

รายงานประจำปี 2556
บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)



CK Power

ENDLESS ENERGY

สารบัญ

2

วิสัยทัศน์และพันธกิจ

3

ภาพรวมทางการเงิน

4

สารจากประธานกรรมการบริษัท

6

คณะกรรมการบริษัท

12

ข้อมูลการดำรงตำแหน่งกรรมการ หรือผู้บริหาร
ในบริษัทย่อย บริษัทร่วม ของกรรมการและ
ผู้บริหารของบริษัท

15

นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

20

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

34

ปัจจัยความเสี่ยง

40

ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

44

ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น

50

โครงสร้างการจัดการ

75

การกำกับดูแลกิจการ

93

ความรับผิดชอบต่อสังคม

101

การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง

102

รายการระหว่างกัน

130

การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

140

งบการเงิน

First Holding Company in Thailand with the Overseas Core Asset

CKP เป็นบริษัทโฮลดิ้ง คอมปานี (Holding Company) แรกในตลาดหลักทรัพย์ที่มีสินทรัพย์หลักอยู่ในต่างประเทศ ดำเนินธุรกิจเพื่อสร้างพลังงานที่ยั่งยืน โดยมุ่งเน้นการลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าทั้งในประเทศไทย และภูมิภาคอาเซียน ภายใต้การบริหารจัดการที่มีประสิทธิภาพ รวมถึงให้ความสำคัญอย่างต่อเนื่องกับความรับผิดชอบต่อสังคมและผู้เกี่ยวข้องทุกภาคส่วน เพื่อพลังงานที่ยั่งยืนเคียงคู่สิ่งแวดล้อมที่สดใสและคุณภาพชีวิตที่ดีของคนในสังคม





1. วิสัยทัศน์ และพันธกิจ

วิสัยทัศน์ :

เป็นบริษัทชั้นนำในธุรกิจ
ผลิตไฟฟ้าในประเทศไทย
และภูมิภาคอาเซียนที่มีการ
ดำเนินงานอันมีประสิทธิภาพ

พันธกิจ :

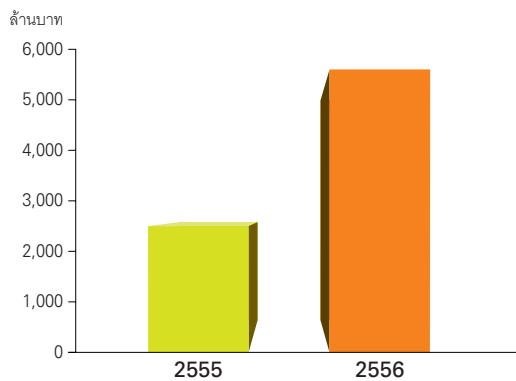
1. สร้างผลตอบแทนที่ดี มั่นคงและเป็นธรรมแก่ผู้ถือหุ้น
2. ให้ความสำคัญอย่างต่อเนื่องกับสิ่งแวดล้อม ชุมชน และผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกภาคส่วน



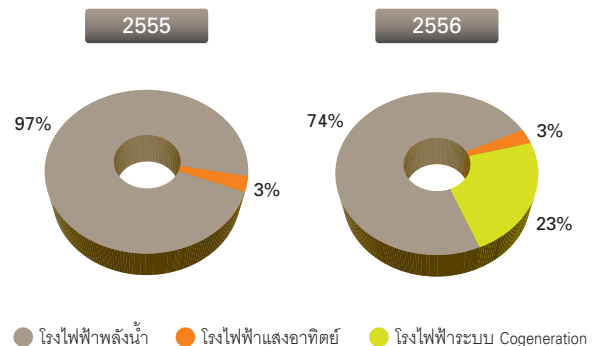
2. ภาพรวม ทางการเงิน

หน่วย : ล้านบาท	ปี 2554	ปี 2555	ไตรมาส 1 ปี 2556	ไตรมาส 2 ปี 2556	ไตรมาส 3 ปี 2556	ปี 2556
รายได้รวม	0.64	2,578.07	1,209.73	1,030.54	2,005.68	5,633.43
รายได้จากการขาย	-	2,512.46	1,003.59	1,017.68	1,980.91	5,568.27
กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	45.42	2,117.58	980.05	579.509	1,276.31	3,694.09
กำไรก่อนหักดอกเบี้ย และภาษี	45.41	1,049.39	579.13	175.395	804.52	1,944.79
กำไรสุทธิ	(38.83)	112.06	251.69	(148.161)	449.43	602.61
กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท	(38.83)	55.02	92.89	(76.828)	182.10	218.88
อัตรากำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท)	(3.98)	0.09	0.1	(0.08)	0.17	0.22
อัตราเงินสดจากการดำเนินงานต่อหุ้น (บาท)	(8.2)	2.20	0.95	0.94	0.58	3.97
สินทรัพย์รวม	6,495.06	45,153.88	44,680.41	50,076.00	50,611.60	50,481.51
หนี้สินรวม	6,433.90	22,881.12	22,155.96	27,000.37	24,940.08	25,067.89
ส่วนของผู้ถือหุ้น	61.17	22,272.76	22,524.45	23,075.63	25,671.52	25,413.62
อัตราหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	105.18	1.03	0.98	1.17	0.97	0.99
อัตราหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นสุทธิ (เท่า)	105.03	0.99	0.96	1.11	1.03	0.90
อัตรามูลค่าตามบัญชีต่อหุ้น (บาท)	6.12	10.02	10.12	10.04	10.61	10.54

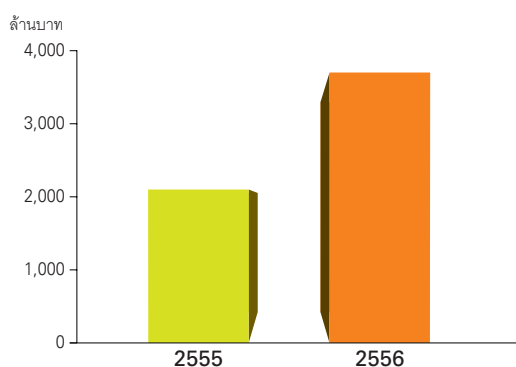
รายได้จากการขาย



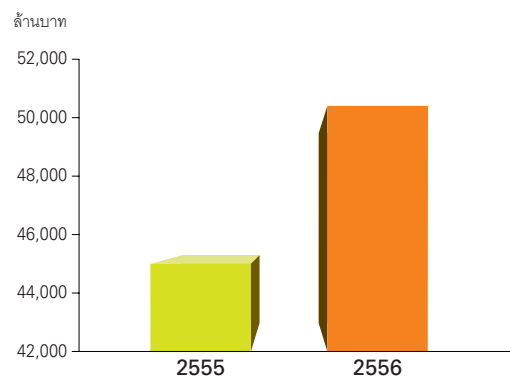
แหล่งที่มาของรายได้



กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย



สินทรัพย์รวม





3. สารจาก ประธานกรรมการบริษัท

ในปี 2556 การดำเนินงานของ บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) สามารถบรรลุเป้าหมายตามแผนงานที่วางไว้ได้สำเร็จด้วยดี การดำเนินงานที่สำคัญในรอบปีที่ผ่านมา ได้แก่ การแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชน และเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้อย่างประสบความสำเร็จในวันที่ 18 กรกฎาคม 2556 ทำให้บริษัทเป็นโฮลดิ้ง คอมพานี (Holding Company) แรกที่เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยมีสินทรัพย์หลักเป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำและ

เป็นสินทรัพย์ในต่างประเทศ ณ สิ้นปี 2556 บริษัทมีการลงทุนในโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์ แล้วทั้งสิ้น 5 แห่ง ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ คือ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 กำลังการผลิต 615 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม คือ โรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration บางปะอิน โครเจนเนอเรชั่น โครงการที่ 1 กำลังการผลิต 117.5 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ 3 แห่ง คือ โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์บางเขนชัย กำลังการผลิต 8 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์นครราชสีมาโซลาร์ กำลังการผลิต 6 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์เชียงใหม่โซลาร์ กำลังการผลิต 8 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตรวมทั้งสิ้น 754.5 เมกะวัตต์



ด้านผลประกอบการในปี 2556 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 50,482 ล้านบาท หนี้สินรวม 25,068 ล้านบาท รายได้รวม 5,633 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 119 จากปี 2555 กำไรขั้นต้น 2,847 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 95 และมีกำไรสุทธิ 219 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 298 จากปี 2555 การเติบโตของผลประกอบการดังกล่าวเป็นผลมาจากการรับรู้ผลประกอบการที่ดี และการบริหารจัดการต้นทุนในการดำเนินงานอย่างมีประสิทธิภาพในโรงไฟฟ้าทุกแห่งที่บริษัทเข้าลงทุน

ในปี 2556 สืบเนื่องถึงปี 2557 สภาวะเศรษฐกิจในประเทศอาจมีการชะลอตัวด้วยปัจจัยทางการเมือง รวมถึงแรงกดดันด้านการเงินจากสหรัฐอเมริกาและภูมิภาคยุโรป อย่างไรก็ตามบริษัทเชื่อมั่นว่า ธุรกิจด้านพลังงานจะไม่ได้รับผลกระทบดังกล่าวมากนัก เนื่องจากความต้องการพลังงานไฟฟ้ายังคงเติบโตอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งรายได้จากการขายไฟฟ้าในธุรกิจโรงไฟฟ้าของบริษัทมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่แน่นอนมั่นคงในระยะยาวและมีความผันผวนต่อสภาวะเศรษฐกิจในระดับต่ำ นอกจากนี้โครงการในอนาคตต่างๆ ของบริษัทที่อยู่ภายใต้การพัฒนายังมีความก้าวหน้าไปด้วยดี ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าบางปะอิน โฉนดเนเธอร์แลนด์ โครงการที่ 2 ขนาดกำลังการผลิต 120 เมกะวัตต์ ซึ่งคาดว่าจะพร้อมเริ่มงานก่อสร้างในปี 2558 และดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2560 โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำตกในประเทศ สปป.ลาว ขนาดกำลังการผลิต 160 เมกะวัตต์ มีความคืบหน้าในการเจรจาสัญญาต่างๆ นอกจากนั้นยังมีโครงการที่อยู่ระหว่างการดำเนินการก่อสร้างโดย บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัท ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี ในประเทศ สปป.ลาว กำลังการผลิต 1,285 เมกะวัตต์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำทั้งสองโครงการอยู่ภายใต้การดำเนินงานที่เป็นไปตามแผน และคาดว่าจะเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2561 และ 2562 ตามลำดับ เป็นการสร้างความเติบโตอย่างมั่นคงและต่อเนื่องให้กับบริษัท โดยภายในปี 2562 บริษัทจะมีกำลังการผลิตรวมสูงถึง 2,320 เมกะวัตต์

นอกจากความมุ่งมั่นในการสร้างผลตอบแทนทางธุรกิจที่ดีแล้ว บริษัทยังให้ความสำคัญต่อหลักการดำเนินธุรกิจเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน (Sustainable Development หรือ SD) โดยยึดมั่นในหลักการทำธุรกิจภายใต้หลักธรรมาภิบาล บรรษัทภิบาล การดูแลพนักงาน ผู้ถือหุ้น พันธมิตรทางธุรกิจ และผู้มีส่วนได้เสียอย่างเป็นธรรม รวมถึงบริษัทยังให้ความสำคัญต่อความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมควบคู่ไปกับการดำเนินธุรกิจ นโยบายของบริษัทอยู่ภายใต้หลักของความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมตั้งแต่การเลือกลงทุนในโครงการ การพัฒนาโครงการ การดูแลขั้นตอนการก่อสร้าง ตลอดจนการบริหารโครงการในระยะยาว โดยยึดปรัชญาของการสร้างความสมดุลระหว่างความต้องการในการบริโภคพลังงานและการดูแลชุมชนสิ่งแวดล้อม รวมถึงการบริหารการใช้ทรัพยากรอย่างรู้คุณค่าเพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการร่วมสร้างพลังงานที่ยั่งยืน มั่นคง และมีความรับผิดชอบต่อคนรุ่นต่อไปในอนาคต

ในนามของคณะกรรมการบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และคณะผู้บริหาร ผมขอขอบคุณท่านผู้ถือหุ้น พันธมิตรทางธุรกิจ สถาบันการเงิน หน่วยงานภาครัฐและเอกชนที่เกี่ยวข้องที่ให้ความไว้วางใจและการสนับสนุนด้วยดีตลอดมา รวมถึงพนักงานทุกท่านที่ร่วมแรงร่วมใจ ร่วมผลักดันให้บริษัทเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ในฐานะ Holding Company แรกของประเทศไทยที่มีสินทรัพย์หลักในต่างประเทศ อันเป็นสินทรัพย์ที่ดีสร้างประโยชน์อย่างเอนกอนันต์ให้กับทั้งประเทศไทยและประเทศ สปป.ลาว เป็นความภูมิใจในการเป็นหนึ่งในบริษัทที่พร้อมเป็นผู้นำในเวทีอาเซียน เพื่อพิสูจน์ถึงความพร้อมที่จะเติบโตและขยายธุรกิจสู่ภูมิภาคต่อไปพร้อมกับการเปิด AEC ในปีหน้านี้ บริษัทจะมุ่งมั่นพัฒนาศักยภาพในทุกด้านให้มีผลการดำเนินงานที่ดียิ่งขึ้น เพื่อสร้างผลตอบแทนที่ดี เป็นธรรม และสร้างการเติบโตที่มั่นคงและยั่งยืน สร้างสรรค์พลังงานที่ดีและเป็นประโยชน์ต่อสังคมและประเทศ พร้อมก้าวสู่การเป็นบริษัทชั้นนำด้านพลังงานชั้นนำในภูมิภาคต่อไป

ดร. ทง พิทยะ

ประธานกรรมการบริษัท

4. คณะกรรมการบริษัท



ดร. นง พิทยะ

ตำแหน่ง

- ประธานกรรมการบริษัท / 23 สิงหาคม 2555
- กรรมการอิสระ

อายุ 66 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม

- ปริญญาเอก บริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยนอร์ทเวสเทิร์น ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาโท เศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยนอร์ทเวสเทิร์น ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี เศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยโยโกฮามะ ประเทศญี่ปุ่น
- หลักสูตร Directors Accreditation Program (DAP) รุ่น 25/2547 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงาน

- 2555 - ปัจจุบัน - ประธานกรรมการ และกรรมการอิสระ บมจ. ซีเค พาวเวอร์
- 2555 - ปัจจุบัน - ประธานกรรมการ บมจ. ไทยศรีประกันภัย
- 2555 - ปัจจุบัน - ประธานกรรมการ บมจ. ศรีสวัสดิ์ พาวเวอร์ 1979
- 2555 - ปัจจุบัน - ประธานกรรมการ บจ. สแกน อินเตอร์
- 2553 - ปัจจุบัน - ประธานกรรมการ บจ. โซนบุรี พาวเวอร์
- 2552 - ปัจจุบัน - ประธานกรรมการ และกรรมการอิสระ บมจ. น้ำประปาไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (%)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร

ไม่มี



นายปลิว ตรีวิศเวทย์

ตำแหน่ง

- กรรมการบริษัท / 3 มิถุนายน 2554
- ประธานกรรมการบริหาร / 23 สิงหาคม 2555

อายุ 69 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม

- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตร์ (ไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยโอซาก้า ประเทศญี่ปุ่น
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (ไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยโอซาก้า ประเทศญี่ปุ่น
- หลักสูตรวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปรอ.) รุ่น 366
- หลักสูตรประกาศนียบัตร กรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 50/2547 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 18/2547 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Finance for Non-Finance Directors (FND) รุ่น 13/2547 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการลาดตะกุน (หลักสูตร วตท.) รุ่น 4/2550

ประสบการณ์ทำงาน

- 2554 - ปัจจุบัน - กรรมการ และประธานกรรมการบริหาร บมจ. ซีเค พาวเวอร์
- 2553 - ปัจจุบัน - กรรมการ และประธานกรรมการบริหาร บจ. โซนบุรีพาวเวอร์
- 2549 - ปัจจุบัน - กรรมการ และประธานกรรมการบริหาร บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2
- 2549 - ปัจจุบัน - กรรมการ และรองประธานกรรมการ บมจ. น้ำประปาไทย
- 2547 - ปัจจุบัน - กรรมการ และประธานกรรมการบริหาร บจ. เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี
- 2541 - ปัจจุบัน - ประธานกรรมการ และประธานกรรมการบริหาร บมจ. รถไฟฟ้ากรุงเทพ
- 2541 - ปัจจุบัน - กรรมการ และประธานกรรมการบริหาร บมจ. ทางด่วนกรุงเทพ
- 2546 - ปัจจุบัน - กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
- 2550 - ปัจจุบัน - กรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง
- 2537 - ปัจจุบัน - ประธานกรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. ช.การช่าง

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (%)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร

บิดา นายธนวัฒน์ ตรีวิศเวทย์ และ ดร. สุภามาส ตรีวิศเวทย์





นายเชษะพิทย์ แสงสิงแก้ว

ตำแหน่ง

- กรรมการบริษัท / 23 สิงหาคม 2556
- ประธานกรรมการตรวจสอบ
- กรรมการอิสระ

อายุ 69 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม

- ปริญญาโท เศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยเคโอ ประเทศญี่ปุ่น โดยคุณธนากรแห่งประเทศไทย
- ปริญญาตรี เศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัย ฮิโตชิบาชิ ประเทศญี่ปุ่น
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 34/2548 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Audit Committee Program (ACP 22/2551) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงาน

- 2555 - ปัจจุบัน - กรรมการ ประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
บมจ. ซีเค พาวเวอร์
- 2554 - ปัจจุบัน - กรรมการ และประธานกรรมการตรวจสอบ
บมจ. สตาตาร์ ซานิทารีแวร์
- 2550 - ปัจจุบัน - กรรมการบริหาร
บจ. ประปาปทุมธานี
- 2549 - ปัจจุบัน - กรรมการอิสระ กรรมการบรรษัทภิบาล
และประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง
บมจ. น้ำประปาไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (%)

0.00018

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร

ไม่มี



นายณรงค์ แสงสุริยะ

ตำแหน่ง

- กรรมการบริษัท / 26 กันยายน 2554
- ประธานกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง / 14 มกราคม 2556

อายุ 69 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (โยธา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรประกาศนียบัตร กรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 54/2548 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงาน

- 2556 - ปัจจุบัน - ประธานกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง
บมจ. ซีเค พาวเวอร์
- 2554 - ปัจจุบัน - ประธานกรรมการ
บจ. บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น
- 2552 - ปัจจุบัน - กรรมการบริหาร
บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2
- 2555 - ปัจจุบัน - กรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง
- 2550 - ปัจจุบัน - กรรมการสรรหาและ
กรรมการกำหนดค่าตอบแทน
- 2544 - ปัจจุบัน - กรรมการและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่
อาวโศกลุ่มปฏิบัติการ
- 2537 - ปัจจุบัน - กรรมการบริหาร
บมจ. ช.การช่าง
- 2547 - ปัจจุบัน - กรรมการบริหาร
บจ. เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี
- 2543 - ปัจจุบัน - กรรมการและประธานกรรมการบริหาร
บมจ. น้ำประปาไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (%)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร

ไม่มี



ดร. วิชาน อร่ามวารกุล

ตำแหน่ง

- กรรมการบริษัท / 23 สิงหาคม 2555
- กรรมการตรวจสอบ / 23 สิงหาคม 2555
- กรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง / 14 มกราคม 2556
- ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน / 14 มกราคม 2556
- กรรมการอิสระ

อายุ 65 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม

- ปริญญาเอก บริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยแคลิฟอร์เนีย โคสต์ ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี บริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช
- หลักสูตรประกาศนียบัตร กรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 170/2556 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงาน

- 2556 - ปัจจุบัน - ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน และกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง
- 2555 - ปัจจุบัน - กรรมการ กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ บมจ. ซีเค พาวเวอร์
- 2553 - ปัจจุบัน - ประธานที่ปรึกษาคณะกรรมการ บจ. ไทกา (ไทย)
- 2552 - ผู้จัดการฝ่ายการตลาด บจ. เวลเก็ทเฮลท์แคร์

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (%)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร

ไม่มี



นายสุพงษ์ ชยุตสาทิกิจ

ตำแหน่ง

- กรรมการบริษัท / 3 มิถุนายน 2554

อายุ 72 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม

- ปริญญาเอก (ดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์) สาขาการจัดการ มหาวิทยาลัยราชภัฏพระนคร
- ปริญญาโท รัฐศาสตรมหาบัณฑิต สาขาการเมืองการปกครอง มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช
- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สาขาการจัดการ สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์
- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต (ไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยเทคโนโลยี ปรเทศญี่ปุ่น
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (ไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยเทคโนโลยี ปรเทศญี่ปุ่น
- หลักสูตร ประกาศนียบัตรกรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 8/2544 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Audit Committee Program (ACP) รุ่น 17/2550 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- ประกาศนียบัตรชั้นสูง หลักสูตรการบริหารเศรษฐกิจสาธารณะ สำหรับนักบริหารระดับสูง รุ่นที่ 1 (พ.ศ. 2546) สถาบันพระปกเกล้า

ประสบการณ์ทำงาน

- 2554 - ปัจจุบัน - กรรมการ บมจ. ซีเค พาวเวอร์
- 2552 - ปัจจุบัน - กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
- 2546 - ปัจจุบัน - กรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง
- 2537 - ปัจจุบัน - รองประธานกรรมการบริหาร บมจ. ทางด่วนกรุงเทพ
- 2552 - ปัจจุบัน - รองประธานกรรมการ
- 2547 - ปัจจุบัน - กรรมการบริหาร
- 2547 - 2552 - กรรมการ บมจ. รถไฟฟ้ากรุงเทพ
- 2551 - ปัจจุบัน - กรรมการ บจ. เซักษ์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี
- 2551 - ปัจจุบัน - กรรมการ บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2
- 2549 - ปัจจุบัน - นายกสภาสถาบัน สถาบันเทคโนโลยีไทย-ญี่ปุ่น
- 2549 - ปัจจุบัน - กรรมการ และกรรมการตรวจสอบ บมจ. สยามสตีลอินเตอร์เนชั่นแนล
- 2546 - ปัจจุบัน - กรรมการ และกรรมการตรวจสอบ บจ. ทางด่วนกรุงเทพเหนือ

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (%)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร

ไม่มี





นายประเวศ อิงคตภา

ตำแหน่ง

- กรรมการบริษัท / 8 พฤศจิกายน 2555
- กรรมการตรวจสอบ / 8 พฤศจิกายน 2555
- กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน / 14 มกราคม 2556
- กรรมการอิสระ

อายุ 57 ปี

- ปรินซ์โท บริหารธุรกิจ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- เนติบัณฑิตไทย สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา
- ปรินซ์โท นิติศาสตร์ (เกียรตินิยม) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรประกาศนียบัตร กรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 170/2556 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงาน

- 2556 - ปัจจุบัน - กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
- 2555 - ปัจจุบัน - กรรมการ กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
บมจ. ซีเค พาวเวอร์
- 2536 - ปัจจุบัน - ผู้อำนวยการสำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่
บจ. กรุงเทพซินธิติกส์
บจ. บางกอกโคเจนเนอเรชั่น
บจ. บางกอกอินดัสเทรียลเกส
บจ. โฟมเทค อินเตอร์เนชั่นแนล

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (%)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร

ไม่มี



นายประเสริฐ มริตตะนพ

ตำแหน่ง

- กรรมการบริษัท / 24 มิถุนายน 2554
- กรรมการบริหาร / 23 สิงหาคม 2555
- กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน / 14 มกราคม 2556

อายุ 57 ปี

- ปรินซ์โท บริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปรินซ์โท บัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรประกาศนียบัตร กรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 54/2548 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Role of the Compensation Committee (RCC) รุ่น 6/2551 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (หลักสูตร วตท.) รุ่น 9/2552
- หลักสูตร Successful Formulation & Execution of Strategy รุ่น 6/2553 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม

- 2556 - ปัจจุบัน - กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
- 2554 - ปัจจุบัน - กรรมการ และกรรมการบริหาร
บมจ. ซีเค พาวเวอร์
- 2552 - ปัจจุบัน - รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
กลุ่มงานบริหาร
- 2550 - ปัจจุบัน - กรรมการบริหาร
- 2553 - ปัจจุบัน - กรรมการความรับผิดชอบต่อสังคม
และสิ่งแวดล้อม
- 2549 - ปัจจุบัน - กรรมการ
บมจ. ๕.การช่าง
- 2551 - ปัจจุบัน - กรรมการ
บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2
- 2550 - ปัจจุบัน - กรรมการ
บจ. ๕.การช่าง-โตเกียว คอนสตรัคชั่น
- 2547 - ปัจจุบัน - กรรมการ
บจ. เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี
- 2543 - 2556 - กรรมการ
- กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน และ
กรรมการบริหารความเสี่ยง
บมจ. น้ำประปาไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (%)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร

มีตา นางสาวปิยนุช มริตตะนพ



นายสมโพธิ ศรีญู

ตำแหน่ง

- กรรมการบริษัท / 26 กันยายน 2554
- กรรมการบริหาร / 23 สิงหาคม 2555

อายุ 54 ปี

- ปริญญาโท การวางแผนทรัพยากรและการบริหารจัดการบัณฑิตศึกษา กองทัพเรือ ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาโท วิศวกรรมโยธา (วิศวกรรมโครงสร้าง) มหาวิทยาลัยแคลิฟอร์เนียเบิร์กลีย์ ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี วิศวกรรมโยธา วิทยาลัยการทหารเวอร์จิเนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา
- หลักสูตรประกาศนียบัตรกรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 73/2549 สมาคมส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย
- Building New Business in Established Organization ประเทศสหรัฐอเมริกา

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม

- 2554 - ปัจจุบัน - กรรมการ และกรรมการบริหาร บมจ. ซีเค พาวเวอร์
- 2553 - ปัจจุบัน - กรรมการ บจ. ไทยวอเตอร์ โอเพอร์เรชั่นส์
- 2552 - ปัจจุบัน - กรรมการผู้จัดการ
- 2550 - ปัจจุบัน - กรรมการ บจ. ประปาปทุมธานี
- 2548 - ปัจจุบัน - กรรมการ
 - กรรมการบริหาร
 - กรรมการบรรษัทภิบาล
 - กรรมการบริหารความเสี่ยง
 - กรรมการผู้จัดการ
 บมจ. น้ำประปาไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (%)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร

ไม่มี



นายณวัฒน์ ศรีวิทองวาทย์

ตำแหน่ง

- กรรมการบริษัท / 3 มิถุนายน 2554
- กรรมการบริหาร / 23 สิงหาคม 2555

อายุ 35 ปี

- ปริญญาโท เศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยนอร์ทเวสเทิร์น ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี เศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยดุ๊ก ประเทศสหรัฐอเมริกา
- หลักสูตรประกาศนียบัตรกรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 116/2552 สมาคมส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม

- 2554 - ปัจจุบัน - กรรมการ
- 2555 - ปัจจุบัน - กรรมการบริหาร บมจ. ซีเค พาวเวอร์
- 2555 - ปัจจุบัน - กรรมการ
 - กรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการ บจ. ไชยะบุรี พาวเวอร์
- 2551 - ปัจจุบัน - กรรมการ บจ. ชลเวทย์โยธา
- 2549 - ปัจจุบัน - กรรมการ และกรรมการบริหาร
- 2549 - 2554 - กรรมการผู้จัดการ บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2
- 2549 - 2554 - กรรมการผู้จัดการ
- 2549 - 2554 - รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายบริหารจัดการและการเงิน บจ. เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์ยี

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (%)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร

บุตร นายปลิว ศรีวิทองวาทย์

น้อง ดร. สุภาเมส ศรีวิทองวาทย์





นายอัศวิน จี

ตำแหน่ง

- กรรมการ / 26 กุมภาพันธ์ 2556

อายุ 43 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประสบการณ์

- Bachelor of Science in Finance, Boston College 2536. Chestnut Hill, Massachusetts, USA.
- หลักสูตรประกาศนียบัตรกรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 165/2555 สมาคมส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประสบการณ์

- 2556 - ปัจจุบัน - กรรมการ บมจ. ซีเค พาวเวอร์
- 2556 - ปัจจุบัน - กรรมการ กรรมการบริหาร และ กรรมการผู้จัดการ
- 2554 - 2556 - รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน บจ. เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี
- 2556 - ปัจจุบัน - กรรมการ กรรมการบริหาร และ กรรมการผู้จัดการ
- 2554 - 2556 - รองกรรมการผู้จัดการ บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2
- 2551 - 2554 - เจ้าหน้าที่นักลงทุนสัมพันธ์ บมจ. รถไฟฟ้ากรุงเทพ
- 2550 - 2551 - Business Analyst, Corporate Finance TMB MAQUARIE SECURITIES (THAILAND)

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (%)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร

คู่สมรส ดร. สุภามาส ตรีวิศวะเวทย์



ดร. สุภามาส ตรีวิศวะเวทย์

ตำแหน่ง

- กรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการ / 23 สิงหาคม 2555
- กรรมการบรรษัทภิบาล และบริหารความเสี่ยง / 14 มกราคม 2556
- เลขาธิการบริษัท

อายุ 39 ปี

- ปริญญาเอก รัฐประศาสนศาสตร์ มหาวิทยาลัยเซาเทิร์นแคลิฟอร์เนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาโท นโยบายสาธารณะ มหาวิทยาลัยดุ๊ก ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี อักษรศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรประกาศนียบัตรกรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 106/2551
- หลักสูตร Corporate Secretary Program (CSP) รุ่น 37/2553
- หลักสูตร Developing Corporate Governance Policy สมาคมส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Effective Minute Taking (EMT) รุ่น 16/2553 สมาคมส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Board Reporting Program (BRP) รุ่น 3/2553 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประสบการณ์

- 2556 - ปัจจุบัน - กรรมการบรรษัทภิบาล และบริหารความเสี่ยง
- 2555 - ปัจจุบัน - กรรมการ กรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ และเลขาธิการบริษัท บมจ. ซีเค พาวเวอร์
- 2554 - ปัจจุบัน - กรรมการ บจ. บางเขนชัย
- 2552 - 2556 - ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานสำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. 3.การช่าง
- 2552 - 2554 - กรรมการ บจ. บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น
- 2551 - ปัจจุบัน - กรรมการ บจ. ที่ดินบางปะอิน

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (%)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร

บุตร นายปลิว ตรีวิศวะเวทย์
พี่ นายธนวัฒน์ ตรีวิศวะเวทย์
คู่สมรส นายอัศวิน จี

5. ข้อมูลการดำเนินงาน หรือพัชร์บริการ ในบริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทร่วม ของกรรมการและพัชร์บริการของบริษัท

[illegible]

หมายเหตุ: X = ประสิทธิภาพการ / = การแบ่ง
// = การแบ่งการบริหาร O = ผู้บริหาร V = ประสิทธิภาพการที่ปรึกษา
/// = การแบ่งผู้จัดการ AC = กรรมการตรวจสอบ ID = กรรมการอิสระ

ข้อมูลการดำเนินงานโครงการ หรือผู้บริหาร ในบริษัทย่อย บริษัทร่วม ของกรรมการและผู้บริหารของบริษัท (ต่อ)

รายชื่อบริษัท	บริษัทที่เกี่ยวข้อง																
	รื้ออาคาร ๒๓ ปี .๒๖	พนาธิปไตย .๒๖	ศรีอโณโณ ๒๒ปี ๒๖	ศรีอโณโณ ๒๒ปี ๒๖	ศรีอโณโณ ๒๒ปี ๒๖	ศรีอโณโณ ๒๒ปี ๒๖	ศรีอโณโณ ๒๒ปี ๒๖	ศรีอโณโณ ๒๒ปี ๒๖	ศรีอโณโณ ๒๒ปี ๒๖	ศรีอโณโณ ๒๒ปี ๒๖	ศรีอโณโณ ๒๒ปี ๒๖	ศรีอโณโณ ๒๒ปี ๒๖	ศรีอโณโณ ๒๒ปี ๒๖	ศรีอโณโณ ๒๒ปี ๒๖	ศรีอโณโณ ๒๒ปี ๒๖	ศรีอโณโณ ๒๒ปี ๒๖	ศรีอโณโณ ๒๒ปี ๒๖
ดร. ทน พิชยะ	X, ID	X, //	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
นายบิล ตรีวิทย์	I, //																
นายเดชพิทย์ แสงสิงแก้ว	I, AC, ID																
ดร. วิภาณ อร่ามวารีกุล	I, AC, ID																
นายณรงค์ แสงสุริยะ	/																/
นายสุพงศ์ ชัยสุลาภกิจ	/	I, //															
นายประเวศ อิงคดาภา	I, AC, ID																
นายประเสริฐ มริตตะพร	I, //																/
นายสมิทธิ ศรีภูมิ	I, //																
นายธนาวัฒน์ ตรีวิศวะ	I, //																
นายอัศวิน จี	/																
ดร. สุภามาส ตรีวิศวะ	I, //, //, O																
นางสาวนิภาวดี ลิ้มโปดม	O																
นางสาวปิยะสุ มริตตะพร	O																
นางอรรญา ทองอรรญา	O																
นายพงศ์ธร กาญจนอักษรเดช	O																
นางสุภาวดี โพธิ์แย้มจันทร์	O																

หมายเหตุ: X = ประธานกรรมการ / = กรรมการ // = กรรมการบริหาร /// = กรรมการผู้จัดการ O = ผู้บริหาร V = ประธานคณะกรรมการที่ปรึกษา AC = กรรมการตรวจสอบ ID = กรรมการอิสระ

รางวัลแห่งความสำเร็จ



โครงการเขื่อนไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ได้รับรางวัลเขื่อนนานาชาติดีเด่น ประเภทเขื่อนหินถมตาดหน้าคอนกรีต พิธีมอบรางวัลนี้จัดขึ้นระหว่างงานประชุมเขื่อนใหญ่นานาชาติประจำปี 2556 “Hydropower 2013 - CHINCOLD 2013” เมื่อวันที่ 1 - 3 พฤศจิกายน 2556 ณ เมืองคุนหมิง ประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีน จัดขึ้นโดยองค์กรคณะกรรมการเขื่อนใหญ่ระหว่างประเทศ (ICOLD) ร่วมกับคณะกรรมการองค์กรเขื่อนใหญ่ระหว่างประเทศประจำสาธารณรัฐประชาชนจีน (CHINCOLD) และคณะกรรมการองค์กรเขื่อนใหญ่ระหว่างประเทศประจำประเทศบราซิล (CBDB) โดยเกณฑ์ในการตัดสินพิจารณาจากการเป็นนวัตกรรมทางด้านเทคนิคการออกแบบ การก่อสร้างและการใช้งาน การเป็นเขื่อนที่มีประสิทธิภาพดี มั่นคงแข็งแรงดี และบ่งบอกถึงการมีความเชี่ยวชาญในเทคโนโลยีและเทคนิควิศวกรรมที่ล้ำสมัย

บริษัท เชียงรายโซลาร์ จำกัด และบริษัท นครราชสีมาโซลาร์ จำกัด ได้รับประกาศนียบัตรและโล่เกียรติบัตรมาตรฐานมงกุฎไทย จากองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2556 โดยรางวัลมาตรฐานมงกุฎไทย เป็นมาตรฐานที่เทียบเท่ามาตรฐานสากล ที่รับรองโครงการกลไกการพัฒนาที่สะอาดของประเทศไทย ที่มีการพัฒนาที่ยั่งยืนก่อให้เกิดประโยชน์ต่อทุกฝ่าย ทั้งผู้พัฒนาโครงการ สังคมและสิ่งแวดล้อม





ส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจ

6. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

บริษัท ซีเคพาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท” หรือ “CKP”) จัดทะเบียนก่อตั้งเป็นบริษัทจำกัด เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2554 ต่อมาได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556 และในวันที่ 18 กรกฎาคม 2556 บริษัทได้ทำการเข้าซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.)

บริษัทก่อตั้งโดยกลุ่มบริษัท ซี.การช่าง จำกัด (มหาชน) (“CK”) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้เป็นบริษัทแกนนำของกลุ่มบริษัท ที่มุ่งเน้นการลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ ซึ่งประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ บริษัทมีรายได้หลักจาก เงินปันผลที่ได้รับจากการลงทุนถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

6.1 วิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ เป้าหมาย และกลยุทธ์ในการดำเนินงาน

วิสัยทัศน์ :

เป็นบริษัทชั้นนำในธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศไทย และภูมิภาคอาเซียนที่มีการดำเนินงานอันมีประสิทธิภาพ

พันธกิจ :

1. สร้างผลตอบแทนที่ดี มั่นคง และเป็นธรรมแก่ผู้ถือหุ้น
2. ให้ความสำคัญอย่างต่อเนื่องกับสิ่งแวดล้อม ชุมชน และผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกภาคส่วน

6.2 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

ปี 2554

- มิถุนายน 2554 ที่ประชุมคณะกรรมการของ บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) (CK) ได้มีมติให้จัดตั้ง “บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด” ซึ่งประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) โดยมี วัตถุประสงค์เพื่อ ปรับปรุงโครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มพลังงานไฟฟ้าภายใต้การถือหุ้นของ CK ให้มาอยู่ภายใต้บริษัท CKP เพียงแห่งเดียว เพื่อรองรับการขยายงานในอนาคตของธุรกิจพลังงาน
- บริษัทจดทะเบียนจัดตั้งขึ้น เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2554 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 1,000,000 บาท แบ่งออกเป็น หุ้นสามัญ 100,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

สัดส่วนร้อยละ

1. บมจ. ช.การช่าง	49.00
2. บมจ. ทางด่วนกรุงเทพ	42.00
3. บจ. ที่ดินบางปะอิน	9.00

100.00

- วันที่ 21 มิถุนายน 2554 ที่ประชุมคณะกรรมการของ CK ได้มีมติให้ขายหุ้นสามัญของ บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี จำกัด (“SEAN”) ให้แก่บริษัทจำนวน 251,056,499 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 38 ของทุนจดทะเบียน ในราคาหุ้นละ 25 บาท โดย CK ดำเนินการขายหุ้น SEAN จำนวน 134,000,000 หุ้น ให้บริษัทแล้วเสร็จภายในเดือน มิถุนายน 2554 โดยจะดำเนินการทยอยขายหุ้นส่วนที่เหลือทั้งหมดตามระยะเวลาที่เหมาะสมให้แล้วเสร็จภายใน 1 ปี
- วันที่ 27 มิถุนายน 2554 บริษัทได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 1 ล้านบาท เป็น 100 ล้านบาท โดยออกหุ้นเพิ่มทุน จำนวน 9,900,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และให้จัดสรรหุ้นเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัท ตามสัดส่วนการถือหุ้น
- วันที่ 27 มิถุนายน 2554 บริษัทได้ดำเนินการซื้อหุ้นสามัญของ SEAN จำนวน 134,000,000 หุ้น จาก CK
- วันที่ 14 กันยายน 2554 บริษัท น้ำประปาไทย จำกัด (มหาชน) (“TTW”) ได้ซื้อหุ้นสามัญเดิมของบริษัทจากผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัท ในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียน ทำให้โครงสร้างการถือหุ้นของบริษัท ณ วันที่ 14 กันยายน 2554 เป็นดังนี้

	เดิม	ใหม่
	ร้อยละ	ร้อยละ
1. บมจ. ช.การช่าง	49.00	38.00
2. บมจ. ทางด่วนกรุงเทพ	42.00	30.00
3. บมจ. น้ำประปาไทย	-	30.00
4. บจ. ที่ดินบางปะอิน	9.00	2.00
	100.00	100.00

- วันที่ 29 กันยายน 2554 บริษัทได้ซื้อหุ้น SEAN ส่วนที่เหลือจาก CK จำนวน 117,056,499 หุ้น จึงทำให้บริษัทถือหุ้น ใน SEAN รวมเป็นจำนวน 251,056,499 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 38.00 ของทุนจดทะเบียน
- วันที่ 1 พฤศจิกายน 2554 บริษัทได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 100 ล้านบาท เป็น 9,200 ล้านบาท โดยการออก หุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 910,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และจัดสรรหุ้นเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิม ของบริษัทตามสัดส่วนการถือหุ้น



- วันที่ 10 พฤษภาคม 2555 บริษัทได้ซื้อหุ้น SEAN จาก บมจ. ทางด่วนกรุงเทพ (BECL) จำนวน 110,112,500 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 16.67 ของทุนจดทะเบียน จึงทำให้บริษัทถือหุ้นใน SEAN รวมเป็นจำนวน 361,168,999 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 54.67 ของทุนจดทะเบียน
- วันที่ 26 มิถุนายน 2555 บริษัทได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัทที่ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จาก CK จำนวน 2 บริษัท ได้แก่
 - 1) บริษัท บางเขนชัย จำกัด (“BKC”) จำนวน 2,342,498 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วที่เท่ากับ 234,250,000 บาท ในราคาหุ้นละ 225 บาท
 - 2) บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (“NRS”) จำนวน 664,500 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วที่เท่ากับ 221,500,000 บาท ในราคาหุ้นละ 128.50 บาท
- วันที่ 31 สิงหาคม 2555 บริษัทได้ซื้อหุ้น SEAN จาก บจ. ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียริ่ง แอนด์ แมเนจเม้นท์ จำนวน 8,809,000 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 1.33 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทใน SEAN เพิ่มขึ้นเป็น 369,977,999 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 56.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว
- วันที่ 26 ธันวาคม 2555 บริษัทได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัทที่ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังความร้อนร่วมจาก CK จำนวน 2 บริษัท ได้แก่
 - 1) บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (“CRS”) จำนวน 875,250 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วที่เท่ากับ 291,750,000 บาท ในราคาหุ้นละ 122.88 บาท โดยซื้อจาก CK
 - 2) บริษัท บางปะอิน โคนเนอเรนซ์ จำกัด (“BIC”) จำนวน 63,019,999 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 46 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วในราคาหุ้นละ 12.88 บาท โดยซื้อจาก CK
- วันที่ 28 พฤศจิกายน 2555 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2555 มีมติเห็นชอบให้บริษัทมีการปรับโครงสร้างเงินทุนให้เหมาะสม โดยการลดทุนจดทะเบียนจาก 9,200 ล้านบาทลง จำนวน 6,133.30 ล้านบาท โดยทุนที่ลดลงนั้นคืนให้แก่ผู้ถือหุ้นตามสัดส่วน ทำให้บริษัทมีทุนจดทะเบียนภายหลังการจดทะเบียนลดทุนเป็นจำนวน 3,066.70 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 306.67 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ซึ่งบริษัทดำเนินการจดทะเบียนลดทุนเรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 11 มกราคม 2556

- วันที่ 2 มกราคม 2556 บริษัทซื้อหุ้น BIC เพิ่มเติมอีกจำนวน 26,029,999 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 19 ของทุนจดทะเบียน และเรียกชำระแล้วในราคาหุ้นละ 12.88 บาท โดยซื้อจาก บจ. ที่ดินบางปะอิน เป็นผลให้บริษัทถือหุ้น BIC ทั้งหมดเท่ากับ 89,049,998 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BIC ที่ 1,370 ล้านบาท
- วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2556 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทครั้งที่ 1/2556 มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทจาก 3,066.70 ล้านบาท เป็น 4,600 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 153,330,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท จำหน่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนในราคาหุ้นละ 40.00 บาท และได้มีมติให้เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้จากเดิมหุ้นละ 10 บาท เป็นหุ้นละ 5 บาท พร้อมกันนี้ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทจาก 4,600 ล้านบาท เป็น 5,500 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 180 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท และมีมติให้จัดสรรหุ้นเพิ่มทุนที่ออกใหม่ดังกล่าวเสนอขายต่อประชาชนทั่วไป พร้อมทั้งมีมติให้บริษัทแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชน และเปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- วันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556 บริษัทได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนและเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- วันที่ 18 กรกฎาคม 2556 บริษัทได้ทำการเข้าซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.)

6.3 โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท

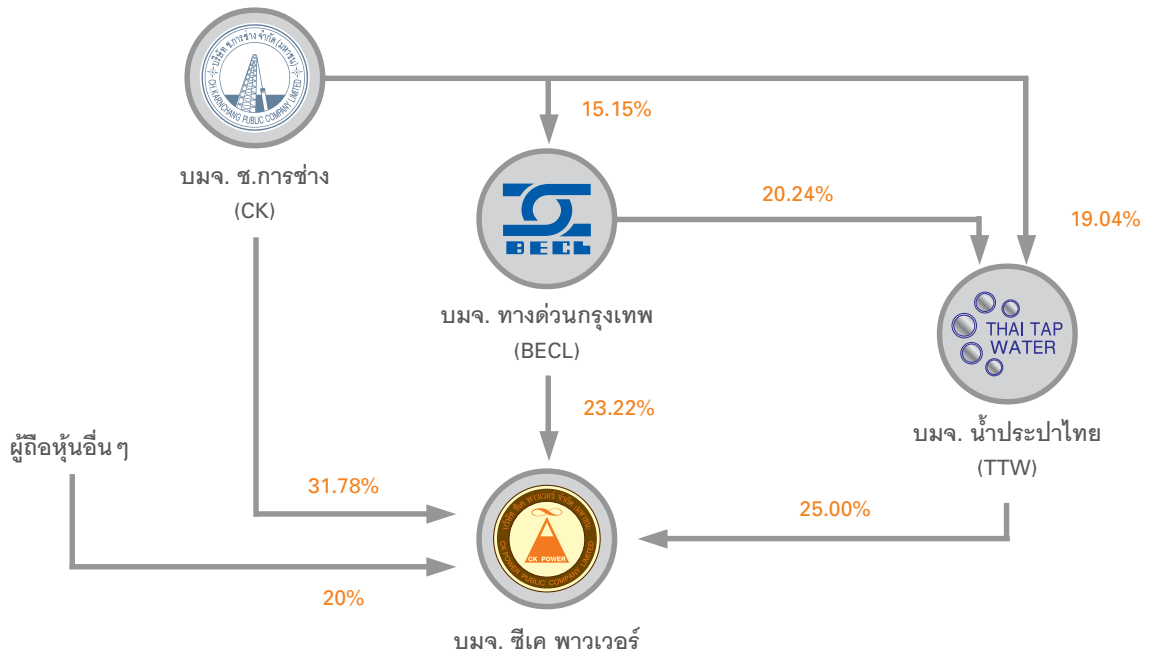
บริษัทดำเนินงานในลักษณะ Holding Company โดยมีการลงทุนในธุรกิจหลักคือ ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ โดยมีมูลค่าการลงทุนรวมในบริษัทที่ประกอบธุรกิจหลักดังกล่าวร้อยละ 100 ซึ่งสัดส่วนดังกล่าวเป็นไปตามหลักเกณฑ์ Holding Company ที่กำหนด โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

กลุ่มบริษัทที่ประกอบธุรกิจหลัก	ลักษณะธุรกิจ	สัดส่วนการถือหุ้น (%)	ผู้ถือหุ้นรายอื่น
1. บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด	ลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ	56%	• บมจ. ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง 33% • บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น แอนด์ อิริเกชั่น จำกัด 5.33% • บริษัท ชลาภัก ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด 5.33%
2. บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ผลิต และจำหน่ายไฟฟ้า และไอน้ำจากโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration	65%	• บมจ. ปตท. 25% • การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย 8% • ผู้ถือหุ้นรายย่อยอื่นๆ 2%
3. บริษัท บางเขนชัย จำกัด	ผลิต และจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์	100%	-
4. บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด	ผลิต และจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์	30%	• บริษัท ชอนนีติกส์ ไทยแลนด์ วัน จำกัด 70%
5. บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด	ผลิต และจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์	30%	• บริษัท ชอนนีติกส์ ไทยแลนด์ ภูเก็ต จำกัด 70%
6. บริษัท ซีเคพี โซลาร์ จำกัด	พัฒนารูธุรกิจผลิตไฟฟ้าประเภทต่างๆ	100%	-
7. บริษัท วิส โซลิส จำกัด	พัฒนารูธุรกิจผลิตไฟฟ้าประเภทต่างๆ	100%	-
8. บริษัท เฮลิออส พาวเวอร์ จำกัด	พัฒนารูธุรกิจผลิตไฟฟ้าประเภทต่างๆ	100%	-
9. บริษัท อพอลโล่ พาวเวอร์ จำกัด	พัฒนารูธุรกิจผลิตไฟฟ้าประเภทต่างๆ	100%	-
10. บริษัท ไชเล่ พาวเวอร์ จำกัด	พัฒนารูธุรกิจผลิตไฟฟ้าประเภทต่างๆ	100%	-



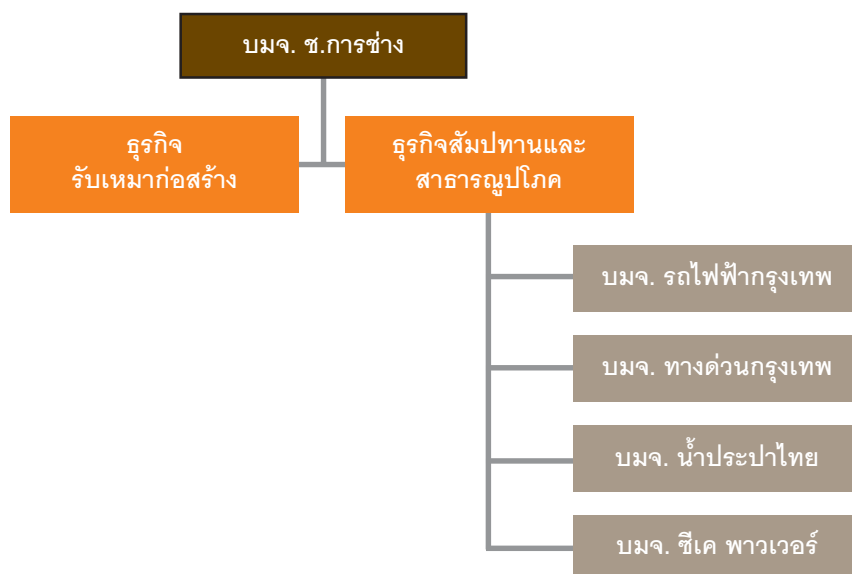
6.4 ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของฟู้ท้อหุ้นใหญ่

บริษัทมีโครงสร้างและสัดส่วนการถือหุ้นของผู้ถือหุ้นภายหลังจากการจองซื้อและชำระเงินค่าซื้อหุ้น ณ วันที่ 12 กรกฎาคม 2556 ดังนี้



ผู้ถือหุ้นใหญ่ 3 รายของบริษัท ได้แก่ บมจ. ช.การช่าง (สัดส่วนร้อยละ 31.78) บมจ. ทางด่วนกรุงเทพ (สัดส่วนร้อยละ 23.22) และ บมจ. น้ำประปาไทย (สัดส่วนร้อยละ 25) รวมทั้ง บมจ. ซีเค พาวเวอร์ ถือว่าเป็นบริษัทในกลุ่ม ช.การช่าง ทั้งหมด

บมจ. ช.การช่าง เดิมมีธุรกิจหลัก คือ ธุรกิจรับเหมาก่อสร้างโครงการขนาดใหญ่ ต่อมา บมจ. ช.การช่าง ได้มีการลงทุนในธุรกิจสัมปทานและสาธารณูปโภคเพื่อเป็นการสร้างความมั่นคงในด้านรายได้และเพิ่มความหลากหลายในการประกอบธุรกิจ ซึ่ง บมจ. ซีเค พาวเวอร์ ถือว่าเป็นบริษัทหลัก (Flagship Company) ทางด้านพลังงานในกลุ่มธุรกิจสัมปทานและสาธารณูปโภค โดยในอนาคตการพัฒนาธุรกิจด้านพลังงานของกลุ่มบริษัท ช.การช่าง จะดำเนินการผ่าน บมจ. ซีเค พาวเวอร์



7. ลักษณะการประกอบธุรกิจ

บริษัทดำเนินธุรกิจในกลุ่ม Holding Company ด้วยการถือหุ้นในบริษัทต่างๆ ซึ่งประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ทั้งนี้ การจัดโครงสร้างแบบบริษัทร่วมทุนเอื้อให้บริษัทสามารถตั้งบริษัทย่อย เพื่อระดมเงินกู้สำหรับโครงการใหม่ได้โดยไม่มีผลกระทบใดๆ ต่อโครงการเก่า ส่งผลให้บริษัทมีความคล่องตัวในการขยายกิจการและการบริการบริษัทย่อยที่แยกจากกัน ทำให้ประสิทธิภาพการทำงานของแต่ละบริษัทย่อยดีขึ้น และการรายงานผลการดำเนินงานมีความชัดเจนยิ่งขึ้น

บริษัทจัดประเภทการลงทุนออกเป็น 3 กลุ่มธุรกิจ ดังนี้

1. ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ได้แก่ บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอเนอร์จี้ จำกัด (SEAN) ซึ่งลงทุนต่อไปในบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด
2. ธุรกิจโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration ได้แก่ บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)
3. ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ได้แก่ บริษัท บางเขนชัย จำกัด (BKC) บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (NRS) และบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (CRS)

โครงสร้างรายได้ของบริษัทจากการลงทุนในกลุ่มธุรกิจต่างๆ ในระยะ 2 ปีที่ผ่านมาเป็นดังนี้

กลุ่มธุรกิจ	ดำเนินการโดย	สัดส่วนการถือหุ้น	รายได้ปี 2556 (ล้านบาท)	% ของรายได้รวม	รายได้ปี 2555 (ล้านบาท)	% ของรายได้รวม
รายได้จากธุรกิจหลัก						
โรงไฟฟ้าพลังน้ำ	SEAN	56%	4,115.15	72.85%	2,447.77	91.11%
โรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration	BIC	65%	1,292.80	22.88%	-	
โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์	BKC	100%	160.33	2.84%	64.69	2.41%
รวมรายได้จากธุรกิจหลัก			5,568.27	98.57%	2,512.46	93.52%
ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม						
โรงไฟฟ้าพลังน้ำ	SEAN ¹	38%	-	104.80	3.90%	
โรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration	BIC ²	65%	(6.78)	(0.12%)	-	0.00%
โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์	NRS	30%	9.86	0.17%	3.70	0.14%
โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์	CRS	30%	12.66	0.22%	-	
รวมส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม			15.73	0.28%	108.49	4.04%
รายได้อื่นๆ						
รายได้ค่าบริการโครงการ	บริษัทและบริษัทย่อย		44.05	0.78%	29.84	1.11%
รายได้อื่นๆ	บริษัทและบริษัทย่อย		21.10	0.37%	35.77	1.33%
รวมรายได้อื่นๆ			65.15	1.15%	65.61	2.44%
รายได้รวม			5,649.16	100.00%	2,686.57	100.00%

หมายเหตุ 1. SEAN มีสถานะเป็นบริษัทร่วมจนถึงวันที่ 10 พฤษภาคม 2555 หลังจากนั้นเปลี่ยนสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัท

2. BIC มีสถานะเป็นบริษัทร่วมจนถึงวันที่ 28 มิถุนายน 2556 หลังจากนั้นเปลี่ยนสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัท



7.1 ลักษณะการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำ

โรงไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจนี้คือ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2



7.1.1 ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำ

บริษัทถือหุ้นใน บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอเนอร์จี้ จำกัด (SEAN) สัดส่วนร้อยละ 56 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว และ SEAN ถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 75 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วใน บริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 2 จำกัด (“NN2”) ซึ่งเป็นบริษัทที่จดทะเบียนในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) และได้รับสัมปทานในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 จากรัฐบาล สปป.ลาว

โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ตั้งอยู่บนลำน้ำจิมระหว่างภูเขาภูแซ และภูฮวด บ้านห้วยม่อ เมืองฮ่ม แขวงเวียงจันทน์ สปป.ลาว โดยอยู่ห่างจากเขื่อนน้ำจิม 1 ขึ้นไปทางต้นน้ำในทิศตะวันออกเฉียงเหนือ เป็นระยะทาง 35 กิโลเมตร และอยู่ห่างจากเมืองเวียงจันทน์ สปป.ลาว ในแนวตรงเป็นระยะทาง 90 กิโลเมตร มีกำลังการผลิตไฟฟ้าจำนวน 615 เมกะวัตต์ เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าครั้งแรก (Initial Operation Date หรือ IOD) เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2554 และเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date หรือ COD) ในวันที่ 1 มกราคม 2556 โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดจะจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ตามสัญญาซื้อขายไฟซึ่งมีระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

รายได้ค่าไฟฟ้าของ NN2

ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากำหนดปริมาณไฟฟ้าที่ กฟผ. จะรับซื้อในแต่ละปีจำนวน 2,310 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง (ล้านหน่วย) โดยแบ่งเป็นประเภทต่างๆ ดังนี้

(ก) พลังงานไฟฟ้าหลัก (Primary Energy หรือ “PE”) ปีละจำนวน 2,218 ล้านหน่วย

เป็นไฟฟ้าที่ผลิตในช่วงวันจันทร์ถึงวันเสาร์ โดยแต่ละวันสามารถผลิตไฟฟ้าได้ไม่เกิน 16 ชั่วโมง การชำระค่าไฟฟ้างดงกล่าว จะชำระเป็นเงินสกุลบาท และดอลลาร์สหรัฐ

(ข) พลังงานไฟฟ้ารอง (Secondary Energy หรือ “SE”) ปีละจำนวน 92 ล้านหน่วย

เป็นไฟฟ้าที่ผลิตได้ เฉพาะในเดือนสิงหาคม กันยายน และตุลาคม ของทุกปี ในระยะเวลาไม่เกิน 4 ชั่วโมงต่อวัน สำหรับวันจันทร์ถึงวันเสาร์ และไม่เกิน 12 ชั่วโมงต่อวันสำหรับวันอาทิตย์ การชำระค่าไฟฟ้างดงกล่าวจะชำระเป็นสกุลเงินบาททั้งหมด

(ค) พลังงานไฟฟ้าส่วนเกิน (Excess Energy หรือ “EE”)

เป็นไฟฟ้าที่ผลิตได้เกินกว่าไฟฟ้าที่ผลิตได้ใน ข้อ (ก) และ ข้อ (ข) กล่าวคือ หากปีใดมีปริมาณน้ำมากกว่าที่คาดการณ์และทำให้ NN2 สามารถผลิตไฟฟ้าได้มากกว่าปริมาณที่กำหนดไว้ การชำระค่าไฟฟ้างดงกล่าวจะชำระเป็นสกุลเงินบาททั้งหมด

นอกจากนั้น ในกรณีที่ NN2 สามารถผลิตไฟฟ้าได้มากกว่าจำนวน PE หรือ SE ที่กำหนดในสัญญา จะสามารถเก็บสะสมจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตเกินนั้นในบัญชีไฟฟ้าสำรอง (Reserve Account) และสามารถนำหน่วยไฟฟ้างดงกล่าวมาใช้ในอนาคตได้ในกรณีที่ปีใดไม่สามารถผลิตไฟฟ้าจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ได้ครบตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

7.1.2 การตลาดและการแข่งขันธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำ

การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำจะต้องอาศัยภูมิประเทศที่มีความเหมาะสม โดยประเทศเพื่อนบ้านอย่าง สปป.ลาว มีศักยภาพสูงในการพัฒนาโครงการและสามารถจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้กลับมายังประเทศไทยได้ ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำต่างประเทศที่จำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. มีดังนี้

โครงการ	ประเทศ	กำลังผลิต (เมกะวัตต์)
1 เทิน-หินบูน (รวมส่วนต่อขยาย)	สปป. ลาว	440
2 ห้วยเฮาะ	สปป. ลาว	126
3 น้ำเทิน 2	สปป. ลาว	948
4 น้ำจิม 2	สปป. ลาว	597 *

หมายเหตุ: * จากข้อมูลของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน ระบุกำลังการผลิตที่ กฟผ. รับซื้อจากโครงการน้ำจิม 2 ณ จุดส่งมอบไว้ที่ 597 เมกะวัตต์ โดยที่กำลังการผลิตติดตั้งของโครงการน้ำจิม 2 เท่ากับ 615 เมกะวัตต์

ในการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังน้ำ บริษัทให้ความสำคัญกับการพัฒนาโครงการใน สปป.ลาว เป็นหลัก ทั้งนี้จากข้อมูลของกระทรวงพลังงานและเหมืองแร่ของ สปป.ลาว (แหล่งที่มา: www.poweringprogress.org) ณ เดือนมีนาคม 2556 มีโครงการโรงไฟฟ้าใน สปป.ลาว ซึ่งอยู่ในระหว่างการพิจารณาและการศึกษาความเป็นไปได้รวม 56 โครงการ หรือ 13,523 เมกะวัตต์

สถานการณ์การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใน สปป.ลาว

ดำเนินการ		อยู่ระหว่างการก่อสร้าง		อยู่ระหว่างการพัฒนา*		อยู่ระหว่างการศึกษาความเป็นไปได้**	
จำนวนโครงการ	เมกะวัตต์	จำนวนโครงการ	เมกะวัตต์	จำนวนโครงการ	เมกะวัตต์	จำนวนโครงการ	เมกะวัตต์
16	2,949	14	5,060	24	6,110	32	7,413

หมายเหตุ: ข้อมูลจากกระทรวงพลังงานและเหมืองแร่ของ สปป.ลาว (www.poweringprogress.org)

* โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา ได้แก่ โครงการที่ได้มีการลงนามใน Project Development Agreement กับการไฟฟ้า สปป.ลาว แล้ว

** โครงการที่อยู่ระหว่างการศึกษาความเป็นไปได้ ได้แก่ โครงการที่ได้มีการลงนามเพื่อทำ Feasibility Study กับการไฟฟ้า สปป.ลาว แล้ว จากข้อมูลดังกล่าวโรงไฟฟ้าเกือบทั้งหมดเป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำ (ยกเว้นโครงการโรงไฟฟ้ากังหัน ลิกไนต์ ขนาด 1,878 เมกะวัตต์ ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งอยู่ระหว่างการก่อสร้าง)

ในกรณีที่ผู้พัฒนาโครงการต้องการจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้กับประเทศไทยโดยการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. นั้น ประเภทของโรงไฟฟ้าและกำหนดช่วงเวลาเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าจะเป็นไปตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ ซึ่งในปัจจุบันประเทศไทยใช้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ พ.ศ. 2555 - 2573 (ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) เป็นแผนสำหรับกำลังการผลิตไฟฟ้าในระยะยาว โดยแผนดังกล่าวได้กำหนดการรับซื้อไฟจากต่างประเทศในช่วงระหว่างปี พ.ศ. 2558 - 2573 ดังนี้



ปี พ.ศ.	โครงการ	ชนิดเชื้อเพลิง	ประเทศ	กำลังการผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์)
2558	หงสาเครื่องที่ 1 - 2	ถ่านหิน	สปป.ลาว	เครื่องละ 491 เมกะวัตต์
2559	หงสา เครื่องที่ 3	ถ่านหิน	สปป.ลาว	491 เมกะวัตต์
2560	-	-	-	-
2561	น้ำเจียบ 1	พลังน้ำ	สปป.ลาว	269 เมกะวัตต์
	เซเปียน	พลังน้ำ	สปป.ลาว	390 เมกะวัตต์
2562	ไซยะบุรี	พลังน้ำ	สปป.ลาว	1,220 เมกะวัตต์
2563	-	-	-	-
2564	ซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ ส่วนเพิ่มโครงการที่ 1	ยังไม่ระบุ	ยังไม่ระบุ	300 เมกะวัตต์
2565	ซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ ส่วนเพิ่มโครงการที่ 2	ยังไม่ระบุ	ยังไม่ระบุ	300 เมกะวัตต์
2566	ซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ ส่วนเพิ่มโครงการที่ 3	ยังไม่ระบุ	ยังไม่ระบุ	300 เมกะวัตต์
2567	ซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ ส่วนเพิ่มโครงการที่ 4	ยังไม่ระบุ	ยังไม่ระบุ	300 เมกะวัตต์
2568	ซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ ส่วนเพิ่มโครงการที่ 5	ยังไม่ระบุ	ยังไม่ระบุ	300 เมกะวัตต์
2569	ซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ ส่วนเพิ่มโครงการที่ 6	ยังไม่ระบุ	ยังไม่ระบุ	300 เมกะวัตต์
2570	ซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ ส่วนเพิ่มโครงการที่ 7	ยังไม่ระบุ	ยังไม่ระบุ	300 เมกะวัตต์
2571	ซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ ส่วนเพิ่มโครงการที่ 8	ยังไม่ระบุ	ยังไม่ระบุ	300 เมกะวัตต์
2572	ซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ ส่วนเพิ่มโครงการที่ 9	ยังไม่ระบุ	ยังไม่ระบุ	300 เมกะวัตต์
2573	ซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ ส่วนเพิ่มโครงการที่ 10	ยังไม่ระบุ	ยังไม่ระบุ	300 เมกะวัตต์

หมายเหตุ: ข้อมูลจากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2555 - 2573 (ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) จัดทำโดยกระทรวงพลังงาน

ในปัจจุบันมีผู้สนใจลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำอยู่พอสมควรทำให้เกิดการแข่งขันในการพัฒนาโครงการและการเสนอขายไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำต้องใช้เงินลงทุนค่อนข้างสูง ใช้ระยะเวลาดค่อนข้างนานในการศึกษาความเป็นไปได้รวมถึงมีความซับซ้อนในการก่อสร้างมากกว่าโรงไฟฟ้าประเภทอื่นต้องใช้ประสบการณ์ความชำนาญในการออกแบบก่อสร้าง นอกจากนี้ยังต้องศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมอีกด้วย เนื่องจากการสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดใหญ่ต้องใช้พื้นที่จำนวนมากซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อการใช้ชีวิตของประชาชนในบริเวณพื้นที่ของโครงการ รวมทั้งทรัพยากรธรรมชาติโดยรอบ ทำให้การศึกษผลกระทบด้านสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม รวมถึงมาตรการในการลดผลกระทบและเยียวยาผู้ได้รับผลกระทบอย่างมีประสิทธิภาพและเหมาะสมมีความจำเป็นอย่างยิ่ง จากเหตุผลดังกล่าวจึงทำให้จำนวนผู้ลงทุนและพัฒนาโครงการจะถูกจำกัดด้วยเงื่อนไขด้านศักยภาพทางการเงิน ด้านความชำนาญในการพัฒนาโครงการ

บริษัทเชื่อมั่นในศักยภาพในการแข่งขันจากประสบการณ์และความชำนาญในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดใหญ่ใน สปป.ลาว โดยนอกจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 แล้วยังมีโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและก่อสร้างโดยบริษัทย่อยและกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท ได้แก่

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบาก ขนาดกำลังการผลิต 160 เมกะวัตต์ โดย SEAN ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ลงนาม Project Development Agreement กับรัฐบาล สปป.ลาว เพื่อพัฒนาโครงการดังกล่าว โครงการมีกำหนดแล้วเสร็จและจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปี พ.ศ. 2561 โดยจะจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตได้กับการไฟฟ้า สปป.ลาว
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ไชยะบุรี ขนาดกำลังการผลิต 1,285 เมกะวัตต์ โดยผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท ได้แก่ บมจ. ช.การช่าง ถือหุ้นในบริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) ผู้พัฒนาโครงการดังกล่าวสัดส่วนร้อยละ 30 และ บมจ. ทางด่วนกรุงเทพ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 7.5 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการก่อสร้างและจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปี พ.ศ. 2562 โดยจะจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 1,200 เมกะวัตต์ ให้ กฟผ.

และจะจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 60 เมกะวัตต์ ให้การไฟฟ้า สปป.ลาว โดยกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทจะให้สิทธิบริษัทในการเข้าซื้อเงินลงทุนใน XPCL เมื่อโครงการพัฒนาแล้วเสร็จหรือใกล้แล้วเสร็จตามความเหมาะสม

7.1.3 การจัดหาผลิตภัณฑ์หรือบริการธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำ

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ

เขื่อนของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 มีเป็นลักษณะเป็นเขื่อนแบบเก็บกัก โดยจะเก็บน้ำไว้ในอ่างเก็บน้ำ (Reservoir) เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้า การก่อสร้างเขื่อนจะสร้างให้ระดับที่กักเก็บน้ำอยู่สูงกว่าโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีระดับน้ำที่แตกต่างกันเมื่อน้ำถูกปล่อยลงมาจะทำให้มีแรงดันสูงโดยน้ำจะถูกปล่อยจากอ่างกักเก็บน้ำลงมาตามอุโมงค์ส่งน้ำไปยังอาคารโรงไฟฟ้า ซึ่งจะมีการควบคุมปริมาณน้ำที่ปล่อยออกมาให้ได้ตามปริมาณที่ต้องการ ปริมาณน้ำที่ไหลลงมาตามอุโมงค์ส่งน้ำ ซึ่งมีแรงดันสูงซึ่งจะผลักดันให้ใบพัดของเครื่องกังหัน (Turbine) หมุนด้วยความเร็วสูง เพลาของเครื่องกังหันที่ต่อเข้ากับเพลาของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) จะเกิดการหมุนและทำให้เกิดการเหนี่ยวนำในเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ก่อให้เกิดเป็นกระแสไฟฟ้า

อาคารโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 (Power House) ติดตั้งเครื่องกังหันน้ำชนิด Francis Turbine แบบแกนตั้ง จำนวน 3 ชุด ซึ่งเป็นเครื่องกังหันที่ทำงานแบบแรงได้ เหมาะสำหรับเขื่อนพลังน้ำที่มีระดับความสูงน้ำปานกลางลักษณะเดียวกับเขื่อนของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 ส่วน Generator เป็นเครื่องชนิด Synchronous จำนวน 3 ชุด กำลังการผลิตชุดละ 205 เมกะวัตต์ โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 615 เมกะวัตต์

แหล่งพลังงานที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าของ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ

แหล่งพลังงานในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 คือ ปริมาณน้ำที่มาจากลำน้ำงึม ซึ่งมีต้นกำเนิดมาจากที่ราบสูงเชียงขวาง มีความยาวตลอดลำน้ำประมาณ 354 กม. โดยพื้นที่อ่างเก็บน้ำครอบคลุม 107 ตารางกิโลเมตร และมีความจุน้ำเต็มที 4,886 ล้านลูกบาศก์เมตร ที่ระดับน้ำเต็มเขื่อนสูงสุด 375 เมตร เหนือระดับน้ำทะเล

อย่างไรก็ตาม แม้ว่าน้ำที่นำมาใช้ในการผลิตไฟฟ้าดังกล่าวจะไม่มีต้นทุนค่าใช้จ่าย เพราะเป็นน้ำที่ได้มาจากตามธรรมชาติ แต่ก็มีข้อจำกัดอยู่บ้างเนื่องมาจากปริมาณน้ำในแต่ละช่วงเวลาจะมีปริมาณที่ไม่แน่นอนและไม่สามารถคาดการณ์ได้ ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับสภาพอากาศและฤดูกาล อย่างไรก็ตาม ในการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 ได้ทำการศึกษาค่าสถิติปริมาณน้ำฝนเฉลี่ยย้อนหลัง 50 ปี (ระหว่าง พ.ศ. 2497 - พ.ศ. 2546) พบว่าปริมาณน้ำฝนในลำน้ำงึมมีมากเพียงพอที่จะไหลเข้าเขื่อนและสามารถกักเก็บน้ำ เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าได้ตามปริมาณที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ในแต่ละปี

ปริมาณน้ำในเขื่อนของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 ในปี 2555 และปี 2556 มีดังนี้

	ปี 2555		ปี 2556	
	ระดับความสูง (ม.รทก.)*	ปริมาณน้ำ (ลูกบาศก์เมตร)	ระดับความสูง (ม.รทก.)	ปริมาณน้ำ (ลูกบาศก์เมตร)
มกราคม	369	4,280	371	4,486
กุมภาพันธ์	366	3,981	371	4,423
มีนาคม	359	3,314	369	4,251
เมษายน	350	2,618	363	3,652
พฤษภาคม	345	2,263	355	3,008
มิถุนายน	348	2,442	354	2,923
กรกฎาคม	353	2,848	364	3,762
สิงหาคม	370	4,365	374	4,831
กันยายน	372	4,591	373	4,717
ตุลาคม	371	4,446	372	4,521
พฤศจิกายน	370	4,399	371	4,517
ธันวาคม	371	4,440	372	4,605

หมายเหตุ : ข้อมูลจาก บริษัท ไฟฟ้าน้ำงึม 2 จำกัด

* ม.รทก. คือ เมตร ระดับน้ำทะเลปานกลาง



7.2 ลักษณะการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration

โรงไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจนี้ คือ โรงไฟฟ้าบางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น โครงการที่ 1 (BIC-1)



7.2.1 ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการธุรกิจโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration

บริษัทถือหุ้นใน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) สัดส่วนร้อยละ 65 โดย BIC เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยโรงไฟฟ้าบางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น โครงการที่ 1 (BIC-1) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 117.5 เมกะวัตต์ และกำลังผลิตไอน้ำปริมาณ 19.6 ตันต่อชั่วโมง มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ ระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์และจำหน่ายไฟฟ้าที่เหลือและไอน้ำให้แก่ผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอินโดย BIC-1 เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 28 มิถุนายน 2556

นอกจากนี้ BIC อยู่ระหว่างการพัฒนาโรงไฟฟ้าบางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น โครงการที่ 2 (BIC-2) ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าจำนวน 120 เมกะวัตต์ และไอน้ำปริมาณ 20 ตันต่อชั่วโมง ตั้งอยู่ในบริเวณเดียวกับ BIC-1 ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน อ.บางปะอิน จ.พระนครศรีอยุธยา โดย BIC-2 จะผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 1 มิถุนายน 2560 ส่วนไฟฟ้าที่เหลือและไอน้ำปริมาณ 20 ตันต่อชั่วโมง จะจำหน่ายให้แก่ผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

รายได้ค่าไฟฟ้าของ BIC-1 : จำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. ประกอบไปด้วย

- (ก) ค่าพลังงานไฟฟ้า (Capacity Payment) กำหนดจากต้นทุนของโรงไฟฟ้าที่ กฟผ. สามารถหลีกเลี่ยงได้ในอนาคต (Long Run Avoided Capacity Cost) จากการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลขนาดใหญ่รวมค่าระบบส่ง
- (ข) ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) กำหนดจากค่าเชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้า ค่าดำเนินการค่าบำรุงรักษา และค่าใช้จ่ายในการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า ที่ กฟผ. สามารถหลีกเลี่ยงได้ในอนาคต (Long Run Avoided Energy Cost) จากการรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration
- (ค) ค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิง (Fuel Saving) กำหนดจากประโยชน์ที่ได้รับจากการประหยัดเชื้อเพลิงที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กสามารถประหยัดได้จากการผลิตพลังงานความร้อนและพลังงานไฟฟ้าร่วมกันโดยใช้ระบบ Cogeneration

รายได้ค่าไฟฟ้าของ BIC-1 : จำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าผู้ประกอบการอุตสาหกรรม

โดยทั่วไปบริษัทจะกำหนดราคาค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม โดยอ้างอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. สำหรับกิจการขนาดใหญ่ และอาจมีส่วนลดสำหรับลูกค้าบางราย

รายได้จากการจำหน่ายไอน้ำของ BIC-1

สัญญาการจำหน่ายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมนั้นจะมีการเจรจากับลูกค้าแต่ละรายเช่นเดียวกันกับสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าบริษัทกำหนดราคาไอน้ำจากต้นทุนที่ลูกค้าหลีกเลี่ยงได้หากซื้อจากบริษัท (Avoided Cost Basis) ราคาไอน้ำมักจะปรับเพื่อสะท้อนให้เห็นถึงการเปลี่ยนของดัชนีต่างๆ รวมถึงค่าก๊าซ และดัชนีราคาผู้บริโภคของไทย

7.2.2 การตลาดและการแข่งขันธุรกิจโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration

ในการขายธุรกิจโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration นั้น บริษัทมุ่งพิจารณาที่รูปแบบการจำหน่ายไฟฟ้าส่วนใหญ่ให้ กฟผ. และจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำส่วนที่เหลือให้ผู้ประกอบการอื่นๆ ซึ่งจะเป็นรูปแบบที่มีความมั่นคงในด้านรายได้มากกว่าเมื่อเปรียบเทียบกับกรจำหน่ายไฟฟ้าให้ผู้ประกอบการอื่นๆ เพียงอย่างเดียวโดยไม่ขายเข้าระบบของ กฟผ.

ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2535 เป็นต้นมา รัฐบาลได้มีการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมแบบ Firm Type ระบบ Cogeneration ขนาดกำลังการผลิตที่จำหน่ายเข้าสู่ระบบไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ ทำให้มีผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าประเภทดังกล่าวอยู่หลายราย โดย ณ วันที่ 30 พฤศจิกายน 2556 โรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration มีสถานะดังนี้

ดำเนินการแล้ว		ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อปี พ.ศ. 2550 แล้ว แต่ยังไม่เริ่มดำเนินการ		ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อปี พ.ศ. 2553 แล้ว แต่ยังไม่เริ่มดำเนินการ		ยังไม่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อปี พ.ศ. 2553	
จำนวนโครงการ	เมกะวัตต์	จำนวนโครงการ	เมกะวัตต์	จำนวนโครงการ	เมกะวัตต์	จำนวนโครงการ	เมกะวัตต์
41	3,211	2	180	37	3,330	2	180

หมายเหตุ : ข้อมูลจาก คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ณ วันที่ 30 พฤศจิกายน 2556

การพัฒนาโครงการใหม่สำหรับโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ พ.ศ. 2555 - 2573 (ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) จะมีการรับซื้อไฟฟ้าอย่างต่อเนื่องโดย กฟผ. ในช่วงระหว่างปี พ.ศ. 2563 - 2570 ดังนี้

ปี พ.ศ.	โครงการ	ชนิดเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์)
2563	ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer, SPP) แบบ Cogeneration ส่วนเพิ่มโครงการที่ 1	ก๊าซธรรมชาติ	90 เมกะวัตต์
2564	SPP แบบ Cogeneration ส่วนเพิ่มโครงการที่ 2 - 3	ก๊าซธรรมชาติ	180 เมกะวัตต์
2565	SPP แบบ Cogeneration ส่วนเพิ่มโครงการที่ 4 - 5	ก๊าซธรรมชาติ	180 เมกะวัตต์
2566	SPP แบบ Cogeneration ส่วนเพิ่มโครงการที่ 6 - 7	ก๊าซธรรมชาติ	180 เมกะวัตต์
2567	SPP แบบ Cogeneration ส่วนเพิ่มโครงการที่ 8 - 9	ก๊าซธรรมชาติ	180 เมกะวัตต์
2568	SPP แบบ Cogeneration ส่วนเพิ่มโครงการที่ 10 - 11	ก๊าซธรรมชาติ	180 เมกะวัตต์
2569	SPP แบบ Cogeneration ส่วนเพิ่มโครงการที่ 12 - 13	ก๊าซธรรมชาติ	180 เมกะวัตต์
2570	SPP แบบ Cogeneration ส่วนเพิ่มโครงการที่ 14 - 15	ก๊าซธรรมชาติ	180 เมกะวัตต์

หมายเหตุ: ข้อมูลจาก แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ พ.ศ. 2555 - 2573 (ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) จัดทำโดย กระทรวงพลังงาน



บริษัทเชื่อมั่นในศักยภาพในการแข่งขันสำหรับการพัฒนาโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration เนื่องจากมีประสบการณ์จากการได้รับคัดเลือกให้เป็นผู้จำหน่ายไฟฟ้าตามประกาศรับซื้อในปี พ.ศ. 2550 BIC-1 และตามประกาศรับซื้อในปี พ.ศ. 2553 BIC-2 นอกจากนั้นบริษัทยังได้มีการเตรียมความพร้อมอย่างต่อเนื่องในด้านต่างๆ ที่มีความสำคัญต่อโครงการ เช่น ความสามารถในการจัดหาเชื้อเพลิง การเชื่อมต่อกับจุดรับซื้อไฟฟ้า ลูกค้านี้จะรับซื้อไฟฟ้าและไอน้ำ เป็นต้น

7.2.3 การจัดหาผลิตภัณฑ์หรือบริการธุรกิจโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration

ในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration ของ BIC จะนำก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการเผาไหม้เพื่อทำให้เกิดแรงดันความร้อนไปขับเคลื่อนกังหันก๊าซ (Gas Turbine) การหมุนของกังหันก๊าซดังกล่าวจะหมุนให้เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Power Generator) ผลิตไฟฟ้าออกมา จากนั้นไอร้อนที่เกิดจากการเผาไหม้ในเครื่องกังหันก๊าซ ซึ่งมีความร้อนสูงจะผ่านไปยังหม้อไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator “HRSG”) ทำให้ได้ไอน้ำแรงดันสูง (High Pressure Steam) ไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) การหมุนของกังหันไอน้ำก็จะไปหมุนขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Power Generator) ผลิตไฟฟ้าต่อไป

แหล่งพลังงานที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration ของ BIC จะใช้ก๊าซธรรมชาติและน้ำประปาเป็นวัตถุดิบในการผลิต โดย BIC 1 ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2554 ระยะเวลา 25 ปี และได้ทำสัญญาซื้อขายน้ำประปา กับ บมจ. น้ำประปาไทย เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2554 ระยะเวลา 25 ปี

7.3 ลักษณะการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์

โรงไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจนี้คือ

- โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ของบริษัท บางเขนชัย จำกัด (BKC)
- โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ของบริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (NRS)
- โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ของบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (CRS)



7.3.1 ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์

โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ของบริษัท บางเขนชัย จำกัด (BKC)

บริษัทถือหุ้นใน BKC ในสัดส่วนร้อยละ 100 โดย BKC ตั้งอยู่ที่ หมู่ 9 ตำบลโคกไทย อำเภอบึงนครชัย จังหวัดนครราชสีมา บนพื้นที่ประมาณ 180 ไร่ ใช้เทคโนโลยีเซลล์แสงอาทิตย์แบบฟิล์มบาง (Thin Film) มีขนาดกำลังการผลิต 8 เมกะวัตต์ และได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (Very Small Power Plant : VSPP) กับ กฟภ.

เมื่อวันที่ 28 กรกฎาคม 2552 มีระยะเวลา 5 ปี และต่อสัญญาได้อีกคราวละ 5 ปี โดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญา ซึ่งตามสัญญาดังกล่าว กฟผ. ตกลงที่จะซื้อไฟฟ้าในปริมาณสูงสุด 8 เมกะวัตต์ และ BKC จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง(หน่วย) เป็นระยะเวลา 10 ปีนับแต่ COD ซึ่ง BKC ได้เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2555 นอกจากนี้ BKC ได้ดำเนินการยื่นขอใบรับรองการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก เพื่อสิทธิในการจำหน่ายคาร์บอนเครดิต และได้รับใบรับรองดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 29 สิงหาคม 2555

โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ของบริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (NRS)

บริษัทถือหุ้นใน NRS ในสัดส่วนร้อยละ 30 โดย NRS ตั้งอยู่ที่ ตำบลตะเคียน อำเภอด่านขุนทด จังหวัดนครราชสีมา บนพื้นที่ประมาณ 300 ไร่ ใช้เทคโนโลยีเซลล์แสงอาทิตย์แบบฟิล์มบาง (Thin Film) มีขนาดกำลังการผลิต 6 เมกะวัตต์ โดย NRS ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ VSPP กับ กฟผ. มีระยะเวลา 5 ปี และต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญาตามสัญญาดังกล่าว กฟผ. ตกลงที่จะซื้อพลังไฟฟ้าในปริมาณสูงสุด 6 เมกะวัตต์ และ NRS จะได้รับ Adder ในอัตรา 8 บาทต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วัน COD ซึ่ง NRS ได้เริ่มผลิตไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2555 นอกจากนี้ NRS ได้ดำเนินการยื่นขอใบรับรองการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก เพื่อสิทธิในการจำหน่ายคาร์บอนเครดิต และได้รับใบรับรองดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2555

โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ของบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (CRS)

บริษัทถือหุ้นใน CRS ในสัดส่วนร้อยละ 30 โดย CRS ตั้งอยู่ที่ ตำบลท่าข้าวเปลือก อำเภอแม่จัน จังหวัดเชียงราย บนพื้นที่ประมาณ 160 ไร่ ใช้เทคโนโลยีเซลล์แสงอาทิตย์แบบ Multi-Crystalline Cells มีขนาดกำลังการผลิต 8 เมกะวัตต์ โดย CRS ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ VSPP กับ กฟผ. มีระยะเวลา 5 ปี และต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญาตามสัญญาดังกล่าว กฟผ. ตกลงที่จะซื้อพลังไฟฟ้าในปริมาณสูงสุด 8 เมกะวัตต์ และ CRS จะได้รับ Adder ในอัตรา 8 บาทต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วัน COD ซึ่ง CRS ได้เริ่มผลิตไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2556 นอกจากนี้ CRS ได้ดำเนินการยื่นขอใบรับรองการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก เพื่อสิทธิในการจำหน่ายคาร์บอนเครดิต และได้รับใบรับรองดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 11 กันยายน 2555

รายได้ค่าไฟฟ้าของ BKC NRS และ CRS ประกอบไปด้วย

- ก. อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ. อยู่ในระดับแรงดัน 11 - 13 กิโลโวลต์ ราคาจะเป็นไปตามประกาศของ กฟผ. รวมกับค่าไฟฟ้าผันแปรขายส่ง (Ft)
- ข. Adder ในอัตรา 8 บาท/หน่วย (กิโลวัตต์-ชั่วโมง) เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.

7.3.2 การตลาดและการแข่งขันธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์

ศักยภาพการผลิตไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ของประเทศไทยมีค่อนข้างมากด้วยภูมิประเทศที่อยู่ในเส้นศูนย์สูตร ทำให้ได้รับพลังแสงอาทิตย์โดยเฉลี่ยทั้งปีสูงกว่าเขตอื่นๆ ของโลก ซึ่งการศึกษาจากข้อมูลดาวเทียมประกอบการตรวจวัดภาคพื้นดินของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน พบว่าพื้นที่ที่มีศักยภาพด้านพลังแสงอาทิตย์ของประเทศไทย ซึ่งมีความเข้มรังสีแสงอาทิตย์เฉลี่ยทั้งปีประมาณ 18.2 เมกะจูลต่อตารางเมตร ส่วนใหญ่อยู่ทางภาคตะวันออกเฉียงเหนือ และบางส่วนอยู่ในพื้นที่ภาคกลางตอนล่าง ซึ่งส่งผลให้ประเทศไทยมีศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ได้ถึง 10,000 เมกะวัตต์ (ข้อมูล: กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน)

การผลิตไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ในประเทศไทยเพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็วหลังจากที่กระทรวงพลังงานมีนโยบายส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ โดยให้ Adder ในช่วงแรกถึง 8 บาทต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 10 ปี แม้ว่าในภายหลังกระทรวงพลังงานจะปรับลด Adder ลงเหลือ 6.50 บาทต่อหน่วยก็ตาม แต่โดยรวมแล้วก็มีผู้ยื่นขอเสนอขายไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์มากกว่า 3,000 เมกะวัตต์ ในขณะที่เป้าหมายการรับซื้อตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนของกระทรวงพลังงาน



มีเพียง 2,000 เมกะวัตต์ ส่งผลให้กระทรวงพลังงานต้องประกาศหยุดรับซื้อไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2553 ที่ผ่านมาเพื่อศึกษารูปแบบการรับซื้อไฟฟ้าใหม่จากเดิมที่เป็นการส่งเสริมแบบการให้ Adder เป็นรูปแบบการรับซื้อไฟฟ้าตามต้นทุนจริงหรือ Feed-in Tariff ในระยะเวลา 25 ปี ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างการพิจารณาถึงราคาที่เหมาะสม อย่างไรก็ตาม บริษัทเห็นว่าหากภาครัฐเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์รอบใหม่ขึ้นมา บริษัทพร้อมที่จะเข้าไปลงทุนเนื่องจากมีได้มีการเตรียมความพร้อมทั้งในด้านพื้นที่และการคัดเลือกเทคโนโลยีที่ดีมีประสิทธิภาพสูง

จากข้อมูลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ณ วันที่ 5 มกราคม 2557 สถานภาพของโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์แสดงให้เห็นความสนใจของผู้ลงทุนจำนวนมากในธุรกิจนี้ อย่างไรก็ตาม เนื่องจากโครงการจำนวนหนึ่งมีการยกเลิกสัญญาและยังไม่ได้รับการตอบรับ จึงคาดว่าจะยังมีโอกาสในการแข่งขันเพิ่มเติม

สถานภาพ	ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)		ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)		รวม	
	จำนวนโครงการ	เมกะวัตต์	จำนวนโครงการ	เมกะวัตต์	จำนวนโครงการ	เมกะวัตต์
ดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)	2	85	218	594	220	679
เซ็นสัญญาซื้อขายไฟแล้วยังไม่ COD	4	310	171	876	175	1,186
ตอบรับซื้อแล้วยังไม่เซ็นสัญญาซื้อขายไฟ	-	-	2	4	2	4
ยื่นคำขอแต่ยังไม่ได้ตอบรับซื้อ	1	41	181	991	182	1,032
ยกเลิกตอบรับซื้อ	-	-	10	10	10	10
ยกเลิกแบบคำขอ	-	-	5	21	5	21
ยกเลิกสัญญา	-	-	205	823	205	823
รวม	7	436	792	3,319	799	3,755

หมายเหตุ : ข้อมูลจาก คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ณ วันที่ 5 มกราคม 2557

7.3.3 การจัดหาผลิตภัณฑ์หรือบริการธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์

ในการผลิตไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ จะเป็นการเปลี่ยนพลังงานแสงให้เป็นไฟฟ้า โดยการนำเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Cell) มารับแสงอาทิตย์ ซึ่งวิธีดังกล่าวจะเป็นกระบวนการแปลงพลังงานแสงอาทิตย์ให้เป็นไฟฟ้าได้โดยตรง กล่าวคือเมื่อแสงอาทิตย์ที่เป็นคลื่นแม่เหล็กไฟฟ้าและมีพลังงานมากกระทบกับสารกึ่งตัวนำ (Semi-Conductor) ที่มีความสามารถในการดูดคลื่นพลังงานแสงอาทิตย์ เมื่อสารกึ่งตัวนำได้รับแสงจากดวงอาทิตย์ เซลล์ดังกล่าวจะเปลี่ยนพลังงานแสงเป็นพลังงานไฟฟ้ากระแสตรง (Direct Current) แต่แรงเคลื่อนไฟฟ้าที่ผลิตขึ้นจากเซลล์แสงอาทิตย์เพียงเซลล์เดียวจะมีค่าต่ำมาก การนำมาใช้ประโยชน์ในเชิงพาณิชย์จึงต้องนำเซลล์หลายๆ เซลล์มาต่อกันแบบอนุกรม เพื่อเพิ่มค่าแรงเคลื่อนไฟฟ้าให้สูงขึ้น เซลล์ที่นำมาต่อกันในจำนวนและขนาดที่เหมาะสมนี้ เรียกว่า แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Module หรือ Solar Panel)

ในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ของ BKC NRS และ CRS จะมีกระบวนการผลิตไฟฟ้าเช่นเดียวกับหลักการทำงานดังกล่าวข้างต้น โดยโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ของ BKC และ NRS ติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่มีลักษณะแบบฟิล์มบาง (Thin Film) ส่วน CRS ติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่มีลักษณะแบบ Multi-Crystalline Cells ซึ่งแผงเซลล์แสงอาทิตย์จะทำหน้าที่รับแสงอาทิตย์ เมื่อแสงอาทิตย์ตกกระทบบนแผงเซลล์แสงอาทิตย์ดังกล่าว จะทำให้เกิดการผลิตไฟฟ้าออกจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ไฟฟ้าที่ผลิตได้จะเป็นไฟฟ้ากระแสตรงที่มีแรงดันไฟฟ้าต่ำ ดังนั้น จึงต้องนำไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำดังกล่าวไปผ่านอุปกรณ์อินเวอร์เตอร์ (Inverter) เพื่อแปลงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับแรงดันไฟฟ้าต่ำ ต่อจากนั้น ไฟฟ้ากระแสสลับแรงดันไฟฟ้าต่ำดังกล่าวจึงถูกส่งผ่านไปยังหม้อแปลงไฟฟ้า เพื่อเพิ่มแรงดันไฟฟ้าโดยแปลงเป็นแรงดันไฟฟ้าให้สูงขึ้น หลังจากนั้นจึงถูกส่งผ่านไปยังสายส่งไฟฟ้าของ กพท. เพื่อจำหน่ายให้กับผู้ใช้ต่อไป

แหล่งพลังงานที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าของ โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์

แหล่งพลังงานที่สำคัญที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BKC NRS และ CRS คือ แสงอาทิตย์ ซึ่งเป็นสิ่งที่ได้มาจากธรรมชาติ ไม่มีต้นทุนค่าใช้จ่าย อย่างไรก็ตาม แม้ว่าแสงอาทิตย์จะเป็นแหล่งพลังงานธรรมชาติที่มีขนาดใหญ่และเป็นพลังงานที่สะอาด แต่การนำมาใช้ก็มีข้อจำกัดอยู่บ้าง เนื่องจากแสงอาทิตย์มีเฉพาะในตอนกลางวัน ตลอดจนความเข้มของแสงอาทิตย์ที่มีความเข้มไม่แน่นอน ขึ้นอยู่กับแต่ละสภาพทางภูมิศาสตร์และสภาพอากาศรวมถึงฤดูกาลในแต่ละช่วงเวลา

ดังนั้น ก่อนที่ BKC NRS และ CRS จะตัดสินใจเลือกทำเลหรือสถานที่ที่จะเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ดังกล่าว ได้มีการศึกษาแล้วว่าบริเวณที่ตั้งของโรงไฟฟ้าแต่ละโรงจะมีปริมาณความเข้มของแสงอาทิตย์ที่เพียงพอที่จะผลิตไฟฟ้า โดยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BKC ตั้งอยู่ที่ละติจูด (Latitude) 14.7°N และลองจิจูด (Longitude) 102.0°E พบว่ามีค่าพลังงานการแผ่รังสีเฉลี่ยเท่ากับ 17.62 เมกะจูล/ตร.ม./วัน ซึ่งเพียงพอที่จะออกแบบโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อผลิตไฟฟ้าขนาด 8 เมกะวัตต์ได้

สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ NRS ตั้งอยู่ที่ละติจูด (Latitude) 15°N และลองจิจูด (Longitude) 101°E พบว่ามีค่าพลังงานการแผ่รังสีซึ่งจะสามารถผลิตไฟฟ้าได้เฉลี่ยเท่ากับ 19.00 เมกะจูล/ตร.ม./วัน ซึ่งเพียงพอที่จะออกแบบโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อผลิตไฟฟ้าขนาด 6 เมกะวัตต์ได้

สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ CRS ตั้งอยู่ที่ละติจูด (Latitude) 20.17°N และลองจิจูด (Longitude) 100.02°E พบว่ามีค่าพลังงานการแผ่รังสีซึ่งจะสามารถผลิตไฟฟ้าได้เฉลี่ยเท่ากับ 16.97 เมกะจูล/ตร.ม./วัน ซึ่งเพียงพอที่จะออกแบบโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อผลิตไฟฟ้าขนาด 8 เมกะวัตต์ได้

7.4 กวาะอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทย

กฟผ. เป็นผู้รับผิดชอบในการผลิตและส่งกระแสไฟฟ้า เพื่อตอบสนองความต้องการใช้ไฟฟ้าของทั้งประเทศ โดยมีแหล่งผลิตคือโรงไฟฟ้าต่างๆ ของ กฟผ. เอง รวมทั้งรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตเอกชน สปป.ลาว และประเทศมาเลเซีย หลังจากนั้นจึงขายไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อ คือ การไฟฟ้านครหลวง (“กฟน.”) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) และลูกค้าตรง (โรงงานอุตสาหกรรมบางแห่งที่กำหนดโดยพระราชกฤษฎีกา) ทั้งนี้ กฟผ. จะทำการส่งไฟฟ้าผ่านสถานีไฟฟ้าแรงสูงต่างๆ โดย กฟน. และ กฟภ. จะเป็นหน่วยงานที่รับผิดชอบในระบบจำหน่าย (Distribution) และการขายปลีก ให้แก่ประชาชนทั่วไป โดยรับซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. ที่จุดเชื่อมต่อ และส่งเข้าสถานีไฟฟ้าย่อย เพื่อกระจายให้ผู้ซื้อไฟฟ้าต่อไป

7.4.1 กำลังการผลิตของประเทศ

กำลังการผลิตรวมของระบบ ณ วันที่ 31 ตุลาคม 2556 แบ่งตามประเภทของโรงไฟฟ้ามีดังนี้

ประเภทโรงไฟฟ้า	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	ร้อยละ
กำลังผลิตของ กฟผ.	15,010	45
ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่	12,742	38
ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก	3,525	10
ซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ	2,405	7
รวม	33,681	100

หมายเหตุ : ข้อมูลจาก กฟผ. ณ วันที่ 31 ตุลาคม 2556

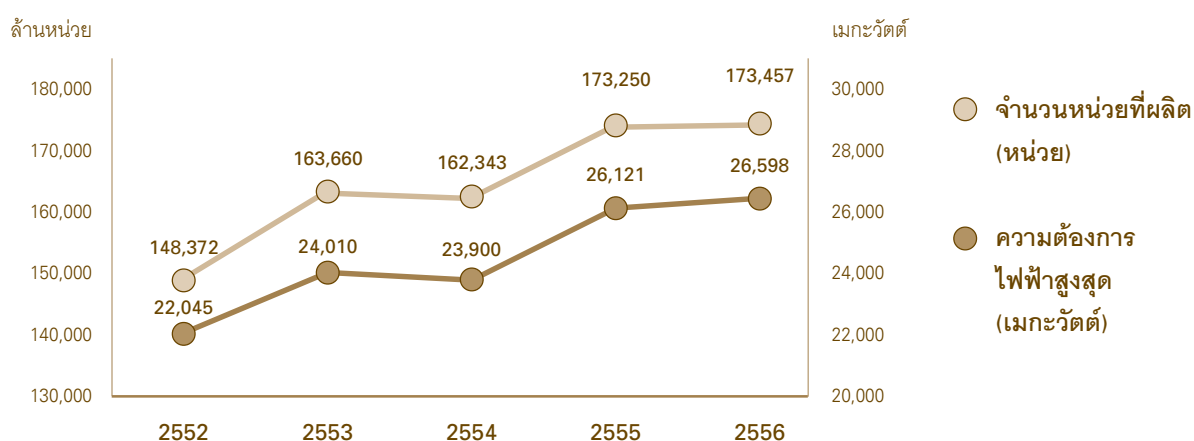
กำลังการผลิตรวมของระบบ ณ วันที่ 31 ตุลาคม 2556 แบ่งตามประเภทของเชื้อเพลิงที่ใช้ผลิต มีดังนี้

ประเภทเชื้อเพลิง	จำนวนหน่วยผลิต (กิกะวัตต์ ชั่วโมง)	ร้อยละ
ก๊าซธรรมชาติ	100,385	67
ถ่านหิน	29,954	20
ซื้อไฟจากต่างประเทศ	11,206	7
พลังน้ำ	4,697	3
น้ำมัน	1,134	1
อื่นๆ	2,972	2

หมายเหตุ: ข้อมูลจาก กฟผ. ณ วันที่ 31 ตุลาคม 2556

7.4.2 ความต้องการไฟฟ้ารวมของประเทศ

ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด เป็นปริมาณไฟฟ้าที่ผู้บริโภคใช้รวมกันทั้งระบบสูงสุด ณ วันใดวันหนึ่งของแต่ละปี และจำนวนหน่วยที่ผลิต คือ จำนวนหน่วยรวมที่โรงไฟฟ้าทั้งหมดผลิตในรอบระยะเวลาหนึ่ง ค่าทั้งสองขึ้นอยู่กับสภาวะอากาศ ช่วงเวลาที่ใช้ไฟฟ้า จำนวนของผู้ใช้ไฟฟ้า ภาวะเศรษฐกิจ เป็นต้น ช่วงปี พ.ศ. 2552 จนถึง 2556 ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด และจำนวนหน่วยที่ผลิต มีค่าดังนี้



หมายเหตุ: ข้อมูลจาก กฟผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

ปี พ.ศ.	ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด			จำนวนหน่วยที่ผลิต		
	เมกะวัตต์	เพิ่มขึ้น		ล้านหน่วย	เพิ่มขึ้น	
		เมกะวัตต์	%		ล้านหน่วย	%
2552	22,045	-523	-2.32%	148,372	64	0.04%
2553	24,010	1,965	8.91%	163,660	15,288	10.30%
2554	23,900	-110	-0.45%	162,343	-1,317	0.80%
2555	26,121	2,221	9.29%	173,250	10,907	6.72%
2556	26,598	477	1.83%	173,457	207	0.12%

หมายเหตุ: ข้อมูลจาก กฟผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

7.4.3 แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (Thailand Power Development Plan)

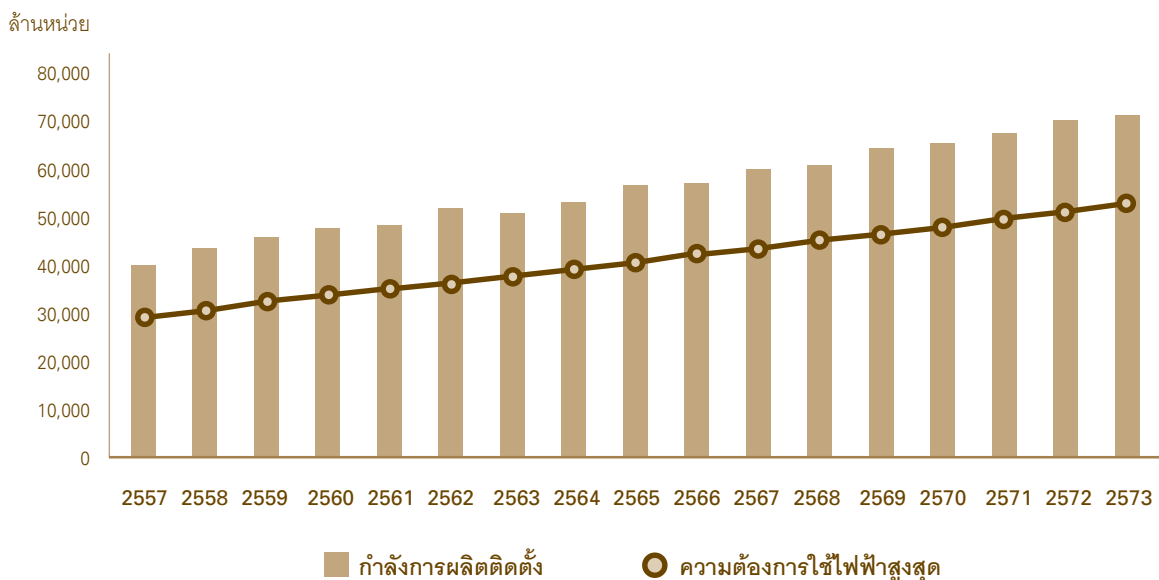
แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (Thailand Power Development Plant : PDP 2010) ครอบคลุมแผนการพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าในช่วงปี พ.ศ. 2553 - 2573 จัดทำโดยกระทรวงพลังงาน ซึ่งได้มีการปรับปรุงรวม 3 ครั้ง เรียกว่า PDP 2010 ปรับปรุงครั้งที่ 1 ครั้งที่ 2 และครั้งที่ 3

ในการปรับปรุงครั้งที่ 1 เนื่องจากความต้องการไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงในขณะนั้น มีค่าสูงกว่าที่พยากรณ์ไว้ในการจัดทำแผน PDP 2010 ประกอบกับโครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (IPP) มีปัญหาในการก่อสร้าง ต้องเลื่อนกำหนดการเข้าระบบออกไปจึงมีการเร่งโครงการโรงไฟฟ้าของ กฟผ. เร็วขึ้น และมีการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น แผน PDP 2010 ปรับปรุงครั้งที่ 1 ได้รับอนุมัติจาก ครม. เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2553

ในปี 2554 เกิดเหตุการณ์ภัยพิบัติสึนามิที่ประเทศญี่ปุ่น มีผลต่อโรงไฟฟ้าฟูกูชิมะไดอิจิ (Fukushima Daiichi) ทำให้มีผลต่อความเชื่อมั่นและการยอมรับเกี่ยวกับโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ในประเทศไทย กระทรวงพลังงานจึงเสนอให้มีการเลื่อนโครงการโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ออกไป 3 ปี เพื่อทบทวนมาตรการด้านความปลอดภัย การเตรียมความพร้อมด้านกฎหมาย ด้านกำกับดูแล และด้านการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย แผน PDP 2010 ปรับปรุงครั้งที่ 2 ได้รับอนุมัติจาก ครม. เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2554

การปรับปรุงแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยครั้งที่ 3 นั้น ได้มีการปรับปรุงให้สอดคล้องกับนโยบายของรัฐบาล โดยจัดทำแผนอนุรักษ์พลังงาน เพื่อลดระดับการใช้พลังงานต่อผลิตภัณฑ์มวลรวมลงร้อยละ 25 ภายใน 20 ปี และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก โดยจะเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกขึ้น อย่างน้อยร้อยละ 25 ภายใน 10 ปี แผน PDP 2010 ปรับปรุงครั้งที่ 3 ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2555

ทั้งนี้ ในแผน PDP 2010 ปรับปรุงครั้งที่ 3 ได้มีการประมาณการความต้องการไฟฟ้าสูงสุดและกำลังการผลิตติดตั้งของทั้งระบบในช่วงระหว่างปี พ.ศ. 2557 - 2573 ไว้ดังนี้



หมายเหตุ: ข้อมูลจาก แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2555 - 2573 (ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3)

จากการประมาณการณ์ ความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของประเทศในปี พ.ศ. 2557 จะอยู่ที่ 28,790 เมกะวัตต์ และกำลังผลิตติดตั้งจะอยู่ที่ 39,542 เมกะวัตต์ โดยมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องในแต่ละปี โดยในปี 2573 ความต้องการไฟฟ้าสูงสุดจะอยู่ที่ 52,256 เมกะวัตต์ และกำลังผลิตติดตั้งจะอยู่ที่ 70,686 เมกะวัตต์

7.5 การได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

บริษัทย่อยและบริษัทร่วมของบริษัทได้รับสิทธิประโยชน์จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน ดังรายละเอียดต่อไปนี้

	BKC	NRS	CRS	BIC-1
บัตรส่งเสริมเลขที่ ลงวันที่	1089(1)/2555 23 มกราคม 2555	1300(1)/2554 11 มีนาคม 2554	2071(1)/2554 30 สิงหาคม 2554	1565(2)/2554 18 พฤษภาคม 2554
ประเภทกิจการ	กิจการ สาธารณูปโภค และบริการ พื้นฐาน	กิจการ สาธารณูปโภค และบริการ พื้นฐาน	กิจการ สาธารณูปโภค และบริการ พื้นฐาน	กิจการ สาธารณูปโภค และบริการ พื้นฐาน
1. ได้รับอนุญาตให้นำคนต่างด้าวที่เป็นช่างฝีมือ หรือผู้ชำนาญการเข้ามาในราชอาณาจักรได้ ตามจำนวนและกำหนดระยะเวลา เท่าที่คณะกรรมการพิจารณาเห็นสมควร	ได้รับอนุมัติ	ได้รับอนุมัติ	ได้รับอนุมัติ	ได้รับอนุมัติ
2. ได้รับอนุญาตให้ถือกรรมสิทธิ์ในที่ดินได้ตาม จำนวนที่คณะกรรมการพิจารณาเห็นสมควร	ไม่มี	ได้รับอนุญาต	ได้รับอนุญาต	ไม่มี
3. ได้รับการยกเว้น / ลดหย่อน อากรขาเข้าสำหรับ เครื่องจักร ตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ	ได้รับการยกเว้น (ต้องนำเข้า ภายในวันที่ 23 กรกฎาคม 2557)	ได้รับการยกเว้น (ต้องนำเข้า ภายในวันที่ 11 กันยายน 2556)	ได้รับการยกเว้น (ต้องนำเข้า ภายในวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2557)	ได้รับการยกเว้น (ต้องนำเข้า ภายในวันที่ 18 พฤศจิกายน 2556)
4. สิทธิประโยชน์ ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้ นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ ที่ได้รับการ ประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม	8 ปี	8 ปี	8 ปี	8 ปี (ไม่เกิน 4,934 ล้านบาท)
5. ระยะเวลาที่สามารถนำผลขาดทุนในระยะเวลา ที่ได้รับการส่งเสริมไปหักออกจากกำไรสุทธิ ที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้น ภาษีเงินได้	5 ปี	5 ปี	5 ปี	5 ปี
6. ได้รับการยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการ ที่ได้รับการส่งเสริม ไปรวมเพื่อเสียภาษีเงินได้	8 ปี	8 ปี	8 ปี	8 ปี
7. ได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับ กำไรสุทธิ ที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ	5 ปี (นับจากวันที่พ้น กำหนดในข้อ 6)	5 ปี (นับจากวันที่พ้น กำหนดในข้อ 6)	5 ปี (นับจากวันที่พ้น กำหนดในข้อ 6)	ไม่มี
8. ให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าน้ำประปา จำนวนสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าว	10 ปี (นับจากวันที่ เริ่มมีรายได้ จากการ ประกอบกิจการ)	10 ปี (นับจากวันที่ เริ่มมีรายได้ จากการ ประกอบกิจการ)	10 ปี (นับจากวันที่ เริ่มมีรายได้ จากการ ประกอบกิจการ)	ไม่มี
9. ให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้าง สิ่งอำนวยความสะดวก	ร้อยละ 25 ของเงินลงทุน	ร้อยละ 25 ของเงินลงทุน	ร้อยละ 25 ของเงินลงทุน	ไม่มี
10 ได้รับอนุญาตให้นำหรือส่งเงินออกนอก ราชอาณาจักรเป็นเงินตราต่างประเทศ	ไม่มี	ได้รับอนุญาต	ได้รับอนุญาต	ไม่มี

8. ปัจจัยความเสี่ยง

บริษัทได้เล็งเห็นถึงความสำคัญของการบริหารความเสี่ยงในการดำเนินธุรกิจ ทั้งในระดับของ Holding Company และในส่วนธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าคณะกรรมการบริษัทจึงได้แต่งตั้งคณะกรรมการบริษัทกบและบริหารความเสี่ยงเมื่อวันที่ 14 มกราคม 2556 และได้มอบหมายให้คณะกรรมการบริษัทกบและบริหารความเสี่ยงจัดทำแผนการบริหารความเสี่ยง ตลอดจนประเมินและติดตามความเสี่ยงต่างๆ ผ่านคณะทำงาน ซึ่งประกอบด้วยผู้บริหารจากทุกสายงาน โดยรายงานผลการประเมินความเสี่ยงต่อคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ ความเสี่ยงสำคัญและแนวทางการบริหารความเสี่ยง สามารถสรุปได้ดังนี้

ความเสี่ยงต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทและกลุ่มบริษัท

1. ความเสี่ยงในการลงทุนของบริษัท

การลงทุนของบริษัทที่ดำเนินธุรกิจ Holding Company โดยทั่วไปจะมีทั้งลักษณะที่เป็นผู้ริเริ่มดำเนินการพัฒนาโครงการเองตั้งแต่ต้น (Greenfield) หรือเป็นการลงทุนในกิจการที่ดำเนินโครงการอยู่แล้ว (Brownfield หรือ Acquisition) ซึ่งการลงทุนทั้งสองแบบดังกล่าวต่างก็มีปัจจัยเสี่ยงที่เกิดจากความไม่แน่นอนของสภาพแวดล้อมในการดำเนินธุรกิจและปัจจัยเสี่ยงจากตัวโครงการเอง สำหรับโครงการประเภท Greenfield ได้แก่ ความเสี่ยงจากก่อสร้างไม่แล้วเสร็จหรือความเสี่ยงจากการก่อสร้างล่าช้าทำให้ต้นทุนโครงการเพิ่มสูงขึ้น และสำหรับโครงการประเภท Brownfield ได้แก่ ความเสี่ยงจากการดำเนินธุรกิจและการบริหารจัดการต้นทุน ซึ่งล้วนแต่ส่งผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการลงทุนดังกล่าว

คณะกรรมการบริษัทได้เล็งเห็นถึงความสำคัญในการคัดเลือกโครงการเพื่อลงทุน จึงได้มีการกำหนดนโยบายการลงทุนในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ชัดเจน เพื่อเป็นการบริหารความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ และมีผลตอบแทนทางธุรกิจที่เหมาะสม และฝ่ายบริหารต้องนำเสนอข้อมูลการลงทุนให้คณะกรรมการบริษัทอนุมัติ อีกทั้งต้องติดตามประเมินผลตอบแทนของโครงการต่างๆ ในระยะยาวด้วย (ดูข้อมูลเกี่ยวกับนโยบายการลงทุนได้ในหัวข้อ 4 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ)

ทั้งนี้ เมื่อมีการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมแล้ว บริษัทได้กำหนดกลไกในการกำกับและดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ไว้ในนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุน (Control Policy) ไว้อย่างชัดเจน โดยบริษัทได้แต่งตั้งตัวแทนเพื่อไปดำรงตำแหน่งกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทย่อย และบริษัทร่วมตามสัดส่วนการถือหุ้น ซึ่งบริษัทได้กำหนดกรอบอำนาจในการใช้ดุลยพินิจของตัวแทนของบริษัทอย่างชัดเจนอีกทั้งบริษัทย่อยและบริษัทร่วมจะต้องรายงานฐานะการเงิน และผลการดำเนินงานเปรียบเทียบกับเป้าหมายที่กำหนดไว้อย่างสม่ำเสมอ เพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส อีกทั้งบริษัทย่อยจะต้องนำเสนอข้อมูลต่อบริษัทในกรณีที่จะลงทุนในโครงการใหม่ รวมถึงต้องรายงานความคืบหน้าของโครงการที่เข้าลงทุนด้วย นอกจากนี้ฝ่ายตรวจสอบภายในของบริษัทจะร่วมกับบริษัทย่อยและบริษัทร่วมในการตรวจสอบระบบการควบคุมภายในว่ามีความรัดกุมและมีการปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด ทำให้บริษัทสามารถติดตามฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของกิจการที่บริษัทลงทุนไปแล้วได้อย่างใกล้ชิด เพื่อเป็นการลดและบริหารความเสี่ยงจากการลงทุนดังกล่าว

2. ความเสี่ยงในการดำเนินธุรกิจ

บริษัทดำเนินธุรกิจเป็น Holding Company คือ ลงทุนในกิจการอื่นโดยไม่มีการประกอบธุรกิจหลักของตนเอง และมีรายได้หลักจากเงินปันผลที่ได้รับจากบริษัทย่อย 3 แห่ง คือ บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด (SEAN) บริษัท บางเขนชัย จำกัด (BKC) และบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) และบริษัทร่วมอีก 2 แห่งคือ บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (NRS) และบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (CRS) ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงของผลประกอบการของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมย่อมมีผลโดยตรงต่อผลประกอบการของบริษัทในรูปของรายได้เงินปันผลที่บริษัทจะได้รับ ปัจจัยความเสี่ยงดังต่อไปนี้ อาจส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมได้

2.1 ความเสี่ยงด้านวัตถุดิบในการผลิตกระแสไฟฟ้า

วัตถุดิบสำหรับการผลิตไฟฟ้าเป็นปัจจัยหลักที่มีความสำคัญต่อความสามารถในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแต่ละโรง ซึ่งจะมีผลต่อความสามารถในการสร้างรายได้ สำหรับโรงไฟฟ้าพลังน้ำและโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ วัตถุดิบในการผลิตไฟฟ้าไม่มีต้นทุน แต่มีความผันผวนในระดับหนึ่ง ส่วนวัตถุดิบในการผลิตของโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration มีเชื้อเพลิงซึ่งคิดเป็นร้อยละ 33.35 ของต้นทุนขายทั้งหมดตามงบการเงินรวมในปี 2556 ซึ่งทำให้เกิดความเสี่ยงในการได้มาซึ่งเชื้อเพลิง และความเสี่ยงด้านราคาซึ่งกระทบต่อต้นทุนด้วย

โรงไฟฟ้าพลังน้ำ

โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 เป็นเขื่อนที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ ซึ่งดำเนินการโดยบริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 2 จำกัด และถือหุ้นใหญ่โดยบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอเนอร์จี้ จำกัด ดังนั้น น้ำจึงเป็นวัตถุดิบที่สำคัญในการผลิตไฟฟ้า โดยแหล่งที่มาของน้ำที่สำคัญในลำน้ำจิมมาจากปริมาณน้ำฝน ซึ่งตกในบริเวณพื้นที่รับน้ำ (Catchment Area) แต่มีข้อจำกัดอยู่บ้าง เนื่องจากปริมาณน้ำฝนในแต่ละช่วงเวลานั้นมีความไม่แน่นอน และไม่สามารถคาดการณ์ได้ ขึ้นอยู่กับสภาพอากาศและฤดูกาลในแต่ละช่วงเวลา ความเสี่ยงของการได้มาซึ่งวัตถุดิบในการผลิต หรือน้ำได้รับการบริหารจัดการอย่างมีประสิทธิภาพจากการออกแบบโครงสร้างอ่างเก็บน้ำและเขื่อนให้เหมาะสม การเจรจาข้อตกลงต่างๆ ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้ครอบคลุมความเสี่ยงอย่างเป็นธรรม ซึ่งรวมถึงการตกลงโครงสร้างราคาค่าไฟและแนวทางการซื้อขายไฟฟ้าให้จัดการความเสี่ยงของน้ำได้อย่างเหมาะสมและเป็นธรรมกับคู่สัญญาทั้งสองฝ่าย เช่น ในกรณีโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ผลิตพลังงานไฟฟ้าหลัก (Primary Energy หรือ PE) ได้ค่าเฉลี่ยต่ำกว่า 8 ชั่วโมงต่อวันในแต่ละเดือนหรือมีค่าเฉลี่ยต่ำกว่า 10 ชั่วโมงต่อวันในแต่ละปี โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ต้องจ่ายค่าปรับให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ในอัตราร้อยละ 23.7 ของค่าไฟฟ้า PE คุณด้วยปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ต่ำกว่าเกณฑ์ อย่างไรก็ตามในการออกแบบสร้างเขื่อนเพื่อผลิตไฟฟ้าและก่อนที่จะทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. นั้น โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ได้ทำการศึกษาถึงปริมาณน้ำในลำน้ำจิมที่ไหลเข้าสู่บริเวณที่จะเป็นแหล่งรับน้ำของเขื่อนน้ำจิม 2 ที่เกิดขึ้นจริงย้อนหลัง 50 ปี แล้วนำไปคำนวณหาความสามารถในการผลิตไฟฟ้า หลังจากนั้นจึงกำหนดปริมาณไฟฟ้าตามเป้าหมายที่จะจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยปริมาณน้ำที่ไหลเข้าสู่เขื่อนน้ำจิม 2 มีปริมาณเฉลี่ยปีละ 6,304 ล้านลูกบาศก์เมตร (โดยมีปริมาณสูงสุดเท่ากับ 9,513 ล้านลูกบาศก์เมตร ในปี 2524 และต่ำสุดที่ 3,947 ล้านลูกบาศก์เมตร ในปี 2535) ซึ่งเพียงพอที่จะนำไปใช้ผลิตไฟฟ้าตามที่กำหนดไว้ อย่างไรก็ตามในกรณีที่มีปริมาณน้ำในเขื่อนน้อยจนกระทั่งส่งผลให้โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ผลิตไฟฟ้าได้ต่ำกว่าข้อกำหนดตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อาจพิจารณาที่จะประกาศให้ปีนั้นๆ เป็นปีแล้ง (Draught Year) ได้ ซึ่งตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากำหนดให้สามารถประกาศปีแล้งได้ 2 ครั้ง ตลอดอายุสัญญา โดยในระหว่างปีแล้งดังกล่าว จะไม่มีค่าปรับที่เกิดจากการผลิตไฟฟ้าได้ต่ำกว่าเกณฑ์แต่อย่างใด

นอกจากนั้น หากในปีใดมีปริมาณน้ำไหลเข้าเขื่อนมากจนทำให้สามารถผลิตไฟฟ้าได้มากกว่าปริมาณเป้าหมายที่ 2,310 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง (ล้านหน่วย) โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 สามารถยกยอดปริมาณไฟฟ้าส่วนที่เกินดังกล่าวไปปรับใช้เป็นรายได้สำหรับปีที่มีปริมาณน้ำน้อยจนไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้เท่าปริมาณเป้าหมาย ซึ่งจะเป็นผลทำให้รายได้มีความมั่นคงแม้ปริมาณน้ำจะมีความผันผวนก็ตาม โดยปริมาณเป้าหมายนี้ไม่เกี่ยวข้องกับจำนวนชั่วโมงเฉลี่ยในการผลิตพลังงานไฟฟ้าที่กล่าวไว้ข้างต้น และไม่มีค่าปรับแม้จะไม่สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ตามปริมาณเป้าหมาย เนื่องจากเป็นเพียงกรอบประมาณการของแต่ละปีเท่านั้น ดังจะเห็นได้จากข้อมูลที่เกิดขึ้นจริงในปี 2554 แม้ว่าโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 จะเริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าช่วงแรกให้แก่ กฟผ. ในวันที่ 26 มีนาคม 2554 แต่ปริมาณน้ำที่ไหลเข้าเขื่อนน้ำจิม 2 มีปริมาณมาก ทำให้สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. สูงกว่าปริมาณไฟฟ้าตามเป้าหมายโดยมีไฟฟ้าที่สามารถบันทึกเป็นไฟฟ้าสำรองเพื่อนำมาใช้ในอนาคตเท่ากับ 346.89 ล้านหน่วย ต่อมาในปี 2555 แม้ว่าปริมาณน้ำที่ไหลเข้าเขื่อนจะมีปริมาณลดน้อยลงกว่าปี 2554 ซึ่งทำให้ผลิตไฟฟ้าได้ต่ำกว่าปริมาณไฟฟ้าตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอยู่เท่ากับ 241.03 ล้านหน่วย จึงนำไฟฟ้าสำรองดังกล่าวส่วนหนึ่งจำนวน 241.03 ล้านหน่วย มาใช้เพื่อชดเชยส่วนที่ต่ำกว่าไฟฟ้าตามเป้าหมายได้ และในปี 2556 โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 สามารถเพิ่มปริมาณไฟฟ้าสำรองอีก 99.12 ล้านหน่วย ส่งผลให้ ณ สิ้นปี 2556 มีปริมาณไฟฟ้าสำรองทั้งสิ้น 204.98 ล้านหน่วย ทั้งนี้กลไกของการบันทึกและการใช้ไปของไฟฟ้าสำรองดังกล่าว สามารถลดความเสี่ยงเกี่ยวกับความผันผวนของรายได้ในระหว่างปีที่มีปริมาณน้ำมากและปีที่มีปริมาณน้ำน้อยได้

โรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง หากเกิดการขาดแคลนก๊าซธรรมชาติหรือผู้จัดส่งก๊าซธรรมชาติไม่สามารถจัดหาเชื้อเพลิงให้ได้ จะทำให้โรงไฟฟ้าไม่สามารถผลิตไฟฟ้าและไอน้ำได้ จนอาจส่งผลให้บริษัทไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำได้ จนต้องซื้อไฟฟ้าสำรองมาขายให้แก่ผู้ประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมเป็นการทดแทน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้เล็งเห็นความสำคัญของความมั่นคงด้านเชื้อเพลิงจึงได้จัดทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะเวลา 25 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) โดยมีข้อกำหนดให้ ปตท. ชำระค่าชดเชยหากไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่กำหนดในสัญญาได้ นอกจากนั้น บริษัท โกลบอล พาวเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (GPSC) ซึ่งเป็นบริษัทในเครือ ปตท. ยังถือหุ้นในบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด จึงเชื่อว่าโครงสร้างการถือหุ้นดังกล่าวจะช่วยลดความเสี่ยงด้านเชื้อเพลิงได้สำหรับราคาเชื้อเพลิงที่มีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้นนั้น ด้วยโครงสร้างค่าไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ. ซึ่งปรับตัวตามการผันผวนของราคาเชื้อเพลิง (Pass-through) ทำให้ความเสี่ยงด้านราคาเชื้อเพลิงลดลง

โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์

พลังแสงอาทิตย์เป็นวัตถุดิบที่มีความสำคัญต่อการผลิตไฟฟ้าของ บริษัท บางเขนชัย จำกัด บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด และบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์เนื่องจากค่าความเข้มแสงส่งผลโดยตรงต่อรายได้จากการขายไฟฟ้า ดังนั้น ในการเลือกสถานที่ตั้งของโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ จึงได้คำนึงถึงค่าความเข้มแสงที่เหมาะสมไว้แล้ว โดยใช้ข้อมูลจากหน่วยงาน NASA และ Meteotest software ของบริษัท Meteotest ประกอบการเลือกที่ตั้งโครงการและมีการติดตามวัดค่าความเข้มแสงอย่างสม่ำเสมอ เพื่อประเมินความพอเพียงของแสงอาทิตย์ นอกจากนั้น สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เป็นลักษณะ Non-firm ทำให้ไม่มีค่าปรับหากโรงไฟฟ้าเหล่านี้ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้เนื่องจากความผันผวนของแสงอาทิตย์

2.2 ความเสี่ยงด้านความพร้อมใช้งานของโรงไฟฟ้า

ความเสี่ยงที่อุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าไม่พร้อมใช้งานนอกเหนือจากการขาดแคลนวัตถุดิบอาจเกิดได้จากหลายสาเหตุ เช่น เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าระเบิด แผงโซลาร์เสื่อมสภาพ กังหันน้ำชำรุด เป็นต้น ส่งผลให้ประสิทธิภาพในการผลิตกระแสไฟฟ้าต่ำลงหรือกระบวนการผลิตอาจหยุดชะงัก รวมถึงยังอาจก่อให้เกิดความเสียหายแก่โรงไฟฟ้าและเป็นอันตรายต่อบุคลากร ซึ่งจะส่งผลให้รายได้ลดลงและมีค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมอุปกรณ์ที่เสียหายเพิ่มขึ้น นอกจากนี้หากมีการหยุดผลิตไฟฟ้า ซึ่งเป็นการหยุดที่อยู่นอกเหนือจากบำรุงรักษาตามปกติโดยไม่มีการแจ้งให้ผู้ซื้อไฟฟ้าทราบล่วงหน้าก่อน อาจต้องเสียค่าปรับ ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าทั้งหมดมีการบริหารจัดการและนโยบายแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันอย่างสม่ำเสมอด้วยบุคลากรมืออาชีพ รวมไปถึงมาตรการต่างๆ ดังนี้

โรงไฟฟ้าพลังน้ำ

เนื่องจากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าพลังน้ำจำเป็นต้องอาศัยบุคลากรที่มีประสบการณ์ และความชำนาญเป็นอย่างมาก เพราะโรงไฟฟ้าพลังน้ำมีมูลค่าการลงทุนที่สูง นอกจากจะต้องควบคุมเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพื่อให้ได้คุณภาพและความมั่นคงของไฟฟ้าแล้ว ยังต้องมีการบริหารจัดการปริมาณน้ำในอ่างเก็บน้ำเหนือเขื่อน เพื่อให้มีปริมาณเพียงพอต่อการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้ได้ทั้งปริมาณ คุณภาพ และเสถียรภาพของไฟฟ้าตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. อีกด้วย ซึ่งหากการบริหารจัดการปริมาณน้ำในเขื่อน หรือการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้ารวมถึงอุปกรณ์ต่างๆ มีความผิดพลาดเกิดขึ้นก็จะส่งผลเสียหายต่อเขื่อน เครื่องกำเนิดไฟฟ้าและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง และส่งผลกระทบต่อรายได้และผลประกอบการของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจี้ม 2

โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจี้ม 2 มีบุคลากรที่มีความสามารถและประสบการณ์บริหารโรงไฟฟ้าพลังน้ำเป็นผู้บริหารโรงไฟฟ้า นอกจากนั้นยังได้ทำสัญญาว่าจ้าง บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด (ราช-ลาว) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ให้บริการตามสัญญาเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าตลอดอายุสัญญาสัมปทาน และตามสัญญาว่าจ้างบำรุงรักษาใหญ่โรงไฟฟ้าอายุสัญญา 7 ปี โดย ราช-ลาว ได้ทำสัญญาจ้าง กฟผ. เพื่อให้

บริการในงานทางด้านเทคนิคที่สำคัญบางส่วน ซึ่งเป็นประโยชน์ต่อโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจี้ม 2 อย่างมาก เนื่องจาก กฟผ. เป็นหน่วยงานเพียงแห่งเดียวในประเทศไทยที่มีบุคลากรที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการบริหารจัดการเขื่อนผลิตไฟฟ้ามาเป็นระยะเวลานานกว่า 45 ปี ประกอบกับ กฟผ. ยังเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจี้ม 2 แต่เพียงผู้เดียว ดังนั้น จึงเชื่อว่าการทำสัญญาว่าจ้าง ราช-ลาว เป็นประโยชน์ต่อโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจี้ม 2 ให้สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ในส่วนของแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจี้ม 2 มีแผนการบำรุงรักษา Partial Overhaul และ Major Overhaul ทุก 7 ปี และ 14 ปี ตามลำดับ นอกจากนี้ยังมีการว่าจ้างที่ปรึกษาอิสระ เพื่อวัดประสิทธิภาพและความมั่นคงด้านต่างๆ ของเขื่อนและโรงไฟฟ้า อีกทั้งบริษัทยังติดตามรายงานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อเสริมสร้างความพร้อมใช้งานของโรงไฟฟ้าอีกด้วย

โรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้ว่าจ้างบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมเพื่อปฏิบัติการซ่อมแซมและบำรุงรักษา โดยมีกำหนดการตรวจสอบตามระยะเวลาที่ผู้ผลิตกำหนดไว้ นอกจากนั้นบริษัทยังมี spare part ที่สำคัญ เพื่อใช้ในการซ่อมแซมอุปกรณ์ต่างๆ ของโรงไฟฟ้า เพื่อป้องกันความล่าช้าในการสั่งซื้อชิ้นส่วนสำคัญต่างๆ นอกจากนั้นบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ยังว่าจ้าง บริษัท จีอี เพาเวอร์แอนดวอเตอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้มีความรู้ความสามารถและความเชี่ยวชาญทางเทคนิค เป็นผู้ให้บริการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องกังหันก๊าซ และได้ทำสัญญา เพื่อเช่าเครื่องกังหันก๊าซสำรองในกรณีที่เครื่องหลักต้องส่งไปซ่อมแซมบำรุงรักษา เพื่อไม่ให้เกิดการสูญเสียรายได้

โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์

บริษัท บางเขนชัย จำกัด ว่าจ้าง บริษัท เอ็นซิส จำกัด เป็นผู้เดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ในขณะที่บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด และบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด ได้ว่าจ้าง บริษัท แอสซีเซ่ ไฟโตโวลไทค (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งทั้งสองบริษัทมีประสบการณ์และความชำนาญเกี่ยวกับการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ โดยมีแผนการตรวจสอบ และบำรุงรักษาเครื่องจักรอุปกรณ์ เพื่อให้แน่ใจว่าอยู่ในสภาพพร้อมทำงานอย่างมีประสิทธิภาพ และรับประกันประสิทธิภาพความพร้อมของโรงไฟฟ้าตามสัญญาด้วย นอกจากนั้นอุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้าได้มีการรับประกันจากผู้ผลิตอย่างเหมาะสม

2.3 ความเสี่ยงจากภัยธรรมชาติ

ในกรณีที่เกิดเหตุสุดวิสัยจากภัยธรรมชาติ เช่น น้ำท่วม แผ่นดินไหว โรงไฟฟ้าที่บริษัทลงทุนทุกโรงได้มีการบริหารจัดการความเสี่ยงดังกล่าวจากการเลือกสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้าให้มีความเสี่ยงน้อยที่สุด ประกอบกับการออกแบบโรงไฟฟ้าให้รองรับภัยธรรมชาติที่อาจจะเกิดขึ้น โดยโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจี้ม 2 ตั้งอยู่บนแผ่นเปลือกโลกที่มีประวัติการเกิดแผ่นดินไหวสูงสุดไม่เกิน 5.8 ริกเตอร์สเกล ในขณะที่เขื่อนน้ำจี้ม 2 ได้ถูกออกแบบให้สามารถรองรับภัยธรรมชาติจากแผ่นดินไหวได้ถึง 8 ริกเตอร์สเกล นอกจากนี้ยังมีระบบป้องกันน้ำล้นเขื่อนด้วยการติดตั้งช่องทางระบายน้ำล้น (Spill Way) ขนาด 3 ช่องทางแต่ละช่องทางมีขนาดกว้าง 15 เมตร สูง 16.7 เมตร สามารถระบายน้ำได้สูงสุดเท่ากับ 6,756 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ดังนั้นจึงเชื่อว่าการแข็งแรงของโครงสร้างตัวเขื่อนจะสามารถรองรับภัยธรรมชาติจากแผ่นดินไหวและช่องทางระบายน้ำที่ได้จัดเตรียมไว้มีความเพียงพอที่จะรองรับปริมาณน้ำล้นเขื่อนได้เป็นอย่างดี โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ทั้งสามแห่งสร้างบนที่ดินซึ่งมีโอกาสเกิดน้ำท่วมค่อนข้างน้อย ซึ่งโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ทั้ง 3 แห่ง ไม่ได้รับผลกระทบจากน้ำท่วมครั้งใหญ่ที่เกิดเมื่อปี 2554 ที่ผ่านมา สำหรับ บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ซึ่งตั้งอยู่ในจังหวัดพระนครศรีอยุธยา ซึ่งเป็นบริเวณที่ราบลุ่มและมีความเสี่ยงด้านน้ำท่วม ทางนิคมอุตสาหกรรมบางปะอินเจ้าของพื้นที่ได้ก่อสร้างเขื่อนคอนกรีตล้อมรอบนิคมอุตสาหกรรมโดยมีความสูง 6 เมตรเหนือระดับน้ำทะเล ซึ่งสูงกว่าระดับน้ำท่วมครั้งใหญ่ในปี 2554 จึงทำให้มั่นใจได้ว่าจะไม่ได้ รับผลกระทบจากน้ำท่วมอีก

นอกจากนั้น บริษัทย่อยและบริษัทร่วมทั้งหมดยังได้ทำสัญญาประกันภัยเพื่อคุ้มครองความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อสินทรัพย์ที่ใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้า ครอบคลุมความเสียหายของโรงไฟฟ้า (Property Damage) การหยุดชะงักของการประกอบธุรกิจ (Business Interruption) รวมถึงการประกันความเสียหายที่เกิดกับบุคคลภายนอก (Public Liabilities) อีกด้วย

3. ความเสี่ยงทางการเงิน

3.1 ความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทมีความเสี่ยงที่งบการเงินรวมของบริษัทจะได้รับผลกระทบจากความผันผวนของรายได้และค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 จากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างดอลลาร์สหรัฐ และเงินบาท โดยตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ไฟฟ้าหลัก (Primary Energy) ที่โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ผลิตและจำหน่ายให้แก่ กฟผ. จะมีอัตราค่าไฟฟ้าส่วนหนึ่งเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ โดยในปี 2555 และ ปี 2556 ที่ผ่านมาระดับโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 มีรายได้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ เท่ากับ 54.89 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 54.90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ

ดังนั้นหากอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทต่อดอลลาร์สหรัฐ เปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญจะกระทบต่อรายได้ของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 โดยหากเงินบาทมีค่าน้อยลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ (Thai Baht Depreciation) ก็จะทำให้รายได้ส่วนที่ได้รับเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ เมื่อแปลงเป็นเงินบาทมีมูลค่าเพิ่มสูงขึ้น แต่ในทางกลับกันหากเงินบาทมีค่าเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ (Thai Baht Appreciation) ก็จะทำให้รายได้ส่วนที่ได้รับเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ เมื่อแปลงเป็นเงินบาทมีมูลค่าลดลง

อย่างไรก็ตาม เนื่องจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 มีการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ และมีค่าใช้จ่ายที่สำคัญที่ต้องชำระเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ เช่นเดียวกัน โดยในปี 2555 และ 2556 ที่ผ่านมาระดับโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 มีรายได้ ค่าใช้จ่าย และการชำระคืนเงินต้นจากเงินกู้ยืมระยะยาวด้วยสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ ดังนี้

(หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ปี 2555	ปี 2556
รายได้		
- รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	54.89	54.90
รายจ่าย		
- ชำระคืนเงินต้น	7.20	9.00
- ดอกเบี้ยจ่าย	5.33	4.83
- Royalty Fee	0.95	1.87
สุทธิ	41.41	39.20

ด้วยลักษณะการดำเนินธุรกิจของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ที่มีทั้งรายได้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ และในขณะเดียวกันก็มีรายการที่ต้องจ่ายชำระด้วยสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ เช่นเดียวกัน ทำให้การดำเนินธุรกิจมีการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน (Natural Hedge)

นอกจากนั้น เนื่องจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ได้ทำสัญญากู้ยืมเงินระยะยาวสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 180 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพื่อเป็นส่วนหนึ่งของแหล่งเงินทุนในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 โดยมีกำหนดทยอยชำระคืนเงินต้นในงวดแรกในเดือนมีนาคม 2555 และประมาณการว่าจะทยอยชำระคืนเงินต้นจนหมดภายในปี 2565 ดังนั้นในช่วงระยะเวลาที่ยังชำระคืนเงินต้นไม่ครบ หากอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวดบัญชี มีค่าเปลี่ยนแปลงไปก็จะส่งผลกระทบต่องบกำไรขาดทุนของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 โดยหากเป็นกรณีที่ค่าเงินบาทต่อดอลลาร์สหรัฐ แข็งค่าขึ้นก็จะเกิดรายการกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น หรือหากเป็นกรณีที่ค่าเงินบาทต่อดอลลาร์สหรัฐ อ่อนค่าลง ก็จะเกิดรายการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น

ทั้งนี้ ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อรายการเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ ที่มีต่อการเงินของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ในปี 2555 และครึ่งปีแรกของปี 2556 เท่ากับ 135.62 ล้านบาท และ 54.13 ล้านบาทตามลำดับ อย่างไรก็ตามนับตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2556 เป็นต้นมา โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ได้เริ่มใช้การบัญชีสำหรับการป้องกันความเสี่ยง (Hedge Accounting) เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนอันเกี่ยวเนื่องกับรายได้จากการขายไฟฟ้าที่คาดการณ์ในอนาคต

ซึ่งส่วนหนึ่งอยู่ในสกุลดอลลาร์สหรัฐ โดยกำหนดให้รายได้จากการขายไฟฟ้าดังกล่าวเป็นรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง (Hedged Item) และเงินกู้ยืมระยะยาวในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ เป็นเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง (Hedging Instrument) ด้วยหลักการของการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด ส่งผลให้สามารถลดความผันผวนของกำไรขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนได้ โดยส่วนที่มีประสิทธิผล (Effective Portion) ของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น แทนการรับรู้โดยผ่านกำไรขาดทุนของบริษัทและจะถูกโอนไปรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนเมื่อรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุน

3.2 ความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

จากงบแสดงฐานะทางการเงินรวมของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีเงินกู้ยืมจำนวน 24,194.08 ล้านบาท ซึ่งทั้งหมดมีดอกเบี้ยแบบลอยตัว ดังนั้น หากอัตราดอกเบี้ย มีการเปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญก็จะส่งผลกระทบต่อต้นทุนทางการเงินบริษัทและบริษัทย่อยได้ อย่างไรก็ตาม บริษัทและบริษัทย่อยได้มีการบริหารความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย ด้วยการติดตามแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยอย่างสม่ำเสมอและบริหารจัดการ ปรับปรุงต้นทุนทางการเงินอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้จะพิจารณาดำเนินการทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงอย่างเหมาะสมตามสภาพตลาด

ความเสี่ยงต่อการลงทุนของผู้ถือหลักทรัพย์

1. ความเสี่ยงจากบริษัทมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่ซึ่งถือเกินกว่าร้อยละ 25

บริษัทมีผู้ถือหุ้นใหญ่ ซึ่งถือหุ้นมากกว่าร้อยละ 25 คือ บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) และ บริษัท น้ำประปาไทย จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 31.78 และร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายแล้วทั้งหมดตามลำดับ จึงอาจทำให้ผู้ถือหุ้นใหญ่ดังกล่าวสามารถใช้สิทธิคัดค้านหรือไม่อนุมัติการลงมติในการประชุมผู้ถือหุ้นในเรื่องต่างๆ ที่ข้อบังคับบริษัทหรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนดให้ต้องได้รับคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นซึ่งมาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนนได้ อย่างไรก็ตาม บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) และ บริษัท น้ำประปาไทย จำกัด (มหาชน) ในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อมมีจุดประสงค์ให้บริษัทดำเนินกิจการ เพื่อสร้างประโยชน์สูงสุดและเป็นธรรมแก่ผู้ถือหุ้นทุกฝ่ายในระยะยาว สำหรับกรณีรายการที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่นั้น การอนุมัติรายการจะต้องเป็นไปตามกฎเกณฑ์และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง ซึ่งเป็นการลดความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้นได้ นอกจากนี้ บริษัทยังมีโครงสร้างการจัดการที่ประกอบไปด้วยกรรมการอิสระ 4 ท่าน ซึ่งเป็นผู้ที่มีความรู้ความสามารถ และมีความเป็นกลาง ซึ่งเป็นอีกหนึ่งกลไกที่ช่วยเพิ่มการตรวจสอบได้อีกด้วย

2. ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักจากการถือเกินไม่ถึงร้อยละ 75

เนื่องจากบริษัทถือหุ้นใน บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 56 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว และถือหุ้นใน บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว แม้จะถือได้ว่าบริษัทมีสิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นเกินกึ่งหนึ่งก็ตาม แต่บริษัทก็ยังไม่สามารถควบคุมสิทธิออกเสียงได้ทั้งหมด เนื่องจากการทำรายการบางประเภทจะต้องได้รับเสียงสนับสนุนจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของผู้มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง เช่น การเพิ่มทุน ลดทุน การซื้อหรือรับโอนกิจการอื่น การขายหรือโอนกิจการทั้งหมด เป็นต้น

