

**8. ข้อมูลสำคัญอื่น****8.1 หน่วยงาน ใบอนุญาต และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า****8.1.1 ประเทศไทย****(1) หน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้อง**

ผู้ประกอบกิจการพลังงานทุกรายในประเทศไทย ต้องยื่นขอใบอนุญาตที่จำเป็นสำหรับการประกอบกิจการ โดยหน่วยงานหลักที่กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานในประเทศไทย ได้แก่ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) และกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)

**(ก) คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.)**

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เป็นหน่วยงานหลักที่กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานในประเทศไทย ได้รับการแต่งตั้งตาม พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 กกพ. ประกอบด้วยคณะกรรมการทั้งสิ้น 7 ท่าน

พันธกิจหลักของ กกพ. คือ การกำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานในประเทศไทย เพื่อให้ระบบไฟฟ้ามีความมั่นคง มีประสิทธิภาพ และความเป็นธรรมต่อผู้บริโภค ผู้ผลิต และผู้มีส่วนได้เสียอื่น ๆ พันธกิจหลักของ กกพ. ยังครอบคลุมถึงการกำกับดูแลกิจกรรมต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการผลิต การส่ง และการจำหน่ายไฟฟ้า นอกจากนี้ กกพ. ยังมีหน้าที่เฉพาะในการรับผิดชอบกำกับดูแลตลาดพลังงานและควบคุมตรวจทานอัตราค่าไฟฟ้า กกพ. มีอำนาจออกใบอนุญาต อนุมัติการซื้อไฟฟ้า และระงับข้อพิพาทใดๆ ระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้า ผู้ซื้อไฟฟ้า และผู้บริโภค

**(ข) คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.)**

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) มีหน้าที่หลักในการกำกับดูแลกิจการพลังงานในประเทศไทยเช่นเดียวกัน โดย กพช. ได้รับการแต่งตั้งตาม พ.ร.บ. คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ พ.ศ. 2535 มี สพช. ทำหน้าที่เป็นเลขานุการของ กพช. และมีบทบาทในการส่งเสริมการบริหารจัดการกิจการพลังงานในประเทศไทย และมีคณะกรรมการนโยบายพลังงานเป็นผู้ช่วยในการดำเนินการตามพันธกิจของ กพช. นอกจากนี้ กพช. ยังมีหน้าที่รับผิดชอบในการส่งเสริมการอนุรักษ์และการจัดการกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานซึ่งจัดตั้งตาม พ.ร.บ. การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2535

**(ค) กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)**

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) มีหน้าที่ตาม พ.ร.บ. ปรับปรุงกระทรวง ทบวง กรม พ.ศ. 2535 ในการส่งเสริมประสิทธิภาพการใช้พลังงาน กำกับการอนุรักษ์พลังงาน จัดหาแหล่งพลังงาน พัฒนาทางเลือกในการใช้พลังงานแบบผสมผสาน และเผยแพร่เทคโนโลยีด้านพลังงานอย่างเป็นระบบต่อเนื่อง เพื่อสนองตอบความต้องการของทุกภาคส่วนอย่างเพียงพอ ด้วยต้นทุนที่เอื้อต่อการพัฒนา

ประเทศ พพ. ยังมีหน้าที่ภายใต้พ.ร.บ.การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2535 ในการรับผิดชอบการกำกับดูแล การส่งเสริม และการช่วยเหลือโรงงานซึ่งอยู่ภายใต้การควบคุมของพ.ร.บ.โรงงาน พ.ศ. 2535 และอาคารซึ่งอยู่ภายใต้การควบคุมตามพ.ร.บ.ควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522 ให้ปฏิบัติตามกฎหมาย

## (2) ใบอนุญาต และใบรับรองที่จำเป็นในการประกอบกิจการพลังงาน

ผู้ประกอบกิจการพลังงานจำเป็นจะต้องได้รับใบอนุญาตในการประกอบกิจการพลังงานก่อนเริ่มประกอบกิจการโครงการผลิตไฟฟ้า (รวมถึงโครงการกิจการพลังงานทดแทน) ปรากฏตามตารางด้านล่าง ทั้งนี้ ผู้ประกอบกิจการอาจต้องขอใบอนุญาต และดำเนินการอื่นใดที่เกี่ยวข้องกับโครงการ

การอนุมัติ/ใบอนุญาต/ใบรับรอง	กฎหมายที่เกี่ยวข้อง	หน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้อง
ใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานไฟฟ้า	พ.ร.บ.การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550	กกพ.
ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม	พ.ร.บ.การพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน พ.ศ. 2535	กกพ.
ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน	พ.ร.บ.โรงงาน พ.ศ. 2535	กกพ./กรอ.
การอนุมัติรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ไม่ใช่ในกรณีของโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ประเภทพลังงานทดแทน)	พ.ร.บ.ส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ	สผ.
ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร หรือแบบแจ้งการก่อสร้างอาคาร	พ.ร.บ.ควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522	กกพ./ องค์การบริหารส่วนตำบล
ใบรับรองการก่อสร้างอาคาร	พ.ร.บ.ควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522	กกพ./ องค์การบริหารส่วนตำบล
บัตรส่งเสริมการลงทุน	พ.ร.บ.ส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520	BOI

รายละเอียดที่สำคัญของใบอนุญาต และหนังสือต่างๆ ข้างต้น มีดังนี้

**(ก) ใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานไฟฟ้า**

มาตรา 47 แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน ผู้ประกอบกิจการพลังงานทุกราย (รวมถึงผู้ประกอบกิจการที่ไม่แสวงหาผลกำไร) ต้องได้รับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานจาก กกพ. โดยตาม พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงานนั้น การประกอบกิจการ 5 ประเภท ดังต่อไปนี้ ต้องได้รับใบอนุญาต

- ผลิตไฟฟ้า
- จำหน่ายไฟฟ้า
- ดำเนินงานระบบส่งไฟฟ้า
- ดำเนินงานระบบจำหน่ายไฟฟ้า
- ดำเนินงานควบคุมระบบไฟฟ้า

ผู้ประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจะต้องได้รับใบอนุญาตตามที่ระบุไว้ในข้อ (ก) ถึง (ค) ข้างต้น สำหรับใบอนุญาตที่ระบุไว้ในข้อ (ง) และ (จ) นั้น กกพ. จะออกใบอนุญาตดังกล่าวให้ กฟผ. กฟภ. และ กฟน.

ใบอนุญาตแต่ละใบจะมีกำหนดอายุ 25 ปี นับแต่วันที่ออกใบอนุญาต โดยผู้รับใบอนุญาตไม่สามารถโอนใบอนุญาตดังกล่าวได้ เว้นแต่ได้รับการอนุมัติจาก กกพ.

**(ข) ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม**

ตามมาตรา 25 แห่ง พ.ร.บ.การพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน กำหนดว่า การผลิต หรือ การขยายการผลิตพลังงานควบคุมจะกระทำไม่ได้ เว้นแต่ได้รับใบอนุญาตจาก พพ. หรือ กกพ. (พลังงานควบคุม หมายถึง พลังงานไฟฟ้าซึ่งมีขนาดการผลิตรวมของแต่ละแหล่งผลิตตั้งแต่ 200 กิโลวัตต์แอมแปร์ขึ้นไป)

ใบอนุญาตควบคุมพลังงานดังกล่าวจะมีกำหนดอายุ 4 ปี นับแต่วันที่ออกใบอนุญาต

**(ค) ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน**

ตามมาตรา 12 แห่ง พ.ร.บ.โรงงาน พ.ศ. 2535 กำหนดว่า โรงไฟฟ้าที่มีลักษณะดังต่อไปนี้ จะต้องได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานจากสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด กรอ. หรือ กกพ.

- โรงไฟฟ้าใดๆ ซึ่งผลิตพลังงานไฟฟ้าโดยพลังงานแสงอาทิตย์ ยกเว้น โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาขนาดไม่เกิน 1,000 กิโลวัตต์

- โรงไฟฟ้าใดๆ ซึ่งผลิตไฟฟ้าโดยใช้พลังงานความร้อน (เช่น โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมกังหันก๊าซ) และ
- โรงไฟฟ้าใดๆ ซึ่งผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ ยกเว้นโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำซึ่งผลิตไฟฟ้าจาก (ก) เขื่อน หรืออ่างเก็บน้ำ ซึ่งมีกำลังผลิตไม่เกิน 15.0 เมกะวัตต์ (ข) พลังงานสูบกลับ (Pumped-Storage Plant) (ค) ทำยเขื่อน (Run-of-River) (ง) ฝาย หรือ (จ) คลองส่งน้ำ

ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานจะมีกำหนดอายุ 5 ปี นับแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยผู้ประกอบการสามารถต่ออายุใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานโดยยื่นคำขอต่อเจ้าพนักงานควบคุมก่อนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานจะหมดอายุลง

#### (ง) ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร หรือ แบบแจ้งการก่อสร้างอาคาร

โรงไฟฟ้าจัดเป็นอาคารที่ใช้เพื่อการอุตสาหกรรมจึงถูกควบคุมตามพ.ร.บ. ควบคุมอาคาร ดังนั้น บุคคลใดๆ ที่ประสงค์จะก่อสร้าง ดัดแปลง หรือรื้อถอนอาคารใดๆ ที่อยู่ภายใต้การควบคุมของ พ.ร.บ. ควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522 จะต้องดำเนินการอย่างใดอย่างหนึ่ง ดังนี้

- ยื่นคำขอใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (แบบ อ.1) ต่อบริษัทบริหารส่วนตำบล กนอ. หรือ กทพ. ตามมาตรา 21 แห่ง พ.ร.บ. ควบคุมอาคาร ซึ่งเจ้าพนักงานควบคุมจะพิจารณาและออกใบอนุญาตภายใน 45 วัน นับแต่วันที่ได้รับคำขอดังกล่าว หรือ
- ยื่นแบบแจ้งการก่อสร้างอาคารต่อบริษัทบริหารส่วนตำบล กนอ. หรือ กทพ. ก่อนเริ่มดำเนินการก่อสร้าง ดัดแปลง หรือรื้อถอนอาคาร ตามมาตรา 39 ทวิ แห่ง พ.ร.บ. ควบคุมอาคาร ซึ่งเจ้าพนักงานควบคุมจะพิจารณาและออกใบรับแจ้งการก่อสร้าง ดัดแปลง หรือรื้อถอนอาคารภายใน 3 วัน นับแต่วันที่ได้รับการแจ้งดังกล่าว

ในทางปฏิบัติ ผู้ประกอบการโครงการจะดำเนินการยื่นคำขอใบอนุญาตก่อสร้างก่อนการเริ่มดำเนินการก่อสร้างใดๆ แทนวิธีการยื่นแบบแจ้งการก่อสร้างอาคาร และ ผู้ประกอบการโครงการจะไม่ทำการก่อสร้างจนกว่าโครงการจะได้รับใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร

#### (จ) ใบรับรองการก่อสร้างอาคาร

ตามพ.ร.บ. ควบคุมอาคาร เมื่อการก่อสร้างโรงงานไฟฟ้าเสร็จสมบูรณ์ ผู้ประกอบการโครงการจะต้องให้เจ้าพนักงานควบคุมขององค์การบริหารส่วนตำบล กนอ. หรือ กทพ. เข้าตรวจสอบและรับรองการก่อสร้างอาคารก่อนมีการใช้อาคารดังกล่าว หากเจ้าพนักงานควบคุมตรวจสอบและพิจารณาว่าอาคารดังกล่าวก่อสร้างตามเงื่อนไขเฉพาะที่ได้รับการอนุมัติ เจ้าพนักงานควบคุมจะออกใบรับรองการก่อสร้างอาคาร (แบบ อ.6) ให้แก่เจ้าของอาคารซึ่งเป็นผู้ประกอบการโรงไฟฟ้า

**(ฉ) รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA)**

พ.ร.บ. สิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2535 บัญญัติให้รัฐมนตรีว่าการกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติมีอำนาจออกกฎเกณฑ์กำหนดให้ผู้ประกอบกิจการโครงการหรือกิจการซึ่งมีผลกระทบในทางลบต่อสิ่งแวดล้อมและต้องจัดทำรายงาน EIA เพื่อยื่นขออนุมัติต่อสผ. ได้

ประเภทและขนาดโครงการหรือกิจการซึ่งต้องจัดทำรายงาน EIA นั้นถูกกำหนดไว้ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ฉบับลงวันที่ 24 เมษายน 2555 โดยประกาศดังกล่าวได้กำหนดแนวทางและขั้นตอนในการจัดทำรายงาน EIA ผู้ประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน (เช่น โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมกังหันก๊าซ) ที่มีกำลังผลิตพลังงานไฟฟ้าตั้งแต่ 10.0 เมกะวัตต์ขึ้นไป และมีท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นกิจการที่ต้องจัดทำรายงาน EIA เพื่อขอรับการอนุมัติจาก สผ. นอกจากนี้ พ.ร.บ. สิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2535 ยังกำหนดให้โครงการหรือกิจการใดๆ ต้องยื่นแบบรายงาน EIA ให้แก่ กพพ. ในการขอใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานไฟฟ้า หรือ กรอ. ในการขอใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน หรือ องค์การบริหารส่วนตำบล ในการขอใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร ก่อนการก่อสร้างหรือการดำเนินการ โดยหน่วยงานรัฐต่างๆ เหล่านี้จะอนุมัติใบก่อสร้างอาคารหรืออนุญาตให้ประกอบกิจการดังกล่าวต่อเมื่อ สผ. อนุมัติรายงาน EIA แล้ว ทั้งนี้ สผ. อาจกำหนดเงื่อนไขในการอนุมัติ เช่น กำหนดให้โครงการที่ได้รับการอนุมัติมีหน้าที่ดำเนินการตามมาตรการลดความเสี่ยงด้านสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอโดยผู้ประกอบกิจการโครงการตลอดระยะเวลาของโครงการ

พ.ร.บ. สิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2535 ยังกำหนดระยะเวลาให้ผู้ประกอบกิจการโครงการมีหน้าที่ยื่นรายงานการควบคุมคุณภาพน้ำและมลภาวะเสียงต่อ สผ. ด้วย

**(ช) บัตรส่งเสริมการลงทุน**

ผู้ประกอบกิจการโครงการที่ได้รับการบัตรส่งเสริมการลงทุนจะได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีอากร ดังต่อไปนี้

- การยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรจากกิจการผลิตไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
- การลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50.0 สำหรับกำไรจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริม (การผลิตไฟฟ้า หรือ การผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ) เป็นกำหนดระยะเวลา 5 ปี นับแต่ระยะเวลาการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสิ้นสุดลงในบางกรณี ทั้งนี้ โครงการโรงไฟฟ้า ABP1 ABP2 ABP3 ABP4 ABP5 Solarwa TPS BGYSP BOWIN BIP1 และ BIP2 ไม่ได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีอากรดังกล่าว
- การยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรซึ่งใช้ในกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน และ

- การยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับเงินปันผลใดๆ ที่จ่ายให้ผู้ถือหุ้นจากกำไรของโครงการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน ตลอดระยะเวลาของโครงการ

นอกจากนั้น ผู้ประกอบกิจการโครงการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจะได้รับสิทธิประโยชน์ที่ไม่ใช่ภาษีอากร ดังต่อไปนี้

- การอนุญาตให้นำช่างฝีมือและผู้ชำนาญการเข้ามาในประเทศไทยเพื่อทำงานในกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน
- การอนุญาตให้หักค่าติดตั้งหรือก่อสร้างสาธารณูปโภคพื้นฐานสำหรับกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเพิ่มขึ้นจากการหักค่าติดตั้งหรือก่อสร้างในกรณีทั่วไปร้อยละ 25.0 ของมูลค่าการลงทุน
- การอนุญาตให้ส่งออกซึ่งเงินตราต่างประเทศออกนอกราชอาณาจักร

หากผู้ประกอบกิจการโครงการยื่นขอรับการส่งเสริมการลงทุน ภายหลังจากวันที่ 3 ธันวาคม 2557 และผู้ประกอบกิจการเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (กล่าวคือ ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม ชีวมวล หรือ ก๊าซชีวภาพ) ซึ่งไม่ใช่การผลิตไฟฟ้าจากของเสียหรือสิ่งปฏิกูล ผู้ประกอบกิจการจะได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นระยะเวลา 8 ปี (การยกเว้นภาษีเงินได้ถูกจำกัดเพียงไม่เกินร้อยละ 100.0 ของมูลค่าการลงทุนของโครงการ ซึ่งไม่รวมราคาที่ดินและเงินทุนหมุนเวียน) ในขณะที่โครงการที่ผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานอื่นนอกจากพลังงานทดแทนจะได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นเวลา 3 ปี

### (3) โครงการรับซื้อไฟฟ้า

#### (ก) โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP

ระเบียบของรัฐในการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP มีการประกาศใช้ครั้งแรกตามมติคณะรัฐมนตรี วันที่ 17 มีนาคม พ.ศ. 2535 โดยให้นิยามว่า SPP คือ ผู้ผลิตไฟฟ้าภาคเอกชน ภาครัฐบาล หรือ รัฐวิสาหกิจที่ส่งจ่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ซึ่งไฟฟ้างดังกล่าวอาจผลิตจาก

- พลังงานนอกแบบ (Non-conventional Sources) เช่น พลังงานลม พลังงานแสงอาทิตย์ หรือ เชื้อเพลิงอื่นๆ เช่น ขยะและชีวมวล หรือ
- พลังงานตามแบบ (Conventional Sources) เช่น ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหินหรือน้ำมันเชื้อเพลิง ใช้ระบบการผลิตไฟฟ้าแบบพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) ผลิตทั้งไฟฟ้าและไอน้ำ

แรกเริ่มนั้น พลังงานไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ถูกจำกัดไว้ไม่เกิน 60.0 เมกะวัตต์ แต่ต่อมาได้มีการขยายพลังงานไฟฟ้าเป็นไม่เกิน 90.0 เมกะวัตต์ โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ก่อตั้งขึ้นเพื่อวัตถุประสงค์ในการส่งเสริม SPP ในการผลิตไฟฟ้าและสนับสนุน

การใช้ทรัพยากรธรรมชาติในประเทศอย่างมีประสิทธิภาพ และลดการพึ่งพาการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานเชิงพาณิชย์ (เช่น ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน หรือน้ำมันเชื้อเพลิง) รวมถึงลดการลงทุนของ กฟผ. ในการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานเพื่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศไทย

ในการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. นั้น SPP จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของระเบียบที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ที่ กฟผ. กำหนด ซึ่งในการพิจารณาระเบียบที่เกี่ยวข้องของสัญญาซื้อขายไฟฟ้านั้นจะขึ้นอยู่กับประเภทของกระบวนการที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า (เช่น พลังงานตามแบบ หรือพลังงานนอกแบบ) ชนิดของเชื้อเพลิง (เช่น ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน หรือน้ำมันเชื้อเพลิง) หรือประเภทของสัญญาซื้อขายไฟฟ้านั้นๆ (เช่น สัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภท Firm และ Non-firm)

โรงงานไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมกังหันก๊าซของกลุ่มบริษัทฯ ในประเทศไทยจัดเป็นโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP โดยกลุ่มบริษัทฯ ทำสัญญาประเภท Firm กับ กฟผ.

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่มีระยะเวลาตามสัญญาเกินกว่า 5 ปี จะจัดอยู่ในสัญญาประเภท Firm และตามสัญญาประเภท Firm นั้น ผู้ผลิตไฟฟ้าจะได้รับค่าไฟฟ้าทั้งส่วนของค่าพลังไฟฟ้า (capacity payment) และค่าพลังงานไฟฟ้า (energy payment)

#### (ข) โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP

ระเบียบของรัฐในการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP มีการประกาศใช้ตามมติคณะรัฐมนตรีวันที่ 3 ตุลาคม พ.ศ. 2543 และมติคณะรัฐมนตรี วันที่ 14 พฤษภาคม 2545 โครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ก่อตั้งขึ้นเพื่อวัตถุประสงค์ในการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ไม่ก่อให้เกิดมลภาวะ (Clean Energy Sources) เช่น พลังงานลม พลังงานแสงอาทิตย์ พลังน้ำขนาดเล็ก พลังน้ำขนาดเล็กมาก พลังงานคลื่นทะเลหรือมหาสมุทร พลังงานความร้อนใต้พิภพ ก๊าซชีวภาพและกากหรือเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร หรือระบบผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) โดยในโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะถูกจำกัดไว้ไม่เกิน 10.0 เมกะวัตต์

ไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP จะต้องจำหน่ายให้แก่ กฟผ. และ/หรือ กฟน. เท่านั้น

ทั้งนี้ โรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโรงไฟฟ้าพลังงานลมของกลุ่มบริษัทฯ จัดเป็นโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP โดยกลุ่มบริษัทฯ ทำสัญญาในรูปแบบประเภท Non-Firm และตามสัญญาประเภท Non-Firm นั้น ผู้ผลิตไฟฟ้าจะได้รับค่าไฟฟ้าเฉพาะส่วนของค่าพลังงานไฟฟ้าเท่านั้น

#### (4) อัตราค่าไฟฟ้าและไอน้ำ

อัตราค่าไฟฟ้าและไอน้ำที่ปรับใช้กับโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ มีดังต่อไปนี้

- อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับไฟฟ้าที่ผลิตโดย SPP และจำหน่ายให้ กฟผ.
- อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับไฟฟ้าที่ผลิตโดย SPP และจำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรม

- อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับไฟฟ้าที่ผลิตโดย VSPP และจำหน่ายให้ กฟผ.
  - อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับไฟฟ้าที่ผลิตโดยโรงไฟฟ้าพลังน้ำของกลุ่มบริษัทฯ และจำหน่ายให้ EDL
  - อัตราค่าไอน้ำสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรม
- (ก) อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับไฟฟ้าที่ผลิตโดย SPP และจำหน่ายให้ กฟผ.

