในการพัฒนาโครงการเสริมสร้าง โซลาร์ SPN กู้ยืมเงินในรูปแบบวงเงินกู้สินเชื่อโครงการ (Project Finance) ซึ่งเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคารพาณิชย์ในประเทศเพื่อก่อสร้างโครงการ เงินกู้ดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้เป็นอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว (โดยเป็นดัชนีดอกเบี้ยอ้างอิง (float benchmark rate) บวกส่วนต่างอัตราดอกเบี้ยคงที่ (fixed credit spread)) หากอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวมีการเปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญ อาจส่งผลกระทบต่อธุรกิจ ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

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

ณ ปัจจุบัน โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นที่เริ่มการก่อสร้างแล้ว มีการจัดหาเงินกู้สินเชื่อโครงการซึ่งเป็นเงินกู้ระยะยาวจากธนาคารพาณิชย์ในประเทศญี่ปุ่น โดยเงินกู้ดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว (โดยเป็นดัชนีดอกเบี้ยอ้างอิง (float benchmark rate) บวกส่วนต่างอัตราดอกเบี้ยคงที่ (fixed credit spread) เช่นกัน อย่างไรก็ตาม ดัชนีดอกเบี้ยอ้างอิงที่ใช้ในสัญญาเงินกู้ปัจจุบัน มีระดับใกล้เคียงกับร้อยละ 0 ดังนั้น บริษัทฯจึงจะมีการพิจารณาการเข้าทำสัญญา Interest Rate Swap ภายหลังการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วต่อไป

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ จะจัดให้มีนโยบายและแนวทางการบริหารความเสี่ยงในด้านต่างๆ ซึ่งรวมถึงความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย เพื่อป้องกันความเสี่ยงด้านต่างๆ ให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้

4.2 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

โดยทั่วไปเงินลงทุนบางส่วนในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนนั้น จะเป็นเงินตราต่างประเทศ ดังนั้น หากอัตราแลกเปลี่ยนผันผวนอย่างมีนัยสำคัญ ค่าใช้จ่ายเงินลงทุนอาจแตกต่างกันไปจากงบประมาณลงทุน โดยหากเงินบาทอ่อนค่าลงอย่างมีนัยสำคัญจะส่งผลให้มูลค่าเงินลงทุนในการจัดซื้ออุปกรณ์หลักจากต่างประเทศเพิ่มขึ้น ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อธุรกิจ ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

ในการลงทุนโครงการฮิดะกะ โครงการยามากะ โครงการโซเอ็น โครงการลีโอ และโครงการยามากะ2 นั้น กลุ่มบริษัทฯ ลงทุนในฐานะนักลงทุนที่เค โดย SEG จะลงทุนในบริษัทผู้ดำเนินกิจการเป็นเงินตราต่างประเทศในสกุลเยน และเมื่อโครงการดังกล่าวเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ กลุ่มบริษัทฯ จะได้รับส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในโครงการเป็นเงินตราต่างประเทศในสกุลเยน

ในการลงทุนโครง Khunsight Kundi นั้น กลุ่มบริษัทฯ จะลงทุนในบริษัทผู้ดำเนินกิจการเป็นเงินตราต่างประเทศในสกุลเหรียญสหรัฐ และเมื่อโครงการดังกล่าวเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ กลุ่มบริษัทฯ จะได้รับส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในโครงการเป็นเงินตราต่างประเทศในสกุลเหรียญสหรัฐ

ดังนั้น หากอัตราแลกเปลี่ยนผันผวนอย่างมีนัยสำคัญ มูลค่าเงินลงทุนและ/หรือส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนเมื่อบริษัทผู้ดำเนินกิจการจ่ายให้แก่กลุ่มทุนที่เค (ในกรณีการลงทุนในประเทศญี่ปุ่น) หรือเงินปันผลรับ (ในกรณีการลงทุนในประเทศมองโกเลีย) อาจแตกต่างจากงบประมาณเงินลงทุนและประมาณการผลตอบแทนอย่างมีนัยสำคัญ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อธุรกิจ ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

นอกจากนี้ ในอนาคตกลุ่มบริษัทฯ อาจพิจารณานำส่วนแบ่งกำไรในฐานะนักลงทุนที่เคไปลงทุนในโครงการอื่นๆ ในประเทศญี่ปุ่น ซึ่งเป็นการป้องกันความเสี่ยงแบบธรรมชาติ (Natural Hedge) จากความผันผวนจากอัตราแลกเปลี่ยนต่อการลงทุนโครงการในอนาคต

อย่างไรก็ดี แหล่งเงินทุนส่วนใหญ่ในการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจะเป็นเงินกู้ยืมในรูปแบบวงเงินกู้สินเชื่อโครงการ (Project Finance) และมีอัตราส่วนหนี้สินประมาณร้อยละ 70 - 85 ต่อส่วนทุนร้อยละ 15 - 30 ของมูลค่าเงินลงทุนทั้งหมด ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายใช้เงินกู้ยืมระยะยาวในสกุลเงินเดียวกันกับรายได้จากโครงการดังกล่าว เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ จะจัดให้มีนโยบายและแนวทางการบริหารความเสี่ยงในด้านต่างๆ ซึ่งรวมถึง

ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายในการใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อบริหารจัดการความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนตามความเหมาะสมอีกด้วย

4.3 ความเสี่ยงจากความสามารถในการชำระหนี้

ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ นั้น กลุ่มบริษัทฯ มีแหล่งที่มาของเงินลงทุนส่วนใหญ่เป็นเงินกู้ยืมในรูปแบบวงเงินกู้สินเชื่อโครงการ (Project Finance) ในอัตราส่วนหนี้สินประมาณร้อยละ 70 - 75 ของมูลค่าโครงการสำหรับโครงการในประเทศไทย และในอัตราส่วนหนี้สินประมาณร้อยละ 80 - 85 ของมูลค่าโครงการสำหรับโครงการในประเทศญี่ปุ่น และในอัตราส่วนหนี้สินประมาณร้อยละ 70 - 75 ของมูลค่าโครงการสำหรับโครงการในประเทศมองโกเลีย (จากการประเมินและแผนงานของบริษัทฯ ณ ปัจจุบัน)

กลุ่มบริษัทฯ จึงมีภาระที่ต้องชำระดอกเบี้ยและเงินกู้ยืมให้แก่ธนาคารพาณิชย์ตามกำหนด และปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินตามที่ได้ระบุไว้ในสัญญา หากกลุ่มบริษัทฯ มีผลการดำเนินงานไม่เป็นไปตามประมาณการทางการเงินที่คาดว่าจะทำได้หรือไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินดังกล่าว กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงที่ไม่สามารถชำระดอกเบี้ยและเงินกู้ยืมได้ตามกำหนด และอาจมีสิทธิถูกเรียกชำระหนี้คืนทั้งจำนวนในทันที

อย่างไรก็ดี ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมีกระแสเงินสดรับจากการดำเนินงานที่ค่อนข้างสม่ำเสมอ รวมทั้งกลุ่มบริษัทฯ มีการวางแผนทางการเงินระยะยาวและมีการติดตามผลการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องเพื่อสร้างความมั่นใจว่ากลุ่มบริษัทฯ จะมีกระแสเงินสด

เพียงพอสำหรับชำระดอกเบี้ยและเงินกู้ยืม และสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ยืมเงิน รวมทั้งสามารถขยายการลงทุนได้อย่างมีประสิทธิภาพตามเป้าหมายที่วางไว้

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ สามารถดำรงอัตราส่วนทางการเงิน และสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแต่ละราย นอกจากนี้ ตั้งแต่โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ SPN สามารถชำระคืนเงินกู้และดอกเบี้ย รวมถึงปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาเงินกู้ได้ตลอดมา

4.4 ความเสี่ยงจากความสามารถในการจ่ายเงินปันผล

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

อย่างไรก็ดี ตั้งแต่โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ กลุ่มบริษัทฯ มีผลประกอบการและสภาพคล่องเพียงพอในการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ คาดว่าภายหลังจากที่บริษัทฯ ออกและเสนอขายหุ้นสามัญต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก กลุ่มบริษัทฯ จะมีความยืดหยุ่นและคล่องตัวในการเข้าถึงแหล่งเงินทุนเพื่อใช้ในการรองรับการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ



5. ความเสี่ยงจากการลงทุนในโครงการใหม่

5.1 ความเสี่ยงจากผลตอบแทนจากการลงทุนอาจไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์

กลุ่มบริษัทฯ มีเป้าหมายลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง โดย ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการซึ่งอยู่ระหว่างการก่อสร้าง และ/หรือการพัฒนา จำนวน 9 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งรวม 138.8 เมกะวัตต์ กลุ่มบริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากการลงทุนในโครงการดังกล่าวอาจไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ และ/หรือสูญเสียโอกาสในการลงทุนในโครงการอื่น และ/หรือสูญเสียเงินลงทุนในโครงการดังกล่าว

ทั้งนี้ ก่อนการเข้าลงทุนโครงการใดๆ กลุ่มบริษัทฯ มีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ รวมถึงประมาณการรายได้ กำไร และผลตอบแทนของโครงการดังกล่าวบนสมมติฐานต่างๆ หากปัจจัยที่ส่งผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อการพัฒนาและดำเนินโครงการเปลี่ยนแปลงไป อาจทำให้ผลตอบแทนที่กลุ่มบริษัทฯ ได้รับจากการลงทุนในโครงการดังกล่าวไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ไว้ และ/หรือสูญเสียโอกาสในการลงทุนในโครงการอื่น และ/หรือสูญเสียเงินลงทุนในโครงการดังกล่าว ทั้งนี้ ปัจจัยสำคัญที่อาจส่งผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการลงทุนไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ และ/หรือสูญเสียโอกาสในการลงทุนในโครงการอื่น และ/หรือสูญเสียเงินลงทุนในโครงการข้างต้น เช่น

- (1) เงินลงทุนในโครงการดังกล่าวสูงกว่าที่คาดการณ์ไว้ เนื่องจากต้นทุนที่ดินสูงกว่าที่คาดการณ์ และ/หรือราคาการจัดจ้างผู้รับเหมาแบบเหตเสร็จ และ/หรือผู้รับเหมาสูงกว่าที่คาดการณ์ไว้ เป็นต้น
- (2) กลุ่มบริษัทฯ มีข้อจำกัดในการจัดหาที่ดิน และ/หรือขออนุญาตเชื่อมโยงกับโครงข่ายไฟฟ้า (Grid Connection) ส่งผลให้อาจสูญเสียโอกาสในการลงทุนในโครงการอื่น และ/หรือสูญเสียเงินลงทุน
- (3) การพัฒนาและการก่อสร้างโครงการล่าช้ากว่าที่กำหนดหรือที่คาดการณ์ไว้
- (4) ผลประกอบการของโครงการไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ไว้ เนื่องจาก
 - ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ และ/หรือจำหน่ายได้ต่ำกว่าที่ประมาณการไว้
 - สมมติฐานเกี่ยวกับการดำเนินงาน เช่น ค่าความเข้มแสง แตกต่างจากที่ประมาณการ

ต้นทุน ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน และค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโครงการแตกต่างจากที่ประมาณการไว้ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ มีประสบการณ์ ความเชี่ยวชาญในการพัฒนาและบริหารโครงการโรงไฟฟ้า และได้จัดให้มีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการอย่างละเอียด ก่อนตัดสินใจลงทุน โดยมีขั้นตอนที่สำคัญ ดังนี้

- (1) คัดเลือกพันธมิตรทางธุรกิจที่มีประสบการณ์ในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และ/หรือธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอื่นๆ ทั้งในประเทศและในต่างประเทศ ญี่ปุ่นที่เชื่อถือได้

- (2) คำนวณผลตอบแทนจากการลงทุนโดยการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของโครงการ (Sensitivity Analysis) ที่ครอบคลุมกรณีเลวร้ายที่สุด (Worst Case Scenario) เพื่อศึกษาถึงผลกระทบทางการเงินและผลตอบแทนในกรณีเลวร้ายที่สุดที่กลุ่มบริษัทฯ อาจได้รับ นอกจากนี้ ในการประเมินเงินลงทุนในโครงการต่างๆ 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/ก่อสร้างโครงการให้เป็นไปตามแผนที่วางไว้

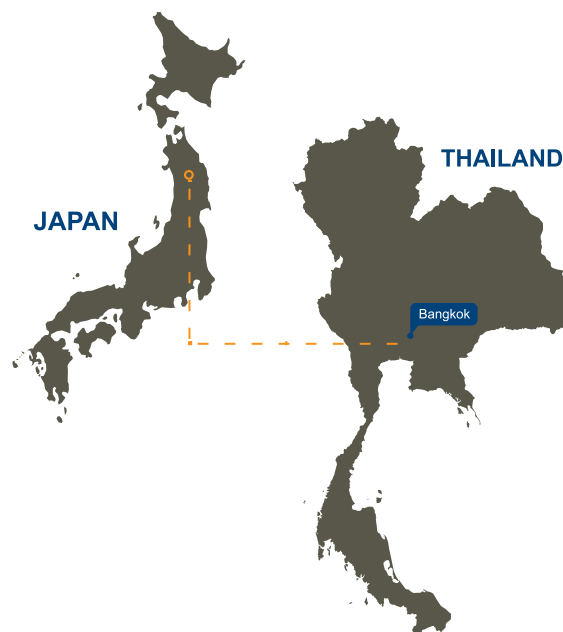
- (3.2) ที่ปรึกษากฎหมาย เพื่อให้คำแนะนำเกี่ยวกับกฎหมายและขั้นตอนที่เกี่ยวข้องกับการลงทุน ตรวจสอบเอกสารสิทธิที่ดิน เอกสารสัญญาโครงการ และใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง และการปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง รวมถึงการเจรจาสัญญาอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ

- (3.3) ที่ปรึกษาเฉพาะทางอื่นๆ เช่น ที่ปรึกษาทางการเงิน และที่ปรึกษาทางบัญชีและภาษี เพื่อให้มั่นใจได้ว่ากลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการเข้าทำรายการที่สมเหตุสมผล และมีกรปฏิบัติตามกฎเกณฑ์และกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างถูกต้องครบถ้วน

ทั้งนี้ ข้อมูลจากการศึกษาข้างต้นจะถูกนำเสนอต่อคณะกรรมการบริหาร และ/หรือผู้มีอำนาจอนุมัติ เพื่อพิจารณาอนุมัติการเข้าลงทุน

5.2 ความเสี่ยงจากการไม่สามารถปฏิบัติตามหน้าที่ที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและใบอนุญาตอื่นๆ ที่สำคัญในการดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศไทย

กลุ่มบริษัทฯ มองหาโอกาสการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทยอย่างต่อเนื่อง ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนนั้น กลุ่มบริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามหน้าที่ที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เช่น การขอใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง และข้อกำหนดอื่นๆ ที่กลุ่มบริษัทฯ ต้องปฏิบัติตาม หากกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการตามหน้าที่ที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า รวมทั้งปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องในการประกอบธุรกิจ เช่น พระราชบัญญัติการผังเมือง พระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พระราชบัญญัติโรงงาน และพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน เป็นต้น อาจส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ตามกำหนดและส่งผลกระทบต่อรายได้ของรายได้และกำไรสุทธิจากการลงทุนในโครงการใหม่



อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ มีทีมงานที่มีความรู้และประสบการณ์ในการประกอบธุรกิจ และมีกระบวนการดำเนินงานที่มั่นใจได้ว่ากลุ่มบริษัทฯ จะสามารถดำเนินการตามหน้าที่ที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า รวมทั้งปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องในการดำเนินธุรกิจได้อย่างครบถ้วน

5.3 ความเสี่ยงจากการจัดหาเงินลงทุนสำหรับการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

ในการลงทุนพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เงินลงทุนจะประกอบไปด้วยเงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์และเงินเพิ่มทุนของผู้ถือหุ้น หากกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถจัดหาเงินทุนทั้งส่วนเงินกู้ยืมและส่วนของผู้ถือหุ้นเพื่อมาประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าดังกล่าว จะส่งผลให้การลงทุนในอนาคตไม่เป็นไปตามแผนที่วางไว้

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ มีประสบการณ์ในการพัฒนาโครงการและความสัมพันธ์ที่ดีกับธนาคารพาณิชย์หลายแห่ง นอกจากนี้ ภายหลังจากที่กลุ่มบริษัทฯ ออกและเสนอขายหุ้นสามัญต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) กลุ่มบริษัทฯ มีโครงสร้างเงินทุนที่ปรับตัวดีขึ้น และสามารถในการกู้ยืมมากขึ้นภายหลังจากโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและการพัฒนาเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งคาดว่าจะทำให้บริษัทสามารถเข้าถึงแหล่งเงินทุนทั้งตลาดตราสารทุนและตลาดตราสารหนี้ได้มากขึ้น

5.4 ความเสี่ยงจากการจัดหาที่ดินสำหรับการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

ในการลงทุนพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน กลุ่มบริษัทฯ จะต้องจัดหาที่ดินเพื่อพัฒนาโครงการ ดังนั้น กลุ่มบริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงจากการจัดหาที่ดินในพื้นที่ตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่มีขนาดเพียงพอสอดคล้องกับแผนการลงทุน และ/หรือ

ความเสี่ยงจากต้นทุนการได้มาซึ่งที่ดินสูงกว่าที่คาดการณ์ไว้ ซึ่งจะส่งผลให้การลงทุนของกลุ่มบริษัทฯ ค่าเช่า และโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ อาจไม่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ทันตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้

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 อาจมีความเสี่ยงจากการไม่สามารถจัดหาบุคลากรที่มีความเชี่ยวชาญในการบริหารโครงการในต่างประเทศได้ทันตามกำหนด

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ มีการศึกษาข้อมูลและพิจารณาความเป็นไปได้ในการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในหลายประเทศเพื่อกระจาย

ความเสี่ยงดังกล่าว และมีการเตรียมความพร้อมในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศโดยจัดจ้างที่ปรึกษาในระหว่างการพัฒนาโครงการ และมีนโยบายในการสรรหาและพัฒนาบุคลากรเพื่อรองรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ

5.6 ความเสี่ยงของโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและยังไม่ได้เริ่มก่อสร้างของกลุ่มบริษัทฯ

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและยังไม่ได้เริ่มก่อสร้างจำนวน 3 โครงการกำลังการผลิตรวม 57.5 เมกะวัตต์ ซึ่งประกอบไปด้วย (1) โครงการโซลาร์ อมศ. จังหวัดราชบุรี (2) โครงการลิโอ และ (3) โครงการยามากะ 2 ทั้งนี้ ความเสี่ยงหลักซึ่งอาจส่งผลให้ขั้นตอนการพัฒนาล่าช้ากว่าที่กำหนดหรืออาจส่งผลให้แต่ละโครงการต้องหยุดชะงัก

สำหรับโครงการโซลาร์ อมศ. จังหวัดราชบุรี ซึ่งผ่านการคัดเลือกให้เข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2560 โดยวิธีการจับสลากนั้น SS ได้เข้าทำสัญญาร่วมลงทุนสำนักงานสงเคราะห์ทหารผ่านศึกเขตราชบุรี องค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึก เรียบร้อยแล้ว และอยู่ระหว่างขั้นตอนดำเนินการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (สถานะ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560)

สำหรับโครงการลิโอซึ่งได้เข้าทำสัญญาซื้อขายที่ดินเพื่อใช้เป็นที่ตั้งของโครงการเป็นที่เรียบร้อยแล้วนั้น อยู่ระหว่างยื่นขอเปลี่ยนชื่อในใบอนุญาตให้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าจาก METI (METI Approval) และใบอนุญาตเชื่อมโยงกับโครงข่ายไฟฟ้า(Grid Connection Approval) ดังนั้น โครงการดังกล่าวอาจมีความเสี่ยงหลักซึ่งอาจส่งผลให้ขั้นตอนการพัฒนาล่าช้ากว่าที่กำหนด หรืออาจส่งผลให้การพัฒนาโครงการต้องหยุดชะงัก ดังนี้ (1) เกิดความล่าช้า หรือไม่สามารถขอเปลี่ยนชื่อในใบอนุญาตให้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าจาก METI (METI Approval) และ/หรือ (2) เกิดความล่าช้า หรือไม่สามารถขอเปลี่ยนชื่อในใบอนุญาตเชื่อมโยงกับโครงข่ายไฟฟ้า (Grid Connection Approval) ทั้งนี้ สำหรับโครงการลิโอ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 กลุ่มบริษัทฯ ได้ลงทุนในโครงการแล้ว จำนวนรวมทั้งสิ้น 400 ล้านบาท หรือคิดเป็นมูลค่าประมาณ 115.56 ล้านบาท (อ้างอิงอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยของธนาคารพาณิชย์ซึ่งประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2560 ที่ 28.8895 บาท ต่อ 100 เยนญี่ปุ่น)

สำหรับโครงการยามากะ 2 ซึ่งได้เข้าทำสัญญากำหนดกรอบการพัฒนาโครงการ (Framework Agreement) ของโครงการยามากะ 2 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว และอยู่ระหว่างการเจรจาเพื่อเข้าทำสัญญาหลัก (Definitive Agreement) ในการลงทุนและพัฒนาโครงการมีความเสี่ยงหลักซึ่งอาจส่งผลให้ขั้นตอนการพัฒนาล่าช้ากว่าที่กำหนดหรืออาจส่งผล

ให้การพัฒนาโครงการต้องหยุดชะงัก ดังนี้ (1) คู่สัญญาไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญากำหนดกรอบการพัฒนาโครงการ และ/หรือ (2) เกิดความล่าช้า หรือไม่สามารถเข้าทำสัญญาหลัก (Definitive Agreement) ในการลงทุนและพัฒนาโครงการ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ ยังไม่มีเงินลงทุนแต่อย่างใด เนื่องจากสัญญากำหนดกรอบการพัฒนาโครงการ ไม่ได้กำหนดเงื่อนไขการชำระเงิน

ด้วยความเสี่ยงข้างต้น และความเสี่ยงอื่นๆ ที่ไม่อาจคาดการณ์ได้ กลุ่มบริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงที่แผนการลงทุนพัฒนาโครงการดังกล่าวอาจไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ ซึ่งอาจส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีกำลังการผลิตติดตั้งรวมไม่เป็นไปตามแผนการลงทุนตามเป้าหมายของกลุ่มบริษัทฯ และ/หรือสูญเสียโอกาสในการลงทุนในโครงการอื่น และ/หรือสูญเสียเงินลงทุนในโครงการข้างต้น

อย่างไรก็ดี ก่อนการเข้าลงทุนโครงการใดๆ กลุ่มบริษัทฯ มีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ โดยคำนึงถึงปัจจัยต่างๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อการพัฒนาและดำเนินโครงการ ประเมินการรายได้กำไร และผลตอบแทนของโครงการดังกล่าวบนสมมติฐานต่างๆ ที่อาจทำให้ผลตอบแทนที่กลุ่มบริษัทฯ จะได้รับจากการลงทุนในโครงการนั้นไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ไว้ และ/หรือสูญเสียโอกาสในการลงทุนในโครงการอื่น และ/หรือสูญเสียเงินลงทุนในโครงการดังกล่าว

6. ความเสี่ยงเกี่ยวกับหุ้นสามัญของบริษัทฯ

6.1 ความเสี่ยงจากกฎหมายไทยและข้อบังคับของบริษัทฯ มีข้อกำหนดการถือหุ้นโดยผู้ถือหุ้นต่างดาว ซึ่งข้อจำกัดดังกล่าวอาจมีผลกระทบต่อสภาพคล่องและราคาตลาดของหุ้นบริษัทฯ

ข้อบังคับของบริษัทฯ มีข้อกำหนดสัดส่วนการเป็นเจ้าของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดในบริษัทฯ ของชาวต่างชาติไว้ที่ร้อยละ 49.0 นอกจากนี้ ความเป็นเจ้าของหุ้นของชาวต่างชาติยังถูกจำกัดไว้โดยกฎหมายไทย ได้แก่ พระราชบัญญัติการประกอบธุรกิจของคนต่างด้าว พ.ศ. 2542 (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ดังนั้น สภาพคล่องและราคาตลาดของหุ้นสามัญอาจได้รับผลกระทบในทางลบ โดยเฉพาะอย่างยิ่งเมื่อการถือหุ้นของชาวต่างชาติเพิ่มขึ้นถึงเพดานที่กำหนดไว้ ผู้ถือหุ้นชาวไทยอาจไม่สามารถโอนหุ้นของตนให้บุคคลอื่นซึ่งมิได้มีสัญชาติไทย นอกจากนี้ ผู้ถือหุ้นผู้ซื้อหุ้นผู้ขายหุ้นซึ่งมิได้มีสัญชาติไทยมีอาจทราบล่วงหน้าว่าหุ้นนั้นจะตกอยู่ในข้อจำกัดสัดส่วนการถือหุ้นของชาวต่างชาติและหุ้นนั้นจะสามารถจดทะเบียนในนามของผู้ซื้อได้หรือไม่ หรือนายทะเบียนจะปฏิเสธการจดทะเบียนโอนหุ้นเช่นนั้นหรือไม่

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



ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

ข้อมูลทั่วไป

1) ชื่อ สถานที่ตั้งของบริษัท

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	:	10 บาท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	:	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสีแยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300
โทรศัพท์	:	0 2628 0991-2
โทรสาร	:	0 2628 0993
เว็บไซต์	:	http://www.sermsang.com
เลขานุการบริษัท	:	โทรศัพท์ 0 2628 0991-2 # 257
อีเมล	:	sarmornmart.c@sermsang.co.th
ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์	:	โทรศัพท์ 0 2628 0991-2 # 162
อีเมล	:	natthapatt@sermsang.co.th , thanatis.t@sermsang.co.th , prachya.s@sermsang.co.th