อย่างไรก็ตาม หากพิจารณาจากสัดส่วนการถือหุ้น องค์ประกอบของคณะกรรมการและผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท ตลอดจนกลไกในการกำกับและควบคุม จะเห็นว่าบริษัทสามารถควบคุมเสียงข้างมากในที่ประชุมคณะกรรมการและที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้ และแม้ว่าในการทำรายการที่สำคัญบางรายการจะต้องได้รับเสียงสนับสนุนจากผู้ถือหุ้นกลุ่มอื่น ทั้งจากในที่ประชุมคณะกรรมการและที่ประชุมผู้ถือหุ้นก็ตาม บริษัทเชื่อว่า หากเป็นการอนุมัติรายการที่ก่อให้เกิดประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจแล้ว ก็จะได้รับเสียงสนับสนุนจากผู้ถือหุ้นกลุ่มอื่น

9. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

9.1 ข้อมูลทั่วไป

9.1.1 ข้อมูล บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ชื่อบริษัทที่ออกหลักทรัพย์	: บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) หรือ บมจ. ซีเค พาวเวอร์ ชื่อภาษาอังกฤษ “CK Power Public Company Limited” และชื่อที่ใช้สำหรับการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ คือ “CKP”
ประเภทธุรกิจ	: ประกอบธุรกิจ Holding Company ถือหุ้นในบริษัทต่างๆ ซึ่งประกอบธุรกิจหลัก ในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
เลขทะเบียนบริษัท	: เลขที่ 0107556000167
หมวดธุรกิจ	: พลังงานและสาธารณูปโภค
กลุ่มอุตสาหกรรม	: ทรัพยากร
ทุนจดทะเบียน	: หุ้นสามัญ 1,100 ล้านหุ้น เรียกชำระแล้ว รวมเป็นทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 5,500 ล้านบาท
มูลค่าหุ้นที่ตราไว้	: 5 บาทต่อหุ้น
วันเสนอขายหุ้นออกใหม่ ในตลาดหลักทรัพย์	: 18 กรกฎาคม 2556
ข้อจำกัดการถือหุ้นต่างดาว	: ร้อยละ 49
ร้อยละของการถือหุ้นของ ผู้ถือหุ้นรายย่อย (% Free Float)	: ร้อยละ 20 (ข้อมูล ณ วันปิดการจองซื้อและชำระเงินค่าหุ้น วันที่ 12 กรกฎาคม 2556)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	: เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400
โทรศัพท์/โทรสาร	: 02-691-9720-2/ 02-691-9723
เว็บไซต์บริษัท	: www.ckpower.co.th
คณะกรรมการบริษัท	: directors@ckpower.co.th
เลขานุการบริษัท	: compliance@ckpower.co.th
ส่วนนักลงทุนสัมพันธ์	: ir@ckpower.co.th
ผู้สอบบัญชี	: บริษัท สำนักงานเอ็นเอสที แอนด์ ยัง จำกัด เลขที่ 193/136-137 ชั้น 33 อาคารเลครัชดา ถนนรัชดาภิเษก คลองเตย กรุงเทพมหานคร 10110 โทรศัพท์ 02-264-7777 โทรสาร 02-264-0789
นายทะเบียนหลักทรัพย์	: บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เลขที่ 62 ถนนรัชดาภิเษก เขตคลองเตย กรุงเทพมหานคร 10110 โทรศัพท์ 02-229-2800 โทรสาร 02-654-5645



9.1.2 ข้อมูลบริษัทย่อยของบริษัทฯ

บริษัทฯ เข้าลงทุนในบริษัทย่อยทั้งสิ้น 9 บริษัท ได้แก่

บริษัท/ที่ตั้งสำนักงาน	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท)	มูลค่าที่ ตราไว้ ต่อหุ้น (บาท)	ทุน ชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วน การถือหุ้น (ถือทางอ้อม*) (ร้อยละ)
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด (“SEAN”) สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ชั้น 20 ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร	ลงทุน และพัฒนาโครงการ เขื่อนไฟฟ้าน้ำขึ้น 2	6,607	10	6,607	56
บริษัท ไฟฟ้าน้ำขึ้น 2 จำกัด (“NN2”) สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 215 ถนนล้านช้าง บ้านเชียงยืน เมืองจันทบุรี นครหลวงเวียงจันทน์ ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตย ประชาชนลาว (สปป.ลาว)	ผลิต จำหน่าย ซื้อ ขาย ไฟฟ้า ภายใน และนอกประเทศ	8,809	10	8,809	42* (SEAN ถือหุ้น ทางตรงใน NN2 สัดส่วนร้อยละ 75)
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (“BIC”) สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร	ผลิต จำหน่าย พลังไฟฟ้า และพลังงานอื่นทุกประเภท โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ในบริเวณ นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	1,370	10	1,370	65
บริษัท บางเขนชัย จำกัด (“BKC”) สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 587 ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร	ผลิต จำหน่าย ไฟฟ้า โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ที่ตำบลโคกไทย อำเภอบึงกร่างชัย จังหวัดนครราชสีมา	234	100	234	100

บริษัท/ที่ตั้งสำนักงาน	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท)	มูลค่าที่ ตราไว้ ต่อหุ้น (บาท)	ทุน ชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วน การถือหุ้น (ถือทางอ้อม*) (ร้อยละ)
บริษัท ซีเคพี โซลาร์ จำกัด สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400	พัฒนารูธุรกิจผลิตไฟฟ้า ประเภทต่างๆ	1	100	1	100
บริษัท โซเล่ พาวเวอร์ จำกัด สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400	พัฒนารูธุรกิจผลิตไฟฟ้า ประเภทต่างๆ	1	100	0.25	100
บริษัท อพอลโล่ พาวเวอร์ จำกัด สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400	พัฒนารูธุรกิจผลิตไฟฟ้า ประเภทต่างๆ	1	100	0.25	100
บริษัท เฮลิออส พาวเวอร์ จำกัด สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400	พัฒนารูธุรกิจผลิตไฟฟ้า ประเภทต่างๆ	1	100	0.25	100
บริษัท วิส โซลิส จำกัด สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400	พัฒนารูธุรกิจผลิตไฟฟ้า ประเภทต่างๆ	1	100	0.25	100



9.1.3 ข้อมูลบริษัทร่วมของบริษัทฯ

บริษัทฯ เข้าลงทุนในบริษัทร่วมทั้งสิ้น 2 บริษัท ได้แก่

บริษัท/ที่ตั้งสำนักงาน	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท)	มูลค่าที่ ตราไว้ ต่อหุ้น (บาท)	ทุน ชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วน การถือหุ้น (ถือทางอ้อม*) (ร้อยละ)
บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (“NRS”) สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่ เลขที่ 23/56 อาคารสรชัย ชั้น 17 ซอยสุขุมวิท 63 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองตันเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพมหานคร	ผลิต ซื้อ ขาย ไฟฟ้า โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ที่ 90 - 91 ตำบลตะเคียน อำเภอด่านขุนทด จังหวัดนครราชสีมา	221.5	100	188.42	30 (เป็นการร่วมทุนกับ บริษัท ซอนนี่ดิกซ์ ไทยแลนด์ วัน จำกัด)
บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (“CRS”) สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่ เลขที่ 23/56 อาคารสรชัย ชั้น 17 ซอยสุขุมวิท 63 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองตันเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพมหานคร	ผลิต ซื้อ ขาย ไฟฟ้า โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ที่ 249 - 250 หมู่ที่ 6 ตำบลท่าข้าวเปลือก อำเภอแม่จัน จังหวัดเชียงราย	291.75	100	277.21	30 (เป็นการร่วมทุนกับ บริษัท ซอนนี่ดิกซ์ ไทยแลนด์ พู จำกัด)

9.2 ข้อมูลสำคัญอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ไม่พบว่ามีข้อมูลที่อาจมีผลกระทบต่อการตัดสินใจของผู้ลงทุนอย่างมีนัยสำคัญ

ส่วนที่ 2 การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ

10. ข้อมูลหลักทรัพย์และฟู้ท็อกุ

10.1 กุณจดทะเบียนและกุณที่เรียกชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

- (1) กุณจดทะเบียน : 5,500 ล้านบาท เรียกชำระแล้ว 5,500 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,100 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท
- (2) บริษัทไม่มีหุ้นประเภทอื่นนอกจากหุ้นสามัญ

10.2 ฟู้ท็อกุ

(1) รายชื่อผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท

(ก) กลุ่มผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นสูงสุด 10 รายแรกของบริษัท ข้อมูลจากแบบรายงานผลการขายหุ้น (แบบ 81-1-IPO) ณ วันปิดการจองซื้อและชำระเงินค่าซื้อหุ้น วันที่ 12 กรกฎาคม 2556

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	349,600,000	31.78
2	บริษัท น้ำประปาไทย จำกัด (มหาชน)	275,000,001	25.00
3	บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	255,399,999	23.22
4	บริษัท ไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	7,247,000	0.66
5	บริษัท ไฮกรีตโปรดักส์ แอนด์ เทคโนโลยี	5,000,000	0.45
6	บริษัท ไฮสตีล โปรดักส์ จำกัด	5,000,000	0.45
7	Foreign Institution by KT ZMICO Securities Co., Ltd.	3,433,000	0.31
8	บริษัท เบสท์ แพลน เทคโนโลยี จำกัด	3,000,000	0.27
9	บริษัท ไพโรเวท อินเทอร์เน็ตคอนสตรัคชั่น จำกัด	2,475,000	0.23
10	นายวัชร อนุตรวัฒนกุล	2,240,000	0.20
	รวม	908,395,000	82.58

(ข) กลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่ที่โดยพฤติการณ์มีอิทธิพลต่อการกำหนดนโยบายการจัดการ หรือการดำเนินงานของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ (หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	349,600,000	31.78
2	บริษัท น้ำประปาไทย จำกัด (มหาชน)	275,000,001	25.00
3	บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	255,399,999	23.22
	รวม	880,000,000	80.00



หมายเหตุ: บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) มีผู้ถือหุ้น 10 ลำดับแรก ณ วันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้นเมื่อวันที่ 19 กันยายน 2556 ประกอบด้วย

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ (หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท มหาศิริ สยาม จำกัด	332,109,625	20.10
2	บริษัท ช.การช่าง โฮลดิ้ง จำกัด	171,216,127	10.36
3	บริษัท ซีเค. ออฟฟิศ ทาวเวอร์ จำกัด	91,071,427	5.51
4	ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	38,000,000	2.30
5	STATE STREET BANK EUROPE LIMITED	34,871,248	2.11
6	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	33,692,656	2.04
7	นายกำพล วีระเทพสุภรณ์	21,000,000	1.27
8	บริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด	17,692,500	1.07
9	บริษัท ไฮสตีล โปรดักส์ จำกัด	17,417,400	1.05
10	นายปลิว ตรีวิศวะเวทย์	16,325,851	0.99
	รวม	773,396,834	46.80

บริษัท น้ำประปาไทย จำกัด (มหาชน) มีผู้ถือหุ้น 10 ลำดับแรก ณ วันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้นเมื่อวันที่ 13 กันยายน 2556 ประกอบด้วย

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ (หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท มิตรชัย วอเตอร์ โฮลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด	1,036,500,000	25.98
2	บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	807,650,000	20.24
3	บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	759,877,400	19.04
4	บริษัท กรุงเทพประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	166,768,900	4.18
5	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	146,065,293	3.66
6	ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	73,895,000	1.85
7	นายมิน เขียววร	71,000,000	1.78
8	THE BANK OF NEW YORK (NOMINEES) LIMITED	64,816,624	1.62
9	HSBC (SINGAPORE) NOMINEES PTE LTD	61,872,738	1.55
10	AIA COMPANY LIMITED - AIA D-PLUS	59,800,000	1.50
	รวม	3,248,245,955	81.40

บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) มีผู้ถือหุ้น 10 ลำดับแรก ณ วันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้น เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2556 ประกอบด้วย

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ (หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	116,669,550	15.15
2	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	71,555,363	9.29
3	BNY MELLON NOMINEES LIMITED	56,556,600	7.35
4	ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	55,295,390	7.18
5	ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)	38,500,550	5.00
6	บริษัท กรุงเทพประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	38,351,800	4.98
7	STATE STREET BANK EUROPE LIMITED	20,122,729	2.61
8	STATE STREET BANK AND TRUST COMPANY	16,109,685	2.09
9	HSBC (SINGAPORE) NOMINEES PTE LTD	12,193,900	1.58
10	นายมิน เขียววร	11,600,000	1.51
	รวม	436,955,567	56.74

(2) รายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยซึ่งประกอบธุรกิจหลัก

(ก) บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด (“SEAN”)

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ (หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	369,977,999	56.00
2	บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	220,225,000	33.33
3	บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น แอนด์ อีริเกชัน จำกัด	35,236,000	5.33
4	บริษัท ชลาภักดิ์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด	35,236,000	5.33
5	นายณพดล อินทรลิป	1	0.00
	รวม	660,675,000	100.00

(ข) บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (“NN2”)

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ (บาท)	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด	6,606,750,000	75.00
2	EDL - Generation Public Company Limited	2,202,250,000	25.00
	รวม	8,809,000,000	100.00

(ค) บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (“BIC”)

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ (หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	89,049,998	65.00
2	บริษัท โกลบอล พาวเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด	34,250,001	25.00
3	การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	10,960,000	8.00
4	นางนภาพร ภู่วัฒนกุล	2,740,000	2.00
5	นายณพดล อินทรลิป	1	0.00
	รวม	137,000,000	100.00

(ง) บริษัท บางเขนชัย จำกัด (“BKC”)

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ (หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	2,342,498	100.00
2	นายณรงค์ แสงสุริยะ	1	0.00
3	นายวรพจน์ อุชุไพบุลย์วงศ์	1	0.00
	รวม	2,342,500	100.00

(จ) บริษัท ซีเคพี โซลาร์ จำกัด

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ (หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	9,997	100.00
2	นายวิบูลย์ มงคลปิยะธนา	1	0.00
3	นายวรพจน์ อุชุไพบุลย์วงศ์	1	0.00
4	ดร. สุภามาส ตีระวิศเวทย์	1	0.00
	รวม	10,000	100.00

(ฉ) บริษัท โซเล่ พาวเวอร์ จำกัด

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ (หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	9,997	100.00
2	นายวิบูลย์ มงคลปิยะธนา	1	0.00
3	นายวรพจน์ อุฑูปัญญะวงศ์	1	0.00
4	ดร. สุภามาส ตริวิศวะเวทย์	1	0.00
	รวม	10,000	100.00

(ซ) บริษัท อพอลโล่ พาวเวอร์ จำกัด

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ (หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	9,997	100.00
2	นายวิบูลย์ มงคลปิยะธนา	1	0.00
3	นายวรพจน์ อุฑูปัญญะวงศ์	1	0.00
4	ดร. สุภามาส ตริวิศวะเวทย์	1	0.00
	รวม	10,000	100.00

(ค) บริษัท เฮลิออส พาวเวอร์ จำกัด

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ (หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	9,997	100.00
2	นายวิบูลย์ มงคลปิยะธนา	1	0.00
3	นายวรพจน์ อุฑูปัญญะวงศ์	1	0.00
4	ดร. สุภามาส ตริวิศวะเวทย์	1	0.00
	รวม	10,000	100.00

(ง) บริษัท วิส โซลิส จำกัด

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ (หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	9,997	100.00
2	นายวิบูลย์ มงคลปิยะธนา	1	0.00
3	นายวรพจน์ อุฑูปัญญะวงศ์	1	0.00
4	ดร. สุภามาส ตริวิศวะเวทย์	1	0.00
	รวม	10,000	100.00

(3) ข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นรายใหญ่ (Shareholders' agreement)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทไม่มีข้อตกลงระหว่างกลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่ในเรื่องที่มีผลกระทบต่อการบริหารงานของบริษัท

10.3 การออกหลักทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทไม่มีการออกหลักทรัพย์อื่น

10.4 นโยบายการจ่ายเงินปันผล

10.4.1 บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)

บริษัทมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลจากการเงินเฉพาะบริษัทและหลังหักสำรองตามกฎหมาย ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ข้างต้นขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน ฐานะการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการลงทุนเงินทุนหมุนเวียน การลงทุนเพิ่มเติม การขยายธุรกิจ เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และปัจจัยอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารงานตามที่คณะกรรมการ และ/หรือ ผู้ถือหุ้นของบริษัทเห็นสมควร

10.4.2 บริษัทเซาท์อีสท์ เอเชีย เอเนอร์จี้ จำกัด (“SEAN”)

SEAN มีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลของงบการเงินเฉพาะของ SEAN และหลังหักสำรองตามกฎหมาย ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ข้างต้นขึ้นอยู่กับ ผลการดำเนินงาน ฐานะการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการลงทุนเงินทุนหมุนเวียน การลงทุนเพิ่มเติม การขยายธุรกิจ เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และปัจจัยอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารงานตามที่คณะกรรมการ และ/หรือ ผู้ถือหุ้นของ SEAN เห็นสมควร

10.4.3 บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (“NN2”)

NN2 มีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลของงบการเงินเฉพาะของ NN2 และหลังหักสำรองตามกฎหมาย ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ข้างต้นขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน ฐานะการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการลงทุนเงินทุนหมุนเวียน การลงทุนเพิ่มเติม การขยายธุรกิจ เงื่อนไขและปัจจัยอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารงานตามที่คณะกรรมการและ/หรือผู้ถือหุ้นของ NN2 เห็นสมควรและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม โดยเงื่อนไขตามสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวได้ระบุว่า NN2 จะสามารถจ่ายเงินปันผลได้ก็ต่อเมื่อ

สำรองเงินในบัญชีต่างๆ ได้ครบถ้วน ดังนี้

1. Operating Account บริษัทต้องสำรองเงินไว้สำหรับจ่ายชำระค่าใช้จ่ายดำเนินงานระยะเวลา 3 เดือน
2. Accrual Account บริษัทต้องสำรองเงินไว้สำหรับการจ่ายชำระเงินต้นและดอกเบี้ยในงวดถัดไป
3. Debt Service Reserve Account บริษัทต้องสำรองเงินไว้เป็นจำนวนเท่ากับเงินต้นและดอกเบี้ยในอีก 6 เดือนข้างหน้า
4. PPA Bond Drawings Sub-Account บริษัทต้องสำรองเงินไว้สำหรับกรณีที่บริษัทไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของ PPA

ทั้งนี้ เงินสดคงเหลือภายหลังจากการสำรองเงินในบัญชีต่างๆ ตามข้อ 1 ข้างต้นแล้ว เงินสดคงเหลือดังกล่าวต้องแบ่งออกเป็นสองส่วน โดยส่วนที่หนึ่งสัดส่วนร้อยละ 20 ของเงินสดคงเหลือ นำไปชำระคืนเงินต้นก่อนกำหนด (Mandatory Prepayment) ให้กับเจ้าหนี้ ส่วนที่สองสัดส่วนร้อยละ 80 ของเงินสดคงเหลือ NN2 สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้ และการดำรงอัตราส่วน Debt Service Coverage Ratio : DSCR ต้องไม่ต่ำกว่า 1.10 เท่า และภายหลังจากการจ่ายเงินปันผลอัตราส่วนดังกล่าวต้องไม่ต่ำกว่า 1.05 เท่า



10.4.4 นโยบายการจ่ายเงินปันผลของ BKC

BKC มีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลของงบการเงินเฉพาะของ BKC และหลังหักสำรองตามกฎหมาย ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ข้างต้นขึ้นอยู่กับ ผลการดำเนินงาน ฐานะการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการลงทุน เงินทุนหมุนเวียน การลงทุนเพิ่มเติม การขยายธุรกิจ เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และปัจจัยอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารงานตามที่คณะกรรมการ และ/หรือ ผู้ถือหุ้นของ BKC เห็นสมควร

10.4.5 นโยบายการจ่ายเงินปันผลของ BIC

BIC มีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลของงบการเงินเฉพาะของ BIC และหลังหักสำรองตามกฎหมาย ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ข้างต้นขึ้นอยู่กับ ผลการดำเนินงาน ฐานะการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการลงทุน เงินทุนหมุนเวียน การลงทุนเพิ่มเติม การขยายธุรกิจ เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืมและปัจจัยอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารงานตามที่คณะกรรมการ และ/หรือ ผู้ถือหุ้นของ BIC เห็นสมควร

11. โครงสร้างการจัดการ

โครงสร้างการจัดการของบริษัท ประกอบด้วย คณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อย 4 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง และคณะผู้บริหาร ดังนี้

11.1 คณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจและเข้าใจในบทบาทหน้าที่ ความรับผิดชอบในการจัดการบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัท ตลอดจนมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นที่ชอบด้วยกฎหมายด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทและผู้ถือหุ้น โดยจัดให้มีโครงสร้างการบริหารที่ชัดเจน ถ่วงดุล และสามารถตรวจสอบได้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 คณะกรรมการบริษัทมีกรรมการทั้งสิ้น 12 คน ประกอบด้วย

1. กรรมการที่เป็นผู้บริหาร 5 คน
2. กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร 3 คน
3. กรรมการอิสระ 4 คน

รายชื่อคณะกรรมการและการเข้าร่วมประชุมในรอบปี 2556 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ประกอบด้วย

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ได้รับ การแต่งตั้ง	จำนวนครั้งการประชุมในปี 2556 จำนวนครั้งทั้งหมด/ จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม
ดร. ทนง พิทยะ	ประธานกรรมการบริษัท (กรรมการอิสระ)	23 สิงหาคม 2555	7/8
นายปลิว ตรีวิศเวทย์ ¹	กรรมการบริษัท ประธานกรรมการบริหาร (กรรมการที่เป็นผู้บริหาร)	3 มิถุนายน 2554	7/8
นายเดชะพิทย์ แสงสิงแก้ว	กรรมการบริษัท ประธานกรรมการตรวจสอบ (กรรมการอิสระ)	23 สิงหาคม 2555	7/8
นายณรงค์ แสงสุริยะ ¹	กรรมการบริษัท ประธานกรรมการบริษัทภิบาล และบริหารความเสี่ยง (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)	26 กันยายน 2554	8/8
ดร. วิชาญ อร่ามวารีกุล	กรรมการบริษัท ประธานกรรมการสรรหา และกำหนดค่าตอบแทน กรรมการตรวจสอบ กรรมการบริษัทภิบาล และบริหารความเสี่ยง (กรรมการอิสระ)	23 สิงหาคม 2555	8/8
นายสุพงศ์ ชยุตสาหกิจ ¹	กรรมการบริษัท (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)	3 มิถุนายน 2554	8/8

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ได้รับ การแต่งตั้ง	จำนวนครั้งการประชุมในปี 2556 จำนวนครั้งทั้งหมด/ จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม
นายประเวศ อิงคดาภา	กรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบ กรรมการสรรหาและกำหนด ค่าตอบแทน (กรรมการอิสระ)	8 พฤศจิกายน 2555	8/8
นายประเสริฐ มิตตนะพร	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร กรรมการสรรหาและกำหนด ค่าตอบแทน (กรรมการที่เป็นผู้บริหาร)	24 มิถุนายน 2554	8/8
นายสมโพธิ ศรีภูมิ	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร (กรรมการที่เป็นผู้บริหาร)	26 กันยายน 2554	7/8
นายธนวัฒน์ ตริวิศเวทย์ ¹	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร (กรรมการที่เป็นผู้บริหาร)	3 มิถุนายน 2554	5/8
นายคำมุย จีระเร็นศักดิ์ ²	กรรมการบริษัท (1 มกราคม - 25 กุมภาพันธ์ 2556) (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)	23 สิงหาคม 2555 ถึง 25 กุมภาพันธ์ 2556	3/8
นายอัลวิน จี ³	กรรมการบริษัท (26 กุมภาพันธ์ - ปัจจุบัน) (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)	26 กุมภาพันธ์ 2556	5/8
ดร. สุภามาส ตริวิศเวทย์	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร กรรมการบรรษัทภิบาล และบริหารความเสี่ยง กรรมการผู้จัดการ เลขานุการบริษัท (กรรมการที่เป็นผู้บริหาร)	23 สิงหาคม 2555	8/8

หมายเหตุ: 1. มติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2556 เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2556 มีมติแต่งตั้ง นายปลิว ตริวิศเวทย์ นายณรงค์ แสงสุริยะ นายสุพงศ์ ชยุดสาห์กิจ และ นายธนวัฒน์ ตริวิศเวทย์ กรรมการ ซึ่งพ้นตำแหน่งตามวาระกลับเข้าดำรงตำแหน่งต่ออีกวาระหนึ่ง

2. มติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2556 (หลังการจดทะเบียนแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2556 มีมติแต่งตั้ง นายอัลวิน จี เป็น กรรมการแทน นายคำมุย จีระเร็นศักดิ์ ซึ่งลาออกจากการเป็นกรรมการ

3. รายละเอียดคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการบริษัท ปรากฏในเอกสารแนบ 1 - แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2556 (แบบ 56-1) ของบริษัท

กรรมาธิการ:

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2555 เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2555 ได้ร่วมกันพิจารณากำหนดนิยามสำหรับ กรรมการอิสระตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 28/2551 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอ ขายหุ้นที่ออกใหม่ และฉบับที่ได้มีการแก้ไข รวมถึงประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือ ระเบียบที่เกี่ยวข้องพร้อมพิจารณาคุณสมบัติ

ประสบการณ์การทำงาน และความเหมาะสมด้านอื่นๆ เพื่อคัดเลือกบุคคลที่จะเข้าดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการอิสระ ซึ่งบริษัทมีนโยบายแต่งตั้งกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ใน 3 ของจำนวนคณะกรรมการทั้งหมด และจะต้องไม่น้อยกว่า 3 คน คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดคุณสมบัติของกรรมการอิสระดังนี้

1. ถือหุ้นไม่เกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท ทั้งนี้ ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้นๆ ด้วย
2. ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันแต่งตั้ง
3. ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมาย ในลักษณะที่เป็นบิดา มารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม บุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทหรือบริษัทย่อย
4. ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็น ผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันแต่งตั้ง
5. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทสังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันแต่งตั้ง
6. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใดๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมาย หรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่าสองล้านบาทต่อปีจากบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันแต่งตั้ง
7. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัท ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้น ซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่
8. ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทหรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้างพนักงาน ที่ปรึกษา ที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทหรือบริษัทย่อย
9. ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัท

ทั้งนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2556 (ก่อนการจดทะเบียนแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2556 ได้พิจารณาอนุมัติให้กรรมการอิสระของบริษัทดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการอิสระของบริษัทต่อไปภายหลังจากที่บริษัทได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัดแล้ว



กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท

1. นายประเสริฐ มริตตะนพ และ ดร. สุภามาส ตริวิศวะเวทย์ ลงลายมือชื่อร่วมกัน และประทับตราสำคัญของบริษัท หรือ
2. นายประเสริฐ มริตตะนพ หรือ ดร. สุภามาส ตริวิศวะเวทย์ คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับนายปลิว ตริวิศวะเวทย์ หรือ นายสุพงศ์ ชยุตสาหกิจ หรือ นายณรงค์ แสงสุริยะ หรือ นายอัครวิน จี หรือ นายสมโพธิ ศรีภูมิ หรือ นายธนวัฒน์ ตริวิศวะเวทย์ รวมเป็นสองคน และประทับตราสำคัญของบริษัท

การแต่งตั้ง การลาออก และการพ้นจากตำแหน่งกรรมการ

เพื่อให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องและข้อบังคับของบริษัท ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเป็นผู้เลือกตั้งกรรมการโดยมีจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คน ซึ่งกรรมการไม่น้อยกว่าครึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักร ในกรณีที่ตำแหน่งว่างลงเนื่องจากเหตุอื่นนอกจากถึงคราวที่ต้องออกตามวาระให้คณะกรรมการเป็นผู้เลือกผู้ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเข้าเป็นกรรมการแทนในวาระการประชุมครั้งถัดไปด้วยคะแนนเสียงสามในสี่ของกรรมการที่ยังเหลืออยู่ โดยบุคคลที่เข้าเป็นกรรมการดังกล่าวจะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้เพียงเท่าวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการที่ตนแทน ในการประชุมสามัญประจำปีทุกครั้ง กรรมการจะออกจากตำแหน่งในอัตราหนึ่งในสาม หากจำนวนกรรมการที่จะแบ่งให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ให้ออกในจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วนหนึ่งในสาม และหากกรรมการคนใดจะลาออกจากบริษัทให้ยื่นหนังสือลาออก หากไม่มีกำหนดวันมีผลเป็นอย่างอื่น ให้การลาออกมีผลตั้งแต่วันที่ไปลาออกไปถึงบริษัท

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

มีรายละเอียดตามกฎหมายบัตรคณะกรรมการบริษัท ดังนี้

1. จัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมสามัญประจำปี ภายใน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัท โดยจัดส่งหนังสือนัดประชุมคณะกรรมการบริษัท และหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นรวมทั้งวาระการประชุมและเอกสารประกอบการพิจารณาเป็นการล่วงหน้าด้วยระยะเวลาพอสมควร และไม่น้อยไปกว่าระยะเวลาที่กำหนดในข้อบังคับของบริษัท
2. จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัท อย่างน้อย 3 เดือนต่อครั้ง และควรต้องเป็นการประชุมเต็มคณะเมื่อมีการพิจารณาเรื่องหรือรายการที่มีนัยสำคัญ รายการที่มีนัยสำคัญควรรวมถึง รายการได้มาหรือจำหน่ายทรัพย์สินของบริษัทและบริษัทย่อยที่มีผลกระทบสำคัญต่อบริษัท รายการซื้อหรือขายทรัพย์สินที่สำคัญ การขยายโครงการลงทุนการพิจารณาและอนุมัติเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ การกำหนดระดับอำนาจดำเนินการ และการกำหนดนโยบายการบริหารการเงินและการบริหารความเสี่ยงของกิจการบริษัท เป็นต้น
3. จัดให้มีระบบการบัญชี การรายงานทางการเงิน และการสอบบัญชีที่มีความน่าเชื่อถือได้ รวมทั้งดูแลให้มีระบบการจัดเก็บเอกสารที่ทำให้สามารถตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูลได้ในภายหลัง มีการควบคุมภายในการตรวจสอบภายใน และการบริหารความเสี่ยงที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
4. จัดให้มีการทำงานการเงิน ณ วันสิ้นสุดรอบบัญชีของบริษัทให้มีความถูกต้อง เพื่อแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานในรอบบัญชีที่ผ่านมาได้ตรงต่อความเป็นจริง ครบถ้วน และถูกต้อง เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป และตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีของบริษัท ก่อนที่จะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น
5. กำหนดเป้าหมาย แนวทาง นโยบาย แผนงานการดำเนินธุรกิจ และงบประมาณของบริษัท ควบคุมกำกับดูแล (Monitoring and Supervision) การบริหารและการจัดการของฝ่ายบริหาร ให้เป็นไปตามนโยบายแผนงาน และงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล รวมถึงกำกับดูแลให้บริษัท บริษัทย่อย และบริษัทร่วมปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย อาทิเช่น การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่สำคัญ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท

6. พิจารณาบททวน ตรวจสอบ และอนุมัติแผนการขยายธุรกิจ โครงการลงทุนขนาดใหญ่ ตลอดจนการเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่นๆ ที่เสนอโดยฝ่ายบริหาร
7. บังคับใช้นโยบายควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการที่เข้าไปลงทุนกับบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วม ได้แก่
 - 7.1 ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบ ซึ่งได้กำหนดไว้สำหรับกรรมการที่ได้รับมติเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทให้เข้าเป็นกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทย่อยตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทในบริษัทย่อยนั้น
 - 7.2 ติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมให้เป็นไปตามแผนงานและงบประมาณอย่างต่อเนื่อง
 - 7.3 ติดตามดูแลให้บริษัทย่อยเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการระหว่างกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญแก่บริษัทให้ครบถ้วนถูกต้อง
 - 7.4 หากเป็นกรณีที่บริษัทย่อยทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง มีการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน หรือทำการสำคัญอื่นใดนั้น คณะกรรมการบริษัทโดยเฉพาะอย่างยิ่งกรรมการหรือบุคคลอื่นใดที่ได้รับมติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทให้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการ หรือผู้บริหารในบริษัทย่อยมีหน้าที่กำกับดูแลให้บริษัทย่อยปฏิบัติตามกลไกกำกับดูแลเกี่ยวกับรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน รายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน รวมทั้งรายการที่สำคัญซึ่งบริษัทกำหนด ทั้งนี้ ให้พิจารณาการทำรายการดังกล่าวของบริษัทย่อยทำนองเดียวกับการทำรายการในหลักเกณฑ์ ลักษณะและขนาดเดียวกันกับที่บริษัทต้องได้รับมติจากที่ประชุมคณะกรรมการ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท แล้วแต่กรณี
8. พิจารณาและมีมติอนุมัติการแต่งตั้ง เปลี่ยนแปลง บุคคลเข้าเป็นกรรมการ และ/หรือ ผู้บริหาร ในบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วม ตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วม รวมถึงกำหนดใช้นโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วม เพื่อแสดงว่าบริษัทมีกลไกการกำกับดูแลบริษัทย่อยตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ตลอดจนหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง
9. กำหนดโครงสร้างการบริหารงาน มีอำนาจในการแต่งตั้ง คณะกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ และคณะกรรมการชุดย่อยอื่นตามความเหมาะสม เช่น คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหา คณะกรรมการพิจารณา ค่าตอบแทน เป็นต้น รวมถึงการกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่ ตลอดจนค่าตอบแทนของคณะกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ และคณะกรรมการชุดย่อยชุดต่างๆ ที่แต่งตั้งให้สอดคล้องตามหลักเกณฑ์และประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ประกาศอื่นใดของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้สามารถพิจารณาและอนุมัติรายการที่อาจมีความขัดแย้งมีส่วนได้เสียหรือความขัดแย้งทางผลประโยชน์ใดทำกับบริษัทหรือบริษัทย่อย เว้นแต่เป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว ทั้งนี้ กรณีที่มอบหมายให้กรรมการผู้จัดการ หรือบุคคลอื่นปฏิบัติแทนคณะกรรมการในเรื่องใด การมอบหมายดังกล่าวต้องจัดทำเป็นลายลักษณ์อักษร หรือบันทึกเป็นมติคณะกรรมการในรายงานการประชุมคณะกรรมการ และระบุขอบเขตอำนาจหน้าที่ของผู้รับมอบอำนาจไว้อย่างชัดเจน
10. คณะกรรมการอาจมอบอำนาจให้กรรมการคนหนึ่งหรือหลายคนหรือบุคคลอื่นใดปฏิบัติกรอย่างหนึ่งอย่างใดแทน คณะกรรมการได้โดยอยู่ภายใต้การควบคุมและกำกับดูแลของคณะกรรมการ หรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจตามที่คณะกรรมการเห็นสมควรและภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลง หรือแก้ไขการมอบอำนาจนั้นๆ ได้เมื่อเห็นสมควร โดยการมอบอำนาจดังกล่าวจะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้บุคคลนั้นสามารถพิจารณาและอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งมีส่วนได้เสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ เว้นแต่เป็นการอนุมัติรายการธุรกิจปกติและเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป หรือเป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว โดยอยู่ภายใต้หลักเกณฑ์ เงื่อนไขและวิธีการตามที่กำหนดเกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่สำคัญของบริษัทจดทะเบียนตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ประกาศอื่นใดของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

11. กรรมการและผู้บริหารต้องรายงานให้บริษัททราบถึงการมีส่วนได้เสียของตนหรือของบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง ซึ่งเป็นส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกิจการของบริษัทหรือบริษัทย่อย ทั้งนี้ ตามเกณฑ์เงื่อนไขและวิธีการที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด
12. กรรมการและผู้บริหารต้องร่วมกันรับผิดชอบต่อบุคคลที่ซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทในความเสียหายใดๆ อันเกิดขึ้นเนื่องจากการเปิดเผยข้อมูลต่อผู้ถือหุ้นหรือประชาชนทั่วไปโดยแสดงข้อความที่เป็นเท็จในสาระสำคัญหรือปกปิดข้อความจริงที่ควรบอกให้แจ้งในสาระสำคัญตามที่กำหนดในกฎเกณฑ์หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เว้นแต่กรรมการและผู้บริหารดังกล่าวจะพิสูจน์ได้ว่าโดยตำแหน่งหน้าที่ตนไม่อาจล่วงรู้ถึงความแท้จริงของข้อมูลหรือการขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งนั้น
13. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร รวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของกรรมการ หรือผู้บริหารใช้ข้อมูลภายในของบริษัท และของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม ทั้งที่ได้มาจากการกระทำตามหน้าที่หรือในทางอื่นใด ที่มีหรืออาจมีผลกระทบเป็นนัยสำคัญต่อบริษัท บริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่นไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและไม่ว่าจะได้รับผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม
14. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทรวมถึงบุคคลที่เกี่ยวข้องของกรรมการและผู้บริหารดังกล่าวมีหน้าที่แจ้งให้บริษัททราบถึงความสัมพันธ์ และการทำธุรกรรมกับบริษัท บริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัท บริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมดังกล่าว

11.1.1 คณะกรรมการชุดย่อย

จากอำนาจตามกฎหมายว่าด้วยคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อย เพื่อบำบัดหน้าที่บริหารจัดการในด้านต่างๆ ทั้งสิ้น 4 คณะ ดังนี้

(1) คณะกรรมการบริหาร

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2555 เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2555 ได้มีมติแต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร ซึ่งประกอบด้วย กรรมการทั้งสิ้น 5 คน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีรายชื่อกรรมการบริหารและจำนวนการเข้าร่วมประชุม ดังนี้

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งการประชุมในปี 2556 จำนวนครั้งทั้งหมด/ จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม
นายปลิว ตริวิศเวทย์	ประธานกรรมการบริหาร	9/9
นายประเสริฐ มริตตะนพ	กรรมการบริหาร	9/9
นายสมโพธิ ศรีภูมิ	กรรมการบริหาร	7/9
นายธนวัฒน์ ตริวิศเวทย์	กรรมการบริหาร	6/9
ดร. สุภามาส ตริวิศเวทย์	กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ/ เลขานุการคณะกรรมการบริหาร	9/9

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหาร มีรายละเอียดตามกฎหมายว่าด้วย
คณะกรรมการบริหาร ดังนี้

1. คณะกรรมการบริหารมีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบในการบริหารงานในเรื่องเกี่ยวกับการดำเนินงานตามปกติธุระและงานบริหารของบริษัท กลั่นกรองและกำหนดนโยบาย แผนธุรกิจงบประมาณ โครงสร้างการบริหารงาน และอำนาจการบริหารต่างๆ ของบริษัท การกำหนดหลักเกณฑ์ในการดำเนินธุรกิจให้สอดคล้องกับสภาพเศรษฐกิจ เพื่อเสนอให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทพิจารณาและอนุมัติ และ/หรือ ให้ความเห็นชอบ รวมตลอดถึงการตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทตามนโยบายที่กำหนด
2. นำเสนอเป้าหมาย นโยบาย แผนธุรกิจ รวมถึงกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจ และงบประมาณประจำปีของบริษัท การขยายกิจการ การกำหนดแผนการเงิน นโยบายการบริหารทรัพยากรบุคคล ตลอดจนพิจารณาและกลั่นกรองข้อเสนองานของฝ่ายบริหารเพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติต่อไป
3. ควบคุมดูแลการดำเนินธุรกิจของบริษัท ให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
4. พิจารณาอนุมัติการดำเนินงานที่เป็นธุรกรรมปกติธุรกิจ ตลอดจนการดำเนินงานที่เป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัทซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้าทั่วไป แต่ไม่เกินงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทหรือตามที่คณะกรรมการบริษัทได้มีมติอนุมัติในหลักการไว้แล้ว ภายใต้บังคับของหลักเกณฑ์ของสำนักงาน กสท. รวมถึงตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเกี่ยวกับการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ ทั้งนี้
5. มีอำนาจในการมอบอำนาจให้บุคคลอื่นใดหนึ่งคนหรือหลายคนปฏิบัติการอย่างหนึ่งอย่างใด โดยอยู่ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริหาร หรืออาจมอบอำนาจให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจตามที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร และภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการบริหารอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลง หรือแก้ไขบุคคลที่ได้รับมอบอำนาจ หรือการมอบอำนาจนั้นๆ ได้ตามที่เห็นสมควร ทั้งนี้การมอบอำนาจจะต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริหารสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัท หรือบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทที่เกี่ยวข้อง ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติ ซึ่งเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด และได้รับอนุมัติในหลักการจากคณะกรรมการบริษัทแล้ว
6. พิจารณาผลกำไรและขาดทุนของบริษัท การเสนอจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล หรือเงินปันผลประจำปี เพื่อเสนอคณะกรรมการบริษัทอนุมัติก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นต่อไป
7. พิจารณาอนุมัติเงินปันผลระหว่างกาลของบริษัทย่อย
8. พิจารณาอนุมัติการทำรายการระหว่างกันใดๆ ที่มีข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลระหว่างบริษัท และบริษัทย่อย กับกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง ตลอดจนดำเนินการในขั้นตอนต่างๆ ที่จำเป็นเกี่ยวเนื่องกับการทำธุรกรรมนั้นๆ รวมถึงพิจารณามอบหมายให้บุคคลใดดำเนินการในเรื่องดังกล่าว ภายใต้ขอบเขตการมอบอำนาจเป็นครั้งคราว โดยคณะกรรมการบริหารจะรายงานการทำธุรกรรมประเภทดังกล่าวที่มีมูลค่าสูงอย่างมีนัยสำคัญในการประชุมคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส หรือตามความประสงค์ของคณะกรรมการบริษัท
9. ปฏิบัติหน้าที่อื่นๆ ตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมายเป็นคราวๆ ไป



(2) คณะกรรมการตรวจสอบ

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2555 เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2555 ได้มีมติแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งประกอบด้วย กรรมการอิสระทั้งสิ้น 3 คน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีรายชื่อคณะกรรมการตรวจสอบและจำนวนการเข้าร่วมประชุม ดังนี้

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งการประชุมในปี 2556 จำนวนครั้งทั้งหมด/ จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม
นายเดชะพิทย์ แสงสิงแก้ว*	ประธานกรรมการตรวจสอบ	8/8
ดร. วิชาญ อร่ามวารีกุล	กรรมการตรวจสอบ	8/8
นายประเวศ อิงคดาภา	กรรมการตรวจสอบ	8/8

หมายเหตุ: * เป็นกรรมการตรวจสอบผู้ที่มีความรู้และประสบการณ์ในการสอบทานงบการเงินของบริษัทตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ.28/2551 เรื่องการขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นออกใหม่

ทั้งนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2556 (ก่อนการจดทะเบียนแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2556 ได้พิจารณาอนุมัติแต่งตั้งกรรมการตรวจสอบเดิมของบริษัทเป็นกรรมการตรวจสอบของบริษัทต่อไปภายหลังจากที่บริษัทจดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัดแล้ว

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ มีรายละเอียดตามกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ดังนี้

1. สอบทานให้บริษัทมีการรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเพียงพอ
2. พิจารณานุมัติงบการเงินรายไตรมาส และนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเพื่อทราบในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งถัดไป
3. สอบทานให้บริษัทมีระบบควบคุมภายใน (Internal Control) และการตรวจสอบภายใน (Internal Audit) ที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ และพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้างหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน หรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน
4. สอบทานให้บริษัทปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท
5. พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้งบุคคล ซึ่งมีความเป็นอิสระ เพื่อทำหน้าที่เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท และเสนอคำตอบแทนของบุคคลดังกล่าว รวมทั้งเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
6. พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์รวมตลอดจนรายการได้มาจำหน่ายไป ให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท
7. จัดทำรายงานคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท รายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบ และต้องประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อยตามที่กำหนดโดยตลาดหลักทรัพย์
8. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย และคณะกรรมการตรวจสอบเห็นชอบ
9. รายงานอื่นใดที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

10. จัดให้มีการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบโดยบุคคลที่เกี่ยวข้องอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อนำมาปรับปรุงการปฏิบัติงานให้เกิดประสิทธิผลต่อผู้ถือหุ้นและองค์กรสูงสุด
11. การรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบกิจกรรมของคณะกรรมการตรวจสอบ
12. ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ หากพบหรือมีข้อสงสัยว่ามีรายการ หรือการกระทำ ซึ่งอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงิน และผลการดำเนินงานของบริษัท ให้คณะกรรมการ ตรวจสอบรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่คณะกรรมการ ตรวจสอบเห็นสมควร ซึ่งประเภทรายการหรือการกระทำที่ต้องรายงานมีหัวข้อดังต่อไปนี้
 - 12.1 รายงานที่เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
 - 12.2 การทุจริต หรือมีสิ่งผิดปกติ หรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน
 - 12.3 การฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท หากคณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานต่อ คณะกรรมการบริษัทถึงสิ่งที่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน และได้มีการหารือร่วมกับคณะกรรมการบริษัทและผู้บริหารแล้วว่าต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไข เมื่อครบกำหนดเวลาที่กำหนดไว้ร่วมกัน หากคณะกรรมการตรวจสอบพบว่ามีกรณีการเพิกเฉยต่อ การดำเนินการแก้ไขดังกล่าวโดยไม่มีเหตุผลอันสมควร กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่ง อาจรายงานสิ่งที่พบดังกล่าวต่อสำนักงาน กสท. และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์

(3) คณะกรรมการบริษัทและบริหารความเสี่ยง

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2556 (ก่อนการจดทะเบียนแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2556 ได้มีมติแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัทและบริหารความเสี่ยง ซึ่งประกอบด้วย กรรมการอิสระ 1 คน และกรรมการที่ไม่เป็น ผู้บริหาร 1 คน และกรรมการที่เป็นผู้บริหาร 1 คน รวมทั้งสิ้น 3 คน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีรายชื่อคณะกรรมการ บริษัทและบริหารความเสี่ยง และจำนวนการเข้าร่วมประชุม ดังนี้

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งการประชุมในปี 2556 จำนวนครั้งทั้งหมด/ จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม
นายณรงค์ แสงสุริยะ	ประธานกรรมการบริษัทและบริหารความเสี่ยง	1/1
ดร. วิชาญ อร่ามวารีกุล	กรรมการบริษัทและบริหารความเสี่ยง	1/1
ดร. สุภามาส ตริวิศเวทย์	กรรมการบริษัทและบริหารความเสี่ยง	0/1

หมายเหตุ: วาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี นับแต่วันที่ได้รับการแต่งตั้ง ทั้งนี้ จะเลือกกรรมการบริษัทและบริหารความเสี่ยงผู้พ้นจากตำแหน่ง เข้ารับตำแหน่งอีกได้

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทและบริหารความเสี่ยง
มีรายละเอียด ดังนี้

ด้านบริษัท

1. กำหนดนโยบายและทิศทางการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทรวมทั้งจรรยาบรรณ ภารกิจ และนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติให้มีการปฏิบัติในทุกระดับต่อไป
2. กำกับดูแลให้การดำเนินงานของบริษัทและการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท ฝ่ายจัดการ และ บุคลากรของบริษัทให้สอดคล้องกับ ข้อ 1.



3. ประเมินและทบทวนเกี่ยวกับนโยบาย ทิศทางจรรยาบรรณ ตลอดจนข้อพึงปฏิบัติหรือแนวปฏิบัติ ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทให้สอดคล้องกับแนวทางปฏิบัติของสากลและข้อเสนอแนะของสถาบันต่างๆ และนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป
4. ติดตามความเคลื่อนไหว แนวโน้ม และเปรียบเทียบการปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทกับแนวปฏิบัติของบริษัทชั้นนำ
5. ดูแลและส่งเสริมให้มีการดำเนินการในการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการให้มีผลอย่างต่อเนื่องและเหมาะสมกับธุรกิจของบริษัท
6. ให้คำแนะนำแก่บริษัท คณะกรรมการบริษัท ฝ่ายจัดการ และคณะทำงานในเรื่องที่เกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี
7. รายงานการกำกับดูแลกิจการของบริษัทต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อทราบอย่างสม่ำเสมอ และในกรณีที่มีเรื่องสำคัญซึ่งส่งผลกระทบต่อบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ จะต้องรายงานต่อคณะกรรมการบริษัททันที เพื่อให้พิจารณา รวมถึงให้ความเห็นในแนวปฏิบัติและข้อเสนอแนะ เพื่อปรับปรุงแก้ไขตามความเหมาะสม
8. เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทต่อผู้ที่เกี่ยวข้องและในรายงานประจำปี โดยต้องนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติก่อนเสมอ
9. แต่งตั้งคณะทำงานได้ตามที่เห็นสมควร

ด้านบริหารความเสี่ยง

1. กำหนดนโยบายและกรอบการดำเนินงานการบริหารความเสี่ยงของบริษัท รวมถึงให้คำแนะนำแก่คณะกรรมการบริษัทและฝ่ายจัดการในเรื่องการบริหารความเสี่ยง
2. กำกับดูแลและสนับสนุนให้การบริหารความเสี่ยงประสบความสำเร็จ โดยมุ่งเน้นการให้ความสำคัญและคำนึงถึงความเสี่ยงในแต่ละปัจจัยเพื่อประกอบการตัดสินใจอย่างเหมาะสม
3. พิจารณาความเสี่ยงสำคัญของบริษัทที่สอดคล้องกับธุรกิจของบริษัท เช่น ด้านการลงทุน ด้านการเงิน ด้านความปลอดภัย ด้านกฎหมายและกฎระเบียบ โดยให้เสนอแนะวิธีป้องกัน และวิธีลดระดับความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ พร้อมทั้งติดตามประเมินผล และปรับปรุงแผนการดำเนินงานเพื่อลดความเสี่ยงอย่างต่อเนื่อง และเหมาะสมกับสถานะการดำเนินธุรกิจ
4. รายงานการบริหารและประเมินความเสี่ยง และการดำเนินงานเพื่อลดความเสี่ยงต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อทราบเป็นประจำ ในกรณีที่มีเรื่องสำคัญซึ่งกระทบต่อบริษัทอย่างมีนัยสำคัญต้องรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาโดยเร็วที่สุด
5. แต่งตั้งคณะทำงานได้ตามที่เห็นสมควร

(4) คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2556 (ก่อนการจดทะเบียนแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2556 ได้มีมติแต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ซึ่งประกอบด้วย กรรมการอิสระ 2 คน และที่เป็นผู้บริหาร 1 คน รวมทั้งสิ้น 3 คน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีรายชื่อคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน และจำนวนการเข้าร่วมประชุม ดังนี้

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งการประชุมในปี 2556 จำนวนครั้งที่ทั้งหมด/ จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม
ดร. วิฑูรย์ อร่ามวารีกุล	ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	2/2
นายประเวศ อิงคดาภา	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	2/2
นายประเสริฐ มริตตะนพร	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	2/2

หมายเหตุ: วาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี นับแต่วันที่ได้รับการแต่งตั้ง ทั้งนี้ จะเลือกกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนผู้พ้นจากตำแหน่งเข้ารับตำแหน่งอีกได้

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน มีรายละเอียด ดังนี้

1. พิจารณาคัดเลือกบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมที่จะดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทและนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อนำชื่อเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาแต่งตั้ง
2. พิจารณาคัดเลือกบุคคลที่เหมาะสมที่จะดำรงตำแหน่งกรรมการ และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาแต่งตั้ง
3. พิจารณากำหนดหลักเกณฑ์การพิจารณาค่าตอบแทนกรรมการและกรรมการผู้จัดการ
4. พิจารณากำหนดค่าตอบแทนของกรรมการและนำเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ
5. พิจารณาการปรับอัตราเงินเดือนและผลตอบแทนอื่นของกรรมการ และนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติภารกิจอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย

11.1.2 คณะกรรมการบริษัทย่อย

รายละเอียดกรรมการของบริษัทย่อยที่เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจหลัก และผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย ดังกล่าว มีดังนี้

(1) บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด (South East Asia Energy Limited : SEAN)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 SEAN มีคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วย กรรมการทั้งสิ้น 10 ท่าน ดังนี้

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งการประชุมในปี 2556 จำนวนครั้งทั้งหมด/ จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม
ดร. วีรพงษ์ รามางกูร	ประธานกรรมการบริษัท	6/6
นายปลิว ตริวิศวเวทย์	ประธานกรรมการบริหาร	6/6
นายสุพงศ์ ชยุตลาภกิจ	กรรมการบริษัท	6/6
นายณรงค์ แสงสุริยะ	กรรมการบริษัทและกรรมการบริหาร	6/6
นายประเสริฐ มริตตะนพร	กรรมการบริษัท	6/6
นายเวน ฮวง เคา	กรรมการบริษัทและกรรมการบริหาร	6/6
นายพนพล มลินินทางกูร ¹	กรรมการบริษัท (1 มกราคม - 11 กันยายน 2556)	4/6
นายเกรียงฤทธิ์ เจียจันทร์พงษ์ ¹	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร (12 กันยายน - ปัจจุบัน)	2/6
นายพีระวัฒน์ พุ่มทอง ¹	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร (1 มกราคม - 11 กันยายน 2556)	6/6
นายมิลตัน วิลเลียม ชลาภัก	กรรมการบริษัท	6/6
นายคำผุย จีระระนันต์ศักดิ์ ²	กรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ (1 มกราคม - 11 กุมภาพันธ์ 2556)	1/6
นายอัลวิน จี ²	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ (12 กุมภาพันธ์ - ปัจจุบัน)	5/6

หมายเหตุ: ¹ มติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท SEAN ครั้งที่ 4/2556 เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2556 มีมติแต่งตั้ง นายเกรียงฤทธิ์ เจียจันทร์พงษ์ เป็นกรรมการแทน นายพนพล มลินินทางกูร และเป็นกรรมการบริหารแทน นายพีระวัฒน์ พุ่มทอง

² มติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท SEAN ครั้งที่ 1/2556 เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2556 มีมติแต่งตั้ง นายอัลวิน จี เป็นกรรมการและกรรมการผู้จัดการแทนนายคำผุย จีระระนันต์ศักดิ์ ซึ่งลาออกจากทุกตำแหน่งใน SEAN

³ รายละเอียดคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทย่อย ปรากฏในเอกสารแนบ 2 - แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2556 (แบบ 56-1) ของบริษัท

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน SEAN

1. นายปลิว ตริวิศวะเวทย์ นายณรงค์ แสงสุริยะ นายประเสริฐ มริตตะนะพร นายอัลวิน จี กรรมการสองในสี่คนนี้ลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของ SEAN หรือ
2. นายปลิว ตริวิศวะเวทย์ หรือ นายณรงค์ แสงสุริยะ หรือ นายประเสริฐ มริตตะนะพร หรือ นายอัลวิน จี คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับกรรมการอื่นอีกคนหนึ่งรวมเป็นสองคน และประทับตราสำคัญของ SEAN

(2) บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (Nam Ngum 2 Hydropower Company Limited : NN2)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 NN2 มีคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วย กรรมการทั้งสิ้น 13 ท่าน ดังนี้

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งการประชุมในปี 2556 จำนวนครั้งทั้งหมด/ จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม
ดร. วีรพงษ์ รามางกูร	ประธานกรรมการบริษัท	6/6
นายปลิว ตริวิศวะเวทย์	ประธานกรรมการบริหาร	6/6
นายสุพงศ์ ชยุตสาหกิจ	กรรมการบริษัท	6/6
นายณรงค์ แสงสุริยะ	กรรมการบริษัทและกรรมการบริหาร	6/6
นายประเสริฐ มริตตะนะพร	กรรมการบริษัท	6/6
นายแวน ฮวง เดา	กรรมการบริษัทและกรรมการบริหาร	6/6
นายพนพล มลิณทางกูร ¹	กรรมการบริษัท (1 มกราคม - 11 กันยายน 2556)	4/6
นายเกรียงฤทธิ์ เจียจันทร์พงษ์ ¹	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร (12 กันยายน 2556 - ปัจจุบัน)	2/6
นายพีระวัฒน์ พุ่มทอง ¹	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร (1 มกราคม - 11 กันยายน 2556)	6/6
นายมิลตัน วิลเลียม ชลาภัค	กรรมการบริษัท	6/6
นายบุญเหลือ สินไชยอลวง	กรรมการบริษัท	6/6
ท่านสีสะหวาด ทิระวง	กรรมการบริษัท	6/6
นายธนวัฒน์ ตริวิศวะเวทย์	กรรมการบริษัทและกรรมการบริหาร	6/6
นายคำมุย จีระระรินศักดิ์ ²	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ (1 มกราคม - 11 กุมภาพันธ์ 2556)	1/6
นายอัลวิน จี ²	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ (12 กุมภาพันธ์ - ปัจจุบัน)	5/6

หมายเหตุ: ¹ มติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท NN2 ครั้งที่ 4/2556 เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2556 มีมติแต่งตั้ง นายเกรียงฤทธิ์ เจียจันทร์พงษ์ เป็นกรรมการแทน นายพนพล มลิณทางกูร และเป็นกรรมการบริหารแทน นายพีระวัฒน์ พุ่มทอง

² มติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด ครั้งที่ 1/2556 เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2556 มีมติแต่งตั้ง นายอัลวิน จี เป็นกรรมการและกรรมการผู้จัดการแทน นายคำมุย จีระระรินศักดิ์ ซึ่งลาออกจากทุกตำแหน่งใน NN2

³ รายละเอียดคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทย่อย ปรากฏในเอกสารแนบ 2 - แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2556 (แบบ 56-1) ของบริษัท

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน NN2

เนื่องจาก NN2 เป็นบริษัทจดทะเบียนจัดตั้งในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) ซึ่งไม่มีกำหนดเงื่อนไขเรื่องกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทอย่างชัดเจนดังเช่นบริษัทจดทะเบียนที่จัดตั้งในประเทศไทย อย่างไรก็ตาม NN2 ได้กำหนดเกณฑ์การลงนามผูกพันบริษัทเช่นเดียวกันกับ SEAN ซึ่งเป็นบริษัทผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ NN2 เพื่อยึดถือเป็นแนวทางในการดำเนินงาน กล่าวคือ

1. นายปลิว ตริวิศวเวทย์ นายณรงค์ แสงสุริยะ นายประเสริฐ มริตตะนะพร นายอัครวิน จี กรรมการสองในสี่คนนี้ลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของ NN2 หรือ
2. นายปลิว ตริวิศวเวทย์ หรือ นายณรงค์ แสงสุริยะ หรือ นายประเสริฐ มริตตะนะพร หรือ นายอัครวิน จี คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับกรรมการอื่นอีกคนหนึ่งรวมเป็นสองคน และประทับตราสำคัญของ NN2

(3) บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (Bangpa-in Cogeneration Company Limited : BIC)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 BIC มีคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วย กรรมการทั้งสิ้น 5 ท่าน ดังนี้

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งการประชุมในปี 2556 จำนวนครั้งทั้งหมด/ จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม
นายณรงค์ แสงสุริยะ	ประธานกรรมการบริษัท	4/4
นายคำมุย จีวาระวันศักดิ์	กรรมการ	4/4
นายวรพจน์ อุซุโพนุลย์วงศ์	กรรมการ	4/4
นายวุฒิกกร สติฐิต	กรรมการ	4/4
นายวรวิมล อนุรักษวงศ์ศรี	กรรมการผู้จัดการ	4/4

หมายเหตุ: รายละเอียดคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทย่อย ปรากฏในเอกสารแนบ 2 - แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2556 (แบบ 56-1) ของบริษัท

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของ BIC

กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของ BIC

(4) บริษัท บางเขนชัย จำกัด (Bangkhenchai Company Limited : BKC)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 BKC มีคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วย กรรมการทั้งสิ้น 5 ท่าน ดังนี้

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งการประชุมในปี 2556 จำนวนครั้งทั้งหมด/ จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม
นายวิบูลย์ มงคลปิยะธนา	กรรมการ	4/4
นายวรพจน์ อุซุโพนุลย์วงศ์	กรรมการ	4/4
ดร. สุภามาส ตริวิศวเวทย์	กรรมการ	4/4
นายสมเกียรติ ปัทมมงคลชัย	กรรมการ	4/4
นายสมบัติ ตริวิศวเวทย์	กรรมการผู้จัดการ	4/4

หมายเหตุ: รายละเอียดคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทย่อย ปรากฏในเอกสารแนบ 2 - แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2556 (แบบ 56-1) ของบริษัท

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน BKC

กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของ BKC



11.2 ผู้บริหาร

11.2.1 บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)

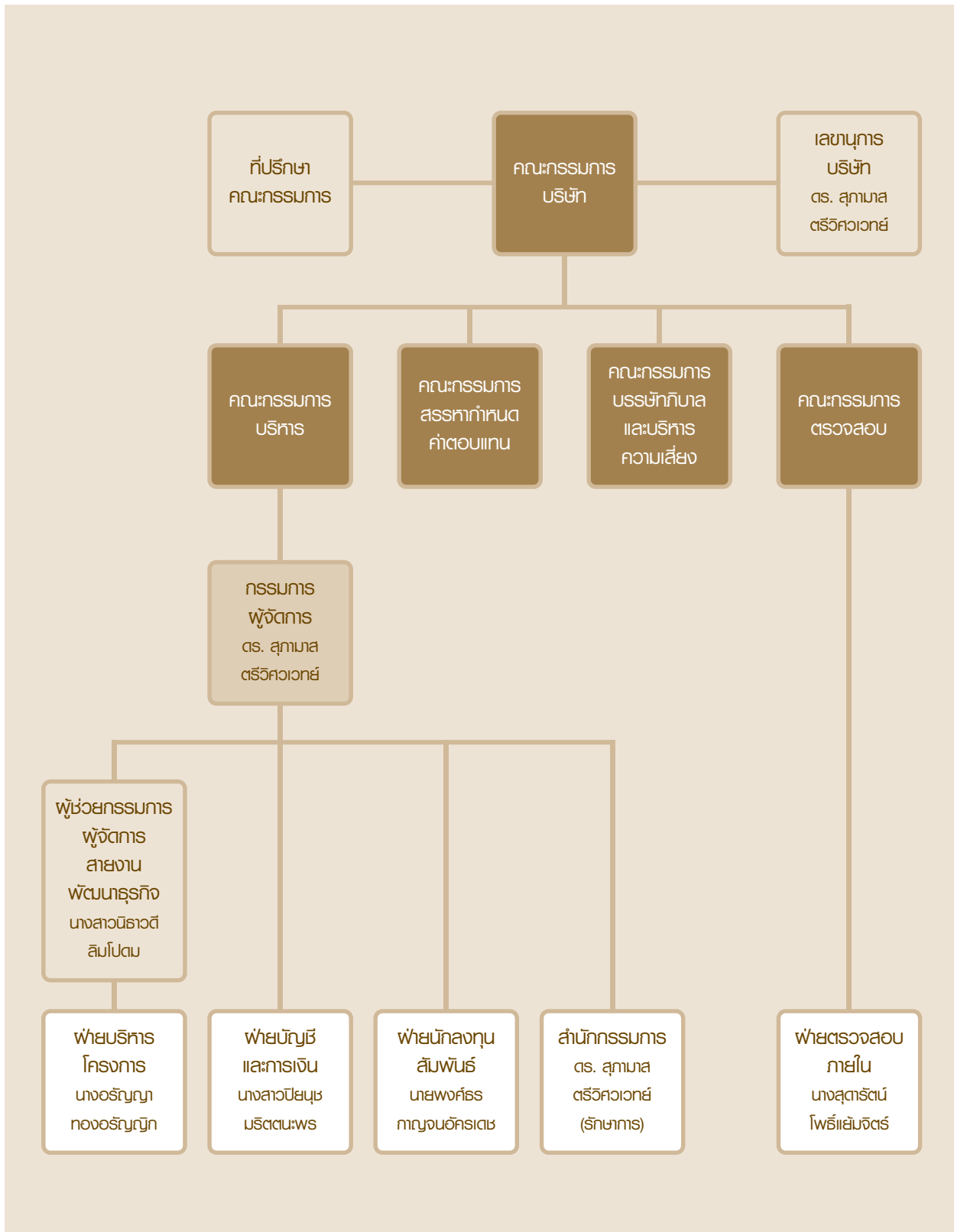
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ผู้บริหารของบริษัท มีทั้งสิ้น 6 ท่าน ดังนี้

รายชื่อผู้บริหาร	ตำแหน่ง
ดร. สุภามาส ตริวิศวเวทย์	กรรมการผู้จัดการ
นางสาวนิธาวดี ลิ้มโปดม	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ - พัฒนารูทกิจ
นางสาวปิยนุช มริตตะนพร	ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน
นางอรุณญา ทองอรุณญิก	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารโครงการ
นายพงศ์ธร กาญจนอัศวเดช	ผู้อำนวยการฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์
นางสุดารัตน์ โพธิ์แย้มจิตร	ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน

หมายเหตุ: รายละเอียดคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหาร ปรากฏในเอกสารแนบ 1 - แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2556 (แบบ 56-1) ของบริษัท

ขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของกรรมการผู้จัดการ

1. เป็นผู้กำกับให้มีการปฏิบัติงานให้ถูกต้องตามระเบียบข้อบังคับการทำงานของบริษัท หากมีข้อสงสัยให้เป็นผู้วินิจฉัย หากมีเหตุผลความจำเป็นต้องแก้ไขระเบียบให้เสนอคณะกรรมการอนุมัติ
2. มีอำนาจในการออกคำสั่ง กำหนดหลักเกณฑ์ ขั้นตอน และวิธีปฏิบัติงานตามความเหมาะสม
3. สามารถมอบอำนาจช่วงให้พนักงานอื่นปฏิบัติงานแทนได้ แต่ยังคงต้องรับผิดชอบต่อการปฏิบัติของผู้รับมอบอำนาจช่วงนั้นด้วย
4. กำหนดนโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายร่วมกับคณะกรรมการบริษัทและรับมาปฏิบัติ บริหารจัดการเพื่อให้ผลการดำเนินงานเป็นไปตามเป้าหมาย
5. บริหารจัดการงานทุกๆ ด้าน ตามวิสัยทัศน์ พันธกิจ นโยบาย และกลยุทธ์
6. ดูแลให้บุคลากรในฝ่ายต่างๆ สามารถดำเนินการให้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์และเป้าหมายของแต่ละฝ่ายได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล รวมถึงพัฒนาบุคลากรอย่างต่อเนื่อง
7. พัฒนางค์กรให้มีผลการดำเนินงานและผลประกอบการที่ดี และมีการปรับปรุงพัฒนาอย่างสม่ำเสมอต่อเนื่องเพื่อให้องค์กรมีการเติบโตอย่างยั่งยืน
8. ติดตาม ตรวจสอบ ควบคุม และรายงานผลการดำเนินงานโดยรวมของบริษัท ต่อคณะกรรมการบริษัท เป็นรายไตรมาส
9. ติดตาม ตรวจสอบ และควบคุมผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมที่บริษัทเข้าไปลงทุน เพื่อให้มีผลประกอบการที่ดีตามเป้าหมาย และรายงานต่อคณะกรรมการทุกไตรมาส รวมถึงหาโอกาสปรับปรุงและพัฒนาให้มีผลประกอบการที่ดีขึ้น
10. ศึกษาโอกาสในการลงทุนในโครงการใหม่ๆ ที่ดี โดยทำการศึกษาทางด้านเทคนิคและด้านการเงินอย่างเหมาะสมและครบถ้วนเพื่อประกอบการตัดสินใจ
11. ควบคุมดูแลการดำเนินงานกิจการ และ/หรือบริหารงานประจำวันของบริษัท
12. ดำเนินการหรือบริหารงานให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และ/หรือคณะกรรมการบริหาร
13. จัดทำนโยบาย แผนธุรกิจ รวมถึงกลยุทธ์ทางธุรกิจ และงบประมาณประจำปีของบริษัท เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริหาร และขออนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท



11.2.2 ผู้บริหารบริษัทย่อย

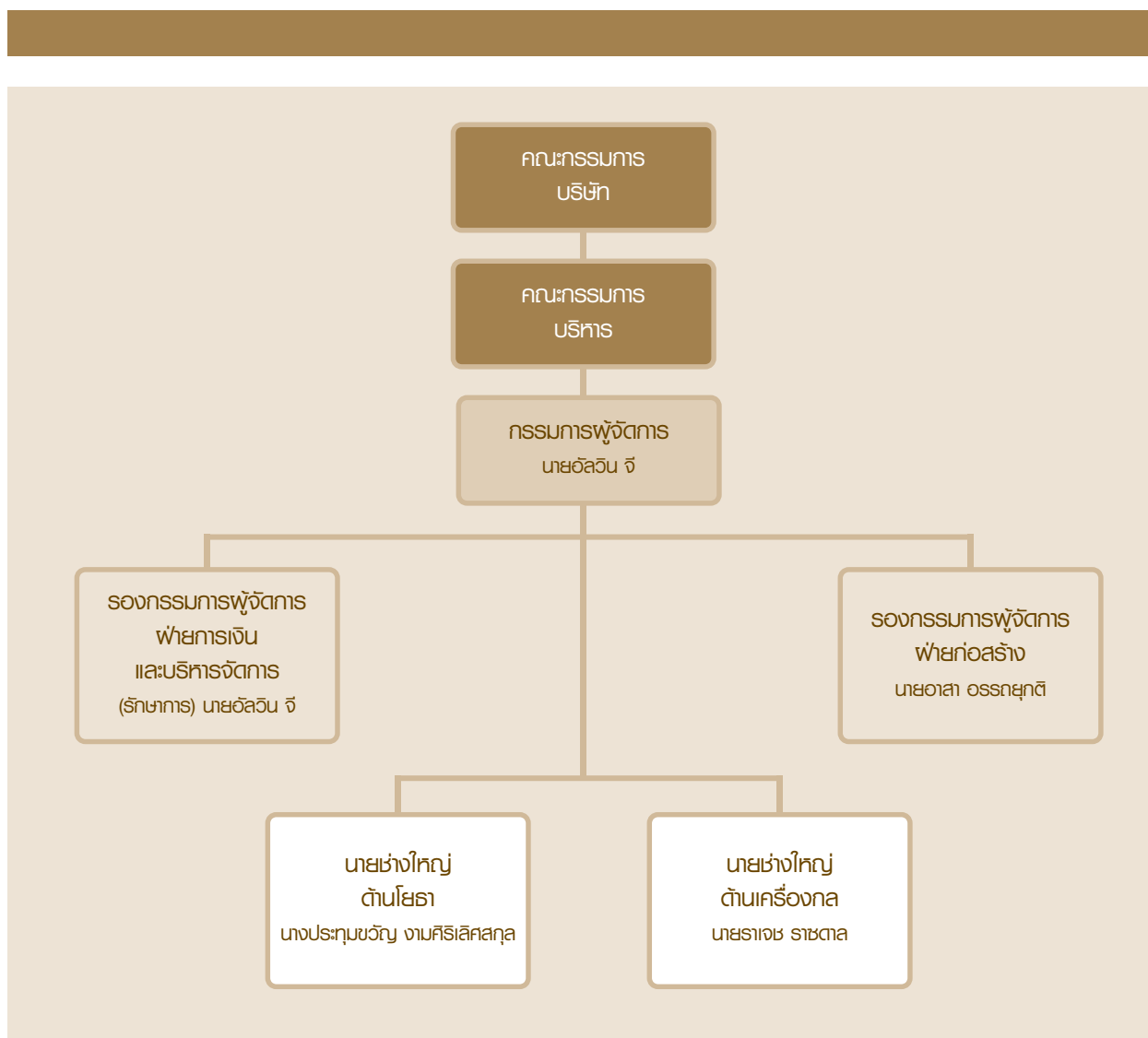
รายละเอียดผู้บริหารของบริษัทย่อยที่เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจหลักทั้ง 4 บริษัท มีดังนี้