อัตราค่าไฟฟ้าที่ปรับใช้กับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งผลิตโดย SPP ของกลุ่มบริษัทฯ แต่ละฉบับ เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ที่ประกาศใช้โดย กฟผ. กฟภ. และ กฟน. และมีผลบังคับใช้ในเวลาที่ยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้านั้นๆ

ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ที่มีผลใช้บังคับในปัจจุบัน มีดังนี้

- ระเบียบ SPP พ.ศ. 2535 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2537) ซึ่งปรับใช้กับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้า ABP1 ABP2 และ BPLC1
- ระเบียบ SPP พ.ศ. 2541
- ระเบียบ SPP พ.ศ. 2548
- ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550
- ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2552-2553) ซึ่งปรับใช้กับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้า ABPR1 ABPR2 ABP3 และ BIP1
- ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 ซึ่งปรับใช้กับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้า ABP4 ABP5 ABPR3 ABPR4 ABPR5 BIP2 และ BOWIN และ
- ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2554) ซึ่งปรับใช้กับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้า BGPR1 และ BGPR2

กลุ่มบริษัทฯ คิดค่าไฟฟ้าสำหรับไฟฟ้าที่ผลิตภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ของกลุ่มบริษัทฯ โดยใช้วิธีสูตรการคำนวณดังนี้

$$\begin{aligned} \text{อัตราค่าไฟฟ้า} &= \text{อัตราค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment)} + \\ &\text{อัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)} + \\ &\text{อัตราค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิง}^{(1)} \text{ (Fuel Saving Payment)} + \text{ภาษีมูลค่าเพิ่ม} \end{aligned}$$

(1) เฉพาะที่ได้กำหนดไว้ตาม ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2552-2553) ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 และ ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2554)



ปัจจัยในการคำนวณค่าไฟฟ้าซึ่งกลุ่มบริษัทฯ คัดจาก กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่างกลุ่มบริษัทฯ และ กฟผ. สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

#### (1) ค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment)

ค่าพลังไฟฟ้าในแต่ละเดือนเป็นผลคูณระหว่าง (ก) ค่าพลังไฟฟ้าในแต่ละเดือน (บาท/ กิโลวัตต์/ เดือน) และ (ข) พลังไฟฟ้า (กิโลวัตต์) ที่จัดส่งจริงให้ กฟผ. ในเดือนนั้นๆ

##### (ก) อัตราค่าพลังไฟฟ้า

ค่าพลังไฟฟ้าเป็นอัตราราคาไฟฟ้าที่กำหนดคงที่สำหรับปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ในแต่ละกิโลวัตต์ ไม่ว่าจะมีการจ่ายไฟฟ้าจริงจำนวนเท่าใดก็ตาม อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าฐานจะกำหนดไว้ในระเบียบ SPP ที่เกี่ยวข้อง โดยอัตราดังกล่าวจะพิจารณาจากค่าลงทุนของโรงไฟฟ้าที่ กฟผ. สามารถหลีกเลี่ยงได้ในอนาคต ในเวลาที่มีการซื้อไฟฟ้าจาก SPP (ค่าลงทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายของ กฟผ. ในกรณี กฟผ. ผลิตพลังไฟฟ้าด้วยตนเอง) โดยการชำระค่าพลังไฟฟ้าจะเป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง

ทั้งนี้ อัตราค่าพลังไฟฟ้าจะปรับทุกเดือนให้สอดคล้องกับอัตราแลกเปลี่ยนเงินดอลลาร์สหรัฐ เป็นเงินบาท โดยมีวิธีการคำนวณ ดังนี้

- ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 และ ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2554)

$$CP_1 = CP_0 \times \left[ 0.50 \times \frac{FX_t}{34} + 0.50 \right] \quad \text{บาท/ กิโลวัตต์/ เดือน}$$

- ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 และระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2552-2553)

$$CP_1 = CP_0 \times \left[ 0.50 \times \frac{FX_t}{37} + 0.50 \right] \quad \text{บาท/ กิโลวัตต์/ เดือน}$$

- ระเบียบ SPP พ.ศ. 2548 ระเบียบ SPP พ.ศ. 2541 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2544) และ ระเบียบ SPP พ.ศ. 2535 (แก้ไขเพิ่มเติม 2537)

$$CP_1 = CP_0 \times \left[ 0.80 \times \frac{FX_t}{27} + 0.20 \right] \quad \text{บาท/ กิโลวัตต์/ เดือน}$$

โดยที่

$$CP = \text{อัตราค่าพลังไฟฟ้า ในเดือน } t \text{ (บาท/ กิโลวัตต์/ เดือน)}$$

$$CP_0 = \text{อัตราค่าพลังไฟฟ้าฐาน (บาท/ กิโลวัตต์/ เดือน)}$$

รายละเอียด	ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 และ ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2554)	ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2552-2553)	ระเบียบ SPP พ.ศ. 2548 และ ระเบียบ SPP พ.ศ. 2541 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2544)	ระเบียบ SPP พ.ศ. 2535 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2537)
อัตราค่าพลังไฟฟ้าฐาน ( $CP_0$ ) (บาท/ กิโลวัตต์/ เดือน)	420.00	383.66	227.00  (ระยะเวลาตาม สัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า 15-20 ปี)  302.00  (ระยะเวลาตาม สัญญาซื้อขาย ไฟฟ้ามากกว่า 20-25 ปี)	302.00

$FX$  = อัตราแลกเปลี่ยนเงินดอลลาร์สหรัฐ ต่อบาทถั่วเฉลี่ยของอัตราซื้อและอัตราขายทางโทรเลข ณ วันทำการสุดท้ายของเดือน  $t$  ที่ธนาคารพาณิชย์ใช้ซื้อขายกับลูกค้า ซึ่งประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย (บาท/ดอลลาร์สหรัฐ)

## (ข) พลังไฟฟ้า

พลังไฟฟ้าที่นำมาคำนวณค่าพลังไฟฟ้าในแต่ละเดือนให้คำนวณ ดังนี้

- ถ้าปริมาณพลังไฟฟ้าที่จ่ายจริงเท่ากับปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ปริมาณพลังไฟฟ้าที่นำมาคำนวณค่าพลังไฟฟ้าจะเท่ากับปริมาณพลังไฟฟ้าที่จ่ายจริง
- ถ้าปริมาณพลังไฟฟ้าที่จ่ายจริงมากกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ปริมาณพลังไฟฟ้าที่นำมาคำนวณค่าพลังไฟฟ้าจะเท่ากับปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา และ
- ถ้าปริมาณพลังไฟฟ้าที่จ่ายจริงต่ำกว่าพลังไฟฟ้าตามสัญญา ปริมาณพลังไฟฟ้าที่นำมาคำนวณค่าพลังไฟฟ้าจะเท่ากับปริมาณพลังไฟฟ้าที่จ่ายจริงหักด้วยร้อยละ 20.0 ของส่วนต่างระหว่างปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาและปริมาณพลังไฟฟ้าจริง

1. พลังไฟฟ้าที่จ่ายจริงตาม ระเบียบ SPP พ.ศ. 2548 ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2552-2553) ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 และ ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2554)

ตาม ระเบียบ SPP พ.ศ. 2548 ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2552-2553) ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 และ ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2554) พลังไฟฟ้าที่จ่ายจริง ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ จ่ายให้ กฟผ. ในแต่ละเดือน มีวิธีการคำนวณ ดังต่อไปนี้

$$\text{พลังไฟฟ้าที่จ่ายจริง} = \text{Ep/Tp (กิโลวัตต์)}$$

โดยที่

Ep = ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงทุก 15 นาทีในช่วงเวลา Peak Period ในเดือนนั้นๆ ยกเว้นกรณีที่ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงนั้นสูงกว่า ปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญาบวกร้อยละ 2.0 ให้ใช้ปริมาณ พลังงานไฟฟ้าเฉพาะส่วนที่เทียบเท่ากับพลังงานไฟฟ้าตามสัญญา มา คำนวณแทน แล้วหักด้วยปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงในช่วง Peak Period ในช่วง (ก) ที่เกิดเหตุสุดวิสัย และ (ข) ช่วงการหยุดจ่าย พลังงานไฟฟ้าเนื่องจากการบำรุงซ่อมรักษา

Tp = จำนวนชั่วโมงในช่วงเวลา Peak Period ในเดือนนั้นๆ หักด้วย จำนวนชั่วโมงในช่วงเวลา Peak Period ในช่วงที่เกิดเหตุสุดวิสัย

ตารางกำหนดเวลา Peak and Off-Peak รายปี เป็นดังนี้

	ระยะเวลา	กำหนดเป็น
วันจันทร์ – วันเสาร์ ยกเว้นวันหยุดพิเศษ	08.00 – 24.00	Peak Period
วันจันทร์ – วันเสาร์ ยกเว้นวันหยุดพิเศษ	24.00 - 08.00	Off-Peak Period
วันอาทิตย์ และวันหยุดพิเศษ	00.00 – 24.00	Off-Peak Period

2. พลังไฟฟ้าที่จ่ายจริงตามระเบียบ SPP พ.ศ. 2535 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2537) และ ระเบียบ SPP พ.ศ. 2541 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2544)

ตามระเบียบ SPP พ.ศ. 2535 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2537) และ ระเบียบ SPP พ.ศ. 2541 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2544) นั้น พลังไฟฟ้าที่จ่ายจริงซึ่งกลุ่มบริษัทฯ จ่ายให้ กฟผ. ในแต่ละเดือน มีวิธีการ คำนวณ ดังต่อไปนี้

$$\text{พลังไฟฟ้าจริง} = \frac{3.0 \text{ Ep}}{13.5 \text{ Tp}} + \frac{10.0 \text{ Epp}}{13.5 \text{ Tpp}}$$

โดยที่

$E_p$  = ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงทุก 15 นาทีในช่วงเวลา Peak Load ในเดือนนั้นๆ ยกเว้นกรณีที่ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงนั้นสูงกว่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญาบวกร้อยละ 2.0 ให้ใช้ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเฉพาะส่วนที่เทียบเท่ากับพลังงานไฟฟ้าตามสัญญามาคำนวณแทน แล้วหักด้วยปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงในช่วง Peak Load ในช่วง (ก) ที่เกิดเหตุสุดวิสัย และ (ข) ช่วงการหยุดจ่ายพลังงานไฟฟ้าเนื่องจากการบำรุงซ่อมรักษา

$E_{pp}$  = ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงทุก 15 นาทีในช่วงเวลา Partial Peak Load ในเดือนนั้นๆ ยกเว้นกรณีที่ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงนั้นสูงกว่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญาบวกร้อยละ 2.0 ให้ใช้ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเฉพาะส่วนที่เทียบเท่ากับพลังงานไฟฟ้าตามสัญญามาคำนวณแทน แล้วหักด้วยปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงในช่วง Peak Load ในช่วง (ก) ที่เกิดเหตุสุดวิสัย และ (ข) ช่วงการหยุดจ่ายพลังงานไฟฟ้าเนื่องจากการบำรุงซ่อมรักษา

$T_p$  = จำนวนชั่วโมงในช่วง Peak Load ในเดือนนั้นๆ หักด้วยจำนวนชั่วโมงในช่วงเวลา Peak Load ซึ่งเกิดเหตุสุดวิสัย และหยุดจ่ายพลังงานไฟฟ้าเนื่องจากการบำรุงซ่อมรักษา

$T_{pp}$  = จำนวนชั่วโมงในช่วงเวลา Partial Load ในเดือนนั้นๆ หักด้วยจำนวนชั่วโมงในช่วงเวลา Partial Peak Load ซึ่งเกิดเหตุสุดวิสัย และช่วงเวลาหยุดจ่ายพลังงานไฟฟ้าเนื่องจากการบำรุงซ่อมรักษา

ตารางกำหนดเวลา Peak and Off-Peak รายปี เป็นดังนี้

กำหนดเป็น	ระยะเวลา
Peak Load	18.30 – 21.30
Partial Peak Load	08.00 – 18.30
Off-Peak Load	21.30 – 08.00

## (2) ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)

ค่าพลังงานไฟฟ้าในแต่ละเดือน เป็นผลคูณระหว่าง (ก) ค่าพลังงานไฟฟ้าในแต่ละเดือน (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง) และ (ข) ค่าพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์-ชั่วโมง) ที่จัดส่งจริงให้ กฟผ. ในช่วงเดือนนั้นๆ

ค่าพลังงานไฟฟ้าเป็นค่าตอบแทนสำหรับปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ในแต่ละกิโลวัตต์และจัดส่งจริงโดยโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมกังหันก๊าซ ของกลุ่มบริษัทฯ โดยอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงให้ กฟผ. ประกอบด้วย (ก) อัตราพลังงานไฟฟ้าฐาน และ (ข) อัตราพลังงานไฟฟ้าที่ปรับเพิ่มขึ้นตามการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้ อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพิจารณาจากค่าลงทุนของโรงไฟฟ้าที่ กฟผ. สามารถผลิตเพิ่มได้ในอนาคตในเวลาที่มีการซื้อไฟฟ้าจาก SPP (ค่าลงทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายของ กฟผ. ในกรณี กฟผ. ผลิตพลังงานไฟฟ้าด้วยตนเอง)

อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าจะเปลี่ยนแปลงเมื่อราคาเชื้อเพลิงเปลี่ยนแปลงจากราคาฐาน โดยมีวิธีการคำนวณดังนี้

$$EP_t = EP_0 + ES_t \quad (\text{บาท/ กิโลวัตต์-ชั่วโมง})$$

โดยที่:

$$EP_t = \text{ค่าพลังงานไฟฟ้า ในเดือน } t \text{ (บาท/ กิโลวัตต์-ชั่วโมง)}$$

$$EP_0 = \text{ค่าพลังงานไฟฟ้าฐาน (บาท/ กิโลวัตต์-ชั่วโมง)}$$

รายละเอียด	ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 และ ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2554)	ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2552-2553)	ระเบียบ SPP พ.ศ. 2548 และ ระเบียบ SPP พ.ศ. 2541 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2544)	ระเบียบ SPP พ.ศ. 2535 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2537)
ค่าพลังงานไฟฟ้าฐาน ( $EP_0$ ) (บาท/ กิโลวัตต์- ชั่วโมง)	1.85	1.70	0.85	0.85

$$ES_t = \text{ค่าตัวประกอบการปรับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้า  
กรณีที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในเดือน } t \text{ (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)}$$

$$= \left( \frac{P_t - P_0}{10^6} \right) \times \text{HeatRate} \quad (\text{บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง})$$

โดยที่

$$P_t = \text{ราคาก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. จำหน่ายให้แก่ SPPs ในเดือน } t \text{ (บาท/ล้านบีทียู)}$$

$$P_0 = \text{ราคาก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. จำหน่ายให้แก่ SPPs}$$

รายละเอียด	ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 และ ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2554)	ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2552-2553)	ระเบียบ SPP พ.ศ. 2548 และ ระเบียบ SPP พ.ศ. 2541 (แก้ไข เพิ่มเติม พ.ศ. 2544)
$P_0$ (บาท/ล้านบีทียู)	232.6116 (ณ กุมภาพันธ์ 2553)	209.4531 (ณ ธันวาคม 2549)	77.0812 (ณ สิงหาคม 2538)

Heat Rate = อัตราการใช้เชื้อเพลิง เพื่อการผลิตพลังงานไฟฟ้าหนึ่งกิโลวัตต์-ชั่วโมง

รายละเอียด	ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 และ ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2554)	ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2552-2553)	ระเบียบ SPP พ.ศ. 2548 และ ระเบียบ SPP พ.ศ. 2541 (แก้ไข เพิ่มเติม พ.ศ. 2544)
Heat Rate (บีทียู/กิโลวัตต์- ชั่วโมง)	7,950	8,000	8,600

นอกจากค่าพลังงานไฟฟ้าแล้ว ตั้งแต่เดือนมกราคม พ.ศ. 2554 เป็นต้นไป ผู้ประกอบกิจการพลังงานทุกรายมีหน้าที่ต้องนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าของ กกพ. เพื่อพัฒนาและฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า โดยตามระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2554) และ ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2552-2553) นั้น เงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีอัตรา 0.01 บาทต่อหนึ่งหน่วยกิโลวัตต์-ชั่วโมงสำหรับไฟฟ้าที่ผลิตได้ในแต่ละเดือน

### (3) ค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิง (Fuel Saving Payment)

ค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิงในแต่ละเดือน เป็นผลคูณระหว่าง (ก) ค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิงแต่ละเดือนนั้นๆ (บาท/ กิโลวัตต์-ชั่วโมง) และ (ข) พลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์-ชั่วโมง) ที่จัดส่งจริงให้ กฟผ. ทั้งนี้ ค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิงมีเฉพาะที่ได้กำหนดไว้ตาม ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2552-2553) ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 และ ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2554)

ค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิงกำหนดจากประโยชน์ที่ได้รับจากการประหยัดเชื้อเพลิงที่กลุ่มบริษัทสามารถประหยัดได้จากการผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกันโดยใช้ระบบ Cogeneration ค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิงมีสูตรการคำนวณดังนี้

$$FS_t = FS_0 \times \frac{PES_t}{10} \quad (\text{บาท/ กิโลวัตต์-ชั่วโมง})$$

โดยที่

$FS_t$  = อัตราค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิงในเดือน t (บาท/ กิโลวัตต์-ชั่วโมง)

$FS_0$  = อัตราค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิงฐาน อัตรา 0.36 บาท/ กิโลวัตต์-ชั่วโมง

$PES_t$  = ดัชนีที่ใช้วัดความสามารถในการใช้พลังงานปฏุมภูมิ (“PES”) (ตามวิธีที่กำหนดด้านล่าง) ซึ่งใช้วัดประสิทธิภาพในกระบวนการผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกันโดยใช้ระบบ Cogeneration ของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัท จากก๊าซธรรมชาติที่ใช้สำหรับเดือน t ค่าดัชนี PES จะถูกจำกัดไว้ไม่เกินร้อยละ 10.0 และ ไม่ให้น้อยกว่าร้อยละ 0.0 การคำนวณค่าดัชนี PES เป็นไปตามสูตรการคำนวณดังนี้

$$PES(\%) = \left( 1 - \frac{1}{\frac{HeatEff}{ref.HeatEff} + \frac{ElectricityEff}{ref.ElectricityEff}} \right) \times 100$$

โดยที่

Heat Eff = ประสิทธิภาพการนำความร้อนไปใช้ประโยชน์จากระบบผลิต ซึ่งคำนวณจากสัดส่วนของปริมาณพลังงานความร้อน (ไอน้ำ) ที่นำไปใช้ให้เกิดประโยชน์ นอกจากการผลิตไฟฟ้า ต่อปริมาณความร้อนของเชื้อเพลิงที่ใช้ทั้งหมด (โดยคิดจากค่าความร้อนต่ำ) (ร้อยละ)

Electricity Eff = ประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าจากระบบผลิต เป็นดัชนีซึ่งแสดงประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โดยคำนวณจากสัดส่วนของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ ต่อปริมาณความร้อนของเชื้อเพลิงที่ใช้ทั้งหมด (โดยคิดจากค่าความร้อนต่ำ) (ร้อยละ)

ref. Heat Eff = ร้อยละ 85.0 เป็นอัตราประสิทธิภาพการนำความร้อนไปใช้ประโยชน์สำหรับเชื้อเพลิงที่เป็นก๊าซธรรมชาติ อ้างอิงจากประสิทธิภาพการนำความร้อนไปใช้ประโยชน์ตามระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 และ ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2552-2553) ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 และ ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2554)

ref. Electricity Eff = ร้อยละ 45.0 เป็นอัตราประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าจากระบบผลิตอ้างอิงจากอัตราประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าจากระบบผลิตตามระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 และ ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2552-2553) และ

ร้อยละ 45.3 เป็นอัตราประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าจากระบบผลิต อ่างอิง จากอัตราการผลิตไฟฟ้าจากระบบผลิตตามระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 และ ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2554)

**(ข) อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับไฟฟ้าซึ่งผลิตโดย SPP และจำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรม**

อัตราค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเป็นราคาส่วนลดของอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกซึ่งเรียกเก็บโดย กฟภ. โดยส่วนลดดังกล่าวเป็นส่วนลดของอัตราค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Charge) หรือ ส่วนลดของค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (ตามแต่ละกรณี) และ/หรือ ส่วนลดของอัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Charge) ซึ่งส่วนลดดังกล่าวจะใช้กับลูกค้าแต่ละรายเป็นกรณีๆ ไป ตามแต่การเจรจาต่อรองของลูกค้า นั้นๆ กลุ่มบริษัท จะพิจารณาส่วนลดให้ลูกค้าเป็นราย ๆ ไป ขึ้นกับค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (Load Factor) กำลังผลิตตามสัญญา ปริมาณรับซื้อขั้นต่ำ ต้นทุนการเชื่อมโยงระบบ และปัจจัยอื่นๆ ของลูกค้ารายนั้นๆ

วิธีการคำนวณหลัก 2 วิธี ซึ่งกลุ่มบริษัท ใช้ในการคำนวณอัตราค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม มีดังต่อไปนี้

**(ก) โครงการโรงไฟฟ้า BPLC1 และ โครงการโรงไฟฟ้า BPLC2**

อัตราค่าไฟฟ้า (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) สำหรับไฟฟ้าที่ผลิตและจำหน่ายโดยโครงการโรงไฟฟ้า BPLC1 และ โครงการโรงไฟฟ้า BPLC2 ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม โดยทั่วไปจะมีสูตรวิธีการคำนวณ ดังต่อไปนี้

อัตราค่าไฟฟ้า = (อัตราค่าพลังไฟฟ้า + อัตราค่าพลังงานไฟฟ้า + ค่าขนส่ง  
เชื้อเพลิง + ค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้า + ค่าบริการ)

โดยที่

**อัตราค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Charge)** = เงินเรียกเก็บสำหรับต้นทุนของกลุ่มบริษัท ในการดำเนินงานและบำรุงรักษาเครื่องผลิตไฟฟ้าสำหรับผลิตไฟฟ้า (โดยไม่คำนึงว่าได้มีการใช้ไฟฟ้านั้นหรือไม่) ซึ่งรวมถึง ต้นทุนในการขนส่งไฟฟ้าไปยังสถานประกอบการของลูกค้าอุตสาหกรรม

= ผลคูณระหว่าง (ก) ปริมาณพลังไฟฟ้า (กิโลวัตต์) ซึ่งเตรียมไว้ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม และ (ข) ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์) ซึ่งอ้างอิงจากอัตราค่าไฟฟ้าตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use) หรือ อัตราค่าไฟฟ้าตามช่วงเวลาวัน (Time of Day) ของ กฟภ. ที่คิดกับลูกค้าประเภทกิจการขนาดใหญ่ โปรดพิจารณา “—อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับไฟฟ้าที่ผลิตโดยผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กและจำหน่ายให้แก่ลูกค้า



		อุตสาหกรรม—อัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกของ กฟผ. — ค่าไฟฟ้าฐาน”
<b>อัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Charge)</b>	=	เงินเรียกเก็บสำหรับค่าพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงจากโครงการไปยังลูกค้าอุตสาหกรรม
	=	ผลคูณระหว่าง (ก) ปริมาณพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์-ชั่วโมง) ซึ่งผลิตให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม และ (ข) อัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง) ซึ่งอ้างอิงจากอัตราค่าไฟฟ้าตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use) ของ กฟผ. ที่คิดกับลูกค้าประเภทกิจการขนาดใหญ่ โปรดพิจารณา “อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับไฟฟ้าที่ผลิตโดยผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กและจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม -อัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกของ กฟผ. — ค่าไฟฟ้าฐาน”
<b>ค่าขนส่งเชื้อเพลิง (Fuel Transfer Charge)</b>	=	ตัวปรับอัตราค่าไฟฟ้าเพื่อให้สะท้อนราคาเชื้อเพลิงของ กฟผ. ในช่วงเวลานั้นๆ โปรดพิจารณา “อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับไฟฟ้าที่ผลิตโดยผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กและจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม—อัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกซึ่งเรียกเก็บโดย กฟผ.—อัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (“ค่า Ft”)
	=	ผลคูณระหว่าง (ก) ปริมาณไฟฟ้า (กิโลวัตต์-ชั่วโมง) ซึ่งวัดและจ่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม และ (ข) ค่าขนส่งเชื้อเพลิงที่อ้างอิงโดย กฟผ. ต่อหน่วยไฟฟ้า กิโลวัตต์-ชั่วโมงสำหรับกำหนดรอบการเรียกชำระเงิน นั้นๆ
<b>ค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (Power Factor Charge)</b>	=	ตัวปรับค่าพลังงานไฟฟ้าซึ่งสะท้อนอัตราส่วนไฟฟ้า (กิโลวัตต์) ของ ค่ากำลังไฟฟ้าปรากฏกับค่าของที่ได้จริงของกลุ่มบริษัทฯ (กิโลวาร์) โดยเป็นตัวชี้วัดประสิทธิภาพกำลังงานไฟฟ้าทั้งหมดที่ได้ใช้ประโยชน์โดยลูกค้าอุตสาหกรรม
	=	ผลคูณระหว่าง (ก) พลังงานรีแอคทีฟ (Reactive Energy) ซึ่งวัดและจ่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมเกินจากพลังงานที่ใช้จริง (กิโลวาร์) และ (ข) ค่าตัวประกอบ

กำลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวาร์) ซึ่งประกาศใช้โดย กฟผ. และมีผลใช้บังคับในกำหนดรอบการเรียกชำระเงินนั้นๆ

**ค่าบริการ (Service Charge)** = ค่าบริการคงที่รายเดือนซึ่งอ้างอิงจากอัตราค่าไฟฟ้าตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use) ของ กฟผ. ที่คิดกับลูกค้าประเภทกิจการขนาดใหญ่ โปรดพิจารณา “อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับไฟฟ้าที่ผลิตโดยผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กและจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม—โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าในประเทศไทย— อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use) ของ กฟผ.”