2) ชื่อ สถานที่ตั้งของบริษัทในเครือที่ถือหุ้นตั้งแต่ร้อยละ 50 ขึ้นไป

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

	ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ (ในปัจจุบัน)	สัดส่วน การถือหุ้น (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	โทรศัพท์
1.	บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด (“SPN”)	ลงทุนใน Solar Farm โครงการ SPN	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”)	ยังไม่มีการค้าดำเนินการเชิงพาณิชย์	100	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสีแยก มหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	0 2628 0991-2
4.	บริษัท พลัส เอนเนอจี้ จำกัด (“PE”)	ยังไม่มีการค้าดำเนินการเชิงพาณิชย์	100	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสีแยก มหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	0 2628 0991-2

5.	บริษัท เพรสทิจ กรุ๊ป จำกัด (“PTG”)	ยังไม่มีการค้าเนินการเชิงพาณิชย์	100	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	0 2628 0991-2
6.	บริษัท ทริบิแอล รีนิวเอเบิล จำกัด (“PPP”)	ยังไม่มีการค้าเนินการเชิงพาณิชย์	100	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	0 2628 0991-2
7.	บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด (“SCS”)	ยังไม่มีการค้าเนินการเชิงพาณิชย์	100	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	0 2628 0991-2
8.	บริษัท สยาม รีนิวเอเบิลพาวเวอร์ จำกัด (“SRP”)	ยังไม่มีการค้าเนินการเชิงพาณิชย์	100	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	0 2628 0991-2
9.	บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด (“SS”)	ลงทุนในโครงการ Solar Farm	100	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	0 2628 0991-2
10.	บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“SSC”)	พัฒนาโครงการพลังงานทดแทน	100	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	0 2628 0991-2
11.	บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์ เนชั่นแนล จำกัด (“SI”)	Holding Company	100	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300	0 2628 0991-2
12.	บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด (“SN”)	ลงทุนในโครงการ Solar Rooftop	100	325/14 ถ.หลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค 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 From 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”)	ธุรกิจเกี่ยวกับการลงทุน Solar Farm ในญี่ปุ่น	100	5-1 Kabutochou, Nihonbashi, Chuo-Ku, Tokyo	
17.	Sermang 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	

หมายเหตุ : ¹ สัดส่วนการลงทุนของเงินลงทุนที่เคทั้งหมด

ข้อมูลหลักทรัพ์และผู้ถือหุ้น

1. จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

ณ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียน 922,000,000.0 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 922,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.0 บาท และมีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 922,000,000.0 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 920,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1.0 บาท

รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 (อ้างอิงข้อมูลตามการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 29 ธันวาคม 2560) สรุปได้ ดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น	ณ 31 ธันวาคม 2560	
	จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ไพรมารี เอนเนอจี จำกัด (“PME”) ¹	276,650,000	30.0
2. Unity I. Capital Limited (“UNITY”) ²	196,070,000	21.3
3. นายวิวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	69,162,200	7.5
4. นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	34,581,000	3.8
5. นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	34,580,900	3.8
6. นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	34,580,900	3.8
7. บริษัท ไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	9,000,000	1.0
8. นายสิทธิชัย ดวงดุขี	5,900,000	0.6
9. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพทีเอสไทม์สเตอร์ร่วมทุน (ซึ่งจดทะเบียนแล้ว)	4,684,300	0.5
10. นายสมศักดิ์ อมรพิทักษ์	4,350,000	0.5
11. ผู้ถือหุ้นรายย่อยอื่นๆ	252,440,700	27.4
รวมทั้งสิ้น	922,000,000	100.0

หมายเหตุ : ¹ PME เป็นบริษัทที่จัดตั้งในประเทศไทย โดยมีผู้ถือหุ้น ได้แก่ นายวิวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และนายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล

² UNITY เป็นบริษัทที่จัดตั้งในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง โดยมีผู้ถือหุ้น ได้แก่ นายวิวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล นายปิยวัฒน์ ไกรพิสิทธิ์กุล และนายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล

นโยบายการจ่ายเงินปันผล

1. นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ

คณะกรรมการบริษัทอาจพิจารณาจ่ายเงินปันผลประจำปีของบริษัทฯ ได้ โดยจะต้องได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลซึ่งคณะกรรมการบริษัทมีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลได้เป็นครั้งคราวเมื่อเห็นว่า บริษัทฯ มีผลกำไรสมควรพอจะทำเช่นนั้น แล้วให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

บริษัทฯ มีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลและหลังหักสำรองต่างๆ ทุกประเภทที่กฎหมายและบริษัทฯ กำหนดไว้ในแต่ละปี ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลโดยคำนึงถึงปัจจัยต่างๆ เพื่อผลประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นเป็นหลัก เช่น ฐานะทางการเงินของบริษัทฯ การสำรองเงินไว้เพื่อลงทุนในอนาคต การสำรองเงินไว้เพื่อจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมหรือเป็นเงินทุนหมุนเวียนภายในบริษัทฯ ตลอดจนการพิจารณาผลกำไรจากการดำเนินการหลังการปรับปรุงและผลกำไรสุทธิตามงบการเงินรวม ประกอบ และการจ่ายเงินปันผลนั้นไม่มีผลกระทบต่อการทำงานของบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ ตามที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นสมควรหรือเหมาะสม

2. นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยในประเทศไทย

บริษัทย่อยในประเทศไทยมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลและหลังหักสำรองต่างๆ ทุกประเภทที่กฎหมายและบริษัทย่อยกำหนดไว้ในแต่ละปี ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทย่อยจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลโดยคำนึงถึงปัจจัยต่างๆ เพื่อผลประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นเป็นหลัก เช่น ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของบริษัทย่อย การสำรองเงินไว้เพื่อลงทุนในอนาคต การสำรองเงินไว้เพื่อจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมหรือเป็นเงินทุนหมุนเวียนภายในบริษัทย่อย และการจ่ายเงินปันผลนั้นไม่มีผลกระทบต่อการทำงานของบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ตามที่คณะกรรมการบริษัทย่อยพิจารณาเห็นสมควรหรือเหมาะสม

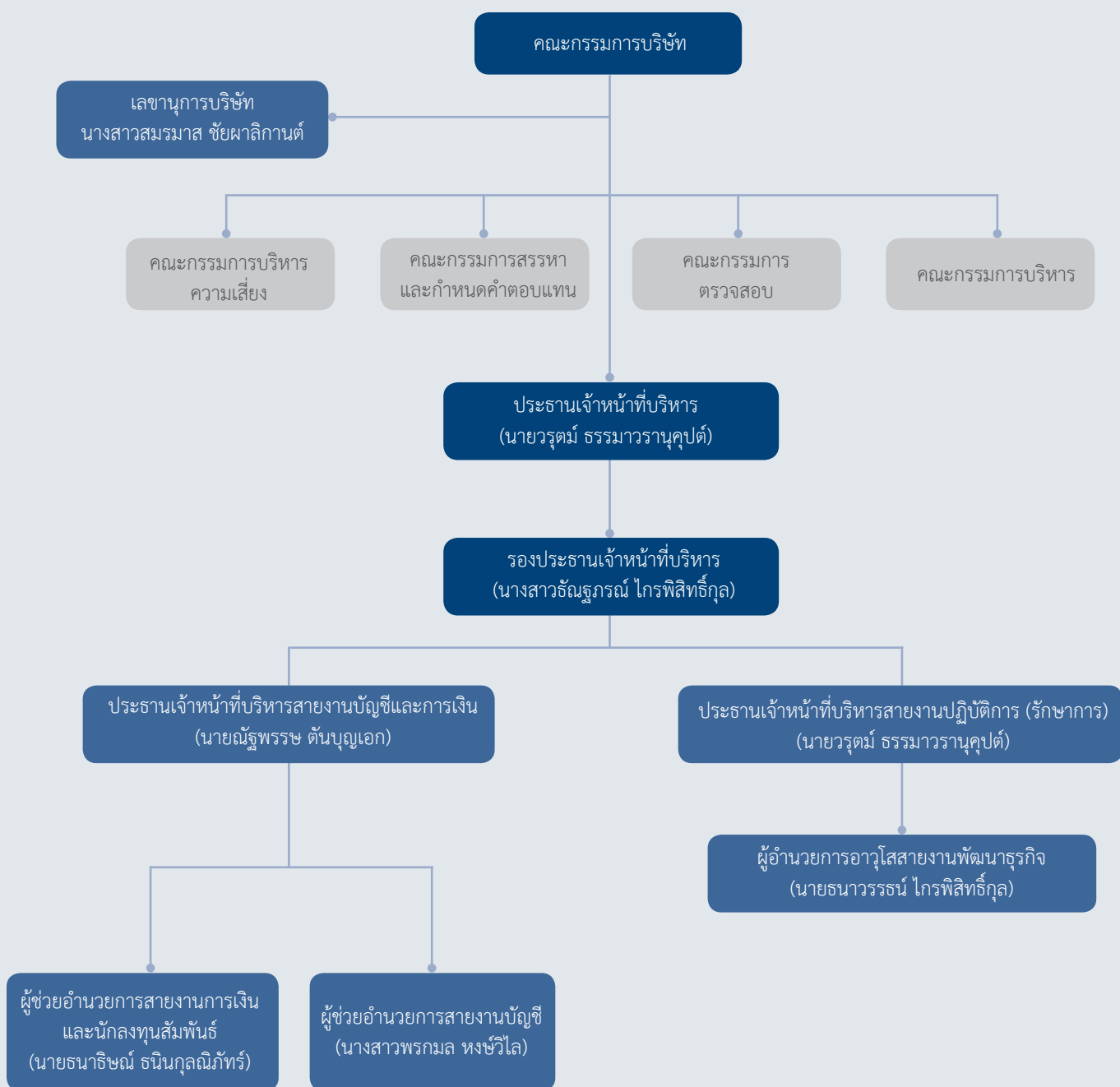
3. นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยในต่างประเทศ

บริษัทย่อยในต่างประเทศมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิ หรือกำไรสะสมตามงบการเงินเฉพาะกิจการหลังหักเงินต่างๆ ตามที่กฎหมายกำหนด ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทย่อยจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลโดยคำนึงถึงปัจจัยต่างๆ เพื่อผลประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นเป็นหลัก เช่น ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของบริษัทย่อย การสำรองเงินไว้เพื่อลงทุนในอนาคต การสำรองเงินไว้เพื่อจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืม หรือเป็นเงินทุนหมุนเวียนภายในบริษัทย่อย และการจ่ายเงินปันผลนั้นไม่มีผลกระทบต่อการทำงานของบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ตามที่คณะกรรมการบริษัทย่อยพิจารณาเห็นสมควรหรือเหมาะสม

โครงสร้างการจัดการ

1. โครงสร้างการจัดการของบริษัทฯ

1.1 โครงสร้างองค์กร



1.2 คณะกรรมการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 โครงสร้างการจัดการของบริษัทฯ ประกอบด้วยคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยจำนวน 4 คณะ ซึ่งประกอบด้วย (1) คณะกรรมการตรวจสอบ (2) คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (3) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และ (4) คณะกรรมการบริหาร โดยมีรายละเอียด ดังนี้

คณะกรรมการบริษัท

รายชื่อ		ตำแหน่ง
1. นายกำธร	วังอุดม ¹	ประธานกรรมการ / กรรมการอิสระ
2. นายวิวรรณ	ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการ / ประธานกรรมการบริหาร / ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
3. นายสำเริง	เมฆเกรียงไกร	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณา ค่าตอบแทน
4. นายธนา	บุบผาฉาณิษฐ์	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ
5. นายอัมชโร	รัตนดิถก ณ ภูเก็ต	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ
6. นางสาวธัญภรณ์	ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการ / กรรมการบริหาร / กรรมการบริหารความเสี่ยง / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน / รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
7. นายธนวรรณ	ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการ / กรรมการบริหาร / ผู้อำนวยการอาวุโสสายงานพัฒนาธุรกิจ
8. นายวุฒม์	ธรรมวารานุกุปต์	กรรมการ / กรรมการบริหาร / กรรมการบริหารความเสี่ยง / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร / ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ)
9. นางธัญนีย์	ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการ

หมายเหตุ : ¹ ได้รับการแต่งตั้งโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2560 เมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2560 เป็นกรรมการบริษัทฯ ประธานกรรมการ และกรรมการอิสระ

คณะกรรมการตรวจสอบ

รายชื่อ		ตำแหน่ง
1. นายสำเริง	เมฆเกรียงไกร	ประธานกรรมการตรวจสอบ
2. นายธนา	บุบผาฉาณิษฐ์	กรรมการตรวจสอบ
3. นายอัมชโร	รัตนดิถก ณ ภูเก็ต	กรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

รายชื่อ		ตำแหน่ง
1. นายวิวรรณ	ไกรพิสิทธิ์กุล	ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
2. นางสาวธัญภรณ์	ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการบริหารความเสี่ยง
3. นายวุฒม์	ธรรมวารานุกุปต์	กรรมการบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

รายชื่อ		ตำแหน่ง
1. นายสำเริง	เมฆเกรียงไกร	ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน
2. นายวิวรรณ	ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน
3. นางสาวธัญญารักษ์	ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

คณะกรรมการบริหาร

รายชื่อ		ตำแหน่ง
1. นายวิวรรณ	ไกรพิสิทธิ์กุล	ประธานกรรมการบริหาร
2. นางสาวธัญญารักษ์	ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการบริหาร
3. นายธนวรรณ	ไกรพิสิทธิ์กุล	กรรมการบริหาร
4. นายวรุตม์	ธรรมาวรานุกุล	กรรมการบริหาร

• กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ

กรรมการซึ่งลงนามผูกพันบริษัทฯ คือ นายวิวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล หรือ นางสาวธัญญารักษ์ ไกรพิสิทธิ์กุล หรือ นายวรุตม์ ธรรมาวรานุกุล สองในสามคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัทฯ จึงจะมีผลผูกพันบริษัทฯ

• การประชุมคณะกรรมการบริษัท

การประชุมคณะกรรมการบริษัท

รายชื่อ		จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
		สำหรับปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560
1. นายกำธร	วังอุดม ¹	-	6/10
2. นายวิวรรณ	ไกรพิสิทธิ์กุล	6/7	7/10
3. นายสำเริง	เมฆเกรียงไกร	7/7	10/10
4. นายธนา	บุบผาพาณิชย์	4/7	9/10
5. นายอัมชโร	รัตนดิกล ฌ ภูเก็ต	7/7	9/10
6. นางสาวธัญญารักษ์	ไกรพิสิทธิ์กุล	7/7	9/10
7. นายธนวรรณ	ไกรพิสิทธิ์กุล	5/7	10/10
8. นายวรุตม์	ธรรมาวรานุกุล	5/7	10/10
9. นางธัญญ์	ไกรพิสิทธิ์กุล	6/7	7/10
10. นายปิยวัฒน์	ไกรพิสิทธิ์กุล ²	3/7	

หมายเหตุ : ¹ ได้รับการแต่งตั้งโดยมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2560 เมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2560 เป็นกรรมการบริษัทฯ และกรรมการอิสระ

² เป็นกรรมการบริษัทฯ ตั้งแต่ที่ประชุมคณะกรรมการจัดตั้งบริษัทฯ เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2558 และได้ลาออกจากตำแหน่งกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2560

การประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/การประชุมทั้งหมด	
	สำหรับปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560
1. นายสำเริง เหมเกรียงไกร	6/6	8/10
2. นายธนา บุษพาณิษฐ์	4/6	8/10
3. นายอัมชโรค์ รัตนติลก ณ ภูเก็ต	6/6	8/10

การประชุมคณะกรรมการบริหาร

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/การประชุมทั้งหมด	
	สำหรับปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560
1. นายวิวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	1/1	3/4
2. นางสาวธัญธรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	1/1	3/4
3. นายธนวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	1/1	4/4
4. นายวรุตม์ ธรรมวารานุกุล	1/1	4/4

การประชุมคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

รายชื่อ	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม/การประชุมทั้งหมด	
	สำหรับปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560
1. นายสำเริง เหมเกรียงไกร	2/2	2/2
2. นายวิวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	2/2	2/2
3. นางสาวธัญธรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุล	2/2	2/2

1.3 ผู้บริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ มีผู้บริหารจำนวน 6 ท่าน รายละเอียด ดังนี้

รายชื่อ		ตำแหน่ง
1. นายวรุฒม์	ธรรมวารานคุปต์	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร / ประธานเจ้าหน้าที่สายงานปฏิบัติการ (รักษาการ)
2. นางสาวธันฐภรณ์	ไกรพิสิทธิ์กุล	รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
3. นายณัฐพร	ตันบุญเอก	ประธานเจ้าหน้าที่สายงานบัญชีและการเงิน
4. นายธนวรรณ	ไกรพิสิทธิ์กุล	ผู้อำนวยการอาวุโสสายงานพัฒนาธุรกิจ
5. นางสาวพรกมล	หงษ์วิไล	ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานบัญชี
6. นายธนวิชญ์	ธนินกุลณิกภัทร์	ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์

1.4 เลขานุการบริษัท

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

1.5 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ค่าตอบแทนกรรมการ

(1) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ประจำปี 2560 เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2560 ได้มีมติอนุมัติค่าตอบแทนของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง และคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ประจำปี 2560 โดยมีรายละเอียด ดังนี้

กรรมการที่ไม่ได้ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหาร

บริษัทฯ มีนโยบายจ่ายค่าตอบแทนให้แก่กรรมการที่ไม่ได้ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหารหรือพนักงานของบริษัทฯ โดยมีรายละเอียด ดังต่อไปนี้

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

กรรมการที่ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหาร

บริษัทฯ ไม่มีนโยบายจ่ายค่าตอบแทนให้แก่กรรมการที่ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหารหรือพนักงานของบริษัทฯ

คำตอบแทนผู้บริหาร

(1) คำตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

สำหรับบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ มีการจ่ายคำตอบแทนให้กับผู้บริหาร โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ประเภทคำตอบแทน	คำตอบแทนผู้บริหาร (บาท)	
	สำหรับบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559	สำหรับบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560
จำนวนผู้บริหาร (คน)	5	6
เงินเดือนและโบนัส (บาท)	19,120,000.0	21,596,310.7
เงินสนับสนุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และผลประโยชน์อื่น (บาท)	504,690.6	1,767,485.9

หมายเหตุ : คำตอบแทนผู้บริหารรวมคำตอบแทนของนายสุรวัฒน์ สุวรรณยั่งยืน ผู้อำนวยการอาวุโส สายงานการเงิน ซึ่งพ้นสภาพจากการเป็นผู้บริหารของบริษัทฯ เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2560 และรวมคำตอบแทนของ (1) นายณัฐพรเดช ต้นบุญเอก ประธานเจ้าหน้าที่บริหารสายบัญชีและการเงิน ซึ่งเข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 25 เมษายน 2560 (2) นางสาว พรกมล หงษ์วีไล ผู้ช่วยผู้อำนวยการสายงานบัญชี ซึ่งเข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2560 และ (3) นายธนวิชญ์ ธนินกุลนิภัทร์ ซึ่งเข้ารับตำแหน่งผู้ช่วยผู้อำนวยการสายการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์ ซึ่งเข้ารับตำแหน่งเมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2560

(2) คำตอบแทนที่ไม่เป็นตัวเงิน

-ไม่มี-

2. บุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ

2.1 จำนวนบุคลากร

ในปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีจำนวนบุคลากรทั้งหมด เท่ากับ 24 คน และ 23 คน ตามลำดับ โดยมีรายละเอียดดังตาราง ดังต่อไปนี้

ฝ่าย	จำนวนพนักงาน (คน)	
	สำหรับปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559	สำหรับปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560
ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ	5	6
ฝ่ายวิศวกรรมและซ่อมบำรุง	6	6
ฝ่ายบัญชีและการเงิน	7	6
ฝ่ายธุรการและสนับสนุน	6	5
รวม	24	23

2.2 ค่าตอบแทนพนักงาน

ค่าตอบแทนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 เท่ากับ 28,534,216.4 บาท และ 34,338,930.53 บาท ตามลำดับ ทั้งนี้ ค่าตอบแทนพนักงานดังกล่าวประกอบด้วย เงินเดือน ค่าเบี้ยเลี้ยง โบนัส เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เงินสมทบกองทุนประกันสังคม และเงินสมทบกองทุนทดแทน เป็นต้น



การกำกับดูแลกิจการ

1. นโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance)

กลุ่มบริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดีว่าเป็นสิ่งสำคัญที่จะช่วยส่งเสริมการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ให้มีประสิทธิภาพและมีการเจริญเติบโตอย่างยั่งยืน ซึ่งจะนำไปสู่ประโยชน์สูงสุดต่อผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกฝ่าย ตั้งแต่พนักงาน ผู้ลงทุน ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ ดังนั้น คณะกรรมการบริษัทจึงได้เห็นควรให้มีการจัดทำนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีขึ้น 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 และส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นได้ใช้สิทธิของตน โดยสิทธิขั้นพื้นฐานของผู้ถือหุ้น 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



หมวดที่ 3 บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย (Roles of Stakeholders)

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญในการดูแลและคำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม โดยในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ยังได้คำนึงถึงสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายโดยกำหนดนโยบายและแนวปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียฝ่ายต่างๆ รวมถึงพนักงาน ผู้ถือหุ้น ลูกค้า คู่ค้า เจ้าหนี้ สังคม และชุมชน ตลอดจนกำหนดนโยบายเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม

หมวดที่ 4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส (Disclosure and Transparency)

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญต่อการเปิดเผยข้อมูลสำคัญที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อย ทั้งข้อมูลทางการเงินและข้อมูลที่มีใช้ข้อมูลทางการเงินอย่างถูกต้อง ครบถ้วน ทันเวลา และโปร่งใส ตามหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตลอดจนข้อมูลอื่นๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ซึ่งล้วนมีผลต่อกระบวนการตัดสินใจของผู้ลงทุนและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัทฯ

หมวดที่ 5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ (Responsibilities of the Board of Directors)

(1) โครงสร้างของคณะกรรมการ

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



(2) คณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อย จำนวน 4 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง เพื่อกำหนดกรอบการดำเนินงานภายใต้ขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่กำหนดไว้ อันจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงานของคณะกรรมการบริษัท

(3) บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

(3.1) นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

บริษัทฯ มีเจตนารมณ์มุ่งมั่นในอันที่จะรักษาและคงไว้ซึ่งมาตรฐานระดับสูงของการกำกับดูแลกิจการที่ดีในบริษัทฯ โดยยึดหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2555 ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมทั้งได้นำหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ ซึ่งได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และได้ประชาสัมพันธ์ทั่วทั้งองค์กรให้เป็นที่ยอมรับและถือปฏิบัติเรื่อยมา

(3.2) จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ

บริษัทฯ ได้จัดทำคู่มือจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ ซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และกำหนดให้กรรมการผู้บริหาร พนักงาน ปฏิบัติตามโดยเคร่งครัด รวมทั้งได้ประชาสัมพันธ์ทั่วทั้งองค์กรให้เป็นที่ยอมรับ

(3.3) ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

การทำรายการระหว่างบริษัทฯ กับบุคคลใดที่เกี่ยวข้องกันอันอาจนำมาซึ่งผลประโยชน์ที่ขัดแย้งกันได้นั้น จะต้องผ่านการพิจารณา

อย่างถี่ถ้วนโดยคณะกรรมการตรวจสอบ และหากเป็นรายการระหว่างกันที่สำคัญการเข้าทำรายการนั้นต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับลักษณะและขนาดของรายการตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน กรรมการ หรือผู้บริหารบริษัทฯ ท่านใดที่มีส่วนได้เสีย หรือมีส่วนเกี่ยวข้องจะไม่เข้าร่วมในกระบวนการตัดสินใจรายการดังกล่าว

(3.4) ระบบการควบคุมและการตรวจสอบภายใน

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของระบบการควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพโดยคณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบ ทำหน้าที่สอบทานระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายใน (ในด้านต่าง ๆ 5 องค์ประกอบ คือ ด้านองค์กรและสภาพแวดล้อม ด้านการบริหารความเสี่ยง ด้านการควบคุมการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหาร ด้านระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล และด้านระบบการติดตาม) ที่เพียงพอและรายงานคณะกรรมการบริษัท

(3.5) ช่องทางการแจ้งเบาะแส

คณะกรรมการบริษัทจัดให้มีแนวทางการดำเนินการที่ชัดเจนกับผู้ที่เกี่ยวข้องจะแจ้งเบาะแสหรือผู้มีส่วนได้เสียผ่านเว็บไซต์ของบริษัทฯ ในหัวข้อร้องเรียนทุจริต (www.sermsang.com) หรือรายงานตรงต่อบริษัทฯ โดยช่องทางในการแจ้งเบาะแสดังกล่าวให้ผ่านหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ เพื่อให้รายงานต่อกรรมการอิสระหรือกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ เพื่อให้มีการตรวจสอบข้อมูลตามกระบวนการที่บริษัทฯ กำหนดไว้และรายงานต่อคณะกรรมการ

(3.6) กำหนดนโยบายบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการบริษัทกำหนดนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยง (Risk Management Policy) ให้ครอบคลุมทั้งองค์กร โดยให้ฝ่ายจัดการเป็นผู้ปฏิบัติตามนโยบายและรายงานให้คณะกรรมการทราบเป็นประจำ

(3.7) การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม

ในการกำกับดูแลกิจการการดำเนินงานในลักษณะ Holding ของบริษัทฯ บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญในการกำหนดแนวทางการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมไว้ในนโยบายการลงทุน การกำกับดูแลการดำเนินงานและการบริหารงานในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทฯ ได้มอบหมายให้กรรมการบริษัท และบุคคลที่ได้รับมอบหมายซึ่งเป็นผู้มีความเชี่ยวชาญในธุรกิจของบริษัทฯ เข้าเป็นตัวแทนของบริษัทเพื่อเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมของบริษัทฯ เพื่อกำกับดูแลการบริหารจัดการและรายงานผลการดำเนินงานให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัททราบเป็นรายไตรมาสโดยสัดส่วนตัวแทนของบริษัทฯ ที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมอย่างน้อยจะเป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทดังกล่าว นอกจากนี้ การกำหนดนโยบายที่สำคัญและการออกเสียงในวาระที่สำคัญของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมจะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท

2. โครงสร้างกรรมการของบริษัทฯ

โครงสร้างกรรมการของบริษัทฯ ประกอบด้วย คณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยรวมทั้งสิ้น 4 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริหาร โดยคณะกรรมการบริษัทได้มีการอนุมัติ 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) กำกับดูแลการบริหารงานและผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ

บริหาร ประธานกรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ฝ่ายจัดการ หรือบุคคลใดๆ ซึ่งได้รับมอบหมายให้ทำหน้าที่ดังกล่าว เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายที่คณะกรรมการบริษัทของบริษัทฯ กำหนด

- 4) ติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วมอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้เป็นไปตามแผนการดำเนินงานและงบประมาณของบริษัทฯ
- 5) ดำเนินการให้บริษัทฯ และบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม นำระบบงานบัญชีที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพมาใช้ รวมทั้งจัดให้มีระบบควบคุมภายใน และระบบการตรวจสอบภายใน
- 6) จัดให้มีการทำงบดุล และงบกำไรขาดทุน ณ วันสิ้นสุรอบปีบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และลงลายมือชื่อเพื่อรับรองงบการเงินดังกล่าว เพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปี เพื่อพิจารณาอนุมัติ
- 7) พิจารณาให้ความเห็นชอบการคัดเลือกและเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และพิจารณาค่าตอบแทนที่เหมาะสมตามที่คณะกรรมการตรวจสอบนำเสนอ ก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปี เพื่อพิจารณาอนุมัติ
- 8) จัดให้มีนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการตามหลักธรรมาภิบาลที่เป็นลายลักษณ์อักษร และการปรับใช้นโยบายดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่ากลุ่มบริษัทฯ มีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกกลุ่มด้วยความเป็นธรรม
- 9) พิจารณาอนุมัติแต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติและไม่มีคุณสมบัติต้องห้ามตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) รวมถึงประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้อง เข้าดำรงตำแหน่ง ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากออกตามวาระ และพิจารณาให้ความเห็นชอบแต่งตั้งกรรมการแทนกรรมการที่ออกตามวาระ และการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการเพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- 10) แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อย รวมถึงคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง หรือคณะกรรมการชุดย่อยอื่นใด และกำหนดอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการชุดย่อยดังกล่าวเพื่อช่วยเหลือและสนับสนุนการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ
- 11) พิจารณากำหนดและแก้ไขเปลี่ยนแปลงชื่อกรรมการซึ่งมีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ ได้
- 12) พิจารณาแต่งตั้งผู้บริหารตามคำนิยามที่กำหนดโดยคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์หรือคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และเลขานุการบริษัท รวมทั้งพิจารณากำหนดค่าตอบแทนของผู้บริหารดังกล่าวตามที่เสนอโดยคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

- 13) ขอความเห็นทางวิชาชีพจากองค์กรภายนอก หากมีความจำเป็นเพื่อประกอบการตัดสินใจที่เหมาะสม
- 14) ส่งเสริมให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ เข้าร่วมหลักสูตรสัมมนาต่างๆ ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารนั้น
- 15) ดูแลการปฏิบัติงานของกลุ่มบริษัทฯ ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และปกป้องผลประโยชน์ใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย
- 16) จัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมสามัญประจำปีภายใน 4 เดือน นับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ
- 17) จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการอย่างน้อยทุกๆ สามเดือน
- 18) จัดทำรายงานประจำปีของคณะกรรมการ และรับผิดชอบในการจัดทำและการเปิดเผยงบการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเพื่อแสดงถึงฐานะการเงิน และผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยในรอบปีที่ผ่านมา และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและอนุมัติ
- 19) กำกับและดูแลการบริหารจัดการและการดำเนินงานต่างๆ ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ให้เป็นไปตามนโยบายต่างๆ ของบริษัทฯ ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเฉพาะ กรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงกรรมการในบริษัทย่อย คณะกรรมการของบริษัทฯ จะต้องดำเนินการเพื่อให้มั่นใจได้ว่ากรรมการในบริษัทย่อยที่ได้รับการเสนอชื่อ หรือแต่งตั้งโดยบริษัทฯ รับทราบและจะปฏิบัติตามนโยบายต่างๆ ของบริษัทฯ กฎหมายบริษัทมหาชน ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ กฎหมายหลักทรัพย์ ตลอดจนประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เช่น การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่สำคัญ เท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายอื่น รวมทั้งจัดให้มีระบบการควบคุมภายใน และการตรวจสอบภายในที่เพียงพอและเหมาะสม

3. ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี

ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (Audit Fee)

กลุ่มบริษัทฯ จ่ายค่าตอบแทนจากการสอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อยโดยมีรายละเอียด ดังนี้

ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี	งวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 (บาท)	งวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 (บาท)
บริษัทฯ	1,280,000.0	2,045,000.0
บริษัทย่อย	1,972,317.8	3,653,300.0
รวม	3,252,317.8	5,698,300.0

ค่าบริการอื่น (Non-Audit Fee)

กลุ่มบริษัทฯ จ่ายค่าบริการอื่นๆ เช่น ค่าที่ปรึกษาด้านภาษีที่เกี่ยวข้องกับการลงทุนในต่างประเทศ โดยมีรายละเอียด ดังนี้ สำหรับงวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เป็นจำนวน 601,000.2 บาท และสำหรับงวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 เป็นจำนวน 491,318.62 บาท

ความรับผิดชอบต่อสังคม

นโยบายภาพรวม

กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินธุรกิจอยู่ภายใต้กรอบของธรรมาภิบาลที่ดี มีความโปร่งใสและสามารถตรวจสอบได้ โดยมีความมุ่งมั่นที่จะพัฒนาธุรกิจควบคู่ไปกับการสร้างสมดุลทางเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้กลุ่มบริษัทฯ ตัดมั่นที่จะดำรงตนให้เป็นกลุ่มบริษัทฯ ที่เป็นแบบอย่างที่ดีของสังคม (Good Corporate Citizen) ในการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน และสามารถบริหารกิจการให้เติบโตอย่างมั่นคงและเป็นที่ยอมรับในสังคม บนพื้นฐานของจริยธรรมและหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี รวมทั้งสามารถสร้างผลตอบแทนให้กับผู้ถือหุ้นได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยคำนึงถึงผลกระทบในการดำเนินธุรกิจที่มีต่อผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับกลุ่มบริษัทฯ ในทุกด้าน

จากการที่กลุ่มบริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความรับผิดชอบต่อสังคม จึงได้กำหนดนโยบายเกี่ยวกับความรับผิดชอบต่อสังคมในด้านต่างๆ ดังนี้

1. นโยบายการประกอบกิจการด้วยความเป็นธรรม

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

2. นโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใสและตระหนักถึงความสำคัญในเรื่องการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันทุกรูปแบบ กลุ่มบริษัทฯ จึงได้มีการกำหนดนโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน (Anti-Corruption Policy) เพื่อเป็นแนวทางการปฏิบัติเพื่อป้องกันและต่อต้านปัญหาทุจริตคอร์รัปชันของกลุ่มบริษัทฯ ให้ชัดเจนยิ่งขึ้น โดยสร้างวัฒนธรรมองค์กร



ให้ทุกคนตระหนักถึงพิษภัยของการทุจริตคอร์รัปชัน สร้างค่านิยมที่ถูกต้อง และเพิ่มความเชื่อมั่นต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่าย เพื่อให้การต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีรายละเอียด ดังต่อไปนี้

- (1) ห้ามกรรมการ ผู้บริหาร พนักงานทุกระดับ ปฏิบัติ หรือละเว้นการปฏิบัติงานในตำแหน่งหน้าที่ หรือใช้อำนาจหน้าที่โดยมิชอบ ฝ่าฝืนหลักกฎหมาย หลักจริยธรรม เพื่อแสวงหาผลประโยชน์อันมิควรได้ในรูปแบบต่างๆ เช่น การเรียก รับ เสนอ หรือให้ทรัพย์สิน รวมถึงประโยชน์อื่นใดกับเจ้าหน้าที่ของรัฐหรือบุคคลอื่นใดที่ทำธุรกิจกับกลุ่มบริษัทฯ เป็นต้น
- (2) กำหนดหลักการสำหรับการให้ หรือรับของขวัญ หรือการบันเทิงไว้เป็นส่วนหนึ่งของจรรยาบรรณการปฏิบัติหน้าที่ทางธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยพนักงานต้องไม่เสนอ เรียก 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 เพื่อให้ผู้เกี่ยวข้องทราบและนํานโยบายไปปฏิบัติ เป็นต้น
- (5) กำหนดช่องทางการแจ้งเบาะแส โดยส่งเสริมให้มีการสื่อสารที่หลากหลายช่องทาง เพื่อให้พนักงานและผู้มีส่วนเกี่ยวข้องสามารถแจ้งเบาะแสด้านการทุจริต ทั้งนี้ จะต้องมีการปกป้องผู้แจ้งเบาะแส โดยมีการปกป้องตัวตนของผู้แจ้งเบาะแสดอย่างเข้มงวด เพื่อหลีกเลี่ยงการถูกลงโทษหรือถูกโยกย้ายที่ไม่เป็นธรรม รวมถึงมีการแต่งตั้งบุคคลเพื่อตรวจสอบติดตามทุกเบาะแสที่มีการแจ้งเข้ามา
- (6) มีการพัฒนามาตรการการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันให้สอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้องรวมถึงหลักปฏิบัติด้านศีลธรรม โดยจัดให้มีการประเมินความเสี่ยงในกิจกรรมที่เกี่ยวข้องหรือสุ่มเสี่ยงต่อการทุจริตและคอร์รัปชัน และมีการจัดทำมาตรการเพื่อป้องกันอย่างเหมาะสม โดยมีการสื่อสารภายในองค์กรอย่างสม่ำเสมอ

3. นโยบายการเคารพสิทธิมนุษยชน

กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการเคารพสิทธิมนุษยชน โดยมีความต้องการที่จะสร้างความเสมอภาคและเท่าเทียมกันทั้งภายใน และภายนอกองค์กร โดยกลุ่มบริษัทฯ จะไม่ทำการใดที่เป็นการละเมิดสิทธิเสรีภาพของบุคคลทั้งทางตรงและทางอ้อม ไม่แบ่งแยกถิ่นกำเนิด

เชื้อชาติ เพศ อายุ สีมืด ศาสนา สภาพร่างกาย ฐานะ ชาติตระกูล ตลอดจนส่งเสริมให้มีการเฝ้าระวังการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านสิทธิมนุษยชนภายในกลุ่มบริษัทฯ

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

4. นโยบายการปฏิบัติต่อแรงงานอย่างเป็นธรรม

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

5. นโยบายความรับผิดชอบต่อผู้บริโภค

กลุ่มบริษัทฯ มีความมุ่งมั่นในการผลิตสินค้าที่มีคุณภาพ ด้วยกระบวนการผลิตที่มีประสิทธิภาพ โดยกลุ่มบริษัทฯ ผลิตและจ่ายกระแสไฟฟ้าที่มีเสถียรภาพขนานเข้ากับระบบส่งกระแสไฟฟ้าเพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้า ได้แก่ กฟผ. และผู้ประกอบการไฟฟ้าเอกชนในต่างประเทศ รวมไปถึงการฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากรของพนักงานกลุ่มบริษัทฯ เพื่อสร้างความพึงพอใจอันสูงสุดแก่ลูกค้า

6. นโยบายการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม

กลุ่มบริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับเกี่ยวกับการจัดการสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายด้านการคุ้มครองสิ่งแวดล้อม โดยที่ผ่านมากลุ่มบริษัทฯ มีการบริหารจัดการ โดยคำนึงถึงความปลอดภัยต่อสิ่งแวดล้อมในทุกกระบวนการทางธุรกิจ ตั้งแต่ขั้นตอนการพัฒนาโครงการ และการเริ่มดำเนินการประกอบธุรกิจ

7. นโยบายการร่วมพัฒนาชุมชนหรือสังคม

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

กลุ่มบริษัทฯ ยึดถือนโยบายที่ต้องดูแลและสานสัมพันธ์กับชุมชนใกล้เคียง จึงสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนอย่างสม่ำเสมอ โดยดำเนินโครงการต่างๆ ที่คำนึงถึงความเหมาะสมและประโยชน์ที่ชุมชนและสังคมจะพึงได้รับเพื่อการพัฒนาชุมชนอย่างยั่งยืน

8. นโยบายการมีนวัตกรรมและเผยแพร่นวัตกรรมซึ่งได้จากการดำเนินงานที่มีความรับผิดชอบต่อสังคม สิ่งแวดล้อมและผู้มีส่วนได้เสีย

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายจะนำแนวคิดในการรับผิดชอบต่อสังคมมาปรับใช้และคิดค้นให้เกิดนวัตกรรมทางธุรกิจที่สร้างประโยชน์และความสามารถในการแข่งขันต่อธุรกิจและสังคม โดยกลุ่มบริษัทฯ จะสำรวจกระบวนการต่างๆ ของธุรกิจที่ดำเนินการอยู่ในปัจจุบันว่า ก่อให้เกิดความเสี่ยงหรือมีผลกระทบในทางลบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมหรือไม่ และศึกษาหาแนวทางแก้ไขเพื่อลดผลกระทบดังกล่าว รวมทั้งศึกษาพิจารณา และวิเคราะห์กระบวนการทำงาน เพื่อพัฒนานวัตกรรม และสร้างโอกาสในการคิดค้นผลิตภัณฑ์ใหม่ ควบคู่กับการสร้างผลกำไรและการเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืน นอกจากนี้ ในกรณีที่กลุ่มบริษัทฯ มีการดำเนินการ และคิดค้นให้เกิดนวัตกรรมทางธุรกิจที่สร้างประโยชน์ และความสามารถในการแข่งขันต่อธุรกิจ และสังคม กลุ่มบริษัทฯ จะเปิดเผยนวัตกรรมที่ค้นพบในสิ่งที่ เป็นประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม เพื่อกระตุ้นให้ธุรกิจและผู้ประกอบการรายอื่นได้ปฏิบัติตาม



การควบคุมภายในและ การบริหารจัดการความเสี่ยง

1. ความเห็นของคณะกรรมการบริษัทเกี่ยวกับระบบ การควบคุมภายในของบริษัทฯ

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการมีระบบควบคุมภายในที่เหมาะสมเพียงพอในการดูแลการดำเนินงานให้เป็นไปตามเป้าหมาย วัตถุประสงค์ กฎหมาย และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องได้อย่างมีประสิทธิภาพ สามารถช่วยป้องกัน บริหารจัดการความเสี่ยง หรือความเสียหายต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นกับบริษัทฯ และผู้มีส่วนได้เสีย สามารถป้องกันทรัพย์สินจากการทุจริต เสียหาย และมีการจัดทำรายงานทางบัญชีที่ถูกต้องน่าเชื่อถือ

ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่สอบทานความเหมาะสมและความมีประสิทธิภาพของระบบควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจได้ว่า ระบบควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ มีความเหมาะสม เพียงพอ 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) องค์กรและสภาพแวดล้อม (Organizational Control and Environment Measures)
- (2) การบริหารความเสี่ยง (Risk Management Measure)
- (3) การควบคุมการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหาร (Management Control Activities)



- (4) ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information and Communication Measure)
- (5) ระบบการติดตาม (Monitoring)

คณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบริษัท มีความเห็นว่า บริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในและการจัดให้มีบุคลากรอย่างเพียงพอและเหมาะสมที่จะดำเนินการตามระบบควบคุมภายในได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีการติดตามควบคุมดูแลการดำเนินงานของบริษัทฯ เพื่อให้สามารถป้องกันการแสวงหาผลประโยชน์จากทรัพย์สินของบริษัทฯ และบริษัทฯ ย่อยจากการที่กรรมการหรือผู้บริหารนำไปใช้โดยมิชอบหรือโดยไม่มีอำนาจ สำหรับการควบคุมภายในหัวข้ออื่นคณะกรรมการบริษัท เห็นว่าบริษัทฯ มีการควบคุมภายในที่เพียงพอและเหมาะสมแล้วเช่นกัน

2. หัวหน้างานตรวจสอบภายในและหัวหน้างานกำกับดูแล การปฏิบัติงานของบริษัทฯ

2.1 หัวหน้างานตรวจสอบภายใน

บริษัทฯ ได้แต่งตั้งบริษัท ตรวจสอบภายในธรรมชาติ จำกัด (“ธรรมนิติ”) เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ สำหรับปี 2559 2560 และ 2561 โดยบริษัท ธรรมนิติจะทำการตรวจสอบ ติดตาม และประเมินระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ ตามแผนการ



ตรวจสอบรายปีที่ตกลงร่วมกับบริษัทฯ และจัดทำรายงานและข้อเสนอแนะ เพื่อปรับปรุงให้เป็นไปตามแผนและนโยบายการควบคุมภายในของบริษัทฯ และเพื่อให้เป็นไปตามหลักการห้าข้อของ COSO ตามที่ได้กล่าวมาแล้วข้างต้น

2.2 ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับความเหมาะสมของหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าผู้ตรวจสอบระบบการควบคุมภายในมีบุคลากรที่มีวุฒิการศึกษา ประสบการณ์ ความรู้ และความสามารถที่เหมาะสมเพียงพอกับการปฏิบัติหน้าที่การตรวจสอบภายในได้อย่างมีประสิทธิภาพ

2.3 แนวปฏิบัติเกี่ยวกับการแต่งตั้ง ถอดถอน และโยกย้ายผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

การแต่งตั้ง ถอดถอน และโยกย้ายผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ ต้องได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ และได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท

รายการระหว่างกัน



1. รายการระหว่างกัน

รายการระหว่างกันของกลุ่มบริษัทฯ กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในรอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 สามารถสรุปได้ดังนี้

บุคคล / นิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะของรายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการรอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 (บาท)	ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
1. บริษัท เสริมสร้างพร็อพเพอร์ตี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (“SPD”) (เปลี่ยนชื่อจากบริษัท ที.เค.เอช. ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ตั้งแต่วันที่ 16 เมษายน 2558) และนายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	• ค่าเช่าและค่าบริการสำนักงาน SSP เช่าพื้นที่อาคารสำนักงานจากบริษัท เสริมสร้าง พร็อพเพอร์ตี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด และนายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล • ค่าเช่าและค่าบริการค้ำจำย	360,000 30,000	• ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2559 SSP เข้าทำสัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงานขนาด 250 ตารางเมตรจากนายวิวรรธน์ ไกรพิสิทธิ์กุล เพื่อใช้เป็นที่ตั้งสำนักงานของกลุ่มบริษัทฯ โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 3 ปี อัตราค่าเช่าและเงื่อนไขการชำระค่าเช่า เป็นไปตามที่ตกลงกันระหว่างคู่สัญญา	• รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ SSP และเห็นว่าเป็นรายการที่มีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งทางบริษัทฯ ได้เปรียบเทียบกับอสังหาริมทรัพย์ที่สามารถใช้เป็นพื้นที่สำนักงานในบริเวณใกล้เคียงแล้วโดยอัตราค่าเช่าและการให้บริการรวมถึงเงื่อนไขการชำระเงินนั้นไม่ทำให้บริษัทฯ เสียประโยชน์
2. บริษัท ลอจิก สปาร์ต จำกัด	• ค่าบริการที่ปรึกษา SN จ่ายค่าบริการการให้คำปรึกษาทางธุรกิจสำหรับโครงการ Rooftop แก่บริษัท ลอจิก สปาร์ต จำกัด	435,000	• เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายขยายธุรกิจ โดยลงทุนในธุรกิจโครงการ Rooftop ผ่านบริษัทย่อย ซึ่งได้แก่ SN ดังนั้นกลุ่มบริษัทฯ จึงดำเนินการให้ SN ว่าจ้างบริษัท ลอจิก สปาร์ต จำกัด เพื่อให้บริการคำปรึกษาทางธุรกิจสำหรับโครงการ Rooftop ทั้งนี้ การศึกษาดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ	• รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ SN โดยเป็นรายการที่มีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยมีอัตราค่าบริการและเงื่อนไขการค่าสมเหตุสมผลเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ให้บริการรายอื่นๆ และเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าทั่วไปเสมือนกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก



บุคคล/นิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะของรายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการรอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 (บาท)	ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
			สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาการให้บริการ 8 เดือน (ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2559 ถึงเมษายน 2560) โดยมีอัตราค่าบริการและเงื่อนไขการคำนวณค่าธรรมเนียมเปรียบเทียบกับผู้ให้บริการรายอื่นๆ และเป็นไปตามเงื่อนไขการคำนวณที่คล้ายคลึงกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก	- นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังจัดให้มีการประกวดราคาของผู้ให้บริการให้คำปรึกษาทางธุรกิจสำหรับโครงการ Rooftop ตามกระบวนการที่ได้ระบุไว้ในคู่มือการจัดซื้อจัดจ้าง - อย่างไรก็ดี ภายหลังจากสิ้นสุดระยะเวลาการให้บริการตามสัญญา กลุ่มบริษัทฯ จะไม่ขยายระยะเวลาการให้บริการหรือต่ออายุสัญญาแต่อย่างใด
3. นางสาวธัญญารัตน์ ไกรพิสิทธิ์กุล	เจ้าหนี้เงินกู้ยืม - นางสาวธัญญารัตน์ ไกรพิสิทธิ์กุล ให้เงินกู้ยืมแก่ SSP และ SGP - ต้นงวด - กู้เพิ่มระหว่างงวด - ชำระคืนระหว่างงวด - ยอดคงเหลือปลายงวด - ดอกเบี้ยจ่าย	116,838 - (116,838) - -	- รายละเอียดการให้เงินกู้ยืมของนางสาวธัญญารัตน์ ไกรพิสิทธิ์กุล แก่กลุ่มบริษัทฯ มีดังต่อไปนี้ - สำหรับรอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 นางสาวธัญญารัตน์ ไกรพิสิทธิ์กุล มียอดเงินให้กู้ยืมแก่กลุ่มบริษัทฯ ต้นงวดจำนวน 37,139,913.0 บาท และให้เงินกู้ยืมเพิ่มระหว่างงวดจำนวนรวมทั้งสิ้น 214,169,720.0 บาท เพื่อใช้ในการปรับปรุงโครงสร้างของกลุ่มบริษัทฯ	- รายงานดังกล่าวเป็นการให้ความช่วยเหลือทางการเงินในอดีตกับกรรมการ โดยมีการคิดดอกเบี้ยเงินกู้ยืมตามที่ผู้กู้และผู้ให้กู้ตกลงกัน - อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ จะดำเนินการไม่ให้มีรายการดังกล่าวอีกในอนาคต

บุคคล/นิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	ลักษณะของรายการระหว่างกัน	มูลค่ารายการรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 (บาท)	ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
			โดยมีอัตราดอกเบี้ยและเงื่อนไขการชำระคืนตามที่ผู้กู้และผู้ให้กู้ตกลงกัน โดยในปี 2559 กลุ่มบริษัทฯ ได้ชำระคืนเงินกู้ยืมจำนวนรวมทั้งสิ้น 251,192,795.0 บาท ส่งผลให้มียอดคงเหลือปลายงวดจำนวน 116,383.0 บาท อย่างไรก็ตาม ในเดือนกุมภาพันธ์ 2560 กลุ่มบริษัทฯ ได้ชำระคืนเงินกู้ยืมทั้งหมดแก่นางสาวธันฐภรณ์ ไกรพิสิทธิ์กุลเรียบร้อยแล้ว • ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ จะดำเนินการไม่ให้มีรายการดังกล่าวอีกในอนาคต	
4. นางธัญนีย์ ไกรพิสิทธิ์กุล	ซื้อขายที่ดินเพื่อใช้ดำเนินโครงการโซลาร์ อพ. ราชบุรี SS ได้ทำการซื้อขายที่ดินซึ่งเป็นที่ตั้งของโครงการโซลาร์ อพ. ราชบุรี ซึ่งเป็นที่ตั้งโครงการตามที่เสนอกับ อพศ. และได้รับการคัดเลือก	6,727,230	• SS ได้เสนอโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาด 5 เมกะวัตต์ ที่จังหวัดราชบุรี ต่อ อพศ. ซึ่งต่อมาได้รับการคัดเลือกในการเข้าร่วมลงทุนกับ อพศ. โดยภายใต้เงื่อนไขการร่วมลงทุนดังกล่าว SS จะต้องซื้อที่ดินที่เสนอในโครงการ และโอนสิทธิในที่ดินดังกล่าวให้กับ อพศ. ซึ่ง SS ได้ดำเนินการซื้อที่ดินจากนางธัญนีย์ ไกรพิสิทธิ์กุล และทำการโอนสิทธิให้กับ อพศ. แล้วตามเงื่อนไขการร่วมลงทุน • SS ได้เข้าเซ็นสัญญาการร่วมลงทุนกับ อพศ.เรียบร้อยแล้ว ในวันที่ 29 กันยายน 2560	• รายการดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเป็นการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทโดยไม่มีการถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัทและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน • ราคาซื้อขายที่ดินดังกล่าวต่ำกว่าราคาประเมินของผู้ประเมินราคาอิสระ

2. การค้าประกันและการจ้าง

รายการค้าประกันและการจ้างระหว่างกันของกลุ่มบริษัทฯ กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 สามารถสรุปรายละเอียดได้ ดังนี้

ผู้ค้าประกัน	ผู้ได้รับ วงเงินกู้/ สัญญาเช่า ทางการเงิน	รายละเอียดวงเงินสินเชื่อ/ สัญญาเช่าทางการเงิน	งวดประจำปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2560 (ล้านบาท)		ความจำเป็นและความ สมเหตุสมผลของ รายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
			วงเงิน	ยอด คงค้าง		
1. นายวิวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล	SSC	เจ้าหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน จำนวน 7.5 ล้านบาท SSC เข้าซื้อรถยนต์ 3 คันจาก บริษัทลิซซิงรถยนต์ โดยมี นายวิวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล เป็นผู้ค้าประกัน สัญญาเช่าทางการเงินดังกล่าว โดยมียอดคงค้าง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวน 70,241 บาท	-	0.07	- นายวิวรรณ ไกรพิสิทธิ์กุล ค้าประกันสัญญาเช่าทางการเงินของ SSC ในนามบุคคล โดยไม่มีการคิดค่าธรรมเนียมการค้าประกัน - ทั้งนี้ ภาระค้าประกันดังกล่าวจะสิ้นสุดในปี 2560 จำนวน 2 คัน และปี 2561 จำนวน 1 คัน - ภายหลังการค้าประกันดังกล่าวสิ้นสุดลง กลุ่มบริษัทฯ จะดำเนินการไม่ให้มีรายการดังกล่าวอีกในอนาคต	- รายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของ SSC เป็นรายการที่เกิดขึ้นในอดีต และเห็นว่าเป็นรายการที่มีความจำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยไม่มีการคิดค่าธรรมเนียมการค้าประกันดังกล่าว - อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ จะดำเนินการไม่ให้มีรายการดังกล่าวอีกในอนาคต

3. มาตรการและขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ได้พิจารณาอนุมัตินโยบายการเข้าทำรายการระหว่างกัน เพื่อให้การทำรายการระหว่างบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อยของบริษัทฯ กับบุคคล หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งเป็นไปอย่างโปร่งใส และเพื่อเป็นการรักษาผลประโยชน์ของกลุ่มบริษัทฯ โดยสามารถสรุปได้ ดังนี้

การเข้าทำรายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวข้องกันของกลุ่มบริษัทฯ ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบกับประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในรายการที่เกี่ยวข้องกัน รวมทั้งกฎเกณฑ์ต่างๆ ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยที่เกี่ยวข้อง และให้ปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยรายการระหว่างกัน ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ด้วย

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

กรณีที่มิมีรายการระหว่างกันของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อยของบริษัทฯ กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ บุคคลที่เกี่ยวข้องกันมีส่วนได้ส่วนเสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต คณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นในการเข้าทำรายการและความเหมาะสมด้านราคาของรายการนั้นๆ โดยพิจารณาจากเงื่อนไขต่างๆ ให้เป็นไปตามลักษณะการดำเนินธุรกิจปกติในอุตสาหกรรม และมีการเปรียบเทียบกับราคาของบุคคลภายนอกหรือราคาตลาด หากคณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้น บริษัทฯ จะจัดให้ผู้เชี่ยวชาญอิสระหรือผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันดังกล่าว เพื่อนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริษัท หรือผู้ถือหุ้นตามแต่กรณี โดยกรรมการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียไม่มีสิทธิออกเสียงในการพิจารณา

อนุมัติรายการดังกล่าว อีกทั้งจะมีการเปิดเผยรายการระหว่างกัน ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ตรวจสอบหรือสอบทานโดยผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ

ทั้งนี้ ในหลักการให้ฝ่ายจัดการสามารถอนุมัติการทำธุรกรรมดังกล่าว หากธุรกรรมเหล่านั้นมีข้อตกลงทางการค้า ในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง โดยบริษัทฯ จะจัดทำรายงานสรุปการทำธุรกรรมดังกล่าว เพื่อรายงานในการประชุมคณะกรรมการบริษัทในครั้งต่อไป

4. นโยบายและแนวโน้มนการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

ในการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันระหว่างบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อยของบริษัทฯ กับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน มีส่วนได้ส่วนเสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ บริษัทฯ จะปฏิบัติให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ และคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่มีผลใช้บังคับ

หากบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อยของบริษัทฯ ประสงค์จะเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน มีส่วนได้ส่วนเสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต บริษัทฯ จะปฏิบัติตามนโยบายและขั้นตอนที่ได้กล่าวไว้ข้างต้นอย่างเคร่งครัด โดยคณะกรรมการตรวจสอบได้ให้แนวทางในการพิจารณาโดยพิจารณาความจำเป็นของรายการต่อการดำเนินงานของบริษัทฯ และพิจารณาเปรียบเทียบราคากับรายการเทียบเคียงที่ทำกับบุคคลภายนอก (หากมี) รวมถึงพิจารณาสาระสำคัญของขนาดรายการด้วย

อย่างไรก็ดี หากมีการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน บริษัทฯ จะจัดให้คณะกรรมการตรวจสอบให้ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของรายการดังกล่าว ในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่เกิดขึ้น บริษัทฯ จะจัดให้มีบุคคลที่มีความรู้ ความชำนาญพิเศษ เช่น ผู้สอบบัญชีหรือผู้ประเมินราคาทรัพย์สินที่มีความเป็นอิสระเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกัน โดยความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบหรือบุคคลที่มีความรู้ความชำนาญพิเศษ จะถูกนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัท หรือผู้ถือหุ้น แล้วแต่กรณี เพื่อให้มีความมั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวจะไม่เป็นการโยกย้าย หรือถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อยของบริษัทฯ หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ แต่เป็นการทำรายการที่บริษัทฯ ได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นทุกราย



ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

ในปี 2558 ถึงไตรมาสที่ 1 ปี 2559 กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการปรับโครงสร้างเพื่อเตรียมความพร้อมในการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เอ็มเอไอ โดยให้ SSP ซื้อหุ้นบริษัทย่อยจากกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัท ย่อยดังกล่าว ซึ่งเป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ ส่งผลให้ ณ ปัจจุบัน บริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 ในบริษัทย่อยทั้งหมด การปรับโครงสร้างดังกล่าว ถือเป็นการปรับโครงสร้างภายใต้การควบคุมเดียวกัน บริษัทฯ จึงได้จัดทำและนำเสนอข้อมูลงบการเงินรวมสำหรับปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2559 เพื่อสะท้อนฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดตามเนื้อหาทางเศรษฐกิจของกลุ่มบริษัทฯ ภายใต้การควบคุมเดียวกัน เสมือนว่าบริษัทฯ ในกลุ่มได้ดำเนินธุรกิจเป็นหน่วยเศรษฐกิจเดียวกันตั้งแต่ต้นปีของงวดแรกที่เสนอรายงาน แม้ว่าความสัมพันธ์ทางกฎหมายของบริษัทฯภายในกลุ่มเกิดขึ้นภายหลังก็ตาม



1. สรุปรายงานการสอบบัญชี

รายงานความเห็นของผู้สอบบัญชี มีรายละเอียด ดังต่อไปนี้

งบการเงิน	รายงานความเห็นผู้สอบบัญชี
งบการเงินเฉพาะกิจการของ SPN สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557	ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินแสดงฐานะทางการเงินของ SPN ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่สมควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558	ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินแสดงฐานะทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 16 มิถุนายน 2558 (วันที่จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทฯ) ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2558 ของบริษัทฯ โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559	ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินแสดงฐานะทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัทฯ โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560	ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินแสดงฐานะทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัทฯ โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน



2. สรุปงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560

2.1 งบแสดงฐานะทางการเงิน

งบแสดงฐานะทางการเงิน	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธ.ค.					
	2558		2559		2560	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	320.4	8.8	367.4	7.4	1,603.4	19.4
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	155.6	4.3	156.8	3.2	151.4	1.8
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	61.6	1.7	61.5	1.2	45.7	0.6
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	537.6	14.8	585.6	11.8	1,800.5	21.8
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
ลูกหนี้กรรมสรรพากร	96.2	2.7	155.8	3.1	246.4	3.0
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง	-	-	-	-	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	2,964.0	81.8	3,685.0	74.3	5,427.2	65.6
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	27.1	0.7	536.0	10.8	654.2	7.9
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	0.0	0.0	0.0	0.0	141.0	1.7
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	0.0	0.0	0.2	0.0	0.3	0.0
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	0.0	0.0	0.1	0.0	0.3	0.0
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	3,087.3	85.2	4,377.0	88.2	6,469.4	78.2
รวมสินทรัพย์	3,624.9	100.0	4,962.6	100.0	8,269.8	100.0

งบแสดงฐานะทางการเงิน	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธ.ค.					
	2558		2559		2560	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	19.6	0.5	33.0	0.7	256.7	3.1
ส่วนของเงินประกันผลงานการก่อสร้าง ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	3.5	0.1	3.5	0.1	4.0	0.0
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	37.1	1.0	0.1	0.0	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1.7	0.0	1.8	0.0	0.1	0.0
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาว ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	578.6	16.0	362.4	7.3	510.3	6.2
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	-	-	-	-	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	10.3	0.3	10.5	0.2	11.4	0.1
รวมหนี้สินหมุนเวียน	650.8	18.0	411.3	8.3	782.5	9.5
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินรับประกันผลงานก่อสร้าง - สุทธิจาก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	-	-	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน - สุทธิ จากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1.9	0.1	0.1	0.0	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึง กำหนดชำระภายในหนึ่งปี	2,175.7	60.0	3,250.8	65.5	4,061.7	49.1
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	2.9	0.1	3.7	0.1	4.0	0.0
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	2,180.4	60.2	3,254.5	65.6	4,065.6	49.2
รวมหนี้สิน	2,831.2	78.1	3,665.8	73.9	4,848.2	58.6
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนออกจำหน่ายและชำระแล้ว	693.4	19.1	690.9	13.9	922.0	11.1
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	-	-	-	-	1,511.2	18.3
ส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้ การควบคุมเดียวกัน	-	-	33.1	0.7	33.1	0.4
กำไรสะสมยังไม่จัดสรร	62.6	1.7	515.9	10.4	815.0	9.9
กำไรสะสมยังจัดสรรแล้ว	-	-	-	-	40.7	0.5
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น			-	-	-	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยก่อน การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	37.7	1.0	1.8	0.0	(14.2)	(0.2)
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	793.7	21.9	1,241.6	25.0	3,307.8	40.0
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มี อำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	-	-	55.2	1.1	113.8	1.4
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	793.7	21.9	1,296.8	26.1	3,421.7	41.4
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	3,624.9	100.0	4,962.6	100.0	8,269.8	100.0

2.2 งบกำไรขาดทุน

งบกำไรขาดทุน	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธ.ค.					
	2558		2559		2560	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้						
รายได้จากการขาย	292.9	34.4	285.6	32.6	283.8	32.4
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้า	553.3	64.9	583.6	66.6	587.9	67.0
รายได้อื่น	6.4	0.8	7.5	0.9	5.4	0.6
รวมรายได้	852.6	100.0	876.7	100.0	877.1	100.0
ค่าใช้จ่าย						
ต้นทุนขาย	159.3	18.7	169.0	19.3	167.6	19.1
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	54.6	6.4	114.2	13.0	219.9	25.1
รวมค่าใช้จ่าย	213.9	25.1	283.2	32.3	387.5	44.2
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	638.7	74.9	593.5	67.7	489.6	55.8
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	140.2	16.4	146.1	16.7	146.9	16.7
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	498.5	58.5	447.4	51.0	342.7	39.1
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	0.9
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	498.5	58.5	447.4	51.0	334.6	38.1



2.3 งบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.		
	2558	2559	2560
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษี	498.5	447.4	342.7
รายการปรับกระทบยอดกำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเป็น เงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน			
ค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่าย	108.8	119.4	119.5
กำไรจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	0.0	0.0	0.0
ผลขาดทุนจากการประมาณการหนี้สิน ผลประโยชน์ของพนักงาน	-	0.3	0.5
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	-	0.8	1.0
ดอกเบี้ยรับ	(2.1)	(2.6)	(2.5)
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	140.2	146.1	146.9
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานก่อนการ เปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	745.4	711.4	608.2
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง			
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(155.6)	1.4	6.1
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(41.2)	(3.1)	15.1
ลูกหนี้กรมสรรพากร	2.4	(59.6)	(90.6)
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง	36.4	0.0	0.0
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	(0.1)	(0.1)
หนี้สินดำเนินงาน เพิ่มขึ้น (ลดลง)			
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(274.3)	13.3	29.6
เงินประกันผลงานการก่อสร้าง	(204.7)	0.0	0.6
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	10.3	0.2	0.9
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	2.8	(0.2)	(0.4)
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	0.0	0.0	(0.9)
เงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน	121.4	663.5	568.4

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธ.ค.		
	2558	2559	2560
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันลดลง (เพิ่มขึ้น)	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันลดลง (เพิ่มขึ้น)	75.6	-	-
ซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(361.0)	(831.2)	(1,815.4)
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(12.0)	(510.0)	(145.8)
เงินสนับสนุนจากรัฐบาล	0.0	0.0	144.9
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	0.0	0.0	(141.0)
ดอกเบี้ยรับ	2.1	2.6	2.5
เงินจ่ายซื้อบริษัทย่อยจากกลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่	-	(2.5)	0.0
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	-	59.5	65.4
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(295.3)	(1,281.8)	(1,889.5)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้น (ลดลง)	36.7	(37.0)	(0.1)
เจ้าหน้าที่ตามสัญญาเช่าทางการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง)	(1.6)	(1.7)	(1.8)
เงินสืบทอดจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคาร	911.9	1,552.7	2,174.7
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคาร	(282.6)	(583.9)	(1,059.4)
รับชำระค่าหุ้นสามัญเพิ่มทุน	225.5	0.0	1,774.6
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการเสนอขายหุ้น		0.0	(40.4)
เงินปันผลจ่ายให้ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทย่อย	(361.6)	0.0	0.0
จ่ายดอกเบี้ยและค่าธรรมเนียมธนาคาร	(134.8)	(264.1)	(288.1)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	393.6	666.0	2,559.5
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(0.7)	(2.3)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	219.7	47.0	1,236.0
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	100.7	320.4	367.4
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	320.4	367.4	1,603.4

3. อัตราส่วนทางการเงิน

อัตราส่วนทางการเงิน	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัท สำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธ.ค.		
	2558	2559	2560
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	0.8	1.4	2.3
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	0.7	1.3	2.2
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด (เท่า)	0.2	1.2	1.0
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)	5.4	5.6	5.7
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	66.2	64.7	63.6
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ (เท่า)	N/A	N/A	N/A
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน)	N/A	N/A	N/A
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้ (เท่า)	1.0	8.8	7.2
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน)	354.3	40.8	49.9
Cash Cycle (วัน)	(288.2)	24.1	13.8
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหาทำไร			
อัตรากำไรขั้นต้น (ร้อยละ)	81.2	80.6	80.8
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน (ร้อยละ)	75.5	68.3	56.2
อัตรากำไรอื่น (ร้อยละ)	0.8	0.9	0.6
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร (ร้อยละ)	19.0	111.8	116.1
อัตรากำไรสุทธิ (ร้อยละ)	58.5	51.0	38.1
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ)	81.4	42.8	14.2
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน			
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (ร้อยละ)	14.9	10.4	5.1
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (ร้อยละ)	21.4	17.0	10.0
อัตราหมุนเวียนของสินทรัพย์ (เท่า)	0.3	0.2	0.1
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	3.6	2.8	1.4
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (เท่า)	1.9	2.5	2.0
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (เท่า)	0.1	0.3	0.2
อัตราการจ่ายเงินปันผล (ร้อยละ)	72.5	N/A	N/A



การวิเคราะห์และคำอธิบาย ของฝ่ายการจัดการ

1. ภาพรวมของผลการดำเนินงานที่ผ่านมา

ณ 31 ธันวาคม 2560 กลุ่มบริษัทฯ ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศและในต่างประเทศ โดยมีโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 1 โครงการ ได้แก่ โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ (SPN) ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัดลพบุรี ประเทศไทย กำลังการผลิตติดตั้ง 52 เมกะวัตต์ มีโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างจำนวน 6 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 81.3 เมกะวัตต์



สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าเท่ากับ 846.2 ล้านบาท 869.2 ล้านบาท และ 871.7 ล้านบาท ตามลำดับ โดยกลุ่มบริษัทฯ เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าจากการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการ SPN ในเดือนกุมภาพันธ์ 2558 เมื่อเทียบกับรายได้ในปี 2559 ที่โครงการ SPN เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ 12 เดือนเต็ม สำหรับปี 2560 นั้น กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น สาเหตุหลักมาจากการปริมาณขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น แม้ว่าอัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยของปี 2560 (ประกอบด้วย ค่าพื้นฐาน และค่า Ft) มีอัตราน้อยกว่าเมื่อเทียบกับค่าเฉลี่ยของปี 2559 ก็ตาม

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้รวมเท่ากับ 852.6 ล้านบาท 876.7 ล้านบาท และ 877.1 ล้านบาท ตามลำดับ สำหรับปี 2559 เทียบกับ 2558 รายได้รวมมีการปรับตัวสูงขึ้น โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้จากการขายไฟฟ้าที่ปรับตัวสูงขึ้น สำหรับปี 2560 เทียบกับ 2559 นั้น กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้รวมเพิ่มขึ้น โดยมีสาเหตุหลักมาจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น แม้ว่าอัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยจะลดลงก็ตาม

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขายเท่ากับ 159.3 ล้านบาท 169.0 ล้านบาท และ 167.6 ล้านบาท ตามลำดับ โดยเมื่อเทียบกับปี 2559 กับปี 2558 การเพิ่มขึ้นเนื่องมาจากการดำเนินการเชิงพาณิชย์เพียง 11 เดือนในปี 2558 และการดำเนินการเชิงพาณิชย์เต็มปีในปี 2559 และเมื่อเทียบกับปี 2560 กับ ปี 2559 ลดลงเล็กน้อยจำนวน 1.4 ล้านบาท หรือเพียงร้อยละ 0.8 โดยไม่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 686.9 ล้านบาท 700.1 ล้านบาท และ 704.1 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นประมาณร้อยละ 81.2 ร้อยละ 80.6 และร้อยละ 80.8 ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบสำหรับปี 2559 กับปี 2558 ปัจจัยหลักที่ทำให้อัตรากำไรขั้นต้นลดลงมาจากอัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยของปี 2559 ที่ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยของปี 2558 เมื่อเปรียบเทียบสำหรับปี 2560 กับ ปี 2559 ปัจจัยหลักที่ทำให้อัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นเล็กน้อยมาจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น และต้นทุนขายที่ลดลง

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิเท่ากับ 498.5 ล้านบาท 447.4 ล้านบาท และ 334.6 ล้านบาท ตามลำดับ มีอัตรากำไรสุทธิคิดเป็นร้อยละ 58.5 ร้อยละ 51.0 และร้อยละ 38.1 ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบสำหรับปี 2559 กับปี 2558 การลดลงของกำไรสุทธิมีสาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายในการบริหารและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพิ่มขึ้น อันเนื่องมาจากกลุ่มบริษัทฯ จ้างผู้บริหารและพนักงานเพิ่มขึ้นเพื่อรองรับการขยายธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ และการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้าง (ที่ไม่ได้บันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์) และพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น เมื่อเปรียบเทียบสำหรับปี 2560 และ 2559 การลดลงของกำไรสุทธิมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของการรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้าง (ที่ไม่ได้บันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์) และพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น



สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากการดำเนินการหลังการปรับปรุง (Adjusted Operating Profit) เท่ากับ 495.3 ล้านบาท 487.2 ล้านบาท และ 472.1 ล้านบาทตามลำดับ โดยกำไรจากการดำเนินการหลังการปรับปรุงเป็นดัชนีสำคัญที่ฝ่ายจัดการและคณะกรรมการใช้ชี้วัดผลการดำเนินการของกลุ่มบริษัทฯ และใช้เป็นปัจจัยในการพิจารณาการจ่ายเงินปันผลควบคู่กับนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 3,624.9 ล้านบาท 4,962.6 ล้านบาท และ 8,269.8 ล้านบาทตามลำดับ ซึ่งการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ดังกล่าวสอดคล้องกับการลงทุนในโครงการต่าง ๆ เพิ่มเติมในปี 2559 และ ปี 2560 และการระดมทุนจากการเสนอขายหุ้น IPO ในช่วงไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ทั้งนี้ ในปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ทั้งหมดประมาณ ร้อยละ 14.9 ร้อยละ 10.4 และร้อยละ 5.1 ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวม 2,831.2 ล้านบาท 3,665.8 ล้านบาท และ 4,848.2 ล้านบาท และมีส่วนของผู้ถือหุ้น (ไม่รวมส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย) รวม 793.7 ล้านบาท 1,241.6 ล้านบาท และ 3,307.8 ล้านบาท คิดเป็นอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นอยู่ในระดับ 3.57 เท่า 2.95 เท่า และ 1.47 เท่า ตามลำดับ

สำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นประมาณร้อยละ 81.4 ร้อยละ 42.8 และร้อยละ 14.2 ตามลำดับ

2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินสำหรับปี 2558 2559 และ 2560

2.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

รายได้

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า 846.2 ล้านบาท 869.2 ล้านบาท และ 871.7 ล้านบาท ตามลำดับ โดยในปี 2558 โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2558 ดังนั้นจึงมีรายได้จากการขายไฟฟ้าจากการดำเนินการเชิงพาณิชย์ 11 เดือน เมื่อเทียบกับการดำเนินการเชิงพาณิชย์เต็มปีสำหรับปี 2559 และ 2560

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้รวม 852.6 ล้านบาท 876.7 ล้านบาท และ 877.1 ล้านบาทตามลำดับ โดยรายได้อื่นซึ่งได้แก่ กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน (สำหรับงวดปี 2558) ดอกเบี้ยรับ ค่าภาษีอากรนำเข้าเครื่องจักร และรายได้จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นต้น

โครงสร้างรายได้	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.					
	2558		2559		2560	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
รายได้ตามอัตราค่าไฟฟ้า (ค่าไฟฐาน บวก ค่า Ft)	292.9	34.3	285.6	32.6	283.8	32.4
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคา รับซื้อไฟฟ้า (Adder)	553.3	64.9	583.6	66.6	587.9	67.0
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	846.2	99.2	869.2	99.1	871.7	99.4
รายได้อื่น ¹	6.4	0.8	7.5	0.9	5.4	0.6
รายได้รวม	852.6	100.0	876.7	100.0	877.1	100.0

หมายเหตุ : ¹ รายได้อื่น เช่น ค่าภาษีอากรนำเข้าเครื่องจักร ดอกเบี้ยรับ และรายได้จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นต้น

รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ประกอบไปด้วย (1) รายได้ตามอัตราค่าไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วย ค่าไฟฐาน และค่า Ft และ (2) รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder)

โครงการ	ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย ตามสัญญา	ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จำหน่าย (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)		
		รอบบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2558	รอบบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2559	รอบบัญชีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 2560
โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ (40 เมกะวัตต์)	40	85,123.6	89,783.9	90,448.2
รวม		85,123.6	89,783.9	90,448.2
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)		3.44	3.18	3.14

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จำหน่ายรวมเท่ากับ 85,123.6 เมกะวัตต์-ชั่วโมง 89,783.9 เมกะวัตต์-ชั่วโมง และ 90,448.2 เมกะวัตต์-ชั่วโมง ตามลำดับ โดยเมื่อเทียบระหว่างปี 2559 กับปี 2558 มีการเพิ่มขึ้น เนื่องจากในปี 2559 โครงการเสริมสร้าง โซลาร์ เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ 12 เดือนเต็ม และเมื่อเทียบระหว่างปี 2560 และปี 2559 มีการเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 0.74 เนื่องจากมีการขายไฟเพิ่มขึ้น

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย เท่ากับ 3.44 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง 3.18 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง และ 3.14 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง ตามลำดับ โดยการปรับตัวดังกล่าวสะท้อนการปรับลดค่า Ft อย่างต่อเนื่องตั้งแต่เดือนพฤษภาคมปี 2558 - เมษายนปี 2560 และการปรับเพิ่มค่า Ft ในช่วงพฤษภาคม - ธันวาคม 2560

ต้นทุนขาย

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขาย เท่ากับ 159.3 ล้านบาท 169.0 ล้านบาท และ 167.6 ล้านบาท ตามลำดับ โดยเมื่อเทียบระหว่างปี 2559 กับปี 2558 มีการเพิ่มขึ้น เนื่องจากในปี 2559 โครงการเสริมสร้าง โซลาร์เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ 12 เดือนเต็ม และเมื่อเทียบระหว่างปี 2560 และปี 2559 มีการปรับตัวอย่างไม่มีนัยสำคัญ ลดลงประมาณร้อยละ 0.8

ต้นทุนขายของกลุ่มบริษัทฯ ประกอบไปด้วยค่าใช้จ่ายหลัก คือ (1) ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (2) ค่าดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และ (3) ค่าใช้จ่ายอื่นๆ (เช่น ค่าไฟฟ้า เงินเดือน/โบนัสพนักงาน และค่าเบี้ยประกัน)

ต้นทุนขาย	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.					
	2558		2559		2560	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	108.8	68.3	119.4	70.6	119.5	71.3
ค่าดำเนินการและบำรุงรักษา โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	34.8	21.9	38.0	22.5	38.2	22.8
อื่นๆ ¹	15.6	9.8	11.6	6.9	9.8	5.9
ต้นทุนขายรวม	159.3	100.0	169.0	100.0	167.6	100.0

หมายเหตุ : ¹อื่นๆ เช่น ค่าไฟฟ้า เงินเดือน/โบนัสพนักงาน และค่าเบี้ยประกัน

กำไรขั้นต้น

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 686.9 ล้านบาท 700.1 ล้านบาท และ 704.1 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 81.2 ร้อยละ 80.6 และ ร้อยละ 80.8 ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบระหว่างปี 2559 กับ ปี 2558 กำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัทฯ เพิ่มขึ้นโดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าจำหน่ายเพิ่มขึ้น แม้ว่าอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ยลดลงจาก 3.44 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในปี 2558 เป็น 3.18 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และต้นทุนขายเพิ่มขึ้นจากการดำเนินการเชิงพาณิชย์เต็มปีในปี 2559 ก็ตาม และเมื่อเปรียบเทียบระหว่างปี 2560 กับ ปี 2559 กำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัทฯ เพิ่มขึ้นเล็กน้อย โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าจำหน่ายเพิ่มขึ้นและต้นทุนการขายลดลง แม้ว่าอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ยจะลดลงจาก 3.18 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็น 3.14 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมงก็ตาม

รายการ	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.					
	2558		2559		2560	
	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ	มูลค่า (ล้านบาท)	ร้อยละ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	846.2	100.0	869.2	100.0	871.7	100.0
ต้นทุนขาย	159.3	18.8	169.0	19.4	167.6	19.2
กำไรขั้นต้น	686.9	81.2	700.1	80.6	704.1	80.8