(1) บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอเนอร์จี้ จำกัด (SEAN)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ผู้บริหารของ SEAN มีทั้งสิ้น 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อผู้บริหาร	ตำแหน่ง
นายอัลวิน จี	กรรมการผู้จัดการ และรักษาการรองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายการเงินและบริหารจัดการ
นายอาสา อรรถยุกติ	รองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายก่อสร้าง
นายราเชช ราชดาส	นายช่างใหญ่ ด้านเครื่องกล
นางประทุมขวัญ งามศิริเลิศสกุล	นายช่างใหญ่ ด้านโยธา

หมายเหตุ: รายละเอียดคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหารของบริษัทย่อย ปรากฏในเอกสารแนบ 2 - แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2556 (แบบ 56-1) ของบริษัท



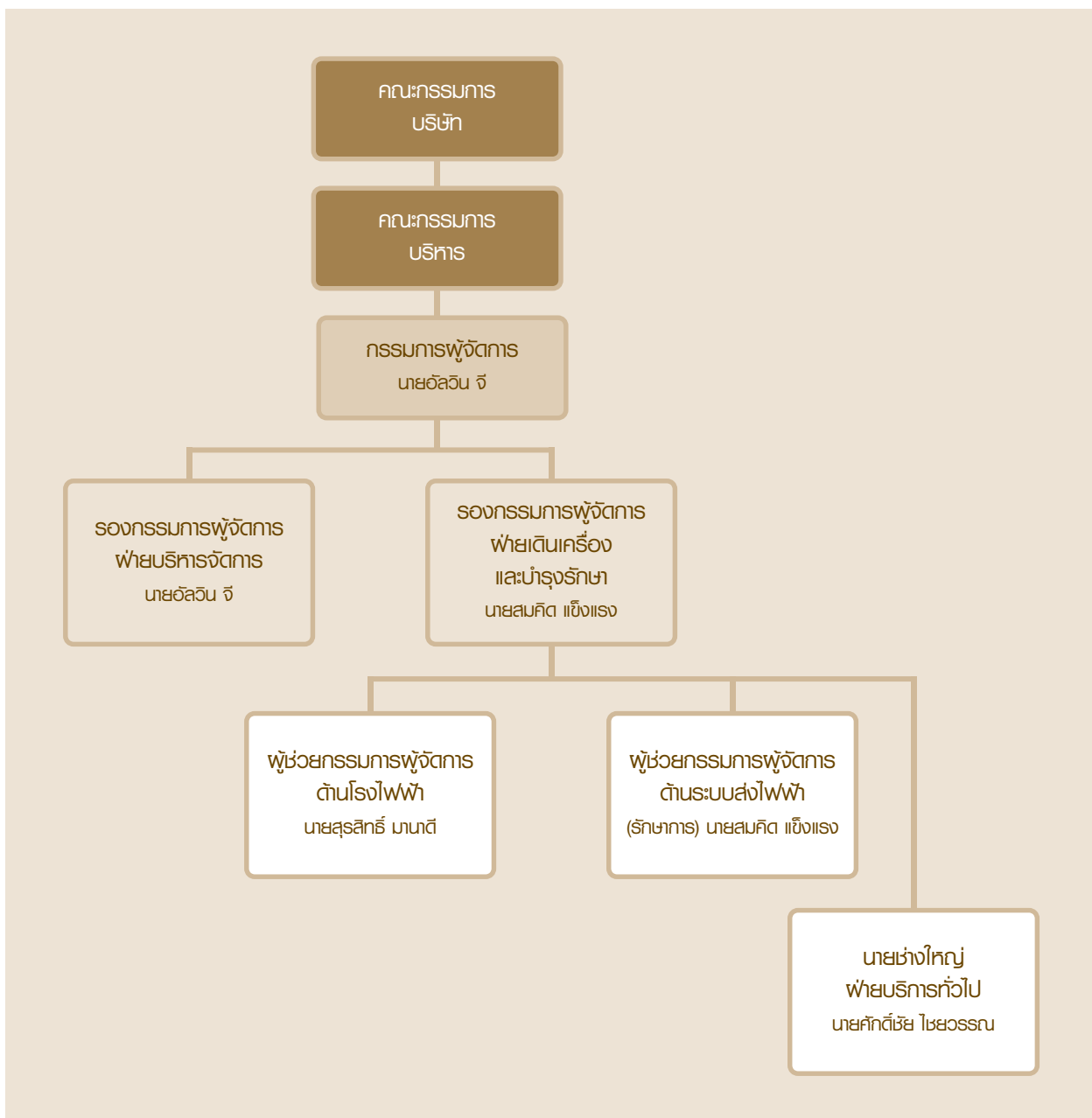
(2) บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (“NN2”)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ผู้บริหารของ NN2 มีทั้งสิ้น 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อผู้บริหาร	ตำแหน่ง
นายอัลวิน จี	กรรมการผู้จัดการ และรักษาการรองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายบริหารจัดการ
นายสมคิด แข็งแรง	รองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายเดินเครื่องและบำรุงรักษา และรักษาการผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ ด้านระบบส่งไฟฟ้า
นายสุรสิทธิ์ มานะดี	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ ด้านโรงไฟฟ้า
นายศักดิ์ชัย ไชยวรรณ	นายช่างใหญ่ ฝ่ายบริการทั่วไป

หมายเหตุ: รายละเอียดคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหารของบริษัทย่อย ปรากฏในเอกสารแนบ 2 - แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2556 (แบบ 56-1) ของบริษัท

โครงสร้างการบริหารจัดการของ NN2 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556



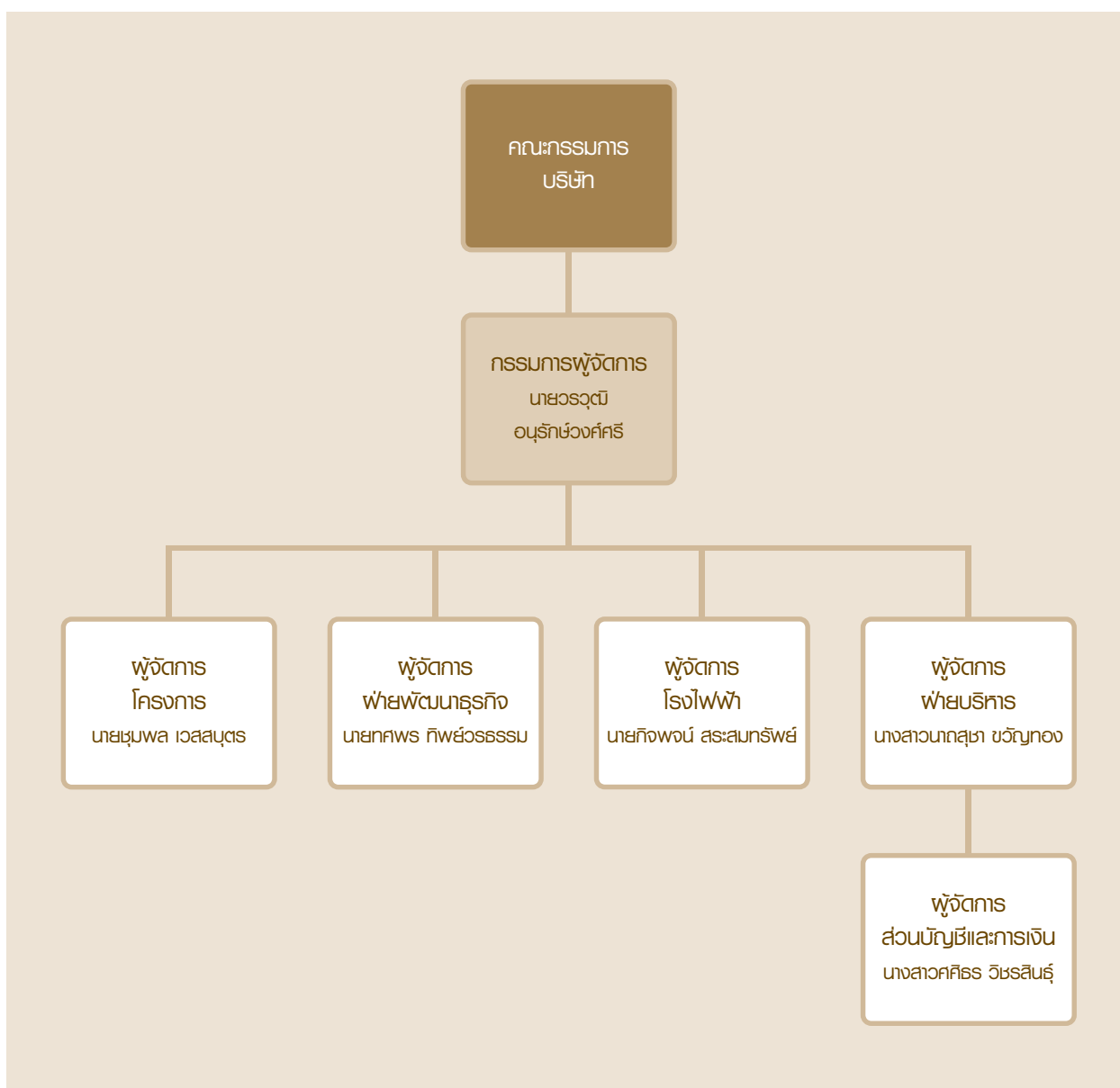
(3) บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (“BIC”)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ผู้บริหารของ BIC มีทั้งสิ้น 5 ท่าน ดังนี้

รายชื่อผู้บริหาร	ตำแหน่ง
นายวรวุฒิ อนุรักษวงศ์ศรี	กรรมการผู้จัดการ
นายชุมพล เวสสุบุตร	ผู้จัดการโครงการ
นายทศพร ทิพย์วรรณ	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ
นายกิจพจน์ สระสมทรัพย์	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า
นางสาวนาถสุชา ขวัญทอง	ผู้จัดการฝ่ายบริหาร
นางสาวศศิธร วัชรสินธุ์	ผู้จัดการส่วนบัญชีและการเงิน

หมายเหตุ: รายละเอียดคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหารของบริษัทย่อย ปรากฏในเอกสารแนบ 2 - แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2556 (แบบ 56-1) ของบริษัท

โครงสร้างการบริหารจัดการของ BIC ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556



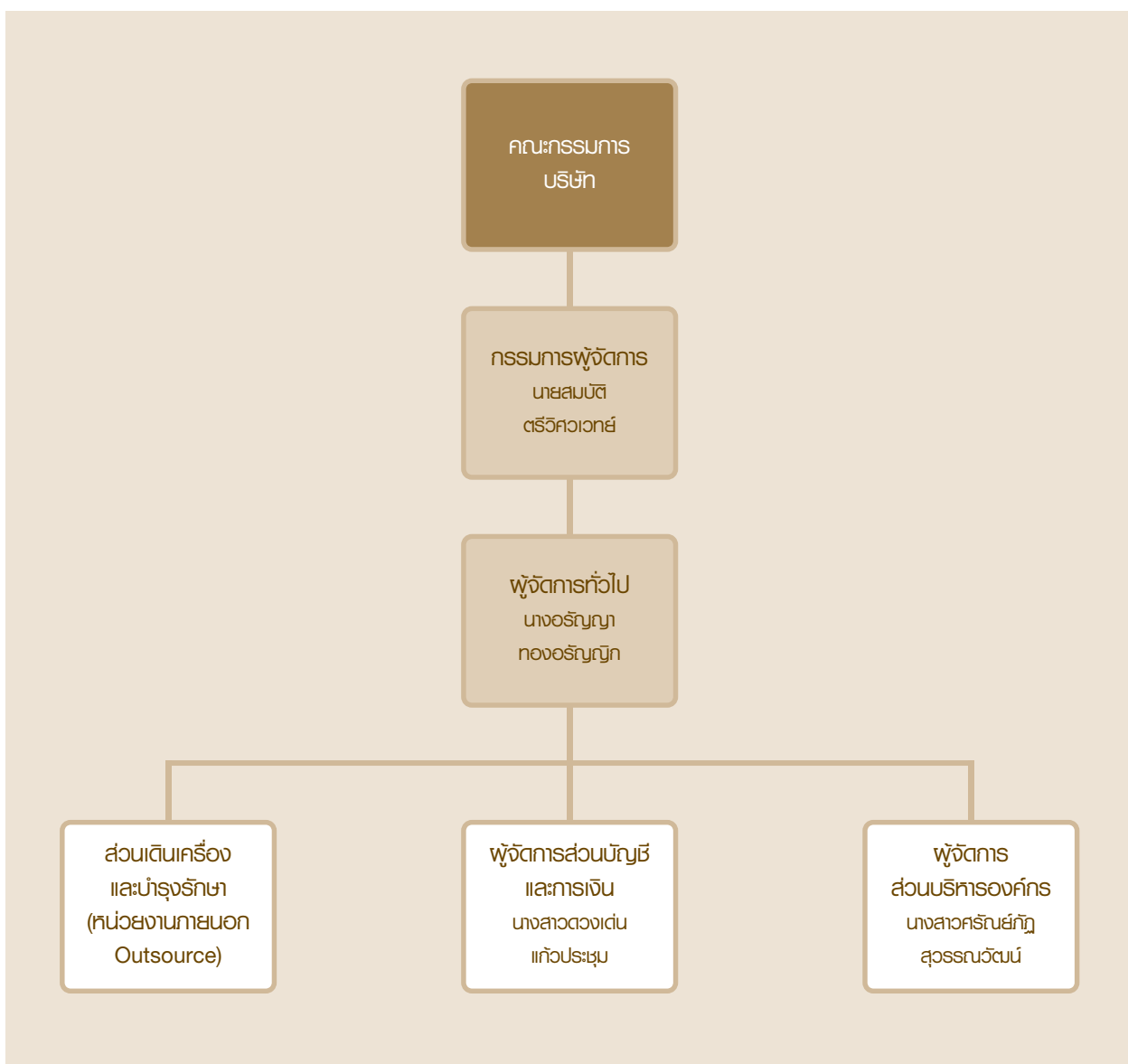
(4) บริษัท บางเขนชัย จำกัด (“BKC”)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ผู้บริหารของ BKC มีทั้งสิ้น 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อผู้บริหาร	ตำแหน่ง
นายสมบัติ ตริวิศวเวทย์	กรรมการผู้จัดการ
นางอรัญญา ทองอรัญญิก	ผู้จัดการทั่วไป
นางสาวดวงเด่น แก้วประชุม	ผู้จัดการส่วนบัญชีและการเงิน
นางสาวศรัณย์ภัฏ สุวรรณวัฒน์	ผู้จัดการส่วนบริหารองค์กร

หมายเหตุ: รายละเอียดคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหารของบริษัทย่อย ปรากฏในเอกสารแนบ 2 - แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2556 (แบบ 56-1) ของบริษัท

โครงสร้างการบริหารจัดการของ BKC ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556



11.3 เลขานุการบริษัท

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2555 เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2555 มีมติแต่งตั้ง ดร. สุภามาส ตริวิศวเวทย์ ดำรงตำแหน่งเลขานุการบริษัท โดยมีอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (แก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ 4) พ.ศ. 2551 ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

1. จัดการประชุมและจัดทำและเก็บรักษาเอกสารดังต่อไปนี้
 - (1) ทะเบียนกรรมการ
 - (2) หนังสือนัดประชุมกรรมการ รายงานการประชุมคณะกรรมการ และรายงานประจำปีของบริษัท
 - (3) หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น และรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น
 - (4) รายงานการมีส่วนได้ส่วนเสียที่รายงานโดยกรรมการและผู้บริหารดำเนินการอื่นๆ
 2. ให้คำแนะนำแก่กรรมการเกี่ยวกับข้อกฎหมาย กฎเกณฑ์ และระเบียบปฏิบัติต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง
 3. ดูแลให้บริษัทมีการปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับของบริษัท ระเบียบที่เกี่ยวข้อง และหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี รวมถึงประสานงานให้มีการปฏิบัติตามมติคณะกรรมการหรือมติผู้ถือหุ้นอย่างมีประสิทธิภาพ
 4. ดูแลให้มีการเปิดเผยข้อมูลและรายงานสารสนเทศต่อหน่วยงานกำกับดูแล
 5. ติดต่อและสื่อสารกับผู้ถือหุ้น และหน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้อง
 6. ส่งเสริมให้มีการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆ และให้ข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการใหม่
- ทั้งนี้ รายละเอียดคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งเป็นเลขานุการบริษัทปรากฏในเอกสารแนบ 1 - แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2556 (แบบ 56-1) ของบริษัท

11.4 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

บริษัทได้พิจารณาค่าตอบแทนที่เหมาะสมแก่คณะกรรมการและผู้บริหารโดยมีหลักเกณฑ์ในการกำหนดค่าตอบแทนของคณะกรรมการเพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาอนุมัติ คือ

- (1) ค่าตอบแทนมีความเหมาะสมและสอดคล้องกับขอบเขตภาระหน้าที่ความรับผิดชอบของกรรมการแต่ละคน เช่น การเป็นประธานกรรมการ ประธานคณะกรรมการชุดย่อยต่างๆ และการเป็นสมาชิกของคณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน และคณะกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง จะได้รับค่าตอบแทนเพิ่มตามตำแหน่ง
- (2) ค่าตอบแทนพิจารณาประกอบกับอัตราค่าตอบแทนซึ่งเทียบเคียงกับบริษัทที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกัน ประสิทธิภาพ รวมถึงประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับจากกรรมการแต่ละคน ตลอดจนอยู่ในระดับที่สามารถจูงใจ และรักษากรรมการที่มีความรู้ความสามารถ เพื่อการปฏิบัติหน้าที่ให้กับบริษัทอย่างมีประสิทธิภาพ
- (3) องค์ประกอบของค่าตอบแทนมีความชัดเจน โปร่งใส ง่ายต่อการเข้าใจ

สำหรับค่าตอบแทนผู้บริหารเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการกำหนด คือ มีความเหมาะสมอยู่ในระดับเพียงพอที่จะจูงใจและรักษาผู้บริหารระดับสูงที่มีคุณภาพไว้ และมีอัตราที่เทียบเคียงได้กับบริษัทที่อยู่ในระดับหรือลักษณะธุรกิจอย่างเดียวกัน โดยในปี 2556 จำนวนค่าตอบแทนของกรรมการ และผู้บริหารมีรายละเอียดดังนี้

11.4.1 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)

(ก) ค่าตอบแทนกรรมการ

- (1) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2556 เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2556 พิจารณาอนุมัติค่าตอบแทนกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อย ในปี 2556 ได้แก่ เงินประจำตำแหน่ง เป็นวงเงินรวมไม่เกิน 5,000,000 บาท ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	ค่าตอบแทนประจำตำแหน่ง ปี 2556					โบนัส ปี 2555	รวม
		คณะ กรรมการ บริษัท	คณะ กรรมการ บริหาร	คณะ กรรมการ ตรวจสอบ	คณะ กรรมการ สรรหาและ กำหนดค่า ตอบแทน	คณะ กรรมการ บรรษัท ภิบาลและ บริหาร ความเสี่ยง		
ดร. ทนง พิทยะ	ประธาน กรรมการบริษัท	600,000	-	-	-	-	-	600,000
นายปลิว ตริวิศวเวทย์	ประธาน กรรมการบริหาร	300,000	100,000	-	-	-	-	400,000
นายเดชะพิทย์ แสงสิงแก้ว	ประธาน กรรมการตรวจสอบ	300,000	-	100,000	-	-	-	400,000
นายณรงค์ แสงสุริยะ ¹	กรรมการบริษัท	300,000	-	-	-	100,000	-	400,000
ดร. วิชาญ อร่ามวารีกุล ²	กรรมการตรวจสอบ	300,000	-	40,000	100,000	40,000	-	480,000
นายสุพงษ์ ชยตสาหกิจ	กรรมการบริษัท	300,000	-	-	-	-	-	300,000
นายประเวศ อิงคดาภา	กรรมการตรวจสอบ	300,000	-	40,000	40,000	-	-	380,000
นายประเสริฐ มรัตนะพร	กรรมการบริหาร	300,000	40,000	-	40,000	-	-	380,000
นายสมโพธิ ศรีภูมิ	กรรมการบริหาร	300,000	40,000	-	-	-	-	340,000
นายธนวัฒน์ ตริวิศวเวทย์	กรรมการบริหาร	300,000	40,000	-	-	-	-	340,000
นายคำมุย จีระระรินศักดิ์	กรรมการบริษัท	50,000	-	-	-	-	-	50,000
	(1 มกราคม - 25 กุมภาพันธ์ 2556)							
นายอัลวิน จี	กรรมการบริษัท	250,000	-	-	-	-	-	250,000
	(26 กุมภาพันธ์ - ปัจจุบัน)							
ดร. สุภามาต ตริวิศวเวทย์	กรรมการบริหาร	300,000	40,000	-	-	40,000	-	380,000
	กรรมการผู้จัดการ							
รวม		3,900,000	260,000	180,000	180,000	180,000	-	4,700,000

หมายเหตุ: ¹ ประธานกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง

² ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

(2) ค่าตอบแทนอื่น

- ไม่มี -

(ข) ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนผู้บริหารบริษัท ประจำปี 2556 ประกอบด้วย ค่าตอบแทน ค่าเบี้ยประชุม ค่าเบี้ยเลี้ยง ส่วนค่าตอบแทนของผู้บริหาร ประกอบด้วย เงินเดือน โบนัส ค่าตอบแทนผู้บริหาร 6 ท่าน เป็นเงินทั้งสิ้น 12,498,399 บาท ทั้งนี้ กรรมการบริหารมิได้รับค่าตอบแทนอื่นใดนอกเหนือจากเงินประจำตำแหน่ง ซึ่งปรากฏรายละเอียดตามตารางค่าตอบแทนกรรมการบริษัท 11.4.1 (ก) (1)



11.4.2 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหารบริษัทย่อย

1. บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอเนอร์จี้ จำกัด (“SEAN”)

(ก) ค่าตอบแทนกรรมการ

(1) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2556 เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2556 พิจารณออนุมัติจ่ายค่าตอบแทนกรรมการ SEAN เนื่องจากคณะกรรมการ SEAN ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการใน NN2 ด้วย และให้คณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการบริหาร SEAN รับค่าตอบแทนในตำแหน่งกรรมการและกรรมการบริหาร NN2 เพียงตำแหน่งเดียว

(2) ค่าตอบแทนอื่น

- ไม่มี -

(ข) ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนผู้บริหารบริษัท ประจำปี 2556 ประกอบด้วย ค่าตอบแทน ค่าเบี้ยประชุม ค่าเบี้ยเลี้ยง ส่วนค่าตอบแทนของผู้บริหาร ประกอบด้วย เงินเดือน โบนัส ค่าตอบแทนผู้บริหาร 4 ท่าน เป็นเงินทั้งสิ้น 14,527,857.26 บาท โดยกรรมการบริหารจะได้รับค่าตอบแทนเป็นเงินประจำตำแหน่งในฐานะกรรมการบริหารของ NN2

2. บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (“NN2”)

(ก) ค่าตอบแทนกรรมการ

(1) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2556 เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2556 พิจารณออนุมัติค่าตอบแทนกรรมการ ประจำปี 2556 เป็นวงเงินรวมไม่เกิน 12,420,000 บาท

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	ค่าตอบแทนประจำตำแหน่ง ปี 2556		โบนัส ปี 2555	รวม
		คณะ กรรมการ บริษัท	คณะ กรรมการ บริหาร		
ดร. วีรพงษ์ รามางกูร	ประธานกรรมการบริษัท	700,000	-	1,000,000	1,700,000
นายปลิว ตริวิศเวทย์	ประธานกรรมการบริหาร	300,000	320,000	800,000	1,420,000
นายสุพงศ์ ชยุตสาหกิจ	กรรมการบริษัท	300,000	-	400,000	700,000
นายณรงค์ แสงสุริยะ	กรรมการบริหาร	300,000	120,000	600,000	1,020,000
นายประเสริฐ มรัตนะพร	กรรมการบริษัท	300,000	-	400,000	700,000
นายแวน ฮวง เคา	กรรมการบริหาร	300,000	120,000	600,000	1,020,000
นายณพพล มลิินทางกูร ¹	กรรมการบริษัท (1 มกราคม - 11 กันยายน 2556)	209,510.87	-	400,000	609,510.87
นายเกรียงฤทธิ์ เจียจันทร์พงษ์ ¹	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร (12 กันยายน - ปัจจุบัน)	90,489.13	36,195.65	-	126,684.78
นายพีระวัฒน์ พุ่มทอง ¹	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร (1 มกราคม - 11 กันยายน 2556)	300,000	83,804.35	600,000	983,804.35
นายมิลตัน วิลเลียม ชลาวัณ	กรรมการบริษัท	300,000	-	400,000	700,000
นายบุญเหลือ สินไชยอลวง	กรรมการบริษัท	300,000	-	400,000	700,000
นายสีสะหวาด ทิระวง	กรรมการบริษัท	300,000	-	400,000	700,000
นายธนวัฒน์ ตริวิศเวทย์	กรรมการบริหาร	300,000	120,000	600,000	1,020,000
นายคำมุย จีระเร็นศักดิ์ ²	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ (1 มกราคม - 11 กุมภาพันธ์ 2556)	36,667	12,333	600,000	649,000
นายอัลวิน จี ²	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ (12 กุมภาพันธ์ - ปัจจุบัน)	263,333	107,667	-	371,000
รวม		4,300,000	920,000	7,200,000	12,420,000

หมายเหตุ: ¹ มติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท NN2 ครั้งที่ 4/2556 เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2556 มีมติแต่งตั้ง นายเกรียงฤทธิ์ เจียจันทร์พงษ์ เป็นกรรมการแทน นายณพพล มลิินทางกูร และเป็นกรรมการบริหารแทน นายพีระวัฒน์ พุ่มทอง

² มติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทไฟฟ้าน้ำจิม 2 จำกัด ครั้งที่ 1/2556 เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2556 มีมติแต่งตั้ง นายอัลวิน จี เป็นกรรมการและกรรมการผู้จัดการแทน นายคำมุย จีระเร็นศักดิ์ ซึ่งลาออกจากทุกตำแหน่งใน NN2

(2) ค่าตอบแทนอื่น

- ไม่มี -

(๗) ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนผู้บริหารบริษัท ประจำปี 2556 ประกอบด้วย ค่าตอบแทน ค่าเบี้ยประชุม ค่าเบี้ยเลี้ยง ส่วนค่าตอบแทนของผู้บริหาร ประกอบด้วย เงินเดือน โบนัส ค่าตอบแทนผู้บริหาร 4 ท่าน เป็นเงินทั้งสิ้น 9,757,880.52 บาท ทั้งนี้ กรรมการบริหารมีได้รับค่าตอบแทนอื่นไดนอกเหนือจากเงินประจำตำแหน่ง ซึ่งปรากฏรายละเอียดตามตารางค่าตอบแทนกรรมการบริษัท NN2

3. บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (“BIC”)

(ก) ค่าตอบแทนกรรมการ

(1) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2556 เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2556 พิจารณานุมัติค่าตอบแทนกรรมการ ประจำปี 2556 เป็นวงเงินรวมไม่เกิน 1,320,000 บาท

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	ค่าตอบแทนประจำตำแหน่ง ปี 2556	โบนัส ปี 2555	รวม
นายณรงค์ แสงสุริยะ	ประธานกรรมการบริษัท	360,000	-	360,000
นายคำมุย จีระเร็นศักดิ์	กรรมการบริษัท	240,000	-	240,000
นายวรพจน์ อุฑาโพนุลย์วงศ์	กรรมการบริษัท	240,000	-	240,000
นายวุฒิกกร สติจิต	กรรมการบริษัท	240,000	-	240,000
นายวรวุฒิ อนุรักษวงศ์ศรี	กรรมการผู้จัดการ	240,000	-	240,000
รวม		1,320,000	-	1,320,000

(2) ค่าตอบแทนอื่น

- ไม่มี -

(ข) ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนผู้บริหารบริษัท ประจำปี 2556 ประกอบด้วย ค่าตอบแทน ค่าเบี้ยประชุม ค่าเบี้ยเลี้ยง ส่วนค่าตอบแทนของผู้บริหาร ประกอบด้วย เงินเดือน โบนัส ผู้บริหาร 6 ท่าน เป็นเงินทั้งสิ้น 10,957,358.60 บาท

4. บริษัท บางเขนชัย จำกัด (“BKC”)

(ก) ค่าตอบแทนกรรมการ

(1) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2556 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2556 พิจารณานุมัติค่าตอบแทนกรรมการ ประจำปี 2556 ได้แก่ ค่าตอบแทนประจำตำแหน่งรายละ 50,000 บาท และค่าเบี้ยประชุมรายละ 2,500 บาทต่อครั้ง

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	ค่าตอบแทน ประจำตำแหน่ง ปี 2556 (บาท)	ค่าเบี้ย ประชุม (บาท)	โบนัส ปี 2555	รวม (บาท)
นายวิบูลย์ มงคลปิยะธนา	กรรมการบริษัท	50,000	15,000	-	65,000
นายวรพจน์ อุฑาโพนุลย์วงศ์	กรรมการบริษัท	50,000	15,000	-	65,000
ดร. สุภามาส ตริวิศวเวทย์	กรรมการบริษัท	50,000	15,000	-	65,000
นายสมเกียรติ ปัทมมงคลชัย	กรรมการบริษัท	50,000	15,000	-	65,000
นายสมบัติ ตริวิศวเวทย์	กรรมการผู้จัดการ	50,000	15,000	-	65,000
รวม		250,000	75,000	-	325,000

(2) ค่าตอบแทนอื่น

- ไม่มี -

(ข) ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนผู้บริหารบริษัท ประจำปี 2556 ประกอบด้วย ค่าตอบแทน ค่าเบี้ยประชุม ค่าเบี้ยเลี้ยง ส่วนค่าตอบแทนของผู้บริหาร ประกอบด้วย เงินเดือน โบนัส ค่าตอบแทนผู้บริหาร 4 ท่าน เป็นเงินทั้งสิ้น 3,000,000 บาท

11.5 บุคลากร

11.5.1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทมีพนักงานทั้งหมด 18 คน โดยในปี 2556 บริษัท ได้จ่ายค่าตอบแทนให้แก่พนักงาน จำนวนทั้งสิ้น 20,917,458 บาท ซึ่งผลตอบแทน ได้แก่ เงินเดือน ค่าล่วงเวลา เงินช่วยเหลือพิเศษ เงินโบนัส เงินประกันสังคม และเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ (บริษัทสมทบเงินร้อยละ 5 ของเงินเดือนของพนักงานเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพ)

นอกจากนี้ บริษัทยังได้จ่ายค่าตอบแทนให้แก่พนักงานในลักษณะเดียวกันกับบริษัท จำนวนทั้งสิ้น 92,434,733.72 บาท

จำนวนพนักงานและผลตอบแทนของ บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ปี 2556	CKP	SEAN	NN2	BIC	BKC
พนักงานปฏิบัติการ/บริการ (คน)	12	30	28	38	1
พนักงานบริหาร (คน)	6	4	4	11	3
รวม (คน)	18	34	31	49	4
ค่าตอบแทนพนักงาน (บาท)	20,917,458	31,638,527.25	18,909,274.47	38,886,932	3,000,000

11.5.2 บริษัทไม่มีการเปลี่ยนแปลงจำนวนพนักงานอย่างมีนัยสำคัญหรือมีข้อพิพาทด้านแรงงานที่สำคัญตลอดระยะเวลาที่ผ่านมา

11.5.3 นโยบายการพัฒนามนุคลากร

ฝ่ายบริหารได้เล็งเห็นถึงความสำคัญในการพัฒนาความสามารถและศักยภาพของพนักงานเป็นอย่างมาก ทั้งในด้านของทักษะการบริหาร การสร้างทีมงาน และการเรียนรู้ในด้านวิชาชีพเฉพาะทาง รวมถึงสนับสนุนให้พนักงานมีการเรียนรู้และพัฒนาตนเองอย่างต่อเนื่อง โดยส่งเสริมให้พนักงานเข้าร่วมการอบรมสัมมนาที่มีประโยชน์ เพื่อส่งเสริมให้บุคลากรสามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและสามารถแข่งขันได้ ซึ่งบริษัทจะมุ่งเน้นดำเนินการตามนโยบายการพัฒนามนุคลากร และพัฒนามนุคลากรอย่างต่อเนื่องต่อไป

บริษัทมีนโยบายที่จะพัฒนามนุคลากรทุกระดับอย่างสม่ำเสมอเพื่อสร้างความรู้ความสามารถในการปฏิบัติงานอย่างมีประสิทธิภาพที่จะทำให้เกิดประโยชน์แก่บริษัท โดยบริษัทมีแผนการฝึกอบรมในแต่ละปีทั้งภายในและภายนอก เพื่อเสริมทักษะงานตามความรับผิดชอบของพนักงานแต่ละระดับ



12. การกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการบริษัทเชื่อมั่นว่าการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นปัจจัยสำคัญที่แสดงให้เห็นถึงการมีระบบบริหารจัดการที่มีประสิทธิภาพ โปร่งใส ตรวจสอบได้ และเป็นปัจจัยสำคัญในการส่งเสริมความสำเร็จในภาพรวมของบริษัทในฐานะที่เป็นองค์กรหนึ่งที่มีความรับผิดชอบต่อสังคม ซึ่งจะช่วยสร้างความเชื่อมั่นและความมั่นใจต่อผู้ถือหุ้น นักลงทุน ผู้มีส่วนได้เสีย และผู้เกี่ยวข้องทุกฝ่าย บริษัทจึงได้ยึดถือและปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในการดำเนินการผ่านทางคณะกรรมการผู้บริหาร และพนักงาน โดยกำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการตามหลักเกณฑ์การกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2552 (The Principles of Good Corporate Governance For Listed Companies, 2012) ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

12.1 นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

เพื่อความชัดเจนและโปร่งใส คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการเป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งครอบคลุมเรื่องที่สำคัญตามหลักเกณฑ์การกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2555 ของตลาดหลักทรัพย์ ทั้ง 5 หมวด ได้แก่ สิทธิของผู้ถือหุ้น การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย การเปิดเผยข้อมูล และความโปร่งใส และความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการ รายละเอียดดังนี้

1. สิทธิของผู้ถือหุ้น (The Rights of Shareholders)

บริษัทตระหนักและให้ความสำคัญในสิทธิพื้นฐานต่างๆ ของผู้ถือหุ้น ได้แก่ สิทธิการซื้อขายหรือโอนหุ้น สิทธิในการที่จะได้รับส่วนแบ่งกำไรของกิจการ สิทธิในการได้รับข้อมูลข่าวสารของกิจการอย่างเพียงพอ สิทธิในการเข้าร่วมประชุมเพื่อใช้สิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อแต่งตั้งถอดถอนกรรมการ แต่งตั้งผู้สอบบัญชี และเรื่องที่มีผลกระทบต่อบริษัท เช่น การจัดสรรเงินปันผล การกำหนดหรือการแก้ไขข้อบังคับและหนังสือบริคณห์สนธิ การลดทุนหรือเพิ่มทุน เป็นต้น

นอกเหนือจากสิทธิพื้นฐานต่างๆ ข้างต้นแล้ว บริษัทยังได้ดำเนินการในเรื่องต่างๆ ที่เป็นการส่งเสริมและอำนวยความสะดวกในการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้น

- จัดส่งหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นและเอกสารประกอบให้แก่ผู้ถือหุ้นเป็นการล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน หรือ 14 วัน (แล้วแต่กรณี) โดยหนังสือเชิญประชุมมีรายละเอียดระเบียบวาระการประชุม เอกสารประกอบระเบียบวาระต่างๆ พร้อมความเห็นของคณะกรรมการบริษัท หนังสือมอบฉันทะตามที่กระทรวงพาณิชย์กำหนด และรายชื่อของกรรมการอิสระ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถเลือกที่จะมอบฉันทะให้เข้าประชุมแทนได้ รวมทั้งแผนที่แสดงการประชุม
- ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ บริษัทเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระหรือบุคคลใดๆ เข้าร่วมประชุมแทนตนได้ โดยใช้หนังสือมอบฉันทะแบบหนึ่งแบบใดที่บริษัทได้จัดส่งไปพร้อมหนังสือนัดประชุม
- เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอชื่อบุคคลเข้ารับการคัดเลือกเป็นกรรมการอิสระและเสนอวาระการประชุม โดยมีหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการรับวาระที่เสนอ ตลอดจนกรอบระยะเวลาการเสนอเรื่องที่ชัดเจน
- ในระหว่างการประชุม ประธานที่ประชุมได้เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นทุกคนมีสิทธิ์เท่าเทียมกันในการซักถาม แสดงความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่างๆ ได้อย่างเต็มที่ โดยมีกรรมการและผู้บริหารที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อตอบคำถามในที่ประชุมพร้อมทั้งรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่างๆ ของผู้ถือหุ้นเพื่อนำไปพิจารณาหรือดำเนินการตามสมควรต่อไป
- เมื่อการประชุมแล้วเสร็จ บริษัทจะจัดทำรายงานการประชุมโดยแสดงข้อมูลอย่างถูกต้องและสมบูรณ์ภายใน 14 วันนับจากวันประชุม แล้วนำส่งรายงานการประชุมให้ผู้ถือหุ้นดังกล่าวให้กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องภายในเวลาที่กำหนด

บริษัทได้ระบุนโยบายการเห็นของคณะกรรมการบริษัทไว้ในหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น และจัดส่งหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นล่วงหน้าให้แก่ผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 14 วันก่อนวันประชุม เพื่อให้ผู้ถือหุ้นมีเวลาศึกษาข้อมูลล่วงหน้าก่อนการประชุม นอกจากนี้ ผู้ถือหุ้นจะได้รับข้อมูลข่าวสารผ่านทางสื่ออิเล็กทรอนิกส์ของตลาดหลักทรัพย์ เว็บไซต์ของบริษัท และการลงข่าวในหนังสือพิมพ์ตามหลักเกณฑ์แห่งพระราชบัญญัติมหาชนจำกัด ทั้งนี้บริษัทมีนโยบายที่จะให้คณะกรรมการบริษัทเข้าร่วมการประชุมผู้ถือหุ้นโดยพร้อมเพรียงกัน โดยเฉพาะประธานคณะกรรมการชุดย่อยต่างๆ เพื่อร่วมชี้แจงหรือตอบข้อซักถามของผู้ถือหุ้นในที่ประชุม

2. การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน (The Equal Treatment for Shareholders)

บริษัทมีนโยบายในการปฏิบัติและคุ้มครองสิทธิผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมและเป็นธรรม ทั้งผู้ถือหุ้นที่เป็นผู้บริหารและผู้ถือหุ้นที่ไม่เป็นผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นที่เป็นคนไทยหรือผู้ถือหุ้นต่างชาติ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้ถือหุ้นรายย่อย บริษัทเพิ่มทางเลือกในการประชุมให้แก่ผู้ถือหุ้นที่ไม่สามารถเข้าร่วมประชุมด้วยตนเองสามารถมอบอำนาจให้กรรมการอิสระหรือบุคคลอื่นเข้าร่วมประชุมและออกเสียงแทนผู้ถือหุ้นได้ รวมถึงเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นรายย่อยสามารถเสนอวาระการประชุมล่วงหน้าก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น ตลอดจนเสนอชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับเลือกตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการล่วงหน้าในเวลาอันสมควร การดำเนินการประชุมจะเป็นไปตามข้อบังคับของบริษัทตามลำดับวาระการประชุม โดยจะมีการเสนอรายละเอียดในแต่ละวาระอย่างครบถ้วน พร้อมแสดงข้อมูลประกอบการพิจารณาอย่างชัดเจน รวมทั้งจะไม่เพิ่มวาระการประชุมที่ไม่มีการแจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้าโดยไม่จำเป็น โดยเฉพาะวาระที่มีความสำคัญที่ผู้ถือหุ้นต้องใช้เวลาในการศึกษาข้อมูลก่อนการตัดสินใจ

คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดมาตรการป้องกันการใช้ข้อมูลภายในโดยมิชอบ (Insider Trading) ของบุคคลที่เกี่ยวข้องซึ่งรวมถึงกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้าง รวมถึงตลอดถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าว ที่เกี่ยวข้องกับข้อมูล รวมถึงได้กำหนดบทลงโทษเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลของบริษัท หรือนำข้อมูลของบริษัทไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตนไว้ตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ เกี่ยวกับการป้องกันกานำข้อมูลภายในไปใช้ประโยชน์ รวมทั้งได้ให้ความรู้แก่กรรมการและผู้บริหารของบริษัท เกี่ยวกับภาระหน้าที่ในการรายงานการถือครองหลักทรัพย์ในบริษัทของกรรมการ คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ ตลอดจนการรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ต่อสำนักงาน กสท.

3. บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย (The Role of Stakeholders)

บริษัทได้ให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียและปฏิบัติอย่างเป็นธรรมต่อผู้เกี่ยวข้องทุกฝ่าย โดยมีรายละเอียดดังนี้

ผู้ถือหุ้น

บริษัทมุ่งมั่นเป็นตัวแทนที่ดีของผู้ถือหุ้นในการดำเนินธุรกิจเพื่อสร้างความพึงพอใจสูงสุดให้กับผู้ถือหุ้น โดยคำนึงถึงการเจริญเติบโตของมูลค่าบริษัทในระยะยาวด้วยผลตอบแทนที่ดีและต่อเนื่อง รวมทั้งการดำเนินการเปิดเผยข้อมูลอย่างโปร่งใสและเชื่อถือได้ต่อผู้ถือหุ้น

พนักงาน

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของพนักงานทุกคนในบริษัท ซึ่งจะมีส่วนร่วมในการขับเคลื่อนให้บริษัทสามารถพัฒนาการดำเนินธุรกิจต่อไปในอนาคต บริษัทจึงมุ่งเน้นในการพัฒนาศักยภาพและความรู้ความสามารถ และทักษะของพนักงานอย่างต่อเนื่อง รวมถึงพิจารณาให้ผลตอบแทนที่เหมาะสมตามความรู้ความสามารถของพนักงานแต่ละคน ตลอดจนการดูแลสุขภาพสภาพแวดล้อมในการทำงานโดยคำนึงถึงคุณภาพชีวิตและความปลอดภัยในการทำงาน โดยบริษัทได้ถือปฏิบัติต่อพนักงานทุกรายอย่างเท่าเทียมและเป็นธรรม ทั้งนี้ บริษัทมีความรับผิดชอบในการดูแลสุขภาพสภาพแวดล้อมการทำงานให้มีความปลอดภัยต่อชีวิตและทรัพย์สินของพนักงานอยู่เสมอ และยึดมั่นปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานอย่างเคร่งครัด และเคารพในความเป็นส่วนตัวของพนักงาน

ไม่นำข้อมูลส่วนตัว เช่น เงินเดือน ประวัติรักษาพยาบาล ประวัติครอบครัว ไปเปิดเผยให้บุคคลภายนอกหรือผู้ที่ไม่เกี่ยวข้อง เว้นแต่เป็นข้อมูลที่ต้องเปิดเผยต่อบุคคลภายนอกที่เกี่ยวข้องตามบทบังคับของกฎหมาย

คู่แข่งทางการค้า

บริษัทประพฤติตามกรอบกติกการการแข่งขันที่ดีและกฎหมายที่กำหนดไว้ รักษาบรรทัดฐานของข้อพึงปฏิบัติในการแข่งขัน และหลีกเลี่ยงวิธีการไม่สุจริตเพื่อทำลายคู่แข่ง

ชุมชนและสังคม

บริษัทในฐานะที่เป็นบริษัทไทย ตระหนักและมีจิตสำนึกในบุญคุณของประเทศและเป็นส่วนหนึ่งของสังคม ซึ่งต้องรับผิดชอบต่อช่วยเหลือสังคม สนับสนุนกิจกรรมของท้องถิ่นที่บริษัทมีการดำเนินธุรกิจโดยคำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเป็นสำคัญ เน้นการปลูกจิตสำนึกความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคมให้เกิดขึ้นในบริษัทอย่างต่อเนื่อง รวมถึงสนับสนุนกิจกรรมที่ก่อให้เกิดประโยชน์ต่อส่วนรวม และไม่กระทำการใดๆ ที่ขัดหรือผิดกฎหมาย

4. การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส (Disclosure and Transparency)

บริษัทให้ความสำคัญต่อการเปิดเผยข้อมูลอย่างถูกต้อง ครบถ้วน และโปร่งใส ทั้งรายงานข้อมูลทางการเงินและข้อมูลทั่วไปตามหลักเกณฑ์ของสำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ ตลอดจนข้อมูลที่สำคัญที่มีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของบริษัท ซึ่งมีผลกระทบต่อกระบวนการตัดสินใจของผู้ลงทุนและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัท เพื่อให้ผู้ที่เกี่ยวข้องกับบริษัท ทั้งหมดได้รับทราบข้อมูลอย่างเท่าเทียมกัน

คณะกรรมการบริษัทตระหนักถึงความรับผิดชอบต่อรายงานงบการเงินที่มีข้อมูลถูกต้อง ครบถ้วน เป็นจริงและสมเหตุสมผล งบการเงินของบริษัทจัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยเลือกใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ และใช้ดุลยพินิจอย่างระมัดระวัง รวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงิน นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีการดำรงรักษาไว้ซึ่งระบบควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพ เพื่อให้มั่นใจได้อย่างมีเหตุผลว่าการบันทึกข้อมูลทางการเงินที่มีความถูกต้อง ครบถ้วน และเพียงพอที่จะดำรงรักษาไว้ซึ่งทรัพย์สิน และเพื่อให้ทราบจุดอ่อนเพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการทุจริตหรือการดำเนินการที่ผิดปกติดังมีสาระสำคัญ รวมถึงมีการแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งประกอบด้วยกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารเพื่อทำหน้าที่ในการตรวจสอบรายงานทางการเงินรายการระหว่างกัน และระบบควบคุมภายใน โดยคณะกรรมการตรวจสอบจะรายงานตรงต่อคณะกรรมการบริษัท

5. ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ (Responsibilities of the Board of Directors)

1. โครงสร้างคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยผู้ทรงคุณวุฒิที่มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ในระดับตำแหน่งผู้บริหารจากองค์กรต่างๆ จึงสามารถนำประสบการณ์ ความรู้ และความสามารถมาพัฒนาและกำหนดนโยบายทิศทางการดำเนินธุรกิจของบริษัทได้อย่างมีประสิทธิภาพ และก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทและผู้ถือหุ้น โดยคณะกรรมการบริษัทจะมีบทบาทสำคัญในการกำหนดนโยบายและภาพรวมขององค์กร ตลอดจนมีบทบาทสำคัญในการกำกับดูแล ตรวจสอบ ติดตามผลการปฏิบัติงานของฝ่ายจัดการ และประเมินผลการดำเนินงานของบริษัทให้เป็นไปตามแผนที่วางไว้

โครงสร้างคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วย กรรมการทั้งสิ้น 12 ท่าน แบ่งเป็นกรรมการที่เป็นผู้บริหาร 5 ท่าน และกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร 3 ท่าน และกรรมการอิสระ 4 ท่าน โดยมีสัดส่วนกรรมการอิสระ 4 ท่าน (รวมประธานกรรมการบริษัท) คิดเป็นสัดส่วนไม่น้อยกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด ซึ่งโครงสร้างกรรมการดังกล่าวจะทำให้เกิดการถ่วงดุลในการออกเสียงเพื่อพิจารณาในเรื่องต่างๆ นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทยังได้แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยชุดต่างๆ เพื่อช่วยให้การกำกับดูแลกิจการของบริษัทจำนวน 4 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง และคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

2. คณะกรรมการชุดย่อย

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2555 เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2555 และ ครั้งที่ 1/2556 (ก่อนการจดทะเบียนแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2556 มีมติแต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยจำนวน 4 ชุด รายละเอียดดังนี้

2.1 คณะกรรมการบริหาร

ประกอบด้วย กรรมการทั้งสิ้น 5 ท่าน โดยคณะกรรมการบริหารจะเป็นผู้กำหนดแนวทางและกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจ ให้เป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนดโดยคณะกรรมการบริษัท และเพื่อให้การบริหารงานเป็นไปอย่างคล่องตัว ซึ่งคณะกรรมการบริหารมีขอบเขตอำนาจหน้าที่ตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการบริหาร ซึ่งมีรายละเอียดในข้อ 11.1.1(1)

2.2 คณะกรรมการตรวจสอบ

ประกอบด้วย กรรมการอิสระ 3 คน ดำรงตำแหน่งคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่สำนักงาน ก.ล.ต. ประกาศกำหนด โดยมีหน้าที่ตรวจสอบและควบคุมให้การดำเนินงานของบริษัทสอดคล้องกับหลักเกณฑ์ของหน่วยงานกำกับดูแลและเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและรับทราบ ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบมีขอบเขตอำนาจหน้าที่ตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งมีรายละเอียดในข้อ 11.1.1(2) ทั้งนี้กรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 1 ท่าน มีความรู้และประสบการณ์ด้านบัญชีเพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินของบริษัทได้

2.3 คณะกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง

เพื่อเป็นการดำเนินการตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และการจัดการด้านความเสี่ยงเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ คณะกรรมการได้แต่งตั้งคณะกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง ซึ่งประกอบด้วย กรรมการที่เป็นผู้บริหาร 1 ท่าน กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร 1 ท่าน กรรมการอิสระ 1 ท่าน เพื่อทำหน้าที่ติดตามความเสี่ยงและจัดการความเสี่ยงให้เป็นไปอย่างเหมาะสม และทันต่อเหตุการณ์ ซึ่งมีขอบเขตหน้าที่ตามรายละเอียดข้อ 11.1.1 (3)

2.4 คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

เพื่อดำเนินการในด้านการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนให้กับกรรมการให้เป็นไปอย่างโปร่งใส มีความเป็นธรรมกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ตลอดจนมีประสิทธิภาพต่อองค์กร ซึ่งประกอบด้วย กรรมการอิสระ 2 ท่าน กรรมการที่เป็นผู้บริหาร 1 ท่าน จำนวนทั้งสิ้น 3 คน โดยมีขอบเขตหน้าที่ตามรายละเอียดข้อ 11.1.1 (4)

อนึ่ง คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายให้ประธานกรรมการและกรรมการผู้จัดการต้องไม่เป็นบุคคลเดียวกัน เพื่อให้เกิดความชัดเจนในด้านความรับผิดชอบระหว่างการกำหนดนโยบายการกำกับดูแลและการบริหารงานประจำ โดยบริษัทได้แบ่งแยกบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบระหว่างคณะกรรมการบริษัทกับผู้บริหารอย่างชัดเจน และมีการถ่วงดุลอำนาจการดำเนินงาน โดยคณะกรรมการบริษัททำหน้าที่ในการกำหนดนโยบายและกำกับดูแลการดำเนินงานของผู้บริหารในระดับนโยบาย ขณะที่ผู้บริหารทำหน้าที่บริหารงานของบริษัทในด้านต่างๆ ให้เป็นไปตามนโยบายที่กำหนด

ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งเลขานุการบริษัท เพื่อให้มีหน้าที่และความรับผิดชอบตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตามรายละเอียดที่ระบุในข้อ 11.3

3. บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

บริษัทกำหนดให้กรรมการบริษัทปฏิบัติตามข้อพึงปฏิบัติที่ดีสำหรับกรรมการบริษัทจดทะเบียน (Code of Best Practice) ตามแนวทางของตลาดหลักทรัพย์ โดยคณะกรรมการบริษัทต้องเข้าใจและทราบถึงบทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบของตน และต้องปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัท ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น



ด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและคำนึงถึงผลประโยชน์ของบริษัทและผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้กำหนดนโยบาย เป้าหมายการดำเนินธุรกิจ แผนธุรกิจ ตลอดจนงบประมาณของบริษัท และกำกับดูแลให้ฝ่ายจัดการดำเนินการให้เป็นไปตาม นโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทและผู้ถือหุ้นโดยรวม

ทั้งนี้ คณะกรรมการจะจัดให้มีการทบทวนและการปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าวเป็นประจำ และส่งเสริม การสื่อสารให้ทุกคนในองค์กรได้เข้าใจถึงนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อการปฏิบัติอย่างถูกต้องครบถ้วน นอกจากนี้ เพื่อการควบคุมดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่บริษัทเข้าลงทุนอย่างมีประสิทธิภาพเสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัท บริษัทจึงได้กำหนดนโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุน (Control Policy) เพื่อใช้เป็นกลไก ในการควบคุมดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วมต่างๆ เหล่านั้น ด้วยประสงค์ให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วม มีการบริหารจัดการ และระบบควบคุมภายในที่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของสำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยอย่างถูกต้อง ครบถ้วนเช่นเดียวกันกับบริษัทในรายการที่สำคัญ

นอกจากหลักเกณฑ์การกำกับดูแลกิจการตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของตลาดหลักทรัพย์ แห่งประเทศไทยดังกล่าวแล้ว บริษัทยังกำหนดนโยบายและระเบียบปฏิบัติงานเพื่อส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ได้แก่ นโยบายป้องกันเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์

บริษัทให้ความสำคัญต่อการพิจารณารายการต่างๆ อย่างโปร่งใส และเป็นประโยชน์ต่อบริษัทเป็นสำคัญ จึงมีนโยบายในการป้องกันรายการที่อาจเป็นความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือรายการระหว่างกันดังนี้

- (1) กรรมการบริษัทและผู้บริหารต้องแจ้งให้บริษัททราบถึงความสัมพันธ์หรือรายการเกี่ยวโยงในกิจการที่อาจ ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
- (2) หลีกเลี่ยงการทำรายการที่เกี่ยวโยงกันกับกรรมการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัท ในกรณีที่ต้องทำรายการนั้นให้มีการนำเสนอรายการที่เกี่ยวโยงกันต่อคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อพิจารณาให้ความเห็นก่อนเสนอขออนุมัติต่อคณะกรรมการบริษัทตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และดูแลให้มีการปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่ตลาดหลักทรัพย์ฯ และสำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด
- (3) ผู้บริหารและพนักงานต้องปฏิบัติตามข้อบังคับของบริษัทและจริยธรรมธุรกิจของบริษัท ซึ่งถือเป็นเรื่อง สำคัญที่ต้องยึดถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้บริษัทเป็นที่เชื่อถือและไว้วางใจของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย และจัดให้มีการเผยแพร่ข้อมูลความเข้าใจในการถือปฏิบัติของพนักงานทั่วทั้งบริษัท

ระบบการควบคุมภายใน

บริษัทให้ความสำคัญต่อระบบการควบคุมภายในสำหรับทั้งระดับบริหารและระดับปฏิบัติการ จึงได้มีการ กำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่และอำนาจดำเนินการอย่างชัดเจนเป็นลายลักษณ์อักษร มีการควบคุมดูแลการใช้ทรัพย์สิน ให้เกิดประโยชน์มากที่สุด และมีการแบ่งแยกหน้าที่ความรับผิดชอบในการอนุมัติ การบันทึกรายการบัญชีและข้อมูลสารสนเทศ และการจัดเก็บดูแลทรัพย์สินออกจากกัน เพื่อให้เกิดการถ่วงดุลและตรวจสอบระหว่างกันอย่างเหมาะสม นอกจากนี้ยังมีการ ควบคุมภายในเกี่ยวกับระบบการเงิน โดยบริษัทได้จัดให้มีระบบรายงานทางการเงินเสนอผู้บริหารสายงานที่รับผิดชอบ นอกจากนี้บริษัทและบริษัทย่อยยังวางแผนในการใช้ผู้ตรวจสอบบัญชีรายเดียวกันเพื่อความสะดวกในการควบคุมและจัดการ ด้านบัญชีและการเงิน

บริษัทมีการกำหนดเป้าหมายการดำเนินธุรกิจที่ชัดเจนและสามารถวัดผลการดำเนินงานได้ โดยฝ่ายจัดการ จะมีการเปรียบเทียบผลการดำเนินงานจริงกับเป้าหมายที่กำหนดไว้ โดยจะมีการประเมินปัจจัยความเสี่ยงทั้งที่มาจาก ภายนอกและภายในที่พบในการดำเนินงานวิเคราะห์ถึงปัจจัยที่เป็นสาเหตุและมีการกำหนดมาตรการในการติดตามเหตุการณ์ ที่เป็นสาเหตุของปัจจัยความเสี่ยง รวมทั้งมาตรการในการลดความเสี่ยง รวมถึงมอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องติดตาม ความเสี่ยงนั้นๆ อย่างต่อเนื่อง และรายงานความคืบหน้าต่อคณะกรรมการ

คำตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

บริษัทฯ มีการกำหนดคำตอบแทนกรรมการและผู้บริหารในระดับที่เหมาะสม และเป็นอัตราที่เพียงพอ สำหรับการรักษากรรการและผู้บริหารที่มีคุณภาพไว้โดยไม่มีการจ่ายคำตอบแทนที่มากเกินไป และอยู่ในระดับที่สามารถ เทียบเคียงได้กับบริษัทในกลุ่มอุตสาหกรรมเดียวกัน ปัจจัยที่จะนำมาพิจารณาประกอบด้วยประสิทธิภาพ ภาระหน้าที่ ขอบเขตของบทบาท และความรับผิดชอบ ทั้งนี้ การจ่ายคำตอบแทนของกรรมการจะต้องผ่านการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุม ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ในส่วนของคำตอบแทนของผู้บริหาร จะเป็นไปตามหลักการและนโยบายที่คณะกรรมการบริษัทกำหนดไว้ ซึ่งจะพิจารณาจากภาระหน้าที่ ความรับผิดชอบ และผลการปฏิบัติงานของผู้บริหารแต่ละท่าน ประกอบกับผลการดำเนินงาน ของบริษัทซึ่งมีรายละเอียดในข้อ 11.4.1(ก)

การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้มีการฝึกอบรมและให้ความรู้แก่ผู้ที่เกี่ยวข้อง ในระบบการกำกับดูแลกิจการของบริษัท ซึ่งรวมถึงกรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบ ผู้บริหาร และเลขานุการบริษัท เพื่อให้มีการปรับปรุงการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง ได้แก่ หลักสูตรของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (Thai Institute of Directors Association: IOD)

รายงานของคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่รับผิดชอบต่อการเงินของบริษัทฯ โดยได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบ ทำหน้าที่สอบทานรายงานทางการเงิน และดูแลให้มีการจัดทำรายงานทางการเงินอย่างมีคุณภาพและถูกต้องตามมาตรฐาน ทางบัญชีที่เป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป มีการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญของบริษัทอย่างโปร่งใสและเพียงพอ โดยมีฝ่ายบัญชีและ/หรือ ผู้สอบบัญชีประจักษ์ร่วมกัน และนำเสนอรายงานทางการเงินต่อคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส โดยคณะกรรมการบริษัท เป็นผู้รับผิดชอบต่อการเงินของบริษัทฯ รวมทั้งสารสนเทศทางการเงิน (รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่อ รายงานทางการเงิน) ที่ปรากฏในรายงานประจำปี งบการเงินดังกล่าวจัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีรับรองและตรวจสอบ โดยผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ การเปิดเผยข้อมูลข่าวสารสนเทศที่สำคัญ ทั้งข้อมูลทางการเงินและไม่ใช่การเงิน และดำเนินการ บนพื้นฐานของข้อเท็จจริงอย่างครบถ้วนและสม่ำเสมอ

12.2 คณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัทได้จัดตั้งคณะกรรมการชุดย่อย 4 คณะ เพื่อติดตามและกำกับดูแลการดำเนินงานอย่างใกล้ชิด และรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ ซึ่งประกอบด้วยคณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและกำหนดคำตอบแทน คณะกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง โดยคณะกรรมการได้ แต่งตั้งและกำหนดหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการชุดย่อยแต่ละชุด ดังมีรายละเอียดตามในข้อ 11.1.1

12.3 การสรรหาและแต่งตั้งกรรมการและผู้บริหารระดับสูงสุด

คณะกรรมการบริษัท

องค์ประกอบและการสรรหา แต่งตั้ง ถอดถอน หรือพ้นจากตำแหน่งกรรมการของบริษัทนั้นได้กำหนดไว้ในข้อบังคับ และกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท ซึ่งสามารถสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

1. คณะกรรมการบริษัทไม่จำเป็นต้องเป็นผู้ถือหุ้นบริษัท
2. คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คน และกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของ จำนวนกรรมการทั้งหมดจะต้องมีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย



3. โครงสร้างคณะกรรมการบริษัทต้องประกอบด้วยกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ใน 3 ของกรรมการทั้งหมด แต่ต้องไม่น้อยกว่า 3 คน โดยกรรมการอิสระจะต้องมีความเป็นอิสระจากการควบคุมของผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และต้องไม่มีส่วนเกี่ยวข้อง หรือมีส่วนได้เสียในทางการเงินและการบริหารกิจการ อีกทั้งมีคุณสมบัติครบถ้วนตามหลักเกณฑ์คุณสมบัติกรรมการอิสระตามที่กำหนดในประกาศของคณะกรรมการตลาดทุน อีกทั้งมีขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยประกาศกำหนด
4. คณะกรรมการบริษัทจะเลือกกรรมการคนหนึ่งเป็นประธานกรรมการบริษัท ในกรณีที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นสมควร อาจจะสามารถเลือกกรรมการบริษัทคนหนึ่งหรือหลายคนเป็นรองประธานกรรมการบริษัทก็ได้
5. บริษัทมีนโยบายกำหนดให้ประธานกรรมการบริษัทเป็นกรรมการอิสระ และจะต้องไม่เป็นบุคคลคนเดียวกับกรรมการผู้จัดการ

คณะกรรมการอิสระ

คณะกรรมการบริษัทจะร่วมกันพิจารณาเบื้องต้นถึงคุณสมบัติของบุคคลที่จะมาดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการอิสระ โดยพิจารณาจากคุณสมบัติ และลักษณะต้องห้ามของกรรมการตามพระราชบัญญัติมหาชนจำกัด กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน รวมถึงประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือ ระเบียบที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัท จะพิจารณาคัดเลือกกรรมการอิสระจากผู้ทรงคุณวุฒิ ประสบการณ์การทำงาน และความเหมาะสมด้านอื่นๆ ประกอบกัน จากนั้นจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการของบริษัทต่อไป บริษัทมีนโยบายการแต่งตั้งกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด และต้องมีจำนวนไม่น้อยกว่า 3 ท่าน ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดคุณสมบัติของกรรมการอิสระ ดังนี้

1. ถือหุ้นไม่เกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท ทั้งนี้ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้นๆ ด้วย
2. ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันแต่งตั้ง
3. ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมาย ในลักษณะที่เป็นบิดา มารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุมบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทหรือบริษัทย่อย
4. ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันแต่งตั้ง
5. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทสังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันแต่งตั้ง
6. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใดๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมาย หรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่าสองล้านบาทต่อปีจากบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันแต่งตั้ง

7. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัท ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้น ซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่

8. ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทหรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้างพนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทหรือบริษัทย่อย

9. ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัท

คณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการบริษัท จะเป็นผู้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งประกอบด้วยกรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 3 ท่าน เป็นประธานกรรมการตรวจสอบและกรรมการตรวจสอบ โดยแต่งตั้งจากกรรมการอิสระของบริษัทที่มีคุณสมบัติตามที่กฎหมาย ว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงประกาศข้อบังคับ และ/หรือ ระเบียบของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย กำหนดโดย

1. คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการอิสระของบริษัทอย่างน้อย 3 คน โดยมีกรรมการอย่างน้อย 1 คน เป็นผู้มีความรู้และประสบการณ์ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน โดยต้องระบุคุณสมบัติดังกล่าวไว้ในหนังสือรับรองประวัติของกรรมการตรวจสอบที่ต้องส่งต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ

2. เมื่อกรรมการตรวจสอบครบวาระการดำรงตำแหน่ง หรือมีเหตุที่กรรมการตรวจสอบไม่สามารถอยู่ได้จนครบวาระ และมีผลให้จำนวนสมาชิกน้อยกว่า 3 คน คณะกรรมการบริษัทจะแต่งตั้งกรรมการตรวจสอบทดแทนให้ครบถ้วนภายใน 3 เดือนนับแต่วันที่จำนวนสมาชิกไม่ครบถ้วน เพื่อให้เกิดความต่อเนื่องในการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

3. ให้ผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบภายในของบริษัทเป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

ทั้งนี้ กรรมการตรวจสอบแต่ละท่านจะมีวาระดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี

นอกจากนี้ กรรมการอิสระที่ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบต้องมีคุณสมบัติเพิ่มเติมดังนี้

1. ถือหุ้นไม่เกินร้อยละ 1 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดในบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมบริษัท ทั้งนี้โดยให้นับรวมหุ้นที่ถือโดยผู้ที่เกี่ยวข้องด้วย

2. ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจ ควบคุมของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือของผู้มีอำนาจควบคุม ของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนเข้าดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการตรวจสอบ

3. ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มี อำนาจควบคุมของบริษัทในลักษณะที่อาจจะเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็น ผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปี อีกทั้งไม่มีผลประโยชน์ หรือส่วนได้เสียไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมทั้งในด้านการเงินและการบริหารงานของบริษัท บริษัทในเครือ บริษัทร่วม หรือ บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ในลักษณะที่จะทำให้ขาดความเป็นอิสระ

4. ไม่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิตหรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมายในลักษณะที่เป็นบิดามารดา คู่สมรส พี่น้องและบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท ผู้มีอำนาจควบคุม หรือ บุคคลที่จะได้รับการเสนอชื่อเป็นกรรมการหรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทและบริษัทย่อย



5. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนรักษาผลประโยชน์ของกรรมการบริษัท ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ นอกจากนี้แล้วยังต้องสามารถแสดงความเห็นหรือรายงานได้อย่างมีอิสระตามภารกิจที่ได้รับมอบหมายโดยไม่คำนึงถึงผลประโยชน์ใดๆ ที่จะมาบีบบังคับให้ไม่สามารถแสดงความเห็นได้ตามที่พึงจะเป็น

6. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนผู้จัดการของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทสังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนเข้าดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการตรวจสอบ

7. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใดๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่า 2 ล้านบาทต่อปีจากบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท และนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ทั้งนี้ในกรณีที่ผู้ให้บริการทางวิชาชีพเป็นนิติบุคคล ให้รวมถึงการเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการซึ่งไม่ใช่กรรมการอิสระ ผู้บริหาร หรือหุ้นส่วนผู้จัดการของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้น เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนเข้าดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการตรวจสอบ

8. ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับบริษัทหรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทย่อยอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแบ่งปันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทหรือบริษัทย่อย

9. คณะกรรมการตรวจสอบต้องเป็นกรรมการอิสระของบริษัทตามคุณสมบัติที่สำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด

คณะกรรมการบริหาร

องค์ประกอบและการสรรหา แต่งตั้ง ถอดถอน หรือพ้นจากตำแหน่งกรรมการบริหารนั้น ได้ถูกกำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการบริหารของบริษัท ซึ่งสามารถสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

1. คณะกรรมการบริหารประกอบด้วยกรรมการจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คน
2. คณะกรรมการบริษัทจะเลือกกรรมการบริหารคนหนึ่งเป็นประธานกรรมการบริหาร ในกรณีที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นสมควรอาจจะเลือกกรรมการบริหารคนหนึ่งหรือหลายคนเป็นรองประธานกรรมการบริหารก็ได้
3. ประธานกรรมการบริหารอาจเป็นบุคคลคนเดียวกับกรรมการผู้จัดการ
4. ประธานกรรมการต้องไม่เป็นบุคคลเดียวกันกับประธานกรรมการบริหาร

คณะกรรมการสรรหาและบริหารความเสี่ยง

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติแต่งตั้งคณะกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง โดยคัดเลือกคณะกรรมการดังกล่าวจากคณะกรรมการบริษัท เพื่อทำหน้าที่ในการกำกับดูแลการปฏิบัติงานของกรรมการและฝ่ายจัดการเพื่อให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และเพื่อดูแลสนับสนุนให้การบริหารความเสี่ยงประสบความสำเร็จในระดับองค์กร ทั้งนี้ กรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยงดังกล่าวมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติแต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน โดยคัดเลือกคณะกรรมการดังกล่าวจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งมีการพิจารณาจากคุณสมบัติที่เหมาะสม โดยเป็นผู้ที่มีความรู้ความสามารถ มีประสบการณ์ที่เป็นประโยชน์ต่อการบริหารจัดการให้บรรลุวัตถุประสงค์ หรือเป้าหมายที่คณะกรรมการบริษัทกำหนดไว้ และมีความเข้าใจในธุรกิจของบริษัทเป็นอย่างดี ทั้งนี้ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนดังกล่าวมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี

12.4 การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

12.4.1 กลไกการกำกับดูแล

นอกจากนโยบายการกำกับดูแล (“Corporate Governance Policy : CG Policy”) แล้ว บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุน (“Control Policy”) เพื่อใช้เป็นกลไกในการควบคุมและกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วมให้ดำเนินงานเป็นตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยการขออนุญาตออกและเสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ที่ ทจ. 28/2551 และฉบับที่แก้ไข ตลอดจนหลักเกณฑ์อื่นใดที่เกี่ยวข้องและแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของตลาดหลักทรัพย์ โดยบริษัทตระหนักว่าการมีนโยบายดังกล่าวจะเป็นกลไกที่นำไปสู่การมีระบบบริหารจัดการที่โปร่งใสและสามารถตรวจสอบได้ ตลอดจนกำหนดทิศทางการบริหารงานในกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุนนั้นได้อย่างสมบูรณ์เสมือนว่าเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัท อีกทั้งบริษัทยังสามารถติดตามการบริหารงานของกิจการดังกล่าวเพื่อดูแลรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัทได้ ซึ่งบริษัทได้แบ่งนโยบายการควบคุมกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุนออกเป็น 2 ด้าน โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. นโยบายการควบคุมด้านการบริหารของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

- 1.1 บริษัทกำหนดแนวทางในการใช้สิทธิออกเสียงโดยตัวแทนของบริษัทในที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ในเรื่องของการรับรองรายงานการประชุมสามัญ และ/หรือ วัสดุสามัญผู้ถือหุ้น การรับรองงบการเงินประจำปี การเลือกตั้งกรรมการและการกำหนดค่าตอบแทน การแต่งตั้งผู้สอบบัญชี และการกำหนดค่าตอบแทนการสอบบัญชี การจัดสรรเงินกำไร การอนุมัติเรื่องอื่นๆ และการพิจารณาเรื่องอื่นๆ ซึ่งไม่ได้กำหนดไว้ล่วงหน้าในวาระการประชุม เพื่อให้สอดคล้องกับสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม อีกทั้งเพื่อเป็นการปฏิบัติตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Good Corporate Governance : CG) และรักษาไว้ซึ่งผลประโยชน์สูงสุดของบริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม และของผู้ถือหุ้นอื่นโดยรวม

- 1.2 บริษัทได้กำหนดโครงสร้างการบริหารจัดการของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมเพื่อสามารถควบคุมดูแลการจัดการ และรับผิดชอบการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัท รวมทั้งมีมาตรการในการติดตามการบริหารงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม เพื่อดูแลรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัท โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1.2.1 การเสนอชื่อบุคคลเป็นกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทจะส่งบุคคลที่ได้รับมติเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเข้าเป็นกรรมการและ/หรือ ผู้บริหารของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมนั้น โดยกำหนดให้กรรมการและผู้บริหารที่เสนอชื่อมีคุณสมบัติ บทบาทหน้าที่ และความรับผิดชอบ ตลอดจนไม่มีลักษณะขาดความน่าไว้วางใจตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการกำหนดลักษณะขาดความน่าไว้วางใจของกรรมการและผู้บริหารของบริษัท