### (ข) โครงการโรงไฟฟ้าอื่นๆ

อัตราค่าไฟฟ้า (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) สำหรับไฟฟ้าที่ผลิตและจำหน่ายโดยโครงการอื่นๆ นอกจากโครงการโรงไฟฟ้า BPLC1 และ โครงการโรงไฟฟ้า BPLC2 ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม มีวิธีการคำนวณ ดังต่อไปนี้

ค่าไฟฟ้า = (ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า + ค่าพลังงานไฟฟ้า + ค่าบริการ + ค่าปรับเปลี่ยนไฟฟ้าอัตโนมัติ + ค่าพลังงานรีแอกทีฟ (Reactive Energy Charge)

โดยที่

**ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand Charge)** = เงินเรียกเก็บสำหรับต้นทุนของกลุ่มบริษัทฯ ในการดำเนินงานและบำรุงรักษาเครื่องผลิตไฟฟ้าสำหรับผลิตไฟฟ้า ซึ่งรวมถึงต้นทุนในการขนส่งไฟฟ้าไปยังสถานประกอบการของลูกค้าอุตสาหกรรม

= ผลคูณระหว่าง (ก) ปริมาณพลังไฟฟ้า (กิโลวัตต์) ซึ่งผลิตให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม และ (ข) ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์) ซึ่งอ้างอิงจากราคาไฟฟ้าตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use) ของ กฟผ. ที่คิดกับลูกค้าประเภทกิจการขนาดใหญ่ โปรดพิจารณา “อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับไฟฟ้าที่ผลิตโดยผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กและจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม—อัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกของ กฟผ. — ค่าไฟฟ้านาน”

**อัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Charge)** = เงินเรียกเก็บสำหรับค่าพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงจากโครงการไปยังลูกค้าอุตสาหกรรม

	= ผลคูณระหว่าง (ก) ปริมาณพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์-ชั่วโมง) ซึ่งจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม และ (ข) อัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง) ซึ่งอ้างอิงจากอัตราค่าไฟฟ้าตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use) ของ กฟผ. ที่คิดกับลูกค้าประเภทกิจการขนาดใหญ่ โปรดพิจารณา “อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับไฟฟ้าที่ผลิตโดยผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กและจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม—อัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกของ กฟผ. — ค่าไฟฟ้าฐาน”
<b>ค่าบริการ (Service Charge)</b>	= ค่าบริการคงที่รายเดือนซึ่งกำหนดในอัตราค่าไฟฟ้าตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use) ของ กฟผ. ที่คิดกับลูกค้าประเภทกิจการขนาดใหญ่ โปรดพิจารณา “อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับไฟฟ้าที่ผลิตโดยผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กและจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม—ค่าไฟฟ้าฐาน”
<b>ค่าปรับเปลี่ยนไฟฟ้า อัตโนมัติ (AAC)</b>	= ปริมาณพลังงานสุทธิซึ่งมีการจ่ายในรอบการเรียกชำระเงินนั้นๆ คูณกับผลรวมของ FTA และ HRA (นิยามปรากฏด้านล่าง)
โดยที่:	
<b>FTA (Fuel Transfer Adjustment)</b>	= อัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง) หรือ “ค่า Ft” โปรดพิจารณา “อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับไฟฟ้าที่ผลิตโดยผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กและจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม—อัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (“ค่า Ft”)
<b>HRA (Heat Rate Adjustment)</b>	= อัตราการปรับค่าการใช้ความร้อนเฉลี่ยอัตโนมัติในแต่ละเดือน (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
<b>ค่าพลังงานรีแอกทีฟ (Reactive Energy Charge)</b>	= เงินเรียกเก็บสำหรับวงจรความต้านทานไฟฟ้า และส่วนประกอบของกระแสไฟฟ้าซึ่งเกิดขึ้นจากความล่าช้าระหว่างแรงดัน และกระแส และไม่สามารถใช้ประโยชน์ได้ที่ตัวประกอบไฟฟ้า (Load)

ค่าพลังงานรีแอกทีฟจะปรับใช้ในกรณีที่ลูกค้าอุตสาหกรรมไม่สามารถบำรุงรักษาตัวประกอบไฟฟ้าตามที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของลูกค้าอุตสาหกรรมนั้นๆ ได้

#### (4) อัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกของ กฟภ .

อัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกในปัจจุบันซึ่งเรียกเก็บโดย กฟภ. ประกอบด้วย อัตราค่าไฟฟ้าฐาน และอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ อัตราค่าไฟฟ้าฐาน

โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าฐานจะประกาศเป็นครั้งๆ โดย กพช. โดยโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าฐานที่ใช้อยู่ในปัจจุบันมีผลใช้บังคับตั้งแต่ เดือนมิถุนายน พ.ศ. 2555 อัตราค่าไฟฟ้าฐานจะแตกต่างกันไปขึ้นอยู่กับประเภทของผู้บริโภค (กล่าวคือ อัตราค่าไฟฟ้าฐานที่เรียกเก็บจากประชาชน ลูกค้าประเภทกิจการรายย่อย ลูกค้าประเภทกิจการขนาดกลาง ลูกค้าประเภทกิจการขนาดใหญ่ ลูกค้าประเภทกิจการธุรกิจเฉพาะ หน่วยงานของรัฐ และ ลูกค้าที่ใช้บริการไฟฟ้าเพื่อการเกษตร) ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัทฯ คิดจากลูกค้าอุตสาหกรรมตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยอ้างอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าฐานที่คิดกับลูกค้าประเภทกิจการขนาดใหญ่ ซึ่งอัตราค่าไฟฟ้าที่ใช้กับลูกค้ากลุ่มดังกล่าวอาจเป็น อัตราตามช่วงเวลาของวัน (Time of Day) หรือ อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use) ดังนี้

## ค่าไฟฟ้าตามอัตราช่วงเวลาของวัน ของ กฟภ. (Time of Day)

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)			ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/ กิโลวัตต์- ชั่วโมง)	ค่าบริการ (บาท/ เดือน)
	On peak <sup>(1)</sup>	Partial peak <sup>(2)</sup>	Off peak <sup>(3)</sup>		
	แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลท์ ขึ้นไป	224.30	29.91		
แรงดัน 22-33 กิโลโวลท์	285.05	58.88	0	2.6880	312.24
แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์	332.71	68.22	0	2.7160	312.24

แหล่งที่มา: เว็บไซต์ กฟภ.

(1) On peak: เวลา 18.30 ถึง 21.30 น. ของทุกวัน

(2) Partial peak: เวลา 8.00 ถึง 18.30 น. ของทุกวัน (ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า คิดเฉพาะส่วนที่เกิน Peak)

(3) Off peak: เวลา 21.30 ถึง 08.00 น. ของทุกวัน (ไม่มีค่าความต้องการพลังไฟฟ้า)

## ค่าไฟฟ้าตามอัตราช่วงเวลาของการใช้ ของ กฟภ. (Time of Use)

	ค่าความต้องการ พลังไฟฟ้า (บาท/ กิโลวัตต์)		ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/ กิโลวัตต์-ชั่วโมง)		ค่าบริการ (บาท/ เดือน)
	On peak <sup>(1)</sup>	Off peak <sup>(2)</sup>	On peak <sup>(1)</sup>	Off peak <sup>(2)</sup>	
	แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลท์ขึ้นไป	74.14	0	4.1283	
แรงดัน 22-33 กิโลโวลท์	132.93	0	4.2097	2.6295	312.24
แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์	210.00	0	4.3555	2.6627	312.24

แหล่งที่มา: เว็บไซต์ กฟภ.

(1) On peak: เวลา 09.00 น. ถึง 22.00 น. วันจันทร์ – ศุกร์

(2) Off peak: เวลา 22.00 น. ถึง 09.00 น. วันจันทร์ – ศุกร์

เวลา 00.00 น. ถึง 24.00 น. วันเสาร์ – วันอาทิตย์ วันแรงงานแห่งชาติ และวันหยุดราชการตามปกติ (ไม่รวมวัน  
พืชมงคล และวันหยุดชดเชย)

**(5) อัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (“ค่า Ft”)**

ค่า Ft เป็นเครื่องมือในการปรับค่าไฟฟ้าเพื่อให้อัตราค่าไฟฟ้าสอดคล้องกับต้นทุนราคาเชื้อเพลิงของ กฟผ. ที่ใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้าในช่วงเวลานั้นๆ ตามที่ได้มีการประกาศโดยสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน โดยค่า Ft จะมีการพิจารณาปรับทุกๆ 4 เดือน เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของ ต้นทุนราคาเชื้อเพลิงและต้นทุนค่าซื้อไฟฟ้าของ กฟผ. และนโยบายค่าใช้จ่ายของรัฐบาลซึ่งปัจจัยดังกล่าว เหล่านี้อยู่นอกเหนือการควบคุมของกลุ่มบริษัทฯ

อย่างไรก็ตาม ค่า Ft อาจไม่ได้มีการปรับเปลี่ยนตามกลไกที่ได้ออกแบบไว้เสมอไปทุกกรณี ทั้งนี้ มีกรณีตัวอย่างหลายกรณีที่รัฐบาลไม่ได้ปรับใช้ค่า Ft ดังกล่าว หรือ ปรับใช้ค่า Ft ในอัตราลดลงจากค่า Ft ที่คำนวณได้ตามสูตร โปรดพิจารณา “ปัจจัยความเสี่ยง — กลุ่มบริษัทฯ กำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าแก่ลูกค้า อุตสาหกรรมในประเทศไทยในอัตราส่วนลดจากอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งอาจไม่สอดคล้องกับต้นทุนเชื้อเพลิงที่แท้จริงของกลุ่มบริษัทฯ และอาจไม่ได้ปรับเปลี่ยนตามกลไกที่กำหนดไว้เสมอไป”

อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าฐาน มีสูตรวิธีการคำนวณดังนี้

$$F_t = \frac{FAC + AF}{EU}$$

โดยที่ FAC = ต้นทุนในการปรับเชื้อเพลิง ซึ่งเป็นส่วนต่างระหว่าง (ก) ประสิทธิภาพการ ต้นทุนเชื้อเพลิงและต้นทุนการซื้อไฟฟ้าของ กฟผ. ประกอบกับนโยบาย ค่าใช้จ่าย โดยปัจจุบัน การคำนวณค่า Ft ใช้เกณฑ์ “ประสิทธิภาพ” และ (ข) ต้นทุนเชื้อเพลิงและต้นทุนค่าซื้อไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงของ กฟผ. ประกอบกับนโยบายค่าใช้จ่ายในเวลาที่เกี่ยวข้องนั้นๆ โดยใช้เกณฑ์ “พื้นฐาน” (บาท) ในการคำนวณ

AF = ค่าสะสมที่เกิดขึ้นจากความแตกต่างระหว่างค่า “Ft” ที่แท้จริงกับค่า “Ft” ที่คำนวณได้ในรอบการคำนวณก่อน (บาท)

EU = ประสิทธิภาพของหน่วยไฟฟ้าขายปลีกที่ขายให้ กฟผ. และ กฟภ. ในรอบ ปัจจุบัน (กิโลวัตต์-ชั่วโมง)

**(6) อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับไฟฟ้าซึ่งผลิตโดย VSPP และจำหน่ายให้ กฟภ.****(ก) พลังงานแสงอาทิตย์**

อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับไฟฟ้าซึ่งผลิตโดยโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่ม บริษัทฯ ซึ่งจำหน่ายให้ กฟภ. นั้นขึ้นอยู่กับค่าสัดส่วนของพลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จริง (capacity factor) ของโรงไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ เป็นปัจจัยหลัก

ค่าสัดส่วนของพลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จริง (capacity factor) หมายถึง อัตราส่วนร้อยละของ ปริมาณพลังงานที่ผลิตจริงในรอบหนึ่งปีหารด้วย ผลคูณระหว่างกำลังการผลิตติดตั้งและจำนวนชั่วโมงทั้งหมด

ในหนึ่งปี โดยค่าพลังงานไฟฟ้าในแต่ละเดือนจะคำนวณจากผลคูณระหว่าง (ก) ปริมาณพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์-ชั่วโมง) ที่จัดส่งให้ กฟผ. และ (ข) อัตรารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in-Tariff (“FIT”) (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)

ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า VSPP สำหรับโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ (“สัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์”) กลุ่มบริษัทฯ ได้รับสิทธิในอัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT สำหรับหน่วยไฟฟ้าใดๆ ที่มีการจ่ายให้ กฟผ. (กิโลวัตต์-ชั่วโมง) FIT เป็นมาตรการของรัฐบาลในการให้ความช่วยเหลือผู้ประกอบการธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย โดยการกำหนดอัตราซื้อไฟฟ้าคงที่ต่อกิโลวัตต์จะช่วยให้ผู้ผลิตไฟฟ้าตลอดอายุของโครงการ ทั้งนี้ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT ที่กลุ่มบริษัทฯ ได้รับนั้น เป็นอัตราคงที่ที่อัตรา 5.66 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับไฟฟ้าที่มีค่าสัดส่วนของพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงไม่เกินร้อยละ 16.0 ส่วนไฟฟ้าที่มีค่าสัดส่วนของพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงมากกว่าร้อยละ 16.0 อัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT ที่กลุ่มบริษัทฯ จะได้รับจะเท่ากับค่าเฉลี่ย 12 เดือนของอัตราค่าไฟฟ้าประเภทขายส่งซึ่งเป็นอัตราที่ กฟผ. จำหน่ายให้แก่ กฟผ. (ที่ระดับแรงดันไฟฟ้า 11 – 33 กิโลโวลต์) รวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับราคาไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (ค่าไฟฟ้าผันแปรขายส่งเฉลี่ยในระยะเวลา 12 เดือน) ทั้งนี้ อัตราค่าไฟฟ้าขายส่งในรูปแบบ FIT นี้จะกำหนดไว้ไม่เกิน 5.66 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

## (ข) พลังงานลม

ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า VSPP ในโครงการพลังงานลมของกลุ่มบริษัทฯ (“สัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานลม”) กลุ่มบริษัทฯ ได้ค่าพลังงานไฟฟ้าเท่ากับปริมาณไฟฟ้าซึ่งจำหน่ายให้แก่ กฟผ. (กิโลวัตต์-ชั่วโมง) คุณด้วยอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าในอัตราที่ กฟผ. จำหน่ายให้แก่ กฟผ. (ที่ระดับแรงดันไฟฟ้า 11-33 กิโลโวลต์) และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ในราคา 3.50 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง บวก ค่าเฉลี่ยของอัตรา Ft ขายส่ง ทั้งนี้ ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้านั้นเป็นการสนับสนุนให้ผู้ประกอบการใช้พลังงานอื่นแทนน้ำมันและก๊าซธรรมชาติในการผลิตพลังงานไฟฟ้า โดยระบบดังกล่าวเป็นการสนับสนุนให้ใช้แหล่งพลังงานทดแทนและเทคโนโลยีพลังงานที่มีประสิทธิภาพในการผลิตพลังงานไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมความมั่นคงทางพลังงานของประเทศและลดผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมจากผลิตพลังงาน การสนับสนุนดังกล่าวจะทำในรูปแบบการจ่ายเงินผ่านส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับไฟฟ้าที่ผลิตโดยพลังงานทดแทน ซึ่งเป็นค่าไฟฟ้าที่จ่ายเพิ่มเติมโดย กฟผ. ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้านั้นจะกำหนดโดย กฟผ. ตามประกาศ กฟผ. เรื่อง การกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจากพลังงานหมุนเวียน ลงวันที่ 19 สิงหาคม 2552 (“ประกาศกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า”) ทั้งนี้ตามประกาศกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าของพลังงานลมมีอัตรา 3.50 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง โดยมีระยะเวลาสนับสนุนเป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

## (7) อัตราค่าไฟฟ้าที่ผลิตโดยโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำของกลุ่มบริษัทฯ และจำหน่ายให้ EDL

ค่าไฟฟ้าสำหรับไฟฟ้าที่ผลิตโดยโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำและจำหน่ายให้ EDL เป็นอัตราคงที่ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งวัดได้ในแต่ละเดือนตลอดระยะเวลาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง ดังต่อไปนี้

โครงการ	โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ เขื่อนน้อย 2 และ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ โครงการเขกะดำ 1	โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ โครงการน้ำแฉ 1	โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ โครงการน้ำคาว 1 ถึง 5
อัตราค่าไฟฟ้า (ดอลลาร์สหรัฐ/กิโลวัตต์- ชั่วโมง)	0.065	0.065	0.065

## (ก) อัตราค่าไอน้ำสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรม

## ก. โครงการโรงไฟฟ้า BPLC1 และโครงการโรงไฟฟ้า BPLC2

อัตราค่าไอน้ำสำหรับไอน้ำที่ผลิตโดยโครงการโรงไฟฟ้า BPLC1 และโครงการโรงไฟฟ้า BPLC2 และจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม มีวิธีการคำนวณดังนี้

$$SC_n = NSO_n * SP_n$$

โดยที่

$SC_n$  = ค่าไอน้ำ (บาท) สำหรับรอบระยะเวลาการเรียกชำระเงินในช่วง n

$NSO_n$  = ปริมาณไอน้ำสุทธิที่ผลิตได้ (ตัน) ระหว่างระยะเวลาการเรียกชำระเงินในช่วง n ซึ่งตรวจวัดโดยเครื่องวัดปริมาณไอน้ำ

$SP_n$  = ค่าไอน้ำ (บาท/ตัน) สำหรับรอบระยะเวลาการชำระเงินในช่วง n โดยอ้างอิงจากอัตราเฉลี่ยของราคาเชื้อเพลิงและน้ำ

n = รอบระยะเวลาการเรียกชำระเงิน

## ข. โครงการโรงไฟฟ้าอื่นๆ

อัตราค่าไอน้ำสำหรับไอน้ำที่ผลิตโดยโครงการโรงไฟฟ้าอื่นๆ นอกจาก โครงการโรงไฟฟ้า BPLC1 และ โครงการโรงไฟฟ้า BPLC2 และจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม มีวิธีการคำนวณดังนี้

ค่าพลังงานทั้งหมด = ค่าพลังงานความร้อน + ค่าน้ำ + ภาษีมูลค่าเพิ่ม

โดยที่

ค่าพลังงานความร้อน = ผลบวกระหว่าง (ก) ค่าพลังไอน้ำ และ (ข) ค่าพลังงานไอน้ำ



ค่าพลังไอน้ำ	=	เงินเรียกเก็บสำหรับค่าใช้จ่ายของกลุ่มบริษัท ในการประกอบการ และบำรุงรักษาเครื่องผลิตไอน้ำสำหรับผลิตปริมาณไอน้ำตามสัญญา ("SCC") (ตัน/ชั่วโมง) (โดยไม่คำนึงว่าได้มีการใช้ไฟฟ้านั้นหรือไม่) ซึ่งรวมถึงต้นทุนในการขนส่งไอน้ำไปยังสถานประกอบการของลูกค้าอุตสาหกรรม
	=	ผลคูณระหว่าง (ก) SCC ที่จำหน่ายแก่ลูกค้าอุตสาหกรรม (ตัน/ชั่วโมง) และ (ข) ค่าพลังงานไอน้ำ (บาท/(ตัน/ชั่วโมง))
ค่าพลังงานไอน้ำ	=	เงินเรียกเก็บสำหรับค่าพลังงานไอน้ำทั้งหมดที่จำหน่ายจริงจากโครงการไปยังลูกค้าอุตสาหกรรม
	=	อ้างอิงจากพลังงานที่ลูกค้าอุตสาหกรรมใช้ ซึ่งจะเปลี่ยนเป็นพลังงานทั้งหมดเป็นหน่วยตัน ตามสูตรการคำนวณนี้
		$TSC = TE / EE_{ref}$
โดยที่		
TSC	=	ปริมาณไอน้ำทั้งหมดที่ใช้ในเดือนนั้น (ตันพลังงาน)
TE	=	ปริมาณพลังงานทั้งหมดที่วัดได้ ณ เครื่องวัดไอน้ำ (บีทียู)
$EE_{ref}$	=	ค่าพลังงานเทียบเท่าซึ่งเปลี่ยนเป็นหนึ่งหน่วยตันพลังงาน (บีทียู/ตัน พลังงาน)
	=	ผลคูณระหว่าง (ก) TSC ในแต่ละเดือน และ (ข) หน่วยการคำนวณ (Unit Charge) ในแต่ละช่วงการใช้พลังงานไอน้ำที่แสดงด้านล่าง

ช่วงการใช้พลังงานไอน้ำ (ตันพลังงาน)	หน่วยการคำนวณ (Unit Charge) (บาท/ตัน พลังงาน)
0 - A	936 x (GP/RGP)
(A+1) - B	910 x (GP/RGP)
(B+1) - C	900 x (GP/RGP)
(C+1) - D	890 x (GP/RGP)
(D+1) - E	878 x (GP/RGP)

โดยที่

$$A = SCC \times 720 \times 30\%$$

$$B = SCC \times 720 \times 55\%$$

$$C = SCC \times 720 \times 75\%$$

$$D = SCC \times 720 \times 90\%$$

$$E = SCC \times 720 \times 100\%$$

GP = ราคาก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. เรียกเก็บในเดือนก่อนหน้า (บาท/ล้านบีทียู)

RGP = อ้างอิงจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. เรียกเก็บเดือน [ตุลาคม 2553] (บาท/ล้านบีทียู)

ค่าน้ำ (WC) = อัตราเรียกเก็บสำหรับน้ำที่ใช้ในกระบวนการผลิตไอน้ำซึ่งคำนวณและอ้างอิงจากสูตรการคำนวณ ดังนี้

$$WC = CL \times 60 \times \frac{(CPAy + CPAo)}{2CPAo}$$

โดยที่

CL = ปริมาณไอน้ำที่สูญเสียไป (ตัน)

CPAy = ค่าเฉลี่ยของดัชนีราคาผู้ผลิต (Producer Price Index) ซึ่งรวบรวมจากการสำรวจและการประเมินราคาของผลผลิตเกษตรกรรม ผลิตภัณฑ์จากเหมือง และผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมซึ่งเก็บข้อมูลจากเกษตรกร ผู้ประกอบการ และผู้ผลิตทั่วประเทศไทย (“โครงสร้างหมวดหมู่สินค้าตามกิจกรรมการผลิต” (Classification of Products by Activity)) ตามที่ประกาศโดยกระทรวงพาณิชย์

CPAo = ค่าเฉลี่ยของโครงสร้างหมวดหมู่สินค้าตามกิจกรรมการผลิตในปี 2552 ที่ประกาศโดยกระทรวงพาณิชย์

## 8.1.2 ประเทศลาว

### (1) กฎหมายพลังงานไฟฟ้า

กฎหมายว่าด้วยไฟฟ้า (เลขที่ 03/NA ฉบับวันที่ 20 ธันวาคม 2554) เป็นกฎหมายหลักซึ่งใช้ควบคุมการกำกับดูแล การผลิต การขนส่ง และการจำหน่ายไฟฟ้า (ทั้งการส่งออกและการนำเข้า)

โครงการโรงไฟฟ้าที่มีกำลังการผลิตติดตั้งเกินกว่า 100.0 เมกะวัตต์ หรือโครงการซึ่งมีอ่างเก็บน้ำซึ่งมีพื้นที่มากกว่า 10,000 เฮกเตอร์ หรือ โครงการซึ่งพิจารณาแล้วเห็นว่ามีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม สุขภาพสังคม หรือสิ่งแวดล้อม จะต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการประจำสภาแห่งชาติ (National Assembly Standing Committee) ตามที่ได้รับการเสนอโดยรัฐบาลลาว

โครงการโรงไฟฟ้าที่มีกำลังการผลิตติดตั้งเกินกว่า 15.0 เมกะวัตต์ แต่ไม่ต่ำกว่า 100.0 เมกะวัตต์ จะต้องได้รับการอนุมัติโครงการจากรัฐบาลลาวตามที่ได้รับการเสนอโดยกระทรวงนโยบายและการลงทุน (Ministry of Planning and Investment) และได้รับอนุมัติโดยกระทรวงพลังงานและแร่ (Ministry of Energy and Mines)

โครงการโรงไฟฟ้าที่มีกำลังการผลิตติดตั้งเกินกว่า 100.0 กิโลวัตต์แต่ไม่เกิน 15.0 เมกะวัตต์ จะต้องได้รับอนุมัติจากผู้ว่าราชการจังหวัด หรือ ผู้ว่าราชการเมืองหลวง

กฎหมายพลังงานไฟฟ้าอนุญาตให้โครงการโรงไฟฟ้าสามารถดำเนินการได้หลากหลายรูปแบบ รวมถึงแบบ BOT (Build, Operate and Transfer) หรือ BT (Build and Transfer) และ BOO (Build, Operate and Own) หรือรัฐเป็นผู้ประกอบกิจการเอง (State-operated) ทั้งนี้ กฎหมายพลังงานไฟฟ้ากำหนดให้ระยะเวลาสัมปทานไฟฟ้าเริ่มนับจากวันที่มีการลงนามในสัญญาสัมปทาน และมีระยะเวลาทั้งสิ้นไม่เกิน 30 ปี

นับจากวันที่โครงการโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วครั้งแรก ภายหลังจากระยะเวลาดังกล่าวจะต้องคืนโครงการโรงไฟฟ้าให้แก่รัฐบาลลาวโดยไม่มีการจ่ายค่าชดเชย

กฎหมายพลังงานไฟฟ้ากำหนดให้อัตราค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายโดยโครงการโรงไฟฟ้า ไม่ว่าจะจำหน่ายดังกล่าวจะเป็นการจำหน่ายในประเทศหรือจำหน่ายออกไปยังต่างประเทศ ต้องได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลลาว

อนึ่ง การแก้ไขกฎหมายพลังงานไฟฟ้าล่าสุด มีการแก้ไขการกำหนดรายละเอียดขั้นตอนในการเข้าทำสัญญาจนกระทั่งมีการลงนามในสัญญาสัมปทาน (กล่าวคือ บันทึกข้อตกลง เพื่อพัฒนาไปสู่ สัญญาพัฒนาโครงการ เพื่อ พัฒนาไปสู่ สัญญาสัมปทาน) รวมถึงกำหนดให้ต้องชำระภาษีสิ่งแวดล้อมตามที่กำหนดโดยกฎหมายภาษี (เลขที่ 05/NA ฉบับวันที่ 20 ธันวาคม 2554)