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเท่ากับ 54.6 ล้านบาท 114.2 ล้านบาท และ 219.9 ล้านบาท ตามลำดับ โดยการเพิ่มขึ้นดังกล่าวมาจาก (1) การว่าจ้างผู้บริหารและพนักงานเพิ่มขึ้นเพื่อรองรับการขยายธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ (2) ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการศึกษาความเป็นไปได้และการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น (3) ค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นซึ่งไม่ได้คิดเป็นต้นทุนสินทรัพย์ (uncapitalized construction cost) เช่น ค่าเช่าที่ระหว่างการก่อสร้าง เป็นต้น และ (4) การรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง (unrealized foreign exchange loss) (ซึ่งมีการรับรู้ผลขาดทุนดังกล่าวในค่าใช้จ่ายในการบริหารสำหรับงวดปี 2560)

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร (หน่วย : ล้านบาท)	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.		
	2558	2559	2560
ผลขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(3.1)	19.0	72.8
ค่าเช่าที่ดินระหว่างก่อสร้างโครงการ	-	7.1	31.5
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป	57.8	88.1	115.6
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	54.6	114.2	219.9

ค่าใช้จ่ายทางการเงิน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายทางการเงินเท่ากับ 140.2 ล้านบาท 146.1 ล้านบาท และ 146.9 ตามลำดับ โดยค่าใช้จ่ายทางการเงินประกอบไปด้วยดอกเบี้ยเงินกู้ (ซึ่งส่วนใหญ่เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว) และต้นทุนทางการเงินจากการเข้าทำธุรกรรมแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (ซึ่งเป็นการ swap อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่) ค่าใช้จ่ายทางการเงินที่เพิ่มขึ้น (ทั้งในปี 2559 และ 2560) มีสาเหตุหลักมาจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวเพื่อการลงทุนและพัฒนาโครงการ แม้ว่าในไตรมาส 3 ปี 2560 บริษัทฯ ได้นำเงินที่ได้จากการเสนอขาย IPO ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัท (จำนวนประมาณ 715 ล้านบาท) แล้วก็ตาม

ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.		
	2558	2559	2560
	มูลค่า (ล้านบาท)	มูลค่า (ล้านบาท)	มูลค่า (ล้านบาท)
ดอกเบี้ยเงินกู้	113.6	109.5	112.8
ต้นทุนทางการเงินจากการเข้าทำธุรกรรมแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap (IRS))	26.6	36.6	34.1
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	140.2	146.1	146.9

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท)

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท) เท่ากับ 498.5 ล้านบาท 448.6 ล้านบาท และ 339.8 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิร้อยละ 58.5 ร้อยละ 51.2 และร้อยละ 38.7 ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบสำหรับปี 2559 กับปี 2558 การลดลงของกำไรสุทธิมีสาเหตุหลักมาจากการค่าใช้จ่ายในการบริหารและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพิ่มขึ้น อันเนื่องมาจากกลุ่มบริษัทฯ จ้างผู้บริหารและพนักงานเพิ่มขึ้นเพื่อรองรับการขยายธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ และการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น เมื่อเปรียบเทียบสำหรับปี 2560 และ 2559 การลดลงของกำไรสุทธิมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของการรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง และการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้าง (ที่ไม่ได้บันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์) และพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น แม้ว่าจะมีการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและต้นทุนการขายลดลงก็ตาม

กำไรจากการดำเนินการหลังปรับปรุง (Adjusted Operating Profit)

กำไรจากการดำเนินการหลังปรับปรุง (Adjusted Operating Profit) เป็นดัชนีที่ฝ่ายจัดการและคณะกรรมการใช้เป็นดัชนีชี้วัดผลการดำเนินการของกลุ่มบริษัทฯ และใช้เป็นปัจจัยในการพิจารณาการจ่ายเงินปันผลควบคู่กับนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัท

โดยในการพิจารณา Adjusted Operating Profit นั้น ได้คำนวณจากการปรับปรุงกำไรสุทธิ (ในส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท) ดังต่อไปนี้

Adjusted Operating Profit (หน่วย : ล้านบาท)	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.		
	2558	2559	2560
กำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท)	498.5	448.6	339.8
บวกกลับ ผลขาดทุน (หักผลกำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(3.1)	19.0	72.8
บวกกลับ ค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างโครงการที่ไม่ได้คิดเป็นต้นทุนสินทรัพย์ (หลังหักส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย)	-	6.1	26.6
บวกกลับ ต้นทุนทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการที่ไม่ได้คิดเป็นต้นทุนสินทรัพย์	-	13.5	25.0
บวกกลับ ค่าใช้จ่าย (หักรายได้) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	-	(0.05)	8.0
กำไรจากการดำเนินการหลังการปรับปรุง	495.3	487.2	472.1

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากการดำเนินการหลังการปรับปรุง (Adjusted Operating Profit) เท่ากับ 495.3 ล้านบาท 487.2 ล้านบาท และ 472.1 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นอัตรากำไรจากการดำเนินการหลังการปรับปรุง ร้อยละ 58.1 ร้อยละ 55.6 และร้อยละ 53.8 ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 กับปี 2558 และเปรียบเทียบกับปี 2560 กับปี 2559 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป

3. การวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน

สินทรัพย์

สินทรัพย์หลักของกลุ่มบริษัทฯ ได้แก่ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ซึ่งประกอบไปด้วยสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์เป็นส่วนใหญ่ เช่น ที่ดิน ส่วนปรับปรุงที่ดิน โรงผลิตกระแสไฟฟ้า และเครื่องจักร อุปกรณ์และอะไหล่ เป็นต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีมูลค่ารายการ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ คิดเป็นร้อยละ 81.8 ร้อยละ 74.3 และร้อยละ 65.6 ของมูลค่าสินทรัพย์รวม ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 3,624.9 ล้านบาท 4,962.6 ล้านบาท และ 8,269.8 ล้านบาท ตามลำดับ โดยการเพิ่มขึ้นดังกล่าวสะท้อนการพัฒนาและการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในต่างประเทศ และการระดมทุนโดยการเสนอขายหุ้นให้กับประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) ในช่วงไตรมาส 3 ปี 2560 ที่ผ่านมา

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เท่ากับ 320.4 ล้านบาท 367.4 ล้านบาท และ 1,603.4 ล้านบาท ตามลำดับ โดยการเพิ่มขึ้น ณ สิ้นปี 2560 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2559 เกิดจากการระดมทุนโดยการเสนอขายหุ้นให้กับประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) ในช่วงไตรมาส 3 ปี 2560 และภายหลังจากการใช้จ่ายเงินในการระดมทุนดังกล่าวชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัท

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เท่ากับ 2,964.0 ล้านบาท 3,685.0 ล้านบาท และ 5,427.2 ล้านบาท ตามลำดับ โดยการเพิ่มขึ้นดังกล่าวสะท้อนการพัฒนาและการลงทุนในประเทศญี่ปุ่น (สำหรับทั้งปี 2559 และ 2560) และประเทศมองโกเลีย (สำหรับปี 2560)

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น เท่ากับ 27.1 ล้านบาท 536.0 ล้านบาท และ 654.2 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีสาเหตุหลักจากการบันทึก (1) ค่าสิทธิในการใช้ระบบส่งไฟฟ้าสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น และ (2) ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอกสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวม 2,831.2 ล้านบาท 3,665.8 ล้านบาท และ 4,848.2 ล้านบาท ตามลำดับ เมื่อเทียบกับปี 2559 กับปี 2558 การเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินทั้งในประเทศและประเทศญี่ปุ่น เพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น เมื่อเทียบกับปี 2560 กับปี 2559 การเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินในประเทศญี่ปุ่นเพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น แม้ว่าบริษัทฯ มีการคืนเงินกู้ยืมระยะยาว (จำนวนประมาณ 715 ล้านบาท) ด้วยเงินที่ได้จากการระดมทุนเสนอขาย IPO แล้วในไตรมาส 3 ปี 2560 ไปแล้วก็ตาม

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะยาว คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 97.3 ร้อยละ 98.6 และร้อยละ 94.3 ของหนี้สินรวม ตามลำดับ โดยเมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 กับปี 2558 การเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากการเบิกเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินทั้งในประเทศและต่างประเทศเพื่อการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ แม้ว่าจะมีการชำระคืนเงินกู้ระยะยาวของบริษัทฯ และเสริมสร้าง โซลาร์ (SPN) ก็ตาม เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 และ 2559 การเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากการเบิกเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินในประเทศญี่ปุ่นเพื่อการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นแม้ว่าจะมีการชำระคืนเงินกู้ระยะยาวของบริษัทฯ และเสริมสร้าง โซลาร์ (SPN) ก็ตาม

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนผู้ถือหุ้นเท่ากับ 793.7 ล้านบาท 1,296.8 ล้านบาท และ 3,421.7 ล้านบาท ตามลำดับ โดยการเพิ่มขึ้นในปี 2559 มีสาเหตุหลักจากผลกำไรจากการดำเนินการของเสริมสร้าง โซลาร์ (SPN) และการเพิ่มขึ้นในปี 2560 มีสาเหตุหลักมาจากทั้งผลกำไรจากการดำเนินการของเสริมสร้าง โซลาร์ (SPN) และการบันทึกมูลค่าที่ได้รับจากการขายหุ้นเพิ่มทุนเสนอขายกับประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) มาในงวดไตรมาสที่ 3 ปี 2560

การวิเคราะห์สภาพคล่อง

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.		
	2558	2559	2560
	มูลค่า (ล้านบาท)	มูลค่า (ล้านบาท)	มูลค่า (ล้านบาท)
กำไร (ขาดทุน)			
จากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	745.4	711.4	608.2
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	(624.0)	(48.0)	(38.8)
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	121.4	663.5	568.4
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(295.3)	(1,281.8)	(1,889.5)
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	393.6	666.0	2,559.5
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	(0.7)	(2.3)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	219.7	47.0	1,236.0
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	100.7	320.4	367.4
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	320.4	367.4	1,603.4

กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานเท่ากับ 121.4 ล้านบาท 663.5 และ 568.4 ล้านบาท ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 กับปี 2558 พบว่าการเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินการลดลงอย่างมาก แม้ว่าจะมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานในระดับที่ใกล้เคียงกันก็ตาม ในส่วนของการเปรียบเทียบกับปี 2560 กับปี 2559 พบว่าการลดลงมีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีการเปลี่ยนแปลงของกำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานในระดับที่ลดลง

กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนเท่ากับ 295.3 ล้านบาท 1,281.8 ล้านบาท และ 1,889.5 ล้านบาท ตามลำดับ โดยการเพิ่มขึ้นของกระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุนที่เพิ่มขึ้นสะท้อนการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น และมองโกเลีย

กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 2559 และ 2560 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิจากกิจกรรมจัดหาเงินเท่ากับ 393.6 ล้านบาท 666.0 ล้านบาท ตามลำดับ และ 2,559.5 ล้านบาท ตามลำดับ โดยการเพิ่มขึ้นดังกล่าวสะท้อนการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินในประเทศและในประเทศญี่ปุ่นเพื่อการก่อสร้างและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น และการระดมทุน IPO ในไตรมาส 3 ปี 2560

4. การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนสภาพคล่อง

อัตราส่วนสภาพคล่อง	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.		
	2558	2559	2560
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	0.8	1.4	2.3
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	66.2	64.7	63.6
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน)	354.3	40.8	49.9

หมายเหตุ : ¹ คำนวณโดยสูตร 360/(ขายสุทธิ/ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น)

เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 กับปี 2558 บริษัทมีอัตราส่วนสภาพคล่องเพิ่มขึ้นจาก 0.8 เท่าเป็น 1.4 เท่า โดยมีสาเหตุหลักจากสินทรัพย์หมุนเวียนในปี 2559 เปลี่ยนแปลงอย่างไม่มีนัยสำคัญ ในขณะที่หนี้หมุนเวียนลดลง โดยมีสาเหตุหลักจากการลดลงของส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี

เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2560 กับปี 2559 บริษัทมีอัตราส่วนสภาพคล่องเพิ่มขึ้นจาก 1.4 เท่าเป็น 2.3 เท่า โดยมีสาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของเงินสดและรายการเทียบเท่าของเงินสดที่ได้รับจากการเสนอขายหุ้นกับประชาชนทั่วไปครั้งแรก (IPO) ในช่วงไตรมาส 3 ปี 2560

อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร

อัตราส่วนความสามารถ ในการทำกำไร	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.		
	2558	2559	2560
อัตรากำไรขั้นต้น (ร้อยละ)	81.2	80.6	80.8
อัตรากำไรอื่น (ร้อยละ)	0.8	0.9	0.6
อัตรากำไรสุทธิ (ร้อยละ)	58.5	51.0	38.1
อัตรามลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ร้อยละ)	81.4	42.8	14.2

เมื่อเปรียบเทียบปี 2559 กับปี 2558 บริษัทมีอัตรากำไรขั้นต้นและอัตรากำไรสุทธิลดลง อย่างไรก็ตาม อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นที่มีการลดลงอย่างมีนัยสำคัญนอกจากจะสะท้อนกำไรสุทธิที่ลดลงของปี 2559 แล้ว ก็ยังสะท้อนส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มขึ้นในระหว่างปี 2559 อีกด้วย

เมื่อเปรียบเทียบปี 2560 กับปี 2559 บริษัทมีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นเล็กน้อย และอัตรากำไรสุทธิลดลง อย่างไรก็ตาม อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นที่มีการลดลงอย่างมีนัยสำคัญนอกจากจะสะท้อนกำไรสุทธิที่ลดลงของปี 2560 แล้ว ก็ยังสะท้อนส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มขึ้นภายหลังการเสนอขาย IPO ในระหว่างปี 2560 อีกด้วย

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.		
	2558	2559	2560
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (ร้อยละ)	14.9	10.4	5.1
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (ร้อยละ)	21.4	17.0	10.0

เมื่อเปรียบเทียบปี 2559 กับปี 2558 และเปรียบเทียบปี 2560 กับปี 2559 บริษัทมีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์และสินทรัพย์ถาวรที่ลดลง มีสาเหตุจากทั้งกำไรสุทธิที่ลดลง และการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์และสินทรัพย์ถาวรจากการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในต่างประเทศ โดยที่โครงการดังกล่าวยังไม่ก่อให้เกิดรายได้ (เนื่องจากยังไม่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์) ในปี 2559 และ 2560

อัตราส่วนนโยบายทางการเงิน

อัตราส่วนนโยบายทางการเงิน	งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค.		
	2558	2559	2560
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	3.6	2.8	1.4
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (เท่า)	1.9	2.5	2.0
อัตราการจ่ายเงินปันผล (ร้อยละ)	72.5	N/A	N/A

เมื่อเปรียบเทียบปี 2559 กับปี 2558 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่ลดลง โดยมีสาเหตุหลักมาจากส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มขึ้นจากผลกำไรสุทธิของปี 2559 แม้ว่าบริษัทจะมีหนี้สินเพิ่มขึ้นจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวเพื่อลงทุนในโครงการเพิ่มขึ้นก็ตาม และกลุ่มบริษัทฯ มีอัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ยสูงขึ้น โดยมีสาเหตุหลักมาจากกระแสเงินสดจากการดำเนินการที่เพิ่มขึ้น

เมื่อเปรียบเทียบปี 2560 กับปี 2559 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่ลดลง โดยมีสาเหตุหลักมาจากส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มขึ้นอันเป็นผลจากทั้งผลกำไรสุทธิของปี 2560 และการเสนอขาย IPO ในไตรมาส 3 ปี 2560 แม้ว่าบริษัทจะมีหนี้สินเพิ่มขึ้นจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวเพื่อลงทุนในโครงการเพิ่มขึ้นก็ตามและกลุ่มบริษัทฯ มีอัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ยลดลงเนื่องจากค่าใช้จ่ายทางการเงินที่เพิ่มขึ้นจากการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมระยะยาวเพื่อใช้สำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง



งบการเงิน

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบกระแสเงินสดรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวม รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ด้วยเช่นกัน ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรค ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงิน และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณอื่นๆตามที่ระบุในข้อกำหนดนั้นด้วย ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินโดยรวมและการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตามความรับผิดชอบที่ได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ซึ่งได้รวมความรับผิดชอบที่เกี่ยวกับเรื่องเหล่านี้ด้วย การปฏิบัติงานของข้าพเจ้าได้รวมวิธีการตรวจสอบที่ออกแบบมาเพื่อตอบสนองต่อการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงิน ผลของวิธีการตรวจสอบของข้าพเจ้า ซึ่งได้รวมวิธีการตรวจสอบสำหรับเรื่องเหล่านี้ด้วย ได้ใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินโดยรวม

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ พร้อมวิธีการตรวจสอบสำหรับแต่ละเรื่องมีดังต่อไปนี้

ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมข้อ 9 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ มีเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่แสดงในราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวนรวม 1,158 ล้านบาท ในการพิจารณาค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนผู้บริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจอย่างสูงในการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งเกี่ยวข้องกับการคาดการณ์กระแสเงินสดที่จะได้รับจากการประกอบกิจการของบริษัทย่อยและข้อสมมติที่ผู้บริหารพิจารณาใช้ อาทิ อัตราคิดลด และประมาณการรายได้ในอนาคต เป็นต้นซึ่งมีความไม่แน่นอน ดังนั้นข้าพเจ้าจึงให้ความสำคัญต่อความเพียงพอของค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน

ข้าพเจ้าได้ทำความเข้าใจและประเมินการจัดทำประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตของบริษัทย่อยที่จัดทำขึ้นโดยฝ่ายบริหารของบริษัทฯ รวมถึงข้อสมมติที่ใช้ โดยเปรียบเทียบข้อสมมติดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลต่างๆ ที่มีเพื่อประเมินการใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหารในการประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคต เปรียบเทียบอัตราคิดลดที่ผู้บริหารใช้กับอัตราคิดลดของอุตสาหกรรม และทดสอบการคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนตามแบบจำลองทางการเงินที่ฝ่ายบริหารเลือกใช้

ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมข้อ 10 ในปี 2560 บริษัทย่อยได้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าในต่างประเทศ โดยต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้าประกอบด้วยต้นทุนการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ต้นทุนทางตรงอื่นๆ และต้นทุนการกู้ยืมเพื่อสร้างโรงไฟฟ้างดงกล่าว ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจอย่างสูงในการพิจารณาและบันทึกต้นทุนโครงการดังกล่าว รวมถึงการรับรู้ต้นทุนการกู้ยืมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโครงการ ดังนั้น ข้าพเจ้าจึงให้ความสำคัญต่อการบันทึกต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า

ข้าพเจ้าได้ควบคุมดูแลการปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อยในส่วนที่เกี่ยวข้องกับต้นทุน โครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า เพื่อให้ได้รับเอกสารการตรวจสอบที่เพียงพอและเหมาะสมในการตรวจสอบ ในเรื่องดังต่อไปนี้

- การบันทึกบัญชีเกี่ยวกับการซื้อและการจ่ายชำระเงินที่เกี่ยวข้องกับบัญชีต้นทุน โครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า
- การตรวจสอบเอกสารประกอบการบันทึกบัญชีสำหรับรายการที่เพิ่มขึ้นระหว่างปีโดยการสุ่มตัวอย่างทดสอบ
- การทดสอบการคำนวณและการบันทึกต้นทุนการกู้ยืมเป็นต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง
- การสอบทานการบันทึกต้นทุนโครงการตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

นอกจากนี้ ข้าพเจ้าได้สอบทานการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่เกี่ยวข้องกับต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้างดังกล่าว

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ซึ่งรวมถึงข้อมูลที่รวมอยู่ในรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัท (แต่ไม่รวมถึงงบการเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีที่แสดงอยู่ในรายงานนั้น) ซึ่งคาดว่าจะถูกจัดเตรียมให้กับข้าพเจ้าภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ข้อสรุปในลักษณะการให้ความเชื่อมั่นในรูปแบบใดๆต่อข้อมูลอื่นนั้น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นนั้นมี ความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้าหรือไม่ หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นแสดงขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัทตามที่กล่าวข้างต้นแล้ว และหากสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะสื่อสารเรื่องดังกล่าวให้ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลทราบเพื่อให้มีการดำเนินการแก้ไขที่เหมาะสมต่อไป

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต้องการเงิน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงิน ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง การเปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่องในกรณีที่มีเรื่องดังกล่าว และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินงานต่อเนื่องเว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มบริษัทหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องอีกต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีความสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานดังต่อไปนี้ด้วย

- ระบุและประเมินความเสี่ยงที่อาจมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงิน ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผล การแสดงผลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน

- ทำความเข้าใจเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบให้เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องที่ผู้บริหารจัดทำ
- สรุปลักษณะความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหาร และสรุปจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับว่าความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ หากข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่าความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะต้องให้ข้อสังเกตไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องในงบการเงิน หรือหากเห็นว่าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ข้าพเจ้าจะแสดงความเห็นที่เปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่องได้
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนประเมินว่างบการเงินแสดงรายการและเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น โดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- รวบรวมเอกสารหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการ หรือของกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบ แต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่างๆซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแลแล้วข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมดตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องทั้งหลายที่สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับห้ามไม่ให้เปิดเผยเรื่องดังกล่าวต่อสาธารณะ หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ที่ผู้มีส่วนได้เสียสาธารณะจะได้จากการสื่อสารดังกล่าว

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบงานสอบบัญชีและการนำเสนอรายงานฉบับนี้

รัตนา จาละ

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 3734

บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด

กรุงเทพฯ: 28 กุมภาพันธ์ 2561

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

(หน่วย: บาท)							
หมายเหตุ	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2559 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2559	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2559 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2559	
สินทรัพย์							
สินทรัพย์หมุนเวียน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	1,603,392,246	367,356,517	320,377,990	699,493,729	95,893,263	730,035
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	6, 8	151,364,248	156,766,163	158,183,251	93,263,224	29,595,798	19,616
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	-	-	302,997,448	7,142,875	3,807,088
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน							
- ส่วนที่จะถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6	-	-	-	-	24,182,277	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		45,729,526	61,496,416	58,997,063	-	-	-
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		1,800,486,020	585,619,096	537,558,304	1,095,754,401	156,814,213	4,556,739
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน							
ลูกหนี้กรมสรรพากร		246,377,717	155,781,264	96,163,993	2,205,487	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน -							
สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6	-	-	-	1,162,004,200	502,885,226	59,000,000
เงินลงทุนในบริษัทย่อย - สุทธิ	9	-	-	-	1,158,588,208	1,083,137,200	1,057,817,250
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	10	5,427,213,145	3,684,952,730	2,963,974,449	1,123,961	826,617	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	11	654,207,263	535,996,888	27,139,458	65,780	69,322	-
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า		141,002,759	-	-	-	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	18	292,862	212,500	25,252	95,854	96,562	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		263,605	80,986	4,000	-	-	-
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		6,469,357,351	4,377,024,368	3,087,307,152	2,324,083,490	1,587,014,927	1,116,817,250
รวมสินทรัพย์		8,269,843,371	4,962,643,464	3,624,865,456	3,419,837,891	1,743,829,140	1,121,373,989

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

(หน่วย: บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2559	1 มกราคม 2559	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2559	1 มกราคม 2559
		(ปรับปรุงใหม่)			(ปรับปรุงใหม่)	
หนี้สินและผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	6, 12	256,695,653	32,958,717	19,620,248	27,162,191	20,147,196
เงินประกันผลงานการก่อสร้าง		4,036,238	3,474,163	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	116,838	37,139,913	147,579,940	103,330,650
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	14	70,241	1,803,079	-	-	-
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	13	510,313,401	362,414,467	-	22,666,938	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		11,410,460	10,518,621	1,820,000	1,100,206	-
รวมหนี้สินหมุนเวียน		782,525,993	411,285,885	176,562,131	147,244,990	435,201,110
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	14	-	65,116	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	13	4,061,676,194	3,250,790,305	2,175,671,596	-	415,854,299
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		3,972,501	3,692,653	479,271	482,809	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		4,065,648,695	3,254,548,074	479,271	416,337,108	-
รวมหนี้สิน		4,848,174,688	3,665,833,959	177,041,402	563,582,098	435,201,110

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

(หน่วย: บาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		งบการเงินรวม	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
		31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2559	1 มกราคม 2559	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2559	1 มกราคม 2559
ส่วนของผู้ถือหุ้น			(ปรับปรุงใหม่)			(ปรับปรุงใหม่)	
ทุนเรือนหุ้น							
ทุนจดทะเบียน							
(2560: หุ้นสามัญ 922,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท)	15						
(2559: หุ้นสามัญ 6,916,250 หุ้น							
มูลค่าหุ้นละ 100 บาท)		922,000,000	691,625,000	-	922,000,000	691,625,000	691,625,000
ทุนออกจำหน่ายและชำระแล้ว							
(2560: หุ้นสามัญ 922,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท)	16	922,000,000	-	-	922,000,000	-	-
(2559: หุ้นสามัญ 10,000 หุ้น เรียกชำระแล้วร้อยละ 25		-	250,000	-	-	250,000	250,000
หุ้นสามัญ 6,906,250 หุ้น เรียกชำระแล้วร้อยละ 100)		-	690,625,000	-	-	690,625,000	690,625,000
ทุนออกจำหน่ายและชำระเต็มมูลค่าแล้ว							
ก่อนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน		-	-	693,377,869	-	-	-
ทุนออกจำหน่ายและชำระแล้ว		922,000,000	690,875,000	693,377,869	922,000,000	690,875,000	690,875,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	16	1,511,209,678	-	-	1,511,209,678	-	-
ส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน		33,098,414	33,098,414	37,697,867	-	-	-
กำไรสะสม							
จัดสรรแล้ว - สรรองตามกฎหมาย	17	40,713,654	-	-	40,713,654	-	-
ยังไม่ได้จัดสรร		814,990,512	515,871,796	67,229,562	768,857,310	489,687,533	(4,702,121)
ขาดทุนสะสมที่เกิดขึ้นก่อนการรวมธุรกิจ							
ภายใต้การควบคุมเดียวกัน		-	-	(4,599,453)	-	-	-
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(14,182,391)	1,774,143	(41,386)	15,847	(315,491)	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		3,307,829,867	1,241,619,353	793,664,459	3,242,796,489	1,180,247,042	686,172,879
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		113,838,816	55,190,152	-	-	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		3,421,668,683	1,296,809,505	793,664,459	3,242,796,489	1,180,247,042	686,172,879
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		8,269,843,371	4,962,643,464	3,624,865,456	3,419,837,891	1,743,829,140	1,121,373,988