1.2.2 ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

ตามกฎหมายว่าด้วยคณะกรรมการบริษัท ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท มีหน้าที่พิจารณาและเห็นชอบแต่งตั้งบุคคล เพื่อดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการ ผู้บริหาร ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมต่างๆ โดยกำหนดขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบดังต่อไปนี้

- (1) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมมีขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่คณะกรรมการบริษัทของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม และ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมนั้นจะกำหนด กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยมีดุลยพินิจในการพิจารณาและออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อยในเรื่องที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการทั่วไป



และการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทย่อยได้ตามแต่ที่กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย จะเห็นสมควรเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทย่อยและบริษัท

อย่างไรก็ตาม การพิจารณาและออกเสียงในเรื่องต่างๆ ดังต่อไปนี้ถือเป็นเรื่องสำคัญ บุคคลที่คณะกรรมการบริษัทมีมติแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย ไม่สามารถใช้ดุลยพินิจของตนในการพิจารณาจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท หรือที่ประชุม ผู้ถือหุ้นของบริษัท (แล้วแต่กรณี) เสียก่อน

(ก) การพิจารณาเกี่ยวกับการทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย ให้เป็นไปตามประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกัน

(ข) การพิจารณาเกี่ยวกับการทำรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อย ตามประกาศการได้มาจำหน่ายไป

(ค) การพิจารณาเกี่ยวกับการทำรายการที่มีความสำคัญตามข้อ (5) ข้อ (6) และข้อ (7)

(2) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมต้องปฏิบัติตามหน้าที่ด้วยความ รับผิดชอบ ความระมัดระวัง และความซื่อสัตย์สุจริต รวมทั้งต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม ตลอดจนมติคณะกรรมการ มติที่ประชุม ผู้ถือหุ้นรวมทั้งกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท ซึ่งคณะกรรมการบริษัทย่อย มีมติอนุมัติตามที่ คณะกรรมการของบริษัทกำหนด

(3) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยมีหน้าที่เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและ ผลการดำเนินงาน การทำรายการระหว่างกันของบริษัทย่อย ตลอดจนการได้มาหรือจำหน่ายไป ซึ่งสินทรัพย์ที่มีนัยสำคัญให้แก่บริษัททราบโดยครบถ้วน ถูกต้องและภายในกำหนดเวลาที่สมควร ตามที่บริษัทกำหนด อนึ่ง การทำรายการระหว่างกัน การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่มี นัยสำคัญของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม พิจารณาตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องสำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ

(4) ในการประชุมคณะกรรมการและการประชุมของผู้บริหารในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม การวินิจฉัยชี้ขาดของที่ประชุมให้ถือเสียงข้างมาก เว้นแต่การพิจารณาของที่ประชุมคณะกรรมการ หรือที่ประชุมของผู้บริหารของบริษัทย่อยเพื่อทำรายการดังต่อไปนี้จะต้องได้รับมติจากที่ประชุม คณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทก่อน

(ก) การทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย ตามประกาศรายการ ที่เกี่ยวข้องกัน และ

(ข) รายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อย ตามประกาศการได้มา จำหน่ายไป

ทั้งนี้ ให้พิจารณาการทำรายการดังกล่าวของบริษัทย่อยทำนองเดียวกับการทำรายการ ในหลักเกณฑ์ ลักษณะและขนาดเดียวกันกับที่บริษัทต้องได้รับมติจากที่ประชุมคณะกรรมการ บริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท

(5) นอกเหนือจากการทำรายการตามประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือประกาศการได้มา จำหน่ายไป การทำรายการดังต่อไปนี้ถือเป็นรายการที่มีความสำคัญ บริษัทย่อยมีหน้าที่ต้องนำ เสนอข้อมูลเกี่ยวกับการทำรายการต่อบริษัท และจะต้องได้รับมติอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการ บริษัทก่อนที่จะมีการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อยเพื่อพิจารณาเรื่องสำคัญดังต่อไปนี้ อีกทั้ง กรรมการและผู้บริหารซึ่งบริษัทแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งในบริษัทย่อยจะออกเสียงไปนี้ใน ทางใดนั้น ต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัทก่อน

หนึ่ง รายการที่ถือว่ามีสาระสำคัญ ได้แก่ รายการใดๆ ที่อยู่นอกเหนือจากรายการตามงบประมาณประจำปีซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทแล้วย่อยแล้วและเป็นรายการซึ่งหากเข้าทำแล้วจะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

- (ก) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้อง ซึ่งเป็นสาระสำคัญที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย
 - (ข) การขายหรือโอนกิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่เป็นสาระสำคัญให้แก่บุคคลอื่น
 - (ค) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นในสัดส่วนที่เป็นสาระสำคัญมาเป็นของบริษัทย่อย
 - (ง) การเข้าทำ แก้วไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เข้ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่เป็นสาระสำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่น โดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน
 - (จ) การเช่า หรือให้เช่าซื้อกิจการ หรือทรัพย์สินของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือส่วนที่เป็นสาระสำคัญ
 - (ฉ) การกู้ยืม การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน การทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญ ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่องหรือไม่สามารถปฏิบัติการชำระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือด้านการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
 - (ช) พิจารณาการจ่ายเงินปันผลประจำปี และเงินปันผลระหว่างกาล (หากจะมี) ของบริษัทย่อย
 - (ซ) การเลิกกิจการของบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของกิจการบริษัทย่อยที่เลิกนั้นเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัท ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศการได้มาจำหน่ายไปแล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการของบริษัท
 - (ฌ) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย
- (6) เรื่องดังต่อไปนี้ เป็นรายการสำคัญซึ่งบริษัทย่อยจะต้องได้รับมติเห็นชอบจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทก่อน
- (ก) การเพิ่มทุนโดยการออกหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทย่อยและการจัดสรรหุ้นรวมทั้งการลดทุนจดทะเบียนซึ่งไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ถือหุ้นอันจะเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมของบริษัทในบริษัทย่อยไม่ว่าในทอดใดๆ ลดลงร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อยนั้น หรือเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัททั้งทางตรงและทางอ้อมในบริษัทย่อยไม่ว่าในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละห้าสิบของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อยนั้น



- (ข) การดำเนินการอื่นใดอันจะเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัททั้งทางตรงและทางอ้อมในบริษัทย่อยไม่ว่าในทอดใดๆ ลดลงร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย หรือเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัททั้งทางตรงและทางอ้อมในบริษัทย่อยไม่ว่าในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละห้าสิบของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย
- (ค) การเลิกกิจการของบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของกิจการบริษัทย่อยที่เล็กนั้นเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัท ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศการได้มาจำหน่ายไปแล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท

(7) นอกจากรายการตามข้อ (5) และ ข้อ (6) แล้ว หากบริษัทย่อยจะเข้าทำรายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ รายการดังกล่าวต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทก่อน ทั้งนี้ ให้พิจารณาดำเนินการตามขนาดรายการที่คำนวณได้ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศการได้มาจำหน่ายไป

1.2.3 นโยบายป้องกันการขัดกันทางผลประโยชน์

กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยต้องเปิดเผยและนำส่งข้อมูลส่วนได้เสียของตนและผู้เกี่ยวข้องในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกรรมใดๆ ในธุรกิจอื่นๆ ที่อาจคาดหมายได้ว่าจะก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใด (Conflict of Interest) กับบริษัทและบริษัทย่อยต่อคณะกรรมการของบริษัทย่อย หรือผู้ที่คณะกรรมการของบริษัทย่อยมอบหมายภายในเวลาที่บริษัทย่อยกำหนด โดยคณะกรรมการของบริษัทย่อยมีหน้าที่แจ้งเรื่องดังกล่าวให้คณะกรรมการของบริษัททราบภายในกำหนดเวลาที่บริษัทกำหนด เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาตัดสินใจหรืออนุมัติใดๆ ซึ่งการพิจารณานั้นจะคำนึงถึงประโยชน์โดยรวมของบริษัทย่อยและบริษัทเป็นสำคัญ กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยต้องไม่มีส่วนร่วมอนุมัติในเรื่องที่ตนเองมีส่วนได้เสียหรือความขัดแย้งทางผลประโยชน์ กล่าวคือ

(1) กรรมการ และผู้บริหารของบริษัทย่อยรวมถึงบุคคลที่เกี่ยวข้องของกรรมการและผู้บริหารดังกล่าวมีหน้าที่แจ้งให้คณะกรรมการของบริษัทย่อย ทราบถึงความสัมพันธ์ และการทำธุรกรรมกับบริษัทย่อยในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทย่อยดังกล่าว โดยคณะกรรมการบริษัทย่อยมีหน้าที่แจ้งเรื่องดังกล่าวให้แก่บริษัททราบ

อนึ่ง การกระทำดังต่อไปนี้ซึ่งเป็นผลให้กรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทย่อยได้รับประโยชน์ทางการเงินอื่นนอกเหนือจากที่พึงได้ตามปกติ หรือเป็นเหตุให้บริษัทย่อยได้รับความเสียหายให้สันนิษฐานว่าเป็นการกระทำที่ขัดหรือแย้งกับประโยชน์ของบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

- (ก) การทำธุรกรรมระหว่างบริษัทย่อยกับกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องโดยมิได้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน
- (ข) การใช้ข้อมูลของบริษัทฯ และบริษัทย่อยที่ล่วงรู้มา เว้นแต่เป็นข้อมูลที่เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว หรือ
- (ค) การใช้ทรัพย์สินหรือโอกาสทางธุรกิจของบริษัท และบริษัทย่อยในลักษณะที่เป็นการฝ่าฝืนหลักเกณฑ์หรือหลักปฏิบัติทั่วไปตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

(2) บริษัทย่อยต้องรายงานแผนการประกอบธุรกิจ การขยายธุรกิจ โครงการลงทุนขนาดใหญ่ ตลอดจนการเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่นๆ ต่อบริษัทผ่านรายงานผลการดำเนินงานประจำเดือน และบริษัทมีสิทธิเรียกให้บริษัทย่อยเข้าชี้แจงหรือนำส่งเอกสารประกอบการพิจารณากรณีดังกล่าว ซึ่งบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัดทันที

(3) บริษัทย่อยต้องนำส่งข้อมูลหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานให้กับบริษัท เมื่อได้รับการร้องขอตามความเหมาะสม

(4) กรณีที่บริษัทตรวจพบประเด็นที่มีนัยสำคัญใดๆ อาจแจ้งให้บริษัทย่อยชี้แจง และ/หรือ นำส่งเอกสารเพื่อประกอบการพิจารณาของบริษัทได้

(5) ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้าง หรือผู้รับมอบหมายของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม รวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าวใช้ข้อมูลภายในของบริษัทและของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม ทั้งที่ได้มาจากการกระทำตามหน้าที่หรือในทางอื่นใด ที่มีหรืออาจมีผลกระทบเป็นนัยสำคัญต่อบริษัท บริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม และไม่ว่าจะได้รับการผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม

(6) กรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม จะกระทำธุรกรรมกับบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมได้ต่อเมื่อธุรกรรมดังกล่าวได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทตามแต่ขนาดรายการที่คำนวณได้ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกัน ทั้งนี้เว้นแต่เป็นการทำธุรกรรมที่เป็นข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกันด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง แล้วแต่กรณี และเป็นข้อตกลงทางการค้าที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของบริษัท หรือเป็นไปตามหลักการที่คณะกรรมการบริษัทอนุมัติไว้แล้ว

2. นโยบายการควบคุมด้านการเงินของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

2.1 บริษัทย่อยและบริษัทร่วมมีหน้าที่นำส่งผลการดำเนินงานรายเดือน และงบการเงินฉบับผ่านการสอบทานโดยผู้สอบบัญชีรายไตรมาส ตลอดจนข้อมูลประกอบการจัดทำงบการเงินดังกล่าวของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมให้กับบริษัท พร้อมยินยอมให้บริษัทใช้ข้อมูลดังกล่าวนั้น เพื่อประกอบการจัดทำงบการเงินรวมหรือรายงานผลประกอบการของบริษัทประจำไตรมาสหรือประจำปีนั้นแล้วแต่กรณี

2.2 บริษัทย่อยและบริษัทร่วมมีหน้าที่จัดทำประมาณการผลการดำเนินงาน และสรุปเปรียบเทียบผลการดำเนินงานตามแผนการดำเนินงานจริงเป็นรายไตรมาส รวมถึงติดตามผลการดำเนินงานให้เป็นไปตามแผนเพื่อรายงานต่อบริษัท บริษัทย่อยและบริษัทร่วม มีหน้าที่รายงานประเด็นปัญหาทางการเงินที่มีนัยสำคัญต่อบริษัทเมื่อตรวจพบ หรือได้รับการร้องขอจากบริษัทให้ดำเนินการตรวจสอบและรายงาน



12.4.2 ข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นอื่นในการบริหารจัดการบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (Shareholders' agreement)

(1) บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด (“SEAN”)

คู่สัญญา	บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด (“SEAN”) และกลุ่มผู้ถือหุ้น ซึ่งได้แก่ - บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) (“CK”) - บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“RATCH”) - บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (“BECL”) - บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น แอนด์ อิริเกชั่น จำกัด (“พีที”) - บริษัท ชลาภค ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (“ชลาภค”)
วันที่ลงนามในสัญญา	วันที่ 3 พฤศจิกายน 2548
ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ	• คณะกรรมการของ SEAN ประกอบด้วยกรรมการจำนวนไม่เกิน 11 ท่าน โดยในสัญญาได้กำหนดเงื่อนไขและสิทธิในการเสนอชื่อกรรมการของผู้ถือหุ้นแต่ละกลุ่ม • ในช่วงเวลาก่อน COD กำหนดให้ CK ในฐานะผู้สนับสนุนโครงการ (“Sponsor”) จะเป็นผู้มีส่วนร่วมหลักในการบริหารและจัดการใน SEAN เช่น - กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทอย่างน้อย 1 ท่าน ต้องเป็นกรรมการตัวแทนจาก CK - องค์ประชุมคณะกรรมการต้องมีกรรมการตัวแทนจาก CK และ - CK เป็นผู้มีสิทธิแต่งตั้งประธานกรรมการ กรรมการผู้จัดการ และประธานกรรมการบริหาร เป็นต้น อย่างไรก็ตาม ในช่วงเวลาภายหลัง COD กำหนดโอนสิทธิดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นและ/หรือ ที่ประชุมคณะกรรมการเป็นผู้กำหนดทั้งหมด (แล้วแต่กรณี)
ข้อจำกัดในการโอนหุ้น	• ผู้ถือหุ้นคนใดที่ประสงค์จะโอนหุ้นต้องดำเนินการเสนอขายหุ้นดังกล่าวเป็นหนังสือให้แก่ผู้ถือหุ้นอื่นๆ ก่อนตามอัตราส่วนจำนวนหุ้นที่ผู้ถือหุ้นนั้นๆ ถืออยู่ในขณะนั้นในบริษัท เว้นแต่เป็นการโอนหุ้นโดยได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรจากบรรดาผู้ถือหุ้นอื่นๆ ทั้งหมดของบริษัท หรือเป็นการโอนหุ้นให้แก่บริษัทย่อยใดๆ ของผู้ถือหุ้นรายนั้น ซึ่งถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 ของหุ้นในบริษัทย่อยนั้นๆ หรือเป็นการโอนหุ้นให้แก่บริษัทภายใต้การควบคุมของบริษัทผู้ถือหุ้นโดยที่ผู้รับโอนหุ้นจะต้องลงนามในสัญญารับมอบสิทธิ (Accession Agreement) เพื่อยอมรับผูกพันตามสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นที่ประสงค์จะโอนหุ้นดังกล่าว ภายใต้สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น • ถ้าคู่สัญญารายใดไม่ปฏิบัติตามสัญญาและไม่สามารถแก้ไขข้อผิดพลาดดังกล่าวภายใน 30 วันนับจากวันที่ได้รับหนังสือแจ้งจากผู้ถือหุ้นรายอื่น ผู้ถือหุ้นรายอื่นนั้นสามารถเลือกใช้สิทธิ (Call Option) คือ 1) ชื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นที่ทำผิดสัญญาตามสัดส่วนการถือหุ้น หรือ 2) ยกเลิกสัญญา ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นรายอื่นเลือกที่จะใช้สิทธิซื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นที่ทำผิดสัญญากำหนดให้ราคาซื้อต้องมีจำนวนเท่ากับร้อยละ 70 ของราคายุติธรรมที่ประมาณการโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระ • กลุ่มผู้ถือหุ้นในสัญญานี้จะต้องถือหุ้นใน SEAN อย่างน้อยร้อยละ 51 จนถึงวันครบรอบ 1 ปีของ COD และจะต้องถือหุ้นใน SEAN อย่างน้อยร้อยละ 25 จนถึงปีที่ 5 ของ COD • เว้นแต่เป็นการโอนหุ้นตามข้อยกเว้นที่กำหนดในสัญญา CK, RATCH และ BECL ตกลงที่จะไม่จำหน่ายหุ้นที่ถืออยู่ใน SEAN ไม่ว่าจะเป็นทางตรงหรือทางอ้อม จนกว่าจะถึงวันที่ SEAN ได้เข้าจดทะเบียนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

การสิ้นสุดของสัญญา	สัญญาฉบับนี้จะสิ้นสุด เมื่อเกิดเหตุการณ์ใดดังต่อไปนี้เกิดขึ้นก่อน • การได้มาหรือการควบรวมกับธุรกิจอื่นและทำให้ SEAN สิ้นสภาพการเป็นนิติบุคคล • การตกลงร่วมกันของคู่สัญญาทุกฝ่าย • การตกลงร่วมกันของคู่สัญญาที่ไม่ได้กระทำผิดสัญญา ในกรณีที่มีคู่สัญญารายใดรายหนึ่งกระทำผิดสัญญาและไม่สามารถแก้ไขข้อที่ผิดสัญญาได้ภายใน 30 วันหลังจากได้รับการแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาที่ไม่ได้กระทำผิดสัญญา • การเข้าจดทะเบียนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย • วันครบกำหนด 5 ปีภายหลังจาก COD
--------------------	---

(2) บริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 2 จำกัด (“NN2”)

- ไม่มี -

(3) บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (“BIC”)

คู่สัญญา:	- บริษัท ช. การช่าง จำกัด (มหาชน) (“CK”) - บริษัท โกลบอล พาวเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (“GPSC”) - บริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด (“BLDC”) - นางนภาพร ภูวณิกุล (“NP”) และ - บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (“BIC”)
สัญญาลงวันที่:	18 สิงหาคม 2554
ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ	- คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการไม่เกิน 5 คน โดยคู่สัญญามีสิทธิที่จะแต่งตั้งกรรมการดังนี้ CK 3 คน GPSC 1 คน และ BLDC 1 คน - เรื่องดังต่อไปนี้ ต้องได้รับมติพิเศษจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ซึ่งต้องมีคะแนนเสียงเห็นชอบอย่างน้อย 3 ใน 4 ของหุ้นทั้งหมดในที่ประชุมผู้ถือหุ้นซึ่ง GPSC และ CK เข้าร่วมประชุม 1. การแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิ ข้อบังคับบริษัท ชื่อบริษัท 2. การเพิ่มหรือลดทุน 3. การเลิกบริษัท (ยกเว้นเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด หรือเป็นไปตามสัญญานี้) การยื่นขอล้มละลาย 4. การควบรวมกิจการ หรือการควบบริษัท 5. การออกหุ้นใหม่ที่ไม่ได้ชำระค่าหุ้นด้วยเงิน 6. การลงทุน หรือการก่อหนี้ที่มีมูลค่าเกินกว่าอำนาจของคณะกรรมการ
เรื่องพิเศษ	เรื่องที่กำหนดไว้เป็นพิเศษดังต่อไปนี้จะต้องได้รับความเห็นชอบอย่างน้อยร้อยละ 75 ของกรรมการที่เข้าร่วมประชุมและมีสิทธิออกเสียง ทั้งนี้ ในกรณีก่อนวันเริ่มดำเนินการของโครงการจะต้องได้รับคะแนนเสียงเห็นชอบจากกรรมการที่แต่งตั้งโดย CK และ GPSC 1. การแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิ ข้อบังคับบริษัท ชื่อบริษัท 2. การแก้ไขหรือการยกเลิกโครงการโรงไฟฟ้า 3. การลงทุนในโครงการใหม่ การได้มาซื้อสินทรัพย์ หรือการก่อภาระหนี้สินหรือเงินกู้ยืมในจำนวนเกินกว่า 20 ล้านบาท แต่ไม่เกิน 100 ล้านบาท 4. การจัดตั้งหรือการยกเลิกบริษัทย่อย 5. การควบรวมกิจการหรือการควบบริษัท 6. การเลิกบริษัท (ยกเว้นเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด หรือเป็นไปตามสัญญานี้) การยื่นขอล้มละลาย 7. การนำสินทรัพย์เป็นหลักประกัน 8. การก่อให้เกิดหรือการยินยอม สิทธิในการเรียกร้อง ที่มีมูลค่าเกินกว่า 100 ล้านบาท 9. อนุมัติมูลค่าโครงการส่วนที่เกินกว่าที่กำหนดไว้ในงบประมาณ

การโอนหุ้น	ภายใต้ข้อยกเว้นที่กำหนดในสัญญานี้ คู่สัญญาจะโอนหุ้น จำหน่ายจ่ายโอนหุ้น จำนำหุ้น หรือ ก่อภาระผูกพันเหนือหุ้นของบริษัท โดยไม่ได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจาก คู่สัญญาไม่ได้ หากผู้ถือหุ้นอื่นไม่ยินยอมให้มีการโอนหุ้น ผู้ถือหุ้นที่ประสงค์จะโอนหุ้นจะต้องเสนอขายหุ้นตามสัดส่วนให้แก่คู่สัญญาก่อน (คู่สัญญาดังกล่าวมีสิทธิปฏิเสธก่อน) หากคู่สัญญาไม่ซื้อหุ้นในเวลาที่กำหนด คู่สัญญาที่ประสงค์จะขายหุ้นมีสิทธิขายหุ้นให้แก่บุคคลอื่นได้โดยต้องมีเงื่อนไขและราคาการขายที่ไม่เป็นประโยชน์กว่าที่เสนอให้แก่คู่สัญญา
ความยินยอมการโอนหุ้น	ผู้ถือหุ้นทุกรายได้ลงนามให้ความยินยอมการโอนหุ้น BIC กรรมสิทธิ์ของ PTT ให้กับ GPSC และได้ทำการจดทะเบียนโอนหุ้น BIC ต่อกระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556
การผิดสัญญา	หากคู่สัญญารายใดรายหนึ่งผิดสัญญาในส่วนที่เป็นสาระสำคัญและไม่เยียวยาการผิดสัญญานั้นภายใน 30 วันนับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจากคู่สัญญาที่ไม่ได้เป็นฝ่ายผิดสัญญา คู่สัญญาที่ไม่ได้เป็นฝ่ายผิดสัญญามีสิทธิเลือกที่จะซื้อหุ้นบริษัทที่ถือโดยคู่สัญญาที่ผิดสัญญา หรือ เลิกสัญญานี้ หากคู่สัญญาที่ไม่ได้กระทำผิดสัญญาเพียงรายใดรายหนึ่งหรือหลายราย (แต่ไม่ใช่ทุกราย) ใช้สิทธิในการซื้อหุ้น คู่สัญญาที่ใช้สิทธิดังกล่าวมีสิทธิที่จะซื้อหุ้นทั้งหมดของคู่สัญญาที่กระทำผิดสัญญาตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท

(4) บริษัท บางเขนชัย จำกัด (“BKC”)

- ไม่มี -

12.5 การดูแลเรื่องการใช้อข้อมูลภายใน

บริษัทมีการบริหารงานโดยยึดถือแนวปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยตระหนักถึงความสำคัญและความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัท อีกทั้งบริษัทยังมีการดูแลเรื่องการใช้อข้อมูลภายในตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีดังนี้

1. แนวทางในการเก็บรักษาข้อมูลภายใน

บริษัทได้กำหนดระดับชั้นความลับของข้อมูลภายใน ซึ่งเป็นข้อมูลลับทางการค้าที่จะต้องได้รับการปกปิดไม่ให้รั่วไหลออกสู่บุคคลภายนอกได้ โดยข้อมูลเหล่านั้นอาจแบ่งระดับชั้นความลับเป็นหลายระดับตามความสำคัญ ได้แก่ ข้อมูลที่เปิดเผยได้ ข้อมูลปกปิด ข้อมูลลับ ข้อมูลลับมาก ทั้งนี้ การใช้อข้อมูลภายในร่วมกันต้องอยู่ในกรอบหน้าที่และความรับผิดชอบที่ตนได้รับมอบหมายเท่านั้น

ทั้งนี้ การเปิดเผยข้อมูลความลับต่อสาธารณชนต้องได้รับความเห็นชอบจากกรรมการผู้จัดการ โดยผ่านการกลั่นกรองจากคณะกรรมการบริหารแล้ว กรรมการผู้จัดการอาจจะเป็นผู้ตอบเองในกรณีที่ข้อมูลมีนัยสำคัญมาก หรืออาจมอบหมายให้หน่วยงานผู้รับผิดชอบเป็นผู้ให้ข้อมูลแก่สาธารณะ ส่วนข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับบุคคลภายนอก หรือผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ ก่อนการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวต่อสาธารณชนต้องได้รับความเห็นชอบจากบุคคลภายนอก หรือ ผู้มีส่วนได้เสียดังกล่าวด้วย ทั้งนี้ บริษัทมีหน่วยงานกลางทำหน้าที่เผยแพร่ข้อมูลแก่สาธารณะ ได้แก่ ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์ ฝ่ายบริหารโครงการ หน่วยงานดังกล่าวรับผิดชอบงานด้านนักลงทุนสัมพันธ์และการติดต่อกับหน่วยงานด้านการลงทุนในโครงการต่างๆ ภายนอกบริษัทโดยจะประสานงานกับหน่วยงานที่เป็นเจ้าของข้อมูล และสรุปเป็นสารสนเทศพร้อมขออนุมัติจากกรรมการผู้จัดการก่อนเผยแพร่ต่อสาธารณชนในการแสดงความเห็นแก่บุคคลภายนอก บุคลากรของบริษัทจะไม่ตอบคำถามหรือแสดงความเห็นแก่บุคคลอื่นใดภายนอกบริษัท เว้นแต่จะมีหน้าที่หรือได้รับมอบหมายให้ตอบคำถามเหล่านั้น

2. แนวทางในการป้องกันการใช้อข้อมูลภายใน

บริษัทได้จำกัดการเข้าถึงข้อมูลที่ไม่เปิดเผยต่อสาธารณะ โดยให้รับรู้ได้เฉพาะผู้บริหารระดับสูงสุดเท่าที่จะทำได้ และเปิดเผยต่อพนักงานของบริษัทตามความจำเป็นเท่าที่ต้องทราบเท่านั้น และแจ้งให้พนักงานทราบว่า เป็นสารสนเทศที่เป็นความลับ และมีข้อจำกัดในการนำไปใช้ บริษัทได้จัดระบบรักษาความปลอดภัยในที่ทำงานเพื่อป้องกันแฟ้มข้อมูล และเอกสารลับ และเจ้าของข้อมูลที่ยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณชนต้องกำชับผู้ที่เกี่ยวข้องให้ปฏิบัติตามขั้นตอนการรักษาความปลอดภัยโดยเคร่งครัด

ทั้งนี้ บริษัทได้กำหนดนโยบายและดำเนินการแจ้งให้กรรมการและผู้บริหารทราบถึงช่วงเวลางดทำการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทในช่วงระยะเวลา 21 วันก่อนมีการประชุมคณะกรรมการบริษัทในแต่ละคราว เพื่อป้องกันการใช้ข้อมูลภายในโดยมิชอบและสร้างความเท่าเทียมกันของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม พร้อมนี้ยังกำหนดให้กรรมการและผู้บริหารต้องรายงานการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทให้บริษัททราบทันทีที่มีการทำรายการ เพื่อดำเนินการตามหลักเกณฑ์ขั้นตอนการเปิดเผยข้อมูลของบริษัทจดทะเบียนอย่างถูกต้องครบถ้วน

12.6 ค่าตอบแทนของพืสอบบัญชี

12.6.1 ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (audit fee)

รายการที่	ชื่อบริษัทผู้จ่าย	ชื่อผู้สอบบัญชี	ค่าสอบบัญชี
1	บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	นางสาวศิริภรณ์ เอื้ออนันต์กุล	800,000
2	บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด	นางสาวศิริภรณ์ เอื้ออนันต์กุล	181,000
3	บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	นางสาวศิริภรณ์ เอื้ออนันต์กุล	804,000
4	บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	นางสาววราพร ประภาศิริกุล	540,000
5	บริษัท บางเขนชัย จำกัด	นางสาวศิริภรณ์ เอื้ออนันต์กุล	480,000
รวมค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี			2,805,000

12.6.2 ค่าบริการอื่น (non-audit fee)

รายการที่	ชื่อบริษัทผู้จ่าย	ประเภทของงานบริการอื่น	ผู้ให้บริการ	ค่าตอบแทนของงานบริการอื่น	
				ส่วนที่จ่ายไปในระหว่างปีบัญชี	ส่วนที่ต้องจ่ายในอนาคต
1	บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	การให้คำปรึกษาด้านบัญชี	บริษัท สำนักงาน เอ็นส์แอนด์ ยัง จำกัด	80,000	-
2	บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด	การให้คำปรึกษาด้านบัญชี	บริษัท สำนักงาน เอ็นส์แอนด์ ยัง จำกัด	60,000	140,000
3	บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	การให้คำปรึกษาด้านบัญชี	บริษัท สำนักงาน เอ็นส์แอนด์ ยัง จำกัด	480,000	1,920,000
4	บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	-	-	-	-
5	บริษัท บางเขนชัย จำกัด	-	-	-	-
รวมค่าตอบแทนสำหรับงานบริการอื่น (non-audit fee)				620,000	2,060,000

12.7 การปฏิบัติตามหลักเกณฑ์การกำกับดูแลกิจการที่ดีในเรื่องอื่นๆ

นอกจากการกำกับดูแลกิจการในเรื่องต่างๆ ข้างต้นแล้ว ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2556 เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2556 ได้กำหนดอำนาจอนุมัติวงเงินสำหรับการทำรายการที่เป็นธุรกิจปกติ โดยสรุปได้ดังนี้

รายการ	กรรมการผู้จัดการ	คณะกรรมการบริหาร	คณะกรรมการบริษัท
1. การศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุน	≤ 10 ล้านบาท	> 10 ล้านบาท	-
2. อนุมัติการลงทุนในโครงการใหม่	≤ 10 ล้านบาท	> 10 - 500 ล้านบาท	> 500 ล้านบาท
3. การจัดทำงบประมาณโครงการขนาดใหญ่ (โครงการใหม่)	-	-	ทุกมูลค่า

ทั้งนี้ หากการทำรายการใดมีลักษณะเป็นการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่ได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัท คณะกรรมการและผู้บริหารของบริษัทมีหน้าที่ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย



13. ความรับผิดชอบต่อสังคม

รายงานความรับผิดชอบต่อสังคม

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) จัดทำรายงานความรับผิดชอบต่อสังคมฉบับนี้ เพื่อแสดงเจตนารมณ์และความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจเพื่อความเติบโตอย่างยั่งยืน โดยคำนึงถึงความรับผิดชอบต่อสังคมและผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน โดยการกำหนดนโยบายและแนวทางปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี การกำหนดนโยบายและแนวทางปฏิบัติด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) รวมทั้งรณรงค์เสริมสร้างจิตสำนึกให้พนักงานตระหนักถึงความสำคัญ การดำเนินธุรกิจภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี CSR และการมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ ที่มีประโยชน์หลักต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นไปตามแนวทางความรับผิดชอบต่อสังคมทั้ง 8 ข้อ ของสถาบันธุรกิจเพื่อสังคม (Corporate Social Responsibility Institute : CSRI) ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ได้แก่ การประกอบกิจการด้วยความเป็นธรรม การต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน การเคารพสิทธิมนุษยชน การปฏิบัติต่อแรงงานอย่างเป็นธรรม ความรับผิดชอบต่อผู้บริโภค การดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม การร่วมพัฒนาชุมชนหรือสังคม และการมีนวัตกรรมและเผยแพร่นวัตกรรม โดยขอบเขตของเนื้อหาในรายงานฉบับนี้แสดงถึงนโยบายผลการดำเนินงานที่สำคัญตามรอบปีงบประมาณระหว่างวันที่ 1 มกราคม 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556

นโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) เชื่อว่าการดำเนินธุรกิจเพื่อความเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนต้องอาศัย วิสัยทัศน์ กลยุทธ์ที่ดี ความสามารถของผู้บริหารและทีมงาน และความมีจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจเพื่อสร้างผลตอบแทนที่ดีและเป็นธรรมควบคู่ไปพร้อมกับการสร้างคุณภาพชีวิตที่ดีให้แก่ชุมชน สังคม และการดูแลสิ่งแวดล้อม บริษัทจึงกำหนดนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคมขึ้นเพื่อเป็นแนวทางเสริมสร้างจิตสำนึกให้ผู้บริหารและพนักงานได้เข้าใจในหลักการและสามารถยึดถือปฏิบัติเพื่อใช้ในการบริหารจัดการทุกระดับเพื่อบรรลุเป้าหมายและพันธกิจในการดำเนินธุรกิจ สร้างผลตอบแทนที่ดีและเป็นธรรมให้แก่ผู้ถือหุ้นและดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม สิ่งแวดล้อม และผู้มีส่วนได้เสียตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

1) การประกอบกิจการด้วยความเป็นธรรม

บริษัทได้ให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียและปฏิบัติอย่างเป็นธรรมต่อผู้เกี่ยวข้องทุกภาคส่วนโดยมีรายละเอียดดังนี้

ผู้ถือหุ้น

บริษัทมุ่งมั่นสร้างผลตอบแทนที่ดีและเป็นธรรมให้กับผู้ถือหุ้นโดยดำเนินธุรกิจเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนและเพื่อสร้างมูลค่าในระยะยาวพร้อมกับให้ผลตอบแทนที่ดีและต่อเนื่อง รวมถึงมุ่งมั่นในหลักบรรษัทภิบาลที่ดีโดยดำเนินธุรกิจภายใต้หลักกำกับดูแลกิจการที่ดี ยึดจรรยาบรรณธุรกิจ ดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส ตรวจสอบได้ และมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเหมาะสม พร้อมทั้งให้โอกาสผู้ถือหุ้นมีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็นอย่างเหมาะสม

พนักงาน

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของพนักงานทุกคนในบริษัทซึ่งเป็นทรัพยากรอันมีค่าสูงสุดและมีส่วนร่วมในการขับเคลื่อนให้บริษัทดำเนินธุรกิจและพัฒนาต่อไปในอนาคต บริษัทจึงมุ่งเน้นการพัฒนาศักยภาพของพนักงานอย่างต่อเนื่อง พิจารณาให้ผลตอบแทนที่เหมาะสมตามความรู้ความสามารถของพนักงานแต่ละคนและแข่งขันได้กับบริษัทในธุรกิจประเภทเดียวกัน ดูแลรักษาสภาพแวดล้อมในการทำงานโดยคำนึงถึงคุณภาพชีวิตและความปลอดภัยในการทำงาน นอกจากนี้บริษัทปฏิบัติต่อพนักงานทุกคนอย่างเท่าเทียมและเป็นธรรมโดยไม่ขึ้นกับเพศ ศาสนา หรือสถานะทางเศรษฐกิจและสังคม

คู่แข่งทางการค้า

บริษัทปฏิบัติตามกฎหมาย รวมถึงยึดมั่นในกรอบกติกาและจรรยาบรรณทางธุรกิจที่ดี มุ่งทำธุรกิจที่แข่งขันด้วยความเป็นธรรม โปร่งใส ตรวจสอบได้กับคู่แข่ง คู่ค้า และพันธมิตรทางธุรกิจทุกคน

ชุมชนและสังคม

ในฐานะที่เป็นส่วนหนึ่งของชุมชนและสังคมไทย บริษัทตระหนักถึงความสำคัญในการร่วมเป็นส่วนหนึ่งในการพัฒนา สันติสุข และร่วมดูแลชุมชน สังคม สิ่งแวดล้อม และประเทศชาติ บริษัทจึงมุ่งมั่นแสดงความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมโดยเลือกลงทุนในธุรกิจที่มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมเป็นหลัก รวมถึงยังสนับสนุนกิจกรรมที่เป็นประโยชน์ต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยเฉพาะในชุมชนใกล้เคียงกับธุรกิจและเป็นการสร้างจิตสำนึก จิตอาสา และเน้นการมีส่วนร่วมของผู้บริหารและพนักงานด้วยการทำกิจกรรมที่เป็นประโยชน์อย่างต่อเนื่อง

2) การต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

เพื่อให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทประพฤติตนอยู่ในแนวทางที่เหมาะสมต่อการประกอบธุรกิจอย่างมีอาชีพ ตลอดจนมีคุณธรรม มีความรับผิดชอบต่อเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อมโดยรวม อีกทั้งเป็นการส่งเสริมหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยยึดหลักความซื่อสัตย์ ยุติธรรม และความโปร่งใสตรวจสอบได้เป็นสำคัญ บริษัทจึงจัดทำหลักจรรยาบรรณทางธุรกิจและเผยแพร่ให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนได้รับทราบ รวมถึงมีกฎระเบียบและบทลงโทษในกรณีทุจริตหรือประพฤติมิชอบของพนักงานในองค์กร นอกจากนี้ยังจัดให้มีแนวทางในการแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียน (Whistleblower) สำหรับการกระทำที่ผิดกฎหมายหรือพฤติกรรมที่อาจสื่อถึงการทุจริตหรือประพฤติมิชอบของบุคคลในองค์กร รวมถึงความบกพร่องของระบบควบคุมภายในทั้งจากพนักงานและผู้มีส่วนได้เสียอื่นรวมทั้งมีกลไกในการคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแส โดยการกำหนดแนวทางการแจ้งเบาะแสและข้อร้องเรียนให้สามารถแจ้งข้อมูลดังกล่าวถึงระดับผู้บริหารและคณะกรรมการบริษัท ซึ่งผู้ที่พบเห็นการฝ่าฝืนกฎหมายหรือไม่ปฏิบัติตามจรรยาบรรณสามารถสอบถามข้อสงสัยหรือข้อร้องเรียนไปยังผู้บังคับบัญชา สำนักตรวจสอบภายใน เลขาธิการบริษัท กรรมการผู้จัดการ กรรมการตรวจสอบ ตลอดจนคณะกรรมการบริษัท โดยบริษัทกำหนดมาตรการคุ้มครองนโยบายเก็บข้อมูลข้อร้องเรียนเป็นความลับ และการจำกัดกลุ่มผู้รับทราบข้อมูลและเปิดเผยเฉพาะผู้ที่เกี่ยวข้องเท่านั้น เพื่อสร้างความมั่นใจและความรู้สึกปลอดภัยให้แก่ผู้ร้องเรียน ซึ่งบุคคลผู้แจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียนสามารถเลือกเปิดเผยตัวหรือเลือกไม่ประสงค์ออกนาม และเมื่อเห็นเป็นการสมควรบริษัทอาจกำหนดมาตรการคุ้มครองพิเศษหากอาจเกิดกรณีที่มีแนวโน้มและสามารถคาดหมายได้ว่าอาจเกิดความเดือดร้อนหรือไม่ปลอดภัยภายใต้กลไกการบริหารงานของบริษัทและหลักเกณฑ์ทางกฎหมาย



3) การเคารพสิทธิมนุษยชน

การเคารพสิทธิมนุษยชนและคุณค่าในความเป็นมนุษย์เป็นพื้นฐานของการทำงานร่วมกันในองค์กร การสร้างปฏิสัมพันธ์ และความเป็นทีม รวมถึงการพัฒนาทรัพยากรมนุษย์ซึ่งเป็นหัวใจสำคัญในการดำเนินธุรกิจ บริษัทตระหนักและเคารพสิทธิมนุษยชนโดยปฏิบัติต่อพนักงานและผู้มีส่วนได้เสียทุกคนอย่างเท่าเทียมกัน โดยไม่คำนึงถึงหรือแบ่งแยก เชื้อชาติ สัญชาติ เพศ ศาสนา ความพิการ สถานะทางเศรษฐกิจและสังคม รวมถึงเคารพและยอมรับความแตกต่างทางความคิดซึ่งพนักงานทุกคนย่อมมีสิทธิและเสรีภาพทางความคิดและการแสดงออกโดยไม่กระทบต่อกฎหมายและการดำเนินธุรกิจของบริษัท

4) การปฏิบัติต่อแรงงานอย่างเป็นธรรม

พนักงานทุกคนเป็นทรัพยากรที่มีค่าสูงสุดขององค์กร บริษัทจึงให้ความสำคัญกับการพัฒนาระบบบริหารทรัพยากรมนุษย์ให้มีประสิทธิภาพ มีความเป็นธรรม และมุ่งพัฒนาคุณภาพของบุคลากร ทั้งด้านศักยภาพ ทักษะ สภาพการทำงาน และจรรยาบรรณ ให้บุคลากรเป็นคนเก่ง ดี และมีความสุข เพื่อสามารถปฏิบัติงานได้เต็มความสามารถรวมถึงเป็นสมาชิกที่ดีขององค์กรและสังคม

การสรรหาและจ้างบุคลากร

ระบบการสรรหาและคัดเลือกบุคลากรที่มีคุณสมบัติ ประสบการณ์ และความเหมาะสมกับตำแหน่งงาน รวมถึงพิจารณาจรรยาบรรณและทัศนคติที่ดี มีคุณธรรม สอดคล้องตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยปัจจุบันพนักงานของบริษัทมีความหลากหลายในด้านต่างๆ เช่น เพศ อายุ สถาบันการศึกษา ประสบการณ์ ความชำนาญด้านต่างๆ รวมถึงศาสนาซึ่งมีทั้งพุทธ และอิสลาม เป็นต้น

การพัฒนาบุคลากร

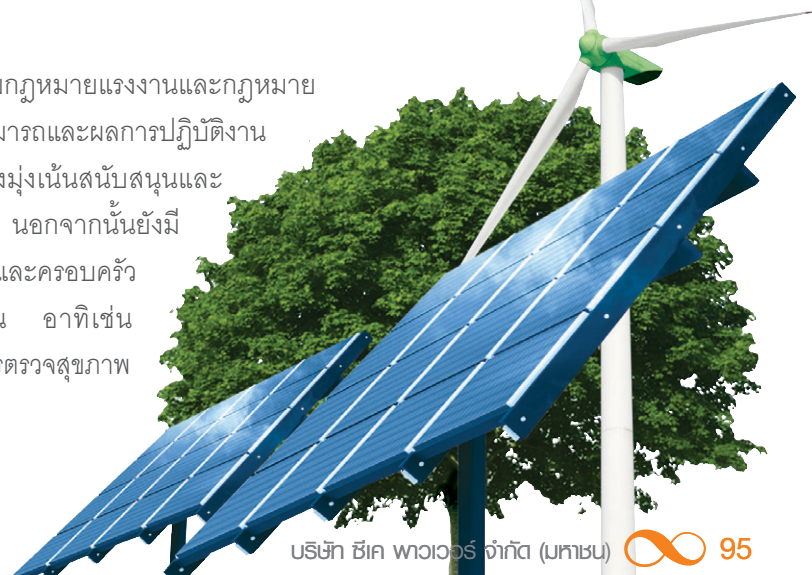
บริษัทสนับสนุนให้พนักงานทุกคนได้รับการฝึกอบรมและพัฒนาศักยภาพอย่างต่อเนื่องและเท่าเทียมกัน โดยมุ่งเน้นทั้งการอบรมที่เกี่ยวกับหน้าที่งานโดยตรงและการอบรมเพื่อพัฒนาศักยภาพในด้านอื่นๆ โดยในแต่ละปีบริษัทมีการจัดสรรงบประมาณอย่างเพียงพอสำหรับการฝึกอบรมทั้งภายในองค์กรและภายนอกองค์กรของพนักงาน และยังเปิดโอกาสให้พนักงานมีส่วนร่วมในการเสนอหลักสูตรอบรมที่ตนเองสนใจมายังฝ่ายบริหารองค์กรเพื่อดำเนินการให้พนักงานได้เข้ารับการฝึกอบรมหลักสูตรดังกล่าวตามความเหมาะสม

ศึกษาดูงาน

บริษัทจัดให้พนักงานได้มีโอกาสไปศึกษาดูงานที่โรงไฟฟ้าประเภทต่างๆ ของบริษัททั้งในและต่างประเทศ อาทิเช่น โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำแรม 2 สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ บางเขนชัย จังหวัดนครราชสีมา และโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น โครงการที่ 1 (BIC-1) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา เป็นต้น ทั้งนี้ เพื่อส่งเสริมให้พนักงานมีความรู้ความเข้าใจในธุรกิจหลักและจัดส่งผู้บริหารและพนักงานเข้าร่วมการอบรมที่ให้ความรู้เกี่ยวกับธุรกิจพลังงานบัญชี การเงิน การบริหารด้านต่างๆ กฎระเบียบที่เกี่ยวข้องกับบริษัทมหาชน ฯลฯ ซึ่งจัดโดยองค์กรต่างๆ ทั้งในและต่างประเทศ

การบริหารค่าตอบแทนและผลประโยชน์

บริษัทมีระบบค่าตอบแทนและผลประโยชน์ตามกฎหมายแรงงานและกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องและเป็นไปตามการพิจารณาความสามารถและผลการปฏิบัติงานของพนักงานอย่างเป็นธรรมและเหมาะสม อีกทั้งยังมุ่งเน้นสนับสนุนและพัฒนาพนักงานให้มีโอกาสความก้าวหน้าในสายงาน นอกจากนั้นยังมีระบบสวัสดิการและสิทธิประโยชน์ต่างๆ แก่พนักงานและครอบครัวในระดับที่แข่งขันได้กับบริษัทในกลุ่มธุรกิจเดียวกัน อาทิเช่น กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ สวัสดิการค่ารักษาพยาบาล การตรวจสุขภาพประจำปี และเงินช่วยเหลือในกรณีต่างๆ เป็นต้น



5) ความรับผิดชอบต่อผู้บริโภค

เนื่องจากบริษัทประกอบธุรกิจ Holding Company ถือหุ้นในบริษัทต่างๆ ซึ่งประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจึงไม่มีผู้บริโภคทางตรง

6) การดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม

ตามพันธกิจของบริษัทที่มุ่งสร้างผลตอบแทนที่ดี มั่นคง และเป็นธรรม แก่ผู้ถือหุ้นและให้ความสำคัญอย่างต่อเนื่องกับสิ่งแวดล้อม ชุมชน และผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกภาคส่วน บริษัทมุ่งมั่นที่จะแสดงความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมโดยให้ความสำคัญกับสิ่งแวดล้อมตั้งแต่ก่อนการลงทุนในโครงการโดยจะพิจารณาถึงผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการแต่ละโครงการ โดยต้องแน่ใจว่าโครงการนั้นๆ มีการจัดทำการศึกษาผลกระทบด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม (SIA, EIA) ตามกฎหมายที่ครอบคลุมและเหมาะสมโดยผู้เชี่ยวชาญ ซึ่งต้องสามารถบริหารจัดการให้มีผลกระทบน้อยกว่าผลประโยชน์ที่มีต่อชุมชน สังคม และประเทศ เมื่อโครงการดำเนินการแล้ว บริษัทโดยตัวแทนคณะกรรมการในบริษัทย่อยซึ่งเป็นผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าต่างๆ ที่บริษัทลงทุนดูแลให้โรงไฟฟ้าต่างๆ ปฏิบัติตามกฎหมาย รวมถึงมีมาตรการที่บริหารจัดการผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างมีประสิทธิภาพและเหมาะสมอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่องอีกด้วย

ด้วยความเชื่อมั่นในพันธกิจซึ่งให้ความสำคัญกับสิ่งแวดล้อม ปัจจุบันทุกโครงการที่บริษัทลงทุนล้วนเป็นโครงการโรงไฟฟ้าที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมและดูแลสิ่งแวดล้อมอย่างมีประสิทธิภาพ โดยบริษัทมุ่งเน้นลงทุนในโครงการพลังงานไฟฟ้าสะอาด พลังงานหมุนเวียนที่สร้างมลภาวะน้อย สร้างผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยและใช้ทรัพยากรในขั้นตอนการผลิตอย่างคุ้มค่าและมีประสิทธิภาพสูงสุด เช่น การลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังน้ำ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration เป็นต้น

7) การร่วมพัฒนาชุมชนหรือสังคม

เช่นเดียวกับที่บริษัทมุ่งมั่นให้ความสำคัญกับการดูแลสิ่งแวดล้อม บริษัทมุ่งรักษาพันธกิจที่จะดูแลชุมชน สังคม และผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกภาคส่วนด้วย บริษัทแสดงความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคมตั้งแต่ก่อนการลงทุนในโครงการโดยพิจารณาผลกระทบด้านชุมชนและสังคมควบคู่ไปกับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม โดยต้องแน่ใจว่าโครงการนั้นๆ มีการจัดทำการศึกษาผลกระทบต่อชุมชนและสังคม (SIA) ตามกฎหมายที่ครอบคลุมและเหมาะสมโดยผู้เชี่ยวชาญ ซึ่งหากโครงการใดมีผลกระทบต่อชุมชนและสังคม โครงการจะต้องมีมาตรการในการลดผลกระทบและดูแลเยียวยาผู้ได้รับผลกระทบที่เหมาะสมเพียงพอ และเป็นธรรมในระยะยาว บริษัทรวมถึงบริษัทย่อยซึ่งเป็นผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าต่างๆ ยังให้ความสำคัญต่อการพัฒนาชุมชนและสังคม โดยเฉพาะอย่างยิ่งชุมชนในเขตโรงไฟฟ้าเพื่อร่วมพัฒนาคุณภาพชีวิตความเป็นอยู่ โดยมีการจัดกิจกรรมต่างๆ เพื่อเป็นประโยชน์ต่อชุมชนและสังคมอย่างต่อเนื่อง



8) การมีนวัตกรรมและเผยแพร่นวัตกรรม

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ลงทุนในโรงไฟฟ้าที่เน้นพลังงานสะอาด พลังงานหมุนเวียน แม้บริษัทไม่ได้เป็นผู้ผลิตเทคโนโลยีแต่บริษัทมุ่งมั่นเผยแพร่ความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับพลังงานสะอาด พลังงานหมุนเวียน และนวัตกรรมในการประหยัดพลังงานและการใช้พลังงานอย่างคุ้มค่าและยั่งยืน ซึ่งมีความจำเป็นต่อเสถียรภาพด้านพลังงานของประเทศในอนาคต โดยบริษัทและบริษัทย่อยเข้าร่วมในกิจกรรมต่างๆ ที่มีส่วนเผยแพร่ความรู้เกี่ยวกับนวัตกรรมและเทคโนโลยีด้านพลังงานต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ



แผนงานด้านกิจกรรมเพื่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

แผนงานกิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมของบริษัท เน้นให้ความสำคัญกับชุมชนใกล้เคียงธุรกิจโรงไฟฟ้าที่บริษัทลงทุน โดยเน้นกลุ่มเยาวชน โรงเรียน ผู้ด้อยโอกาส เนื่องจากเป็นกลุ่มที่ต้องการความช่วยเหลือจากภาคเอกชน และเป็นกลุ่มที่มีความสำคัญ เนื่องจากเยาวชนจะเป็นผู้ขับเคลื่อนประเทศในอนาคต นอกจากจะเน้นการให้การสนับสนุนปัจจัยหลัก เช่นทุนการศึกษา บริษัทยังเน้นการสนับสนุนที่เชื่อมโยงกับธุรกิจ เช่น การบริจาคหลอดไฟและแผงการให้ความรู้กับเยาวชน โรงเรียน และชุมชน โดยการให้ความรู้เรื่องการประหยัดไฟฟ้า การให้ความสำคัญกับสิ่งแวดล้อมผ่านกิจกรรมต่างๆ ที่บริษัทจัดขึ้น โดยเน้นการมีส่วนร่วมของชุมชนและผู้บริหารและพนักงานบริษัทด้วย





กิจกรรม ซีเค พาวเวอร์ มอบหลอดไฟ LED ประหยัดพลังงาน ใ้ 10 โรงเรียนในอยุธยา

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) สนับสนุนชุมชนประหยัดพลังงาน จัดกิจกรรมเพื่อสังคมเมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2556 ด้วยการมอบหลอดไฟ LED ประหยัดพลังงานแก่ 10 โรงเรียน ณ อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ได้แก่ โรงเรียนอุดมศิลป์วิทยา โรงเรียนวัดตลาด โรงเรียนวัดยม โรงเรียนเจ้าฟ้าสร้าง โรงเรียนวัดเชิงท่า โรงเรียนวัดลาดระโงง โรงเรียนทุ่งศรีโพธิ์ โรงเรียนบ้านกลิ้ง โรงเรียนชีปะขาว และโรงเรียนบ้านพลับ



ทั้งนี้ เพื่อลดการใช้พลังงานไฟฟ้าให้โรงเรียนสามารถใช้ไฟฟ้าได้อย่างประหยัดและยั่งยืน อีกทั้งยังเสริมสร้างศักยภาพในการเรียนรู้ของเด็กเยาวชนในโรงเรียน ให้เติบโตไปเป็นทรัพยากรบุคคลอันสำคัญที่ตระหนักถึงการใช้พลังงานอย่างคุ้มค่า เพื่อพัฒนาประเทศชาติต่อไป บริษัทเชื่อมั่นว่าการเริ่มต้นที่โรงเรียนจะเป็นการปลูกฝังจิตสำนึกและสร้างค่านิยมพื้นฐาน ในการใช้พลังงานอย่างรู้คุณค่าและยั่งยืน ซึ่งจะเป็นรากฐานที่สำคัญอย่างยิ่งต่อชุมชน และประเทศในอนาคต การใช้หลอดไฟ LED ถือเป็นการช่วยรักษาสีสิ่งแวดล้อมได้ เนื่องจากหลอด LED ใช้พลังงานน้อยกว่าหลอดไฟทั่วไปในการส่องสว่างและแปลงกระแสไฟฟ้าเป็นแสงสว่างโดยไม่ต้องแปลงเป็นความร้อน จึงไม่เกิดการสูญเสียพลังงาน ทำให้ประหยัดค่าใช้จ่ายค่าไฟฟ้าได้กว่า 50% ช่วยประหยัดพลังงานและมีอายุการใช้งานที่ยาวนานกว่าหลอดไฟทั่วไปถึง 10 เท่า ทำให้ไม่ต้องเปลี่ยนหลอดไฟบ่อยครั้งจึงช่วยลดขยะอันตรายที่เกิดจากหลอดไฟใช้แล้วได้อย่างดี



กิจกรรม ซีเค พาวเวอร์ ปลูกต้นไม้ให้โรงเรียน

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ได้ตระหนักถึงปัญหาและความจำเป็นในการช่วยลดสภาวะโลกร้อน โดยได้จัดกิจกรรม ปลูกต้นไม้ให้โรงเรียน เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2556 ร่วมกับโรงเรียนอุดมศิลป์วิทยา ซึ่งตั้งอยู่ที่อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา เพื่อเพิ่มพื้นที่สีเขียวให้กับโรงเรียนและสร้างจิตสำนึกในการเห็นคุณค่าของต้นไม้ให้กับนักเรียนและโรงเรียนอีกด้วย



กิจกรรม มอบผ้าห่มสู่ลมหนาว 2556 ของ บริษัท บางเขนชัย จำกัด

เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2556 บริษัท บางเขนชัย จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ได้มอบผ้าห่มจำนวน 260 ผืน เพื่อบรรเทาความหนาวเย็นของประชาชนในส่วนองค์การบริหารตำบลโคกไทย อำเภอปักธงชัย จังหวัดนครราชสีมา เนื่องด้วยช่วงระยะเวลาระหว่างเดือนตุลาคม - กุมภาพันธ์ ของทุกปี เป็นช่วงฤดูหนาวมีมวลอากาศเย็นปกคลุม ส่งผลให้บริเวณดังกล่าวอุณหภูมิลดลงและมีอากาศหนาวเย็นซึ่งมีผลทำให้ประชาชนได้รับความเดือดร้อนจากสถานการณ์ดังกล่าว ดังนั้นเพื่อเป็นการบรรเทาความเดือดร้อนของประชาชนจากภัยหนาว บริษัทจึงจัดหาผ้าห่มกันหนาว เพื่อแจกจ่ายแก่ประชาชนที่ได้รับความเดือดร้อน โดยมุ่งเน้นไปที่ประชาชนผู้ด้อยโอกาส ครอบครัวยากจน และประชาชนที่ขาดแคลนผ้าห่มกันหนาวเป็นอันดับแรก โดยมอบให้แก่ องค์การบริหารส่วนตำบลโคกไทย อำเภอปักธงชัย จังหวัดนครราชสีมา ประกอบด้วย 11 หมู่บ้าน ได้แก่ บ้านห้วย บ้านศรีชะกะบือ บ้านลำลายใต้ บ้านบุสมอ บ้านลำลายเหนือ บ้านโคกไทย บ้านหนองล่างช้าง บ้านหนองกระทุ่ม บ้านห้วยนา บ้านหนองใหญ่ และบ้านโคกกระเบื้อง





กิจกรรม วันเด็กแห่งชาติ

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และ บริษัท บางเขนชัย จำกัด สนับสนุนกิจกรรม วันเด็กแห่งชาติที่จัดขึ้น ณ โรงเรียนและศูนย์เด็ก ในเขตตำบลโคกไทย อำเภอปักธงชัย จังหวัด นครราชสีมา โดยจัดขึ้นเป็นประจำทุกปี เพื่อ มอบทุนการศึกษา อุปกรณ์การเรียน เครื่องเขียน อุปกรณ์กีฬา และของเล่น ให้แก่โรงเรียนต่างๆ ดังนี้ โรงเรียนวัดศรีชะกระบือ โรงเรียนโคกเกษม ศูนย์เด็กโคกไทย และศูนย์เด็กหนองล่างข้าง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นการส่งเสริมให้เยาวชน ได้รับการสนับสนุนทุนการศึกษา โดยเฉพาะ เยาวชนที่เรียนดีแต่ด้อยโอกาสและส่งเสริมให้ เยาวชนมีพัฒนาการที่ดี ทั้งทางร่างกาย อารมณ์ สังคม มีสุขภาพพลานามัยที่สมบูรณ์และห่างไกล จากยาเสพติด



14. การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง

คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระสอบทานการประเมินระบบการควบคุมภายใน โดยมีฝ่ายตรวจสอบภายในรายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ และรายงานการบริหารงานทางด้านการจัดการต่อกรรมการผู้จัดการ โดยมีขอบเขตงานตรวจสอบทั้งบริษัท บริษัทย่อย และบริษัทร่วม ตามแผนงานตรวจสอบประจำปีที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้มั่นใจว่า ระบบการควบคุมภายในของบริษัทเหมาะสมเพียงพอ สอดคล้องกับแนวทางของตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงมีการควบคุมการดำเนินงาน การรายงานทางการเงินที่มีความถูกต้อง เชื่อถือได้และทันเวลา มีการปฏิบัติตามนโยบาย และเป็นไปตามข้อกำหนดกฎหมาย และข้อบังคับของทางราชการ มีการทบทวนความมีประสิทธิภาพของระบบการควบคุมภายในอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้สามารถดำเนินธุรกิจให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้นบนพื้นฐานความเป็นธรรมด้านผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบยังมีหน้าที่ในการพิจารณาคัดเลือก และเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชี รวมถึงค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี พิจารณาการเปิดเผยข้อมูลของบริษัทให้มีความถูกต้อง ครบถ้วนในกรณีที่เกิดรายการเกี่ยวโยง หรือรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์

ด้านการบริหารความเสี่ยง บริษัทได้ให้ความสำคัญในการนำระบบบริหารความเสี่ยงมาใช้ในการบริหารจัดการ โดยฝ่ายบริหารของบริษัทดำเนินการพิจารณาปัจจัยเสี่ยงที่บริษัทประสบอยู่หรือคาดว่าจะประสบ นำมาวิเคราะห์ผลกระทบและโอกาสที่ความเสี่ยงนั้นจะเกิดขึ้นแล้วกำหนดมาตรการป้องกันและจัดการความเสี่ยงนั้นให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ และสอดคล้องกับนโยบายของบริษัทแล้วนำเสนอคณะกรรมการบริษัทพิจารณาและบริหารความเสี่ยงพิจารณาความเพียงพอและเหมาะสม โดยมีฝ่ายตรวจสอบภายในทำการติดตามผลอย่างสม่ำเสมอ และรายงานผลให้ฝ่ายบริหารและคณะกรรมการบริษัทพิจารณาและบริหารความเสี่ยงรับทราบ

เมื่อพิจารณาปัจจัยข้างต้นประกอบกับระบบการควบคุมภายใน และการปฏิบัติงานที่บริษัทจัดให้มีขึ้นแล้ว คณะกรรมการบริษัทจึงมีความเห็นตรงกันกับคณะกรรมการตรวจสอบว่า ระบบการควบคุมภายในของบริษัท และบริษัทย่อย มีความเพียงพอ และเหมาะสม ตามแบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในมี 5 องค์ประกอบ คือ องค์กร และสภาพแวดล้อม การบริหารความเสี่ยง การควบคุมการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหาร ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล ระบบการติดตามและประเมินผล สามารถป้องกันทรัพย์สินของบริษัทจากการที่ผู้บริหาร หรือพนักงานนำไปใช้ในทางมิชอบ หรือโดยไม่มีความจำเป็น ไม่ให้เกิดความเสียหายอย่างมีสาระสำคัญ และที่ผ่านมาคณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบริษัทไม่เคยได้รับรายงานว่ามีข้อบกพร่องที่เป็นสาระสำคัญจากผู้สอบบัญชี และฝ่ายตรวจสอบภายในแต่อย่างใด

ในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบเมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2556 ครั้งที่ 6/2556 ได้แต่งตั้งบริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) ให้ปฏิบัติหน้าที่ผู้ตรวจสอบภายในของบริษัท ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2556 ซึ่งบริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) ได้มอบหมายให้ นางสาวสุรรัตน์ โพธิ์แย้มจิตร ตำแหน่งเจ้าหน้าที่ตรวจสอบภายในเป็นผู้รับผิดชอบหลักในการปฏิบัติหน้าที่ผู้ตรวจสอบภายในของบริษัท

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาคูณสมบัติของบริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) และนางสุรรัตน์ โพธิ์แย้มจิตร แล้วเห็นว่ามีความเหมาะสมเพียงพอกับการปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าว เนื่องจากมีประสบการณ์ในการปฏิบัติงานด้านการตรวจสอบภายในมาเป็นระยะเวลา 6 ปี ทั้งนี้ การพิจารณาและอนุมัติ แต่งตั้ง ถอดถอน โยกย้ายผู้ดำรงตำแหน่งผู้จัดการส่วนตรวจสอบภายในของบริษัทจะต้องผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบโดยคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้าตรวจสอบภายในปรากฏในเอกสารแนบ 3 - แบบแสดงรายงานข้อมูลประจำปี 2556 (แบบ 56-1) ของบริษัท

นอกจากนั้นบริษัทมอบหมายให้ นางสาวศรัณย์กัญ สุวรรณวัฒน์ ดำรงตำแหน่งเป็นหัวหน้างานกำกับดูแลเพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ของหน่วยงานราชการที่กำกับดูแลการประกอบธุรกิจของบริษัท โดยมีคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัท ปรากฏในเอกสารแนบ 3 แบบแสดงรายงานข้อมูลประจำปี 2556 (แบบ 56-1) ของบริษัท

15. รายการระหว่างกัน

บริษัทและบริษัทย่อยมีการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในปี 2556 ภายใต้หลักการพิจารณาการเข้าทำรายการ ดังนี้

ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการระหว่างกัน

บริษัทพิจารณาเข้าทำรายการระหว่างกันตามความจำเป็นและสมเหตุสมผล และเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท และไม่มี การถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัท บริษัทย่อย และบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง โดยมีเงื่อนไขไม่แตกต่างไปจากการทำรายการกับบุคคลภายนอก ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขและหลักเกณฑ์ตามปกติของธุรกิจ หลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ตลอดจนกฎเกณฑ์อื่นๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างครบถ้วนในแต่ละรายการ เพื่อประสิทธิภาพการดำเนินงานของบริษัท และรักษาประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียม

มาตรการหรือขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

บริษัทกำหนดมาตรการและขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน แบ่งเป็น 2 กรณี กล่าวคือ กรณีรายการระหว่างกันที่เป็นรายการเกี่ยวโยงกันประเภทธุรกิจปกติและสนับสนุนธุรกิจปกติ คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาอนุมัติมอบอำนาจในหลักการให้ฝ่ายจัดการมีอำนาจพิจารณาเข้าทำรายการได้ และสำหรับรายการระหว่างกันประเภทอื่น บริษัทได้กำหนดอำนาจผู้มีสิทธิอนุมัติการทำรายการตามหลักเกณฑ์ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ประกอบหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยว่าด้วยเงื่อนไขและหลักเกณฑ์การเข้าทำรายการเกี่ยวโยง อีกทั้งกำหนดให้คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่สอบทานและให้ความเห็นการทำรายการระหว่างกันก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท

นโยบายและแนวโน้มนการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

บริษัทคาดว่าในอนาคตจะมีการทำรายการระหว่างกันเกิดขึ้นอีก เนื่องจากเป็นไปตามลักษณะการค้าปกติของบริษัท และเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาอนุมัติในหลักการมอบอำนาจให้ฝ่ายจัดการมีอำนาจพิจารณาอนุมัติทำรายการที่เกี่ยวข้องกันประเภทธุรกิจปกติและสนับสนุนธุรกิจปกติที่มีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป ส่วนรายการที่เกี่ยวข้องกันประเภทอื่นที่มีขนาดรายการถึงเกณฑ์ที่ต้องขออนุมัติต่อคณะกรรมการบริษัทหรือผู้ถือหุ้น นอกจากบริษัทจะปฏิบัติตามข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและคณะกรรมการกำกับตลาดทุนแล้ว บริษัทกำหนดให้คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นการทำรายการประเภทดังกล่าวว่ามีความจำเป็น สมเหตุสมผลในการเข้าทำรายการ และราคาที่กำหนดมีความเหมาะสม เพื่อมิให้มีเงื่อนไขแตกต่างจากการทำรายการประเภทเดียวกันกับบุคคลภายนอก

ทั้งนี้บริษัทได้เปิดเผยรายการระหว่างกันไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัท



1. ความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทและบริษัทฯ ย่อยกับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทฯ ย่อย

บริษัท	สัดส่วนถือหุ้น	ประกอบธุรกิจ
บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (CKP)	N/A	CKP ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด (SEAN)	ถือหุ้นร้อยละ 56 โดย CKP	SEAN ประกอบธุรกิจลงทุนและพัฒนาธุรกิจผลิตไฟฟ้าใน สปป. ลาว และให้บริการคำปรึกษาและบริการอื่นที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้า
บริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 2 จำกัด (NN2)	ถือหุ้นร้อยละ 75 โดย SEAN	NN2 เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังน้ำ โดยเป็นผู้ได้รับสัมปทานจากรัฐบาล สปป.ลาว ตามสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจิม 2 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 615 เมกะวัตต์
บริษัท บางเขนชัย จำกัด (BKC)	ถือหุ้นร้อยละ 100 โดย CKP	BKC เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์โดยมีโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ตั้งอยู่ที่ อ.ปักธงชัย จ.นครราชสีมา มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 8 เมกะวัตต์
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)	ถือหุ้นร้อยละ 65 โดย CKP	BIC ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 117.5 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 19.6 ตันต่อชั่วโมง (สำหรับโครงการ 1) โดยโรงไฟฟ้างดงามตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน อ.บางปะอิน จ.พระนครศรีอยุธยา
บริษัท ซีเคพีโซลาร์ จำกัด	ถือหุ้นร้อยละ 100 โดย CKP	เป็นบริษัทที่จัดตั้งมาเพื่อเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
บริษัท เฮลิออส พาวเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นร้อยละ 100 โดย CKP	เป็นบริษัทที่จัดตั้งมาเพื่อเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
บริษัท อพอลโล่ พาวเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นร้อยละ 100 โดย CKP	เป็นบริษัทที่จัดตั้งมาเพื่อเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
บริษัท วิสโซลิส จำกัด	ถือหุ้นร้อยละ 100 โดย CKP	เป็นบริษัทที่จัดตั้งมาเพื่อเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
บริษัท โซเล่ พาวเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นร้อยละ 100 โดย CKP	เป็นบริษัทที่จัดตั้งมาเพื่อเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

บริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

บริษัท ๒.การช่าง จำกัด (มหาชน) (CK)

CK ประกอบธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง และมีความสามารถในการพัฒนา ลงทุน และบริหารโครงการสัมปทานระบบสาธารณูปโภคขั้นพื้นฐานขนาดใหญ่ในประเทศและภูมิภาคอย่างครบวงจร และเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกับ CKP เนื่องจาก CK เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ CKP โดยถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 31.78 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว นอกจากนี้ CKP และ CK ยังมีกรรมการร่วมกันจำนวน 3 ราย ได้แก่ (1) นายปลิว ตริวิศเวทย์ (2) นายณรงค์ แสงสุริยะ และ (3) นายประเสริฐ มริตตะนพ

บริษัท น้ำประปาไทย จำกัด (มหาชน) (TTW)

TTW ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำประปามาด้วยความมุ่งมั่นที่จะเป็นบริษัทชั้นนำของประเทศในการดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับน้ำ พลังงานและสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งมุ่งมั่นดำเนินงานเพื่อเข้าสู่ธุรกิจพลังงานอย่างจริงจัง เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกับ CKP เนื่องจาก TTW เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ CKP โดยถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว และมีกรรมการร่วมกันจำนวน 3 ราย ได้แก่ (1) นายปลิว ตริวิศเวทย์ และ (2) นายณรงค์ แสงสุริยะ และ (3) นายสมโพธิ ศรีภูมิ

บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BECL)

BECL ประกอบธุรกิจเป็นผู้ดำเนินการก่อสร้างและบริหารทางพิเศษศรีรัช (ทางด่วนชั้นที่ 2) และส่วนต่อขยายต่างๆ และธุรกิจที่เกี่ยวข้อง และเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกับ CKP เนื่องจาก BECL เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ CKP โดยถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 23.22 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว และมีกรรมการร่วมกันจำนวน 2 ราย ได้แก่ (1) นายปลิว ตริวิศเวทย์ และ (2) นายสุพงศ์ ชยุตสาหกิจ

บริษัท บ.การช่าง (ลาว) จำกัด (CKL)

CKL ประกอบธุรกิจรับเหมาก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำมิม 2 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี โดย CKL เป็นบริษัทย่อยของ CK โดย CK ถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว

บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)

XPCL ประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีบนแม่น้ำโขงที่เขตไชยะบุรี สปป.ลาว มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 1,285 เมกะวัตต์ เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังน้ำโดยได้รับสัมปทานในการผลิตไฟฟ้าจาก สปป.ลาว และเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกับ CKP เนื่องจาก XPCL มีผู้ถือหุ้น คือ CK และ BECL ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 30 และร้อยละ 7.5 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ XPCL และยังมีกรรมการร่วมกันจำนวน 3 ราย ได้แก่ (1) ดร. ทนง พิทยะ (2) นายปลิว ตริวิศเวทย์ (3) นายธนวัฒน์ ตริวิศเวทย์