## (2) การจัดตั้งนิติบุคคลของโครงการ

มาตรา 24 แห่งกฎหมายพลังงานไฟฟ้า กำหนดให้การประกอบกิจการไฟฟ้ารวมถึง การวางแผนโครงการ การสำรวจและจัดเก็บข้อมูล การตกแต่ง การก่อสร้าง การติดตั้ง การจำหน่าย และการให้บริการอื่นใดทั่วไป ในขณะที่กิจการสัมปทานไฟฟ้า หมายถึง การผลิตและ/หรือ การขนส่งไฟฟ้า

ในการประกอบกิจการสัมปทานไฟฟ้า ผู้ประกอบกิจการจะต้องจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทในประเทศลาว

ขั้นตอนสำหรับการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทในประเทศลาว มีดังต่อไปนี้

(ก) การออกใบรับรองการจองชื่อ (Certificate of Name Subscription) โดยสำนักงานจดทะเบียนวิสาหกิจ กระทรวงอุตสาหกรรมและการพาณิชย์ (Enterprise Registry Office of the Ministry of Industry and Commerce)

(ข) การออกใบรับรองการจดทะเบียนสัมปทาน (Concession Registration Certificate) โดยกรมส่งเสริมการลงทุน (Investment Promotion Department) กระทรวงนโยบายและการลงทุน

(ค) การจดทะเบียนข้อบังคับซึ่งรับการอนุมัติแล้วต่อกรมบริหารทรัพย์สินของรัฐ (State Assets Management Department)

(ง) การออกใบรับรองเลขประจำตัวผู้เสียภาษีอากรโดยกรมภาษี (Tax Department) และ

(จ) การอนุมัติการใช้ตราประทับโดยกระทรวงความปลอดภัยสาธารณะ (Ministry of Public Security)

นอกเหนือจากขั้นตอนข้างต้นแล้ว ก่อนการเริ่มประกอบกิจการ ผู้ประกอบกิจการพลังงานไฟฟ้าจะต้องได้รับใบประกอบกิจการ (Business Operation License) ซึ่งออกโดยกรมกิจการพลังงาน (Department of Energy Business) กระทรวงพลังงานและเหมืองแร่ (Ministry of Energy and Mines) หรือโดยหน่วยงานส่วนท้องถิ่นอื่นที่มีอำนาจเทียบเท่าสำหรับโครงการที่มีขนาดกำลังผลิต 15.0 เมกะวัตต์หรือต่ำกว่านั้น

ในขั้นตอนการเจรจาเพื่อเข้าทำสัญญาสัมปทาน รัฐบาลลาวอาจเจรจาเพื่อขอเข้าถือหุ้นในบริษัทผู้ประกอบกิจการโครงการโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ แม้ว่าการเข้าถือหุ้นโดยรัฐบาลในบริษัทผู้ประกอบกิจการโครงการโรงไฟฟ้าจะไม่ใช่เงื่อนไขตามกฎหมายการทำสัญญาสัมปทานแต่ในทางปฏิบัติการเข้าถือหุ้นโดยรัฐบาลยังเป็นนโยบายที่ยึดถือปฏิบัติอย่างต่อเนื่อง

สัดส่วนการถือหุ้นของรัฐบาลลาวมีตั้งแต่ร้อยละ 5.0 จนถึงร้อยละ 60.0 ของหุ้นทั้งหมดในบริษัทผู้ประกอบกิจการโครงการโรงไฟฟ้า โดยรัฐบาลลาวจะถือหุ้นโครงการผ่านวิสาหกิจโฮลดิ้ง (Lao Holding State Enterprise) หรือ EDL

ในกรณีโครงการไฟฟ้าพลังงานน้ำขนาดเล็ก รัฐบาลลาวจะถือหุ้นโครงการผ่านวิสาหกิจก่อสร้างและติดตั้งไฟฟ้า (Electrical Construction and Installation State Enterprise) ซึ่งวิสาหกิจแต่ละแห่งนั้นเป็นบริษัทที่รัฐบาลลาวถือหุ้นอยู่ หรือ รัฐวิสาหกิจ ซึ่งจัดตั้งภายใต้กฎหมายรัฐวิสาหกิจ (Enterprise Law) หรือ โดย EDL-Generation Public Company ซึ่งเป็นบริษัทมหาชนจำกัดจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ลาว

### (3) หน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้องและบทบาทหน้าที่

กระทรวงพลังงานและแร่เป็นหน่วยงานที่ตรวจทานและอนุมัติการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการโรงไฟฟ้า โดยกระทรวงพลังงานและแร่จะตรวจทานอัตราค่าไฟฟ้าและให้คำแนะนำต่อนายกรัฐมนตรีเพื่อพิจารณาอนุมัติอัตราค่าไฟฟ้า

กรมกิจการพลังงาน กระทรวงพลังงานและแร่ เป็นหน่วยงานซึ่งทำหน้าที่ร่างและเจรจายันติกข้อตกลง สัญญาพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า สัญญาพัฒนาโครงการและสัญญาสัมปทาน รวมถึงเอกสารแนบท้ายที่เกี่ยวข้อง โดยเอกสารดังกล่าวจะลงนามโดยรัฐบาลลาว โดยมีกระทรวงนโยบายและการลงทุนเป็นผู้ดำเนินการแทน

กระทรวงนโยบายและการลงทุน เป็นหน่วยงานซึ่งทำหน้าที่ออกใบรับรองการจดทะเบียนสัมปทานเพื่อจัดตั้งบริษัทผู้ประกอบกิจการโครงการ

กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เป็นหน่วยงานซึ่งทำหน้าที่ตรวจทานและอนุมัติโครงการศึกษาผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม และแผนลดผลกระทบดังกล่าว (รายละเอียดปรากฏด้านล่าง) และเป็นหน่วยงานซึ่งทำหน้าที่เจรจาและอนุมัติสัญญาเช่าที่ดิน ตลอดจนภาระหน้าที่ด้านสิ่งแวดล้อมและสังคมอันเป็นเอกสารส่วนหนึ่งของสัญญาสัมปทาน ทั้งนี้ สัญญาเช่าที่ดินจะลงนามโดยรัฐบาลลาว โดยมีกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเป็นผู้ดำเนินการแทน

กระทรวงสาธารณสุข เป็นหน่วยงานซึ่งทำหน้าที่ตรวจทานและอนุมัติรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสุขภาพ (Health Impact Assessment) และแผนปฏิบัติการสุขภาพ (Health Action Plan)

การเจรจาบันทึกข้อตกลงอัตราค่าไฟฟ้าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะดำเนินการระหว่างผู้ซื้อไฟฟ้ากับ EDL และ กฟผ. และ/หรือ EVN ส่วนการเจรจาและลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะดำเนินการโดยลงนามโดย EDL และ กฟผ. และ/หรือ EVN ซึ่งเป็นคู่สัญญา

ในโครงการที่รัฐบาลลาวตกลงเป็นผู้ค้ำประกันการชำระหนี้เงินอันเป็นหน้าที่ของ EDL ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า การเจรจาสัญญาค้ำประกันที่เกี่ยวข้องดังกล่าว (“ข้อตกลงกระทำการของรัฐบาลลาว”) จะดำเนินการโดยกระทรวงการคลัง (Ministry of Finance) และสัญญาดังกล่าวจะลงนามโดยรัฐบาลลาว โดยมีกระทรวงการคลังเป็นผู้ดำเนินการแทน

การเจรจาสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (และข้อบังคับ) จะดำเนินการโดยบริษัทที่รัฐบาลถือหุ้นอยู่ (Lao PDR State company) ซึ่งจะบริษัทดังกล่าวจะเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทที่ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้า

การดำเนินโครงการโรงไฟฟ้ายังมีการอนุมัติและออกใบอนุญาตที่จำเป็นซึ่งออกโดยกระทรวงอื่นๆ เช่น การอนุมัติการเงิน การอนุมัติการก่อสร้าง และการอนุมัติการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ

ทั้งนี้ ในกรณีที่โครงการโรงไฟฟ้ามีขนาดกำลังผลิตไม่เกิน 15.0 เมกะวัตต์ ใบอนุญาตต่างๆ ที่กล่าวข้างต้นหลายใบอาจต้องพิจารณาและอนุมัติโดยกรมระดับท้องถิ่นหรือหน่วยงานส่วนท้องถิ่นอื่นที่มีอำนาจเทียบเท่า

#### (4) การศึกษาและแผนงานสิ่งแวดล้อมที่จำเป็น

กฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าจำเป็นต้องทำประมาณการผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ รวมถึงแผนการลดผลกระทบดังกล่าว ดังต่อไปนี้

(ก) รายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (Initial Environmental Examination) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าที่มีขนาดกำลังผลิตไม่เกิน 15.0 เมกะวัตต์ เพื่อให้กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (Ministry of Environment and Natural Resources) หรือ

(ข) รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment Report) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าที่มีขนาดกำลังผลิตเกินกว่า 15.0 เมกะวัตต์ เพื่อให้กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (Ministry of Environment and Natural Resources) พิจารณาอนุมัติ

(ค) รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสังคม (Social Impact Assessment Report) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าที่มีขนาดกำลังผลิตเกินกว่า 15.0 เมกะวัตต์ เพื่อให้กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาอนุมัติ

(ง) แผนการควบคุมและจัดการสิ่งแวดล้อม (Environmental Management and Monitoring Plan) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าที่มีขนาดกำลังผลิตเกินกว่า 15.0 เมกะวัตต์ เพื่อให้กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาอนุมัติ

(จ) แผนการควบคุมและจัดการสังคม (Social Management and Monitoring Plan) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าที่มีขนาดกำลังผลิตเกินกว่า 15.0 เมกะวัตต์ เพื่อให้กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาอนุมัติ

(ฉ) รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อชุมชน (Community Impact Assessment) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าที่มีขนาดกำลังผลิตเกินกว่า 15.0 เมกะวัตต์ เพื่อให้กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หรือกรมทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมท้องถิ่นพิจารณาอนุมัติ

(ช) รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสุขภาพ (Health Impact Assessment) เพื่อให้กระทรวงสาธารณสุขพิจารณาอนุมัติ

(ซ) แผนปฏิบัติการสุขภาพ (Health Action Plan) ในกรณีที่โครงการโรงไฟฟ้าส่งผลกระทบต่อซึ่งระบุไว้ในแผนปฏิบัติการสุขภาพ เพื่อให้กระทรวงสาธารณสุขพิจารณาอนุมัติ

(ฅ) แผนปฏิบัติการย้ายถิ่นที่อยู่ (Resettlement Action Plan) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าที่มีขนาดกำลังผลิตเกินกว่า 15.0 เมกะวัตต์ ที่เกี่ยวข้องกับการย้ายที่ตั้งโรงงานซึ่งจะส่งผลกระทบต่อบุคคล เพื่อให้กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาอนุมัติ

(ญ) แผนปฏิบัติการสังคม (Social Action Plan) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าที่มีขนาดกำลังผลิตเกินกว่า 15.0 เมกะวัตต์ เพื่อให้กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาอนุมัติ

(ฎ) แผนพัฒนาชนกลุ่มน้อยในท้องถิ่น (Ethnic Minority Development Plan) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าที่มีขนาดกำลังผลิตเกินกว่า 15.0 เมกะวัตต์ ซึ่งตั้งอยู่ในพื้นที่ที่เป็นที่อยู่อาศัยของชนกลุ่มน้อย เพื่อให้กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาอนุมัติ

## (5) การเข้าทำโครงการโรงไฟฟ้า

ในทางปฏิบัติรัฐบาลลาว หรือ EDL จะไม่เชื่อเชิญหรือจัดประมูลเพื่อออกสัมปทานโครงการโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ สำหรับโครงการที่มีขนาดกำลังการผลิตเกินกว่า 15.0 เมกะวัตต์ ผู้ดำเนินโครงการซึ่งสนใจจะพัฒนาโครงการจะต้องหารือเพื่อเข้าทำสัมปทานกับกรมกิจการพลังงานและเข้าลงนามบันทึกข้อตกลง และสัญญาพัฒนาโครงการ จากนั้นจึงเจรจาเพื่อตกลงลงนามในสัญญาสัมปทาน ส่วนโครงการที่มีกำลังการผลิตไม่เกิน 15.0 เมกะวัตต์นั้น ผู้พัฒนาโครงการจะต้องหารือโครงการที่ประสงค์จะพัฒนากับผู้ว่าราชการจังหวัดหรือกรมนโยบายและการลงทุนส่วนท้องถิ่น ทั้งนี้ หากผู้พัฒนาโครงการเป็นต่างชาติ ผู้พัฒนาโครงการจำเป็นต้องเข้าทำสัญญาสัมปทาน

**(6) การพิจารณาอัตราค่าไฟฟ้า****(ก) หน่วยงานซึ่งทำหน้าที่พิจารณาอัตราค่าไฟฟ้า**

อัตราค่าไฟฟ้าจะต้องอนุมัติโดยนายกรัฐมนตรี (สำนักงานกลาง) ไม่ว่าจะไฟฟ้าจะจำหน่ายในประเทศหรือส่งออกไปยังต่างประเทศ

**(ข) นโยบายและแนวทาง**

มาตรา 47 และ 48 แห่งกฎหมายพลังงานไฟฟ้าเป็นบทบัญญัติควบคุมขั้นตอนการอนุมัติค่าไฟฟ้า

**(ค) โครงสร้างค่าไฟฟ้า**

โครงสร้างค่าไฟฟ้าจะกำหนดผ่านการเจรจาบันทึกข้อตกลงค่าไฟฟ้าสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ซื้อไฟฟ้า ทั้งนี้ ผู้สนับสนุนโครงการสามารถที่จะเสนอโครงสร้างค่าไฟฟ้าได้ เช่น อัตราคงที่ อัตราตามระดับการใช้งาน อัตราก้าวหน้า อัตราตามค่าพลังงานและพลังงาน อัตราค่าไฟฟ้าแบบ Front loaded อัตราค่าไฟฟ้าแบบ Back loaded อัตราคงที่ในระหว่างระยะเวลาชำระหนี้ อัตราขั้นต่ำของไฟฟ้าที่ใช้ เป็นต้น อย่างไรก็ตาม อัตราซึ่งตกลงกันระหว่างผู้สนับสนุนโครงการและผู้ซื้อไฟฟ้าจะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติโดยกระทรวงพลังงานและแร่ และอนุมัติโดยนายกรัฐมนตรีอีกครั้งหนึ่ง ล่าสุดได้มีการประกาศใช้หลักเกณฑ์การพิจารณาค่าไฟฟ้าสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าทุกโครงการที่จะขายไฟฟ้าให้แก่ EDL (เลขที่ 0825/MEM ลงวันที่ 3 พฤษภาคม 2559) ซึ่งกำหนดให้ค่าไฟฟ้าพลังงานที่จะขายให้แก่ EDL มีราคาต่ำในช่วงเวลา 5 เดือนของฤดูฝน อยู่ที่อัตรา 5.553 เซนต์/ กิโลวัตต์ เมื่อเทียบกับราคาค่าไฟฟ้าในช่วงเวลา 7 เดือนของฤดูร้อน (เดือนพฤศจิกายนถึงเดือนพฤษภาคม) ซึ่งอยู่ที่อัตรา 7.775 เซนต์/ กิโลวัตต์ นอกจากนี้แล้วหลักเกณฑ์ดังกล่าวยังกำหนดให้ต้องร่วมรับผิดชอบในกำลังไฟฟ้าที่สูญเสียในสายส่งในอัตรา 50/ 50 ดังนั้น ค่าไฟฟ้าที่อนุมัติจึงถูกกำหนดให้รวมร้อยละ 50.0 ของต้นทุนที่เกิดจากสายส่ง และต้นทุนการปรับปรุงสถานีย่อยของ EDL อย่างไรก็ตาม เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศลาวของบริษัทฯ ในปัจจุบันได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ EDL ก่อนวันที่ 3 พฤศจิกายน 2559 และมีเงื่อนไขว่า EDL จะได้รับอนุมัติค่าไฟฟ้าจากนายกรัฐมนตรี โดยที่หลักเกณฑ์การพิจารณาค่าไฟฟ้าง่ายกว่าจะยังไม่บังคับใช้กับโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศลาวของบริษัทฯ

**8.1.3 ประเทศเวียดนาม**

ผู้ประกอบการพลังงานในประเทศเวียดนามมีหน้าที่ดำเนินการขออนุมัติ ขออนุญาต และขอใบอนุญาตต่างๆ สำหรับการดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าจากหน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้อง

กระทรวงอุตสาหกรรมและการค้า (Ministry of Industry and Trade) (MOIT) เป็นหน่วยงานพื้นฐานที่ทำหน้าที่จัดการกิจการไฟฟ้าในประเทศเวียดนาม การจัดการดังกล่าวดำเนินการผ่านหน่วยงานย่อยสองหน่วยงานซึ่งได้รับมอบหมายให้มีอำนาจในการจัดการพลังงาน คือ กองอำนวยการพลังงาน (General Directorate of Energy) (GDE) และ หน่วยงานควบคุมระเบียบไฟฟ้าเวียดนาม (Electricity Regulatory



Authority of Vietnam) (ERAV) โดย GDE ทำหน้าที่รับผิดชอบภาพรวมของนโยบายและแผนพลังงาน ในขณะที่ ERAV ทำหน้าที่รับผิดชอบการกำกับดูแลตลาดพลังงาน โบนัสรวม รวมถึงกฎเกณฑ์เกี่ยวกับอัตราค่าไฟฟ้า โดยคณะกรรมการมวลชน (People's Committee) มีอำนาจในการพิจารณาอนุมัติแผนการสิ่งแวดลอม และการจัดตั้งและควบคุมแผนพัฒนาไฟฟ้าท้องถิ่น

EVN เป็นผู้ผูกขาดการขนส่งและจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดในประเทศเวียดนาม โดย EVN จะประกอบกิจการและบำรุงรักษาระบบโครงข่ายไฟฟ้าของประเทศผ่าน National Power Transmission Corporation ซึ่งทำหน้าที่คิดค่าขนส่งไฟฟ้าจากผู้จำหน่ายไฟฟ้าตามราคาที่กำหนดโดย ERAV

กระทรวงอุตสาหกรรมและการค้าเป็นผู้กำหนดกรอบราคาไฟฟ้าแบบเหมา ซึ่ง EVN จะเรียกเก็บจากบริษัทย่อยทุกๆ ปี และจากกรอบราคาไฟฟ้าดังกล่าว บริษัทย่อยของ EVN จะกำหนดราคาไฟฟ้าแบบเหมาให้แก่ผู้จัดจำหน่ายอื่น ได้แก่ APB

นับแต่มีการพิจารณารับกฎหมายพลังงานไฟฟ้าฉบับใหม่ในปี พ.ศ. 2555 ได้มีการแยกควบคุมและลดอำนาจหน่วยงานรัฐออกจากกิจการไฟฟ้าในเวียดนาม โดยกระบวนการที่เกี่ยวข้องในเบื้องต้นรวมถึงการวางกรอบกฎหมายเพื่อแยกอำนาจของ EVN การแปรรูป EVN และการวางกรอบวิธีการคำนวณราคาไฟฟ้า

## 8.2 สัญญา

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 กลุ่มบริษัท มีสัญญาที่สำคัญต่อการดำเนินธุรกิจดังต่อไปนี้

### 8.2.1 สัญญาสัมปทานกับรัฐบาลลาว และสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ EDL

ในปี 2558 กลุ่มบริษัท ได้เข้าทำสัญญาสัมปทานกับรัฐบาลลาว และต่อมาได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ EDL ซึ่งให้สิทธิแก่บริษัทในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำจำนวน 8 โครงการ โดยมีพลังงานไฟฟ้าวรวมอยู่ที่ 102.6 เมกะวัตต์ โดยกฎหมายว่าด้วยไฟฟ้าได้กำหนดระยะเวลาสูงสุดในการทำสัมปทานอยู่ที่ 30 ปี นับแต่วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

#### (1) โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเซหน่าน้อย 2 และเซกะดำ 1

##### (ก) สัญญาสัมปทาน

บททั่วไป	สัมปทานสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ เซหน่าน้อย 2 และเซกะดำ 1 ออกโดยเจ้าหน้าที่ผู้มีอำนาจของแขวงจำปาสัก กระทำการแทนสำนักวางแผนและการลงทุนได้อนุญาตให้มีการทำสัญญาสัมปทานกับผู้รับสัมปทาน ในวันที่ 18 มิถุนายน 2558 สัญญาสัมปทานดังกล่าวครอบคลุม 2 โครงการได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ (เซหน่าน้อย 2) 6.7 เมกะวัตต์ และ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ (เซกะดำ 1) 13.4 เมกะวัตต์
อายุสัญญา	สัมปทานมีกำหนดเวลาสัมปทาน 50 ปี นับแต่วันที่ได้ลงนามสัญญา <sup>(1)</sup>
สิทธิในสัมปทาน	สิทธิในสัมปทานสำหรับผู้รับสัมปทานประกอบด้วยสิทธิต่างๆ ต่อไปดังนี้

	<p>(1) ออกแบบ ก่อสร้าง และทำให้แล้วเสร็จซึ่งโครงการผลิตไฟฟ้า (Project Facilities)</p> <p>(2) เป็นเจ้าของ ดำเนินการเดินเครื่อง และบำรุงรักษาโครงการผลิตไฟฟ้า (Project Facilities)</p> <p>(3) ใช้สอย ใช้ประโยชน์ และพัฒนาที่ดินในโครงการ</p> <p>(4) ผันน้ำและใช้น้ำจากแม่น้ำที่ระบุไว้เพื่อที่ดินในโครงการ และ</p> <p>(5) ขายและจัดส่งไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโครงการผลิตไฟฟ้า (Project Facilities) ให้กับ EDL</p>
สิทธิในการใช้ที่ดินในโครงการ	รัฐบาลลาวอนุญาตให้โครงการได้รับสิทธิในการใช้ที่ดินโดยไม่มีค่าใช้จ่าย ซึ่งสิทธิในการใช้ที่ดินที่ได้รับมีสองประเภท คือ สิทธิแต่เพียงผู้เดียวและสิทธิไม่จำกัดแต่เพียงผู้เดียว
สิทธิในการใช้น้ำ	สิทธิในการใช้น้ำเป็นสิทธิแต่เพียงผู้เดียวสำหรับโครงการ รัฐบาลลาวตกลงว่าจะไม่อนุญาตให้มีการกระทำการใดๆ อันก่อให้เกิดการเปลี่ยนทิศทางของกระแสน้ำอย่างมีนัยสำคัญและเป็นผลเสียต่อการไหลลงสู่อ่างเก็บน้ำของโครงการ
ค่าสิทธิ	<p>ผู้รับสัมปทานมีหน้าที่ต้องจ่ายชำระค่าสิทธิตามสัมปทานดังนี้</p> <p>(1) 15 ปีแรกของการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์: ร้อยละ 1.0 ของรายได้จากการดำเนินงานทั้งหมด</p> <p>(2) ตั้งแต่ปีที่ 16 ถึง ปีที่ 20: ร้อยละ 2.0 ของรายได้จากการดำเนินงานทั้งหมด และ</p> <p>(3) ตั้งแต่ปีที่ 21 ถึงสิ้นระยะเวลาสัมปทาน: ร้อยละ 2.0 ของรายได้จากการดำเนินงานทั้งหมด</p>
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าชนบทส่วนภูมิภาค	บริจาคให้แก่กองทุนพัฒนาชนบทส่วนภูมิภาค ในอัตราร้อยละ 1.0 ของรายได้รวมจากการขายพลังงานไฟฟ้าประจำปี
ค่าใช้จ่ายในการบรรเทาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม	จำนวนสูงสุด 311,300 ดอลลาร์สหรัฐ (สามแสนหนึ่งหมื่นหนึ่งพันสามร้อยดอลลาร์สหรัฐ)
ค่าเสียหายที่กำหนดไว้ล่วงหน้า	ผู้รับสัมปทานต้องชำระค่าเสียหายที่กำหนดไว้ล่วงหน้า แม้ไม่ได้ระบุค่าเสียหายดังกล่าวไว้โดยเฉพาะ หากมีความล่าช้าในการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ หรือวันเสร็จสิ้นการก่อสร้าง (Completion Date) ของรัฐบาลลาว ทั้งนี้ รัฐบาลลาวอาจเรียกหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาเพื่อความล่าช้าก็ได้
หน้าที่ของผู้รับสัมปทาน	ออกแบบ ดำเนินการ และบำรุงรักษา โครงการผลิตไฟฟ้า (Project Facilities) ระหว่างกำหนดเวลาสัมปทาน และการโอนโครงการผลิตไฟฟ้า (Project Facilities) และที่ดินในโครงการให้กับรัฐบาลลาวหรือผู้ที่ได้รับการเลือกโดยรัฐบาลลาว โดยปราศจากค่าใช้จ่ายในค่าชดเชยใดๆ เมื่อสิ้นสุดกำหนดเวลาสัมปทาน