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

(หน่วย: บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
รายได้				
รายได้จากการขาย	283,789,176	285,577,322	-	-
รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้า	587,913,040	583,595,090	-	-
รายได้ค่าบริการ	6	-	36,000,000	36,000,000
เงินปันผลรับ	6	-	359,999,921	506,699,894
รายได้อื่น	6	5,407,731	51,560,216	15,326,879
รวมรายได้	877,109,947	876,711,006	447,560,137	558,026,773
ค่าใช้จ่าย				
ต้นทุนขาย	18	167,609,265	-	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	18	219,900,694	75,525,379	35,357,460
รวมค่าใช้จ่าย	387,509,959	283,214,040	75,525,379	35,357,460
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	489,599,988	593,496,966	372,034,758	522,669,313
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	6	(146,879,628)	(44,182,058)	(28,297,348)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	342,720,360	447,382,610	327,852,700	494,371,965
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	19	(8,114,514)	(7,969,269)	17,689
กำไรสำหรับปี	334,605,846	447,388,228	319,883,431	494,389,654
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:				
รายการที่จะถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน				
ที่เป็นเงินตราต่างประเทศ	(17,631,172)	(714,004)	-	-
รายการที่จะไม่ถูกบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์				
- สูญเสียจากภาษีเงินได้	199,720	(485,101)	331,338	(315,491)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	(17,431,452)	(1,199,105)	331,338	(315,491)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	317,174,394	446,189,123	320,214,769	494,074,163
การแบ่งปันกำไร:				
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	339,832,370	448,642,234	319,883,431	494,389,654
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ	(5,226,524)	(1,254,006)	-	-
	334,605,846	447,388,228	319,883,431	494,389,654

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

(หน่วย: บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
การแบ่งกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม:				
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	323,875,836	450,457,763	320,214,769	494,074,163
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ	(6,701,442)	(4,268,640)	-	-
	<u>317,174,394</u>	<u>446,189,123</u>	<u>320,214,769</u>	<u>494,074,163</u>
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	21			
กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (บาทต่อหุ้น)	0.45	64.94	0.42	71.56
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)	<u>753,555,702</u>	<u>6,908,750</u>	<u>753,555,702</u>	<u>6,908,750</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

(หน่วย: บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ							
						องค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	
						กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	
						ผลขาดทุนจากการ	
		ทุนเรือนหุ้น	ส่วนเกินมูลค่า	กำไรสะสม		ประมาณการตามหลัก	รวมส่วนของ
หมายเหตุ	ที่ออกและชำระแล้ว	หุ้นสามัญ		จัดสรรแล้ว	ยังไม่ได้จัดสรร	คณิตศาสตร์ประกันภัย	ผู้ถือหุ้น
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	690,875,000	-	-	(4,702,121)	-	-	686,172,879
กำไรสำหรับปี	-	-	-	494,389,654	-	-	494,389,654
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	(315,491)	(315,491)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	494,389,654	-	(315,491)	494,074,163
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	690,875,000	-	-	489,687,533	-	(315,491)	1,180,247,042
ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	690,875,000	-	-	489,687,533	-	(315,491)	1,180,247,042
รับชำระค่าหุ้นสามัญเพิ่มทุน	16 231,125,000	1,511,209,678	-	-	-	-	1,742,334,678
กำไรสำหรับปี	-	-	-	319,883,431	-	-	319,883,431
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	331,338	331,338
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	319,883,431	-	331,338	320,214,769
สำรองตามกฎหมาย	17 -	-	40,713,654	(40,713,654)	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	922,000,000	1,511,209,678	40,713,654	768,857,310	-	15,847	3,242,796,489

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษี	342,720,360	447,382,610	327,852,700	494,371,965
รายการปรับกระทบขดกำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษี				
เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	119,549,548	119,391,091	192,251	116,951
กำไรจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	-	(20,670)	-	-
ผลขาดทุนจากการประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	451,745	329,857	410,635	88,444
ค่าเผื่อการด้อยค่าเงินลงทุน	-	-	34,078,842	-
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	1,028,917	811,662	-	-
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	-	-	(359,999,921)	(506,699,894)
ดอกเบี้ยรับ	(2,477,272)	(2,566,252)	(51,343,701)	(14,768,985)
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	146,879,628	146,114,356	44,182,058	28,297,348
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงใน				
สินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	608,152,926	711,442,654	(4,627,136)	1,405,829
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	6,144,800	1,417,088	(12,670,591)	(16,144,095)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	15,096,708	(3,064,745)	-	-
ลูกหนี้กรมสรรพากร	(90,596,453)	(59,617,271)	(2,205,487)	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(132,688)	(91,226)	-	-
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	29,563,257	13,338,469	1,910,899	2,425,213
เงินประกันผลงานการก่อสร้าง	562,075	-	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	891,839	222,613	719,796	1,100,206
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(371,617)	(167,695)	-	-
เงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	569,310,847	663,479,887	(16,872,519)	(11,212,847)
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(936,296)	-	(729,464)	-
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไป) กิจกรรมดำเนินงาน	568,374,551	663,479,887	(17,601,983)	(11,212,847)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เสริมสร้าง พาเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้น	-	-	(295,854,573)	(3,335,787)
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้น	-	-	(634,936,697)	(468,067,504)
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(109,529,850)	(25,319,950)
เงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	359,999,921	506,699,894
ซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(1,815,441,682)	(831,238,225)	(473,854)	(933,825)
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(145,835,458)	(510,036,249)	(12,200)	(79,065)
เงินสนับสนุนจากรัฐบาล	144,903,000	-	-	-
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	(141,002,759)	-	-	-
ดอกเบี้ยรับ	2,477,272	2,566,252	1,076,330	1,336,899
เงินจ่ายซื้อบริษัทย่อยจากกลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่	-	(2,502,869)	-	-
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	65,350,106	59,458,792	-	-
เงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) ในกิจกรรมลงทุน	(1,889,549,521)	(1,281,752,299)	(679,730,923)	10,300,662
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(116,838)	(37,023,075)	44,249,290	(327,583,349)
เจ้าหน้าที่ตามสัญญาเช่าการเงิน	(1,797,954)	(1,666,677)	-	-
เงินสรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคาร	2,174,662,124	1,552,655,143	270,000,000	445,000,000
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคาร	(1,059,441,250)	(583,918,750)	(715,000,000)	-
รับชำระค่าหุ้นสามัญเพิ่มทุน	1,774,637,500	-	1,774,637,500	-
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการเสนอขายหุ้น	(40,354,218)	-	(40,354,218)	-
จ่ายดอกเบี้ยและค่าธรรมเนียมธนาคาร	(288,091,538)	(264,081,698)	(32,599,200)	(21,341,238)
เงินสดสุทธิได้มากิจกรรมจัดหาเงิน	2,559,497,826	665,964,943	1,300,933,372	96,075,413
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(2,287,127)	(714,004)	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	1,236,035,729	46,978,527	603,600,466	95,163,228
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	367,356,517	320,377,990	95,893,263	730,035
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี	1,603,392,246	367,356,517	699,493,729	95,893,263
	-	-	(0)	-
ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม				
รายการที่ไม่ใช่เงินสด				
สินทรัพย์ถาวรเพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแทน	394,263	464,428	-	-
โอนดอกเบี้ยจ่ายเป็นต้นทุนของอาคารและอุปกรณ์	50,039,106	-	-	-
เจ้าหน้าที่ซื้อทรัพย์สิน	193,011,123	-	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) จัดตั้งขึ้นเป็นบริษัทจำกัดตามกฎหมายไทยเมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2558 และมีภูมิลำเนาในประเทศไทย โดยมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทเป็นกลุ่มบุคคลในตระกูลเดียวกัน (“กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่”) โดยถือหุ้นทั้งโดยตรงในนามบุคคลและถือหุ้นผ่านบริษัท (ซึ่งมีผู้ถือหุ้นใหญ่คือกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่นี้นี้) ธุรกิจหลักของบริษัทฯ คือ การลงทุน การให้คำปรึกษาและให้บริการสำหรับกิจการพลังงานกับบริษัทในเครือ ที่อยู่ตามที่ตั้งทะเบียนของบริษัทฯ ตั้งอยู่เลขที่ 325/14 ถนนหลานหลวง แขวงสี่แยกมหานาค 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 2560 (ร้อยละ)	31 ธันวาคม 2559 (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 เอนเนอจี้ 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 เอนเนอจี้ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100.0	100.0
บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิตี จำกัด (เดิมชื่อ “บริษัท เสริมสร้าง ซัสเทนเอเบิล เอนเนอจี้ จำกัด”)	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100.0	100.0
บริษัท สยามคลีน โซลูชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100.0	100.0
บริษัท เพรสทิจ กรุ๊ป จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100.0	100.0
บริษัท ทริปเปิ้ลพี รีนิวเอเบิล จำกัด (เดิมชื่อ “บริษัท ลีคิว ไบโอแก๊ส จำกัด”)	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100.0	100.0
กลุ่มบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นโดยอ้อม			100.0	100.0
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	-
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	-
Ashita Power 2 GK	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ญี่ปุ่น	100.0	-
Tenuun Gerel Construction LLC	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	มองโกเลีย	73.7	-

- (ก) บริษัทฯจะถือว่ามีการควบคุมกิจการที่เข้าไปลงทุนหรือบริษัทย่อยได้ หากบริษัทฯ มีสิทธิได้รับหรือมีส่วนได้เสียในผลตอบแทนของกิจการที่เข้าไปลงทุน 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

บริษัท	จำนวนเงินที่ลงทุน	
	สกุลเงิน	(ล้านบาท)
SS Hidaka No Mori GK	เยน	351.5
GK GSSE	เยน	4.0
Zouen Energy GK	เยน	364.0
Ashita Power 1 GK	เยน	280.0
Ashita Power 2 GK	เยน	120.0

2.2.2 การซื้อเงินลงทุนเพิ่มในระหว่างปี

- 2.2.2.1 เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ มีมติให้จัดตั้งบริษัทย่อยแห่งใหม่ชื่อ เสริมสร้าง ชัสเทนเอเบิล สิงคโปร์ ไพรวเท ลิมิเตด ที่จัดตั้งในประเทศสิงคโปร์ โดยมีทุนจดทะเบียนรวม 130,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา) โดยบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเป็นจำนวน 0.13 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2560

2.2.2.2 ในระหว่างปี 2560 บริษัทย่อยของบริษัทฯแห่งหนึ่งได้ลงทุนใน บริษัท Tenuun Gerel Construction LLC ซึ่งจัดตั้งในประเทศมองโกเลีย เพื่อประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในมองโกเลีย โดยลงทุนถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 73.7 โดยมูลค่าสินทรัพย์สุทธิของบริษัท Tenuun Gerel Construction LLC ณ วันที่ซื้อมีมูลค่า 24.0 ล้านดอลลาร์โกเลีย (หรือเทียบเท่าประมาณ 0.3 ล้านดอลลาร์) โดยบริษัทย่อยและกลุ่มผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในบริษัทดังกล่าว ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนเป็นจำนวนเงิน 24,704 ล้านดอลลาร์โกเลีย (หรือเทียบเท่าประมาณ 330 ล้านดอลลาร์) โดยเป็นสัดส่วนที่บริษัทย่อยต้องจ่ายจำนวน 21,064 ล้านดอลลาร์โกเลีย (หรือเทียบเท่าประมาณ 282 ล้านดอลลาร์)

2.3 บริษัทฯจัดทำงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยแสดงเงินลงทุนในบริษัทย่อย ตามวิธีราคาทุน

3. มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่

ก. มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปัจจุบัน

ในระหว่างปี บริษัทฯและบริษัทย่อยได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุง (ปรับปรุง 2559) รวมถึงแนวปฏิบัติทางบัญชีฉบับใหม่ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2560 มาถือปฏิบัติ มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหา เท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการปรับปรุงถ้อยคำและคำศัพท์ การตีความและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้มาตรฐาน การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของบริษัทฯและบริษัทย่อย

ข. มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคต

ในระหว่างปีปัจจุบัน สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุง (ปรับปรุง 2560) จำนวนหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2561 มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการปรับปรุงและอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงิน

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯและบริษัทย่อยเชื่อว่ามาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินเมื่อนำมาถือปฏิบัติ

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

ขายสินค้า

รายได้จากการขายสินค้ารับรู้เมื่อบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนที่มีนัยสำคัญของความเป็นเจ้าของสินค้าให้กับผู้ซื้อแล้ว รายได้จากการขายแสดงมูลค่าตามราคาในใบกำกับสินค้าโดยไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม สำหรับสินค้าที่ได้ส่งมอบหลังจากหักส่วนลดแล้ว

รายได้ค่าบริการ

รายได้ค่าบริการรับรู้เมื่อได้ให้บริการแล้วโดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน

รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้ารับรู้เมื่อมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะได้รับเงินอุดหนุนนั้น และบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของเงินอุดหนุนที่กำหนดไว้

เงินอุดหนุนที่เกี่ยวข้องกับรายได้จะรับรู้เป็นรายได้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ เงินอุดหนุนที่เกี่ยวข้องกับค่าใช้จ่ายรายการใดจะรับรู้เป็นรายได้ในกำไรหรือขาดทุนอย่างเป็นระบบตลอดระยะเวลาที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับต้นทุนที่ได้รับชดเชย เงินอุดหนุนจากรัฐบาลจะถูกรับรู้เมื่อบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะได้รับเงินอุดหนุนนั้นและบริษัทฯ และบริษัทย่อยสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของเงินอุดหนุนได้

เงินอุดหนุนที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์แสดงหักจากมูลค่าของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง และจะรับรู้เงินอุดหนุนในกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ในรูปของค่าเสื่อมราคาที่ลดลง

ดอกเบี้ยรับและดอกเบี้ยจ่าย

ดอกเบี้ยรับและดอกเบี้ยจ่ายถือเป็นรายได้และค่าใช้จ่ายตามเกณฑ์คงค้าง โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

ค่าใช้จ่าย

ค่าใช้จ่ายบันทึกตามเกณฑ์คงค้าง

เงินปันผลรับ

เงินปันผลรับถือเป็นรายได้เมื่อบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีสิทธิในการรับเงินปันผล

4.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง ซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

4.3 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงมูลค่าตามจำนวนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ บริษัทฯและบริษัทย่อยบันทึกค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญสำหรับผลขาดทุนโดยประมาณที่อาจเกิดขึ้นจากการเก็บเงินจากลูกหนี้ไม่ได้ ซึ่งโดยทั่วไปพิจารณาจากประสบการณ์การเก็บเงินและการวิเคราะห์อายุหนี้

4.4 เงินลงทุน

เงินลงทุนในบริษัทย่อยที่แสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงมูลค่าตามวิธีราคาทุน

4.5 โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง

ต้นทุนทั้งหมดและค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นและเกี่ยวข้องโดยตรงกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ต้นทุนดังกล่าวประกอบด้วย แพงรับพลังงานแสงอาทิตย์ ต้นทุนการก่อสร้าง ค่าบริหารจัดการ โครงการค่าที่ปรึกษา และต้นทุนทางการเงินซึ่งเกิดขึ้นในระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

4.6 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และค่าเสื่อมราคา

ที่ดินแสดงมูลค่าตามราคาทุน อาคารและอุปกรณ์แสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี)

ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์คำนวณจากราคาทุนหักมูลค่าคงเหลือของสินทรัพย์ (ถ้ามี) โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณดังนี้

ส่วนปรับปรุงที่ดิน	25 ปี
อาคารสำนักงานและส่วนปรับปรุงอาคาร	20 ปี
โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	20, 25 ปี
เครื่องจักร อุปกรณ์ และอะไหล่	20, 25 ปี
อุปกรณ์สำนักงาน	5 ปี
เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	5 ปี

ค่าเสื่อมราคารวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน โดยไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินงานระหว่างก่อสร้าง และเครื่องจักรระหว่างติดตั้ง

บริษัทและบริษัทย่อยตัดรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ออกจากบัญชี เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์หรือคาดว่าจะไม่ได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากการใช้หรือการจำหน่ายสินทรัพย์ รายการผลกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ จะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนเมื่อบริษัทตัดรายการสินทรัพย์นั้น ออกจากบัญชี

4.7 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ที่ใช้ในการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่ต้องใช้ระยะเวลานานในการแปลงสภาพให้พร้อมใช้หรือขาย ได้ถูกนำไปรวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จนกว่าสินทรัพย์นั้นจะอยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามที่มุ่งประสงค์ ส่วนต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดขึ้นจากการกู้ยืมนั้น

4.8 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

บริษัทและบริษัทย่อยบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนตามราคาทุน ภายหลังการรับรู้รายการเริ่มแรก สินทรัพย์ไม่มีตัวตนแสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี) ของสินทรัพย์นั้น

บริษัทและบริษัทย่อยตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์จำกัดอย่างมีระบบตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์นั้น และจะประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์นั้นเกิดการด้อยค่า บริษัทจะทบทวนระยะเวลาการตัดจำหน่ายและวิธีการตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนดังกล่าวทุกสิ้นปีเป็นอย่างน้อย ค่าตัดจำหน่ายรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์จำกัดมีดังนี้

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

4.9 รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกบริษัทฯ ควบคุมไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ

นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคลหรือกิจการที่มีสิทธิออกเสียงโดยทางตรงหรือทางอ้อมซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญต่อบริษัทฯ ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัทฯ ที่มีอำนาจในการวางแผนและควบคุมการดำเนินงานของบริษัทฯ

4.10 สัญญาเช่าระยะยาว

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่าภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่า หรืออายุของสัญญาเช่า แล้วแต่ระยะเวลาใดจะต่ำกว่าหากบริษัทคาดว่าจะไม่ซื้อสินทรัพย์ดังกล่าว ณ วันสิ้นสุดของสัญญา

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ไม่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน จำนวนเงินที่จ่ายตามสัญญาเช่าดำเนินงานรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนกำไรหรือขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

4.11 เงินตราต่างประเทศ

บริษัทฯ แสดงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทฯ รายการต่าง ๆ ของแต่ละกิจการที่รวมอยู่ในงบการเงินรวมวัดมูลค่าด้วยสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการนั้น

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ สินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งอยู่ในสกุลเงินตราต่างประเทศได้แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนได้รวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน

4.12 การค้อยค่าของสินทรัพย์

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะทำการประเมินการค้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์หรือสินทรัพย์ไม่มีตัวตนของบริษัทฯ และบริษัทย่อย หากมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจค้อยค่า บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้ขาดทุนจากการค้อยค่าเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์หรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะรับรู้รายการขาดทุนจากการค้อยค่าในส่วนกำไรหรือขาดทุน

4.13 ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า

บริษัทย่อยตัดจำหน่ายค่าเช่าจ่ายล่วงหน้าโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

4.14 ผลประโยชน์ของพนักงาน

ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้ เงินเดือน ค่าจ้าง โบนัส และเงินสมทบกองทุนประกันสังคมเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

ผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน

โครงการสมทบเงิน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยและพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สิทธิประโยชน์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของบริษัทฯ เงินที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่เกิดรายการ

โครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีภาระสำหรับเงินชดเชยที่ต้องจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อออกจากงานตามกฎหมายแรงงาน ซึ่งบริษัทฯ และบริษัทย่อยถือว่าเงินชดเชยดังกล่าวเป็น โครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานสำหรับพนักงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยคำนวณหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) โดยผู้เชี่ยวชาญอิสระได้ทำการประเมินภาระผูกพันดังกล่าวตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

ผลกำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย สำหรับโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานจะรับรู้ทันทีในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

4.15 ประมาณการหนี้สิน

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 รวมทั้งผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ในจำนวนเท่าที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้นั้น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงานและจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะไม่มีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

4.17 ตราสารอนุพันธ์

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้จำนวนสุทธิของดอกเบี้ยที่ได้รับจาก/จ่ายให้แก่คู่สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเป็นรายได้/ค่าใช้จ่ายตามเกณฑ์คงค้าง

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 ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องทำการประมาณอายุการใช้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือเมื่อเลิกใช้งานของอาคารและอุปกรณ์ และต้องทบทวนอายุการใช้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือใหม่หากมีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

นอกจากนี้ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องสอบทานการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ในแต่ละช่วงเวลาและบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าหากคาดว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์รายได้และค่าใช้จ่ายในอนาคตซึ่งเกี่ยวเนื่องกับสินทรัพย์นั้น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในการบันทึกและวัดมูลค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ได้มา ตลอดจนการทดสอบการด้อยค่าในภายหลัง ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจากสินทรัพย์ หรือหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด รวมทั้งการเลือกอัตราคิดลดที่เหมาะสมในการคำนวณหามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดนั้นๆ

ผลประโยชน์หลังออกจากราชการของพนักงานตามโครงการผลประโยชน์

หนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากราชการของพนักงานประมาณขึ้นตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งต้องอาศัยข้อสมมติฐานต่างๆ ในการประมาณการนั้น เช่น อัตราคิดลด อัตราการขึ้นเงินเดือนในอนาคต อัตราการเกษียณ และอัตราการเปลี่ยนแปลงในจำนวนพนักงาน เป็นต้น

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

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

6. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างปี บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับผู้บริหารสำคัญ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างบริษัทฯ และผู้บริหารสำคัญบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจโดยสามารถสรุปได้ดังนี้

(หน่วย:บาท)

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม				นโยบายการ
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		กำหนดราคา
	2560	2559	2560	2559	
รายการธุรกิจกับบริษัทย่อย					
(ตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว)					
รายได้ค่าบริการ	-	-	36,000,000	36,000,000	อัตราตามสัญญา
ดอกเบี้ยรับ	-	-	50,397,333	13,706,348	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 2.0 - MLR+2.1%
ดอกเบี้ยจ่าย	-	-	5,237,165	13,444,245	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 0.90 - 6.225
เงินปันผลรับ	-	-	359,999,921	506,699,894	

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม				(หน่วย:บาท)
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		นโยบายการ
					กำหนดราคา
	2560	2559	2560	2559	
รายการธุรกิจกับบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ที่เกี่ยวข้องกัน					
ดอกเบี้ยรับ	-	843,413	-	843,413	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 6.5, 6.7
ดอกเบี้ยรับ - กรรมการ	-	25,225	-	25,225	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 6.7
ค่าเช่าและค่าบริการจ่าย	360,000	360,000	360,000	360,000	อัตราตามสัญญา
ค่าที่ปรึกษาจ่าย	435,000	437,500	-	-	อัตราตามสัญญา
ดอกเบี้ยจ่าย	-	4,691,272	-	4,691,272	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 1.3 - 6.5
ดอกเบี้ยจ่าย - กรรมการ	-	191,316	-	191,316	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 2.0
ซื้อที่ดิน - กรรมการ	6,849,721	-	-	-	สอดคล้องกับราคา ประเมินของผู้ประเมิน ราคาอิสระ

ยอดคงค้างระหว่างบริษัทและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 มีรายละเอียดดังนี้

	(หน่วย: บาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 8)				
บริษัทย่อย	-	-	27,922,500	14,980,000
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	27,922,500	14,980,000
ดอกเบี้ยค้างรับ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 8)				
บริษัทย่อย	-	-	63,719,073	13,451,703
รวมดอกเบี้ยค้างรับ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	63,719,073	13,451,703
ลูกหนี้อื่น - เงินยืมล่วงหน้า (หมายเหตุ 8)				
บริษัทย่อย	-	-	-	476,045
รวมลูกหนี้อื่น - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	476,045
ดอกเบี้ยค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 12)				
บริษัทย่อย	-	-	19,213,087	14,108,991
รวมดอกเบี้ยค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	19,213,087	14,108,991

	(หน่วย: บาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
ค่าเช่าค้างจ่าย - กรรมการและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุ 12)				
กรรมการ	30,000	-	30,000	-
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน (มีผู้ถือหุ้นร่วมกัน)	-	360,000	-	360,000
รวมค่าเช่าค้างจ่าย - กรรมการและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	30,000	360,000	30,000	360,000

สัญญาบริการ

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้บริการกับบริษัทย่อยสองแห่ง ซึ่งบริษัทย่อยต้องชำระค่าบริการเป็นรายเดือนตามที่ระบุไว้ในสัญญา

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ในระหว่างปีบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง (บริษัท เสริมสร้าง อินฟิไนท์ จำกัด) ได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง (บริษัท ศรีน่านพร มาร์เก็ตติ้ง จำกัด) เป็นระยะเวลา 25 ปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทย่อยยังไม่มีรายได้เนื่องจากโครงการยังไม่เปิดดำเนินการ

เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและเงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ยอดคงค้างของเงินให้กู้ยืมและเงินกู้ยืมระหว่างบริษัทฯ และกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 และการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมและเงินกู้ยืมดังกล่าว มีรายละเอียดดังนี้

	(หน่วย: บาท)			
	งบการเงินรวม			
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560			
	ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2560	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2560
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
กรรมการซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้อง	116,838	-	(116,838)	-
รวมเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	116,838	-	(116,838)	-

(หน่วย: บาท)