บริษัท พลังไฟฟ้าราบบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (RATCH)

RATCH ประกอบธุรกิจในรูปของ Holding Company โดยมีหน้าที่เป็นแกนนำของกลุ่มบริษัท ในการกำหนดทิศทางการดำเนินงาน และแผนกลยุทธ์ต่างๆ ให้สอดคล้องกับเป้าหมายการพัฒนา และการขยายกิจการ ที่มุ่งลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้า และธุรกิจที่เกี่ยวข้อง และเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันเนื่องจาก RATCH ถือหุ้นร้อยละ 33.33 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ใน SEAN ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ CKP

บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด (RATCH Lao)

RATCH Lao เป็นบริษัทย่อยของ RATCH โดย RATCH ถือหุ้นใน RATCH Lao ร้อยละ 100 RATCH Lao จัดทะเบียนจัดตั้งภายใต้กฎหมายของประเทศ สปป.ลาว และประกอบธุรกิจดำเนินงานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำมิม 2 และดำเนินโครงการศึกษาสำรวจความเหมาะสมในการพัฒนาโรงไฟฟ้าอื่นๆ ในประเทศ สปป.ลาว ในฐานะตัวแทนของ RATCH ในประเทศ สปป.ลาว

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

กฟผ. เป็นรัฐวิสาหกิจด้านกิจการพลังงานภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงาน กระทรวงการคลัง ดำเนินธุรกิจหลักในการผลิต จัดให้ได้มา และจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ผู้ใช้ไฟฟ้าตามกฎหมายกำหนดและประเทศใกล้เคียง พร้อมทั้งธุรกิจอื่นๆ ที่เกี่ยวเนื่องกับกิจการไฟฟ้าภายใต้กรอบพระราชบัญญัติ กฟผ. และเกี่ยวข้องกันกับ CKP เนื่องจาก กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ RATCH โดยถือหุ้นร้อยละ 45 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว และ RATCH เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นใหญ่ของ SEAN ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ CKP

บริษัท โกลบอล พาวเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (GPSC)

GPSC ดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในกลุ่ม ปตท. ธุรกิจหลัก คือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไขมัน และน้ำอุตสาหกรรม ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมและการไฟฟ้าฝ่ายผลิตซึ่งมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่ในระหว่างงวด ได้แก่ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (ถือหุ้นร้อยละ 30.31) และบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ถือหุ้นร้อยละ 30.10) ซึ่งบริษัททั้งสองแห่งเป็นนิติบุคคล

ที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทยโดย GPSC ได้รับโอนหุ้น BIC ในสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วใน BIC จาก PTT เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556 ซึ่งมีผลทำให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 GPSC เป็นผู้ถือหุ้นของ BIC และ GPSC เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (PTT)

PTT ประกอบกิจการปิโตรเลียม ดำเนินการอื่นที่เกี่ยวข้องหรือสนับสนุนการประกอบธุรกิจปิโตรเลียม รวมทั้งร่วมลงทุนในบริษัทที่ดำเนินธุรกิจเกี่ยวข้องกับปิโตรเลียมและเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันเนื่องจาก PTT ถือหุ้นร้อยละ 30.10 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วใน GPSC

บริษัท กัณโณบปะอิน จำกัด (BLDC)

บริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด ประกอบธุรกิจจัดการนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ชายพื้นที่ในนิคม บริหารและให้บริการสาธารณูปโภคบางส่วน รวมเนื้อที่นิคม 1,962-1-64 ไร่ ตั้งอยู่บริเวณกิโลเมตรที่ 4 ถนนอุดมสมบูรณ์ (ทางหลวงแผ่นดินหมายเลขที่ 308) แยกจากถนนสายเอเชีย (ทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 32) ในพื้นที่ หมู่ที่ 2 ตำบลคลองจิก และหมู่ที่ 16 ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา โดยมีสัญญาร่วมดำเนินงานโครงการนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ระหว่าง การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) และ BLDC ลงนามวันที่ 22 ธันวาคม 2532 เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกับ CKP เนื่องจากมีกรรมการร่วมกัน 2 ราย ได้แก่ (1) นายปลิว ตริวิศเวทย์ (2) นางสาวสุภามาส ตริวิศเวทย์

รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (GOL)

GOL เป็นผู้ให้สัมปทานโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 แก่ SEAN (ซึ่งต่อมาได้โอนสัญญาสัมปทานให้แก่ NN2) เป็นระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และสามารถต่ออายุสัญญาได้อีก ขึ้นอยู่กับข้อกำหนดและเงื่อนไขที่จะตกลงกันของคู่สัญญาทั้ง 2 ฝ่าย โดย NN2 มีภาระผูกพันในการจ่ายค่าภาคหลวงและภาษีให้กับ GOL ตามระยะเวลาและอัตราที่กำหนดในสัญญาสัมปทาน ซึ่ง NN2 ได้เริ่มจ่ายค่าภาคหลวงให้กับ GOL แล้วนับตั้งแต่วันที่เปิดดำเนินการในช่วงแรก (26 มีนาคม 2554) เป็นต้นมา GOL ถือเป็นผู้ถือหุ้นที่เกี่ยวข้องกัน เนื่องจาก GOL เป็นผู้ถือหุ้นของ EDL ซึ่งมี EDL-Gen เป็นบริษัทย่อยโดย EDL ถือหุ้นใน EDL-Gen ร้อยละ 75 และ EDL-Gen ถือหุ้นร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วใน NN2 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ SEAN และ SEAN เป็นบริษัทย่อยของ CKP

รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL)

EDL เป็นรัฐวิสาหกิจภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงานและเหมืองแร่ ดำเนินธุรกิจหลักในการผลิต จัดให้ได้มา และจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าในประเทศลาว พร้อมทั้งนำเข้าและส่งออกพลังงานไฟฟ้า นอกจากนี้ EDL ยังทำหน้าที่พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งรวมถึงโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำของรัฐบาลลาว และ EDL เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันเนื่องจาก EDL เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ EDL-Gen โดยถือหุ้นร้อยละ 75 ใน EDL-Gen และ EDL-Gen ถือหุ้นร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วใน NN2 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ SEAN และ SEAN เป็นบริษัทย่อยของ CKP

2. รายการระหว่างกันของ CKP และบริษัทย่อยกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง

รายการระหว่างกันของ CKP และบริษัทย่อยกับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 สามารถสรุปเป็นหัวข้อหลักได้ดังนี้

- 1) รายการเช่าสำนักงาน CKP BIC และ SEAN เช่าสำนักงานในอาคารวิริยะถาวรของ CK ซึ่งเป็นประโยชน์และสะดวกต่อการดำเนินงาน
- 2) รายการเกี่ยวกับการรับเหมาก่อสร้าง ซึ่ง NN2 และ BIC จ้าง CK ในการดำเนินงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าเนื่องจาก CK เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างที่มีประสบการณ์และความสามารถ จึงเป็นประโยชน์สำหรับ NN2 และ BIC

- 3) รายการเกี่ยวกับการดำเนินงานการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำมิ่ง 2 ที่ SEAN และ NN2 ได้เข้าทำสัญญากับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของทั้ง 2 บริษัท ได้แก่
 - ก. สัญญาว่าจ้าง RATCH ในการบริการให้คำปรึกษางานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า
 - ข. สัญญาว่าจ้าง RATCH-Lao ในการให้บริการงานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Operating and Maintenance)¹
 - ค. สัญญาว่าจ้าง RATCH-Lao ในการบำรุงรักษาใหญ่โรงไฟฟ้า (Major Maintenance)²
 - ง. สัญญาว่าจ้าง EDL สำหรับงานปฏิบัติการของระบบส่งไฟฟ้า ได้แก่ สถานีไฟฟ้าบ้านนาบง และสายส่งไฟฟ้าจาก สถานีไฟฟ้าย่อยบ้านนาบง จนถึงจุดซื้อขายไฟฟ้ากลางแม่น้ำโขง NN2
 - จ. สัญญาว่าจ้าง กฟผ. เป็นผู้ให้บริการในงานบำรุงรักษาใหญ่ สถานีไฟฟ้าบ้านนาบง และสายส่งไฟฟ้า

ทั้งนี้ การเข้าทำสัญญาดังกล่าวกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันตามรายละเอียดข้างต้น เป็นไปเพื่อลดความเสี่ยงของความไม่พร้อมในการจ่ายกระแสไฟฟ้า เนื่องจาก RATCH EDL และ กฟผ. มีประสบการณ์ บุคลากรและความชำนาญ ในด้านการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า อีกทั้ง กฟผ. ยังเป็นผู้จัดการเรื่องสายส่งไฟฟ้ารายเดียวในประเทศไทย และ EDL ก็เป็นผู้จัดการเรื่องสายส่งในประเทศลาว ดังนั้น ทั้ง กฟผ. และ EDL จึงมีความชำนาญด้านบริหารจัดการสายส่ง และสถานีไฟฟ้า จึงเป็นประโยชน์สำหรับ NN2 นอกจากนี้รายการซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง NN2 และ กฟผ. ถือเป็นรายการซื้อขายไฟฟ้าตามปกติและเหมาะสม เนื่องจาก กฟผ. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้านำเข้ารายเดียวในประเทศไทย
- 4) รายการเกี่ยวกับการเช่าที่ดินของ BIC เพื่อเป็นพื้นที่สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า เป็นที่ดินที่เหมาะสมเนื่องจากเป็นพื้นที่ในนิคมอุตสาหกรรมและขนาดเหมาะสมสำหรับการสร้างโรงไฟฟ้า รวมถึงสามารถขายสินค้าไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมได้ และอีกทั้งการเช่าเพื่อติดตั้งเสาไฟฟ้าและท่อก๊าซมีความเหมาะสมเนื่องจากมีความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจของ BIC
- 5) รายการเกี่ยวกับการซื้อก๊าซธรรมชาติจาก PTT เพื่อดำเนินงานการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC ซึ่งเป็นรายการที่เหมาะสมเนื่องจากก๊าซธรรมชาติเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม และ PTT เป็นผู้จำหน่ายก๊าซธรรมชาติแก่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในประเทศไทยและมีมาตรฐานสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับลูกค้าโครงการ SPP ทั่วไป นอกจากนี้ BIC ได้ทำสัญญาซื้อขายน้ำประปาเพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ รวมถึงการบริการบำบัดน้ำเสียจากกระบวนการผลิตไฟฟ้ากับ TTW ผู้จำหน่ายน้ำประปาในเขตนิคมอุตสาหกรรมบางปะอินซึ่งเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้า
- 6) รายการเกี่ยวกับค่าจ้างบริหารจัดการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ของ BKC เพื่อบริหารจัดการระบบการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์บางเขนชัย จังหวัดนครราชสีมา ให้กับ กฟผ. เนื่องจาก CKP มีบุคลากรที่มีความรู้และความชำนาญในด้านการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์
- 7) รายการเกี่ยวกับค่าจ้างบริหารจัดการด้านการเงินให้กับ BIC เนื่องจาก CKP มีผู้ที่มีประสบการณ์ในการด้านการเงิน และมีความรู้ความเข้าใจในระบบการปฏิบัติการทางการเงินของ BIC เป็นอย่างดี

3. รายละเอียดของรายการระหว่างกัน

รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ในระหว่างปี บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างบริษัท และบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจ ดังนี้

^{1,2} สำหรับสัญญาว่าจ้าง RATCH-Lao ในการให้บริการงานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Operating and Maintenance) และ สัญญาว่าจ้าง RATCH-Lao ในการบำรุงรักษาใหญ่โรงไฟฟ้า (Major Maintenance) RATCH-Lao ได้ทำสัญญาว่าจ้าง กฟผ. เป็นผู้รับจ้างช่วงเพื่อให้บริการในงานทางด้านเทคนิคที่สำคัญบางส่วน แต่ RATCH-Lao ยังคงต้องรับผิดชอบผลงานของ กฟผ. รวมถึงยังคงมีหน้าที่ต้องให้บริการด้านเทคนิคในส่วนที่เหลือและงานด้านการบริหารจัดการตามสัญญาแก่บริษัทต่อไปจนกระทั่งครบกำหนดสัญญา

3.1 รายการระหว่างกันของ CKP กับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

3.1.1 การเช่าสำนักงานระหว่าง CKP กับ CK

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
การเช่าพื้นที่สำนักงาน CKP ในอาคารของ CK - ค่าเช่าพื้นที่สำนักงาน - เจ้าหน้าที่รายการค่าสาธารณูปโภค	0.23 0.03	0.67 0.33	บริษัทได้ใช้พื้นที่ชั้น 13 ของอาคารวิริยะถาวรของ CK เป็นสำนักงานชั่วคราว (ในระหว่างที่รอการตกแต่งพื้นที่สำนักงานถาวรของบริษัทที่จะเช่าพื้นที่ในชั้น 24 ของอาคารดังกล่าว) โดย CKP ตกลงที่จะชำระค่าใช้พื้นที่ดังกล่าวให้ CK เท่ากับอัตราค่าเช่าพื้นที่สำนักงานและจ่ายสาธารณูปโภคที่เกิดขึ้นจริง ซึ่งเป็นอัตราค่าสาธารณูปโภคปกติที่ CK เรียกเก็บจากผู้เช่าทั่วไป	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล ราคาเช่าพื้นที่ดังกล่าว CK ซึ่งเป็นผู้ให้เช่าได้คิดเฉพาะค่าสาธารณูปโภคที่ CKP ใช้จริงตามอัตราค่าสาธารณูปโภคที่ CK เรียกเก็บจากผู้เช่าทั่วไป ดังนั้นอัตราค่าเช่าดังกล่าวจึงเป็นราคาที่เหมาะสม

3.1.2 รายการระหว่าง CKP กับ CK

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
สัญญา Service Agreement on Secondment of Internal Audit Duties การจ้างบริหารระหว่าง CKP กับ CK - ค่าใช้จ่ายในการบริหาร - เจ้าหน้าที่บริหาร	- -	0.30 0.32	CKP มีความประสงค์ที่จะว่าจ้างผู้ที่มีความรู้และความชำนาญเกี่ยวกับการเงินโดยตรง และเห็นว่า CK มีผู้ที่มีประสบการณ์ในการทำงานทางด้านสอบบัญชีภายใน ดังนั้นจึงเข้าทำสัญญาจ้างบริหารกับ CK สำหรับบุคลากร 1 ราย เป็นระยะเวลา 4 เดือนในปี 2556 เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2556 ถึง วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2557 โดย CKP ตกลงที่จะจ่ายค่าตอบแทนให้กับ CK ในมูลค่า 100,000 บาทต่อเดือน	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล เนื่องจาก CK มีบุคลากรและมีความชำนาญในด้านการบริหารจัดการ นอกจากนี้ ราคาจ้างตามสัญญาดังกล่าวยังคำนวณมาจากจำนวนบุคลากร ลักษณะงาน และค่าตอบแทนของพนักงานดังกล่าว ดังนั้น ราคาดังกล่าวจึงเป็นราคาที่สมเหตุสมผล

3.2 รายการระหว่างกัน SEAN และ NN2 กับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

3.2.1 รายการระหว่าง SEAN กับ XPCL สำหรับการจ้างบริหารโครงการไฮยะบุรี

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
สัญญาจ้างบริหารโครงการไฮยะบุรี ระหว่าง SEAN กับ XPCL				
• รายได้ค่าบริการโครงการ	45.29	43.98	มีการลงนามสัญญาระหว่าง SEAN กับ XPCL ภายใต้สัญญาว่าจ้างวิศวกรที่ปรึกษาบริษัท (Owner Engineer Agreement) ในการทำหน้าที่ควบคุม และตรวจสอบคุณภาพงานก่อสร้าง และงานทดสอบติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าเครื่องกล ติดต่อประสานงานกับ กฟผ. และ EDL เพื่อควบคุมงานก่อสร้างให้เป็นไปตามข้อกำหนดและมาตรฐานภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า เป็นต้น สัญญาดังกล่าวมีค่าบริการรวม 511.32 ล้านบาท (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) โดยแบ่งเป็นค่าบริการในอัตราเหมาจ่าย 452.80 ล้านบาท และค่าบริการในการเดินทางไปปฏิบัติงานที่โครงการซึ่งเรียกเก็บตามจำนวนวันที่เดินทางจริง ในวงเงินประมาณ (Provision) 58.82 ล้านบาท ซึ่งมีระยะเวลาของสัญญาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 จนถึงสิ้นสุดลงหลังจากวันเริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เป็นเวลา 1 ปี	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก SEAN เป็นผู้ที่มีประสบการณ์จากการบริหารและจัดการในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 มาแล้ว จึงนำความสามารถของบุคลากรดังกล่าวมาก่อให้เกิดรายได้อื่นๆ แก่ SEAN นอกจากนี้ ราคาค่าตอบแทนดังกล่าวก็เป็นราคาที่สมเหตุสมผล เนื่องจากเป็นราคาที่คำนวณจากจำนวนพนักงาน ระยะเวลาในการดำเนินการและขอบเขตของงาน และค่าตอบแทนของพนักงานดังกล่าว
• ลูกหนี้การค้า (รายได้บริหารโครงการ)	4.04	3.92		



3.2.2 รายการเช่าสำนักงานระหว่าง SEAN กับ CK

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
การเช่าสำนักงาน SEAN ในอาคารของ CK - ค่าเช่าสำนักงาน - เจ้าหน้าที่ (ค่าสาธารณูปโภคสำนักงาน)	2.25 0.03	2.26 0.03	SEAN ได้เช่าพื้นที่สำนักงานชั้น 20 ของอาคารวิริยะถาวรจาก CK สำหรับเป็นสำนักงานในกรุงเทพฯ โดยมีพื้นที่ 468.91 ตรม. มีอายุสัญญาเช่า 6 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2556 โดยมีค่าเช่าพื้นที่ 75,025.60 บาทต่อเดือน และค่าบริการเครื่องปรับอากาศและสิ่งอำนวยความสะดวก 112,538.40 บาทต่อเดือน	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การเช่าพื้นที่เพื่อใช้เป็นพื้นที่สำนักงานของ SEAN มีความสมเหตุสมผลและราคาค่าเช่าดังกล่าวมีความเหมาะสม เพราะเป็นอัตราค่าเช่าพื้นที่ที่ CK ให้เช่ากับลูกค้าทั่วไปในอาคารวิริยะถาวร

3.2.3 รายการระหว่าง SEAN กับ RATCH

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
การส่งพนักงานจาก RATCH ปฏิบัติงานให้แก่ SEAN - ค่าใช้จ่ายในการบริหาร - เจ้าหน้าที่ (ค่าใช้จ่ายงานบริหารคงค้าง)	7.61 0.68	2.31 -	เนื่องจากในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของ SEAN คือ CK BECL และ RATCH ได้กำหนดเงื่อนไขว่า RATCH จะส่งบุคลากรร่วมปฏิบัติงานในส่วนงานวิศวกรรมและการเงินของ SEAN สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจิม 2 เพราะ RATCH เป็นผู้มีประสบการณ์และมีความเชี่ยวชาญในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ดังนั้น RATCH จึงได้ทำสัญญากับ SEAN เพื่อส่งพนักงานเข้าปฏิบัติงานใน SEAN เพื่อบริหารโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจิม 2	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล เนื่องจาก RATCH มีบุคลากรและมีความชำนาญในด้านการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ นอกจากนี้ ราคาค่าจ้างตามสัญญาดังกล่าวยังคำนวณมาจากจำนวนบุคลากร ลักษณะงาน และค่าตอบแทนของพนักงานดังกล่าว ดังนั้น ราคาดังกล่าวจึงเป็นราคาที่สมเหตุสมผล

3.2.4 รายการระหว่าง SEAN และ NN2 กับ RATCH

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
สัญญาบริการปฏิบัติงานปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโครงการน้ำจืด 2 ระหว่าง SEAN และ NN2 กับ RATCH • ค่าบริการปฏิบัติงานปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษา	25.00	25.00	SEAN และ NN2 ได้ทำสัญญาบริการปฏิบัติงานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับ RATCH เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 โดยสัญญาดังกล่าวกำหนดขอบเขตงานให้ RATCH เป็นที่ปรึกษาโครงการในเรื่องเกี่ยวกับการพัฒนาโครงการ งานเกี่ยวกับเอกสารของสัญญา แนะนำด้านเทคนิคและการก่อสร้างการจัดซื้ออะไหล่และอุปกรณ์และอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจ โดยตกลงชำระค่าบริการจำนวน 6.25 ล้านบาทต่อไตรมาส (หรือ 25 ล้านบาทต่อปี) สัญญาจะสิ้นสุดเมื่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหมดอายุ หรือ Equity IRR ของ SEAN และ/หรือ NN2 มีค่าไม่น้อยกว่าร้อยละ 14 ต่อปีแล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า รายการที่ NN2 ทำสัญญากับ RATCH เป็นผู้ให้บริการในการเป็นที่ปรึกษางานปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 มีความเหมาะสมเนื่องจาก RATCH เป็นบริษัทที่มีประสบการณ์ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ การกำหนดค่าตอบแทนของสัญญาดังกล่าวได้ผ่านการเจรจาต่อรองมาแล้วจากผู้บริหารของ SEAN ประกอบกับคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ SEAN ได้พิจารณาแล้วและเห็นว่าค่าตอบแทนดังกล่าวมีความเหมาะสมและได้มีมติอนุมัติการเข้าทำรายการดังกล่าวไปแล้ว ดังนั้น คณะกรรมการตรวจสอบจึงมีความเห็นว่าการพิจารณาค่าตอบแทนตามสัญญาดังกล่าวได้ปฏิบัติตามวิธีปฏิบัติที่ควรจะเป็น ณ ขณะที่มีการอนุมัติรายการ และการกำหนดราคาดังกล่าวเป็นที่ยอมรับของผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย



3.2.5 รายการเกี่ยวข้องกับการก่อสร้างระหว่าง NN2 กับ CKL

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
สัญญาว่าจ้างรับเหมาก่อสร้างระหว่าง NN2 กับ CKL เงินทดรองจ่าย (เงินทดรองจ่ายค่าซ่อมแซมที่อยู่ในระยะรับประกันผลงาน)	0.75	-	NN2 ได้ว่าจ้าง CKL เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างเพื่อดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ขนาด 615 เมกะวัตต์ โดยสัญญาว่าจ้างรับเหมาก่อสร้างดังกล่าว ลงนามเมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 และมีมูลค่ารวม 13,416 ล้านบาท และ 180 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่ง CKL ได้เริ่มดำเนินการก่อสร้างให้แก่ NN2 ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2549 และก่อสร้างแล้วเสร็จในปี 2554 ทั้งนี้ภายใต้สัญญาก่อสร้างดังกล่าวได้กำหนดเงื่อนไขการรับประกันผลงานเป็นระยะเวลา 2 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินงานในระยะแรก (IOD) โดยในปี 2555 NN2 ได้ดำเนินการซ่อมแซมงานก่อสร้างและได้จ่ายค่าใช้จ่ายดังกล่าวไปก่อน แต่เนื่องจากอยู่ในช่วงประกันผลงานจึงมีการเรียกเก็บจาก CKL โดยมียอดเงินทดรองจ่ายคงค้าง ณ สิ้นปี 2555 เท่ากับ 0.75 ล้านบาท	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นเงินค่าซ่อมแซมที่อยู่ในระยะรับประกันผลงานตามสัญญาก่อสร้างที่ NN2 ว่าจ้าง CKL เป็นผู้ดำเนินการ ซึ่ง NN2 เป็นผู้ทดรองจ่ายไปก่อนเพื่อความคล่องตัว และ NN2 มีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายตามที่เกิดขึ้นจริงตามที่ NN2 ได้ทดรองจ่ายทั้งจำนวนไปที่ CKL แล้ว รายการดังกล่าวมีความเหมาะสมและสมเหตุสมผล

3.2.6 รายการ NN2 กับ RATCH Lao

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
สัญญาเดินเครื่องและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าระยะยาวระหว่าง NN2 กับ RATCH Lao (Operation & Maintenance)				
- ค่าบริการภายใต้สัญญาเดินเครื่องและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า - เจ้าหน้าที่การค้า - ลูกหนี้เงินทดรอง - เจ้าหนี้อื่น (ค่า Internet, ค่ารักษาสิ่งแวดล้อม ค่าน้ำมันรถและค่าเดินทาง เป็นต้น)	133.81	142.00	NN2 ได้เข้าทำสัญญาว่าจ้าง RATCH Lao ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ RATCH และเป็นบริษัทที่มีประสบการณ์ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้า ในการเดินเครื่องและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า โดยมีการลงนามสัญญาเมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2552 ซึ่งสัญญาดังกล่าวมีขอบเขตการให้บริการครอบคลุมถึงการเดินเครื่องเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า งานบำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันน้ำ ระบบควบคุมและอุปกรณ์ รวมถึงตัวเชื่อม อาคารโรงไฟฟ้า อาคารและโครงสร้างทางชลศาสตร์ รวมถึงการบำรุงรักษาอาคารที่ทำการ บ้านพัก ระบบสาธารณูปโภคต่างๆ และพื้นที่โดยรอบโครงการ และงานอื่นๆ นอกเหนือจากขอบเขตของงานตามสัญญา ซึ่ง NN2 ที่อาจมีการตกลงเพิ่มเติมในภายหลังเพื่อความเหมาะสมและปลอดภัยของโครงการ อาทิ ค่าติดตั้งระบบ Internet ค่าดูแลสภาพแวดล้อมโดยรอบของบริเวณเขื่อน รวมถึงค่าน้ำมันรถหรือค่าเดินทางของพนักงานของ RATCH Lao ตามที่เกิดขึ้นจริงในการเข้ามาปฏิบัติงานในงานส่วนเพิ่มนี้ด้วยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาการให้บริการเริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2552 จนถึงวันสิ้นสุดอายุสัมปทานของโครงการทั้งนี้สัญญาฉบับ	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า รายการที่ NN2 ทำสัญญาว่าจ้าง RATCH Lao เป็นผู้ให้บริการในการเดินเครื่องและซ่อมบำรุง และให้บริการในการบำรุงรักษาใหญ่ มีความเหมาะสม เนื่องจาก RATCH Lao เป็นบริษัทย่อยของ RATCH ซึ่งเป็นบริษัทที่มีประสบการณ์ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้า ในส่วนของค่าตอบแทนตามสัญญา เนื่องจากสัญญาการให้บริการในลักษณะดังกล่าว มีขอบเขตการให้บริการที่มีลักษณะเฉพาะของแต่ละโครงการ จึงไม่สามารถที่จะเปรียบเทียบจากการใช้ข้อมูลที่เปิดเผยมต่อสาธารณะได้ อย่างไรก็ตาม การกำหนดค่าตอบแทนของสัญญาดังกล่าว ได้ผ่านการเจรจาต่อรองมาแล้วจากผู้บริหารของ SEAN และ NN2 ประกอบกับคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ SEAN และ NN2 ได้พิจารณาแล้วและเห็นว่า ค่าตอบแทนดังกล่าวมีความเหมาะสมและได้มีมติอนุมัติการเข้าทำรายการดังกล่าวไปแล้ว นอกจากนี้ ค่าตอบแทนที่ต้องจ่ายให้ RATCH Lao ก็เป็นที่ยอมรับของ EDL-Gen (ถือหุ้นร้อยละ 25 ใน NN2 และมีตัวแทนในคณะกรรมการของ NN2 จำนวน 2 ราย) ซึ่งเป็นตัวแทนของรัฐบาล สปป.ลาว

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
			ดังกล่าวแบ่งการให้บริการออกเป็น 3 ระยะ คือ (1) ระยะเวลาก่อนดำเนินงาน (pre-operation) เริ่มตั้งแต่ 25 มิถุนายน 2552 จนถึง 31 กรกฎาคม 2554 โดยในระหว่างการให้บริการในระยะนี้ NN2 ตกลงที่จะชำระค่าตอบแทนให้กับ Ratch Lao เท่ากับ 951,000 บาทต่อเดือน (2) ระยะเวลาดำเนินการก่อนบางส่วน (partial operational) เริ่มตั้งแต่ 1 กันยายน 2554 จนถึง 31 ตุลาคม 2554 โดยระยะนี้ NN2 ตกลงที่จะชำระค่าตอบแทนให้กับ RATCH-Lao เท่ากับ 7,740,000 บาทต่อเดือน และ (3) ระยะเวลาในช่วงดำเนินงาน (operational) โดย NN2 ตกลงที่จะชำระค่าตอบแทนให้กับ Ratch Lao เท่ากับ 9,583,333 บาทต่อเดือน ทั้งนี้ อัตราค่าบริการดังกล่าวจะมีการปรับขึ้นในอัตราร้อยละ 3 ต่อปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 เป็นระยะเวลา 5 ปี ทั้งนี้ อัตราการปรับเพิ่มดังกล่าวจะมีการทบทวนเมื่อ (1) ทุกๆ การสิ้นสุดรอบระยะเวลา 5 ปี หรือ (2) ก่อนเริ่มดำเนินการส่วนต่อขยายของโครงการน้ำจิม 2 หรือ (3) เกิดเหตุการณ์ผิดปกติภายใต้สัญญาระหว่างคู่สัญญาทั้ง 2 ฝ่าย	และเป็นผู้มีประสบการณ์ในการบริหารและจัดการเขื่อนไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว จำนวน 7 แห่ง รวมกำลังการผลิตทั้งสิ้น 387 MW อีกทั้ง EDL-Gen ไม่ได้เป็นคู่สัญญาตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของ SEAN จึงสามารถตัดสินใจในเรื่องต่างๆ ได้อย่างอิสระโดยไม่มีพันธะที่จะต้องปฏิบัติตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นฉบับดังกล่าวแต่ประการใด ดังนั้นคณะกรรมการตรวจสอบจึงมีความเห็นว่าการพิจารณา ค่าตอบแทนตามสัญญาดังกล่าว ได้ปฏิบัติตามวิธีปฏิบัติที่ควรจะเป็น ณ ขณะที่มีการอนุมัติรายการ และการกำหนดราคาดังกล่าวเป็นที่ยอมรับของผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย ส่วนค่าใช้จ่ายอื่นๆ เช่น ค่า Internet, ค่ารักษาสิงค์แวลลุ่ม ค่าน้ำมันรถและค่าเดินทาง คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ามีความเหมาะสม เนื่องจากเป็นค่าใช้จ่ายในการอำนวยความสะดวกต่อการปฏิบัติงานของพนักงานที่ปฏิบัติงานประจำอยู่ในโครงการ และเป็นราคาที่เหมาะสม คิดตามขอบเขตของงานและค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริง

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
สัญญาซ่อมบำรุงรักษาใหญ่ ระหว่าง NN2 กับ RATCH Lao (Major Maintenance) • ค่าบริการภายใต้สัญญา ซ่อมบำรุงรักษาใหญ่	60.00	61.81	NN2 ได้เข้าทำสัญญาว่าจ้าง RATCH Lao ซึ่งเป็นบริษัทย่อย ของ RATCH ซึ่งเป็นบริษัทที่มี ประสบการณ์ในการดำเนินงาน โรงไฟฟ้า เพื่อเป็นผู้ให้บริการ งานซ่อมบำรุงรักษาใหญ่ให้กับ โรงไฟฟ้าของ NN2 โดยสัญญา ดังกล่าวมีขอบเขตการให้บริการ ครอบคลุมถึงเรื่องต่างๆ แบ่งเป็น 3 ด้าน คือ 1) งานบำรุงรักษาเชิงป้องกัน ประกอบด้วย การทดสอบความ สามารถของเครื่องผลิตไฟฟ้า และส่วนประกอบต่างๆ ซึ่งทำ ประจำปีตามข้อกำหนดใน สัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยใช้ ระยะเวลาดำเนินการ 3 วัน งานบำรุงรักษาระดับย่อย จะทำ ประจำปีทุก 2 ปี ใช้เวลาในการทำ ครั้งละ 21 วัน และงานบำรุง รักษาระดับกลาง จะทำประจำ ทุก 7 ปี โดยจะเริ่มดำเนินการ ในปี 2561 ใช้เวลาครั้งละ 60 วัน 2) การบำรุงรักษาเพื่อแก้ไขคือ การให้บริการฉุกเฉิน 24 ชั่วโมง 3) งานบำรุงรักษาชนิดที่มีการ วางแผนล่วงหน้าและกรณีฉุกเฉิน ที่อาจจะเกิดขึ้น ซึ่งจะช่วย ลดเวลาในการหยุดเดินเครื่อง โดยสัญญาดังกล่าวได้ลงนาม ในวันที่ 3 กันยายน 2554 ระยะ เวลาของสัญญารวม 7 ปีนับจาก วันที่ลงนามในสัญญา และ สามารถขยายระยะเวลาของ สัญญาออกไปได้อีกขึ้นอยู่กับกร ตกลงกันของคู่สัญญาทั้ง 2 ฝ่าย ทั้งนี้ ตลอดระยะเวลาการให้	



รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
			บริการ 7 ปีดังกล่าว NN2 ตกลงที่จะจ่ายค่าบริการให้กับ RATCH Lao เป็นเงินประมาณ 460 ล้านบาท โดยปรับเพิ่มทุกปี ในอัตราร้อยละ 3 ต่อปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 แบ่งการ ชำระเงินเป็นรายเดือน ยกเว้น ในปีแรกจะชำระเป็นก้อนเดียว จำนวน 60 ล้านบาท (ซึ่งแบ่ง ชำระเท่ากันต่อเดือน 4 เดือน จากเดือนกันยายน ถึงเดือน ธันวาคม 2555) หลังจากนั้น ตั้งแต่เดือนมกราคม 2556 จะชำระเป็นรายเดือนๆ ละ 5.15 ล้านบาท	

3.2.7 รายการ NN2 กับ กฟผ.

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง NN2 กับ กฟผ.				
• รายได้จากการขายไฟฟ้า	3,838.16	4,155.15	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการ ไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ได้ถูกโอน มาให้ NN2 ในวันที่ 27 ธันวาคม 2550 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า มีอายุรวม 27 ปี โดยแบ่งการรับซื้อไฟฟ้า ออกเป็น 2 ระยะ คือ (1) 2 ปี ก่อน COD (ระยะเวลา IOD) และ (2) 25 ปี ตั้งแต่วัน COD ไปจน ตลอดระยะเวลาสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การเข้าทำสัญญา ซื้อขายไฟฟ้างกล่าวมีความ เหมาะสม เนื่องจาก การขายไฟฟ้า แรงดันสูงเข้าสู่ระบบในประเทศไทย จะต้องขายให้กับ กฟผ. แต่เพียง ผู้เดียว อีกทั้ง การเข้าทำสัญญา ดังกล่าวยังเข้าข่ายเป็นการเข้า ทำสัญญากับหน่วยงานภาครัฐ ซึ่งมีระเบียบวิธีปฏิบัติในการ กำหนดราคาที่ชัดเจน
• ลูกหนี้การค้า	919.57	535.85		
• หนี้สินระยะยาวอื่น	93.61	122.74		
• ต้นทุนขายไฟฟ้า ค่า Import Energy และ Liquidated Damage	15.26	13.73		

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
สัญญาบำรุงรักษาใหญ่ สถานีไฟฟ้าบาง และ สายส่ง 500,000 โวลต์ ช่วงสถานีไฟฟ้าบางถึง จุดซื้อขายไฟฟ้ากลาง แม่น้ำโขง ระหว่าง NN2 กับ กฟผ. - ค่าบริการภายใต้สัญญา บำรุงรักษาใหญ่ - เจ้าหน้าที่การค้า	4.18	2.92	NN2 ว่าจ้าง กฟผ. ในการ ซ่อมบำรุงรักษาใหญ่ สถานีไฟฟ้า บาง และสายส่ง 500,000 โวลต์ ช่วงสถานีไฟฟ้าบางถึง จุดซื้อขายไฟฟ้ากลางแม่น้ำโขง โดยได้ลงนามในสัญญาดังกล่าว เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2555 และ มีระยะเวลาของสัญญา 5 ปี เริ่มตั้งแต่ 1 สิงหาคม 2555 จนถึงวันที่ 31 กรกฎาคม 2560 ทั้งนี้ สัญญาดังกล่าวครอบคลุม ถึงการบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้า บ้านบาง (รวมถึงอุปกรณ์ ระบบส่งบางส่วนที่โรงไฟฟ้า) งานตรวจสอบที่เกี่ยวข้องและ บริการให้ความช่วยเหลือฉุกเฉิน กรณีมีเหตุขัดข้องและต้องการ ผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านโดย NN2 ชำระค่าซ่อมบำรุงให้กับ ผู้ให้บริการตามสัญญาบริการ ซ่อมบำรุงตามที่กำหนดเป็น จำนวนทั้งหมด 16,191,500 บาท โดยแบ่งจ่ายเป็นรายปี เป็นระยะเวลา 5 ปี ตามขอบเขต ของงานในแต่ละปี	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่าการเข้าทำรายการ ดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก กฟผ. เป็นผู้มีความ เชี่ยวชาญเกี่ยวกับระบบสายส่ง ไฟฟ้าของไทย อีกทั้ง การเข้า ทำสัญญาดังกล่าวยังเข้าข่าย เป็นการเข้าทำสัญญากับ หน่วยงานภาครัฐ ซึ่งมีระเบียบ วิธีปฏิบัติในการกำหนดราคา ที่ชัดเจน
ค่าใช้จ่ายอื่น สำหรับ Maintenance Long Line Telephone และค่าปรับแต่ง metering system ค่า Maintenance Long Line Telephone และค่าปรับแต่ง metering system	0.56	0.96	เป็นรายการค่าใช้จ่ายสำหรับ โทรศัพท์คู่สายร่วมกับ กฟผ. จำนวน 2 คู่สาย ซึ่งติดตั้งอยู่ใน ห้องควบคุมโรงไฟฟ้า	

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
			ที่เชื่อน้ำจืด 2 เพื่อใช้ในการ ติดต่อสื่อสารกับศูนย์ควบคุม ระบบของ กฟผ. เป็นหลัก โดย กฟผ. เรียกเก็บเงินค่าบำรุงรักษา โทรศัพท์ดังกล่าวจาก NN2 เป็นรายปีและนอกจากนี้ เป็นค่าใช้จ่ายค่าว่าจ้าง กฟผ. ในการปรับแต่ง metering system ให้มีความเที่ยงตรงและแม่นยำ โดย กฟผ. จะทำหน้าที่เป็น ผู้รับแต่งอุปกรณ์และผู้รับรอง ตรวจรับการปรับแต่งค่าใน คราวเดียว และเรียกเก็บเงินกับ NN2 เป็นรายปีในอัตรา 10,000 USD ที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้าและตั้งแต่เดือนมกราคม ปี 2556 มีการต่อคู่สายเพิ่มเติม จำนวน 1 คู่สาย ซึ่งเป็นประโยชน์ ทำให้การติดต่อสื่อสารระหว่าง NN2 และ กฟผ. มีความสะดวก มากยิ่งขึ้น	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การเข้าทำรายการ ดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก NN2 ต้องมีการ ประสานงานกับ กฟผ. อย่างใกล้ชิด ในการเดินเครื่อง โรงไฟฟ้าเพื่อรักษาเสถียรภาพ ของไฟฟ้าให้มีความมั่นคงอยู่ ตลอดเวลา อีกทั้ง การเข้า ทำสัญญาดังกล่าวยังเข้าข่าย เป็นการเข้าทำสัญญากับ หน่วยงานภาครัฐ ซึ่งมีระเบียบ วิธีปฏิบัติในการกำหนดราคา ที่ชัดเจน
ค่าจ้างสำหรับการควบคุม ตรวจสอบงานติดตั้งอุปกรณ์			เป็นรายการค่าจ้างในการว่าจ้าง กฟผ. ในการควบคุม ตรวจสอบ ความพร้อมและความเรียบร้อย ของงานติดตั้งอุปกรณ์ป้องกัน bus differential relay, distance relay และ breaker fail relay ที่โรงไฟฟ้าและสถานีไฟฟ้าย่อย นabung เนื่องจาก NN2 ได้จ้าง ผู้รับเหมารายหนึ่งเพื่อปรับปรุง อุปกรณ์ข้างต้น ดังนั้น เพื่อตรวจสอบความพร้อมและ ความเรียบร้อยของการติดตั้ง อุปกรณ์ NN2 จึงจ้าง กฟผ. เป็นผู้ตรวจสอบ เนื่องจาก กฟผ. เป็นผู้เชี่ยวชาญและ มีประสบการณ์ด้านเทคนิคของ โรงไฟฟ้า ทั้งนี้ NN2 ได้จ่ายชำระ ครั้งเดียวและไม่มีการทำสัญญา ต่อเนื่อง	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การเข้าทำรายการ ดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก NN2 ต้องมีการ ประสานงานกับ กฟผ. อย่างใกล้ชิด และ กฟผ. เป็นผู้เชี่ยวชาญและ มีประสบการณ์ด้านเทคนิคของ โรงไฟฟ้าและการจ่ายส่งไฟฟ้า จึงเหมาะสมที่จะจ้าง กฟผ. เพื่อ ตรวจสอบความถูกต้องเรียบร้อย ของอุปกรณ์ และอัตราค่าจ้าง เป็นราคาที่เหมาะสม ซึ่งคำนวณ จากขอบเขตงานที่ปฏิบัติจริง
• ค่าจ้าง	-	0.55		
• เจ้านั้นการค้า	-	0.00		

3.2.8 รายการ NN2 กับ GOL

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
ค่าภาคหลวงตามสัญญา สัมปทาน (Royalty Fee)				
• ค่าภาคหลวงจ่ายตาม สัญญาสัมปทาน	131.03	139.80	โอนสิทธิในสัญญาสัมปทาน ดังกล่าวจาก SEAN มาที่ NN2 ภายใต้สัญญาสัมปทาน NN2 ต้องจ่ายค่าภาคหลวง (Royalty Fee) ตามอัตราที่กำหนด ให้แก่รัฐบาลแห่ง สปป.ลาว :- - ในช่วงหกเดือนก่อน IOD ไม่ต้องจ่ายค่าภาคหลวง และ ในช่วงสองปีหลังจากนั้นจนถึง COD (ระยะเวลา 30 เดือน (2 1/2 ปี) ค่าภาคหลวงเท่ากับ ร้อยละ 3.4 ของรายได้จาก การดำเนินการ - ช่วงที่ 1 (นับจาก COD จนครบปีที่ 8 นับจาก COD) ค่าภาคหลวงเท่ากับร้อยละ 3.4 ของรายได้จากการดำเนินการต่อปี - ช่วงที่ 2 (นับจากต้นปีถัดจาก ระยะเวลาจ่ายค่าภาคหลวง ช่วงที่ 1 และสิ้นสุดเมื่อครบ หกปีหลังจากนั้น) ค่าภาคหลวง เท่ากับร้อยละ 3.5 ของรายได้ จากการดำเนินการต่อปี - ช่วงที่ 3 (นับจากต้นปีถัดจาก ระยะเวลาจ่ายค่าภาคหลวง ช่วงที่ 2 และสิ้นสุดเมื่อครบ สองปีหลังจากนั้น) ค่าภาคหลวง เท่ากับร้อยละ 7.5 ของรายได้ จากการดำเนินการต่อปี - ช่วงที่ 4 (นับจากต้นปีถัดจาก ระยะเวลาจ่ายค่าภาคหลวง ช่วงที่ 3 และสิ้นสุดเมื่อครบ ปีที่ 25 นับจาก COD) ค่าภาคหลวงเท่ากับร้อยละ 13.5 ของรายได้จากการดำเนินการต่อปี	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การเข้าทำสัญญา สัมปทานดังกล่าวมีความ เหมาะสม เนื่องจาก การเข้า ทำสัญญาดังกล่าวเป็นการเข้า ทำสัญญากับภาครัฐของ สปป.ลาว ซึ่งมีระเบียบวิธีปฏิบัติ ในการกำหนดราคาที่ชัดเจน
• เจ้าน้ำการค้า	75.68	77.62		



3.2.9 รายการ NN2 กับ EDL

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
สัญญาให้บริการด้าน ปฏิบัติการบำรุงรักษา สถานีไฟฟ้าย่อยนาบงและ ระบบส่งไฟฟ้า ระหว่าง NN2 กับ EDL - ค่าบริการภายใต้สัญญา ดำเนินการให้บริการด้าน ปฏิบัติการและบำรุงรักษา สถานีไฟฟ้าย่อยนาบงและ ระบบสายส่งไฟฟ้า - เจ้าหน้าที่การค้า	18.07	17.14	NN2 ว่าจ้าง EDL ในการให้ บริการงานด้านปฏิบัติการและ บำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าย่อยนาบง และระบบส่งไฟฟ้าจากโครงการ ไปยังจุดส่งมอบไฟฟ้า ได้แก่ สายส่งไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์จาก โครงการถึงสถานีไฟฟ้าย่อย บ้านนาบง และสายส่งไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์จาก สถานีไฟฟ้าย่อยนาบงมายัง จุดขายไฟฟ้ากึ่งกลางแม่น้ำโขง โดยทั้งสองได้ลงนามในสัญญา ให้บริการด้านปฏิบัติการและ บำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าย่อยนาบง และระบบส่งไฟฟ้า เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2553 และมีระยะเวลา ของสัญญาเริ่มตั้งแต่ปี 2553 ถึงวันที่เหตุการณ์ใดดังต่อไปนี้ เกิดขึ้น แล้วแต่ว่าเหตุการณ์ใด จะเกิดขึ้นก่อน (1) วันที่สิ้นสุด อายุสัมปทานตามสัญญา สัมปทาน (CA) และ (2) วันที่ EDL ได้รับมอบสถานีไฟฟ้าย่อยนาบง และระบบสายส่งไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ทั้งนี้ สัญญาดังกล่าวแบ่งออกเป็น 2 ช่วง คือ ช่วงก่อนดำเนินงาน และช่วงระหว่างดำเนินงาน โดยแบ่งการชำระเงินเป็นดังนี้ - ช่วงก่อนดำเนินงาน (ระยะเวลา 4 เดือนจากวันที่ 31 มกราคม 2553) มูลค่า 66,432.25 ดอลลาร์สหรัฐต่อเดือน	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่าการเข้าทำรายการ ดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก EDL เป็นผู้มี เชี่ยวชาญเกี่ยวกับระบบสายส่ง ไฟฟ้าของประเทศไทย อีกทั้ง การเข้าทำสัญญาดังกล่าว ยังเข้าข่ายเป็นการเข้าทำสัญญา กับหน่วยงานภาครัฐของ สปป.ลาว ซึ่งมีระเบียบวิธีปฏิบัติในการ กำหนดราคาที่ชัดเจน

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
			- ช่วงระหว่างดำเนินงาน (ระยะ เวลาจากวันที่ 1 มิถุนายน 2553 จนหมดอายุสัญญา) มูลค่า 48,642 ดอลลาร์สหรัฐต่อเดือน และในวันที่ 28 มกราคม 2554 NN2 และ EDL ได้ลงนามใน Side Agreement เพื่อเพิ่มเติม และขยายความบางเนื้อหาใน สัญญาให้บริการด้านปฏิบัติการ และบำรุงรักษาระบบส่งไฟฟ้า ให้มีความชัดเจนขึ้นและ เหมาะสมกับสภาพความเป็นจริง ค่าบริการในปี 2554 ในอัตรา เดือนละ 49,882 ดอลลาร์สหรัฐ และให้ปรับเพิ่มขึ้นทุกปีในอัตรา ร้อยละ 1 เริ่มจากปี 2555 (ปี 2555 ค่าบริการในอัตราเดือนละ 50,380.82 ดอลลาร์สหรัฐ) ต่อมาในวันที่ 1 กรกฎาคม 2555 NN2 และ EDL ได้ลงนามใน Side Agreement ของสัญญา ให้บริการด้านปฏิบัติการและ บำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าย่อยบาง และระบบส่งไฟฟ้า โดยการปรับ ลดขอบเขตการให้บริการด้าน การปฏิบัติการควบคุมทางไกล จากศูนย์ควบคุมภาคตะวันออก เฉียงเหนือ เพื่อให้เกิดความ เหมาะสมกับสภาพการสั่งการ ของศูนย์ควบคุมระบบแห่งชาติ ของ กฟผ. ที่เปลี่ยนแปลงไป ทำให้อัตราค่าบริการลดลงเป็น 45,589 ดอลลาร์สหรัฐ โดย มีผลตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2555 เป็นต้นไป สำหรับข้อกำหนด และเงื่อนไขอื่นยังคงเป็นไปตาม สัญญาเดิม	



รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
การส่งพนักงานจาก EDL ปฏิบัติงานให้แก่ NN2 ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1.53	1.55	ที่ประชุมคณะกรรมการบริหาร ของ NN2 เมื่อวันที่ 19 พ.ย. 2553 มีมติอนุมัติแต่งตั้งพนักงาน จาก EDL ส่งไปปฏิบัติงานให้แก่ NN2 จำนวน 1 ราย เข้ามาดำรง ตำแหน่ง Assistant Managing Director ภายใต้ฝ่ายบำรุงรักษา ทำหน้าที่ดูแลงานด้านสถานี ไฟฟ้าย่อยบางและระบบ สายส่งของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2553 โดย NN2 และ จะจ่ายค่าบริการประจำเดือน ให้กับ EDL ตามจำนวนที่ได้ ตกลงกันทั้ง 2 ฝ่าย ต่อมาเมื่อ วันที่ 4 มกราคม 2554 EDL ได้มี หนังสือแจ้งค่าบริการในการส่ง พนักงานมาทำงานที่ NN2 ในอัตรา เดือนละ 3,500 ดอลลาร์สหรัฐ โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2553 และจ่ายเข้าบัญชีของ EDL นอกจากนี้ NN2 ต้องจัดหา สิ่งอำนวยความสะดวกตาม กฎระเบียบของ NN2 ให้กับ พนักงานของ EDL	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าว มีความสมเหตุสมผล เนื่องจาก EDL มีบุคลากรและมีความ ชำนาญในด้านการบริหารจัดการ โรงไฟฟ้าและสายส่งในประเทศลาว นอกจากนี้ ราคาอ้างอิงตาม สัญญาดังกล่าวยังคำนวณมาจาก จำนวนบุคลากร ลักษณะงาน และค่าตอบแทนของพนักงาน ดังกล่าว ดังนั้น ราคาดังกล่าว จึงเป็นราคาที่สมเหตุสมผล
ค่า Import Energy - ต้นทุนขายไฟฟ้า - ค่า Import Energy	-	0.24	เนื่องจาก NN2 เกิดอุปกรณ์ ขัดข้องในช่วงเวลาหนึ่ง (กุมภาพันธ์ ปี 2556) ทำให้ ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าจาก โรงไฟฟ้าไปยังอาคารที่ทำการ และที่พักของพนักงานได้ NN2 จึงจำเป็นต้องซื้อไฟฟ้าส่วนหนึ่ง จาก EDL เพื่อใช้ในส่วนของ อาคารที่ทำการและที่พักอาศัย ของพนักงาน โดยมีค่าใช้จ่าย import energy เกิดขึ้นตาม ปริมาณไฟฟ้าที่ใช้จริง ในอัตรา ค่าไฟฟ้าทั่วไปตามขนาดอาคาร ทั้งนี้ ระบบไฟฟ้างกล่าวได้มีการ ออกแบบเพื่อรองรับการทำงาน ในเงื่อนไขดังกล่าว ซึ่งถือเป็น รายการที่เกิดขึ้นจากกรณีฉุกเฉิน เท่านั้น	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าว มีความสมเหตุสมผล เนื่องจาก มีความจำเป็นที่จะต้องใช้ไฟฟ้า สำหรับส่วนที่อยู่อาศัยของคณงาน ของ NN2 และเนื่องจาก สายไฟฟ้าจาก EDL มีระยะ ใกล้เคียงกับที่อยู่อาศัยคณงาน มากที่สุด จึงมีความเหมาะสม ที่จะซื้อไฟฟ้าจาก EDL อีกทั้ง เป็นราคาที่เหมาะสมเนื่องจาก เป็นราคาที่คิดจากปริมาณการใช้ ไฟฟ้าจริงและเป็นอัตราปกติของ EDL ที่ให้ลูกค้าทั่วไป

3.2.10 รายการระหว่าง NN2 กับ XPCL

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
การส่งพนักงานจาก XPCL มาปฏิบัติงานให้แก่ NN2				
• ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	-	7.08	เนื่องจาก NN2 มีการปรับปรุงโครงสร้างองค์กรเพื่อให้สอดคล้องกับการบริหารงานและปริมาณงานที่เพิ่มขึ้น จึงต้องการบุคลากรเพิ่มขึ้น ประกอบกับมีพนักงานบางส่วนลาออก เป็นผลให้ NN2 จำเป็นต้องจัดหาบุคลากรที่มีความชำนาญด้านการบริหารงาน รวมถึงการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มเติม เพื่อให้สอดคล้องกับปริมาณงานที่เพิ่มขึ้น ดังนั้นในช่วงระหว่างการสรรหาบุคลากรเพิ่มเติมดังกล่าว NN2 ได้เข้าทำสัญญากับ XPCL เพื่อให้ XPCL ส่งบุคลากรของโครงการไชยะบุรีมาปฏิบัติงานที่ NN2 ในตำแหน่งที่ได้ตกลงกันตามสัญญาเนื่องจาก XPCL มีบุคลากรที่มีความสามารถและประสบการณ์เพียงพอสำหรับงาน และสามารถที่จะไปปฏิบัติงานด้านการจัดการแก่ NN2 ได้ ทั้งนี้ NN2 ได้มีการลงนามสัญญาดังกล่าวกับ XPCL ไปแล้วเมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2556 มีระยะเวลา 1 ปี นับจากวันลงนาม ซึ่งคาดว่าหาก NN2 สรรหาบุคลากรใหม่ได้ครบถ้วนตามที่ต้องการแล้ว จะไม่มีการต่อสัญญานี้อีกต่อไป	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล เนื่องจาก XPCL มีบุคลากรที่มีความสามารถและประสบการณ์เพียงพอสำหรับงานปฏิบัติงานทั่วไปที่ NN2 ต้องการได้ทันที นอกจากนี้ราคาจ้างตามสัญญาดังกล่าวยังคำนวณมาจากจำนวนบุคลากรลักษณะงาน และค่าตอบแทนของพนักงานดังกล่าว ดังนั้นราคาดังกล่าวจึงเป็นราคาที่สมเหตุสมผล
• เจ้านี้อื่น (ค่าใช้จ่ายในการบริหารคงค้าง)	-	1.20		



3.3 รายการระหว่างกันของ BKC กับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

3.3.1 รายการระหว่าง BKC กับ CKP

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
การจ้างบริหารงานทั่วไประหว่าง BKC กับ CKP - ค่าใช้จ่ายในการบริหาร - เจ้าหน้าที่ค่าบริการ	0.40 0.10	2.40 0.21	ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารของ BKC เมื่อวันที่ 17 ธ.ค. 2555 มีมติอนุมัติแต่งตั้ง CKP บริหารจัดการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บางเขนชัย จังหวัดนครราชสีมา และเป็นผู้รับผิดชอบในค่าจ้าง ค่าแรงงาน ของบุคลากรที่ผู้รับจ้างจัดหา มาเพื่อดำเนินการในโครงการทั้งสิ้นระยะเวลา 1 ปี นับแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 ถึง 31 ธันวาคม 2556 เป็นจำนวนเงิน 200,000 บาทต่อเดือน (โดยเมื่อ CKP ได้ซื้อหุ้นสามัญของ BKC จาก CK BKC จึงเข้าทำสัญญาบริหารงานทั่วไปกับ CKP เริ่มตั้งแต่วันที่ 7 กันยายน 2555 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เดือนละ 100,000 บาท)	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล เนื่องจาก CKP มีบุคลากรและมีความชำนาญในด้านการบริหารจัดการ นอกจากนี้ ราคา ค่าจ้างตามสัญญาดังกล่าว ยังคำนวณมาจากจำนวนบุคลากร ลักษณะงาน และค่าตอบแทนของพนักงานดังกล่าว ดังนั้น ราคาดังกล่าวจึงเป็นราคาที่สมเหตุสมผล

3.4 รายการระหว่างกันของ BIC กับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

3.4.1 รายการระหว่าง BIC กับ CK

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
สัญญาว่าจ้างรับเหมาก่อสร้างระหว่าง BIC กับ CK - ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง - เจ้าหน้าที่ค่าก่อสร้าง	2,214.44 59.62	- -	BIC ได้ทำสัญญาว่าจ้าง CK ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 4,485 ล้านบาท การว่าจ้าง CK เป็นผู้รับเหมา ก่อสร้างโครงการของ BIC ในครั้งนี้ เนื่องจาก CK เป็นบริษัท	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การว่าจ้าง CK เป็นผู้รับเหมาในโครงการของ BIC มีความเหมาะสม เนื่องจาก CK เป็นบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างขนาดใหญ่ของประเทศ และผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในการก่อสร้าง

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
			รับเหมาก่อสร้างขนาดใหญ่ของประเทศ อีกทั้งยังเป็นผู้มีประสบการณ์ในการรับเหมาก่อสร้างโครงการขนาดใหญ่ โดยสัญญาดังกล่าวได้มีการลงนามครั้งแรกเมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2554 โดยมีมูลค่ารวม 4,550 ล้านบาท และมีการแก้ไขสัญญาก่อสร้าง ซึ่งลงนามเมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2554 โดยแก้ไขมูลค่าก่อสร้างเป็น 4,485 ล้านบาท และภายหลังจากการลงนามในสัญญาดังกล่าว CK ได้เริ่มดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมดังกล่าวไปแล้วตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2554 และ ณ ปัจจุบัน การก่อสร้างดังกล่าวแล้วเสร็จ	โครงการขนาดใหญ่มาแล้วหลายโครงการ รวมถึงโครงการก่อสร้างเขื่อนไฟฟ้าพลังน้ำขนาดใหญ่ของ NN2 อีกทั้งมูลค่าของการรับเหมาก่อสร้างที่ BIC จ่ายให้ CK ยังมีความเหมาะสม โดยการจ่ายค่าตอบแทนตามสัญญาเป็นการจ่ายตามความคืบหน้าของงาน อีกทั้งราคาดังกล่าวเป็นราคาที่ผ่านการพิจารณาและอนุมัติจากธนาคารที่เป็นผู้ให้สินเชื่อมาแล้ว
การจ้างบริหารระหว่าง BIC กับ CK • ค่าใช้จ่ายในการบริหาร • เจ้านี้ค่าบริการ	1.61	2.04	แต่เดิม BIC เป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นโดย CK และ BLDC โดย CK ถือหุ้นใน BIC ร้อยละ 49 และ BLDC ถือหุ้นร้อยละ 19 ของทุนจดทะเบียนแล้วของ BIC และในช่วงเริ่มต้นก่อตั้งบริษัท และ BIC มีความประสงค์ที่จะว่าจ้างผู้บริหารที่มีความรู้และความชำนาญเกี่ยวกับธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แต่ในระหว่างการก่อสร้างนั้น BIC ยังไม่มีความประสงค์ที่จะว่าจ้างผู้บริหารในตำแหน่งดังกล่าวโดยตรง และเห็นว่าผู้บริหารของ CK มีประสบการณ์ในการทำงานในงานที่เกี่ยวข้องมากกว่า ดังนั้น BIC จึงเข้าทำสัญญาจ้างบริหารกับ CK สำหรับบุคลากร 1 ราย เป็นระยะเวลา 11 เดือนในปี 2555	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การเข้าทำรายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก ในช่วงการก่อสร้าง BIC ต้องมีผู้ที่มีความรู้ความสามารถเดียวกับธุรกิจดังกล่าวจึงได้จ้าง CK ซึ่งมีบุคลากรที่มีประสบการณ์เป็นจำนวนมากที่สามารถให้บริการกับ BIC ได้ และค่าตอบแทนที่ BIC ชำระให้กับ CK สำหรับบริการดังกล่าวก็เป็นอัตราที่เหมาะสม เนื่องจากคำนวณจากอัตราผลตอบแทนจำนวนชั่วโมง และจำนวนคนที่ CK จัดหามาให้กับ BIC



รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
			เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2555 ถึง วันที่ 31 ธันวาคม 2555 โดย BIC ตกลงที่จะจ่ายค่าตอบแทนให้กับ CK ในมูลค่า 146,000 บาทต่อเดือน และเมื่อวันที่ 1 มกราคม 2556 BIC ได้ทำสัญญาต่อกับ CK เพื่อจ้างบริหาร มีอายุสัญญา 1 ปี นับจากวันลงนาม โดยค่าตอบแทนเป็นมูลค่า 170,000 บาทต่อเดือน	
การเช่าสำนักงาน BIC ในอาคารของ CK ค่าเช่าสำนักงาน	0.72	0.70	BIC ได้เช่าพื้นที่สำนักงานชั้น 17 ของอาคารวิริยะถาวรจาก CK โดยมีพื้นที่ 140.91 ตรม. โดยมีอายุสัญญาเช่า 3 ปี ตั้งแต่วันที่ 17 ตุลาคม 2554 ถึงวันที่ 16 ตุลาคม 2557 โดยมีค่าเช่าพื้นที่ 18,036.48 บาทต่อเดือน และค่าบริการ 27,054.72 บาทต่อเดือน	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การเช่าพื้นที่เพื่อใช้เป็นพื้นที่สำนักงานของ BIC มีความสมเหตุสมผลและราคาค่าเช่าดังกล่าวมีความเหมาะสม เพราะเป็นอัตราค่าเช่าพื้นที่ที่ CK ให้เช่ากับลูกค้าทั่วไปในอาคารวิริยะถาวร

3.4.2 รายการระหว่าง BIC กับ BLDC

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
BIC เช่าพื้นที่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอินจาก BLDC เพื่อดำเนินการก่อสร้าง - จ่ายค่าเช่าพื้นที่ - เจ้าหน้าที่การค้า	3.55	1.04	BIC ได้ทำเอกสารเช่าที่ดินจาก BLDC เพื่อใช้ประโยชน์ในด้านต่างๆ โดยมีรายละเอียด ดังนี้ 1) BIC ได้เช่าที่ดินจาก BLDC จำนวน 13-3-10.47 ไร่ เพื่อก่อสร้างอาคารสำนักงาน และเป็นบ้านพักพนักงาน และเป็นบ้านพักพนักงานชั่วคราวโดยมีระยะเวลาเช่า 3 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2554 สิ้นสุดวันที่ 31 พฤษภาคม	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การเช่าทำรายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล เนื่องจากการเช่าที่ดินในรายการที่ 1 เป็นการเช่าพื้นที่เพื่อใช้เป็นอาคารสำนักงานและบ้านพักพนักงานชั่วคราว ซึ่งเป็นการบริหารการก่อสร้างโครงการตามปกติ ส่วนรายการเช่าที่ดินในรายการที่ 2 และ 3 นั้น เป็นการ

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
			2557 ในอัตราค่าเช่า 206,642.61 บาทต่อเดือน สิงหาคม 2556 เดือนสุดท้าย 2) BIC ได้เช่าที่ดินจาก BLDC จำนวน 10-0-2.75 ไร่ เพื่อใช้ในการติดตั้งเสาไฟฟ้าและเดินสายไฟฟ้าขนาด 115 กิโลโวลต์ และ 22 กิโลโวลต์ และวางท่อส่งไอน้ำ โดยระยะเวลาเช่า 3 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2555 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ในอัตราค่าเช่า 112,000 บาทต่อไร่ต่อปี โดยในปีแรก BIC ชำระค่าเช่าจำนวน 560,380.80 บาทตามระยะเวลาที่เกิดขึ้นจริง สิงหาคม 2556 เดือนสุดท้าย 3) BIC ได้เช่าที่ดินจาก BLDC จำนวน 1-3-12.5 ไร่ เพื่อใช้ในการก่อสร้าง ขยาย ใช้งาน การบริการการรักษาระบบซ่อมบำรุงระบบท่อก๊าซธรรมชาติ โดยมีระยะเวลาเช่า 3 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 3 พฤษภาคม 2554 - 31 ธันวาคม 2556 ในอัตราค่าเช่า 112,000 บาทต่อไร่ต่อปี เดือน ตุลาคม เดือนสุดท้าย	เข้าทำรายการเพื่อให้ได้มาซึ่งก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักเพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC รวมถึงเพื่อให้ได้แนวเสาไฟฟ้าและแนวท่อไอน้ำเพื่อขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ผลิตได้ให้กับลูกค้าที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน นอกจากนี้ค่าเช่าในรายการที่ 1 เป็นราคาที่เหมาะสมเนื่องจากเป็นอัตราปกติที่ BLDC เรียกเก็บจากผู้เช่าพื้นที่เพื่อใช้ประโยชน์ในลักษณะเดียวกัน และค่าเช่าในรายการที่ 2 และ รายการที่ 3 ก็เป็นราคาที่เหมาะสม เนื่องจากราคาเช่าดังกล่าวมีอัตราที่ต่ำกว่าอัตราค่าเช่าที่ดินเพื่อวางท่อก๊าซธรรมชาติที่ BIC ทำสัญญากับการรถไฟแห่งประเทศไทย ซึ่งเป็นบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องกัน



3.4.3 รายการระหว่าง BIC กับ PTT

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
BIC มีสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติกับ PTT • ค่าซื้อก๊าซธรรมชาติ • เจ้าน้ำการค้า	-	942.88	BIC ได้ทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติกับ PTT เพื่อใช้ในโครงการเมื่อโรงไฟฟ้าสร้างแล้วเสร็จและเริ่มเปิดดำเนินการโดยสัญญาดังกล่าวเป็นรูปแบบสัญญาตามปกติสำหรับขายก๊าซธรรมชาติแก่โครงการ SPP ของ PTT โดยในสัญญากำหนดวันเริ่มใช้ก๊าซเพื่อการค้าในวันที่ 1 มิถุนายน 2556 และมีจำนวนซื้อต่อวันเท่ากับ 18.83 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และใช้ก๊าซได้สูงสุดไม่เกินวันละ 21.55 ล้านลูกบาศก์ฟุต นอกจากนี้สัญญาจะระบุให้ซื้อก๊าซจาก PTT ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 85 ของปริมาณรวมทั้งปี คำนวณจากสูตรที่ระบุในสัญญา โดยราคาก๊าซจะเป็นราคาเนื้อก๊าซและอัตราค่าผ่านท่อตามสูตรที่ระบุในสัญญา โดยได้ลงนามสัญญาเมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2554 โดยมีอายุสัญญา 25 ปีจากวันที่เริ่มใช้ก๊าซเพื่อการค้า	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าเป็นรายการที่เหมาะสมเนื่องจากการซื้อขายก๊าซธรรมชาติเพื่อการดำเนินธุรกิจตามปกติ และเป็นราคาที่เหมาะสมและสมเหตุสมผลเนื่องจากเป็นไปตามแบบสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโครงการ SPP ที่ PTT ใช้สำหรับลูกค้า SPP รายอื่นๆ ทั่วไป และมีอัตราค่าก๊าซที่มีสูตรการคำนวณค่าก๊าซอย่างชัดเจน

3.4.4 รายการระหว่าง BIC กับ CKP

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
สัญญา Service Agreement on Secondment of Finance Duties การจ้างบริหารระหว่าง BIC กับ CKP				
- ค่าใช้จ่ายในการบริหาร - เจ้าหน้าที่บริหาร	-	0.20	BIC มีความประสงค์ที่จะว่าจ้างผู้ที่มีความรู้และความชำนาญเกี่ยวกับการเงินโดยตรง และเห็นว่า CKP มีผู้ที่มีประสบการณ์ในการทำงานทางด้านการเงิน ดังนั้น BIC จึงเข้าทำสัญญาจ้างบริหารกับ CKP สำหรับบุคลากร 1 ราย เป็นระยะเวลา 2 เดือน ในปี 2556 เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2556 ถึง วันที่ 31 ธันวาคม 2556 โดย BIC ตกลงที่จะจ่ายค่าตอบแทนให้กับ CKP ในมูลค่า 100,000 บาทต่อเดือน	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล เนื่องจาก CKP มีบุคลากรและมีความชำนาญในด้านการบริหารจัดการ นอกจากนี้ ราคาค่าจ้างตามสัญญาดังกล่าวยังคำนวณมาจากจำนวนบุคลากร ลักษณะงาน และค่าตอบแทนของพนักงานดังกล่าว

3.4.5 รายการระหว่าง BIC กับ TTW

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
สัญญาซื้อขายน้ำประปา ระหว่าง BIC กับ TTW				
- ค่าน้ำดิบ - ค่าบำบัดน้ำเสีย	5.46	6.65	BIC ได้ทำสัญญาซื้อขายน้ำประปา กับ TTW สัญญาเลขที่ 001/2554 เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2554 โดยมีระยะเวลาเริ่มตั้งแต่วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2554 ถึงวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2555 เมื่อครบวาระ 1 ปีตามสัญญา หากไม่มีการบอกยกเลิกสัญญาเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้า	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าเป็นรายการที่เหมาะสมเนื่องจากการซื้อน้ำดิบเพื่อการดำเนินธุรกิจตามปกติ และเป็นราคาที่เหมาะสมและสมเหตุสมผลเนื่องจากเป็นไปตามแบบสัญญา



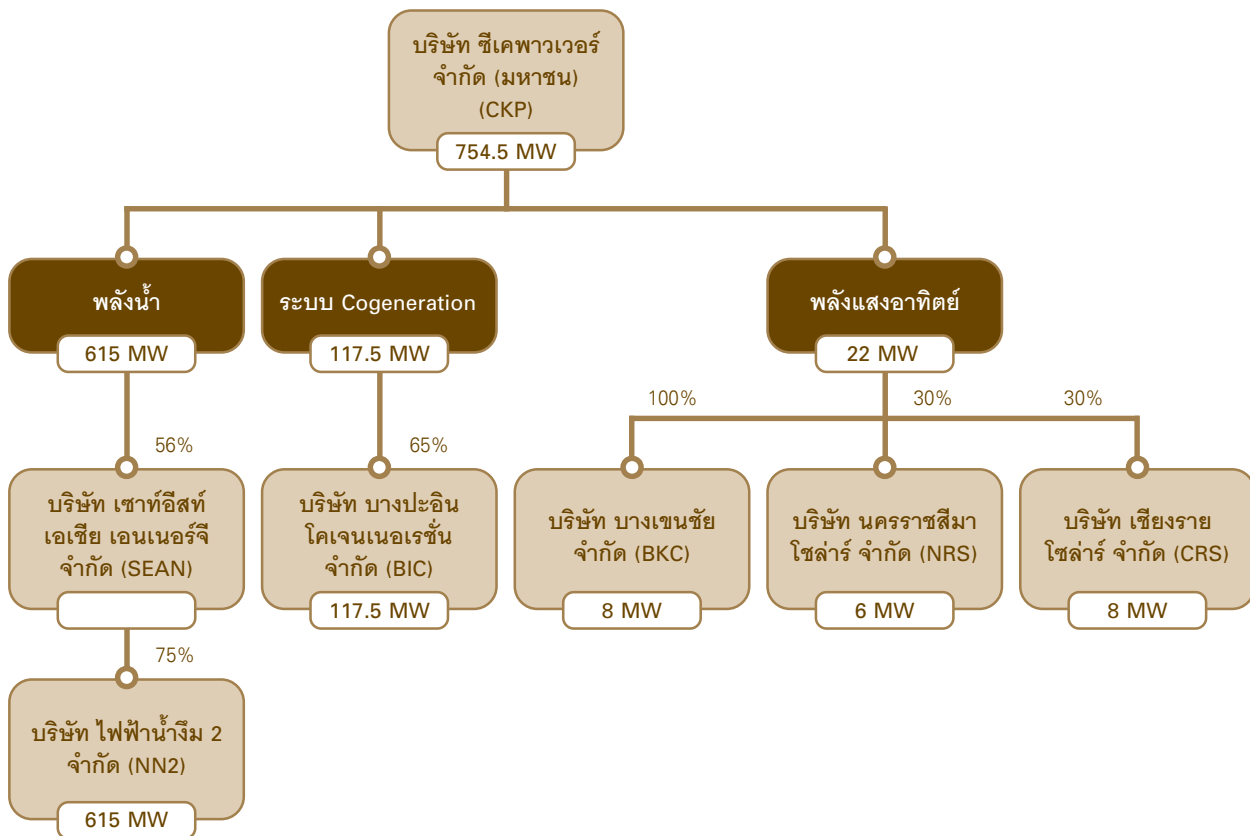
รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2555	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. ปี 2556		
			อย่างน้อย 90 วัน ให้ถือว่า สัญญานี้มีผลต่อไปจนกว่าจะมี การแจ้งยกเลิก โดยมีอัตรา ค่าน้ำประปา 22.50 บาทต่อ ลูกบาศก์เมตร (ไม่รวมภาษี มูลค่าเพิ่ม) และในช่วงระยะเวลา ระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า จะชำระ ค่าบำบัดน้ำเสียในปริมาณ 80% ของปริมาณการใช้น้ำประปา ในช่วงระยะเวลาตั้งแต่ เปิดดำเนินการ ชำระค่าบำบัด น้ำเสียในปริมาณ 20% ของ ปริมาณการใช้น้ำประปา	

16. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

16.1 ภาพรวม

16.1.1 ภาพรวมของการดำเนินงานที่ผ่านมา

บริษัทประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ ในปัจจุบันบริษัทถือหุ้นใน 5 บริษัท ซึ่งผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงาน 3 ประเภท ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ จำนวน 1 บริษัท คือ บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด (SEAN) โรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration จำนวน 1 บริษัท คือ บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) และโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ จำนวน 3 บริษัท คือ บริษัท บางเขนชัย จำกัด (BKC) บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (NRS) และบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (CRS)



จากงบการเงินรวมของบริษัทในปี 2556 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายได้รวม 5,633.43 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า 3,055.36 ล้านบาท โดยรายได้หลักมาจากรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำจำนวน 5,568.27 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 98.84 ของรายได้รวม แบ่งเป็นรายได้จากพลังน้ำ 4,115.15 ล้านบาท รายได้จากพลังไฟฟ้าระบบ Cogeneration 1,292.79 ล้านบาท และรายได้จากพลังแสงอาทิตย์ 160.33 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2555 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายได้รวม 2,578.07 ล้านบาท โดยรายได้หลักมาจากรายได้จากการขายไฟฟ้าจำนวน 2,512.46 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 97.46 ของรายได้รวม แบ่งเป็นรายได้จากพลังน้ำ 2,447.77 ล้านบาท และรายได้จากพลังแสงอาทิตย์ 64.69 ล้านบาท

บริษัทมีต้นทุนขายในปี 2556 มีจำนวน 2,786.45 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 50.04 ของรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ ส่งผลให้มีกำไรขั้นต้น 2,781.82 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 49.96 ในขณะที่ต้นทุนขายในปี 2555 มีจำนวน 1,118.74 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 44.53 ของรายได้จากการขายไฟฟ้า ส่งผลให้มีกำไรขั้นต้น 1,393.72 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 55.47 ในปี 2556 และ 2555 บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหาร 409.83 ล้านบาท และ 195.98 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 7.27 และร้อยละ 7.60 ของรายได้รวมในแต่ละงวด

ในปี 2556 บริษัทและบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ 218.88 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า 163.87 ล้านบาท คิดเป็นการเติบโตร้อยละ 297.85

16.1.2 เหตุการณ์สำคัญในปี 2556

16.1.2.1 การซื้อเงินลงทุนและการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

- เมื่อวันที่ 2 มกราคม 2556 บริษัทซื้อหุ้น BIC เพิ่มเติมในสัดส่วนร้อยละ 19 รวมถือหุ้น BIC ในสัดส่วนร้อยละ 65 โดย BIC เป็นโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า 117.5 เมกะวัตต์และไอน้ำ 19.6 ตันต่อชั่วโมง ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา BIC ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จำนวน 90 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปีนับจาก COD สำหรับไฟฟ้าที่เหลือและไอน้ำขายให้กับผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน
- เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2556 CRS ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดย CRS มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 8 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในจังหวัดเชียงราย และได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) มีระยะเวลา 5 ปี และต่อสัญญาทุก 5 ปี และได้รับเงินสนับสนุน (Adder) จำนวน 8 บาทต่อหน่วย
- เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2556 BIC ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เพื่อจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และผู้ประกอบการอุตสาหกรรมแล้ว
- เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2556 BIC ได้เริ่มขายไอน้ำให้แก่ผู้ประกอบการในนิคมเพิ่มเติมจากการขายไฟฟ้าเมื่อปลายเดือนมิถุนายน 2556 ซึ่งช่วยเพิ่มประสิทธิภาพให้กับโรงไฟฟ้า และเมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2556 BIC ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมกับผู้ประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ในส่วนของกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ยังเหลืออยู่ ซึ่งจะช่วยเพิ่มรายได้ให้แก่บริษัทอีกด้วย

16.1.2.2 การพัฒนาโครงการใหม่

- เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2556 NN2 ได้บรรลุข้อตกลงลงนามพัฒนา โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำบาก ใน สปป.ลาว โครงการดังกล่าวมีกำลังการผลิต 160 เมกะวัตต์ คาดว่าจะเริ่มก่อสร้างได้ในปลายปี 2557 และใช้เวลาก่อสร้างประมาณ 4 - 5 ปี
- สำหรับการพัฒนาโครงการบางปะอิน โฉเงินเนเธอร์แลนด์ โครงการ 2 อยู่ระหว่างขั้นตอนการออกแบบและเตรียม tender document และคาดว่าจะเจรจาสัญญาเงินกู้และสัญญาก่อสร้างแล้วเสร็จภายในปี 2557 เพื่อเริ่มการก่อสร้างในต้นปี 2558

16.2 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

สรุปผลการดำเนินงานเปรียบเทียบกับปี 2556 และปี 2555

รายการ	งบการเงินรวม			
	2556	2555	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ	5,568.27	2,512.46	3,055.81	121.63
รายได้ค่าบริการโครงการ	44.05	29.84	14.21	47.62
รายได้อื่น	21.11	35.77	(14.66)	(40.98)
รวมค่าใช้จ่าย (ไม่รวมค่าใช้จ่ายทางการเงิน)	(3,704.37)	(1,637.18)	(2,067.19)	126.27
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	15.73	108.49	(92.76)	(85.50)
กำไรก่อนดอกเบี้ยภาษี	1,944.79	1,049.38	895.41	85.33
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	(1,340.30)	(935.37)	(404.93)	43.29
ภาษีเงินได้	(1.88)	(1.95)	0.07	(3.59)
กำไรสุทธิสำหรับงวด	602.61	112.06	490.55	437.76
- ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท	218.88	55.02	163.87	297.85
- ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	383.73	57.04	326.68	572.68

16.2.1 รายได้

16.2.1.1 รายได้

โครงสร้างรายได้ของบริษัท แบ่งออกเป็น 4 ประเภท ได้แก่ (1) รายได้จากการขายไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วยไฟฟ้าจากพลังน้ำ ไฟฟ้าจากระบบ Cogeneration และไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ (2) รายได้จากการขายไอน้ำ (3) รายได้จากค่าบริการโครงการ และ (4) รายได้อื่น โดยมีรายละเอียดดังนี้

รายการ	รายได้ตามงบการเงินรวม					
	2556		2555		เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการขายไฟฟ้า	5,547.67	98.48	2,512.46	97.46	3,035.21	120.81
รายได้จากการขายไอน้ำ	20.60	0.37	-	-	20.60	N/A
รายได้จากค่าบริการโครงการ	44.05	0.78	29.84	1.16	14.21	47.62
รายได้อื่น	21.11	0.37	35.77	1.39	(14.66)	(40.98)
รวมรายได้ทั้งหมด	5,633.43	100.00	2,578.07	100.00	3,055.36	118.51

(1) รายได้จากการขายไฟฟ้า

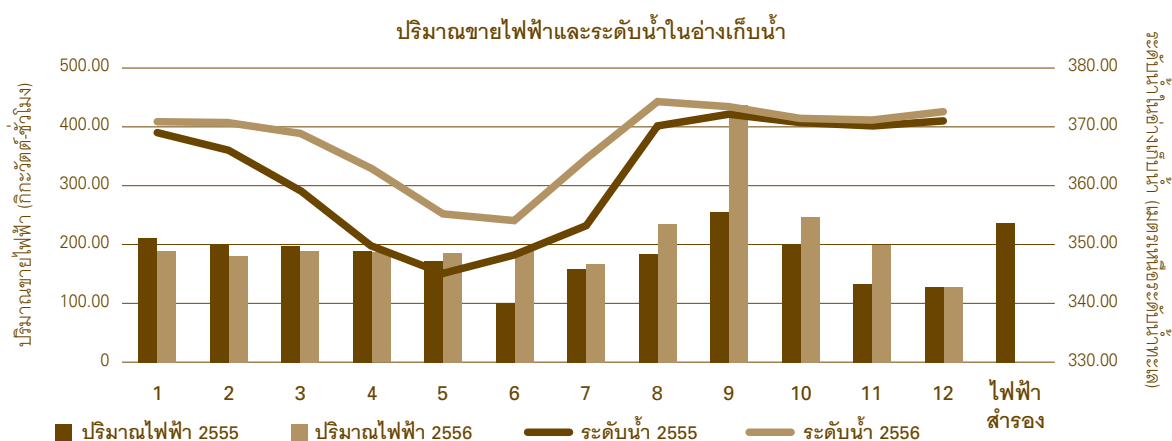
	ปริมาณไฟฟ้าขาย		เปลี่ยนแปลง		รายได้จากการขายไฟฟ้า		เปลี่ยนแปลง	
	หน่วย : กิกะวัตต์-ชั่วโมง		หน่วย : กิกะวัตต์-ชั่วโมง		หน่วย : ล้านบาท		หน่วย : ล้านบาท	
	2556	2555	เพิ่ม (ลด)	ร้อยละ	2556	2555	เพิ่ม (ลด)	ร้อยละ
พลังน้ำ	2,559.80	1,596.04 ¹	963.75	60.38	4,115.15	2,447.77	1,667.38	68.12
ระบบ Cogeneration	370.07	-	370.07	N/A	1,272.19	-	1,272.19	N/A
พลังแสงอาทิตย์	14.01	5.67 ²	8.34	147.09	160.33	64.69	95.64	147.84
รวม	2,943.88	1,601.71	1,342.16	83.80	5,547.67	2,512.46	3,035.21	120.81

¹ ปริมาณไฟฟ้าตั้งแต่เดือนพฤษภาคมถึงเดือนธันวาคม 2555

² ปริมาณไฟฟ้าตั้งแต่เดือนสิงหาคมถึงเดือนธันวาคม 2555

ในปี 2556 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายไฟฟ้าทั้งหมด 5,547.67 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 98.48 ของรายได้รวม โดยเพิ่มขึ้นจากปี 2555 ซึ่งมีรายได้จากการขายไฟฟ้าทั้งหมด 2,512.46 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้าจำนวน 3,035.21 ล้านบาท หรือร้อยละ 120.81 มีสาเหตุมาจาก

- การรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของ SEAN และ BKC เต็มปี รวมถึงการรับรู้รายได้ของ BIC ในครึ่งปีหลัง ในปี 2555 บริษัทอยู่ระหว่างการปรับโครงสร้างการถือหุ้นในกลุ่มบริษัท จึงรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของบริษัทย่อยได้เพียงบางส่วน โดยเมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555 บริษัทซื้อหุ้น SEAN เพิ่มเติมและทำให้ SEAN มีสถานะเป็นบริษัทย่อยจากเดิมที่เป็นบริษัทร่วม ดังนั้นบริษัทสามารถรับรู้รายได้จากงบการเงินรวมของ SEAN ที่ นับเป็นเวลา 8 เดือน คิดเป็นจำนวน 2,447.77 ล้านบาท นอกจากนั้น BKC ซึ่งเป็นหนึ่งในบริษัทย่อยของบริษัทได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 10 สิงหาคม 2555 ดังนั้นงบการเงินรวมปี 2555 ของบริษัทจึงได้รวมรายได้ของ BKC เป็นระยะเวลา 5 เดือน คิดเป็นจำนวน 64.69 ล้านบาท โดยในปี 2555 บริษัทยังไม่รับรู้รายได้ของ BIC ซึ่งยังอยู่ระหว่างการก่อสร้าง ในปี 2556 บริษัทรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของ SEAN และ BKC เต็มปีคิดเป็นจำนวน 4,115.15 ล้านบาท และ 160.33 ล้านบาทตามลำดับ นอกจากนั้น บริษัทยังได้ลงทุนเพิ่มเติมใน BIC ส่งผลให้ BIC มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทในระหว่างปี โดย BIC ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 28 มิถุนายน 2556 ดังนั้น บริษัทจึงรับรู้รายได้ของ BIC เป็นระยะเวลา 6 เดือน คิดเป็นจำนวน 1,272.19 ล้านบาท
- ปริมาณน้ำที่ไหลเข้าสู่เขื่อนน้ำจิม 2 ในปี 2556 มากขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2555



กราฟด้านบนแสดงปริมาณไฟฟ้าที่ขายได้และระดับน้ำในอ่างเก็บน้ำเปรียบเทียบระหว่างปี 2556 และปี 2555 โดยในปี 2556 NN2 สามารถผลิตไฟฟ้าได้มากกว่าปี 2555 เนื่องจากมีปริมาณน้ำที่ไหลผ่านบริเวณอ่างเก็บน้ำเพิ่มขึ้นจากปีก่อน โดยในปี 2556 มีปริมาณน้ำไหลผ่านตัวเขื่อนในปริมาณ 7,029 ล้านลูกบาศก์เมตร เทียบกับปีก่อนหน้าที่มีปริมาณ 5,856 ล้านลูกบาศก์เมตร ส่งผลให้นอกจากจะสามารถผลิตไฟฟ้าได้ตามเป้าหมายที่ 2,310 ล้านหน่วยต่อปีแล้ว ยังมีไฟฟ้าส่วนเกิน (Excess Energy)³ จำนวน 150.67 ล้านหน่วย จากอิทธิพลของพายุมั่งคุดซึ่งทำให้ฝนตกมากกว่าที่คาดการณ์ อีกทั้ง NN2 ยังสามารถบันทึกปริมาณไฟฟ้าที่สามารถผลิตได้มากกว่าปริมาณเป้าหมายไว้ในบัญชีสำรองไฟฟ้าหลัก (PE Account)⁴ จำนวน 95.91 ล้านหน่วย และบัญชีสำรองไฟฟ้ารอง (SE Account) จำนวน 3.21 ล้านหน่วย ซึ่งสามารถนำมาใช้เพื่อชดเชยปริมาณไฟฟ้าในปีที่มีปริมาณน้ำน้อยอีกด้วย ดังเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในปี 2555 NN2 ได้เบิกใช้บัญชีสำรองพลังงาน PE Account และ SE Account เป็นจำนวน 163.25 ล้านหน่วย และ 77.78 ล้านหน่วยตามลำดับ เนื่องจากเป็นปีที่มีปริมาณน้ำน้อย ประกอบกับเขื่อนน้ำจิม 5 ที่อยู่บริเวณต้นน้ำได้เริ่มกักเก็บน้ำ ซึ่งได้ดำเนินการเสร็จสิ้นแล้วในเดือนกันยายน 2555 ส่งผลให้ปริมาณน้ำที่ไหลเข้าสู่เขื่อนน้ำจิม 2 กลับสู่สภาพปกติ

³ ไฟฟ้าส่วนเกิน (Excess Energy) หมายถึง ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้เกินกว่าการคาดการณ์ โดยปกติการขายไฟฟ้าหลัก (Primary Energy) และไฟฟ้ารอง (Secondary Energy) จะต้องทำการแจ้งล่วงหน้าต่อ กฟผ. (Declaration) ภายในวันที่ 10 ของเดือนก่อนหน้า ในกรณีที่ปริมาณน้ำมากกว่าที่คาดการณ์ ส่วนเกินดังกล่าวจะถูกขายในรูปแบบไฟฟ้าส่วนเกิน

⁴ ไฟฟ้าสำรอง หมายถึง ปริมาณไฟฟ้าที่สามารถผลิตได้เกินปริมาณเป้าหมาย (2,310 ล้านหน่วย) และสามารถบันทึกปริมาณที่เกินนั้นในบัญชีไฟฟ้าสำรองเพื่อนำไปเบิกใช้ในปีที่มีน้ำน้อยจนไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ตามเป้าหมาย

• ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยที่ปรับตัวสูงขึ้น

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยของปี 2556 เท่ากับ 1.88 บาทต่อหน่วย ในขณะที่ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยของปี 2555 เท่ากับ 1.57 บาทต่อหน่วย ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นมาจากสัดส่วนของแหล่งพลังงานที่เปลี่ยนไปเนื่องจาก BIC เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบ โดยโครงสร้างค่าไฟฟ้าที่แตกต่างกันตามแหล่งพลังงานราคาขายไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์สูงที่สุดตามด้วยระบบ Cogeneration และพลังน้ำตามลำดับ จึงส่งผลให้รายได้จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 120.81 ซึ่งเป็นสัดส่วนที่มากกว่าการเพิ่มขึ้นของปริมาณไฟฟ้าขายซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 83.80

(2) รายได้จากการขายไอน้ำ

BIC ซึ่งเป็นหนึ่งในบริษัทย่อย มีไอน้ำเป็นผลพลอยได้จากผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration โดยสามารถผลิตไอน้ำได้ที่กำลังการผลิต 19.6 ตันต่อชั่วโมง BIC เริ่มขายไอน้ำให้กับผู้ประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมในเดือนตุลาคม 2556 รวมทั้งสิ้นจำนวน 24,442 ตัน คิดเป็นเงิน 20.60 ล้านบาท

(3) รายได้จากค่าบริหารโครงการ

รายได้จากค่าบริหารโครงการตามงบการเงินรวมของบริษัทส่วนใหญ่เป็นการรับรู้รายได้ค่าบริหารโครงการซึ่ง SEAN เข้าทำสัญญาบริหารโครงการกับ บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 จนกระทั่งถึงวันครบกำหนด 1 ปีภายหลังจากวันที่ XPCL เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (1 ปีหลัง COD) ในปี 2556 บริษัทรับรู้รายได้จากค่าบริหารโครงการเต็มปีเป็นจำนวน 44.05 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า 29.84 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทสามารถรับรู้รายได้ค่าบริการดังกล่าวของ SEAN ที่เกิดขึ้นตั้งแต่วันที่ 10 พฤษภาคม 2555 ถึง 31 ธันวาคม 2555 เท่านั้น

(4) รายได้อื่น

รายได้อื่นประกอบด้วยกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนและดอกเบี้ยรับ

ในปี 2555 บริษัทได้รับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนของ NN2 จำนวนเท่ากับ 30.48 ล้านบาท ซึ่งเป็นกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนของ NN2 ที่เกิดขึ้นตั้งแต่วันที่ 10 พฤษภาคม 2555 ซึ่งเป็นวันที่ SEAN มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัท จนกระทั่งถึงวันสิ้นสุดรอบบัญชีเท่านั้น ในจำนวนนี้ส่วนใหญ่เกิดจากการแปลงมูลค่าเงินกู้ในสกุลดอลลาร์สหรัฐ เป็นสกุลเงินบาท อย่างไรก็ตาม บริษัทได้เริ่มจัดทำการบัญชีป้องกันความเสี่ยง (Hedge Accounting) ในไตรมาสที่ 3 ของปี 2556 ซึ่งช่วยลดความผันผวนของกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวได้ ทำให้ในปี 2556 บริษัทมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 2.68 ล้านบาท ส่วนผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจำนวน 275.50 ล้านบาท จะแสดงในส่วนของการขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับดอกเบี้ยรับส่วนมากมาจากเงินฝากธนาคารที่มีภาวะผูกพันและเงินลงทุนระยะสั้นของบริษัทและบริษัทย่อย

16.2.2 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

ค่าใช้จ่ายของบริษัท ประกอบด้วยต้นทุนขายไฟฟ้า ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ตัดจำหน่ายและค่าใช้จ่ายในการบริหาร โดยมีรายละเอียดดังนี้

รายการ	ค่าใช้จ่ายตามงบการเงินรวม					
	2556		2555		เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ต้นทุนขายไฟฟ้าและไอน้ำ	2,786.45	75.22	1,118.74	68.33	1,667.71	149.07
ค่าเสื่อมราคา	1,214.75	32.79	732.18	44.72	482.57	65.91
ค่าเชื้อเพลิง	929.33	25.09	-	-	929.33	N/A
ค่าดำเนินการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า	410.60	11.08	286.50	17.50	124.1	43.32
ค่าสัมปทาน	139.81	3.77	83.10	5.08	56.71	68.24
อื่นๆ	91.96	2.48	16.96	1.04	75	22,258.84
ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่าย	508.09	13.72	322.46	19.70	185.63	57.57
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	409.83	11.06	195.98	11.97	213.85	109.12
รวม	3,704.37	100.00	1,637.18	100.00	2,067.19	126.27

• ต้นทุนขายไฟฟ้าและไอน้ำ

ในปี 2556 บริษัทและบริษัทย่อยมีต้นทุนขายไฟฟ้าและไอน้ำทั้งหมด 2,786.45 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 50.04 ของรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมการเพิ่มขึ้นของต้นทุนขายไฟฟ้าจากปี 2555 จำนวน 1,667.71 ล้านบาท หรือร้อยละ 149.07 มีสาเหตุมาจากในปี 2555 บริษัทรับรู้ต้นทุนขายไฟฟ้าของ SEAN ซึ่งเกิดจาก NN2 ที่เป็นบริษัทย่อยของ SEAN ตั้งแต่วันที่ 10 พฤษภาคม 2555 และรับรู้ต้นทุนขายไฟฟ้าของ BKC ตั้งแต่วันที่ 10 สิงหาคม 2555 เมื่อ BKC เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ดังนั้นในปี 2555 จึงมีต้นทุนขายไฟฟ้าไม่เต็มปี คิดเป็นจำนวน 1,118.74 ล้านบาท

- **ค่าเสื่อมราคา** เป็นต้นทุนหลักของโรงไฟฟ้าเนื่องจากเป็นธุรกิจที่ต้องลงทุนสูง โดยเฉพาะโรงไฟฟ้าพลังน้ำและโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ โดยใช้วิธีตัดค่าเสื่อมเป็นเส้นตรงตลอดอายุโครงการ
- **ค่าเชื้อเพลิง BIC** ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ โดยมีอัตราการใช้ความร้อน (Heat Rate) อยู่ที่ 7,875 บีทียูต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า ในขณะที่โรงไฟฟ้าอื่นในกลุ่มไม่ต้องเสียค่าเชื้อเพลิง
- **ค่าดำเนินการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า** ค่าใช้จ่ายส่วนใหญ่เป็นต้นทุนคงที่เนื่องจากบริษัทย่อยได้ว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญให้ทำการดูแลรักษา
- **ค่าสัมปทาน** เป็นค่าตอบแทนรัฐบาล สปป.ลาว ซึ่งเป็นแปรผันโดยตรงกับรายได้จากการขายไฟฟ้าของ NN2

• **ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่าย** เกิดจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งเกิดจากการซื้อกิจการโดยเป็นรายการที่ไม่เกี่ยวกับเงินสด จำนวนที่เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าเกิดจากการปรับโครงสร้างการถือหุ้นและโรงไฟฟ้าต่างๆ เริ่มทยอยดำเนินการเชิงพาณิชย์

• **ค่าใช้จ่ายในการบริหาร** ส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินเดือน โบนัส ค่าประกันภัย ค่าธรรมเนียมวิชาชีพ และค่าเสื่อมราคา

16.2.3 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ในปี 2556 บริษัทมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 15.73 ล้านบาท ซึ่งรวมผลประกอบการของ BIC (ก่อนเปลี่ยนเป็นบริษัทย่อย) รวมทั้ง NRS และ CRS ซึ่งบริษัทลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 30 โดยส่วนแบ่งกำไรลดลงจากปีก่อนหน้า 92.76 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 85.50 เนื่องจากในปี 2555 SEAN ถูกนับเป็นบริษัทร่วมเป็นเวลา 4 เดือน

16.2.4 ค่าใช้จ่ายทางการเงิน

ค่าใช้จ่ายทางการเงินปรับตัวเพิ่มขึ้น 404.93 ล้านบาท หรือร้อยละ 43 หรือจากจำนวน 935.37 ล้านบาท ในปี 2555 เป็นจำนวน 1,340.30 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุมาจากภาระหนี้ที่เพิ่มขึ้นจากการรวม BIC เป็นบริษัทย่อย ถึงแม้ค่าใช้จ่ายทางการเงินของ NN2 จะลดลง เนื่องจากได้ทยอยชำระคืนหนี้ในระหว่างปี นอกจากนั้นค่าใช้จ่ายทางการเงินมีแนวโน้มลดลงเนื่องจากอยู่ระหว่างการเจรจากับสถาบันทางการเงินเพื่อขอลดดอกเบี้ยและเงื่อนไขทางการเงินต่างๆ

16.2.5 ความสามารถในการทำกำไรและอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

จากปัจจัยข้างต้น ผลการดำเนินงานของปี 2556 เป็นกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ 218.88 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า 163.87 ล้านบาท คิดเป็นการเติบโตร้อยละ 297.85 โดยมีอัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร ดังนี้

รายการ	2556	2555	เปลี่ยนแปลง
อัตรากำไรขั้นต้น	49.96%	55.47%	(5.51%)
อัตรากำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงิน ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	65.58%	82.28%	(16.71%)
อัตรากำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงิน ภาษี ค่าเสื่อมราคาและ ค่าตัดจำหน่าย (ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน)	65.56%	82.07%	(16.51%)
อัตรากำไรสุทธิ	10.70%	4.35%	6.35%
อัตรากำไรสุทธิ (ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน)	10.65%	3.20%	7.45%
อัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	2.37%	0.50%	1.87%

16.3 การวิเคราะห์ฐานะการเงิน

16.3.1 การวิเคราะห์สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทและบริษัทย่อย มีสินทรัพย์รวม 50,481.51 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2555 จำนวน 5,327.63 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 11.80 โดยมีรายละเอียดการเพิ่มขึ้นลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

รายการ หน่วย : ล้านบาท	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่ม (ลด)	ร้อยละ
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,791.47	572.83	1,218.64	212.74
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	464.83	295.27	169.56	57.43
เงินลงทุนชั่วคราว	64.35	20.34	44.01	216.43
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	1,002.31	953.36	48.95	5.13
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	179.05	45.97	133.08	289.51
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน	1,360.62	1,245.83	114.79	9.21
เงินลงทุนในบริษัทรวม	219.15	1,008.33	(789.18)	(78.27)
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า - บริษัทฯ	5,494.23	5,299.22	195.01	3.68
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า - ผู้อื่น	6,878.90	6,922.34	(43.44)	(0.63)
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	366.65	342.72	23.93	6.98
สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	26,458.46	27,525.85	(1,067.39)	(3.88)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	5,993.21	918.68	5,074.53	552.37
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	208.28	3.14	205.14	6,535.90
รวมสินทรัพย์	50,481.51	45,153.88	5,327.63	11.80

- **ลูกหนี้** ลูกหนี้ส่วนใหญ่เป็นลูกหนี้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ รวมทั้งลูกหนี้ค่าบริการ โดยลูกหนี้การค้าทั้งหมด ยังไม่ถึงกำหนดชำระ
- **เงินลงทุนในบริษัทรวม** มีจำนวน 219.15 ล้านบาท เป็นการลงทุนใน NRS และ CRS ซึ่งเงินลงทุนดังกล่าวลดลงจากสิ้นปีที่ผ่านมา 789.18 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทได้ลงทุนใน BIC เพิ่มเติม จนเปลี่ยนเป็นบริษัทย่อยจากเดิมที่เคยรับรู้เป็นบริษัทร่วมเมื่อสิ้นปี 2555 ตามรายละเอียดดังนี้



บริษัท	สัดส่วนการถือหุ้น	มูลค่าตามบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย (ล้านบาท)		เปลี่ยนแปลง	
		31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	จำนวนเงิน	ร้อยละ
NRS	30%	98.94	89.08	9.86	11.07
CRS	30%	120.21	107.55	12.66	11.77
BIC	65% จากเดิม 46%	-	811.70	(811.70)	(100.00)
รวม		219.15	1,008.33	(789.18)	(78.27)

- **สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน** มีจำนวน 26,458.46 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปีที่ผ่านมา 1,067.39 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.88 เนื่องจากค่าเสื่อมราคา
- **ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์** มีจำนวน 5,993.21 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปีที่ผ่านมา 5,074.53 ล้านบาท หรือร้อยละ 552.37 เนื่องจากรวมที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ของ BIC

16.3.2 การวิเคราะห์หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทและบริษัทย่อย มีหนี้สินรวม 25,067.89 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2555 จำนวน 2,186.77 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 9.56 โดยมีรายละเอียดการเพิ่มขึ้นลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

รายการ หน่วย : ล้านบาท	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่ม (ลด)	ร้อยละ
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	674.11	205.57	468.54	227.92
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	14.70	17.49	(2.79)	(15.97)
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	60.00	1,829.25	(1,769.25)	(96.72)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและ ดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	341.91	(341.91)	(100.00)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	24,134.08	20,380.52	3,753.56	18.42
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	0.63	1.22	(0.59)	(48.64)
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	4.54	3.64	0.90	24.82
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	50.61	6.28	44.33	706.48
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	6.48	1.63	4.85	297.72
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน	122.74	93.61	29.13	31.12
รวมหนี้สิน	25,067.89	22,881.12	2,186.77	9.56

- **เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น** มีจำนวน 674.11 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 468.54 ล้านบาท หรือร้อยละ 227.92 เนื่องจากการรวมเจ้าหนี้ต่างๆ ของ BIC เช่น เจ้าหนี้ค่าเชื้อเพลิงและเจ้าหนี้ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา
- **เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน** มีจำนวน 60 ล้านบาท ลดลง 1,769.25 ล้านบาท หรือร้อยละ 96.72 เนื่องจากบริษัทคืนเงินกู้ยืม Bridging Loan และเงินกู้วงเงินหมุนเวียนจำนวน 1,888 ล้านบาท หลังจากการขายหุ้นออกใหม่แก่ประชาชนทั่วไป (IPO) และสำหรับเงินกู้ที่เหลืออยู่ได้เปลี่ยนจากเงินกู้ยืมจากระยะสั้นเป็นเงินกู้ยืมระยะยาว
- **เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน** ลดลง 342 ล้านบาท เนื่องจากการใช้คืนเงินกู้ยืมดังกล่าว

- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 24,134.08 ล้านบาท ซึ่งรวมถึงเงินกู้สกุลเหรียญสหรัฐ จำนวน 163.8 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้น 3,753.56 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.42 เนื่องจากได้รวมเงินกู้ระยะยาวของ BIC ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีจำนวน 4,087.30 ล้านบาท อย่างไรก็ตามในปี 2556 บริษัทและบริษัทย่อยอื่นได้มีการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 1,168.06 ล้านบาท

16.3.3 การวิเคราะห์ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีจำนวน 25,413.62 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปีที่ผ่านมา 3,140.86 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.10 โดยมีรายละเอียดการเพิ่มขึ้นลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

รายการ หน่วย : ล้านบาท	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่ม (ลด)	ร้อยละ
ทุนออกจำหน่ายและชำระเต็มมูลค่าแล้ว	5,500.00	9,200.00	(3,700.00)	(40.22)
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	5,966.91	-	5,966.91	N/A
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	235.07	16.19	218.88	1,352.35
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(112.19)	3.36	(115.55)	(3,432.60)
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	13,823.83	13,053.21	770.62	5.90
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	25,413.62	22,272.76	3,140.86	14.10

- ทุนออกจำหน่ายและชำระเต็มมูลค่าแล้ว จำนวน 5,500 ล้านบาท ลดลง 3,700 ล้านบาท โดยมี ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญเพิ่มขึ้น 5,966.91 ล้านบาท โดยรวมมีการเพิ่มขึ้น 2,266.91 ล้านบาท เป็นผลมาจากการ IPO โดยมีการออกหุ้นเพิ่ม 180 ล้านหุ้น ที่ราคา IPO 13 บาท
- องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวน 112.19 ล้านบาท ส่วนใหญ่คือขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด โดยนับตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2556 เป็นต้นมา โรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจี้ม 2 ได้เริ่มใช้การบัญชีสำหรับการป้องกันความเสี่ยง (Hedge Accounting) เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนอันเกี่ยวเนื่องกับรายได้จากการขายไฟฟ้าที่คาดการณ์ในอนาคตซึ่งส่วนหนึ่งอยู่ในสกุลดอลลาร์สหรัฐ โดยกำหนดให้รายได้จากการขายไฟฟ้างดงกล่าวเป็นรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง (Hedged Item) และเงินกู้ยืมระยะยาวในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ เป็นเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง (Hedging Instrument) ด้วยหลักการของการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด ส่งผลให้สามารถลดความผันผวนของกำไรขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนได้โดยส่วนที่มีประสิทธิภาพ (Effective Portion) ของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นแทนการรับรู้โดยผ่านกำไรขาดทุนของบริษัท และจะถูกโอนไปรับรู้ในส่วนกำไรหรือขาดทุนเมื่อรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุน
- ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย จำนวน 13,823.83 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปีก่อน 770.62 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 5.90 เนื่องจากรวม BIC เป็นบริษัทย่อยระหว่างงวด



16.4 สภาพคล่องและความเพียงพอของเงินทุนของบริษัท

16.4.1 แหล่งที่มาและใช้ไปของเงินทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 1,791.47 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2555 ทั้งสิ้น 1,218.63 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

รายการ หน่วย : ล้านบาท	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่ม (ลด)	ร้อยละ
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	3,980.78	2,024.28	1,956.50	96.65
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(1,925.16)	(7,979.29)	6,054.13	(75.87)
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงิน	(850.23)	6,520.71	(7,370.94)	(113.04)
เงินสดลดลงจากขาดทุนจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	13.24	(2.37)	15.61	(658.05)
เงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	1,218.63	563.33	655.30	116.33

กิจกรรมดำเนินงาน

เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 3,980.78 ล้านบาท มาจากผลประกอบการของบริษัทย่อยต่างๆ โดยมีจำนวนมากขึ้นกว่าปีก่อนหน้า 1,956.50 ล้านบาท หรือร้อยละ 96.65 เนื่องจากการดำเนินการเต็มปีในปี 2556

กิจกรรมลงทุน

เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 1,925.16 ล้านบาท มาจากการซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยระหว่างปี ตลอดจนการลงทุนเพิ่มในบริษัทย่อยเหล่านั้น

กิจกรรมจัดหาเงิน

เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 850.23 ล้านบาท เป็นผลสุทธิของการเพิ่มทุนผ่านการระดมทุนจากตลาดหลักทรัพย์และการชำระคืนเงินกู้ ตลอดจนดอกเบี้ยจ่ายในระหว่างปี

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น หน่วย : เท่า	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	เปลี่ยนแปลง
งบการเงินรวม	0.99	1.03	(0.04)
งบการเงินเฉพาะกิจการ	0.04	0.20	(0.16)

16.4.2 ความเพียงพอของสภาพคล่อง

อัตราส่วนสภาพคล่อง หน่วย : เท่า	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	เปลี่ยนแปลง
งบการเงินรวม	1.40	0.54	0.85
งบการเงินเฉพาะกิจการ	28.98	0.03	28.96

17. รายงานและงบการเงินรวม รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ซึ่งประกอบด้วย งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวม และงบกระแสเงินสดรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของ บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ด้วยเช่นกัน

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงิน

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินและรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของข้าพเจ้า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลว่างบการเงินปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงินโดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินโดยรวม

ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินข้างต้นแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ศิราภรณ์ เอื้ออนันต์กุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 3844

บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด
(เดิมชื่อ บริษัท สำนักงาน เอ็นสท์ แอนด์ ยัง จำกัด)
กรุงเทพฯ : 27 กุมภาพันธ์ 2557

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

(หน่วย : บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	1,791,473,304	572,833,322	491,512,047
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	7	464,831,748	295,264,210	-
เงินลงทุนชั่วคราว		64,348,124	20,335,951	20,335,951
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	6, 8	1,002,307,606	953,363,063	2,910,428
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		179,056,702	45,970,239	105,297
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		3,502,017,484	1,887,766,785	504,797,896
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว	9	1,360,617,411	1,245,832,048	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	10	-	-	11,084,075,400
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	11	219,147,179	1,008,332,517	192,938,970
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า -				
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	12	5,494,228,856	5,299,218,426	-
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า -				
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม				
ของบริษัทย่อย	12	6,878,902,004	6,922,338,646	-
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	13	366,650,526	342,717,965	-
สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญา				
สัมปทาน	14	26,458,463,976	27,525,851,467	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	15	5,993,207,108	918,680,875	9,755,360
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		208,277,334	3,138,646	362,127
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		46,979,494,394	43,266,110,590	11,287,131,857
รวมสินทรัพย์		50,481,511,878	45,153,877,375	10,829,542,700

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

(หน่วย : บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2556	2555	2556	2555	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	6, 16	674,111,183	205,573,108	6,841,346	5,699,899
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		4,867,485	4,289,310	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	17	60,000,000	1,829,248,307	-	1,829,248,307
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีและดอกเบี้ยค้างจ่าย	6	-	341,908,765	-	-
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	18	1,713,605,080	1,082,594,475	10,000,000	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		626,153	1,219,086	-	-
เงินประกันผลงาน		4,544,373	3,640,699	40,685	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		50,610,445	6,275,503	534,608	842,479
รวมหนี้สินหมุนเวียน		2,508,364,719	3,474,749,253	17,416,639	1,835,790,685
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		9,830,195	13,200,917	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	18	22,420,476,393	19,297,925,715	483,823,665	-
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน		6,477,690	1,628,709	2,295,852	-
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6, 19	122,743,625	93,611,705	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		22,559,527,903	19,406,367,046	486,119,517	-
รวมหนี้สิน		25,067,892,622	22,881,116,299	503,536,156	1,835,790,685

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

(หน่วย : บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น 20				
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 1,100,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 5 บาท				
(31 ธันวาคม 2555: หุ้นสามัญ 920,000,000 หุ้น				
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท)	5,500,000,000	9,200,000,000	5,500,000,000	9,200,000,000
ทุนออกจำหน่ายและชำระเต็มมูลค่าแล้ว				
หุ้นสามัญ 1,100,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 5 บาท				
(31 ธันวาคม 2555: หุ้นสามัญ 920,000,000 หุ้น				
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท)	5,500,000,000	9,200,000,000	5,500,000,000	9,200,000,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ 20	5,966,908,660	-	5,966,908,660	-
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร (ขาดทุนสะสม)	235,069,281	16,185,486	(178,663,679)	(206,247,985)
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(112,192,854)	3,366,523	148,616	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	11,589,785,087	9,219,552,009	11,288,393,597	8,993,752,015
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	13,823,834,169	13,053,209,067	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	25,413,619,256	22,272,761,076	11,288,393,597	8,993,752,015
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	50,481,511,878	45,153,877,375	11,791,929,753	10,829,542,700

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

(หน่วย : บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
กำไรขาดทุน:				
รายได้				
รายได้จากการขาย				
รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ	5,456,624,340	2,467,315,797	-	-
รายได้จากการขายไฟฟ้า - เงินส่วนเพิ่มราคา รับซื้อไฟฟ้า	111,648,960	45,146,856	-	-
รายได้ค่าบริการโครงการ	44,048,130	29,836,773	2,600,000	400,000
รายได้เงินปันผล	-	-	161,784,224	-
รายได้อื่น				
ดอกเบี้ยรับ	16,212,277	5,079,851	5,843,887	1,333,561
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	2,680,881	30,484,173	-	-
อื่นๆ	2,211,644	208,927	121,625	-
รวมรายได้	5,633,426,232	2,578,072,377	170,349,736	1,733,561
ค่าใช้จ่าย				
ต้นทุนขาย				
ต้นทุนขายไฟฟ้าและไอน้ำ	2,786,448,353	1,118,743,002	-	-
ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ตัดจำหน่าย	508,090,538	322,457,837	-	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	409,830,054	195,976,053	66,315,786	17,849,739
รวมค่าใช้จ่าย	3,704,368,945	1,637,176,892	66,315,786	17,849,739
กำไร (ขาดทุน) ก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน ในบริษัทร่วม ค่าใช้จ่ายทางการเงิน และ ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้				
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	15,734,753	108,494,623	-	-
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงิน และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	1,944,792,040	1,049,390,108	104,033,950	(16,116,178)
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	(1,340,295,662)	(935,374,204)	(76,449,644)	(103,708,021)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	604,496,378	114,015,904	27,584,306	(119,824,199)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(1,887,392)	(1,955,371)	-	-
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	602,608,986	112,060,533	27,584,306	(119,824,199)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:				
กำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการป้องกันความเสี่ยง ในกระแสเงินสด	148,616	-	148,616	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	(275,495,220)	-	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	(275,346,604)	-	148,616	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	327,262,382	112,060,533	27,732,922	(119,824,199)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

(หน่วย : บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน)				
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	218,883,795	55,016,440	27,584,306	(119,824,199)
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ของบริษัทย่อย	383,725,191	57,044,093		
	602,608,986	112,060,533		
การแบ่งปันกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	103,324,418	55,016,440	27,732,922	(119,824,199)
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ของบริษัทย่อย	223,937,964	57,044,093		
	327,262,382	112,060,533		
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้น				
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน				
กำไร (ขาดทุน) ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	0.22	0.06	0.03	(0.13)
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)	1,003,835,616	920,000,000	1,003,835,616	920,000,000

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม									
	ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ									
	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและ ชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นสามัญ	กำไรสะสม- ยังไม่ได้จัดสรร (ขาดทุนสะสม)	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น			องค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น ของบริษัทฯ		
				กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		รายการอื่นของ การเปลี่ยนแปลง ที่เกิดจากผู้ถือหุ้น				
				ส่วนเกินกว่า ทุนจากการ วัดมูลค่า	ขาดทุนที่ยัง ไม่เกิดขึ้นจาก การป้องกัน ความเสี่ยงใน กระแสเงินสด					
เงินลงทุนใน หลักทรัพย์ เพื่อขาย									สัดส่วนที่ ส่วนเกินทุนจาก การเปลี่ยนแปลง	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่									ส่วนของผู้มี ส่วนได้เสียที่ ไม่มีอำนาจ ควบคุมของ บริษัทย่อย	รวม
1 มกราคม 2555	100,000,000	-	(38,830,954)	-	-	-	-	61,169,046	-	61,169,046
ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน (หมายเหตุ 20)	9,100,000,000	-	-	-	-	-	-	9,100,000,000	-	9,100,000,000
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	55,016,440	-	-	-	-	55,016,440	57,044,093	112,060,533
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจ ควบคุมของบริษัทฯเพิ่มขึ้น จากการซื้อบริษัทย่อย (หมายเหตุ 10)	-	-	-	-	-	-	-	-	12,996,164,974	12,996,164,974
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลง สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	3,366,523	3,366,523	3,366,523	-	3,366,523
ยอดคงเหลือ ณ วันที่										
31 ธันวาคม 2555	9,200,000,000	-	16,185,486	-	-	3,366,523	3,366,523	9,219,552,009	13,053,209,067	22,272,761,076
ยอดคงเหลือ ณ วันที่										
1 มกราคม 2556	9,200,000,000	-	16,185,486	-	-	3,366,523	3,366,523	9,219,552,009	13,053,209,067	22,272,761,076
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	218,883,795	148,616	(115,707,993)	-	(115,559,377)	103,324,418	223,937,964	327,262,382
ลดทุนเรือนหุ้น (หมายเหตุ 20)	(6,133,300,000)	-	-	-	-	-	-	(6,133,300,000)	-	(6,133,300,000)
ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน (หมายเหตุ 20)	2,433,300,000	5,966,908,660	-	-	-	-	-	8,400,208,660	-	8,400,208,660
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจ ควบคุมของบริษัทฯเพิ่มขึ้น จากการซื้อบริษัทย่อย (หมายเหตุ 10)	-	-	-	-	-	-	-	-	699,347,108	699,347,108
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจ ควบคุมของบริษัทฯลดลงจาก เงินปันผลจ่ายของบริษัทฯย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	(152,659,970)	(152,659,970)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่										
31 ธันวาคม 2556	5,500,000,000	5,966,908,660	235,069,281	148,616	(115,707,993)	3,366,523	(112,192,854)	11,589,785,087	13,823,834,169	25,413,619,256

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการเงิน

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและ ชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นสามัญ	ขาดทุนสะสม	องค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น ส่วนเกินทุน จากการวัด มูลค่าเงินลงทุน ในหลักทรัพย์ เพื่อขาย	รวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	100,000,000	-	(86,423,786)	-	13,576,214
ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน (หมายเหตุ 20)	9,100,000,000	-	-	-	9,100,000,000
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	(119,824,199)	-	(119,824,199)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	9,200,000,000	-	(206,247,985)	-	8,993,752,015
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	9,200,000,000	-	(206,247,985)	-	8,993,752,015
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	27,584,306	148,616	27,732,922
ลดทุนเรือนหุ้น (หมายเหตุ 20)	(6,133,300,000)	-	-	-	(6,133,300,000)
ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน (หมายเหตุ 20)	2,433,300,000	5,966,908,660	-	-	8,400,208,660
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	5,500,000,000	5,966,908,660	(178,663,679)	148,616	11,288,393,597

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

(หน่วย : บาท)

กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษี

รายการปรับกระทบยอดกำไร (ขาดทุน)

ก่อนภาษีเป็นเงินสดรับ (จ่าย)

จากกิจกรรมดำเนินงาน

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

กำไรจากการจำหน่ายอุปกรณ์

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง

ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมจากการปรับลดอัตราดอกเบี้ย

ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่าย

ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย

สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน (โอนกลับ)

รายได้เงินปันผล

กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง

ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน

สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

เงินประกันผลงาน

หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินระยะยาวอื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมดำเนินงาน

จ่ายดอกเบี้ย

จ่ายภาษีเงินได้

เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมดำเนินงาน

งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
2556	2555	2556	2555
604,496,378	114,015,904	27,584,306	(119,824,199)
1,241,202,575	750,309,040	241,935	4,391,435
(15,734,753)	(108,494,623)	-	-
(999,999)	(9,596)	-	-
26,161,144	(13,742,877)	-	-
3,233,424	1,230,997	-	-
508,090,537	322,457,837	-	-
1,331,228,476	925,047,980	76,375,980	99,231,514
4,345,790	(196,726)	2,295,852	-
-	-	(161,784,224)	-
3,702,023,572	1,990,617,936	(55,286,151)	(16,201,250)
(51,920,010)	3,097,134	(2,735,213)	(175,215)
(26,195,797)	82,298,116	1,913,617	(1,929,000)
(3,754,529)	1,363,573	(123,020)	(91,818)
411,931,650	35,042,870	1,469,427	4,170,665
903,673	(3,212,938)	40,685	-
40,120,621	3,958,354	(307,871)	842,479
21,383,437	13,091,624	-	-
4,094,492,617	2,126,256,669	(55,028,526)	(13,384,139)
(111,127,797)	(99,562,044)	(76,817,795)	(99,562,044)
(2,586,013)	(2,410,054)	(98,914)	(12,583)
3,980,778,807	2,024,284,571	(131,945,235)	(112,958,766)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

(หน่วย : บาท)

งบกระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(161,979,236)	(751,548,562)	-	161,404,032
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาวเพิ่มขึ้น	(87,494,534)	(296,021,595)	-	-
เงินลงทุนชั่วคราว (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(43,863,558)	(20,335,951)	10,214,442	(20,335,951)
เงินลงทุนในบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น	-	(220,225,000)	(495,865,787)	(3,500,099,550)
เงินสดสุทธิจ่ายซื้อบริษัทย่อย (หมายเหตุ 10)	(412,236,911)	(2,367,023,338)	-	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น	-	(4,171,049,032)	-	(4,171,049,032)
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้น	(13,983,882)	(127,111,560)	-	-
สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทานเพิ่มขึ้น	(5,579,201)	(267,849,650)	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(1,106,115,761)	245,335,216	(8,997,516)	(827,206)
เงินสดรับจากการจำหน่ายอุปกรณ์	1,000,000	16,920	-	-
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	-	-	161,784,224	-
จ่ายดอกเบี้ยส่วนที่บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของ ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	(94,903,662)	(3,478,651)	-	-

เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน

งบกระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	643,866,386	1,259,248,307	583,866,387	1,259,248,307
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(1,913,114,694)	(2,700,000,000)	(1,913,114,694)	(2,700,000,000)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินลดลง	(234,055,675)	(312,753,587)	(5,000,000)	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันลดลง	(250,000,000)	-	-	-
เงินสดจ่ายจากการลดทุนเรือนหุ้น	(6,133,300,000)	-	(6,133,300,000)	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน	8,400,208,660	9,100,000,000	8,400,208,660	9,100,000,000
จ่ายดอกเบี้ย	(1,209,920,080)	(825,967,863)	-	-
จ่ายค่าธรรมเนียมจัดการเงินกู้	(1,250,000)	178,322	(1,250,000)	-
เงินปันผลจ่ายของบริษัทย่อย	(152,660,026)	-	-	-

เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน

ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการ

เทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี

ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม

รายการที่มีใช้เงินสด

ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้นจากเจ้าหนี้ค่าโครงการ	5,736,126	35,227,431	-	-
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	13,958,870	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	1,024,847	-	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	-	3,348,000	113,837	-
โอนต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	14,090,012	742,495,268	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) จัดตั้งขึ้นเป็นบริษัทจำกัดเมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2554 และมีภูมิลำเนาในประเทศไทย และได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด ตามพระราชบัญญัติ บริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556 โดยมีบริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งในประเทศไทยเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ธุรกิจหลักของบริษัทฯ คือ การลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

ที่อยู่ตามที่จดทะเบียนของบริษัทฯ อยู่ที่ เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ชั้น 19 ถนนสุขุมวิทวินิจัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร

2. เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

2.1 งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดในพระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 โดยแสดงรายการในงบการเงินตามข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าลงวันที่ 28 กันยายน 2554 ออกตามความในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นงบการเงินฉบับที่บริษัทฯ ใช้เป็นทางการตามกฎหมาย งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทยนี้

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมเว้นแต่จะได้เปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี

2.2 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินรวม

ก) งบการเงินรวมนี้ได้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทฯ”) และบริษัทย่อย (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทย่อย”) ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	อัตราร้อยละของการถือหุ้น	
			2556	2555
			ร้อยละ	ร้อยละ
<u>เงินลงทุนในบริษัทย่อย</u> (ถือหุ้นโดยบริษัทฯ)				
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด ⁽¹⁾ (รวมส่วนได้เสียในบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด)	ลงทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด และให้คำปรึกษาที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้าผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าโครงการไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์	ไทย	56	56
บริษัท บางเขนชัย จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	ไทย	100	100
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ⁽²⁾	โครงการไฟฟ้าพลังงานไฟฟ้าและพลังงานอื่นทุกประเภท	ไทย	65	-
บริษัท ซีเคพี โซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	-
บริษัท อพอลโล่ พาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	-

ชื่อบริษัท	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	อัตราร้อยละ ของการถือหุ้น	
			2556	2555
			ร้อยละ	ร้อยละ
บริษัท วิส โซลิส จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	-
บริษัท โซเล่ พาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	-
บริษัท เฮลิออส พาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	-
(ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยของบริษัทฯ)				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (ถือหุ้นโดยบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด ในอัตรา ร้อยละ 75)	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โครงการพลังน้ำ น้ำจืด 2	สาธารณรัฐ ประชาธิปไตย ประชาชนลาว	42	42

⁽¹⁾ เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยเมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555

⁽²⁾ เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยเมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2556

ในเดือนมกราคม 2556 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 46 เป็นร้อยละ 65 โดยมีรายละเอียดตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10 และเนื่องจากเงื่อนไขในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นเกี่ยวกับการตัดสินใจในเรื่องโครงสร้างการบริหารและการตัดสินใจทางการเงินและการดำเนินงานเชิงเศรษฐกิจซึ่งจะต้องได้รับความเห็นชอบจากทั้งบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นอีกรายหนึ่งได้หมดไปนับจากวันที่บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (วันที่ 28 มิถุนายน 2556) ดังนั้น บริษัทฯ จึงมีอำนาจควบคุมในบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด และถือว่าบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เป็นบริษัทย่อย โดยบริษัทฯ ได้นำงบการเงินของบริษัทย่อยดังกล่าวมารวมในการจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ 28 มิถุนายน 2556

ข) บริษัทฯ นำงบการเงินของบริษัทย่อยมารวมในการจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่บริษัทฯ มีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่บริษัทฯ สิ้นสุดการควบคุมบริษัทย่อยนั้น

ค) งบการเงินของบริษัทย่อยได้จัดทำขึ้นโดยใช้นโยบายการบัญชีที่สำคัญเช่นเดียวกันกับของบริษัทฯ

ง) ยอดคงค้างระหว่างบริษัทฯ และบริษัทย่อย รายการค้าระหว่างกันที่มีสาระสำคัญได้ถูกตัดออกจากงบการเงินรวมนี้แล้ว

จ) ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม คือ จำนวนกำไรหรือขาดทุนและสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยส่วนที่ไม่ได้เป็นของบริษัทฯ และแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในส่วนของกำไรหรือขาดทุนรวมและส่วนของผู้ถือหุ้นในงบแสดงฐานะการเงินรวม

2.3 บริษัทฯ จัดทำงบการเงินเฉพาะกิจการเพื่อประโยชน์ต่อสาธารณะ โดยแสดงเงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วมตามวิธีราคาทุน

3. มาตรฐานการบัญชีใหม่

มาตรฐานการบัญชีที่เริ่มมีผลบังคับในปีบัญชีปัจจุบันและที่จะมีผลบังคับในอนาคตมีรายละเอียดดังนี้

ก. มาตรฐานการบัญชีที่เริ่มมีผลบังคับในปีบัญชีปัจจุบัน

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 12

ภาษีเงินได้

ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2552)

การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล

ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552)

ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 8	ส่วนงานดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการบัญชี	
ฉบับที่ 10	ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
ฉบับที่ 21	ภาษีเงินได้ - การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ที่ไม่ได้คิดค่าเสื่อมราคาใหม่ที่ราคาใหม่
ฉบับที่ 25	ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น แนวปฏิบัติทางบัญชีเกี่ยวกับการโอนและการรับโอนสินทรัพย์ทางการเงิน

มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและแนวปฏิบัติทางบัญชีข้างต้นไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อบการเงินนี้

บ. มาตรฐานการบัญชีที่มีผลบังคับใช้ในอนาคต

		วันที่มีผลบังคับใช้
มาตรฐานการบัญชี		
ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2555)	การนำเสนองบการเงิน	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2555)	งบกระแสเงินสด	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2555)	ภาษีเงินได้	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2555)	สัญญาเช่า	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2555)	รายได้	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2555)	ผลประโยชน์ของพนักงาน	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2555)	ผลกระทบจากการเปลี่ยนอัตราแลกเปลี่ยนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2555)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2555)	เงินลงทุนในบริษัทร่วม	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2555)	ส่วนได้เสียในการร่วมค้า	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2555)	งบการเงินระหว่างกาล	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2555)	การด้อยค่าของสินทรัพย์	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2555)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1 มกราคม 2557
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน		
ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2555)	การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2555)	การรวมธุรกิจ	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 4	สัญญาประกันภัย	1 มกราคม 2559
ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2555)	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2555)	ส่วนงานดำเนินงาน	1 มกราคม 2557
การตีความมาตรฐานการบัญชี		
ฉบับที่ 15	สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งสูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 27	การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่สร้างขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 29	การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 32	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์	1 มกราคม 2557



การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 1	การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอนการบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 4	การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 5	สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 7	การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 10	งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 12	ข้อตกลงสัมปทานบริการ	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 13	โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 17	การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 18	การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า	1 มกราคม 2557

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ ได้ประเมินแล้วเห็นว่า มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินข้างต้นไม่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ ยกเว้นการตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 และฉบับที่ 12 ซึ่งมีผลกระทบต่อการเงินในปีที่เริ่มใช้โดยมีรายละเอียดดังนี้

การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 เรื่องการเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12 เรื่องข้อตกลงสัมปทานบริการ

การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 ให้แนวทางในการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับข้อตกลงสัมปทาน บริการ และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12 ให้แนวทางการบันทึกบัญชี สำหรับผู้ประกอบการเกี่ยวกับข้อตกลงสัมปทานบริการระหว่างภาครัฐกับเอกชนหากเข้าเงื่อนไขตามที่มาตรฐานกำหนด

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ พิจารณาว่า ข้อตกลงสัญญาสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ระหว่าง บริษัท ไฟฟ้า น้ำจืด 2 จำกัด กับรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว อยู่ในขอบเขตของการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินนี้ ให้แนวทางในการกำหนดว่าข้อตกลงหรือสัญญาเป็นสัญญาเช่าหรือมีองค์ประกอบของสัญญาเช่าหรือไม่ ซึ่งหากมี บริษัทต้องปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 เรื่องสัญญาเช่า

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ พิจารณาว่า ข้อตกลงภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัท ไฟฟ้า น้ำจืด 2 จำกัด กับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) อยู่ในขอบเขตของการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีองค์ประกอบของสัญญาเช่า และเมื่อพิจารณาตามหลักการของมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 เรื่องสัญญาเช่า บริษัทดังกล่าวยังคงไว้ซึ่งความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ของสินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ดังนั้น จึงพิจารณาว่าข้อตกลงดังกล่าวเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำของบริษัทดังกล่าวจึงบันทึกเป็นสินทรัพย์ภายใต้หัวข้อ “สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน” ในงบแสดงฐานะการเงิน และคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ตามสัญญาสัมปทานดังกล่าว

และเนื่องจากเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ไม่ได้มีการกำหนดจำนวนเงินขั้นต่ำที่ กฟผ. ต้องจ่ายให้แก่ บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด บริษัทดังกล่าวจึงรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าตามที่เกิดขึ้นจริง ซึ่งคิดจากปริมาณไฟฟ้าที่ขาย (ปริมาณไฟฟ้าที่จ่ายจริง และปริมาณไฟฟ้าที่พร้อมจ่าย) ตามอัตราค่าไฟฟ้าที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ส่วนข้อตกลงภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัท บางเขนชัย จำกัด กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด กับ กฟผ. ได้พิจารณาว่าอยู่นอกขอบเขตของการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 การรวมธุรกิจ

บริษัทฯ บันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจโดยถือปฏิบัติตามวิธีซื้อ บริษัทฯ (ผู้ซื้อ) วัดมูลค่าต้นทุนการซื้อธุรกิจด้วยผลรวมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ซึ่งวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ และจำนวนของส่วนของผู้ที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อ ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง ผู้ซื้อจะวัดมูลค่าส่วนของผู้ที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ถ้ามี) ในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของหุ้นที่ถือโดยผู้ที่ไม่มีอำนาจควบคุมนั้น

บริษัทฯ บันทึกต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่ต้นทุนดังกล่าวเกิดขึ้นและเมื่อได้รับบริการ

4.2 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ

รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำรับรู้เมื่อได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนที่เป็นสาระสำคัญให้แก่ผู้ซื้อแล้ว

รายได้จากการขายไฟฟ้าจากโครงการไฟฟ้าพลังน้ำคิดจากปริมาณไฟฟ้าที่ตกลงขายแก่ กฟผ. (ปริมาณไฟฟ้าที่จ่ายจริง และปริมาณไฟฟ้าที่พร้อมจ่าย ซึ่งรวมคำสั่งผลิตไฟฟ้าจาก กฟผ.) ตามอัตราค่าไฟฟ้าที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

รายได้จากการขายไฟฟ้าโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์รวมถึงเงินส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าและการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (ค่า Ft) สุทธิจากค่าดำเนินการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายได้ค่าบริการโครงการ

รายได้ค่าบริการโครงการรับรู้เมื่อได้ให้บริการแล้วโดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน

ดอกเบี้ยรับ

ดอกเบี้ยรับถือเป็นรายได้ตามเกณฑ์คงค้างโดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

เงินปันผลรับ

เงินปันผลรับถือเป็นรายได้เมื่อบริษัทฯ มีสิทธิในการรับเงินปันผล

รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยบันทึกรายได้และค่าใช้จ่ายอื่นตามเกณฑ์สิทธิที่จะได้รับและภาระที่จะต้องจ่าย

4.3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

4.4 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงมูลค่าตามจำนวนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ บริษัทฯ และบริษัทย่อยบันทึกค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญสำหรับผลขาดทุนโดยประมาณที่อาจเกิดขึ้นจากการเก็บเงินจากลูกหนี้ไม่ได้ ซึ่งโดยทั่วไปพิจารณาจากประสบการณ์การเก็บเงินและการวิเคราะห์อายุหนี้

4.5 เงินลงทุน

- ก) เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขายแสดงตามมูลค่ายุติธรรม การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์ดังกล่าวบันทึกในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และจะบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนเมื่อได้จำหน่ายหลักทรัพย์นั้นออกไป
- ข) เงินลงทุนในบริษัทร่วมที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมแสดงมูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย
- ค) เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่แสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงมูลค่าตามวิธีราคาทุน

4.6 สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและค่าตัดจำหน่าย

บริษัทฯ บันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน (สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า) ที่ได้มาจากการรวมธุรกิจตามมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์นั้น ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ภายหลังการรับรู้รายการเริ่มแรก สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าแสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม (ถ้ามี)

บริษัทฯ คิดค่าตัดจำหน่ายโดยใช้วิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาให้สิทธิดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่เหลืออยู่ของบริษัทย่อย นับจากวันที่บริษัทฯ มีอำนาจควบคุมบริษัทย่อย หรือในกรณีที่บริษัทย่อยยังไม่เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ณ วันที่บริษัทฯ มีอำนาจควบคุมบริษัทย่อยนั้น บริษัทฯ จะเริ่มคิดค่าตัดจำหน่ายนับจากวันที่บริษัทย่อยเริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (ประมาณ 10 ถึง 27 ปี) และจะมีการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์นั้นเกิดการด้อยค่า บริษัทฯ จะทบทวนระยะเวลาการตัดจำหน่ายและวิธีการตัดจำหน่ายของสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าทุกสิ้นปีเป็นอย่างน้อย ค่าตัดจำหน่ายรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

4.7 ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง

บริษัทย่อยบันทึกต้นทุนทั้งหมดและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า เป็นสินทรัพย์ ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างรวมถึงค่าบริหารและจัดการโครงการ ค่าที่ปรึกษา ค่าออกแบบ ดอกเบี้ยจ่าย และค่าใช้จ่ายทางการเงินอื่นที่เกี่ยวข้องซึ่งเกิดขึ้นในระหว่างการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า

4.8 สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน

บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัดบันทึกต้นทุนทั้งหมดและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 2 เป็นสินทรัพย์ภายใต้หัวข้อ “สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน” ในงบแสดงฐานะการเงิน

สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทานแสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี) ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทานคำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์ โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ตามสัญญาสัมปทานโดยประมาณ 27 ปี ค่าเสื่อมราคารวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน

4.9 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และค่าเสื่อมราคา

ที่ดินแสดงมูลค่าตามราคาทุน อาคารและอุปกรณ์แสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี)

ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์คำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์ โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณดังนี้

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	25 ปี
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนและอุปกรณ์	5 ถึง 25 ปี
เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงาน	3 ปี 5 ปี และ 10 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี
ส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่าของบริษัทย่อย	10 ปี และ 24 ปี

ค่าเสื่อมราคารวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

4.10 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดจากเงินกู้ยืมที่นำไปใช้ในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าซึ่งต้องใช้ระยะเวลานานในการแปลงสภาพให้พร้อมใช้ ได้ถูกนำไปรวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จนกว่าสินทรัพย์นั้นจะอยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามที่มุ่งประสงค์ ส่วนต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดขึ้นจากการกู้ยืมนั้น

4.11 รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัท หรือถูกบริษัทควบคุมไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท

นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคลที่มีสิทธิออกเสียงโดยทางตรงหรือทางอ้อมซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญต่อบริษัท ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัท ที่มีอำนาจในการวางแผนและควบคุมการดำเนินงานของบริษัท

4.12 สัญญาเช่าระยะยาว

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่าสินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่า

จำนวนเงินที่จ่ายตามสัญญาเช่าดำเนินงานรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

4.13 เงินตราต่างประเทศ

บริษัทฯ แสดงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทฯ รายการต่างๆ ของแต่ละกิจการที่รวมอยู่ในงบการเงินรวมวัดมูลค่าด้วยสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการนั้น

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ สินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งอยู่ในสกุลเงินตราต่างประเทศได้แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนได้รวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้ารวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง

4.14 การตัดยักของสินทรัพย์

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะทำการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย หากมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์หรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าในส่วนของกำไรหรือขาดทุน



4.15 waps:โยชน์พนักงาน

ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้เงินเดือน ค่าจ้าง โบนัส รางวัลประจำปีและเงินสมทบกองทุนประกันสังคมเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

ผลประโยชน์หลังออกจากการงานของพนักงาน

โครงการสมทบเงิน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยและพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สิทธิประโยชน์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสิทธิประโยชน์ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เงินที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่เกิดรายการ

โครงการผลประโยชน์หลังออกจากการงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีภาระสำหรับเงินชดเชยที่ต้องจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อออกจากการงานตามกฎหมายแรงงาน ซึ่งบริษัทฯ และบริษัทย่อยถือว่าเงินชดเชยดังกล่าวเป็นโครงการผลประโยชน์หลังออกจากการงานสำหรับพนักงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยคำนวณหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากการงานของพนักงาน โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) โดยผู้เชี่ยวชาญอิสระได้ทำการประเมินภาระผูกพันดังกล่าวตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

ผลกำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial gains and losses) สำหรับโครงการผลประโยชน์หลังออกจากการงานของพนักงานจะรับรู้ทันทีในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

4.16 ประมาณการหนี้สิน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะบันทึกประมาณการหนี้สินไว้ในบัญชีเมื่อภาระผูกพันซึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีตได้เกิดขึ้นแล้ว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะเสียทรัพยากรเชิงเศรษฐกิจไปเพื่อปลดปล่อยภาระผูกพันนั้น และบริษัทฯ และบริษัทย่อยสามารถประมาณมูลค่าภาระผูกพันนั้นได้อย่างน่าเชื่อถือ

4.17 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ประกอบด้วยภาษีเงินได้ปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยบันทึกภาษีเงินได้ปัจจุบันตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

บริษัทฯ และบริษัทย่อยบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานกับฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องนั้น โดยใช้อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีทุกรายการ แต่รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษี รวมทั้ง ผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ในจำนวนเท่าที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้นั้น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทุกสิ้นรอบระยะเวลา รายงานและจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะไม่มีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

4.18 การบัญชีสำหรับการป้องกันความเสี่ยง - การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด ได้นำการบัญชีสำหรับการป้องกันความเสี่ยงมาใช้เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนอันเกี่ยวเนื่องกับรายได้จากการขายไฟฟ้าที่คาดการณ์ในอนาคตซึ่งส่วนหนึ่งเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐหรืออเมริกา โดยกำหนดให้รายได้จากการขายไฟฟ้างดงามเป็นรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง (Hedged item) และเงินกู้ยืมระยะยาวในสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกาคือเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง (Hedging instrument) บริษัทย่อยบันทึกการดังกล่าวโดยใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

ส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ผลกำไรหรือขาดทุนของส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้ในส่วนของการกำไรหรือขาดทุน เมื่อรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุน จำนวนกำไรหรือขาดทุนสะสมที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกโอนไปรับรู้ในส่วนของการกำไรหรือขาดทุนในงวดเดียวกัน

5. การใช้ประมาณการทางบัญชี

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ในบางสถานการณ์ฝ่ายบริหารอาจต้องใช้การประมาณและการตั้งสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงินและหมายเหตุประกอบงบการเงิน ด้วยเหตุนี้ผลที่เกิดขึ้นจริงจึงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณไว้

6. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างปี บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างบริษัทฯ และบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจโดยสามารถสรุปได้ดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		นโยบาย การกำหนดราคา
	2556	2555	2556	2555	
<u>รายการธุรกิจกับบริษัทย่อย</u>					
รายได้ค่าบริการโครงการ	-	-	3	-	ราคาตามสัญญา
เงินปันผลรับ	-	-	162	-	ตามที่ประกาศจ่าย
<u>รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>					
รายได้จากการขายไฟฟ้า	4,115	2,434	-	-	ราคาตามสัญญา
รายได้ค่าบริการโครงการ	44	30	-	-	ราคาตามสัญญา
ต้นทุนขายไฟฟ้า	1,448	350	-	-	ราคาตามสัญญา
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	18	9	2	1	ราคาตามสัญญา
ค่าจ้างเหมาก่อสร้างโครงการ ⁽¹⁾	-	107	-	-	ราคาตามสัญญาก่อสร้าง
ค่าบริการและจัดการโครงการ ⁽¹⁾	3	2	-	-	ราคาตามสัญญา
ดอกเบี้ยจ่าย ⁽¹⁾	3	14	-	-	อัตราดอกเบี้ย MLR + 1
ซื้อเงินลงทุน	335	4,505	335	4,505	ราคาตามสัญญา
เงินปันผลจ่าย	153	-	-	-	ตามที่ประกาศจ่าย

⁽¹⁾ รวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง



ยอดคงค้างระหว่างบริษัทฯ และกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : พันบาท)

ลักษณะความสัมพันธ์		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2556	2555	2556	2555
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 8)					
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	531,921	919,570	-	-
- บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	มีกรรมกร่วมกัน	3,915	4,043	-	-
		535,836	923,613	-	-
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ก) เงินทดรอง - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท ช.การช่าง (ลาว) จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกัน	11	746	-	-
ข) ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัทย่อย		-	-	321	100
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	มีกรรมกร่วมกัน	-	167	-	-
		-	167	321	100
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		535,847	924,526	321	100
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 16)					
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	64,571	38,341	-	-
- บริษัท ราช - ลาว เซอร์วิส จำกัด	เป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย	31,812	30,138	-	-
- รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	1,517	1,726	-	-
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	2,924	2,134	-	-
- รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว	เป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย	77,622	75,676	-	-
- บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	เป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย	326,953	-	-	-
- บริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด	มีกรรมกร่วมกัน	55	-	-	-
		505,454	148,015	-	-
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ก) เจ้าหนี้ค่าโครงการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	750	571	-	-

(หน่วย : พันบาท)

	ลักษณะความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2556	2555	2556	2555
ข) เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกรร่วมกัน	560	54	331	27
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	206	678	-	-
- บริษัท ราช - ลาว เซอร์วิส จำกัด	เป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย	584	457	-	-
- บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกรร่วมกัน	-	307	-	307
- บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	มีกรรมกรร่วมกัน	1,200	-	-	-
- รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	259	-	-	-
- บริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด	มีกรรมกรร่วมกัน	11	-	-	-
		2,820	1,496	331	334
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
		509,024	150,082	331	334
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	4,504	3,641	-	-
		4,504	3,641	-	-
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	122,744	93,612	-	-
		122,744	93,612	-	-

เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและดอกเบี้ยค้างจ่าย

ยอดคงค้างของเงินกู้ยืมระหว่างบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และการเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : พันบาท)

เงินกู้ยืมจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน และดอกเบี้ยค้างจ่าย	ลักษณะ ความสัมพันธ์	งบการเงินรวม			
		ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556
เงินกู้ยืม					
- บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกรร่วมกัน	156,250	-	(156,250)	-
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	62,500	-	(62,500)	-
- บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกรร่วมกัน	31,250	-	(31,250)	-
		250,000	-	(250,000)	-



(หน่วย : พันบาท)

เงินกู้ยืมจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน และดอกเบี้ยค้างจ่าย	ลักษณะ ความสัมพันธ์	งบการเงินรวม			
		ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556
ดอกเบี้ยค้างจ่าย					
- บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกรร่วมกัน	57,443	2,084	(59,527)	-
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	22,977	834	(23,811)	-
- บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกรร่วมกัน	11,489	416	(11,905)	-
		91,909	3,334	(95,243)	-
รวมเงินกู้ยืมและดอกเบี้ยค้างจ่าย		341,909	3,334	(345,243)	-

เมื่อวันที่ 4 กันยายน 2550 บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และผู้ถือหุ้นของบริษัทดังกล่าวได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมผู้ถือหุ้น (Shareholders' Loan Agreement) ในวงเงิน 250 ล้านบาท เพื่อทำการศึกษาความเป็นไปได้และพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำตก โดยเงินกู้ยืมดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวก 1 (MLR + 1) ต่อปี และมีกำหนดการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยครั้งเดียวในวันที่บริษัทย่อยของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด เบิกเงินกู้งวดแรกของโครงการดังกล่าวจากสถาบันการเงินหรือภายใน 18 เดือน นับจากวันที่ 4 กันยายน 2550 แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน

ต่อมา บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และผู้ถือหุ้นดังกล่าวได้ลงนามในสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาเงินกู้ยืมผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1 ลงวันที่ 2 มีนาคม 2552 ครั้งที่ 2 ลงวันที่ 2 มีนาคม 2553 ครั้งที่ 3 ลงวันที่ 15 กันยายน 2554 และครั้งที่ 4 ลงวันที่ 10 กันยายน 2555 ตามลำดับ โดยขยายระยะเวลาการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยครั้งเดียวในวันที่บริษัทย่อยแห่งนั้นเบิกเงินกู้งวดแรกของโครงการจากสถาบันการเงิน หรือภายในระยะเวลา 72 เดือน นับจากวันที่ 4 กันยายน 2550 (ครบกำหนดวันที่ 4 กันยายน 2556) แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน ทั้งนี้ บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด ได้ชำระคืนเงินกู้ยืมและดอกเบี้ยค้างจ่ายดังกล่าวแล้วในเดือนมีนาคม 2556

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานที่ให้แก่กรรมการและผู้บริหาร ดังต่อไปนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ผลประโยชน์ระยะสั้น	62.4	54.3	15.7	7.3
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	2.2	0.2	1.4	-
รวม	64.6	54.5	17.1	7.3

7. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด/เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(หน่วย : พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
เงินสด	805	685	56	50
เงินฝากธนาคาร	1,790,668	572,148	491,456	24,862
รวม	1,791,473	572,833	491,512	24,912

บริษัทย่อยได้จำนำและโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็นจำนวนประมาณ 1,301 ล้านบาท (2555: 543 ล้านบาท) ไว้กับกลุ่มผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อย ตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว อย่างไรก็ตาม บริษัทย่อยสามารถถอนเงินฝากในบัญชีธนาคารเพื่อนำไปใช้เป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานตามปกติได้ตามวัตถุประสงค์ของแต่ละบัญชี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เงินฝากออมทรัพย์และเงินฝากประจำมีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.10 ถึง 3.25 ต่อปี (2555: ร้อยละ 0.10 ถึง 0.75 ต่อปี)

เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น

บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด ได้จำนำและโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็นจำนวน 465 ล้านบาท (2555: 295 ล้านบาท) ไว้กับกลุ่มผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อยตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว โดยเงินฝากธนาคารดังกล่าวมีข้อจำกัดในการเบิกใช้ เพื่อกันไว้เป็นเงินสำหรับการจ่ายคืนเงินต้น และดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่จะครบกำหนดชำระภายใน 6 เดือน

8. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

(หน่วย : พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
อายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	535,836	923,613	-	-
ค้างชำระ				
ไม่เกิน 3 เดือน	-	-	-	-
3 - 6 เดือน	-	-	-	-
6 - 12 เดือน	-	-	-	-
มากกว่า 12 เดือน	-	-	-	-
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	535,836	923,613	-	-
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน				
อายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	463,872	28,743	-	-
ค้างชำระ				
ไม่เกิน 3 เดือน	-	-	-	-
3 - 6 เดือน	-	-	-	-
6 - 12 เดือน	-	-	-	-
มากกว่า 12 เดือน	-	-	-	-
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	463,872	28,743	-	-
รวมลูกหนี้การค้า	999,708	952,356	-	-

(หน่วย : พันบาท)

ลูกหนี้

เงินทดรอง - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน

ลูกหนี้ - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน

ดอกเบี้ยค้างรับ

รวมลูกหนี้

รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้

งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
2556	2555	2556	2555
11	746	-	-
-	167	321	100
2,589	94	2,589	75
2,600	1,007	2,910	175
1,002,308	953,363	2,910	175

9. เงินฝากธนาคารที่มีการผูกพันระยะยาว

บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด ได้จำนำและโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็นจำนวน 1,361 ล้านบาท (2555: 1,246 ล้านบาท) ไว้กับกลุ่มผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวของกลุ่มบริษัทดังกล่าวตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว โดยเงินฝากธนาคารดังกล่าวมีชื่อจำกัดในการเบิกใช้เพื่อเป็นเงินสำรองสำหรับการจ่ายเงินต้นดอกเบี้ยเงินกู้ยืม และสำรองไว้ในกรณีมีการเรียกร้องตามหนังสือค้ำประกันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยตามที่แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(หน่วย : พันบาท)

บริษัท	ทุนเรียกชำระแล้ว		สัดส่วนเงินลงทุน		ราคาทุน		เงินปันผลที่บริษัทฯ รับระหว่างปี	
	2556	2555	2556	2555	2556	2555	2556	2555
			(ร้อยละ)	(ร้อยละ)				
บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด ⁽¹⁾	6,606,750	6,606,750	56	56	9,249,450	9,249,450	96,194	-
บริษัท บางเขนชัย จำกัด	234,250	234,250	100	100	527,062	527,062	65,590	-
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ⁽²⁾	1,370,000	-	65	-	1,305,563	-	-	-
บริษัท ซีเคพี โซลาร์ จำกัด ⁽³⁾	1,000	-	100	-	1,000	-	-	-
บริษัท อพอลโล่ พาวเวอร์ จำกัด ⁽³⁾	250	-	100	-	250	-	-	-
บริษัท วิส โซลิส จำกัด ⁽³⁾	250	-	100	-	250	-	-	-
บริษัท โซเล่ พาวเวอร์ จำกัด ⁽³⁾	250	-	100	-	250	-	-	-
บริษัท เฮลิออส พาวเวอร์ จำกัด ⁽³⁾	250	-	100	-	250	-	-	-
รวม					11,084,075	9,776,512	161,784	-

⁽¹⁾ เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยเมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555

⁽²⁾ เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยเมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2556

⁽³⁾ ยังไม่ได้เริ่มดำเนินธุรกิจการค้า

การซื้อหลักทรัพย์ในระหว่างปี 2555

ก) บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด

ในเดือนพฤษภาคม 2555 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด เพิ่มเติมจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง จำนวน 110.1 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 25 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 2,752.8 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทดังกล่าวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 38 เป็นร้อยละ 54.66 และทำให้บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อย บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด มีวัตถุประสงค์ในการลงทุน และให้คำปรึกษาและบริการอื่นที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้า และมีบริษัทย่อยหนึ่งแห่งคือ บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทฯ ที่จดทะเบียนจัดตั้งในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว โดยประกอบธุรกิจในการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า จากโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ ที่ตั้งอยู่ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว บริษัทฯ ได้รวมงบการเงินของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด ในการจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ 10 พฤษภาคม 2555

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด ณ วันที่ซื้อ ปรากฏดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	872
ลูกหนี้การค้า	958
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	85
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน	334
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	12,245
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	325
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	28,333
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	5
รวมสินทรัพย์	43,157
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	179
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	31
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระคืนภายในหนึ่งปีและดอกเบี้ยค้างจ่าย	328
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	20,126
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	91
รวมหนี้สิน	20,755
รวมสินทรัพย์สุทธิ	22,402
หัก: มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ ของส่วนได้เสียในบริษัทย่อยซึ่งบริษัทฯ ถืออยู่ก่อนวันที่ซื้อ	(6,429)
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(13,220)
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	2,753
กระทบยอดเงินสดสุทธิ	
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	2,753
หัก: เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัทย่อย	(872)
เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	1,881

บริษัทฯ ได้ดำเนินการให้มีการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ณ วันที่ซื้อกิจการ โดยการวัดมูลค่านี้ได้เสร็จสมบูรณ์แล้วในไตรมาสที่สามของปี 2555 ซึ่งอยู่ภายในระยะเวลาในการวัดมูลค่า 12 เดือนนับจากวันที่ซื้อกิจการตามที่กำหนดไว้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2552) ทั้งนี้ มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินดังกล่าวมิได้แตกต่างกับประมาณการมูลค่ายุติธรรมที่เคยรับรู้ไว้ ณ วันที่ซื้อ

ลูกหนี้การค้าที่ได้รับมาจากการรวมธุรกิจในช่วงงวดจำนวน 958 ล้านบาท เป็นลูกหนี้ระยะสั้น โดยมีมูลค่าของลูกหนี้ตามสัญญาเท่ากับมูลค่ายุติธรรม

บริษัทฯ วัตถุประสงค์ส่วนของผู้ที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยด้วยมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของหุ้นที่ถือโดยผู้ที่ไม่มีอำนาจควบคุมนั้น

เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาสนับสนุนทางการเงิน (Equity Contribution Agreement) กับบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (ผู้ถือหุ้น) ผู้ถือหุ้นรายอื่นและผู้ให้กู้ของบริษัทดังกล่าว โดยบริษัทฯ ตกลงให้เงินสนับสนุนสำหรับรายได้ส่วนขาดกรณีที่มีการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 3 ในอนาคต ซึ่งส่งผลกระทบต่อการผลิตไฟฟ้าของบริษัทดังกล่าว ทำให้บริษัทดังกล่าวไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขเกี่ยวกับการกู้ยืมเป็นจำนวนเงินไม่เกิน 307.5 ล้านบาท และบริษัทฯ ตกลงให้เงินสนับสนุนเพิ่มเติมเป็นจำนวนไม่เกิน 205 ล้านบาท หากผู้ถือหุ้นของบริษัทดังกล่าวผิดนัดชำระหนี้เงินกู้หรือไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขต่างๆ เกี่ยวกับการกู้ยืม

ในเดือนสิงหาคม 2555 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด เพิ่มเติมจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 8.8 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 25 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 220.2 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 54.66 เป็นร้อยละ 56

บริษัทฯ ได้นำใบหุ้นของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด ไปจำหน่ายให้กับกลุ่มธนาคารเพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันวงเงินกู้ยืมของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด ที่มีต่อกลุ่มธนาคารดังกล่าว

ข) บริษัท บางเขนชัย จำกัด

ในเดือนมิถุนายน 2555 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท บางเขนชัย จำกัด จากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ จำนวน 2.3 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 225 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 527 ล้านบาท บริษัทดังกล่าวมีวัตถุประสงค์ในการประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวร้อยละ 100 และบริษัทฯ ได้ร่วมงบการเงินของบริษัท บางเขนชัย จำกัด ในการจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ 26 มิถุนายน 2555

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัท บางเขนชัย จำกัด ณ วันที่ซื้อ ปรากฏดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	41
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	44
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	299
ต้นทุนโครงการโรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง	631
ที่ดินและอุปกรณ์ - สุทธิ	96
รวมสินทรัพย์	1,111
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	1
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	583
รวมหนี้สิน	584
รวมสินทรัพย์สุทธิ	527
กระทบยอดเงินสดสุทธิ	
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	527
หัก: เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัทย่อย	(41)
เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	486

บริษัทฯ ได้ดำเนินการให้มีการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ณ วันซื้อกิจการ โดยการวัดมูลค่านี้ได้เสร็จสมบูรณ์แล้วในไตรมาสที่สามของปี 2555 ซึ่งอยู่ภายในระยะเวลาในการวัดมูลค่า 12 เดือนนับจากวันที่ซื้อกิจการตามที่กำหนดไว้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2552) ทั้งนี้ มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินดังกล่าวมิได้แตกต่างกับประมาณการมูลค่ายุติธรรมที่เคยรับรู้ไว้ ณ วันซื้อ

บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาสนับสนุนทางการเงินกับบริษัท บางเขนชัย จำกัด และผู้ถือหุ้นของบริษัทดังกล่าว โดยบริษัทฯ ตกลงให้เงินสนับสนุนแก่บริษัทดังกล่าวกรณีที่ดินทุนโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้ามีมูลค่าเกินจากงบประมาณที่ตั้งไว้ และกรณีที่บริษัทดังกล่าวมีเงินทุนหมุนเวียนติดลบ เป็นระยะเวลาสั้นติดต่อกันตามเงื่อนไขของสัญญา

รายได้และกำไรของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด สำหรับงวดตั้งแต่วันที่ซื้อกิจการ (วันที่ 10 พฤษภาคม 2555) จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ซึ่งรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม มีจำนวนเงินประมาณ 2,512 ล้านบาท และ 310 ล้านบาท ตามลำดับ

รายได้และกำไรของบริษัท บางเขนชัย จำกัด สำหรับงวดตั้งแต่วันที่ซื้อกิจการ (วันที่ 26 มิถุนายน 2555) จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ซึ่งรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม มีจำนวนเงินประมาณ 65 ล้านบาท และ 34 ล้านบาท ตามลำดับ

บริษัทฯ มีรายได้และกำไร (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ) ในงบการเงินรวมที่เกิดจากการรวมกิจการ ทั้งสองบริษัทโดยถือเสมือนว่าการรวมกิจการที่เกิดขึ้นระหว่างปีนั้นได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันที่เสนอรายงาน (วันที่ 1 มกราคม 2555) ซึ่งรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 จำนวนเงินประมาณ 4,139 ล้านบาท และ 74 ล้านบาท ตามลำดับ

การซื้อขายย่อยในระหว่างปี 2556

ก) บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ในเดือนมกราคม 2556 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เพิ่มเติมจากบริษัท ที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 26 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 12.88 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 335 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 46 เป็นร้อยละ 65

ในไตรมาสที่หนึ่งและไตรมาสที่สองของปี 2556 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ จำนวนรวม 158.6 ล้านบาท จากการเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ในอัตราร้อยละ 20 ของหุ้นที่ บริษัทฯ ถืออยู่ในส่วนที่ยังเรียกชำระไม่เต็มมูลค่าจำนวน 79.3 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

นอกจากนี้ เนื่องจากเงื่อนไขในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นเกี่ยวกับการตัดสินใจในเรื่องโครงสร้างการบริหารและการตัดสินใจทางการเงินและการดำเนินงานเชิงเศรษฐกิจซึ่งจะต้องได้รับความเห็นชอบจากทั้งบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นอีกฝ่ายหนึ่ง ได้หมดไปนับจากวันที่บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (วันที่ 28 มิถุนายน 2556) ดังนั้น บริษัทฯ จึงมีอำนาจควบคุมในบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด และถือว่าบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เป็นบริษัทย่อย โดยบริษัทฯ ได้นำงบการเงินของบริษัทย่อยดังกล่าวมารวมในการจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ 28 มิถุนายน 2556



มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ณ วันที่ซื้อ (วันที่ได้อำนาจควบคุม) ปรากฏดังนี้

	(หน่วย : ล้านบาท)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	82
ลูกหนี้การค้า	43
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	107
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	660
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	5
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	5,173
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	206
รวมสินทรัพย์	6,276
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	1,121
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	5
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	3,152
รวมหนี้สิน	4,278
รวมสินทรัพย์สุทธิ	1,998
หัก: มูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียในบริษัทย่อยซึ่งบริษัทฯ ถืออยู่ก่อนวันที่ซื้อ	(805)
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(699)
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	494
กระทบยอดเงินสดสุทธิ	
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	494
หัก: เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัทย่อย	(82)
เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	412

บริษัทฯ ได้ดำเนินการให้มีการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ณ วันที่ซื้อกิจการ โดยการวัดมูลค่านี้ได้เสร็จสมบูรณ์แล้วในเดือนกรกฎาคม 2556 ซึ่งอยู่ภายในระยะเวลาในการวัดมูลค่า 12 เดือนนับจากวันที่ซื้อกิจการตามที่กำหนดไว้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2552)

ลูกหนี้การค้าที่ได้รับมาจากการรวมธุรกิจในช่วงงวดจำนวน 43 ล้านบาท เป็นลูกหนี้ระยะสั้น โดยมีมูลค่าของลูกหนี้ตามสัญญาเท่ากับมูลค่ายุติธรรม

บริษัทฯ วัดมูลค่าส่วนของผู้ที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยด้วยมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของหุ้นที่ถือโดยผู้ที่ไม่มีอำนาจควบคุมนั้น

บริษัทฯ มีรายได้และกำไรของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด สำหรับงวดตั้งแต่วันที่ซื้อกิจการ (วันที่ 28 มิถุนายน 2556) จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ซึ่งรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมเป็นจำนวนเงินประมาณ 1,294 ล้านบาท และ 21 ล้านบาท ตามลำดับ

รายได้และกำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ในงบการเงินรวมที่เกิดจากการรวมกิจการโดยถือเสมือนว่าการรวมกิจการที่เกิดขึ้นระหว่างปีได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันต้นปีที่เสนอรายงาน (วันที่ 1 มกราคม 2556) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีจำนวนเงินประมาณ 5,650 ล้านบาท และ 219 ล้านบาท ตามลำดับ

บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาสนับสนุนทางการเงินกับบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ผู้ถือหุ้นรายอื่นและผู้ให้กู้ของบริษัทดังกล่าว โดยบริษัทฯ ตกลงให้เงินสนับสนุนแก่บริษัทดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ระบุไว้ในสัญญากรณีที่ต้นทุนโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้ามีมูลค่าเกินจากงบประมาณที่ตั้งไว้

11. เงินลงทุนในบริษัทร่วม

11.1 รายละเอียดของบริษัทร่วม

(หน่วย : พันบาท)

บริษัท	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	สัดส่วนเงินลงทุน		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
					มูลค่าตามบัญชี ตามวิธีส่วนได้เสีย		ราคาทุนของเงินลงทุน	
			2556 (ร้อยละ)	2555 (ร้อยละ)	2556	2555	2556	2555
บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้าจาก แสงอาทิตย์	ไทย	30	30	98,941	89,084	85,388	85,388
บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้าจาก แสงอาทิตย์	ไทย	30	30	120,206	107,551	107,551	107,551
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ⁽¹⁾	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้าและ พลังงานอื่นทุกประเภท	ไทย	-	46	-	811,698	-	811,698
					219,147	1,008,333	192,939	1,004,637

⁽¹⁾ เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยเมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2556

11.2 ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) และเงินปันผล

ในระหว่างปี บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากการลงทุนในบริษัทร่วมในงบการเงินรวม และรับรู้เงินปันผล
รับจากบริษัทร่วมดังกล่าวในงบการเงินเฉพาะกิจการ ดังนี้

(หน่วย : พันบาท)

บริษัท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ส่วนแบ่งกำไร/ขาดทุนจากเงินลงทุน ในบริษัทร่วมในระหว่างปี		เงินปันผล ที่บริษัทฯ รับระหว่างปี	
	2556	2555	2556	2555
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด ⁽¹⁾	-	104,799	-	-
บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด	9,857	3,696	-	-
บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด	12,655	-	-	-
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ⁽²⁾	(6,777)	-	-	-
รวม	15,735	108,495	-	-

⁽¹⁾ เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยเมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555

⁽²⁾ เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยเมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2556



11.3 ข้อมูลทางการเงินของบริษัทร่วม

ข้อมูลทางการเงินตามที่แสดงอยู่ในงบการเงินของบริษัทร่วมโดยสรุปมีดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

บริษัท	ทุนเรียกชำระ ณ วันที่ 31 ธันวาคม		สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม		หนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม		รายได้รวม สำหรับ ปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2556	2555	2556	2555	2556	2555	2556	2555	2556	2555
บริษัท นครราชสีมา ไชลาร์ จำกัด	188	188	856	867	596	656	123	102	42	25
บริษัท เชียงราย ไชลาร์ จำกัด	277	277	1,088	906	761	629	134	-	50	-
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ⁽¹⁾	-	1,126	-	4,190	-	3,085	-	-	-	(13)

⁽¹⁾ เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยเมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2556

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอเนอร์จี้ จำกัด

ในเดือนพฤษภาคม 2555 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอเนอร์จี้ จำกัด เพิ่มเติมจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10 ทำให้บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอเนอร์จี้ จำกัด เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อย

บริษัท นครราชสีมา ไชลาร์ จำกัด

ในเดือนมิถุนายน 2555 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท นครราชสีมา ไชลาร์ จำกัด จากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ จำนวน 0.66 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 128.5 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 85.4 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวร้อยละ 30

บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาผู้ถือหุ้น (Shareholders Agreement) กับบริษัท นครราชสีมา ไชลาร์ จำกัด และผู้ถือหุ้นรายอื่น โดยบริษัทฯ ตกลงให้เงินสนับสนุนแก่บริษัทดังกล่าวตามสัดส่วนที่ระบุไว้ในสัญญา (ร้อยละ 30) รวมเป็นจำนวนเงินไม่เกิน 12.6 ล้านบาท กรณีที่บริษัทดังกล่าวมีเงินทุนหมุนเวียนติดลบเป็นระยะเวลานานติดต่อกันตามเงื่อนไขของสัญญา

บริษัทฯ ได้นำใบหุ้นทั้งหมดของบริษัท นครราชสีมา ไชลาร์ จำกัด ไปจำหน่ายให้กับธนาคารเพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันวงเงินกู้ยืมของบริษัทดังกล่าวที่มีต่อธนาคาร

บริษัท เชียงราย ไชลาร์ จำกัด

ในเดือนธันวาคม 2555 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท เชียงราย ไชลาร์ จำกัด จากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ จำนวน 0.88 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 122.88 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 107.6 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวร้อยละ 30

บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาผู้ถือหุ้น (Shareholders Agreement) กับบริษัท เชียงราย ไชลาร์ จำกัด และผู้ถือหุ้นรายอื่น โดยบริษัทฯ ตกลงให้เงินสนับสนุนแก่บริษัทดังกล่าวตามสัดส่วนที่ระบุไว้ในสัญญา (ร้อยละ 30) รวมเป็นจำนวนเงินไม่เกิน 16.5 ล้านบาท กรณีที่บริษัทดังกล่าวมีเงินทุนหมุนเวียนติดลบเป็นระยะเวลานานติดต่อกันตามเงื่อนไขของสัญญา

บริษัทฯ ได้นำใบหุ้นทั้งหมดของบริษัท เชียงราย ไชลาร์ จำกัด ไปจำหน่ายให้กับธนาคารเพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันวงเงินกู้ยืมของบริษัทดังกล่าวที่มีต่อธนาคาร

บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ในเดือนธันวาคม 2555 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด จากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ จำนวน 63.02 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 12.88 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 811.7 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทดังกล่าวร้อยละ 46 ต่อมาในเดือนมกราคม 2556 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เพิ่มเติมจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10 ทำให้บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อย

12. สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

(หน่วย : พันบาท)

สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

หัก: สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่ายสะสม

สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า - สุทธิ

สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า - สุทธิ ประกอบด้วย

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย

รวม

งบการเงินรวม	
2556	2555
13,203,679	12,544,015
(830,548)	(322,458)
12,373,131	12,221,557
5,494,229	5,299,218
6,878,902	6,922,339
12,373,131	12,221,557

13. ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง

(หน่วย : พันบาท)

ค่าบริหารและจัดการโครงการและต้นทุนอื่นๆ

ดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายทางการเงินอื่นระหว่างก่อสร้าง

รวม

งบการเงินรวม	
2556	2555
271,408	250,809
95,243	91,909
366,651	342,718

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ยอดคงเหลือของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเป็นของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำตกและโครงการไฟฟ้าพลังงานความร้อนแห่งที่ 2

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทย่อยได้รวมต้นทุนการกู้ยืมเข้าเป็นราคาทุนของโครงการระหว่างก่อสร้างจำนวนประมาณ 3 ล้านบาท (2555: 17 ล้านบาท) โดยคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวก 1 (MLR + 1) ต่อปี (2555: MLR + 1 ต่อปี)

14. สันติภาพโครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีสินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 สรุปได้ดังนี้



(หน่วย: พันบาท)

งบการเงินรวม

ราคาทุน

ณ วันที่ 1 มกราคม 2555

ซื้อบริษัทย่อยระหว่างปี

ซื้อเพิ่ม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

ซื้อเพิ่ม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

ค่าเสื่อมราคาสะสม

ณ วันที่ 1 มกราคม 2555

ซื้อบริษัทย่อยระหว่างปี

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

มูลค่าสุทธิตามบัญชี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

-

29,413,476

9,489

29,422,965

5,258

29,428,223

-

1,177,383

719,731

1,897,114

1,072,645

2,969,759

27,525,851

26,458,464

บริษัทย่อยดังกล่าวได้จำหน่ายสิทธิในทรัพย์สินและจำหน่ายสิทธิในทรัพย์สินทั้งหมดของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับกลุ่มธนาคารผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาว

15. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

(หน่วย : พันบาท)

ราคาทุน	งบการเงินรวม						
	ที่ดิน	โรงไฟฟ้า พลังงาน แสงอาทิตย์	โรงไฟฟ้า พลังงาน ความร้อน และ อุปกรณ์	ส่วน ปรับปรุง สินทรัพย์ เช่า	เครื่อง ตกแต่ง และ อุปกรณ์ สำนักงาน	ยานพาหนะ	สินทรัพย์ ระหว่าง ปรับปรุง
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	-	-	-	128	-	-
ซื้อเพิ่ม	-	-	-	-	4,827	4,109	589
โอนเข้า (ออก)	-	742,372	-	-	(128)	-	-
จำหน่าย	-	-	-	-	(2,232)	-	-
ซื้อบริษัทย่อยระหว่างปี	95,983	-	-	23,740	38,697	77,898	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	95,983	742,372	-	23,740	41,292	82,007	589
ซื้อเพิ่ม	-	-	47,724	94	7,019	1,723	7,056
โอนเข้า (ออก)	-	338	-	-	302	-	(390)
จำหน่าย	-	-	-	-	(2)	(2,900)	-
ซื้อบริษัทย่อยระหว่างปี	165,101	-	5,007,166	741	3,089	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	261,084	742,710	5,054,890	24,575	51,700	80,830	7,255

(หน่วย : พันบาท)

ค่าเสื่อมราคาสะสม

ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	-	-	-	9	-	-	9
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	11,683	-	915	4,869	8,533	-	26,000
โอนออก	-	-	-	-	(9)	-	-	(9)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่จำหน่าย	-	-	-	-	(2,225)	-	-	(2,225)
ซื้อบริษัทย่อยระหว่างปี	-	-	-	4,642	15,138	23,747	-	43,527
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	11,683	-	5,557	17,782	32,280	-	67,302
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	29,697	110,926	1,402	8,323	12,589	-	162,937
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่จำหน่าย	-	-	-	-	(1)	(2,900)	-	(2,901)
ซื้อบริษัทย่อยระหว่างปี	-	-	1,650	101	748	-	-	2,499
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	41,380	112,576	7,060	26,852	41,969	-	229,837

มูลค่าสุทธิตามบัญชี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	95,983	730,689	-	18,183	23,510	49,727	589	918,681
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	261,084	701,330	4,942,314	17,515	24,848	38,861	7,255	5,993,207

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี

2555 (รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารทั้งจำนวน)

26,000

2556 (141 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนขายไฟฟ้าและไอน้ำ ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)

162,937

(หน่วย : พันบาท)

ราคาทุน

1 มกราคม 2555	128	-	128
ซื้อเพิ่ม	239	589	828
โอนออก	(128)	-	(128)
31 ธันวาคม 2555	239	589	828
ซื้อเพิ่ม	2,445	6,666	9,111
31 ธันวาคม 2556	2,684	7,255	9,939

ค่าเสื่อมราคาสะสม

1 มกราคม 2555	9	-	9
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	15	-	15
โอนออก	(9)	-	(9)
31 ธันวาคม 2555	15	-	15
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	168	-	168
31 ธันวาคม 2556	183	-	183

มูลค่าสุทธิตามบัญชี

31 ธันวาคม 2555	224	589	813
31 ธันวาคม 2556	2,501	7,255	9,756

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีซึ่งรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร

2555

15

2556

168



เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2555 โครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค บริษัทย่อยจึงบันทึกรายการโอนต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่แล้วเสร็จทั้งหมดเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในหัวข้อ “ที่ดินอาคารและอุปกรณ์” ในงบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทย่อยมียอดคงเหลือของยานพาหนะซึ่งได้มาภายใต้สัญญาเช่าการเงิน โดยมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีเป็นจำนวนเงิน 16 ล้านบาท (2555: 20 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทย่อยมีเครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงานจำนวนหนึ่งซึ่งตัดค่าเสื่อมราคาหมดแล้ว แต่ยังใช้งานอยู่ มูลค่าตามบัญชีก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์ดังกล่าวมีจำนวนเงินประมาณ 4 ล้านบาท (2555: 3 ล้านบาท)

บริษัท บางเขนชัย จำกัด ได้จดจำนองที่ดินและโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวนประมาณ 763 ล้านบาท (2555: 792 ล้านบาท) ไว้กับธนาคารผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากธนาคาร

บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้นำที่ดินและสิ่งปลูกสร้างบนที่ดินโครงการโรงไฟฟ้าซึ่งมีมูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 5,094 ล้านบาท ไปจดจำนองไว้กับธนาคารผู้ให้กู้เพื่อค้ำประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากธนาคาร

16. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

(หน่วย : พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	505,454	148,015	-	-
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	85,456	22,531	-	-
เจ้าหนี้ค่าโครงการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	750	571	-	-
เจ้าหนี้ค่าโครงการ - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	9,183	163	-	-
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,820	1,496	331	334
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	13,029	7,609	694	3,387
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	19,180	11,407	5,468	1,190
ค่าใช้จ่ายทางการเงินค้างจ่าย	38,239	13,781	348	789
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	674,111	205,573	6,841	5,700

17. เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

ในระหว่างปี 2556 บริษัทฯ ได้เบิกเงินกู้จำนวน 583 ล้านบาท เงินกู้ยืมดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำหักส่วนต่างที่กำหนด (MLR - margin) ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน รวมจำนวน 16 งวด ตามจำนวนที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ โดยจะเริ่มชำระคืนเงินต้นงวดแรกในเดือนมิถุนายน 2556 และจะชำระหนี้ให้เสร็จสิ้นในเดือนธันวาคม 2563 หรือชำระคืนหนี้เงินต้นทั้งหมดในกรณีที่บริษัทฯ ได้รับเงินจากการเสนอขายหุ้นใหม่ของบริษัทฯ แก่ประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (Initial Public Offering) ต่อมา เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2556 บริษัทฯ ได้เข้าทำบันทึกเพิ่มเติมต่อท้ายสัญญาเงินกู้กับธนาคารโดยธนาคารตกลงให้บริษัทฯ นำเงินจากการเสนอขายหุ้นดังกล่าวมาชำระคืนหนี้จำนวนประมาณ 1,914 ล้านบาท คงเหลือหนี้เงินต้นจำนวน 500 ล้านบาท เงินกู้ยืมที่คงเหลือนี้คิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำหักส่วนต่างที่กำหนด (MLR - margin) และอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำ (MLR) ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือนรวมจำนวน 15 งวด ตามจำนวนที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ โดยจะเริ่มชำระคืนเงินต้นงวดแรกในเดือนธันวาคม 2556 และจะชำระหนี้ให้เสร็จสิ้น

ในเดือนธันวาคม 2563 บริษัทฯ จึงจัดประเภทเงินกู้ยืมดังกล่าวเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็นเงินกู้ยืมในส่วนของวงเงินสินเชื่อส่วน B (Tranche B Facility) ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18

18. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

(หน่วย : พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
เงินกู้ยืมระยะยาว	24,134,081	20,380,520	493,824	-
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(1,713,605)	(1,082,594)	(10,000)	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	22,420,476	19,297,926	483,824	-

การเปลี่ยนแปลงของบัญชีเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับปี มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : พันบาท)

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	20,404,937	-
บวก: เพิ่มขึ้นจากการซื้อบริษัทย่อยระหว่างปี	3,176,000	-
กู้เพิ่มระหว่างปี	934,000	-
จัดประเภทเป็นเงินกู้ยืมระยะยาว (หมายเหตุ 17)	500,000	500,000
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	352,218	-
หัก: จ่ายคืนเงินกู้	(1,168,056)	(5,000)
	24,199,099	495,000
หัก: ค่าธรรมเนียมจัดการเงินกู้รอดัตบัญชี	(27,426)	(1,176)
ค่าธรรมเนียมจากการปรับลดอัตราดอกเบี้ยรอดัตบัญชี	(37,592)	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	24,134,081	493,824

บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ยอดคงเหลือของเงินกู้ยืมจำนวน 18,928 ล้านบาท เป็นเงินกู้ยืมที่สาขาของบริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับกลุ่มผู้ให้กู้ซึ่งเป็นธนาคารพาณิชย์ในประเทศไทย ประกอบด้วยวงเงินสินเชื่อ 3 ส่วนดังนี้

- 1) วงเงินสินเชื่อส่วน A (Tranche A Facility) เป็นวงเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาท จำนวน 15,003 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการจ่ายชำระต้นทุนโครงการ
- 2) วงเงินสินเชื่อส่วน B (Tranche B Facility) เป็นวงเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา จำนวน 180 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการจ่ายชำระต้นทุนโครงการ
- 3) วงเงินค้ำประกันส่วน C (Tranche C Facility) เป็นวงเงินการออกหนังสือค้ำประกันจำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ค้ำประกันตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



โดยอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมดังกล่าว นับตั้งแต่วันที่ขายไฟฟ้าในช่วงต้น คิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำ บวกส่วนต่างที่กำหนด (MLR + margin) ต่อปีสำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินบาท ต่อมากลุ่มผู้ให้กู้ได้อนุมัติปรับลดอัตราดอกเบี้ยของ เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาท เป็นอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำ (MLR) ต่อปี โดยมีผลตั้งแต่เดือนเมษายน 2555 เป็นต้นไป และในเดือนตุลาคม 2556 กลุ่มผู้ให้กู้ได้อนุมัติปรับลดอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวเป็นอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวกส่วนต่างที่กำหนด (MLR - margin) ต่อปี เป็นระยะเวลา 3 ปี โดยมีผลตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2556 เป็นต้นไป สำหรับอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืม ระยะยาวสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา คิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ย LIBOR บวกส่วนต่างที่กำหนด (LIBOR + margin) ต่อปี ทั้งนี้ เงินกู้ยืมระยะยาวดังกล่าวมีกำหนดชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน รวม 22 งวด ตามอัตราส่วนที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม ระยะยาว โดยจะเริ่มชำระคืนเงินต้นงวดแรกในวันทำการสุดท้ายของเดือนที่ 12 นับจากเดือนที่เปิดดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้น หรือ 72 เดือนหลังจากวันที่ในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน

นอกจากนี้ ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมดังกล่าว บริษัทดังกล่าวต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการ เช่น การเพิ่ม ทุนจดทะเบียน การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ตลอดจนการจัดหาหลักทรัพย์ค้ำประกันโดยการจำนอง อสังหาริมทรัพย์และการจำนำสังหาริมทรัพย์ที่อยู่ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวการจำนำใบหุ้นของบริษัทเซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัดและใบหุ้นของบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด บางส่วน การจำนำและการโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชี เงินฝากธนาคาร การโอนสิทธิการรับผลประโยชน์ตามกรมธรรม์ประกันภัยของโครงการ และการโอนสิทธิและภาระผูกพัน ภายใต้สัญญาที่เกี่ยวข้องกับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2

บริษัท บางเขนชัย จำกัด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ยอดคงเหลือของเงินกู้ยืมจำนวน 625 ล้านบาท เป็นเงินกู้ยืมที่บริษัท บางเขนชัย จำกัด ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์ในประเทศแห่งหนึ่งวงเงินรวมประมาณ 703 ล้านบาท เงินกู้ยืมนี้คิดดอกเบี้ย ในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำหักส่วนต่างที่กำหนด (MLR - margin) ต่อปี และจะมีการปรับลดอัตราส่วนต่างที่กำหนดสองครั้ง คือในเดือนพฤศจิกายน 2557 และพฤศจิกายน 2559 เงินกู้ยืมดังกล่าวมีกำหนดชำระคืนเงินต้นทุกงวด 3 เดือนรวม 40 งวด ตามอัตราส่วนที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ โดยจะเริ่มชำระหนี้เงินต้นงวดแรก 3 เดือน ภายหลังจากวันที่เปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์หรือวันที่ 30 กันยายน 2555 แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน เงินกู้ยืมนี้ค้ำประกันโดยการจดจำนองที่ดินและ สิ่งปลูกสร้างบนที่ดินของบริษัทย่อย การจำนำและการโอนสิทธิเรียกร้องในบัญชีเงินฝากธนาคารของบริษัทย่อยดังกล่าว

ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืม บริษัทดังกล่าวต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการ เช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สิน ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เป็นต้น

บริษัท บางปะอิน โคเจนเออร์ชั่น จำกัด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ยอดคงเหลือของเงินกู้ยืมจำนวน 4,087 ล้านบาท เป็นเงินกู้ยืมที่บริษัท บางปะอิน โคเจนเออร์ชั่น จำกัด ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารในประเทศสองแห่ง ประกอบด้วยวงเงินสินเชื่อ 3 ส่วนดังนี้

1) วงเงินสินเชื่อส่วน A (Tranche A Facility) เป็นวงเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 4,110 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์ เพื่อจ่ายชำระต้นทุนโครงการ เงินกู้ยืมนี้คิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำบวกส่วนต่างที่กำหนดต่อปี และจะมีการ ปรับลดอัตราส่วนต่างที่กำหนด นับตั้งแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เงินกู้ยืมดังกล่าวมีกำหนดชำระคืนเงินต้นทุกงวด หกเดือนรวม 26 งวด ตามอัตราส่วนที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ โดยจะเริ่มชำระหนี้เงินต้นงวดแรกในเดือนมีนาคม 2557 หลังจากนั้นชำระคืนในเดือนมิถุนายนและธันวาคมของทุกปี โดยจะชำระคืนงวดสุดท้ายในเดือนมิถุนายน 2569

2) วงเงินสินเชื่อส่วน B (Tranche B Facility) เป็นวงเงินกู้ยืมระยะสั้นซึ่งประกอบด้วยวงเงินกู้ยืมในรูปตัวสัญญาใช้เงิน วงเงินเบิกเกินบัญชี และวงเงินเลตเตอร์ออฟเครดิตจำนวน 120 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้เป็นทุนหมุนเวียน เงินกู้ยืมนี้ คิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินเบิกเกินบัญชีหักส่วนต่างที่กำหนด (MOR - margin) ต่อปี

3) วงเงินค้ำประกันส่วน C (Tranche C Facility) เป็นวงเงินการออกหนังสือค้ำประกันจำนวน 803 ล้านบาท โดยมี วัตถุประสงค์เพื่อใช้ค้ำประกันตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และการค้ำประกันอื่นๆ

วงเงินกู้ยืมดังกล่าวนี้ค้ำประกันโดยการจดจำนองที่ดินและสิ่งปลูกสร้างบนที่ดิน เครื่องจักรของบริษัทย่อย การจำหน่าย และการโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารของบริษัทย่อย การโอนสิทธิการรับผลประโยชน์ตามกรมธรรม์ประกันภัยของโครงการ และการโอนสิทธิและการผูกพันภายใต้สัญญาที่เกี่ยวข้องกับโครงการ และอื่นๆ ตามที่ระบุในสัญญาเงินกู้

ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืม บริษัทดังกล่าวต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการ เช่น การเพิ่มทุน จดทะเบียน และการดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เป็นต้น

19. หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

หนี้สินระยะยาวอื่นเป็นเงินที่บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด ได้รับจากการขายไฟฟ้าพลังงานส่วนเกินของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งบริษัทดังกล่าวมีภาระผูกพันที่จะต้องชำระคืนในปี 2565 ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด ได้บันทึกหนี้สินระยะยาวตามมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายคืน โดยใช้อัตราคิดลดอ้างอิงกับอัตราต้นทุนทางการเงินของบริษัท และบันทึกหักจากรายได้จากการขายไฟฟ้าพลังงานส่วนเกินดังกล่าว ทั้งนี้ มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินดังกล่าวจะเพิ่มขึ้นในแต่ละงวดตามเวลาที่ผ่านไป ซึ่งบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด จะรับรู้การเพิ่มขึ้นดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายทางการเงิน

20. หนี้เรือนหุ้น

เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2554 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2554 ของบริษัทฯ ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของ บริษัทฯ จากเดิม 100 ล้านบาท เป็น 9,200 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน 910 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ โดยให้เรียกชำระค่าหุ้นเต็มมูลค่าในเดือนพฤษภาคม 2555 บริษัทฯ ได้รับชำระเงินค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวเป็นจำนวนรวม 9,100 ล้านบาท และบริษัทฯ ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจดทะเบียนดังกล่าวกับกระทรวงพาณิชย์เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555

เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2555 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ลดทุนจดทะเบียนลงจาก 9,200 ล้านบาท เป็น 3,066.7 ล้านบาท โดยการลดจำนวนหุ้นสามัญเป็นจำนวน 613.33 ล้านหุ้น คงเหลือหุ้นจำนวน 306.67 ล้านหุ้น ทั้งนี้ ส่วนทุนที่ลดลงไปจำนวน 6,133.3 ล้านบาท ให้คืนแก่ผู้ถือหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้น บริษัทฯ ได้จดทะเบียนการลดทุนดังกล่าวกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2556 และได้คืนทุนที่ลดลงให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2556

เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2556 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญต่างๆ ดังนี้

ก) อนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จากเดิม 3,066.7 ล้านบาท เป็น 4,600 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 153.33 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท เสนอขายผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น ในราคาหุ้นละ 40 บาท ซึ่งจะทำให้เกิดส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญจำนวนรวม 4,600 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้รับเงินเพิ่มทุนจำนวน 6,133.3 ล้านบาท ในวันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2556

ข) อนุมัติให้เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นสามัญของบริษัทฯ จากเดิมที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท จำนวน 460 ล้านหุ้นเป็นหุ้นละ 5 บาท จำนวน 920 ล้านหุ้น

ค) อนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จากเดิม 4,600 ล้านบาท เป็น 5,500 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 180 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท เพื่อรองรับการเสนอขายต่อประชาชน

บริษัทฯ ได้ดำเนินการจดทะเบียนในเรื่องสำคัญต่างๆ กับกระทรวงพาณิชย์ตามที่กล่าวไว้ใน ข้อ ก) ถึง ค) เรียบร้อยแล้วในเดือนกุมภาพันธ์ 2556

เมื่อวันที่ 10 ถึงวันที่ 12 กรกฎาคม 2556 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนในส่วนที่จะเสนอขายแก่ประชาชนทั่วไปจำนวน 180 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 13 บาท คิดเป็นเงินจำนวน 2,340 ล้านบาท และในวันที่ 15 กรกฎาคม 2556 บริษัทฯ ได้รับชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนและได้จดทะเบียนการเพิ่มทุนชำระแล้วต่อกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2556 ทั้งนี้ ในการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนดังกล่าว บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องเกิดขึ้นเป็นจำนวนเงินประมาณ 73 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้บันทึกหักกับส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ

เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2556 คณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้รับหนังสือของบริษัทฯ เข้าเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

21. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

รายการค่าใช้จ่ายแบ่งตามลักษณะประกอบด้วยรายการค่าใช้จ่ายที่สำคัญดังต่อไปนี้

(หน่วย : พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	1,239,883	745,731	237	15
ต้นทุนเชื้อเพลิง	929,332	-	-	-
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าและระบบส่งไฟฟ้า	347,768	227,595	-	-
ค่าตอบแทนสัมปทาน	139,804	131,026	-	-
ค่างานสิ่งแวดล้อมและประชาชน	104,030	123,705	-	-
เงินเดือนและผลประโยชน์อื่นของพนักงาน	125,622	59,435	20,602	8,251
ค่าตอบแทนกรรมการ	22,805	16,195	9,400	3,525
ค่าใช้จ่ายในการเดินทาง	36,614	8,917	2,682	228
ค่าที่ปรึกษา	45,892	16,332	10,014	5,582
ค่าเบี้ยประกันภัย	103,105	88,320	-	-

22. ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่แสดงในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเป็นภาษีงวดปัจจุบัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทฯ มีรายการผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ จำนวน 208 ล้านบาท (2555: 86 ล้านบาท) ที่บริษัทฯ ไม่ได้บันทึกสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี เนื่องจากบริษัทฯ พิจารณาแล้วเห็นว่า บริษัทฯ อาจไม่มีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะนำผลแตกต่างชั่วคราวและขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ข้างต้นมาใช้ประโยชน์ได้

ภาษีเงินได้นิติบุคคลของบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด คำนวณจากกำไรสุทธิก่อนภาษีเงินได้คูณด้วยอัตราภาษีที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทานในแต่ละช่วงระยะเวลานับตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้น (วันที่ 26 มีนาคม 2554) จนถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ทั้งนี้ ในปีปัจจุบันบริษัทดังกล่าวไม่มีภาระภาษีเงินได้นิติบุคคล เนื่องจากได้รับยกเว้นภาษีเงินได้เป็นระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้น

23. การส่งเสริมการลงทุน

บริษัท บางเขนชัย จำกัด ได้รับสิทธิพิเศษทางภาษีจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนสำหรับการลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตามบัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 1089(1)/2555 เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2555 ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดบางประการ สิทธิพิเศษดังกล่าวรวมถึงการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 8 ปีนับตั้งแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น (วันที่ 10 สิงหาคม 2555)

บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้รับสิทธิพิเศษทางภาษีจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนสำหรับการลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ตามบัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 1565(2)/2554 เมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2554 ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดบางประการ สิทธิพิเศษดังกล่าวรวมถึงการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 8 ปีนับตั้งแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น (วันที่ 23 มิถุนายน 2556)

24. กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้น

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยหารกำไร (ขาดทุน) สำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยจำนวนตัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ออกอยู่ในระหว่างปีหลังจากสะท้อนผลกระทบของการแตกหุ้นตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 20

เพื่อประโยชน์ในการเปรียบเทียบกำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐานของงวดก่อนได้ถูกคำนวณขึ้นใหม่โดยสะท้อนถึงผลกระทบจากการแตกหุ้นข้างต้น

25. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯ และบริษัทย่อย และพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพขึ้นตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยบริษัทฯ บริษัทย่อยและพนักงานจะจ่ายสมทบกองทุนเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 5 ของเงินเดือน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพเหล่านี้บริหารโดยบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน ทหารไทย จำกัด และบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนกลีกรไทย จำกัด (งบการเงินเฉพาะกิจการ: บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน ทหารไทย จำกัด) และจะจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อพนักงานนั้นออกจากงานตามระเบียบว่าด้วยกองทุนของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ในระหว่างปี 2556 และ 2555 บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้จ่ายเงินสมทบกองทุนเป็นจำนวนเงิน 1.7 ล้านบาท และ 0.5 ล้านบาท ตามลำดับ (งบการเงินเฉพาะกิจการ: 0.7 ล้านบาท และ 0.1 ล้านบาท ตามลำดับ)

26. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่น่าเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของบริษัทฯ ที่ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบถามอย่างสม่ำเสมอเพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน โดยผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของบริษัทฯ คือประธานกรรมการบริหาร ทั้งนี้ เกณฑ์การวัดมูลค่าของกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานของส่วนงานดำเนินงานเป็นเกณฑ์เดียวกับที่ใช้ในการวัดกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานในงบการเงิน

บริษัทฯ ดำเนินกิจการในด้านการลงทุนในบริษัทอื่น ส่วนบริษัทย่อยดำเนินการในส่วนงานทางธุรกิจหลัก คือ การผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ และดำเนินการในส่วนงานทางธุรกิจรอง คือ การให้บริการคำปรึกษาและบริการอื่นที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้า

เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารงาน บริษัทฯ และบริษัทย่อยจัดโครงสร้างองค์กรเป็นหน่วยธุรกิจหลักตามประเภทโครงการโรงไฟฟ้าทั้งสิ้น 3 ส่วนงาน ได้แก่ (1) การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ (2) การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และ (3) การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อน โดยดำเนินธุรกิจในส่วนงานทางภูมิศาสตร์สองแห่ง คือ ในประเทศไทย (ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานความร้อน) และสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (ผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ) ซึ่งดำเนินงานโดยบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด

ส่วนหน่วยธุรกิจด้านการลงทุนและการให้บริการคำปรึกษาได้มีการรวมเป็นส่วนงานการดำเนินงานอื่นๆ รายได้ระหว่างส่วนงานถูกตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว



ข้อมูลรายได้และกำไร (ขาดทุน) ของส่วนงานของบริษัท และบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีดังต่อไปนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556	ส่วนงาน ผลิตไฟฟ้า จากพลังน้ำ	ส่วนงาน ผลิตไฟฟ้า จาก พลังงาน แสงอาทิตย์	ส่วนงาน ผลิตไฟฟ้า จาก พลังงาน ความร้อน	การ ดำเนินงาน อื่นๆ	รวม ส่วนงาน	รายการ ปรับปรุง และตัด รายการ ระหว่างกัน	งบการเงิน รวม
รายได้							
รายได้จากการขายให้ลูกค้าภายนอก	4,115	160	1,293	44	5,612	-	5,612
รายได้ระหว่างส่วนงาน	-	-	-	39	39	(39)	-
รวมรายได้	4,115	160	1,293	83	5,651	(39)	5,612
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	1,073	30	113	25	1,241		1,241
กำไร (ขาดทุน) ของส่วนงาน	1,775	88	106	(58)	1,911		1,911
รายได้และค่าใช้จ่ายที่ไม่ได้ปันส่วน							
รายได้อื่น							18
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม							16
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน							(1,340)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้							(2)
กำไรสำหรับปี							603

ในปี 2556 บริษัท และบริษัทย่อย มีรายได้จากกลุ่มลูกค้าหน่วยงานภาครัฐ เป็นจำนวนเงินประมาณ 5,433 ล้านบาท

(หน่วย : ล้านบาท)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555	ส่วนงาน ผลิตไฟฟ้า จากพลังน้ำ	ส่วนงาน ผลิตไฟฟ้า จาก พลังงาน แสงอาทิตย์	การ ดำเนินงาน อื่นๆ	รวม ส่วนงาน	รายการ ปรับปรุง และตัด รายการ ระหว่างกัน	งบการเงิน รวม
รายได้						
รายได้จากการขายให้ลูกค้าภายนอก	2,448	65	30	2,543	-	2,543
รายได้ระหว่างส่วนงาน	-	-	24	24	(24)	-
รวมรายได้	2,448	65	54	2,567	(24)	2,543
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	720	12	19	751		751
กำไร (ขาดทุน) ของส่วนงาน	913	35	(12)	936		936
รายได้และค่าใช้จ่ายที่ไม่ได้ปันส่วน						
รายได้อื่น						5
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม						108
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน						(935)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้						(2)
กำไรสำหรับปี						112

ในปี 2555 บริษัท และบริษัทย่อย มีรายได้จากกลุ่มลูกค้าหน่วยงานภาครัฐ เป็นจำนวนเงินประมาณ 2,512 ล้านบาท

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนของส่วนงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีดังต่อไปนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน*	ส่วนงาน ผลิตไฟฟ้า จากพลังน้ำ	ส่วนงาน ผลิตไฟฟ้า จากพลังงาน แสงอาทิตย์	ส่วนงาน ผลิตไฟฟ้า จากพลังงาน ความร้อน	การ ดำเนินงาน อื่นๆ	งบการเงิน รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	39,672	1,054	5,969	3,786	50,481
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	41,086	1,112	-	1,067	43,265

* ไม่รวมเครื่องมือทางการเงิน สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี สินทรัพย์ผลประโยชน์หลังออกจากงาน และสิทธิตามสัญญาประกันภัย

27. การผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

27.1 การผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนตามสัญญาต่างๆ ดังต่อไปนี้

ก) สัญญาที่ปรึกษาและบริการอื่นๆ สำหรับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำตก เป็นจำนวนเงินรวม 10.0 ล้านบาท (2555: 8.2 ล้านบาท)

ข) สัญญาจ้างบริการและประสานงานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำตก กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันเป็นจำนวนเงิน 0.25 ล้านบาทต่อเดือน (2555: 0.25 ล้านบาทต่อเดือน)

ค) สัญญาที่ปรึกษาโครงการและบริการอื่นๆ เป็นจำนวน 0.2 ล้านบาท และการซื้ออุปกรณ์จำนวนเงิน 0.4 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน

27.2 การผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่าดำเนินงานและการผูกพันอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่าดำเนินงาน สัญญาอื่นๆ และภาระผูกพันอื่นดังต่อไปนี้

ก) บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากสัญญาบริการเป็นจำนวนเงิน 0.3 ล้านบาทต่อเดือน (2555: สัญญาบริการกับบริษัทที่ปรึกษาทางการเงิน 9.0 ล้านบาท และสัญญาบริการอื่นๆ 0.1 ล้านบาทต่อเดือน)

ข) บริษัทฯ มีภาระผูกพันในการสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทย่อยสามแห่ง และบริษัทร่วมสองแห่ง ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา (ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 10 และ 11)

ค) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาเช่ายานพาหนะกับบริษัทลีสซิ่ง เป็นระยะเวลา 5 ปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทย่อยมีจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานดังกล่าว ดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

จ่ายชำระ	ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	2556	2555
ภายใน 1 ปี	2.8	-
มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	10.1	-



ง) บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาเช่าพื้นที่ในอาคารและสัญญาบริการสำนักงานกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และสัญญาเช่ารถยนต์ซึ่งอายุของสัญญา มีระยะเวลา 3 ถึง 5 ปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานดังกล่าว ดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
จ่ายชำระ				
ภายใน 1 ปี	7.5	1.7	3.1	-
มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	13.8	-	8.7	-

จ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาเช่าสถานที่ทำการสำนักงานที่สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวเป็นระยะเวลา 25 ปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทย่อยมีจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานดังกล่าว ดังนี้

(หน่วย : พันเหรียญสหรัฐอเมริกา)

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	2556	2555
จ่ายชำระ		
ภายใน 1 ปี	51	51
มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	212	209
มากกว่า 5 ปี	933	987

ฉ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาเช่าที่ดินเพื่อวางท่อก๊าซกับการรถไฟแห่งประเทศไทยและสัญญาเช่าที่ดินกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นระยะเวลา 3 ปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทฯ มีจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานดังกล่าว ดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	2556	2555
จ่ายชำระ		
ภายใน 1 ปี	5.0	-

ช) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาจ้างบริการอื่นๆ และที่ปรึกษาของบริษัทย่อย เป็นจำนวนเงิน 0.8 ล้านบาทต่อเดือน (2555: 0.4 ล้านบาทต่อเดือน)

ซ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาที่ปรึกษาและบริการอื่นๆ สำหรับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจี้ม 2 เป็นจำนวนเงินรวม 0.3 ล้านฟรังก์สวิสเซอร์แลนด์ 164.5 ล้านบาท และ 1.7 ล้านบาทต่อเดือน (2555: 0.1 ล้านฟรังก์สวิสเซอร์แลนด์ 268 ล้านบาท และ 0.2 ล้านบาทต่อเดือน)

ฌ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาบริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจี้ม 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินประมาณ 10.17 ล้านบาทต่อเดือน ตั้งแต่เดือนมกราคม 2556 ถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจี้ม 2 โดยค่าบริการดังกล่าวจะปรับเพิ่มขึ้นปีละครั้งนับจากปี 2555 ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา

ญ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญางานบำรุงรักษาระบบส่งไฟฟ้าโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจี้ม 2 กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินประมาณ 0.05 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ต่อเดือน ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2555 ถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจี้ม 2 โดยค่าบริการดังกล่าวจะปรับเปลี่ยนปีละครั้ง ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา

ฎ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาให้บริการปรึกษางานปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจี้ม 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงิน 25 ล้านบาทต่อปี

ฏ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันในการจ่ายค่าตอบแทนสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจี้ม 2 ให้แก่รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้นจนถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจี้ม 2 โดยคำนวณจากรายได้จากการขายไฟฟ้าคูณด้วยอัตราค่าตอบแทนสัมปทานในแต่ละช่วงระยะเวลาตามที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทาน

ฐ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาซ่อมบำรุงใหญ่โรงไฟฟ้าและระบบสายส่งไฟฟ้า โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจี้ม 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน เป็นจำนวนเงินรวมประมาณ 349.1 ล้านบาท (2555: 413.8 ล้านบาท)

ฑ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาจ้างดำเนินงานและบำรุงรักษาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นจำนวนเงิน 11.7 ล้านบาท (2555: 2.1 ล้านบาท)

ฒ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาบริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นจำนวนเงินรวม 1.1 ล้านบาท (2555: 1.3 ล้านบาท)

ณ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนกับบริษัทแห่งหนึ่งเป็นจำนวนเงินประมาณ 0.7 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และมีภาระผูกพันในการจ่ายค่าบริการรายไตรมาสเป็นจำนวน 0.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกาต่อไตรมาสเริ่มตั้งแต่ไตรมาสที่หนึ่งของปี 2557 ถึงไตรมาสที่สองของปี 2569 โดยค่าบริการรายไตรมาสดังกล่าวจะปรับเปลี่ยนปีละครั้งตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา

ด) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามจำนวนและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญาเป็นระยะเวลา 25 ปี และจะสิ้นสุดสัญญาในเดือนพฤษภาคม 2581

ต) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายน้ำประปากับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง ตามจำนวนและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 1 ปี และสามารถต่ออายุได้คราวละ 1 ปี นับตั้งแต่วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2555

27.3 หนี้สินก่อการธนาคาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีหนังสือค้ำประกันซึ่งออกโดยธนาคารในนามบริษัทย่อยจำนวน 22.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (2555: 22.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา) เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และจำนวน 306.1 ล้านบาท เพื่อค้ำประกันการยื่นคำร้องการขายไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก การเช่าที่ดินเพื่อวางท่อก๊าซและการได้รับอนุญาตให้ใช้กระแสไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

28. เครื่องมือทางการเงิน

28.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อยตามที่นิยามอยู่ในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 107 “การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน” ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นๆ เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นๆ เงินกู้ยืมระยะสั้น เงินกู้ยืมระยะยาว และหนี้สินระยะยาวอื่นๆ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยงดังนี้



ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ คือ ความเสี่ยงที่ลูกค้าหรือคู่สัญญาไม่สามารถชำระหนี้ให้แก่บริษัทฯ และบริษัทย่อย ตามเงื่อนไขที่ตกลงไว้เมื่อครบกำหนด ซึ่งก่อให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่ธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

บริษัทฯ พิจารณาว่าไม่มีความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อเนื่องจากบริษัทฯ ไม่มีธุรกรรมทางการค้า

บริษัทย่อยไม่มีความเสี่ยงที่เป็นสาระสำคัญด้านการให้สินเชื่อกับบริษัทใดบริษัทหนึ่ง เนื่องจากมีลูกหนี้การค้า รายหลักเพียงสองรายคือ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะ ยาวระหว่าง กฟผ. กับบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด และกับบริษัท บางปะอิน โคเจนเออเรชั่น จำกัด และสัญญาระหว่าง กฟผ. กับบริษัท บางเขนชัย จำกัด นอกจากนี้ลูกหนี้การค้ารายอื่นๆ เป็นลูกหนี้ที่มีความสามารถในการชำระหนี้ดี จำนวนเงินสูงสุด ที่บริษัทย่อยอาจต้องสูญเสียจากการให้สินเชื่อคือมูลค่าตามบัญชีของลูกหนี้ที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงิน

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย คือ ความเสี่ยงที่การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาดในอนาคตจะส่งผล กระทบต่อการดำเนินงานและกระแสเงินสดของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญอันเกี่ยวเนื่องกับเงินฝากสถาบันการเงิน เงินกู้ยืม ระยะสั้น และเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีดอกเบี้ย อย่างไรก็ตาม เนื่องจากสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ย ที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของบริษัทฯ จึงอยู่ในระดับต่ำ ส่วนลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น และเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เป็นสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่ไม่มีอัตราดอกเบี้ยเนื่องจากเป็นรายการที่ จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น และเป็นรายการตามปกติของธุรกิจ

สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีดอกเบี้ยที่สำคัญ สามารถจัดตามประเภทอัตราดอกเบี้ย และสำหรับสินทรัพย์ และหนี้สินทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่สามารถแยกตามวันที่ครบกำหนดจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงินถึงวันที่มีการ กำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่หรือวันที่ครบกำหนด (แล้วแต่วันใดจะถึงก่อน) ได้ดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

งบการเงินรวม							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556							
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลง ตามราคาตลาด	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี				
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	479	-	-	1,306	6	1,791	0.10 ถึง 3.25
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน ระยะสั้น	-	-	-	465	-	465	0.10 ถึง 0.63
เงินลงทุนชั่วคราว	54	-	-	-	10	64	2.63
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	1,002	1,002	
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน ระยะยาว	-	-	-	1,361	-	1,361	0.10 ถึง 0.63
	533	-	-	3,132	1,018	4,683	

(หน่วย : ล้านบาท)

หนี้สินทางการเงิน

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการ

ที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 19)

งบการเงินรวม						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556						
อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลง ตามราคาตลาด	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี				
						(ร้อยละต่อปี)
-	-	-	-	674	674	
-	-	-	60	-	60	MOR - 1
-	-	-	24,134	-	24,134	MLR - 1.75, MLR - 2, MLR, MLR - margin, LIBOR + margin, FDR 6 Months + 2.75 และ THBFX 1 Month + 2.3
-	-	-	-	123	123	
-	-	-	24,194	797	24,991	

(หน่วย : ล้านบาท)

สินทรัพย์ทางการเงิน

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน
ระยะสั้น

เงินลงทุนชั่วคราว

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน
ระยะยาว

งบการเงินรวม						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555						
อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลง ตามราคาตลาด	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี				
						(ร้อยละต่อปี)
-	-	-	567	6	573	0.10 ถึง 0.75
-	-	-	295	-	295	0.10 ถึง 0.75
20	-	-	-	-	20	2.25 ถึง 2.70
-	-	-	-	953	953	
-	-	-	1,246	-	1,246	0.10 ถึง 0.75
20	-	-	2,108	959	3,087	



(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม						
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลง ตามราคาดลาด	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี				
หนี้สินทางการเงิน							(ร้อยละต่อปี)
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	206	206	
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	1,829	-	1,829	MLR - 1.75
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัท ที่เกี่ยวข้องกันและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	-	342	-	342	MLR + 1
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	-	20,381	-	20,381	MLR, MLR + 0.5, MLR - 2 และ LIBOR + 2.5
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 19)	-	-	-	-	93	93	
	-	-	-	22,552	299	22,851	

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลง ตามราคาดตลาด	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี				
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	479	-	-	12	-	491	0.50 ถึง 3.25
เงินลงทุนชั่วคราว	-	-	-	-	10	10	
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	3	3	
	479	-	-	12	13	504	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	7	7	
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	-	494	-	494	MLR - 1.75
	-	-	-	494	7	501	

(หน่วย : ล้านบาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลง ตามราคาตลาด	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี			
สินทรัพย์ทางการเงิน						(ร้อยละต่อปี)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	25	-	25
เงินลงทุนชั่วคราว	20	-	-	-	-	20
	20	-	-	25	-	45
หนี้สินทางการเงิน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	6	6
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	1,829	-	1,829
	-	-	-	1,829	6	1,835

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน คือ ความเสี่ยงที่มูลค่าของเครื่องมือทางการเงินจะเปลี่ยนแปลงไปเนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

บริษัทฯ พิจารณาว่าไม่มีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน เนื่องจากบริษัทฯ ไม่มีธุรกรรมที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

บริษัทย่อยมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่สำคัญอันเกี่ยวเนื่องจากบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายไฟฟ้าต้นทุนขายไฟฟ้า และการกู้ยืมบางส่วนเป็นเงินตราต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทย่อยมียอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ ดังนี้

สกุลเงิน	งบการเงินรวม					
	สินทรัพย์ทางการเงิน		หนี้สินทางการเงิน		อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	2556	2555	2556	2555	2556	2555
	(ล้าน)	(ล้าน)	(ล้าน)	(ล้าน)	(บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ)	
เหรียญสหรัฐอเมริกา	36.7	34.4	166.9	173.9	32.9494	30.7775
ฟรังก์สวิสเซอร์แลนด์	-	-	0.2	0.1	36.9930	33.8519

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 บริษัทย่อยมิได้เข้าทำสัญญาเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินตราต่างประเทศดังกล่าว

อย่างไรก็ตามเนื่องจากบริษัทย่อยมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับรายได้จากการขายไฟฟ้าสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา บริษัทย่อยจึงมีโครงสร้างของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินส่วนหนึ่งเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกาเพื่อจับคู่กับรายได้จากการขายไฟฟ้าสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกาที่คาดการณ์ในอนาคตดังกล่าว

ทั้งนี้ ในเดือนกรกฎาคม 2556 บริษัทย่อยได้นำการบัญชีสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด มาใช้เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับรายได้จากการขายไฟฟ้าส่วนหนึ่งที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐอเมริกาเป็นรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง และเงินกู้ยืมระยะยาวในสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา ซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 163.8 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็นเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทย่อยรับรู้รายการขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกาสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด จำนวนเงิน 275 ล้านบาท ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

28.2 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากสินทรัพย์ทางการเงินส่วนใหญ่และหนี้สินทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ได้แก่ เจ้าหนี้การค้า และเจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินกู้ยืมจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันจัดอยู่ในประเภทระยะสั้น ส่วนเงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด บริษัทฯ และบริษัทย่อยจึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน นอกจากนี้บริษัทย่อยได้บันทึกหนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ตามมูลค่ายุติธรรมแล้ว (ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 19)

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง จำนวนเงินที่ผู้ซื้อและผู้ขายตกลงแลกเปลี่ยนสินทรัพย์กันในขณะที่ทั้งสองฝ่ายมีความรอบรู้ และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนและสามารถต่อรองราคากันได้อย่างเป็นอิสระในลักษณะที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกัน วิธีการกำหนดมูลค่ายุติธรรมขึ้นอยู่กับลักษณะของเครื่องมือทางการเงิน มูลค่ายุติธรรมจะกำหนดจากราคาตลาดล่าสุด หรือกำหนดขึ้นโดยใช้เกณฑ์การวัดมูลค่าที่เหมาะสม

29. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการทุนที่สำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อย คือ การจัดให้มีซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงินของบริษัทย่อย และการดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่อง

30. การยกเลิกภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2557 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติเรื่อง การนำส่วนเกินมูลค่าหุ้นชดเชยขาดทุนสะสมเพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นต่อไป

31. การจัดประเภทรายการในงบการเงิน

บริษัทฯ ได้จัดประเภทรายการบัญชีดังต่อไปนี้ เพื่อแยกแสดงรายการสินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทานเป็นรายการต่างหากในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งการจัดประเภทรายการบัญชีดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือส่วนของผู้ถือหุ้นตามที่ได้รายงานไว้

(หน่วย : พันบาท)		
งบการเงินรวม		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555		
ตามที่จัดประเภทใหม่	ตามที่เคยรายงานไว้	
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	918,681	28,444,532
สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน	27,525,851	-

32. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2557

คำศัพท์และคำย่อที่สำคัญ

บริษัท หรือ CKP	: บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)
CK หรือ บมจ. ช.การช่าง	: บริษัท ช. การช่าง จำกัด (มหาชน)
SEAN	: บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด
NN2	: บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด
CKL	: บริษัท ช. การช่างลาว จำกัด
BKC	: บริษัท บางเขนชัย จำกัด
NRS	: บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด
BIC	: บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
CRS	: บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด
BECL	: บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)
TTW หรือ บมจ. น้ำประปาไทย	: บริษัท น้ำประปาไทย จำกัด (มหาชน)
ปตท. หรือ PTT	: บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
GPSC	: บริษัท โกลบอล พาวเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด
กฟผ. หรือ EGAT หรือ การไฟฟ้าฝ่ายผลิต	: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ.	: การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
สปป.ลาว	: สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว
ราช-ลาว หรือ RATCH Lao	: บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด
EDL	: Electricite du Laos (EDL) หรือ รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว
EDL-Gen	: EDL Generation Public Company Limited
สำนักงาน ก.ล.ต.	: สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
ตลาดหลักทรัพย์	: ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
IOD	: วันเริ่มผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าช่วงแรก
COD	: วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
ดอลลาร์สหรัฐ	: ดอลลาร์สหรัฐ
หน่วย	: กิโลวัตต์-ชั่วโมง
BIC-1	: โรงไฟฟ้าบางปะอินโคเจนเนอเรชั่น โครงการที่ 1
BIC-2	: โรงไฟฟ้าบางปะอินโคเจนเนอเรชั่น โครงการที่ 2
SPP	: ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Plant)
VSP	: ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (Very Small Power Plant)
Adder	: ค่าส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า
Corporate Governance Policy	: นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี
Control Policy	: นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุน
ประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกัน	: พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และฉบับที่แก้ไขเพิ่มเติมทุกฉบับ และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องกัน และฉบับที่แก้ไขเพิ่มเติม รวมถึงหลักเกณฑ์อื่นใดที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทจดทะเบียน
ประกาศการได้มาจำหน่ายไป	: พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และฉบับที่แก้ไขเพิ่มเติมทุกฉบับ และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการปฏิบัติเกี่ยวกับการทำรายการที่เข้าข่ายเป็นการถือหลักทรัพย์เพื่อครอบงำกิจการ และการทำรายการการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน รวมถึงหลักเกณฑ์อื่นใดที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการทำรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทจดทะเบียน





บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)

587 อาคารวิริยะถาวร ถนนสุขุมวิท แขวงดินแดง

เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400

โทรศัพท์ : +66 (0) 2691 9720-2

แฟกซ์ : +66 (0) 2691 9723