ภาษี	มาตรการยกเว้นภาษีเงินได้จากกำไร 6 ปี ภายหลังจากที่ผู้รับสัมปทานต้องชำระภาษีเงินได้จากกำไรในอัตราร้อยละ 24.0 จนกว่าจะครบระยะเวลาสัมปทานโครงการ (หมายเหตุ: มาตรการยกเว้นภาษีเงินได้จากกำไรต้องได้รับการให้สัตยาบันจากคณะกรรมการประจำสภาแห่งชาติ (National Assembly Standing Committee) ซึ่งปัจจุบันบริษัทฯ อยู่ระหว่างการดำเนินการ)
วันเสร็จสิ้นการก่อสร้าง (Completion Date) ของรัฐบาลลาว	ภายในปีปฏิทิน 2558 และขยายระยะเวลาได้ 18 เดือน (หมายเหตุ: ปัจจุบัน โครงการได้รับการขยายเวลาแล้ว) ทั้งนี้วันเสร็จสิ้นการก่อสร้าง (Completion Date) ของรัฐบาลลาว อาจขยายได้ภายใต้เหตุการณ์ที่รัฐบาลลาวผิดสัญญา มีเหตุสุดวิสัย และมีการเปลี่ยนแปลงกฎหมายของประเทศลาว)
เงื่อนไขในวันที่มีการโอน (Transfer Date) โครงการผลิตไฟฟ้า (Project Facilities)	ผู้รับสัมปทานต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูกิจการ ในวันที่มีการโอน (Transfer Date) ไม่เกินจำนวนหลักประกันผลงาน (Maintenance Bond) ยกเว้น การเจตนาให้เกิดผลเสียอย่างร้ายแรง (Gross Misconduct)
ข้อจำกัดในการโอน ส่วนของผู้ถือหุ้น	อำนาจการควบคุมของผู้รับสัมปทานไม่อาจโอนได้ ภายในระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เว้นแต่จะได้รับคามยินยอมล่วงหน้าจากรัฐบาลลาว
การโอนสิทธิเรียกร้องในสัญญาสัมปทาน	การโอนสิทธิเรียกร้องจะกระทำได้เฉพาะเมื่อมีความยินยอมจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง

- (1) สัญญาสัมปทานที่มีอายุมากกว่า 30 ปี จะต้องได้รับอนุมัติโดยสภาแห่งชาติลาว (National Assembly) หรือคณะกรรมการประจำสภาแห่งชาติลาว (National Assembly Standing Committee) ทั้งนี้ ความสมบูรณ์และผลใช้บังคับของสัญญาสัมปทานที่มีอายุมากกว่า 30 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์มีความไม่แน่นอน (โปรดพิจารณาส่วนที่ 2.2.3 หัวข้อ 3.2.1 ระยะเวลาของสัญญาสัมปทาน อาจถูกจำกัดให้เหลือ 30 ปี หรือความสมบูรณ์และผลใช้บังคับของสัญญาสัมปทานอาจถูกโต้แย้งได้)

(ข) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

คู่สัญญา	EDL บริษัท เซ็นน้ำน้อย และ เซกตะดำ ไฮโดรเพาเวอร์ จำกัด (ซึ่งได้รับโอนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้หนังสือรับรองการโอนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ฉบับลงวันที่ 10 ตุลาคม 2558) (ในตารางสรุปนี้ว่า "บริษัท")
วันที่ลงนามในสัญญา	11 พฤศจิกายน 2557
ระยะเวลาของสัญญา	25 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งอาจขยายระยะเวลาออกไปได้อีกอย่างน้อย 10 ปี
กำลังการผลิตตามสัญญา	20.1 เมกะวัตต์

กำหนดวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	30 มิถุนายน 2561
วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าเท่าที่ไม่เกินกำลังการผลิตตามสัญญา
สถานที่ตั้ง	เซ่น้ำน้อย 2: หมู่บ้านเต็งเกือกสือ เมืองปากซอง แขวงจำปาสัก เซกะตำ 1: หมู่บ้านห้วยนันทวด เมืองปากซอง แขวงจำปาสัก
หน้าที่ของบริษัท	ส่งมอบพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าให้แก่ EDL ณ จุดส่งมอบไฟฟ้า
ค่าตอบแทน	อัตราค่าไฟฟ้าตามระดับการใช้งานใน 0.065 ดอลลาร์สหรัฐ/กิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปีแรกจนถึงปีที่ 24 และในอัตรา 0.055 ดอลลาร์สหรัฐ/กิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปีที่ 25
การเชื่อมต่อบริษัท	บริษัทมีหน้าที่ออกแบบและก่อสร้างระบบเชื่อมต่อโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อเชื่อมเข้ากับระบบของ EDL
ปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำ	ไม่มีข้อกำหนดเรื่องปริมาณไฟฟ้าที่ต้องส่งมอบขั้นต่ำ อย่างไรก็ตาม หากปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ในปีใด มีปริมาณน้อยกว่าประมาณการผลิตไฟฟ้าในปีนั้น บริษัทอาจมีความรับผิดชอบจำนวน 500,000 ดอลลาร์สหรัฐ
ไฟฟ้าส่วนเกิน	EDL ไม่มีหน้าที่ในการรับซื้อไฟฟ้าที่บริษัทผลิตได้ในส่วนที่เกินกว่ากำลังการผลิตตามสัญญา
สกุลเงินสำหรับการชำระค่าไฟฟ้า	ร้อยละ 50.0 ชำระเป็นเงินดอลลาร์สหรัฐ และอีกร้อยละ 50.0 ชำระเป็นเงินกีบลาว
การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ล่าช้าและค่าเสียหาย	หากโรงไฟฟ้าไม่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายใน 36 เดือนนับจากวันที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทจะต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายจากการผิดสัญญา และหากไม่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายใน 48 เดือน EDL อาจเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้
การเลิกสัญญา	หากบริษัทผิดสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญและไม่ได้รับการแก้ไขภายใน 60 วันนับแต่วันที่ EDL มีหนังสือบอกกล่าว EDL อาจใช้สิทธิเลิกสัญญาได้ การผิดสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญนั้น รวมไปถึงกรณีต่างๆ ดังนี้ (1) บริษัทไม่ได้รับใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องภายใน 6 เดือนนับแต่วันที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (2) บริษัทไม่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายใน 48 เดือนนับจากวันที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (3) บริษัทไม่ดำเนินการก่อสร้าง ละครึ่ง หรือยกเลิกการก่อสร้างโรงไฟฟ้าภายใน 48 เดือน

	<p>นับจากวันที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า</p> <p>(4) บริษัทไม่สามารถสร้างระบบสายส่งเพื่อส่งไฟฟ้าในช่วงการขนานระบบช่วงแรก หรือในช่วงดำเนินงาน</p> <p>นอกจากนี้ ในกรณีที่เกิดเหตุสุดวิสัยต่อเนื่องกันเป็นเวลา 18 เดือน คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งอาจบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ โดยการส่งหนังสือบอกกล่าวอีกฝ่ายล่วงหน้าอย่างน้อย 60 วัน</p>
<b>การโอนสิทธิ</b>	บริษัทไม่สามารถโอนสิทธิและหน้าที่ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่ผู้อื่นได้ เว้นแต่ได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจาก EDL หรือเป็นการโอนให้แก่บริษัทย่อยที่บริษัทเป็นเจ้าของแต่เพียงผู้เดียว หรือการโอนเพื่อเป็นหลักประกันแก่เจ้าหนี้
<b>การชดใช้ค่าเสียหาย</b>	ในกรณีที่มีการเลิกสัญญา คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ได้ทำผิดสัญญามีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจริงและค่าเสียหายที่อาจคาดหมายได้
<b>การระงับข้อพิพาท</b>	เจรจากันอย่างเป็นมิตร แต่หากไม่เป็นผลสำเร็จ ให้ใช้กระบวนการอนุญาโตตุลาการของประเทศลาว
<b>กฎหมายที่ใช้บังคับ</b>	กฎหมายลาว

(2) โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำแฉ 1

(ก) สัญญาสัมปทาน

<b>บททั่วไป</b>	สัมปทานสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำแฉ 1 ออกโดยเจ้าหน้าที่ผู้มีอำนาจของแขวงไชยสมบูนธ์ ราชการแทนสำนักวางแผนและการลงทุนได้อนุญาตให้มีการทำ ในวันที่ 1 ธันวาคม 2558 สัญญาสัมปทานดังกล่าวได้ให้สิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ (น้ำแฉ 1) 15.0 เมกะวัตต์
<b>อายุสัญญา</b>	สัมปทานมีกำหนดเวลาสัมปทาน 50 ปี นับแต่วันที่ได้ลงนามสัญญา <sup>(1)</sup>
<b>สิทธิในสัมปทาน</b>	<p>สิทธิในสัมปทานประกอบด้วยสิทธิต่างๆ ต่อไปดังนี้</p> <p>(1) ออกแบบ ก่อสร้าง และทำให้แล้วเสร็จซึ่งโครงการผลิตไฟฟ้า (Project Facilities)</p> <p>(2) เป็นเจ้าของ ดำเนินการเดินเครื่อง และบำรุงรักษาโครงการผลิตไฟฟ้า (Project Facilities)</p> <p>(3) ใช้สอย ใช้ประโยชน์ และพัฒนาที่ดินในโครงการ</p> <p>(4) ผันน้ำและใช้น้ำจากแม่น้ำที่ระบุไว้ที่ดินในโครงการ และ</p> <p>(5) ขายและจัดส่งไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโครงการผลิตไฟฟ้า (Project Facilities) ให้กับ EDL</p>

สิทธิในการใช้ที่ดินในโครงการ	รัฐบาลลาวอนุญาตให้โครงการได้รับสิทธิในการใช้ที่ดินโดยไม่มีค่าใช้จ่าย ซึ่งสิทธิในการใช้ที่ดินที่ได้รับมีสองประเภท คือ สิทธิแต่เพียงผู้เดียวและสิทธิไม่จำกัดแต่เพียงผู้เดียว
สิทธิในการใช้น้ำ	สิทธิในการใช้น้ำเป็นสิทธิแต่เพียงผู้เดียวสำหรับโครงการ รัฐบาลลาวตกลงว่าจะไม่อนุญาตให้มีการกระทำการใดๆ อันก่อให้เกิดการเปลี่ยนทิศทางของกระแสน้ำอย่างมีนัยสำคัญและเป็นผลเสียต่อการไหลลงสู่อ่างเก็บน้ำของโครงการ
ค่าสิทธิ	ได้รับการยกเว้น
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าชนบทส่วนภูมิภาค	บริจาคให้แก่กองทุนพัฒนาชนบทส่วนภูมิภาค ในอัตราร้อยละ 1.0 ของรายได้รวมจากการขายพลังงานไฟฟ้าประจำปี
ค่าใช้จ่ายในการบรรเทาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม	ไม่ได้ระบุ
ค่าเสียหายที่กำหนดไว้ล่วงหน้า	ผู้รับสัมปทานต้องชำระค่าเสียหายที่กำหนดไว้ล่วงหน้า แม้ไม่ได้ระบุค่าเสียหายดังกล่าวไว้โดยเฉพาะ (อาจมีการเจรจาต่อรองในภายหลัง) หากมีความล่าช้าในการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ หรือวันเสร็จสิ้นการก่อสร้าง (Completion Date) ของรัฐบาลลาว ทั้งนี้ รัฐบาลลาวอาจเรียกหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาเพื่อความล่าช้าก็ได้
หน้าที่ของผู้รับสัมปทาน	ออกแบบ ดำเนินการ และบำรุงรักษา โครงการผลิตไฟฟ้า (Project Facilities) ระหว่างกำหนดเวลาสัมปทาน และการโอนโครงการผลิตไฟฟ้า (Project Facilities) และที่ดินในโครงการให้กับรัฐบาลลาวหรือผู้ที่ได้รับการเลือกโดยรัฐบาลลาว โดยปราศจากค่าใช้จ่ายในค่าชดเชยใดๆ เมื่อสิ้นสุดกำหนดเวลาสัมปทาน
ภาษี	<ol style="list-style-type: none"> <li>(1) ระยะเวลา 8 ปีแรกของการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์: ภาษีเงินได้ ร้อยละ 0.0</li> <li>(2) ตั้งแต่ปีที่ 8 ของการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์: ภาษีเงินได้สุทธิร้อยละ 10.0 ของรายได้สุทธิที่ต้องเสียภาษี (Net Taxable Income)</li> <li>(3) ตั้งแต่ปีที่ 8 ของการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์: ภาษีเงินได้ร้อยละ 5.0 ของรายได้สุทธิที่ต้องเสียภาษี (Net Taxable Income) สำหรับการพัฒนาชนบท</li> <li>(4) ภาษีร้อยละ 0.0 สำหรับการนำเข้าและส่งออกอุปกรณ์และวัสดุ สำหรับงานก่อสร้าง การดำเนินการ และการบำรุงรักษา</li> <li>(5) ภาษีร้อยละ 0.0 สำหรับวัสดุ อุปกรณ์ และ/หรือเครื่องมือที่ใช้ในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าที่ระบุไว้ในบัญชีซึ่งได้รับการอนุมัติจากกระทรวงการคลัง และ</li> <li>(6) ภาษีเงินได้ของผู้ใช้แรงงานอยู่ภายใต้กฎหมายของประเทศลาว แต่ไม่เกินกว่า ร้อยละ 5.0 ของเงินเดือนปกติ</li> </ol> <p>(หมายเหตุ: หากมีสิทธิประโยชน์ทางภาษีต่างๆ ต้องได้รับสัตยาบันจากสภานิติบัญญัติแห่งชาติ (National Assembly Standing Committee))</p>

วันเสร็จสิ้นการก่อสร้าง (Completion Date) ของรัฐบาลลาว:	ภายในปีปฏิทิน 2562 และขยายระยะเวลาได้ 30 เดือน ทั้งนี้วันเสร็จสิ้นการก่อสร้าง (Completion Date) ของรัฐบาลลาวอาจขยายได้ภายใต้เหตุการณ์ที่รัฐบาลลาวผิดสัญญา มีเหตุสุดวิสัย และมีการเปลี่ยนแปลงกฎหมายของประเทศลาว
เงื่อนไขในวันที่มีการโอน (Transfer Date) โครงการผลิตไฟฟ้า (Project Facilities):	ผู้รับสัมปทานต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูกิจการ ในวันที่มีการโอน (Transfer Date) ไม่เกินจำนวนหลักประกันผลงาน (Maintenance Bond) ยกเว้น การเจตนาให้เกิดผลเสียอย่างร้ายแรง (Gross Misconduct)
ข้อจำกัดในการโอน ส่วนของผู้ถือหุ้น:	อำนาจการควบคุมของผู้รับสัมปทานไม่อาจโอนได้ ภายในระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เว้นแต่ได้รับความยินยอมล่วงหน้าจากรัฐบาลลาว
การโอนสิทธิเรียกร้องในสัญญาสัมปทาน:	การโอนสิทธิเรียกร้องจะกระทำได้เฉพาะเมื่อมีความยินยอมจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง

(1) สัญญาสัมปทานที่มีอายุมากกว่า 30 ปี จะต้องได้รับอนุมัติโดยสภาแห่งชาติลาว (National Assembly) หรือคณะกรรมการประจำสภาแห่งชาติลาว (National Assembly Standing Committee) ทั้งนี้ ความสมบูรณ์และผลใช้บังคับของสัญญาสัมปทานที่มีอายุมากกว่า 30 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์มีความไม่แน่นอน (โปรดพิจารณาส่วนที่ 2.2.3 หัวข้อ 3.2.1 ระยะเวลาของสัญญาสัมปทาน อาจถูกจำกัดให้เหลือ 30 ปี หรือความสมบูรณ์และผลใช้บังคับของสัญญาสัมปทานอาจถูกโต้แย้งได้)

(ข) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

คู่สัญญา	EDL บริษัท น้ำแฉะ 1 ไฮโดรเพาเวอร์ จำกัด (ในตารางสรุปนี้ว่า "บริษัท")
วันที่ลงนามในสัญญา	15 มีนาคม 2559
ระยะเวลาของสัญญา	25 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งอาจขยายระยะเวลาออกไปได้อีกอย่างน้อย 10 ปี
กำลังการผลิตตามสัญญา	15.0 เมกะวัตต์
กำหนดวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	30 มิถุนายน 2561
วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าเท่าที่ไม่เกินกำลังการผลิตตามสัญญา
สถานที่ตั้ง	เขตท่าโหม (Thathom) แขวงไชยสมบูน (Xaysomboun)

หน้าที่ของบริษัท	ส่งมอบพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าให้แก่ EDL ณ จุดส่งมอบไฟฟ้า
ค่าตอบแทน	อัตราค่าไฟฟ้าตามระดับการใช้งานที่ 0.065 ดอลลาร์สหรัฐ/กิโลวัตต์-ชั่วโมง ตลอดอายุสัญญา
การเชื่อมต่อระบบ	บริษัทมีหน้าที่ออกแบบและก่อสร้างระบบเชื่อมต่อโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อเชื่อมเข้ากับระบบของ EDL
ปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำ	ไม่มีข้อกำหนดเรื่องปริมาณไฟฟ้าที่ต้องส่งมอบขั้นต่ำ อย่างไรก็ตาม หากปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ในปีใด มีปริมาณน้อยกว่าครึ่งหนึ่งของประมาณการการผลิตไฟฟ้าในปีนั้น บริษัทอาจมีความรับผิดชอบจำนวน 200,000 ดอลลาร์สหรัฐ
ไฟฟ้าส่วนเกิน	EDL ไม่มีหน้าที่ในการรับซื้อไฟฟ้าที่บริษัทผลิตได้ในส่วนที่เกินกว่ากำลังการผลิตตามสัญญา
สกุลเงินสำหรับการชำระค่าไฟฟ้า	ในระหว่าง 15 ปีแรก: ร้อยละ 80.0 ชำระเป็นเงินดอลลาร์สหรัฐ และอีกร้อยละ 20.0 ชำระเป็นเงินกีบลาว ในระหว่างปีที่ 16 ถึงปีที่ 25: ร้อยละ 50.0 ชำระเป็นเงินดอลลาร์สหรัฐ และอีกร้อยละ 50.0 ชำระเป็นเงินกีบลาว
การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ล่าช้าและค่าเสียหาย	หากโรงไฟฟ้าไม่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ ภายใน 36 เดือนนับจากวันที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทจะต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายจากการผิดสัญญา และหากไม่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายใน 48 เดือนนับจากวันที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า EDL อาจเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ เมื่อพ้นกำหนดระยะเวลา 60 วันนับแต่วันที่ EDL มีหนังสือบอกกล่าว
การเลิกสัญญา	หากบริษัทผิดสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญและไม่ได้รับการแก้ไขภายใน 60 วันนับแต่วันที่ EDL มีหนังสือบอกกล่าว EDL อาจใช้สิทธิเลิกสัญญาได้ การผิดสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญนั้น รวมไปถึงกรณีต่างๆ ดังนี้ (1) บริษัทไม่ได้รับใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องภายใน 6 เดือนนับแต่วันที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (2) บริษัทไม่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายใน 48 เดือนนับจากวันที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (3) บริษัทไม่ดำเนินการก่อสร้าง ละครึ่ง หรือยกเลิกการก่อสร้างโรงไฟฟ้าภายใน 48 เดือนนับจากวันที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (4) บริษัทไม่สามารถสร้างระบบสายส่งเพื่อส่งไฟฟ้าในช่วงการขนานระบบช่วงแรก หรือในช่วงดำเนินงาน นอกจากนี้ ในกรณีที่เกิดเหตุสุดวิสัยต่อเนื่องกันเป็นเวลา 18 เดือน คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งอาจบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ โดยการส่งหนังสือบอกกล่าวอีกฝ่ายล่วงหน้า



	อย่างน้อย 60 วัน
<b>การโอนสิทธิ</b>	<p>บริษัทไม่สามารถโอนสิทธิและหน้าที่ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่ผู้อื่นได้ เว้นแต่ได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจาก EDL</p> <p>อย่างไรก็ตาม บริษัทสามารถโอนสิทธิและหน้าที่ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่ผู้อื่นได้โดยไม่ต้องได้รับความยินยอมจาก EDL ในกรณีดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) การโอนให้แก่บริษัทย่อยที่บริษัทเป็นเจ้าของแต่เพียงผู้เดียวและบริษัทย่อยดังกล่าวมีหน้าที่เป็นผู้ดำเนินการหลักของโครงการ</li> <li>(2) การโอนให้แก่บุคคลอื่นที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกับบริษัทเพื่อเป็นหลักประกันแก่เจ้าหนี้</li> <li>(3) การโอนให้แก่บุคคลที่เป็นบริษัทแม่ของบริษัทหรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องเพื่อการปรับโครงสร้างทางธุรกิจ</li> </ol>
<b>การชดเชยค่าเสียหาย</b>	ในกรณีที่มีการเลิกสัญญา คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ได้ทำผิดสัญญามีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายจากความเสียหายที่เกิดขึ้นจริงซึ่งเป็นการเสียหายที่อาจคาดหมายได้
<b>การระงับข้อพิพาท</b>	เจรจากันอย่างเป็นมิตร แต่หากไม่เป็นผลสำเร็จ ให้ใช้กระบวนการอนุญาโตตุลาการของประเทศไทย
<b>กฎหมายที่ใช้บังคับ</b>	กฎหมายลาว

### (3) โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำคาว

#### (ก) สัญญาสัมปทาน

<b>บททั่วไป</b>	สัมปทานสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำคาว ออกโดยเจ้าหน้าที่ผู้มีอำนาจของแขวงเชียงขวางกระทำการแทนโดยสำนักวางแผนและการลงทุนได้อนุญาตให้มีการทำสัญญาสัมปทาน ในวันที่ 18 มิถุนายน 2558 สัญญาสัมปทานดังกล่าวครอบคลุม 5 โครงการได้แก่โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ (น้ำคาว 1) 15.0 เมกะวัตต์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ (น้ำคาว 2) 15.0 เมกะวัตต์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ (น้ำคาว 3) 15.0 เมกะวัตต์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ (น้ำคาว 4) 15.0 เมกะวัตต์ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ (น้ำคาว 5) 7.5 เมกะวัตต์
<b>อายุสัญญา</b>	สัมปทานมีกำหนดเวลาสัมปทาน 50 ปี นับแต่วันที่ได้ลงนามสัญญา <sup>1</sup> ทั้งนี้ กำหนดเวลาสัมปทานดังกล่าวอาจขยายได้โดยความตกลงของคู่สัญญาทั้งสองฝ่าย
<b>สิทธิในสัมปทาน</b>	<p>สิทธิในสัมปทานประกอบด้วยสิทธิต่างๆ ต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) ออกแบบ ก่อสร้าง และทำให้แล้วเสร็จซึ่งโครงการผลิตไฟฟ้า (Project Facilities)</li> </ol>

	<p>(2) เป็นเจ้าของ ดำเนินการเดินเครื่อง และบำรุงรักษาโครงการผลิตไฟฟ้า (Project Facilities)</p> <p>(3) ใช้สอย ใช้ประโยชน์ และพัฒนาที่ดินในโครงการ</p> <p>(4) ผันน้ำและใช้น้ำจากแม่น้ำที่ระบุไว้เพื่อที่ดินในโครงการ และ</p> <p>(5) ขายและจัดส่งไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโครงการผลิตไฟฟ้า (Project Facilities) ให้กับ EDL</p>
สิทธิในการใช้ที่ดินในโครงการ	รัฐบาลลาวอนุญาตให้โครงการได้รับสิทธิในการใช้ที่ดินโดยไม่มีค่าใช้จ่าย ซึ่งสิทธิในการใช้ที่ดินที่ได้รับมีสองประเภท คือ สิทธิแต่เพียงผู้เดียวและสิทธิไม่จำกัดแต่เพียงผู้เดียว
สิทธิในการใช้น้ำ	สิทธิในการใช้น้ำเป็นสิทธิแต่เพียงผู้เดียวสำหรับโครงการ รัฐบาลลาวตกลงว่าจะไม่อนุญาตให้มีการกระทำการใดๆ อันก่อให้เกิดการเปลี่ยนทิศทางของกระแสอย่างมีนัยสำคัญและเป็นผลเสียต่อการไหลลงสู่อ่างเก็บน้ำของโครงการ
ค่าสิทธิ	<p>ผู้รับสัมปทานมีหน้าที่ต้องจ่ายชำระค่าสิทธิตามสัมปทานดังนี้</p> <p>(1) 15 ปีแรกของการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์: ร้อยละ 1.0 ของรายได้จากการดำเนินงานทั้งหมด</p> <p>(2) ตั้งแต่ปีที่ 16 ถึง ปีที่ 20: ร้อยละ 2.0 ของรายได้จากการดำเนินงานทั้งหมด และ</p> <p>(3) ตั้งแต่ปีที่ 21 ถึงสิ้นระยะเวลาสัมปทาน: ร้อยละ 4.0 ของรายได้จากการดำเนินงานทั้งหมด</p>
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าชนบทส่วนภูมิภาค	บริจาคให้แก่กองทุนพัฒนาชนบทส่วนภูมิภาค ในอัตราร้อยละ 1.0 ของรายได้รวมจากการขายพลังงานไฟฟ้าประจำปี
ค่าใช้จ่ายในการบรรเทาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม	ไม่ได้ระบุ
ค่าเสียหายที่กำหนดไว้ล่วงหน้า	ผู้รับสัมปทานต้องชำระค่าเสียหายที่กำหนดไว้ล่วงหน้า แม้ไม่ได้ระบุค่าเสียหายดังกล่าวไว้ โดยเฉพาะ (อาจมีการเจรจาต่อรองในภายหลัง) หากมีความล่าช้าในการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ หรือวันเสร็จสิ้นการก่อสร้าง (Completion Date) ของรัฐบาลลาว ทั้งนี้ รัฐบาลลาวอาจเรียกหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาเพื่อความล่าช้าก็ได้
หน้าที่ของผู้รับสัมปทาน	ออกแบบ ดำเนินการ และบำรุงรักษา โครงการผลิตไฟฟ้า (Project Facilities) ระหว่างกำหนดเวลาสัมปทาน และการโอนโครงการผลิตไฟฟ้า (Project Facilities) และที่ดินในโครงการให้กับรัฐบาลลาวหรือผู้ที่ได้รับการเลือกโดยรัฐบาลลาว โดยปราศจากค่าใช้จ่ายในค่าชดเชยใดๆ เมื่อสิ้นสุดกำหนดเวลาสัมปทาน
ภาษี	ผู้รับสัมปทานมีหน้าที่ต้องจ่ายชำระภาษี ดังนี้