งบการเงินรวม				
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559				
ยอดคงเหลือ ณ	เพิ่มขึ้น	ลดลง	ยอดคงเหลือ ณ	
1 มกราคม 2559	ระหว่างปี	ระหว่างปี	31 ธันวาคม 2559	
<u>เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
บริษัท ยูนิ พาวเวอร์เทค จำกัด	-	83,813,155	(83,813,155)	-
บริษัท ไพรมารี เอนเนอจี จำกัด	-	98,582	(98,582)	-
บุคคลที่เกี่ยวข้อง	-	678,166	(678,166)	-
รวมเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	84,589,903	(84,589,903)	-
<u>เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
กรรมการซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้อง	37,139,913	214,169,720	(251,192,795)	116,838
บริษัท ยูนิ พาวเวอร์เทค จำกัด	-	151,278,373	(151,278,373)	-
บริษัท ไพรมารี เอนเนอจี จำกัด	-	260,000,000	(260,000,000)	-
รวมเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	37,139,913	625,448,093	(662,471,168)	116,838

(หน่วย: บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ				
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560				
ยอดคงเหลือ ณ	เพิ่มขึ้น	ลดลง	ยอดคงเหลือ ณ	
1 มกราคม 2560	ระหว่างปี	ระหว่างปี	31 ธันวาคม 2560	
<u>เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
<u>บริษัทย่อย</u>				
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	55,000	-	(55,000)	-
บริษัท สยามคลีน 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				
(เดิมชื่อ “บริษัท ลีคิว ไปโอแก๊ส จำกัด”)	2,109,389	20,000	-	2,129,389
บริษัท สยาม รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด	30,000	-	(30,000)	-
บริษัท เสริมสร้าง อินฟิไนท์ จำกัด				
(เดิมชื่อ “บริษัท เสริมสร้าง ชัสเทนเอเบิล				
เอนเนอจี 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 ⁽ⁿ⁾	(19,880,299)	287,187,204
รวมเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อย	7,142,875	328,037,503	(32,182,930)	302,997,448
<u>เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
<u>บริษัทย่อย</u>				
บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	527,067,503	942,004,200	(307,067,503) ⁽ⁿ⁾	1,162,004,200
รวมเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัทย่อย	527,067,503	942,004,200	(307,067,503)	1,162,004,200

(ก) ในระหว่างปี บริษัทฯได้เปลี่ยนแปลงกำหนดชำระคืนเงินกู้ของสัญญาเงินให้กู้ยืมระยะยาวกับบริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด จำนวนเงิน 307 ล้านบาท จากเดิมกำหนดชำระระหว่างปี 2560 - 2562 เป็นกำหนดชำระคืนเมื่อทวงถาม ดังนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 จำนวนเงินกู้ดังกล่าว แสดงอยู่ในเงินกู้ยืมระยะสั้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เงินให้กู้ยืมระยะยาวมียอดคงค้างเป็นจำนวน 1,162 ล้านบาทและมีกำหนดชำระคืนภายในช่วงวันที่ ธันวาคม 2562 - ธันวาคม 2563

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559			
	ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2559	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2559
<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
บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	3,550,516	-	(3,550,516)	-
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	106,572	-	(106,572)	-
Access C Management Limited	-	3,246	(3,246)	-
S. Global Power Limited	-	42,402,481	(42,390,000)	12,481
บริษัท ทริปเปิ้ลพี รีนิวเอเบิล จำกัด (เดิมชื่อ “บริษัท สีกว ไบโอแก๊ส จำกัด”)	-	2,509,389	(400,000)	2,109,389
บริษัท สยาม รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด	-	30,000	-	30,000
บริษัท แอคเซส เอนเนอจี จำกัด	-	4,730,855	-	4,730,855
รวมเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3,807,088	49,786,121	(46,450,334)	7,142,875
<u>เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กรรมการและ</u>				
<u>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
กรรมการซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	678,166	(678,166)	-
บริษัท ไพรมารี เอนเนอจี จำกัด	-	98,582	(98,582)	-
บริษัท ยูนิ พาวเวอร์ เทค จำกัด	-	83,813,155	(83,813,155)	-
รวมเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	84,589,903	(84,589,903)	-
รวมเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยและกิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน	3,807,088	134,376,024	(131,040,237)	7,142,875
<u>เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
<u>บริษัทย่อย</u>				
บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	59,000,000	502,885,226	(34,817,723)	527,067,503
รวมเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน - บริษัทย่อย	59,000,000	502,885,226	(34,817,723)	527,067,503

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560			
	ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2560	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	ยอดคงเหลือ ณ 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 (เดิมชื่อ “บริษัท เสริมสร้าง ชัสเทนเอเบิล เอนเนอจี จำกัด”)	2,588,993	5,417,661	(7,988,993)	17,661
บริษัท เพรสทิจ กรุ๊ป 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)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559			
	ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2559	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2559
<u>เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
กรรมการซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	34,670,701	209,400,000	(244,070,701)	-
บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	10,000	(10,000)	-
บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด	371,862,528	-	(290,042,669)	81,819,859
บริษัท แอคเซส เอนเนอจี จำกัด	984,152	-	(984,152)	-
บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด	8,083,372	-	(10,000)	8,073,372
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	3,183,322	-	(1,715,000)	1,468,322
บริษัท สยาม รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด	3,188,050	-	(20,000)	3,168,050
บริษัท พลัส เอนเนอจี จำกัด	3,183,927	-	(10,000)	3,173,927
บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด (เดิมชื่อ “บริษัท เสริมสร้าง ชัสเทนเอเบิล เอนเนอจี จำกัด”)	989,820	2,000,000	(400,827)	2,588,993
บริษัท เพรสทิจ กรุ๊ป จำกัด	2,390,784	-	(15,000)	2,375,784
บริษัท สยามคลีน โซลูชั่น จำกัด	2,377,343	-	(1,715,000)	662,343
บริษัท ยูนิพาวเวอร์ เทค จำกัด	-	151,278,373	(151,278,373)	-
บริษัท ไพรมารี เอนเนอจี จำกัด	-	260,000,000	(260,000,000)	-
รวมเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	430,913,999	622,688,373	(950,271,722)	103,330,650

คำตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ในระหว่างปี บริษัทฯและบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานที่ให้แก่กรรมการและผู้บริหาร ดังต่อไปนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
ผลประโยชน์ระยะสั้น	24,235,953	20,519,500	24,253,953	20,519,500
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	395,844	77,191	395,844	77,191
รวม	24,631,797	20,596,691	24,631,797	20,596,691

7. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
เงินสด	351,967	500,219	15,000	15,000
เงินฝากธนาคาร - กระแสรายวัน	3,876,367	4,303,809	60,000	401,615
เงินฝากธนาคาร - ออมทรัพย์	1,599,163,912	362,552,489	699,418,729	95,476,648
รวม	1,603,392,246	367,356,517	699,493,729	95,893,263

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้นำบัญชีเงินฝากธนาคารออมทรัพย์จำนวน 278.9 ล้านบาท (2559: 240 ล้านบาท) ไปจำนำเพื่อใช้เป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันสินเชื่อเงินกู้ระยะยาว ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13 อย่างไรก็ตาม บริษัทย่อยดังกล่าวสามารถเบิกถอนเงินฝากธนาคารดังกล่าวเพื่อใช้จ่ายในการดำเนินงานได้

8. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559 (ปรับปรุงใหม่)	2560	2559 (ปรับปรุงใหม่)
<u>ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	-	-	3,210,000	3,210,000
ค้างชำระ				
ไม่เกิน 3 เดือน	-	-	3,312,500	3,210,000
3 - 6 เดือน	-	-	3,210,000	3,210,000
6 - 12 เดือน	-	-	5,350,000	5,350,000
เกิน 1 ปี	-	-	12,840,000	-
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	27,922,500	14,980,000
<u>ลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน</u>				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	144,732,528	152,273,156	-	-
ค้างชำระ ไม่เกิน 3 เดือน	-	15,114	-	-
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	144,732,528	152,288,270	-	-
<u>ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>				
ดอกเบี้ยค้างรับ	-	-	63,719,073	13,451,703
รวมลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	63,719,073	13,451,703
<u>ลูกหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน</u>				
เงินจำลวงหน้า	2,048,509	-	216,399	671,333
ลูกหนี้อื่น	4,583,211	4,477,893	1,405,252	492,762
รวมลูกหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	6,631,720	4,477,893	1,621,651	1,164,095
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	151,364,248	156,766,163	93,263,224	29,595,798

9. เงินลงทุนในการบริษัทย่อย

9.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อยตามที่แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(หน่วย: พันบาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ						
ชื่อบริษัท	อัตราร้อยละของการถือหุ้น		ทุนเรียกชำระแล้ว		เงินลงทุน (วิธีราคาทุน)	
	2560	2559	2560	2559	2560	2559
	(ร้อยละ)	(ร้อยละ)				
บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด	100	100	900,506	900,506	900,506	900,506
บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด	100	100	131,312	131,312	131,312	131,312
บริษัท เสริมสร้าง อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100	10,000	10,000	10,000	10,000
บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด	100	100	20,000	12,570	20,000	12,570
บริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด	100	100	13,250	8,250	13,250	8,250
บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด	100	100	50,000	3,250	50,000	3,250
บริษัท สยาม รีนิวเอเบิลพาวเวอร์ จำกัด	100	100	3,250	3,250	3,250	3,250
บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด (เดิมชื่อ “บริษัท เสริมสร้าง ชัสเทนเอเบิล เอนเนอจี้ จำกัด”)	100	100	46,100	3,250	46,100	3,250
บริษัท พลัส เอนเนอจี้ จำกัด	100	100	3,250	3,250	3,250	3,250
บริษัท สยามคลีนโซลูชั่น จำกัด	100	100	10,000	2,500	10,000	10,000
บริษัท เพรสทิจ กรุ๊ป จำกัด	100	100	2,500	2,500	2,500	2,500
บริษัท ทริปเปิ้ลพี รีนิวเอเบิล จำกัด (เดิมชื่อ “บริษัท สีคว์ ไบโอแก๊ส จำกัด”)	100	100	2,500	2,500	2,500	2,500
รวม					1,192,668	1,083,138
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าเงินลงทุน					(34,080)	-
					1,158,588	1,083,138

ในระหว่างปี บริษัทฯ ได้รับเงินปันผลจากบริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด (บริษัทย่อย) เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 360.0 ล้านบาท (2559: เป็นจำนวนเงิน 506.7 ล้านบาท)

9.2 การเปลี่ยนชื่อของบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2560 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2560 ของ บริษัท เสริมสร้าง ชัสเทนเอเบิล เอนเนอจี้ จำกัด มีมติให้เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด

เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2560 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2560 ของ บริษัท สีคว์ ไบโอแก๊ส จำกัด มีมติให้เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ทริปเปิ้ลพี รีนิวเอเบิล จำกัด

9.3 การเรียกชำระค่าหุ้นและการเพิ่มทุนของบริษัทย่อย

9.3.1 เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2560 บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด ได้เรียกให้บริษัทฯ ชำระค่าหุ้น โดยบริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวเป็นจำนวนเงิน 3.8 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2560 บริษัท แอคเซส เอนเนอจี้ จำกัด ได้เรียกให้บริษัทฯ ชำระค่าหุ้น โดยบริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวเป็นจำนวนเงิน 3.3 ล้านบาท และต่อมาเมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2560 ได้เรียกให้บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นเพิ่ม โดยบริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวเป็นจำนวนเงิน 0.3 ล้านบาท

9.3.2 เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2560 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2560 ของบริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด ได้มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 30.0 ล้านบาท เป็น 50.0 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 200,000 หุ้น มูลค่าที่ตราหุ้นไว้หุ้นละ 100 บาท โดยบริษัท เอสเซนเชียล พาวเวอร์ จำกัด ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนคิดเป็นเงิน 5.0 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นจำนวน 5.0 ล้านบาทแล้วในวันที่ 16 พฤษภาคม 2560

9.3.3 เมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม 2560 บริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด ได้เรียกให้บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นในอัตราร้อยละ 75 โดยบริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวเป็นจำนวนเงิน 6.7 ล้านบาท ต่อมาเมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2560 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2560 ของบริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด ได้มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 10.0 ล้านบาท เป็น 50.0 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 400,000 หุ้น มูลค่าที่ตราหุ้นไว้หุ้นละ 100 บาท โดยบริษัท เสริมสร้าง โซลาร์ จำกัด ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนคิดเป็นเงิน 40.0 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเต็มจำนวนแล้วในวันที่ 17 พฤษภาคม 2560

9.3.4 เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2560 บริษัท เสริมสร้าง อินฟิไนท์ จำกัด ได้เรียกให้บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นในอัตราร้อยละ 75 โดยบริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวเป็นจำนวนเงิน 6.7 ล้านบาท ต่อมาเมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2560 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 3/2560 ของบริษัท เสริมสร้าง อินฟิไนท์ จำกัด ได้มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 10.0 ล้านบาท เป็น 20.0 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 100,000 หุ้น มูลค่าที่ตราหุ้นไว้หุ้นละ 100 บาท โดยบริษัท เสริมสร้าง อินฟิไนท์ จำกัด ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนคิดเป็นเงิน 10.0 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเต็มจำนวนแล้วในวันที่ 13 มิถุนายน 2560

เมื่อวันที่ 24 กรกฎาคม 2560 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 4/2560 ของบริษัท เสริมสร้าง อินฟิไนท์ จำกัด ได้มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 20.0 ล้านบาท เป็น 50.0 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 300,000 หุ้น มูลค่าที่ตราหุ้นไว้หุ้นละ 100 บาท โดยบริษัท เสริมสร้าง อินฟิไนท์ จำกัด ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนคิดเป็นเงิน 7.5 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นแล้วในวันที่ 24 กรกฎาคม 2560

เมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2560 บริษัท เสริมสร้าง อินฟินิท จำกัด ได้เรียกให้บริษัทฯชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน คิดเป็นเงิน 4.8 ล้านบาท และต่อมาเมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2560 ได้เรียกให้บริษัทฯชำระค่าหุ้นเพิ่มอีก คิดเป็นเงิน 13.8 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯได้จ่ายชำระค่าหุ้นแล้วในวันที่ 6 และ 23 ธันวาคม 2560

9.3.5 เมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม 2560 บริษัท สยามคลีน โซลูชั่น จำกัด ได้เรียกให้บริษัทฯชำระค่าหุ้นใน อัตราร้อยละ 75 โดยบริษัทฯได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวเป็นจำนวนเงิน 7.5 ล้านบาท

9.4 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

9.4.1 รายละเอียดของบริษัทย่อย (ที่บริษัทฯถือหุ้นโดยอ้อม) ซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มี สาระสำคัญ

								(หน่วย: พันบาท)
บริษัท	สัดส่วนที่ถือโดยส่วนได้ เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจ ควบคุมในบริษัทย่อย สะสม		ขาดทุนที่แบ่งให้กับ		เงินปันผลจ่ายให้กับ	
					ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจ ควบคุมในบริษัทย่อยใน ระหว่างปี		ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจ ควบคุมในระหว่างปี	
	2560 (ร้อยละ)	2559 (ร้อยละ)	2560	2559	2560	2559	2560	2559
SS Hidaka No Mori GK	13.0	13.0	(43,241)	(32,496)	(2,827)	(1,090)	-	-
GK GSSE	10.0	10.0	(19,697)	(22,694)	(1,869)	(164)	-	-
Tenuun Gerel Construction LLC	26.3	-	(50,891)	-	(531)	-	-	-

9.4.2 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ ซึ่งเป็นข้อมูลก่อนการตัดรายการระหว่างกัน

สรุปรายการฐานะทางการเงิน

(หน่วย: พันบาท)

	SS Hidaka No Mori GK		GK GSSE		Tenuun Gerel Construction LLC	
	2560	2559	2560	2559	2560	2559
สินทรัพย์หมุนเวียน	10,892	16,628	82,824	3	282,865	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	1,793,625	1,235,222	979,106	227,929	266,906	-
หนี้สินหมุนเวียน	181,274	6,308	10,846	1,015	197,403	-
หนี้สินไม่หมุนเวียน	1,294,813	998,993	854,147	-	-	-

สรุปรายการกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

(หน่วย: พันบาท)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

	SS Hidaka No Mori GK		GK GSSE		Tenuun Gerel Construction LLC	
	2560	2559	2560	2559	2560	2559
รายได้	21	24	-	9	244	-
กำไร (ขาดทุน)	(21,744)	(8,384)	(18,692)	(1,640)	(1,709)	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(21,621)	(2,616)	(12,645)	(398)	1,499	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม	(43,365)	(11,000)	(31,337)	(2,038)	(210)	-

สรุปรายการกระแสเงินสด

(หน่วย: พันบาท)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

	SS Hidaka No Mori GK		GK GSSE		Tenuun Gerel Construction LLC	
	2560	2559	2560	2559	2560	2559
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	(85,211)	(120,711)	4,186	(21,506)	4,186	-
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	(391,922)	(861,654)	(73,714)	21,506	(73,714)	-
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	471,026	998,993	320,558	-	320,558	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	(6,107)	16,628	251,030	-	251,030	-

10. ที่ดินอาคารและอุปกรณ์

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม								
	ที่ดิน	ส่วนปรับปรุงที่ดิน	อาคารสำนักงานและส่วนปรับปรุงอาคาร	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า	เครื่องจักรอุปกรณ์และอะไหล่	อุปกรณ์เครื่องมือเครื่องใช้และเครื่องตกแต่ง	ยานพาหนะ	โรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน									
1 มกราคม 2559	156,832,890	138,634,466	5,590,239	491,839,907	2,271,589,375	1,478,667	7,264,953	-	3,073,230,497
ซื้อเพิ่ม	-	-	-	-	464,428	1,291,751	-	837,878,133	839,634,312
ตัดจำหน่าย	-	-	-	-	(464,428)	-	-	-	(464,428)
31 ธันวาคม 2559	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)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	-	-	-	-	-	(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
ค่าเสื่อมราคาสะสม									
1 มกราคม 2559	-	5,059,208	254,081	17,948,788	82,892,351	205,448	2,896,172	-	109,256,048
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	5,545,379	279,512	19,673,596	90,863,575	409,675	1,440,535	-	118,212,272
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่ตัดจำหน่าย	-	-	-	-	(20,669)	-	-	-	(20,669)
31 ธันวาคม 2559	-	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
มูลค่าสุทธิตามบัญชี									
31 ธันวาคม 2559	156,832,890	128,029,879	5,056,646	454,217,523	2,097,854,118	2,155,295	2,928,246	837,878,133	3,684,952,730
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
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี									
2559 (จำนวน 116,395,436 บาท รวมอยู่ในต้นทุนการขาย ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)									118,212,272
2560 (จำนวน 116,396,526 บาท รวมอยู่ในต้นทุนการขาย ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)									118,379,919

24

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	งานระหว่างก่อสร้าง	อุปกรณ์สำนักงาน และเครื่องตกแต่ง สำนักงาน	รวม
ราคาทุน			
1 มกราคม 2559	-	-	-
ซื้อเพิ่ม	-	933,825	933,825
31 ธันวาคม 2559	-	933,825	933,825
ซื้อเพิ่ม	408,256	65,597	473,853
31 ธันวาคม 2560	408,256	999,422	1,407,678
ค่าเสื่อมราคาสะสม			
1 มกราคม 2559	-	-	-
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	107,208	107,208
31 ธันวาคม 2559	-	107,208	107,208
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	176,509	176,509
31 ธันวาคม 2560	-	283,717	283,717
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ			
31 ธันวาคม 2559	-	826,617	826,617
31 ธันวาคม 2560	408,256	715,705	1,123,961
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี			
2559 (รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งจำนวน)	-	107,208	107,208
2560 (รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งจำนวน)	-	176,509	176,509

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทย่อยได้นำที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ซึ่งมีมูลค่าตามบัญชีเท่ากับ 2,726.4 ล้านบาท (2559: 2,843.0 ล้านบาท) ไปค้ำประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากธนาคารพาณิชย์ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 13

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 บริษัทย่อยมียอดคงเหลือของยานพาหนะซึ่งได้มาภายใต้สัญญาเช่าทางการเงิน โดยมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีเป็นจำนวนเงิน 1.5 ล้านบาท (2559: 2.9 ล้านบาท)

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทย่อยได้รวมต้นทุนการกู้ยืมเข้าเป็นราคาทุนของงานระหว่างก่อสร้าง - โรงงานผลิตกระแสไฟฟ้าจำนวน 50 ล้านบาท (2559: 7.9 ล้านบาท)

ในระหว่างปี บริษัทย่อยแห่งหนึ่งในญี่ปุ่นได้รับเงินอุดหนุนจากหน่วยงานรัฐบาล เป็นจำนวนเงิน 500.0 ล้านเยนหรือเท่ากับ จำนวนเงิน 144.9 ล้านบาท เงินอุดหนุนดังกล่าวเกี่ยวข้องกับสินทรัพย์ บริษัทย่อยจึงแสดงเงินอุดหนุนดังกล่าวหักจากมูลค่าของงานระหว่างก่อสร้าง - โรงงานผลิตกระแสไฟฟ้า

11. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม				
	ค่าสิทธิในการ เชื่อมโยงระบบ จำหน่ายไฟฟ้า	ระบบสื่อสารและ จำหน่ายไฟฟ้า ภายนอกและ ค่าสิทธิระหว่าง ก่อสร้าง	ซอฟต์แวร์ คอมพิวเตอร์	ระบบสื่อสารและ จำหน่ายไฟฟ้า	รวม
ราคาทุน					
1 มกราคม 2559	6,900,000	21,098,772	186,722	-	28,185,494
ซื้อเพิ่ม	-	33,388,797	248,029	476,399,423	510,036,249
31 ธันวาคม 2559	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
ผลต่างจากการแปลงค่า งบการเงิน	-	(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
ค่าตัดจำหน่ายสะสม					
1 มกราคม 2559	251,803	769,961	24,272	-	1,046,036
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	276,000	843,951	58,868	-	1,178,819
31 ธันวาคม 2559	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
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ					
31 ธันวาคม 2559	6,372,197	52,873,657	351,611	476,399,423	535,996,888
31 ธันวาคม 2560	6,096,197	113,637,338	361,270	534,112,458	654,207,263

ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี 2560 และ 2559 รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งจำนวน

ระบบสื่อสารและจำหน่ายไฟฟ้าภายนอกและค่าสิทธิและใบอนุญาตที่เป็นของโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นยังไม่ตัดค่าตัดจำหน่ายเนื่องจากโรงไฟฟ้ายังอยู่ระหว่างก่อสร้าง โดยจะเริ่มตัดจำหน่ายเมื่อโรงไฟฟ้าดังกล่าวเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ซอฟต์แวร์	รวม
	คอมพิวเตอร์	
ราคาทุน		
1 มกราคม 2559	-	-
ซื้อเพิ่ม	79,065	79,065
31 ธันวาคม 2559	79,065	79,065
ซื้อเพิ่ม	12,200	12,200
31 ธันวาคม 2560	91,265	91,265
ค่าตัดจำหน่ายสะสม		
1 มกราคม 2559	-	-
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	9,743	9,743
31 ธันวาคม 2559	9,743	9,743
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	15,742	15,742
31 ธันวาคม 2560	25,485	25,485
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ		
31 ธันวาคม 2559	69,322	69,322
31 ธันวาคม 2560	65,780	65,780
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปีรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร		

12. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	65,000	-	-
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	11,206,441	9,674,679	-	71,660
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	207,347,724	3,235,489	2,572,410	937,681
ดอกเบี้ยค้างจ่าย - บริษัทย่อย	-	-	19,213,087	14,108,991
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	30,000	360,000	30,000	360,000
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	38,111,488	19,623,549	5,346,694	4,668,864
รวม	256,695,653	32,958,717	27,162,191	20,147,196

13. เงินกู้ยืมระยะยาว

(หน่วย: บาท)

เงินกู้	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	สกุล เงิน	การชำระคืน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		หมายเหตุ
				2560	2559	2560	2559	
1)	THBFIX 3 เดือนบวก อัตราส่วนเพิ่ม	บาท	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นราย ไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือน มิถุนายน 2558 ถึงเดือน ธันวาคม 2567	1,850,527,500	2,194,968,750	-	-	ก)
2)	MLR บวก อัตราส่วนเพิ่ม	บาท	ชำระคืนดอกเบี้ยเงินกู้เป็นราย ไตรมาส และชำระเงินต้นทุก หกเดือนเริ่มตั้งแต่เดือนมีนาคม 2561 ถึง เดือนกันยายน 2567 หรือชำระคืนเงินต้นทั้งหมด ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2560 ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับการปฏิบัติตาม เงื่อนไขในสัญญาเงินกู้	-	445,000,000	-	445,000,000	ข)
3)	JPY LIBOR 3 เดือนบวก อัตราส่วนเพิ่ม	เยน	ชำระดอกเบี้ยเงินกู้เป็นราย ไตรมาสและชำระเงินต้นเป็น เงินเยน เริ่มตั้งแต่เดือนกันยายน 2561 ถึงเดือนมิถุนายน 2579	1,565,507,089	1,107,655,143	-	-	ค)
4)	JPY LIBOR 3 เดือนบวก อัตราส่วนเพิ่ม	เยน	ชำระดอกเบี้ยเงินกู้เป็นราย ไตรมาสและชำระเงินต้นเป็น เงินเยน เริ่มตั้งแต่เดือนมีนาคม 2564 ถึงเดือนธันวาคม 2580	938,806,830	-	-	-	ง)
5)	JPY LIBOR 3 เดือนบวก อัตราส่วนเพิ่ม	เยน	ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นเงิน เยนรายไตรมาส เริ่มตั้งแต่เดือน มีนาคม 2562 ถึงเดือนธันวาคม 2578	442,740,104	-	-	-	จ)
รวมเงินกู้ยืมจากธนาคาร				4,797,581,523	3,747,623,893	-	445,000,000	
หัก: ค่าธรรมเนียมทางการเงินรอตัดบัญชี				(225,591,928)	(134,419,121)	-	(6,478,763)	
รวม				4,571,989,595	3,613,204,772	-	438,521,237	
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				(510,313,401)	(362,414,467)	-	(22,666,938)	
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				4,061,676,194	3,250,790,305	-	415,854,299	