	<p>(1) ระยะเวลา 10 ปีแรกของการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์: ภาษีเงินได้ร้อยละ 0.0</p> <p>(2) ตั้งแต่ปีที่ 10 ของการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์: ร้อยละ 10.0 ของรายได้สุทธิที่ต้องเสียภาษี (Net Taxable Income)</p> <p>(3) ผู้ใช้แรงงานจ่ายภาษีเงินได้ซึ่งบังคับตามกฎหมาย แต่ไม่เกินกว่า ร้อยละ 5.0 ของเงินเดือนผู้ใช้แรงงาน และร้อยละ 0.0 สำหรับภาษีงานก่อสร้าง</p> <p>(4) ไม่มีค่าใช้จ่ายทางภาษีสำหรับการนำเข้าและส่งออกอุปกรณ์และเครื่องใช้สำหรับงานก่อสร้าง การดำเนินการ และการบำรุงรักษา และ</p> <p>(5) ไม่มีค่าใช้จ่ายทางภาษีสำหรับสำหรับวัสดุ อุปกรณ์ และ/หรือเครื่องมือที่ใช้ในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าที่ระบุไว้ในบัญชีซึ่งได้รับการอนุมัติจากกระทรวงการคลัง</p> <p>(หมายเหตุ: หากมีสิทธิประโยชน์ทางภาษีต่างๆ จะต้องได้รับการให้สัตยาบันจากสภานิติบัญญัติแห่งชาติ (National Assembly Standing Committee))</p>
วันเสร็จสิ้นการก่อสร้าง (Completion Date) ของรัฐบาลลาว	<p>(1) น้ำคาว 1: ปีปฏิทิน 2561 และขยายระยะเวลาได้ 18 เดือน</p> <p>(2) น้ำคาว 2: ปีปฏิทิน 2561 และขยายระยะเวลาได้ 18 เดือน</p> <p>(3) น้ำคาว 3: ปีปฏิทิน 2560 และขยายระยะเวลาได้ 18 เดือน</p> <p>(4) น้ำคาว 4: ปีปฏิทิน 2560 และขยายระยะเวลาได้ 18 เดือน</p> <p>(5) น้ำคาว 5: ปีปฏิทิน 2560 และขยายระยะเวลาได้ 18 เดือน</p> <p>ทั้งนี้ วันสิ้นสุดโครงการ (Completion Date) ของรัฐบาลลาวอาจขยายได้ภายใต้พฤติการณ์ที่รัฐบาลลาวผิดสัญญา มีเหตุสุดวิสัย และมีการเปลี่ยนแปลงกฎหมายของประเทศไทย</p>
เงื่อนไขในวันที่มีการโอน (Transfer Date) โครงการผลิตไฟฟ้า (Project Facilities)	ผู้รับสัมปทานต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูกิจการ ในวันที่มีการโอน (Transfer Date) ไม่เกินจำนวนหลักประกันผลงาน (Maintenance Bond) ยกเว้น การเจตนาให้เกิดผลเสียอย่างร้ายแรง (Gross Misconduct)
ข้อจำกัดในการโอน ส่วนของผู้ถือหุ้น	อำนาจการควบคุมของผู้รับสัมปทานไม่อาจโอนได้ ภายในระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เว้นแต่จะได้รับความยินยอมล่วงหน้าจากรัฐบาลลาว
การโอนสิทธิเรียกร้องในสัญญาสัมปทาน	การโอนสิทธิเรียกร้องจะกระทำได้เฉพาะเมื่อมีความยินยอมจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง

(1) สัญญาสัมปทานที่มีอายุมากกว่า 30 ปี จะต้องได้รับอนุมัติโดยสภาแห่งชาติลาว (National Assembly) หรือคณะกรรมการประจำสภาแห่งชาติลาว (National Assembly Standing Committee) ทั้งนี้ ความสมบูรณ์และผลใช้บังคับของสัญญาสัมปทานที่มีอายุมากกว่า 30 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์มีความไม่แน่นอน (โปรดพิจารณาส่วนที่ 2.2.3 หัวข้อ 3.2.1 ระยะเวลาของสัญญาสัมปทาน อาจถูกจำกัดให้เหลือ 30 ปี หรือความสมบูรณ์และผลใช้บังคับของสัญญาสัมปทานอาจถูกโต้แย้งได้)

## (ข) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

คู่สัญญา	EDL บริษัท น้ำคาว ไฮโดรเพาเวอร์ จำกัด (ในตารางสรุปนี้ว่า “บริษัท”)
วันที่ลงนามในสัญญา	เดือนมีนาคม 2559
ระยะเวลาของสัญญา	25 ปีนับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งอาจขยายระยะเวลาออกไปได้อีกอย่างน้อย 10 ปี
กำลังการผลิตตามสัญญา	น้ำคาว 1: 15.0 เมกะวัตต์ <sup>(1)</sup> น้ำคาว 2: 15.0 เมกะวัตต์ <sup>(1)</sup> น้ำคาว 3: 15.0 เมกะวัตต์ <sup>(1)</sup> น้ำคาว 4: 15.0 เมกะวัตต์ น้ำคาว 5: 7.5 เมกะวัตต์
กำหนดวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	30 มิถุนายน 2562
วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าที่ไม่เกินกำลังการผลิตตามสัญญา
สถานที่ตั้ง	น้ำคาว 1: แม่น้ำน้ำคาว เมืองม่วงขาม แขวงเชียงขวาง น้ำคาว 2: แม่น้ำน้ำคาว เมืองม่วงขาม แขวงเชียงขวาง น้ำคาว 3: แม่น้ำน้ำวัง เมืองม่วงขาม แขวงเชียงขวาง น้ำคาว 4: แม่น้ำน้ำคาว เมืองม่วงขาม แขวงเชียงขวาง น้ำคาว 5: แม่น้ำน้ำวัง เมืองม่วงขาม แขวงเชียงขวาง
หน้าที่ของบริษัท	ส่งมอบพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าให้แก่ EDL ณ จุดส่งมอบไฟฟ้า
ค่าตอบแทน	อัตราค่าไฟฟ้าตามระดับการใช้งานใน 0.065 ดอลลาร์สหรัฐ/กิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปีที่ 25 ตลอดอายุสัญญา
การเชื่อมต่อระบบ	บริษัทมีหน้าที่ออกแบบและก่อสร้างระบบเชื่อมต่อโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อเชื่อมเข้ากับระบบของ EDL
ปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำ	ไม่มีข้อกำหนดเรื่องปริมาณไฟฟ้าที่ต้องส่งมอบขั้นต่ำ อย่างไรก็ตาม หากปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ในปีใด มีปริมาณน้อยกว่าประมาณการผลิตไฟฟ้าในปีนั้น บริษัทอาจมีความรับผิดชอบจำนวน 200,000 ดอลลาร์สหรัฐ
ไฟฟ้าส่วนเกิน	EDL ไม่มีหน้าที่ในการรับซื้อไฟฟ้าที่บริษัทผลิตได้ในส่วนที่เกินกว่ากำลังการผลิตตามสัญญา
สกุลเงินสำหรับการ	ในระหว่าง 15 ปีแรก: ร้อยละ 80.0 ชำระเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ และอีกร้อยละ 20.0

ชำระค่าไฟฟ้า	ชำระเป็นสกุลเงินกีบลาว ในระหว่างปีที่ 16 ถึงปีที่ 25: ร้อยละ 50.0 ชำระเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ และอีกร้อยละ 50.0 ชำระเป็นสกุลเงินกีบลาว
การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ล่าช้าและค่าเสียหาย	หากโรงไฟฟ้าไม่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายใน 36 เดือนนับจากวันที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทอาจต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายจากการผิดสัญญา และหากไม่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายใน 48 เดือน EDL อาจเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้
การเลิกสัญญา	หากบริษัทผิดสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญและไม่ได้รับการแก้ไขภายใน 60 วันนับแต่วันที่ EDL มีหนังสือบอกกล่าว EDL อาจใช้สิทธิเลิกสัญญาได้ การผิดสัญญาในข้อที่เป็นสาระสำคัญนั้น รวมไปถึงกรณีต่างๆ ดังนี้  <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) บริษัทไม่ได้รับใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องภายใน 6 เดือนนับแต่วันที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า</li> <li>(2) บริษัทไม่สามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายใน 48 เดือนนับจากวันที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า</li> <li>(3) บริษัทไม่ดำเนินการก่อสร้าง ละครึ่ง หรือยกเลิกการก่อสร้างโรงไฟฟ้าภายใน 48 เดือนนับจากวันที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า</li> <li>(4) บริษัทไม่สามารถสร้างระบบสายส่งเพื่อส่งไฟฟ้าในช่วงการขนานระบบช่วงแรก หรือในช่วงดำเนินการ</li> </ol> <p>นอกจากนี้ ในกรณีที่เกิดเหตุสุดวิสัยต่อเนื่องกันเป็นเวลา 18 เดือน คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งอาจบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ โดยการส่งหนังสือบอกกล่าวอีกฝ่ายล่วงหน้าอย่างน้อย 60 วัน</p>
การโอนสิทธิ	บริษัทไม่สามารถโอนสิทธิและหน้าที่ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่ผู้อื่นได้ เว้นแต่ได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจาก EDL  อย่างไรก็ตาม บริษัทสามารถโอนสิทธิและหน้าที่ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่ผู้อื่นได้โดยไม่ต้องได้รับความยินยอมจาก EDL ในกรณีดังต่อไปนี้  <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) การโอนให้แก่บริษัทย่อยที่บริษัทเป็นเจ้าของแต่เพียงผู้เดียวและบริษัทย่อยดังกล่าวมีหน้าที่เป็นผู้ดำเนินการหลักของโครงการ</li> <li>(2) การโอนให้แก่นิติบุคคลอื่นที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกับบริษัทเพื่อเป็นหลักประกันแก่เจ้าหนี้</li> <li>(3) การโอนให้แก่นิติบุคคลที่เป็นบริษัทแม่ของบริษัทหรือนิติบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องเพื่อการปรับโครงสร้างทางธุรกิจ</li> </ol>
การชดใช้ค่าเสียหาย	ในกรณีที่มีการเลิกสัญญา คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ได้ทำผิดสัญญามีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายจากความเสียหายที่เกิดขึ้นจริงซึ่งเป็นการเสียหายที่อาจคาดหมายได้
การระงับข้อพิพาท	เจรจากันอย่างเป็นมิตร แต่หากไม่เป็นผลสำเร็จ ให้ใช้กระบวนการอนุญาโตตุลาการของ

	ประเทศลาว
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายลาว

(1) เป็นกำลังการผลิตติดตั้ง ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำคาว 1 น้ำคาว 2 และ น้ำคาว 3 ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับ EDL ถึงแม้ว่ากำลังการผลิตตามสัญญาภายใต้สัญญาสัมปทาน ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำคาว 1 น้ำคาว 2 และ น้ำคาว 3 จะมีจำนวนน้อยกว่ากำลังการผลิตติดตั้งในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับ EDL (โปรดพิจารณาส่วนที่ 2.2.3 หัวข้อ 3.2.1 ระยะเวลาของสัญญาสัมปทานอาจถูกจำกัดให้เหลือ 30 ปี หรือความสมบูรณ์และผลใช้บังคับของสัญญาสัมปทานอาจถูกโต้แย้งได้)

## 8.2.2 สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

ในประเทศเวียดนาม กลุ่มบริษัท ซื้อไฟฟ้าโดยตรงจากบริษัทย่อยของ EVN และนำไปขายต่อให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะ ซิตี้ เป็นหัวผ่านทางสายส่งไฟฟ้า โดยทั่วไปแล้วกลุ่มบริษัท เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมโดยมีการเจรจาต่อรองสัญญากับลูกค้าเป็นราย ๆ ไป ซึ่งสัญญาเหล่านั้นส่วนใหญ่จะมีรูปแบบและเนื้อหาที่คล้ายคลึงกัน ดังมีรายละเอียดต่อไปนี้

คู่สัญญา	(1) บริษัท (2) ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะ ซิตี้ เบียนหัว
วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะ ซิตี้ เบียนหัว
วันที่ลงนามในสัญญา/ วันที่สัญญามีผลบังคับใช้	ตามที่ระบุในแต่ละสัญญา
ระยะเวลาของสัญญา	5 ปี
อัตราค่าไฟฟ้า/ การชำระ ราคาค่าไฟฟ้า	อัตราค่าไฟฟ้าประกอบด้วย 2 ส่วน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้  (1) อัตราค่าไฟฟ้าแอกทีฟ (active energy charge) ของกลุ่มบริษัท จะคำนวณโดยการนำปริมาณไฟฟ้าที่จัดส่งให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมไปคูณกับอัตราค่าขายไฟฟ้า และบวกด้วยภาษีมูลค่าเพิ่มในอัตราร้อยละ 10.0 โดยอัตราราคาขายไฟฟ้า (ทั้งในช่วงเวลาปกติ ช่วงเวลาที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูง และช่วงเวลาที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าต่ำ) จะถูกกำหนดโดยมีส่วนเพิ่มที่สูงกว่าอัตราราคาขายปลีกของบริษัทย่อยของ EVN และถูกกำหนดโดยคณะกรรมการประชาชนจังหวัดดองไน (Dong Nai People's Committee) (หรือหน่วยงานที่มีอำนาจอื่น) และอาจถูกปรับเปลี่ยนเป็นครั้งคราวตามมติของคณะกรรมการประชาชนจังหวัดดองไน (Dong Nai People's Committee) (หรือหน่วยงานที่มีอำนาจอื่น) ทั้งนี้ ราคาขายไฟฟ้าจะถูกปรับเปลี่ยนโดยอัตโนมัติเมื่อ บริษัทย่อยของ EVN ปรับเปลี่ยนราคาขายโดยเฉลี่ยตามมติที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการประชาชนจังหวัดดองไน (Dong Nai People's Committee) (หรือหน่วยงานที่มีอำนาจอื่น)  (2) อัตราค่าพลังงานไฟฟ้ารีแอกทีฟ (reactive energy) ในกรณีที่มาตราวัดพลังงานไฟฟ้ารีแอกทีฟ (reactive energy) (ซึ่งเกิดจากความต้านทานของวงจรไฟฟ้า และ

	<p>เป็นส่วนของการส่งผ่านพลังงานที่เกิดขึ้นเมื่อมีความล่าช้าระหว่างแรงดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้า ซึ่งไม่สามารถนำไปใช้งานได้ แสดงปริมาณกิโลวาร์ (kVArh) เกินกว่าร้อยละ 50.0 ของปริมาณพลังงานไฟฟ้าแอคทีฟ (active energy) ทั้งหมดที่แสดงบนมาตรวัดซึ่งแสดงในหน่วยกิโลวัตต์-ชั่วโมง (kWh) ภายในรอบใบแจ้งหนี้รอบเดียวกัน ลูกค้าอุตสาหกรรมจะต้องชำระราคาของพลังงานไฟฟ้านี้แอคทีฟ (reactive energy) เพิ่มเติมจากราคาของพลังงานไฟฟ้าแอคทีฟ (active energy) ด้วย ซึ่งราคาของพลังงานไฟฟ้านี้แอคทีฟ (reactive energy) จะคำนวณตามอัตรา ร้อยละ 20.0 ของราคาขายไฟฟ้าต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในชั่วโมงปกติ</p>
<p><b>หน้าที่ที่สำคัญของ คู่สัญญา</b></p>	<p>กลุ่มบริษัท มีหน้าที่ในการจัดส่งไฟฟ้าในปริมาณที่เท่ากับกำลังการผลิตตามสัญญา (total contracted capacity) ในกรณีที่ลูกค้าอุตสาหกรรมต้องการปรับเพิ่มหรือปรับลดกำลังการผลิตตามสัญญา (total contracted capacity) ลูกค้าดังกล่าวจะต้องแจ้งกลุ่มบริษัท ล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 3 เดือน และการปรับเพิ่มหรือปรับลดดังกล่าวจะต้องได้รับความตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรจากกลุ่มบริษัท</p>
<p><b>การบอกเลิกสัญญา</b></p>	<p>กลุ่มบริษัท มีสิทธิบอกเลิกสัญญาฝ่ายเดียวโดยการบอกกล่าวล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรเป็นเวลาอย่างน้อย 3 วัน ในกรณีดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) ลูกค้าอุตสาหกรรมได้เข้าสู่กระบวนการล้มละลาย</li> <li>(2) ลูกค้าอุตสาหกรรมมีหนี้สินล้นพ้นตัว</li> <li>(3) ลูกค้าอุตสาหกรรมไม่ชำระหนี้ตามจำนวนที่ระบุไว้ในใบแจ้งหนี้ที่ออกโดยกลุ่มบริษัท ภายใน 45 วันนับแต่วันที่ได้รับใบแจ้งหนี้ดังกล่าว</li> <li>(4) มีการแก้ไขกฎหมายของประเทศเวียดนามที่กลุ่มบริษัท พิจารณามีผลกระทบต่อทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อผลประโยชน์เชิงเศรษฐกิจของกลุ่มบริษัท ภายใต้สัญญา และไม่สามารถทำการตกลงแก้ไขสัญญาเพื่อเยียวยาผลกระทบเชิงเศรษฐกิจของกลุ่มบริษัท ดังกล่าวได้</li> </ol> <p>ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัท ทำขึ้นกับลูกค้าอุตสาหกรรมนั้น สัญญาดังกล่าวอาจถูกยกเลิกได้โดยการตกลงร่วมกันของคู่สัญญาทั้งสองฝ่าย</p> <p>ทั้งนี้ การเลิกสัญญาไม่กระทบต่อหน้าที่ในการชำระเงินที่เกิดขึ้นก่อนวันที่มีการเลิกสัญญา</p>
<p><b>เหตุสุดวิสัย</b></p>	<p>ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ โดยมีสาเหตุอันเนื่องมาจากเหตุการณ์ที่เป็นเหตุสุดวิสัย หน้าที่ดังกล่าวของคู่สัญญาย่อมถูกระงับไปตราบเท่าที่เหตุการณ์ที่เป็นเหตุสุดวิสัย เช่นว่านั้นยังดำเนินอยู่ โดยเหตุการณ์ที่เป็นเหตุสุดวิสัย หมายความว่า เหตุการณ์และ/หรือสถานการณ์ที่อยู่นอกเหนืออำนาจควบคุมของคู่สัญญาฝ่ายที่อ้างเหตุสุดวิสัย ซึ่งส่งผลกระทบต่อทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการปฏิบัติตามสัญญาของคู่สัญญาฝ่ายนั้นและเหตุดังกล่าวไม่ได้เกิดจากความผิดหรือความละเลยของคู่สัญญาที่อ้างเหตุสุดวิสัย และแม้ว่าคู่สัญญาฝ่ายที่อ้าง</p>

	<p>เหตุสุดวิสัยจะได้ใช้ความพยายามตามสมควรที่จะป้องกันการเกิดขึ้นของเหตุดังกล่าวหรือทำให้ผลกระทบจากเหตุดังกล่าวลดน้อยลงแล้ว แต่เหตุสุดวิสัยนั้นก็ยังส่งผลให้เกิดความล่าช้า หรือ ชัดขวางการปฏิบัติหน้าที่ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งเหตุการณ์ที่เป็นเหตุสุดวิสัยหมายความรวมถึง สงคราม (ไม่ว่าจะมีการประกาศอย่างเป็นทางการหรือไม่) การประท้วง การระเบิด การคว่ำบาตร การปฏิวัติ การจลาจล การก่อการร้าย พายุ ภัยพิบัติ แผ่นดินไหว อุทกภัย วาตภัย การเกิดพายุไซโคลน ใต้ฝุ่น ทอร์นาโด การปนเปื้อนของสารเคมี โรคระบาด การปนเปื้อนของสารกัมมันตภาพรังสี หรือการแตกประจุของรังสี (ionized radiation) การแทรกแซงของรัฐบาล การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย การขัดข้องหรือล้มเหลวของระบบไฟฟ้าของคู่สัญญาฝ่ายที่อ้างเหตุสุดวิสัย และการมีข้อพิพาททางแรงงานที่เป็นพนักงานของคู่สัญญาฝ่ายที่อ้างเหตุสุดวิสัย</p>
--	---

### 8.2.3 สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ .

สัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าวเป็นสัญญามาตรฐานของ กฟผ. ที่ไม่สามารถแก้ไขได้ และได้ถูกนำมาใช้บังคับกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ของโครงการประเภท SPP ต่างๆ ของกลุ่มบริษัท โดยมีสรุปลงสาระสำคัญดังนี้

<b>คู่สัญญา</b>	(1) กฟผ. (2) บริษัทคู่สัญญา ("บริษัท")
<b>วัตถุประสงค์ของสัญญา</b>	เพื่อกำหนดไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.
<b>วันที่ลงนามในสัญญา/ วันที่สัญญามีผลบังคับใช้</b>	21 ปี หรือ 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยรายละเอียดของวันที่ลงนามของแต่ละสัญญาปรากฏตามตารางข้างล่าง
<b>ระยะเวลาของสัญญา</b>	รายละเอียดของระยะเวลาของสัญญาของแต่ละสัญญาปรากฏตามตารางข้างล่าง
<b>กำลังการผลิตตามสัญญา</b>	รายละเอียดของกำลังการผลิตตามสัญญาของแต่ละสัญญาปรากฏตามตารางข้างล่าง (ด้วยพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนรวมจากก๊าซธรรมชาติ)
<b>ค่าตอบแทน</b>	บริษัท จะได้รับค่าไฟฟ้าจาก กฟผ. ตามอัตราซื้อไฟฟ้าซึ่งประกอบด้วยค่าพลังไฟฟ้า ค่าพลังงานไฟฟ้า และค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิงดังนี้  (1) ค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment)  บริษัท จะได้รับค่าพลังไฟฟ้าจาก กฟผ. ในอัตราคงที่สำหรับการจัดให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาเพื่อพร้อมจ่ายให้แก่ กฟผ. ทั้งนี้ ค่าพลังไฟฟ้าจะแปรผันตามอัตรา



	<p>แลกเปลี่ยนเงินดอลลาร์สหรัฐ ต่อเงินบาท ณ วันทำการสุดท้ายของเดือนที่มีการคำนวณค่าไฟฟ้า โดยค่าพลังไฟฟ้านี้ครอบคลุมถึงต้นทุนคงที่ต่าง ๆ และค่าใช้จ่ายในการชำระหนี้ของโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ หากบริษัท ได้จัดให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อพร้อมจ่ายให้แก่ กฟผ. และปฏิบัติให้เป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว กฟผ. จะต้องชำระค่าพลังไฟฟ้าให้แก่บริษัท โดยไม่คำนึงว่าจะได้มีการจ่ายไฟฟ้าจริงให้แก่ กฟผ. หรือไม่</p> <p>(2) ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)</p> <p>บริษัท จะได้รับค่าพลังงานไฟฟ้าจาก กฟผ. ซึ่ง ประกอบด้วยค่าเชื้อเพลิงที่ครอบคลุมต้นทุนเชื้อเพลิงต่างๆ ของบริษัทและค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานและ บำรุงรักษา ค่าพลังงานไฟฟ้าจะคำนวณจากต้นทุนด้านเชื้อเพลิง รวมทั้งต้นทุนในการดำเนินงานผันแปรอื่นๆ ซึ่งอาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ค่าพลังงานไฟฟ้าประกอบด้วย (ก) อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าฐาน (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง) และ (ข) ค่าตัวประกอบการปรับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง) ซึ่งจะมีการแปรผันตามการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติ</p> <p>(3) ค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิง</p> <p>บริษัท จะได้รับค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิงจาก กฟผ. ตามประสิทธิภาพในการใช้เชื้อเพลิงของ SPP ในการผลิตไฟฟ้า ค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิง จะถูกจ่ายให้กับ SPP ที่สามารถใช้พลังงานอุณหภูมิก่อนการผลิตพลังงานทั้งหมดไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5.0 ขึ้นไป (เช่น การใช้พลังงานอุณหภูมิก่อนการผลิตไอน้ำ)</p> <p>อย่างไรก็ตาม สำหรับค่าไฟฟ้าของโครงการ ABP1 ABP2 และ BPLC1 ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ภายใต้ระเบียบ SPP พ.ศ. 2535 (แก้ไขเพิ่มเติม 2537) จะไม่มีค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิงรวมอยู่ด้วย</p>
<p><b>หน้าที่ที่สำคัญของคู่สัญญา</b></p>	<p>ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทมีหน้าที่ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงหน้าที่ดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) บริษัทมีหน้าที่ในการพัฒนา และบริหารจัดการโรงไฟฟ้า และจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา</li> <li>(2) บริษัทต้องดำเนินการต่างๆ ตามที่ระบุในสัญญา ภายในกรอบระยะเวลาที่กำหนด</li> <li>(3) บริษัทต้องได้รับอนุญาตหรือมีหนังสือรับรองการอนุญาตให้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องก่อนวันกำหนดเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า</li> <li>(4) บริษัทต้องได้รับอนุมัติ ได้รับใบอนุญาตต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัท ตลอดระยะเวลาของสัญญา</li> <li>(5) บริษัท ต้องออกแบบ ติดตั้ง ทดสอบ บริหาร ซ่อมแซม และบำรุงรักษาระบบเครื่องผลิตไฟฟ้าตลอดระยะเวลาของสัญญา</li> </ol>
<p><b>การบอกเลิกสัญญา</b></p>	<p>คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ได้ผิดสัญญาอาจบอกเลิกสัญญาด้วยเหตุดังต่อไปนี้</p>

	<p>(1) กรณีผิดนัดชำระเงิน หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ชำระเงิน สำหรับจำนวนเงินที่ไม่มีข้อโต้แย้ง ภายในระยะเวลาที่กำหนด และไม่สามารถแก้ไขให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลา 15 วันหลังจากได้รับหนังสือแจ้งจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง</p> <p>(2) บริษัทไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. เป็นเวลาติดต่อกันเกิน 15 วัน เว้นแต่มีเหตุอ้างได้ตามสัญญาหรือเป็นเพราะความผิดของ กฟผ. และไม่สามารถแก้ไขให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลา 90 วันหลังจากได้รับหนังสือแจ้งจาก กฟผ.</p> <p>(3) บริษัทไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขในสัญญาได้ และบริษัทไม่สามารถแก้ไขให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลา 90 วันหลังจากได้รับหนังสือแจ้งจาก กฟผ. หรือ</p> <p>(4) บริษัทไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขสำคัญที่เกี่ยวข้องกับมาตรฐานไฟฟ้าตามที่กำหนดใน SPP Grid Code ได้ และไม่สามารถแก้ไขให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลา 90 วันหลังจากได้รับหนังสือแจ้งจาก กฟผ.</p> <p>ทั้งนี้ ในกรณีที่บริษัทเป็นฝ่ายผิดสัญญาที่ไม่เกี่ยวข้องกับการชำระเงินตามสัญญา กฟผ. จะขยายระยะเวลา 90 วันนั้นออกไปตามควรแก่กรณี หากบริษัทแสดงให้เห็นว่ากำลังแก้ไขการผิดสัญญานั้นอยู่อย่างจริงจัง และหากบริษัทไม่ดำเนินการแก้ไขภายในระยะเวลาที่ขยายออกไปนั้น กฟผ. มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้</p> <p>นอกจากนี้ หากไม่มีการเริ่มซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลา 12 เดือน นับแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ให้ถือว่าสัญญาสิ้นสุดลง</p>
การเปลี่ยนแปลงผู้ถือหุ้น	ไม่มีข้อจำกัดการเปลี่ยนแปลงความเป็นเจ้าของในสัญญา
เงื่อนไขการต่ออายุสัญญา	ไม่มีเงื่อนไขการต่ออายุสัญญา
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย

สัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าวได้ถูกนำมาใช้บังคับกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ของโครงการต่างๆ ของกลุ่มบริษัทฯ ดังนี้

โครงการ/บริษัทคู่สัญญา	วันที่ลงนาม	วันเริ่มต้น ถึง วันสิ้นสุด	ระยะเวลาของสัญญา	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)
<b>1. สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ภายใต้ระเบียบ SPP พ.ศ. 2535 (แก้ไขเพิ่มเติม 2537)</b>				
1. ABP1	8 ตุลาคม 2539 (ตามที่ได้มีการแก้ไขเมื่อ 23 กุมภาพันธ์ 2541)	17 กันยายน 2541 ถึง 16 กันยายน 2562	21 ปี นับตั้งแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	90.0

โครงการ/บริษัท คู่สัญญา	วันที่ลงนาม	วันเริ่มต้น ถึง วัน สิ้นสุด	ระยะเวลาของสัญญา	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)
2. ABP2	9 มกราคม 2541	28 กันยายน 2544 ถึง 27 กันยายน 2565	21 ปี นับตั้งแต่วันที่เปิด ดำเนินการเชิงพาณิชย์	90.0
3. BPLC1	5 มกราคม 2541	16 กรกฎาคม 2544 ถึง 15 กรกฎาคม 2565	21 ปี นับตั้งแต่วันที่เปิด ดำเนินการเชิงพาณิชย์	60.0
<b>2. สัญญาขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ภายใต้ระเบียบ SPP พ.ศ. 2550 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2552-2553)</b>				
1. ABPR1	15 กันยายน 2553	1 พฤศจิกายน 2556 ถึง 31 ตุลาคม 2581	25 ปี นับตั้งแต่วันที่เปิด ดำเนินการเชิงพาณิชย์	90.0
2. ABPR2	6 พฤศจิกายน 2552	21 มิถุนายน 2556 ถึง 20 มิถุนายน 2581	25 ปี นับตั้งแต่วันที่เปิด ดำเนินการเชิงพาณิชย์	90.0
3. ABP3	6 พฤศจิกายน 2552	1 ตุลาคม 2555 ถึง 30 กันยายน 2580	25 ปี นับตั้งแต่วันที่เปิด ดำเนินการเชิงพาณิชย์	90.0
4. BIP1	6 พฤศจิกายน 2552	29 เมษายน 2558 ถึง 28 เมษายน 2583	25 ปี นับตั้งแต่วันที่เปิด ดำเนินการเชิงพาณิชย์	90.0
<b>3. สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ภายใต้ระเบียบ SPP พ.ศ. 2553</b>				
1. ABP4	3 สิงหาคม 2554	15 พฤศจิกายน 2558 ถึง 14 พฤศจิกายน 2583	25 ปี นับตั้งแต่วันที่เปิด ดำเนินการเชิงพาณิชย์	90.0
2. ABP5	3 สิงหาคม 2554	1 มิถุนายน 2559 ถึง 31 พฤษภาคม 2584	25 ปี นับตั้งแต่วันที่เปิด ดำเนินการเชิงพาณิชย์	90.0
3. ABPR3	3 สิงหาคม 2554	ประมาณ 1 กุมภาพันธ์ 2561 (กำหนดวันที่ เปิดดำเนินการเชิง พาณิชย์) ถึง 31 มกราคม 2586	25 ปี นับตั้งแต่วันที่เปิด ดำเนินการเชิงพาณิชย์	90.0
4. ABPR4	3 สิงหาคม 2554	ประมาณ 1 มิถุนายน 2561 (กำหนดวันที่ เปิดดำเนินการเชิง พาณิชย์) ถึง 31 พฤษภาคม 2586	25 ปี นับตั้งแต่วันที่เปิด ดำเนินการเชิงพาณิชย์	90.0

โครงการ/บริษัท คู่สัญญา	วันที่ลงนาม	วันเริ่มต้น ถึง วัน สิ้นสุด	ระยะเวลาของสัญญา	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)
5. ABPR5	3 สิงหาคม 2554	ประมาณ 1 ตุลาคม 2561 (กำหนดวันที่ เปิดดำเนินการเชิง พาณิชย์) ถึง 30 กันยายน 2586	25 ปีนับตั้งแต่วันที่เปิด ดำเนินการเชิงพาณิชย์	90.0
6. BOWIN	3 สิงหาคม 2554	ประมาณ 1 พฤศจิกายน 2559 (กำหนดวันที่เปิด ดำเนินการเชิง พาณิชย์) ถึง 31 ตุลาคม 2584	25 ปีนับตั้งแต่วันที่เปิด ดำเนินการเชิงพาณิชย์	90.0
7. BIP2	3 สิงหาคม 2554	ประมาณ 1 มกราคม 2559 (กำหนดวันที่ เปิดดำเนินการเชิง พาณิชย์) ถึง 31 ธันวาคม 2583	25 ปีนับตั้งแต่วันที่เปิด ดำเนินการเชิงพาณิชย์	90.0
8. BGPR1	3 สิงหาคม 2564 (ตามที่ได้แก้ไข เมื่อ 4 มิถุนายน 2558)	ประมาณ 1 มิถุนายน 2564 (กำหนดวันที่ เปิดดำเนินการเชิง พาณิชย์) ถึง 31 พฤษภาคม 2589	25 ปีนับตั้งแต่วันที่เปิด ดำเนินการเชิงพาณิชย์	90.0
9. BGPR2	3 สิงหาคม 2564 (ตามที่ได้แก้ไข เมื่อ 4 มิถุนายน 2558)	ประมาณ 1 ตุลาคม 2564 (กำหนดวันที่ เปิดดำเนินการเชิง พาณิชย์) ถึง 30 กันยายน 2589	25 ปีนับตั้งแต่วันที่เปิด ดำเนินการเชิงพาณิชย์	90.0

#### 8.2.4 สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.

##### (1) สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าเดิม

พ.ศ. 2557 และระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าเดิม (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2558

สัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าวเป็นสัญญามาตรฐานที่ไม่สามารถแก้ไขได้ และได้ถูกนำมาใช้ บังคับกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ของโครงการต่างๆ ของกลุ่มบริษัท โดยมีสรุปสาระสำคัญดังนี้

<b>คู่สัญญา</b>	(1) กฟผ. (2) บริษัทคู่สัญญา ("บริษัท")
<b>วัตถุประสงค์ของสัญญา</b>	เพื่อกำหนดไฟฟ้างที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.
<b>วันที่ลงนามในสัญญา/ วันที่สัญญามีผลบังคับใช้</b>	รายละเอียดของวันที่ลงนามของแต่ละสัญญาปรากฏตามตารางข้างล่าง
<b>ระยะเวลาของสัญญา</b>	25 ปี นับตั้งแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
<b>กำลังการผลิตตามสัญญา</b>	รายละเอียดของกำลังการผลิตตามสัญญาของแต่ละสัญญาปรากฏตามตารางข้างล่าง (ด้วยพลังงานแสงอาทิตย์)
<b>ค่าตอบแทน</b>	ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกินค่าสัดส่วนของพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงร้อยละ 16.0 จะได้รับอัตราซื้อขายไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุโครงการที่ 5.66 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกินค่าสัดส่วนของพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริง ร้อยละ 16.0 จะได้รับอัตราซื้อขายไฟฟ้าตลอดอายุโครงการเท่ากับอัตราค่าไฟฟ้าขายส่ง เฉลี่ย ณ ระดับแรงดัน 11 - 33 กิโลโวลต์ (อัตราขายส่งเฉลี่ยในระยะเวลา 12 เดือน) ที่ กฟผ. ขายให้ กฟผ. รวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย (ค่าไฟฟ้าผันแปรขายส่งเฉลี่ยในระยะเวลา 12 เดือน) แต่ทั้งนี้ อัตราซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าวจะต้องไม่เกินอัตราซื้อขายไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุโครงการที่ 5.66 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง
<b>หน้าที่ที่สำคัญของคู่สัญญา</b>	ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทมีหน้าที่ซึ่งรวมถึงแต่ไม่ จำกัดเพียงหน้าที่ดังต่อไปนี้ (1) บริษัทมีหน้าที่ในการพัฒนา และบริหารจัดการโรงไฟฟ้า และจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา (2) บริษัทต้องดำเนินการต่างๆ ภายในกรอบระยะเวลาที่ระบุในสัญญา (3) บริษัทจะต้องนำใบอนุญาตตามที่กฎหมายกำหนดมาแสดง ต่อ กฟผ. ก่อนวันที่ เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (4) บริษัท ต้องออกแบบ ติดตั้ง ทดสอบ บริหาร ซ่อมแซม และบำรุงรักษาระบบเครื่อง ผลิตไฟฟ้าตลอดระยะเวลาของสัญญา

	(5) ห้ามบริษัทกระทำการอย่างใดอย่างหนึ่ง ดังต่อไปนี้ (1) นำเชื้อเพลิงอื่นมาใช้ในการผลิตไฟฟ้า หรือนำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่นมาขายเข้าระบบ นอกเหนือจากพลังงานไฟฟ้าที่ได้จากพลังงานแสงอาทิตย์โดยเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (2) ติดตั้งแผงโฟโตโวลเทอิกเพิ่มเติมจากที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
การบอกเลิกสัญญา	คู่สัญญาอาจบอกเลิกสัญญาด้วยเหตุดังต่อไปนี้ (1) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้ายื่นหนังสือเป็นลายลักษณ์อักษรถึง กฟภ. แสดงความประสงค์ที่จะยุติการซื้อขายไฟฟ้าโดยการเลิกสัญญา (2) หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อหนึ่งข้อใด ให้อีกฝ่ายหนึ่งทำหนังสือแจ้งให้ฝ่ายนั้นดำเนินการแก้ไข หากไม่แก้ไขให้อีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญานี้ได้ (3) หากบริษัทเปลี่ยนแปลงจุดรับซื้อไฟฟ้าหรือเปลี่ยนแปลงอุปกรณ์ที่ใช้ในระบบผลิตไฟฟ้าโดยไม่ได้รับอนุญาตจาก กฟภ. (4) บริษัทนำเชื้อเพลิงอื่นมาใช้ในการผลิตไฟฟ้าหรือนำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่นมาขายเข้าระบบ นอกเหนือจากพลังงานไฟฟ้าที่ได้จากพลังงานแสงอาทิตย์โดยเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (5) บริษัทติดตั้งแผงโฟโตโวลเทอิกเพิ่มเติมจากที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
การเปลี่ยนแปลงผู้ถือหุ้น	ห้ามมิให้เปลี่ยนแปลงจำนวนผู้ถือหุ้นจนเป็นเหตุให้ผู้ถือหุ้นเดิม ตามรายละเอียดที่ยื่นขอขายไฟฟ้าในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าเดิมน้อยกว่ากึ่งหนึ่งและห้ามมิให้เปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นที่ถือโดยผู้ถือหุ้นเดิมเหลือน้อยกว่าร้อยละ 51.0 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดจนกว่าผู้เข้าร่วมโครงการจะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เป็นระยะเวลา 3 ปี
เงื่อนไขการต่ออายุสัญญา	ไม่มีเงื่อนไขการต่ออายุสัญญา
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย

สัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าวได้ถูกนำมาใช้บังคับกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. ของโครงการต่างๆ ของกลุ่มบริษัทฯ ดังนี้

No.	ชื่อโครงการ/ รายละเอียดสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า	วันที่ลงนาม	วันเริ่มต้น ถึง วัน สิ้นสุด	ระยะเวลาของ สัญญา	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)
1.	<b>BGYSP</b>				
	โครงการไทรหลวง 2 PVF1-PEA-029/2558	11 มิถุนายน 2558	28 ธันวาคม 2558 ถึง 27 ธันวาคม 2583	25 ปี นับจากวันที่ เปิดดำเนินการเชิง พาณิชย์	8.0
	โครงการไทรหลวง 3 PVF1-PEA-028/2558	11 มิถุนายน 2558	28 ธันวาคม 2558 ถึง 27 ธันวาคม 2583	25 ปี นับจากวันที่ เปิดดำเนินการเชิง พาณิชย์	8.0
	โครงการไทรหลวง 10 PVF1-PEA-032/2558	11 มิถุนายน 2558	28 ธันวาคม 2558 ถึง 27 ธันวาคม 2583	25 ปี นับจากวันที่ เปิดดำเนินการเชิง พาณิชย์	7.5
	โครงการไทรพุทรา PVF1-PEA-033/2558	11 มิถุนายน 2558	28 ธันวาคม 2558 ถึง 27 ธันวาคม 2583	25 ปี นับจากวันที่ เปิดดำเนินการเชิง พาณิชย์	8.0
	โครงการไทรหลวง 9 PVF1-PEA-030/2558	11 มิถุนายน 2558	28 ธันวาคม 2558 ถึง 27 ธันวาคม 2583	25 ปี นับจากวันที่ เปิดดำเนินการเชิง พาณิชย์	7.2
	โครงการไทรมะนาว PVF1-PEA-031/2558	11 มิถุนายน 2558	28 ธันวาคม 2558 ถึง 27 ธันวาคม 2583	25 ปี นับจากวันที่ เปิดดำเนินการเชิง พาณิชย์	8.0
	โครงการไทรใหญ่ (หน้า) PVF1-PEA-026/2558	11 มิถุนายน 2558	28 ธันวาคม 2558 ถึง 27 ธันวาคม 2583	25 ปี นับจากวันที่ เปิดดำเนินการเชิง พาณิชย์	8.0
	โครงการไทรเสนา 2 PVF1-PEA-018/2558	12 พฤษภาคม 2558	22 ธันวาคม 2558 ถึง 21 ธันวาคม 2583	25 ปี นับจากวันที่ เปิดดำเนินการเชิง พาณิชย์	5.0

No.	ชื่อโครงการ/ รายละเอียดสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า	วันที่ลงนาม	วันเริ่มต้น ถึง วัน สิ้นสุด	ระยะเวลาของ สัญญา	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)
<b>2.</b>	<b>Solarwa</b>				
	โครงการไทรจลวย 1 PVF1-PEA-027/2558	11 มิถุนายน 2558	28 ธันวาคม 2558 ถึง 27 ธันวาคม 2583	25 ปี นับจากวันที่ จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ เชิงพาณิชย์	8.0
	โครงการไทรแสบ PVF1-PEA-060/2558	10 มิถุนายน 2558	17 ธันวาคม 2558 ถึง 16 ธันวาคม 2583	25 ปี นับจากวันที่ เปิดดำเนินการเชิง พาณิชย์	8.0
	โครงการไทรลุ่มน้ำ (ซ้าย) PVF1-PEA- 147/2558	6 กรกฎาคม 2558	28 ธันวาคม 2558 ถึง 27 ธันวาคม 2583	25 ปี นับจากวันที่ เปิดดำเนินการเชิง พาณิชย์	8.0
	โครงการบีจีทีที่อาร์อี 2 PVF1-PEA-065/2558	12 มิถุนายน 2558	18 ธันวาคม 2558 ถึง 17 ธันวาคม 2583	25 ปี นับจากวันที่ เปิดดำเนินการเชิง พาณิชย์	8.0
	โครงการบีจีทีที่อาร์อี 3 PVF1-PEA-072/2558	12 มิถุนายน 2558	18 ธันวาคม 2558 ถึง 17 ธันวาคม 2583	25 ปี นับจากวันที่ เปิดดำเนินการเชิง พาณิชย์	6.5
<b>3.</b>	<b>TPS</b>				
	โครงการบีจีทีที่อาร์อี 1 PVF1-PEA-035/2558	12 มิถุนายน 2558	18 ธันวาคม 2558 ถึง 17 ธันวาคม 2583	25 ปี นับจากวันที่ เปิดดำเนินการเชิง พาณิชย์	8.0
<b>4.</b>	<b>BGPSK</b>				
	โครงการ บีจีพี สระแก้ว PVF1-PEA- 109/2558	10 สิงหาคม 2558 (และ ตามที่มีการ แก้ไขเพิ่มเติม ครั้งที่ 1 ใน วันที่ 9 พฤศจิกายน 2558 และ	27 เมษายน 2559 ถึง 30 ธันวาคม 2583	25 ปี นับจากกำหนด วันที่เปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์	8.0



No.	ชื่อโครงการ/ รายละเอียดสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า	วันที่ลงนาม	วันเริ่มต้น ถึง วัน สิ้นสุด	ระยะเวลาของ สัญญา	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)
		ครั้งที่ 2 ใน วันที่ 8 กรกฎาคม 2559)			

## (2) สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานลม

สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP สำหรับการ  
ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน พ.ศ. 2549

สัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าวเป็นข้อสัญญามาตรฐานที่ไม่สามารถแก้ไขได้ และได้ถูกนำมาใช้  
บังคับกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. ของโครงการต่างๆ ของกลุ่มบริษัท โดยมีสรุปสาระสำคัญดังนี้

คู่สัญญา	(1) กฟภ. (2) บริษัทคู่สัญญา ("บริษัท")
วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าให้แก่ กฟภ.
วันที่ลงนามในสัญญา/วันที่ สัญญามีผลบังคับใช้	รายละเอียดของวันที่ลงนามของแต่ละสัญญาปรากฏตามตารางข้างล่าง
ระยะเวลาของสัญญา	5 ปีนับตั้งแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
กำลังการผลิตตามสัญญา	รายละเอียดของกำลังการผลิตตามสัญญาของแต่ละสัญญาปรากฏตามตารางข้างล่าง (ด้วยพลังงานลม)
ค่าตอบแทน	ค่าพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขายภายใต้สัญญาคืออัตราค่าไฟขายส่งที่ กฟผ. ขายให้ กฟภ. ที่ ระดับแรงดันไฟฟ้า 11-33 กิโลโวลต์ บวกด้วย อัตราการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดย อัตโนมัติเฉลี่ย (ค่าไฟฟ้าผันแปรขายส่งเฉลี่ย) และส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าที่ 3.50 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับ 10 ปีแรกหลังเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
หน้าที่ที่สำคัญของคู่สัญญา	ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทมีหน้าที่ซึ่งรวมถึงแต่ ไม่จำกัดเพียงหน้าที่ดังต่อไปนี้ (1) บริษัทมีหน้าที่ในการพัฒนา และบริหารจัดการโรงไฟฟ้า และจำหน่ายไฟฟ้า ให้แก่ กฟภ. ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา (2) บริษัทต้องดำเนินการต่างๆ ภายในกรอบระยะเวลาที่ระบุในสัญญา

การบอกเลิกสัญญา	คู่สัญญาอาจบอกเลิกสัญญาด้วยเหตุดังต่อไปนี้ (1) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้ายื่นหนังสือเป็นลายลักษณ์อักษรถึง กฟภ. แสดงความประสงค์ที่จะยุติการซื้อขายไฟฟ้าโดยการเลิกสัญญา (2) หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อหนึ่งข้อใด ให้อีกฝ่ายหนึ่งทำหนังสือแจ้งให้ฝ่ายนั้นดำเนินการแก้ไข หากไม่แก้ไขให้อีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญานี้ได้
การเปลี่ยนแปลงผู้ถือหุ้น	ไม่มีข้อจำกัดการเปลี่ยนแปลงความเป็นเจ้าของในสัญญา
เงื่อนไขการต่ออายุสัญญา	สัญญาจะมีการต่ออายุต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลใช้บังคับจนกว่าจะมีการยุติสัญญา
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย

สัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าวได้ถูกนำมาใช้บังคับกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. ของโครงการต่างๆ ของบริษัทฯ ดังนี้

ลำดับ	ชื่อโครงการ/ รายละเอียดสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	วันที่ลงนาม	ระยะเวลาของสัญญา	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)
1.	BW VSPP-PPA-039/2553	30 กรกฎาคม 2553 (ตามที่มีการแก้ไขเมื่อ 17 กันยายน 2558)	5 ปีนับจากวันที่ลงนามในสัญญา และต่ออายุต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลใช้บังคับจนกว่าจะมีการยุติสัญญา	8.0
2.	BW VSPP-PPA-040/2553	23 กรกฎาคม 2553 (ตามที่มีการแก้ไขเมื่อ 17 กันยายน 2558)	5 ปีนับจากวันที่ลงนามในสัญญา และต่ออายุต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลใช้บังคับจนกว่าจะมีการยุติสัญญา	8.0