หมายเหตุ

- ก) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง (บริษัท เสริมสร้างพลังงาน จำกัด) ได้นำบัญชีเงินฝาก ออมทรัพย์และที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ทั้งหมดของบริษัทย่อยดังกล่าวไปค้ำประกันการกู้ยืมกับ ธนาคารพาณิชย์สองแห่งตามที่กล่าวในหมายเหตุ 7 และหมายเหตุ 10
- ข) ในระหว่างปี 2560 บริษัทฯ ได้มีการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมกับธนาคาร โดยวงเงินกู้ยืมมีการค้ำประกัน เงินปันผลที่จะได้รับจากบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง
- ค) วันที่ 10 สิงหาคม 2559 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง (SS Hidaka No Mori GK) ได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมเงินกับ สถาบันการเงินหลายแห่ง สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น โดยมีวงเงิน กู้ยืมระยะยาวจำนวน 6,362.0 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทย่อยได้เบิกเงินกู้เป็นจำนวน 5,401.9 ล้านบาท (2559: 3,596.9 ล้านบาท)
- ง) เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2560 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง (GK GSSE) ได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมเงินกับสถาบัน การเงินแห่งหนึ่ง โดยมีวงเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 10,023.0 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทย่อย ได้เบิกเงินกู้เป็นจำนวน 3,239.4 ล้านบาท
- จ) เมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2560 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง (Zouen Energy GK) ได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมเงิน กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยมีวงเงินกู้ระยะยาวจำนวน 2,453.0 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทย่อยได้เบิกเงินกู้เป็นจำนวน 1,527.7 ล้านบาท
- ภายใต้สัญญากู้ยืมเงิน บริษัทฯและบริษัทย่อยดังกล่าวจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการ ตามที่ระบุในสัญญา เช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Debt-to-Equity) และการจ่าย เงินปันผลต้องเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาเงินกู้และแจ้งให้ธนาคารทราบ เป็นต้น
- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯและบริษัทย่อย มีวงเงินกู้ยืมที่ยังมิได้เบิกใช้จำนวน 1,705.0 ล้านบาทและ 8,668.9 ล้านบาท (บริษัทฯ: จำนวน 1,665.0 ล้านบาท) (2559: บริษัทฯและบริษัทย่อยจำนวน 1,395.0 ล้านบาท และ 2,765.1 ล้านบาท และสำหรับเฉพาะบริษัทฯจำนวน 1,355.0 ล้านบาท)

14. หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	70,725	1,929,970	-	-
หัก: ดอกเบี้ยรอการตัดจำหน่าย	(484)	(61,775)	-	-
รวม	70,241	1,868,195	-	-
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(70,241)	(1,803,079)	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	65,116	-	-

บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง (บริษัท เสริมสร้าง คอร์ปอเรชั่น จำกัด) ได้ทำสัญญาเช่าซื้อยานพาหนะใช้ในการดำเนินงานของกิจการโดยมีกำหนดการชำระค่าเช่าเป็นรายเดือน อายุของสัญญามีระยะเวลาโดยเฉลี่ยประมาณ 4 ปี

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายค่าเช่าขั้นต่ำตามสัญญาเช่าการเงินดังนี้

(หน่วย: บาท)

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

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559			
	ไม่เกิน 1 ปี	1 - 5 ปี	เกินกว่า 5 ปี	รวม
ผลรวมของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายทั้งสิ้นตามสัญญาเช่า	1,864,370	65,600	-	1,929,970
ดอกเบี้ยตามสัญญาเช่าซื้อรอการตัดบัญชี	(61,291)	(484)	-	(61,775)
มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายทั้งสิ้นตามสัญญาเช่า	1,803,079	65,116	-	1,868,195

15. กุณจดทะเบียน

เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2560 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2560 ของบริษัทฯ ได้มีมติดังนี้

- ก) อนุมัติการเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นสามัญที่ตราไว้ของบริษัทฯ จากเดิมมูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท เป็นมูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท โดยภายหลังจากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวจำนวนหุ้นสามัญใหม่จะเพิ่มจาก 6,916,250 หุ้น เป็น 691,625,000 หุ้น ซึ่งบริษัทฯ ได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นสามัญที่ตราไว้กับกระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2560
- ข) อนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จากเดิม 691,625,000 บาท (หุ้นสามัญ 691,625,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท) เป็นทุนจดทะเบียนใหม่ 922,000,000 บาท (หุ้นสามัญ 922,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท) โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 230,375,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท การเพิ่มทุนดังกล่าวเพื่อรองรับการเสนอขายหุ้นต่อประชาชน บริษัทฯ ได้จดทะเบียนการเพิ่มทุนจดทะเบียนกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2560

16. กุณออกจำหน่ายและชำระแล้ว

- ก) ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2559 มีมติเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมเป็นจำนวน 750,000 บาท บริษัทฯ ได้รับชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วในวันที่ 19 มกราคม 2560 ทำให้บริษัทฯ มีทุนชำระแล้วเป็นจำนวน 691.6 ล้านบาท
- ข) ในเดือนกันยายน 2560 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ประชาชนทั่วไปจำนวน 230,375,000 หุ้นในราคาหุ้นละ 7.7 บาท คิดเป็นจำนวนทั้งสิ้น 1,773.9 ล้านบาท ทำให้มีส่วนเกินมูลค่าหุ้นจำนวน 1,511.2 ล้านบาท สุทธิจากค่าใช้จ่ายทางตรงเกี่ยวกับการเสนอขายหุ้นและภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องจำนวน 32.3 ล้านบาท (ภาษีเงินได้ จำนวน 8.0 ล้านบาท) บริษัทฯ ได้รับเงินชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 25 กันยายน 2560

17. สำรองตามกฎหมาย

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

บริษัทฯ ได้มีการจัดสรรกำไรเพื่อเป็นทุนสำรองตามกฎหมายสำหรับผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ในปี 2560 เป็นจำนวน 40.7 ล้านบาท

18. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

รายการค่าใช้จ่ายแบ่งตามลักษณะประกอบด้วยรายการค่าใช้จ่ายที่สำคัญดังต่อไปนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
เงินเดือนและค่าแรง และ				
ผลประโยชน์อื่นของพนักงาน	61,544,530	48,516,485	27,379,835	25,383,084
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	119,549,548	119,391,091	192,252	116,951
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	38,237,496	37,994,827	-	-
ค่าธรรมเนียมทางด้านวิชาชีพ	11,909,153	15,454,668	8,969,903	3,545,782
ค่าธรรมเนียมธนาคาร	2,907,091	2,277,067	1,447,644	1,166,227
ค่าเช่าที่ดิน	31,516,046	7,060,937	-	-
ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน	-	-	34,078,842	-

19. ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
ภาษีเงินได้ปัจจุบัน:				
ภาษีเงินได้นิติบุคคลระหว่างปี	193,411	60,353	-	-
ผลกระทบต่อภาษีเงินได้จากค่าใช้จ่าย				
เกี่ยวกับการเสนอขายหุ้นสามัญ				
เพิ่มทุน (หมายเหตุ 16)	8,051,396	-	8,051,396	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี:				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากการเกิด				
ผลแตกต่างชั่วคราวและการกลับ				
รายการผลแตกต่างชั่วคราว และอื่นๆ	(130,293)	(65,971)	(82,127)	(17,689)
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่				
ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	8,114,514	(5,618)	7,969,269	(17,689)

จำนวนภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับส่วนประกอบแต่ละส่วนของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
ผลขาดทุน (กำไร) จากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	49,930	(131,622)	82,835	(78,873)
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	49,930	(131,622)	82,835	(78,873)

รายการกระทบยอดระหว่างกำไร (ขาดทุน) ทางบัญชีกับค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้มีดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2560	2559	2560	2559
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	342,720,360	447,382,610	327,852,700	494,371,965
อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล ร้อยละ 0, 10, 15, 16.5, 20		ร้อยละ 0, 15, 16.5, 20	ร้อยละ 20	ร้อยละ 20
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล				
ฐานอัตราภาษี	80,853,963	92,968,050	65,570,540	98,874,393
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ:				
การส่งเสริมการลงทุน (หมายเหตุ 20)	(114,357,354)	(109,187,691)	-	-
ค่าใช้จ่ายต้องห้าม	7,782,370	676,837	6,949,425	139,402
รายได้ที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้	-	-	(71,999,984)	(101,339,979)
การใช้ประโยชน์จากขาดทุนทางภาษี	(658,402)	(897,049)	-	-
ขาดทุนทางภาษีสำหรับปีที่ไม่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีระหว่างปี	34,493,937	16,434,235	7,449,288	2,308,495
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	8,114,514	(5,618)	7,969,269	(17,689)

ส่วนประกอบของสินทรัพย์ถาวรที่ได้รับการตัดบัญชี ประกอบด้วยรายการดังต่อไปนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2559
สินทรัพย์ถาวรที่ได้รับการตัดบัญชี				
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของ				
พนักงาน	292,862	212,500	95,854	96,562

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีรายการขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้จำนวน 263 ล้านบาท (เฉพาะบริษัทฯ: จำนวน 54 ล้านบาท) (2559: บริษัทฯและบริษัทย่อยจำนวน 103 ล้านบาท และ บริษัทฯจำนวน 16 ล้านบาท) บริษัทฯและบริษัทย่อยไม่ได้บันทึกสินทรัพย์ถาวรที่ได้รับการตัดบัญชีเนื่องจากฝ่ายบริหารของบริษัทฯและบริษัทย่อยพิจารณาแล้วเห็นว่าอาจไม่มีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะนำผลแตกต่างชั่วคราวและผลขาดทุนทางภาษีมาใช้ประโยชน์ได้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้มีจำนวนเงิน 263 ล้านบาท ซึ่งจะทยอยสิ้นสุดระยะเวลาการให้ประโยชน์ภายในปี 2561 - 2565

20. การส่งเสริมการลงทุน

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้รับสิทธิพิเศษทางภาษีจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนสำหรับกิจการผลิตไฟฟ้าจากความร้อนแสงอาทิตย์ ตามบัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 2645(1)/2556 เมื่อวันที่ 19 พฤศจิกายน 2556 ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดบางประการ สิทธิพิเศษดังกล่าวรวมถึงการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 8 ปีนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น (วันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2558) และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกิจการที่ได้รับการส่งเสริมในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนด 5 ปีนับจากวันที่พ้นกำหนดได้รับยกเว้นภาษีรายได้จากการขายและรายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้าที่แสดงอยู่ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 เป็นรายได้ที่เกิดจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนของบริษัทย่อยทั้งจำนวน

21. กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ออกอยู่ในระหว่างปี

22. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่นำเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของบริษัทที่มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอเพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน ทั้งนี้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของบริษัทคือผู้บริหารของบริษัทฯ

บริษัทฯ และบริษัทย่อยดำเนินธุรกิจหลักในส่วนงานดำเนินงานที่รายงานเพียงส่วนงานเดียว คือ การผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า รวมถึงการลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ดังนั้น ผู้บริหารของบริษัทฯ จึงพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทมีส่วนงานที่รายงานเพียงส่วนงานเดียว บริษัทฯ และบริษัทย่อยประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานโดยพิจารณาจากกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานซึ่งวัดมูลค่าโดยใช้เกณฑ์เดียวกับที่ใช้ในการวัดกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานในงบการเงิน ดังนั้น รายได้ กำไรจากการดำเนินงาน และสินทรัพย์ที่แสดงอยู่ในงบการเงิน จึงถือเป็นการรายงานตามส่วนงานดำเนินงานแล้ว

ข้อมูลเกี่ยวกับเขตภูมิศาสตร์

บริษัทฯ และบริษัทย่อยดำเนินธุรกิจในประเทศไทย ชองกง สิงคโปร์ ญี่ปุ่นและมองโกเลีย โดยการดำเนินธุรกิจในประเทศชองกง สิงคโปร์ ญี่ปุ่นและมองโกเลีย ยังไม่มีรายได้จากการประกอบธุรกิจ ดังนั้นรายได้ที่แสดงอยู่ในงบการเงิน จึงถือเป็นการรายงานตามเขตภูมิศาสตร์แล้ว สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน (ไม่รวมเครื่องมือทางการเงินและสินทรัพย์ถาวร) ได้รื้อตัดบัญชี) มีรายละเอียดดังนี้

ประเทศ	(หน่วย: ล้านบาท)	
	งบการเงินรวม	
	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2559
ประเทศไทย	2,806	2,873
ประเทศญี่ปุ่น	3,150	1,348
ประเทศมองโกเลีย	267	-
รวม	6,223	4,221

ข้อมูลเกี่ยวกับลูกค้ารายใหญ่

ในปี 2560 และ 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายได้จากลูกค้ารายใหญ่จำนวนหนึ่งราย เป็นจำนวนเงินประมาณ 871.7 ล้านบาท (2559: 869.2 ล้านบาท)

23. การลงทุนสำรองเลียงชีพ

บริษัทฯ บริษัทย่อย และพนักงาน ได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพขึ้นตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยบริษัทฯ บริษัทย่อยและพนักงานจะจ่ายสมทบเข้ากองทุนเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 2 - 10 ของเงินเดือน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้นี้บริหารโดย บริษัท หลักทรัพย์จัดการกองทุน กสิกรไทย จำกัด และจะจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อพนักงานนั้นออกจากงานตามระเบียบว่าด้วยกองทุนของ บริษัทฯ

ในระหว่างปี 2560 บริษัทฯและบริษัทย่อยรับรู้เงินสมทบดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายจำนวน 1.5 ล้านบาท และเฉพาะบริษัทฯ จำนวน 0.8 ล้านบาท (2559: บริษัทฯ และบริษัทย่อยจำนวน 0.9 ล้านบาท และบริษัทฯ จำนวน 0.5 ล้านบาท)

24. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

24.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2556 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) โดยมีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 5 ปี และสามารถต่อสัญญาได้อีกคราวละ 5 ปี โดยบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา ทั้งนี้ในการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. บริษัทย่อยได้รับเงินสนับสนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าจาก กฟผ. จำนวน 6.5 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมงเป็นระยะเวลา 10 ปีนับจากวันเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (วันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2558)

24.2 ภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทย่อยในญี่ปุ่นมีรายจ่ายฝ่ายทุนจำนวนเงิน 10,264.1 ล้านบาท (2559: 4,264.0 ล้านบาท) ที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการ, การซื้อที่ดินและดำเนินการเกี่ยวกับใบอนุญาตต่างๆ และบริษัทย่อยในมองโกเลียมีรายจ่ายฝ่ายทุน จำนวน 28.82 ล้านบาทมองโกเลีย (MNT) ที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการ การซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์

24.3 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่าที่ดิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทย่อยในญี่ปุ่นมีภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่าที่ดินระยะยาวเป็นระยะเวลาประมาณ 20 ปี เริ่มตั้งแต่ปี 2559 - 2560 โดยมีค่าเช่าต่อปีเป็นจำนวนรวม 151.1 ล้านบาท (2559: 129.6 ล้านบาท)

24.4 สัญญาบริการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 บริษัทฯและบริษัทย่อยในประเทศแห่งหนึ่งมีภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาบริการ โดยมีภาระผูกพันในการชำระค่าบริการคงเหลือตามสัญญาดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)	
	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2559
จ่ายชำระ		
ภายใน 1 ปี	39	41
มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	160	198
มากกว่า 5 ปี	88	133
รวม	287	372

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทย่อยในญี่ปุ่นมีภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาให้บริการระยะยาวจากการทำสัญญากับผู้ให้บริการต่างๆ โดยมีค่าบริการต่อปีเป็นจำนวน 61.7 ล้านเยน (2559: 28.3 ล้านเยน)

24.5 ค่าหุ้นบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯมีภาระที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นจากการออกและเรียกชำระหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้เท่าทุนจดทะเบียนของบริษัทย่อยจำนวน 517.6 ล้านบาท (2559: 527.8 ล้านบาท) บริษัทย่อยในประเทศฮ่องกงมีภาระที่จะต้องจ่ายชำระเงินลงทุนในบริษัทย่อยในประเทศญี่ปุ่นอีกจำนวน 2,611.8 ล้านเยน (2559: 1,967.3 ล้านเยน) และบริษัทย่อยในประเทศสิงคโปร์มีภาระที่จะต้องจ่ายชำระเงินลงทุนในบริษัทย่อยในประเทศมองโกเลียอีกจำนวน 8.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

24.6 หนังสือค้ำประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีหนังสือค้ำประกันซึ่งออกโดยธนาคารในประเทศแห่งหนึ่งเพื่อค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญากับหน่วยงานรัฐวิสาหกิจ เป็นจำนวน 85.3 ล้านบาท และเฉพาะบริษัทฯเป็นจำนวน 72 ล้านบาท (2559: บริษัทฯและบริษัทย่อยจำนวน 3.35 ล้านบาท)

24.7 ตารางอนุพันธ์

ก) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง (บริษัท เสริมสร้าง พลังงาน จำกัด) มีสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest rate swap contracts)

มูลค่าตามสัญญา		อัตราดอกเบี้ยรับ	อัตราดอกเบี้ยจ่าย	วันสิ้นสุดสัญญา
31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2559			
1	278 ล้านบาท	329 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ยลอยตัว THBFIX-REUTERS 3 เดือนบวกร้อยละ 2 ต่อปี	อัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ 5.795 ต่อปี
2	925 ล้านบาท	1,097 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ยลอยตัว THBFIX-REUTERS 3 เดือนบวกร้อยละ 2 ต่อปี	อัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ 5.710 ต่อปี

25. เครื่องมือทางการเงิน

25.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของบริษัทฯตามที่นิยามอยู่ในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 107 “การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน” ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น ลูกหนี้กรมสรรพากร เงินให้กู้ยืม เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เงินประกันผลงานการก่อสร้าง เงินกู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน บริษัทฯและบริษัทย่อยมีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยงดังนี้

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

บริษัทฯและบริษัทย่อยมีความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อที่เกี่ยวข้องกับลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากการขายให้กับลูกค้าจำนวนน้อยราย อย่างไรก็ตาม บริษัทฯไม่คาดว่าจะได้รับความเสียหายที่เป็นสาระสำคัญจากการเก็บหนี้จากลูกหนี้เหล่านั้น เนื่องจากลูกหนี้มีความสามารถในการชำระหนี้ดี จำนวนเงินสูงสุดที่บริษัทฯอาจต้องสูญเสียจากการให้สินเชื่อคือมูลค่าตามบัญชีของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงิน

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

บริษัทฯและบริษัทย่อยมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญอันเกี่ยวข้องกับเงินฝากธนาคาร เงินให้กู้ยืม และเงินกู้ยืมสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด หรือมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ซึ่งใกล้เคียงกับอัตราตลาดในปัจจุบัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่สำคัญสามารถจัดตามประเภท อัตราดอกเบี้ย และสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่สามารถแยกตามวันที่ครบกำหนด หรือ วันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ (หากวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ถึงก่อน) ได้ดังนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม				
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560				
	อัตราดอกเบี้ย คงที่ภายใน 1 ปี	อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลงตาม ราคาตลาด	ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
สินทรัพย์ทางการเงิน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	1,599,163,912	4,228,334	1,603,392,246	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		รวม	อัตรา ดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ตามราคา ตลาด	ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย		
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%, 5.795%
- รับอัตราดอกเบี้ยลอยตัว	-	-	-	1,202,842,875	-	1,202,842,875	3.20% - 3.61%

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม				
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559				
	อัตราดอกเบี้ย				อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	อัตราดอกเบี้ย คงที่ภายใน 1 ปี	อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลงตาม ราคาตลาด	ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย	รวม	
สินทรัพย์ทางการเงิน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	362,552,489	4,804,028	367,356,517	0.37%
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	156,766,163	156,766,163	-
ลูกหนี้กรมสรรพากร	-	-	155,781,264	155,781,264	-
	-	362,552,489	317,351,455	679,903,944	

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม						
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลง		อัตรา ดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ตามราคา ตลาด	ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย		
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	32,958,717	32,958,717	-
เงินประกันผลงานการก่อสร้าง	-	-	-	-	3,474,163	3,474,163	-
เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	116,838	-	-	-	-	116,838	
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	1,803,079	65,116	-	-	-	1,868,195	5.75%
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	-	3,613,204,772	-	3,613,204,772	2.78% - 6.35%
	1,919,917	65,116	-	3,613,204,772	36,432,880	3,651,622,685	
ตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน							
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย							
- จ่ายอัตราดอกเบี้ยคงที่	223,886,813	898,181,213	304,661,662	-	-	1,426,729,688	5.71%, 5.795%
- รับอัตราดอกเบี้ยลอยตัว	-	-	-	1,426,729,688	-	1,426,729,688	3.48% - 3.78%

(หน่วย: บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560							
	อัตราคงที่			อัตราดอกเบี้ย		รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ปรับขึ้นลงตาม ราคาดุลลาค	ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย		
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%
	<u>302,997,448</u>	<u>1,162,004,200</u>	<u>-</u>	<u>699,418,729</u>	<u>95,327,312</u>	<u>2,259,747,689</u>	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	27,162,191	27,162,191	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	147,579,940	-	-	-	-	147,579,940	2%
	<u>147,579,940</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>27,162,191</u>	<u>174,742,131</u>	

(หน่วย: บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559							
	อัตราคงที่			อัตราดอกเบี้ย		รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ปรับขึ้นลงตาม ราคาดุลลาค	ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย		
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	95,476,648	416,615	95,893,263	0.37%
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	28,924,465	28,924,465	
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7,142,875	-	-	-	-	7,142,875	2%, 6.70%
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	24,182,277	502,885,226	-	-	-	527,067,503	2%, 6.70%
	<u>31,325,152</u>	<u>502,885,226</u>	<u>-</u>	<u>95,476,648</u>	<u>29,341,080</u>	<u>659,028,106</u>	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	20,147,196	20,147,196	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	103,330,650	-	-	-	-	103,330,650	2%, 6.225%
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	-	438,521,237	-	438,521,237	6.35%
	<u>103,330,650</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>438,521,237</u>	<u>20,147,196</u>	<u>561,999,083</u>	

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่สำคัญอันเกี่ยวเนื่องจากลูกหนี้กรรมสรรพากร เงินสดที่เป็นเงินตราต่างประเทศและเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และ 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมียอดคงเหลือของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ ซึ่งไม่ได้มีการทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนไว้ดังนี้

สกุลเงิน	สินทรัพย์ทางการเงิน		หนี้สินทางการเงิน		อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย	
	2560	2559	2560	2559	2560	2559
(บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ)						
เยน	1,649,528,302	550,173,728	9,536,125,550	3,267,840,859	0.2898060	0.3079505
ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	11,745,321	103,006	5,926,643	-	32.680900	35.830650
ดอลลาร์สิงคโปร์	30,390	30,410	3,000	-	24.450250	24.801000
มงโกเลีย	33,383,466	-	333,145,782	-	0.013439	0.014476
ยูโร	-	-	50,858	-	39.027250	37.757650

25.2 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากเครื่องมือทางการเงินส่วนใหญ่ของบริษัทฯ และบริษัทย่อยจัดอยู่ในประเภทระยะสั้น และเงินกู้ยืมมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด บริษัทฯ จึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินยกเว้นมูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยของบริษัทย่อยมีมูลค่าเป็นผลขาดทุนจำนวน 76 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2559: 79 ล้านบาท) ซึ่งอ้างอิงจากมูลค่าที่ได้รับแจ้งจากธนาคารคู่สัญญา มูลค่ายุติธรรมดังกล่าวจัดลำดับชั้นเป็นระดับ 2

26. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการทุนที่สำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อยคือการจัดให้มีซึ่งโครงสร้างทุนที่เหมาะสมเพื่อสนับสนุนการดำเนินงานธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยและเสริมสร้างมูลค่าการถือหุ้นให้กับผู้ถือหุ้น โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 กลุ่มบริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเท่ากับ 1.4 เท่า (2559: 2.8 เท่า) และเฉพาะบริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินต่อทุนเท่ากับ 0.05 เท่า (2559: 0.5 เท่า)

27. การจัดประเภทรายการใหม่

ในระหว่างปี บริษัทฯ ได้จัดประเภทรายการใหม่ในงบการเงินดังต่อไปนี้

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	1 มกราคม 2559		1 มกราคม 2559	
	ตามที่เคยรายงานไว้	ตามการจัดประเภทใหม่	ตามที่เคยรายงานไว้	ตามการจัดประเภทใหม่
งบแสดงฐานะทางการเงิน				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	155,564,665	158,183,251	-	19,616
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	61,615,649	58,997,063	19,616	-

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม 2559		31 ธันวาคม 2559	
	ตามที่เคยรายงานไว้	ตามการจัดประเภทใหม่	ตามที่เคยรายงานไว้	ตามการจัดประเภทใหม่
งบแสดงฐานะทางการเงิน				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	152,288,945	156,766,163	14,980,000	29,595,798
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	65,973,634	61,496,416	14,615,798	-

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม 2559		31 ธันวาคม 2559	
	ตามที่เคยรายงานไว้	ตามการจัดประเภทใหม่	ตามที่เคยรายงานไว้	ตามการจัดประเภทใหม่
งบกระแสเงินสด				
กระแสเงินสดจากกิจกรรม				
ดำเนินงาน				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	3,275,720	1,417,088	(14,980,000)	(1,644,095)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(4,923,377)	(3,064,745)	(1,164,095)	-

การจัดประเภทรายการบัญชีดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือส่วนของผู้ถือหุ้นตามที่ได้รายงานไว้

28. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

28.1 การลงทุนในบริษัทในต่างประเทศ

ในเดือนกุมภาพันธ์ 2561 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้มีการลงทุนในบริษัทต่างประเทศเป็นจำนวน 200,000 เหรียญดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

29. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยคณะกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2561



SERMSANG
POWER CORPORATION

บริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
325/14 ถนนหลานหลวง แขวงสีแยกมหรณพ เขตดุสิต กรุงเทพมหานคร 10300
โทรศัพท์: +66 2 628 0991-2 โทรสาร: +66 2 628 0993

E-mail: info@sermsang.co.th
www.sermsang.com