#### 8.2.5 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และสัญญาซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรม (Industrial Users) ในนิคมอุตสาหกรรม

(1) สรุปตัวอย่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง

คู่สัญญา	(1) BPLC1/ BPLC2 (แล้วแต่กรณี) ("บริษัท") (2) ลูกค้าอุตสาหกรรม
----------	---

วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจัดส่งและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง
วันที่ลงนามในสัญญา/ วันที่สัญญามีผลบังคับใช้	ตามที่ระบุในแต่ละสัญญา
ระยะเวลาของสัญญา	ตั้งแต่ 1 ปี จนถึง 15 ปี นับแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของลูกค้ำอุตสาหกรรม ซึ่งคู่สัญญาสามารถตกลงขยายระยะเวลาของสัญญาออกไปได้ ตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่จะได้ตกลงกัน
กำลังการผลิตตามสัญญา	รายละเอียดเป็นไปตามที่ระบุในสัญญา
ค่าตอบแทน	อ้างอิงตามสูตรการคำนวณค่าไฟฟ้าสำหรับกิจการขนาดใหญ่ของ กกพ. โดยรายละเอียดการคำนวณค่าไฟฟ้าเป็นไปตามที่ระบุในสัญญา
สิทธิและหน้าที่ที่สำคัญของคู่สัญญา	<p>ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทมีหน้าที่ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงหน้าที่ดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) บริษัทมีหน้าที่ผลิตไฟฟ้า และจัดเตรียมระบบส่ง และจัดจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้ำอุตสาหกรรม ตามปริมาณไฟฟ้าที่ระบุไว้ในสัญญา (contracted capacity)</li> <li>(2) ลูกค้ำอุตสาหกรรมมีข้อผูกพันต้องรับปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำ (minimum take obligation) ในแต่ละปี โดยอ้างอิงจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ระบุไว้ในสัญญา (contracted capacity)</li> <li>(3) ลูกค้ำอุตสาหกรรมต้องชำระค่าไฟฟ้าและราคาอื่นๆตามที่ระบุไว้ในสัญญา</li> </ol> <p>ทั้งนี้ รายละเอียดของปริมาณไฟฟ้าที่ระบุไว้ในสัญญา (contracted capacity) ปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำต่อปี (minimum take obligation) และการคิดคำนวณค่าไฟฟ้า มีรายละเอียดเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาแต่ละฉบับซึ่งแตกต่างกันไปตามข้อตกลงของคู่สัญญา</p>
การบอกเลิกสัญญา	<p>คู่สัญญาอาจบอกเลิกสัญญาด้วยเหตุดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) ถ้าวันเริ่มประกอบกิจการไม่ได้เริ่มภายในระยะเวลาที่กำหนดในสัญญา</li> <li>(2) คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดผิดนัดชำระหนี้ภายในระยะเวลาที่กำหนดตามสัญญา</li> <li>(3) คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดผิดสัญญาในข้อสัญญาอันมีนัยสำคัญ และไม่ได้แก้ไขเป็นเวลา 30 วันนับจากวันที่ได้รับแจ้งคำบอกกล่าว</li> <li>(4) คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่มีความสามารถในการชำระหนี้เมื่อหนี้ครบกำหนด หรือโดยยื่นฟ้องเป็นในคดีล้มละลาย ภายใต้กฎหมายล้มละลาย หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง</li> </ol>

	(5) หากความพร้อมในการจ่ายไฟฟ้าของบริษัท ต่ำกว่าร้อยละ 95.0 เป็นเวลา 3 ปีติดต่อกัน
	(6) หากมีการหยุดจำหน่ายไฟฟ้าฉุกเฉิน (forced outage) ในแต่ละปีสัญญาเกิน 5 ครั้ง เป็นเวลา 3 ปีสัญญาติดต่อกันโดยเป็นความผิดหรือด้วยความประมาทเลินเล่อของบริษัท
การเปลี่ยนแปลงผู้ถือหุ้น	ไม่มีข้อจำกัดการเปลี่ยนแปลงความเป็นเจ้าของในสัญญา
เงื่อนไขการต่ออายุสัญญา	สัญญาสามารถต่ออายุได้ตามที่คู่สัญญาจะตกลงกัน
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย

ทั้งนี้ สรุปตัวอย่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมข้างต้น เป็นเพียงการสรุปเงื่อนไขและข้อสัญญาหลักจากตัวอย่างสัญญาหลักที่กลุ่มบริษัทฯ ใช้ซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบังเท่านั้น ดังนั้น สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบังฉบับอื่นๆ อาจมีรายละเอียดที่แตกต่างกันออกไปตามการตกลงของคู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง

## (2) สรุปตัวอย่างสัญญาซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง

คู่สัญญา	(1) BPLC1/ BPLC2 (แล้วแต่กรณี) ("บริษัท") (2) ลูกค้าอุตสาหกรรม
วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจัดส่งและจำหน่ายไอน้ำให้กับโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง
วันที่ลงนามในสัญญา/ วันที่สัญญามีผลบังคับใช้	ตามที่ระบุในแต่ละสัญญา
ระยะเวลาของสัญญา	ตั้งแต่ 1 ปี จนถึง 15 ปี นับแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตามที่บริษัทจะได้แจ้งให้ลูกค้าอุตสาหกรรมทราบล่วงหน้า ซึ่งคู่สัญญาสามารถตกลงขยายระยะเวลาของสัญญาออกไปได้ ตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่จะได้ตกลงกัน
กำลังการผลิตตามสัญญา	รายละเอียดเป็นไปตามที่ระบุในสัญญา
ค่าตอบแทน	รายละเอียดการคำนวณค่าไอน้ำ เป็นไปตามที่ระบุในสัญญา
สิทธิและหน้าที่ที่สำคัญของคู่สัญญา	ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไอน้ำ บริษัทมีหน้าที่ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงหน้าที่ดังต่อไปนี้ (1) บริษัทมีหน้าที่ผลิตไอน้ำ และจัดเตรียมระบบส่ง และจัดจำหน่ายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ตามปริมาณไอน้ำที่ระบุไว้ในสัญญา (contracted steam requirement)

	<p>(2) ลูกค้าอุตสาหกรรมมีข้อผูกพันต้องรับปริมาณไอน้ำขั้นต่ำ (minimum take obligation) ในแต่ละปี โดยอ้างอิงจากปริมาณพลังไอน้ำที่ระบุไว้ในสัญญา (contracted steam requirement)</p> <p>(3) ลูกค้าอุตสาหกรรมต้องชำระค่าไอน้ำและราคาอื่นๆตามที่ระบุไว้ในสัญญา</p> <p>ทั้งนี้ รายละเอียดของปริมาณไอน้ำที่ระบุไว้ในสัญญา (contracted steam requirement) ปริมาณไอน้ำขั้นต่ำ (minimum take obligation) และการคิดคำนวณค่าไอน้ำ มีรายละเอียดเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาแต่ละฉบับซึ่งแตกต่างกันไปตามข้อตกลงของคู่สัญญา</p>
<p><b>การบอกเลิกสัญญา</b></p>	<p>คู่สัญญาอาจบอกเลิกสัญญาด้วยเหตุดังต่อไปนี้</p> <p>(1) ถ้าวันเริ่มประกอบกิจการไม่ได้เริ่มภายในระยะเวลาที่กำหนดในสัญญา</p> <p>(2) คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดผิดนัดชำระหนี้เงินภายในระยะเวลาที่กำหนดตามสัญญา</p> <p>(3) คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดผิดสัญญาในข้อสัญญาอันมีนัยสำคัญ และไม่ได้แก้ไขเป็นเวลา 30 วันนับจากวันที่ได้รับแจ้งคำบอกกล่าว</p> <p>(4) คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่มีความสามารถในการชำระหนี้เมื่อหนี้ครบกำหนด หรือโดยยื่นฟ้องเป็นในคดีล้มละลาย หรือกฎหมายที่เทียบเคียง</p> <p>(5) หากความพร้อมในการจ่ายไอน้ำของบริษัท ต่ำกว่าร้อยละ 95.0 เป็นเวลา 3 ปี ติดต่อกัน</p> <p>(6) หากมีการหยุดจำหน่ายไอน้ำฉุกเฉิน (forced outage) ในแต่ละปีสัญญาเกิน 5 ครั้ง เป็นเวลา 3 ปีสัญญาติดต่อกันโดยเป็นความผิดหรือด้วยความประมาทเลินเล่อของบริษัท</p>
<p><b>การเปลี่ยนแปลงผู้ถือหุ้น</b></p>	<p>ไม่มีข้อจำกัดการเปลี่ยนแปลงความเป็นเจ้าของในสัญญา</p>
<p><b>เงื่อนไขการต่ออายุสัญญา</b></p>	<p>สัญญาสามารถต่ออายุได้ตามที่คู่สัญญาจะตกลงกัน</p>
<p><b>กฎหมายที่ใช้บังคับ</b></p>	<p>กฎหมายไทย</p>

ทั้งนี้ สรุปตัวอย่างสัญญาซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมข้างต้น เป็นเพียงการสรุปเงื่อนไขและข้อสัญญาหลักจากตัวอย่างสัญญาหลักที่กลุ่มบริษัทฯ ใช้ซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบังเท่านั้น ดังนั้น สัญญาซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบังฉบับอื่นๆ อาจมีรายละเอียดที่แตกต่างกันออกไปตามการตกลงของคู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง

**(3) สรุปตัวอย่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอื่น ๆ (นอกจากนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง)**

<p><b>คู่สัญญา</b></p>	<p>(1) บริษัทเจ้าของโครงการที่เกี่ยวข้อง ("บริษัท")</p> <p>(2) ลูกค้าอุตสาหกรรม</p>
------------------------	---

วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจัดส่งและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรม
วันที่ลงนามในสัญญา/ วันที่สัญญามีผลบังคับใช้	ตามที่ระบุในแต่ละสัญญา
ระยะเวลาของสัญญา	ตั้งแต่ 1 ปี จนถึง 15 ปี นับแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของลูกค้านิคมอุตสาหกรรม ซึ่งคู่สัญญาสามารถตกลงขยายระยะเวลาของสัญญาออกไปได้ ตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่จะได้ตกลงกัน
กำลังการผลิตตามสัญญา	รายละเอียดเป็นไปตามที่ระบุในสัญญา
ค่าตอบแทน	รายละเอียดการคำนวณค่าไฟฟ้า เป็นไปตามที่ระบุในสัญญา
สิทธิและหน้าที่ที่สำคัญของคู่สัญญา	<p>ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทมีหน้าที่ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงหน้าที่ดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>บริษัทมีหน้าที่ผลิตไฟฟ้า และจัดเตรียมระบบส่ง และจัดจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ตามปริมาณไฟฟ้าที่ระบุไว้ในสัญญา (contracted capacity)</li> <li>ลูกค้าอุตสาหกรรมมีข้อผูกพันต้องรับปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำต่อเดือน (minimum monthly energy obligation) ในแต่ละเดือน โดยอ้างอิงจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ระบุไว้ในสัญญา (contracted capacity)</li> <li>ลูกค้าอุตสาหกรรมต้องชำระค่าไฟฟ้าและราคาอื่นๆตามที่ระบุไว้ในสัญญา</li> </ol> <p>ทั้งนี้ รายละเอียดของปริมาณไฟฟ้าที่ระบุไว้ในสัญญา (contracted capacity) ปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำต่อเดือน (minimum monthly energy obligation) และการคิดคำนวณค่าไฟฟ้า มีรายละเอียดเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาแต่ละฉบับซึ่งแตกต่างกันไปตามข้อตกลงของคู่สัญญา</p>
การบอกเลิกสัญญา	<p>คู่สัญญาอาจบอกเลิกสัญญาด้วยเหตุดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>ลูกค้าอุตสาหกรรมผิดนัดชำระหนี้ภายในระยะเวลาที่กำหนดตามสัญญา เว้นแต่เกิดจากเหตุสุดวิสัย</li> <li>บริษัทไม่สามารถผลิตหรือจำหน่ายไฟฟ้าได้ไม่ว่าโดยเหตุผลใดๆ เป็นช่วงเวลาหนึ่งๆ (เว้นแต่เกิดจากเหตุสุดวิสัย หรือการกระทำหรือการละเว้นการกระทำของลูกค้าอุตสาหกรรม หรือบุคคลที่สาม)</li> <li>กรณีลูกค้าย้ายที่ตั้งโรงงานออกไปนอกเขตนิคมอุตสาหกรรม หรือหยุดการประกอบกิจการ และลูกค้ามีการแจ้งล่วงหน้าเป็นหนังสือก่อน 180 วัน</li> <li>คู่สัญญาสามารถขอเลิกสัญญาหลังจากสัญญาครบ 5 หรือ 10 ปี (แล้วแต่สัญญา) โดยส่งหนังสือบอกกล่าวล่วงหน้า (ในกรณีที่ไม่มีผิดนัด) อย่างน้อย 180 วัน</li> </ol>
การเปลี่ยนแปลงผู้ถือหุ้น	ไม่มีข้อกำหนดการเปลี่ยนแปลงความเป็นเจ้าของในสัญญา

เงื่อนไขการต่ออายุสัญญา	สัญญาสามารถต่ออายุได้ตามที่คู่สัญญาจะตกลงกัน
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย

ทั้งนี้ สรุปตัวอย่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมข้างต้น เป็นเพียงการสรุปเงื่อนไขและข้อสัญญาหลักจากตัวอย่างสัญญาหลักที่กลุ่มบริษัทฯ ใช้ซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอื่นๆ (นอกจากนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง) เท่านั้น ดังนั้น สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอื่นๆ (นอกจากนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง) ฉบับอื่นๆ อาจมีรายละเอียดที่แตกต่างกันออกไปตามการตกลงของคู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง

**(4) สรุปตัวอย่างสัญญาซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอื่น ๆ (นอกจากนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง)**

คู่สัญญา	(1) บริษัทเจ้าของโครงการที่เกี่ยวข้อง ("บริษัท") (2) ลูกค้าอุตสาหกรรม
วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจัดส่งและจำหน่ายไอน้ำให้กับโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรม
วันที่ลงนามในสัญญา/ วันที่สัญญามีผลบังคับใช้	ตามที่ระบุในแต่ละสัญญา
ระยะเวลาของสัญญา	ตั้งแต่ 1 ปี จนถึง 15 ปี นับแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตามที่บริษัทจะได้แจ้งให้ลูกค้าอุตสาหกรรมทราบล่วงหน้า ซึ่งคู่สัญญาสามารถตกลงขยายระยะเวลาของสัญญาออกไปได้ ตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่จะได้ตกลงกัน
กำลัการผลิตตามสัญญา	รายละเอียดเป็นไปตามที่ระบุในสัญญา
ค่าตอบแทน	รายละเอียดการคำนวณค่าไอน้ำ เป็นไปตามที่ระบุในสัญญา
สิทธิและหน้าที่ที่สำคัญของคู่สัญญา	ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไอน้ำ บริษัทมีหน้าที่ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงหน้าที่ดังต่อไปนี้ (1) บริษัทมีหน้าที่ผลิตไอน้ำ และจัดเตรียมระบบส่ง และจัดจำหน่ายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ตามปริมาณไอน้ำที่ระบุไว้ในสัญญา (steam contracted capacity) (2) ลูกค้าอุตสาหกรรมมีข้อผูกพันต้องรับปริมาณไอน้ำขั้นต่ำต่อเดือน (minimum monthly energy obligation) ในแต่ละเดือน โดยอ้างอิงจากปริมาณพลังไอน้ำที่ระบุไว้ในสัญญา (steam contracted capacity) (3) ลูกค้าอุตสาหกรรมต้องชำระค่าไอน้ำและราคาอื่นๆตามที่ระบุไว้ในสัญญา ทั้งนี้ รายละเอียดของปริมาณไอน้ำที่ระบุไว้ในสัญญา (steam contracted capacity) ปริมาณไอน้ำขั้นต่ำต่อเดือน (minimum monthly energy obligation) และการคิด

	คำนวณค่าไอน้ำ มีรายละเอียดเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาแต่ละฉบับซึ่งแตกต่างกันไปตามข้อตกลงของคู่สัญญา
การบอกเลิกสัญญา	คู่สัญญาอาจบอกเลิกสัญญาด้วยเหตุดังต่อไปนี้ (1) ลูกค้าอุตสาหกรรมผิดนัดชำระหนี้เงินภายในระยะเวลาที่กำหนดตามสัญญา เว้นแต่เกิดจากเหตุสุดวิสัย (2) บริษัทไม่สามารถผลิตหรือจำหน่ายไอน้ำได้ไม่ว่าโดยเหตุผลใดๆ เป็นช่วงเวลาหนึ่งๆ (เว้นแต่เกิดจากเหตุสุดวิสัย หรือการกระทำหรือการละเว้นการกระทำของลูกค้าอุตสาหกรรม หรือบุคคลที่สาม) (3) กรณีที่ลูกค้าย้ายที่ตั้งโรงงานออกไปนอกเขตนิคมอุตสาหกรรม หรือหยุดการประกอบกิจการ และลูกค้ามีการแจ้งล่วงหน้าเป็นหนังสือก่อน 180 วัน (4) คู่สัญญาสามารถขอเลิกสัญญาหลังจากสัญญาครบ 5 หรือ 10 ปี (แล้วแต่สัญญา) โดยส่งหนังสือบอกกล่าวล่วงหน้า (ในกรณีที่ไม่มีกรณีผิดนัด) อย่างน้อย 180 วัน
การเปลี่ยนแปลงผู้ถือหุ้น	ไม่มีข้อจำกัดการเปลี่ยนแปลงความเป็นเจ้าของในสัญญา
เงื่อนไขการต่ออายุสัญญา	สัญญาสามารถต่ออายุได้ตามที่คู่สัญญาจะตกลงกัน
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย

ทั้งนี้ สรุปตัวอย่างสัญญาซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมข้างต้น เป็นเพียงการสรุปเงื่อนไขและข้อสัญญาหลักจากตัวอย่างสัญญาหลักที่กลุ่มบริษัทฯ ใช้ซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอื่นๆ (นอกจากนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง) เท่านั้น ดังนั้น สัญญาซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอื่นๆ (นอกจากนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง) ฉบับอื่นๆ อาจมีรายละเอียดที่แตกต่างกันออกไปตามการตกลงของคู่สัญญาที่เกี่ยวข้อง

**(5) สรุปตัวอย่างสัญญาซื้อขายก๊าซกับ ปตท. เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าและจำหน่ายให้กับ กฟผ. หรือโรงงานอุตสาหกรรม (แล้วแต่กรณี)**

สัญญาซื้อขายก๊าซดังกล่าวเป็นสัญญามาตรฐานที่ไม่สามารถแก้ไขได้ ข้อสัญญาส่วนใหญ่ภายใต้สัญญามีเนื้อหาที่ไม่แตกต่างกันในสาระสำคัญ และได้ถูกนำมาใช้บังคับกับสัญญาซื้อขายก๊าซกับ ปตท. ของโครงการต่างๆ ของกลุ่มบริษัทฯ โดยมีสรุปสาระสำคัญดังนี้

คู่สัญญา	(1) ปตท. (2) บริษัทฯ ภายใต้การดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าประเภท SPP หรือ IPS (แล้วแต่กรณี) ("บริษัทฯ")
วัตถุประสงค์ของสัญญา	จำหน่ายก๊าซให้บริษัท เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าและจำหน่ายให้กับ กฟผ. หรือโรงงานอุตสาหกรรม (แล้วแต่กรณี)



วันที่ลงนามในสัญญา/วันที่สัญญาจะมีผลบังคับใช้	โปรดดูรายละเอียดของแต่ละสัญญาตามตารางข้างล่าง
ระยะเวลาของสัญญา	สำหรับบริษัท ภายใต้การดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าประเภท SPP ระยะเวลาของสัญญาซื้อขายก๊าซจะถูกระบุให้สอดคล้องกับอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัทฯ กับ กฟผ. สำหรับบริษัท ภายใต้การดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าประเภท IPS โปรดดูรายละเอียดระยะเวลาของสัญญาตามตารางข้างล่าง
ปริมาณก๊าซที่ผู้ซื้อมีหน้าที่ต้องรับก๊าซ	ปริมาณก๊าซที่ผู้ซื้อมีหน้าที่ต้องรับก๊าซต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 85.0 ของปริมาณก๊าซที่ตกลงซื้อขายกันในแต่ละปีสัญญา
ราคาก๊าซ	ราคาก๊าซภายใต้สัญญาประกอบด้วยราคาเนื้อก๊าซและอัตราค่าผ่านท่อ รายละเอียดการคำนวณเป็นไปตามที่ระบุในสัญญา
หน้าที่ที่สำคัญของคู่สัญญา	<p>ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายก๊าซ บริษัท มีหน้าที่ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงหน้าที่ดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) ปตท. มีหน้าที่ตามสัญญาที่จะต้องจัดหาก๊าซธรรมชาติให้บริษัท ตามปริมาณและคุณภาพก๊าซตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา</li> <li>(2) บริษัทมีหน้าที่รับซื้อก๊าซปีละไม่น้อยกว่าร้อยละ 85.0 ของปริมาณก๊าซสุทธิที่กำหนดให้ซื้อขายตามสัญญาในหนึ่งปี (net annual contracted quantity – Net ACQ)</li> <li>(3) บริษัทมีหน้าที่ชำระราคาก๊าซตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา</li> </ol>
การบอกเลิกสัญญา	<p>เหตุบอกเลิกสัญญา รวมถึงกรณีดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) ผู้รับสัมปทานหรือผู้ผลิตไม่มีก๊าซเพียงพอที่จะจัดส่งให้ปตท. อีกต่อไป</li> <li>(2) หากเกิดความเสียหายแก่ระบบท่อส่งย่อย หรือระบบท่อส่งของปตท. โรงแยกก๊าซของปตท. โรงไฟฟ้า หรือระบบท่อส่งของกลุ่มบริษัท ทำให้ไม่สามารถจัดส่งหรือรับมอบก๊าซได้โดยสิ้นเชิงติดต่อกันเป็นเวลาเกินกว่า 12 เดือนติดต่อกัน คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งสามารถบอกเลิกสัญญาได้</li> <li>(3) หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา คู่สัญญาที่ไม่ได้เป็นฝ่ายผิดสัญญาอาจบอกกล่าวคู่สัญญาอีกฝ่ายถึงการผิดสัญญาดังกล่าวเป็นลายลักษณ์อักษร และเรียกร้องให้คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาแก้ไขการผิดสัญญาดังกล่าว หากคู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาไม่สามารถหรือไม่ได้ดำเนินการแก้ไขการผิดสัญญาดังกล่าวภายใน 60 วันหลังจากที่ได้รับการบอกกล่าว หรือภายในเวลาที่คู่สัญญาตกลงกัน คู่สัญญาที่ไม่ได้เป็นฝ่ายผิดสัญญามีสิทธิบอกเลิกสัญญา และมีสิทธิในการเรียกค่าเสียหายจากคู่สัญญาที่ผิดสัญญานั้น</li> <li>(4) บริษัทหยุดซื้อก๊าซเป็นเวลาเกินกว่า 60 วันติดต่อกัน โดยไม่มีการบอกกล่าวล่วงหน้าและโดยไม่มีเหตุอันสมควร ปตท. สามารถบอกเลิกสัญญาได้</li> </ol>

การเปลี่ยนแปลงผู้ถือหุ้น	ไม่มีข้อจำกัดการเปลี่ยนแปลงความเป็นเจ้าของในสัญญา
เงื่อนไขการต่ออายุสัญญา	คู่สัญญาฝ่ายที่ประสงค์จะต่ออายุสัญญาออกไปจะต้องแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 1 ปีก่อนครบกำหนดสัญญาเดิม และให้คู่สัญญาตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย

สัญญาซื้อขายก๊าซดังกล่าวได้ถูกนำมาใช้บังคับกับโครงการอื่นๆ ของกลุ่มบริษัทฯ ดังนี้

เลขที่	ชื่อโครงการ/ บริษัท	วันที่ลงนาม	ระยะเวลาของ สัญญา	วันหมดอายุ สัญญา	หมายเหตุ
1.	ABP1	1 มกราคม 2542 (ตามที่ได้ มีการแก้ไข เพิ่มเติมเมื่อ 1 กุมภาพันธ์ 2550 และ 29 มีนาคม 2554)	21 ปี นับแต่วันเริ่ม ซื้อก๊าซเพื่อการค้า	1 มกราคม 2563	สามารถต่ออายุออกไปได้ อีก 4 ปี ถ้าเงื่อนไขในการ ต่ออายุได้มีการปฏิบัติตาม อย่างถูกต้องครบถ้วน
2.	ABP2	15 กุมภาพันธ์ 2543 (ตามที่ได้ มีการแก้ไข เพิ่มเติมเมื่อ 23 สิงหาคม 2548 และ 29 มีนาคม 2554)	21 ปี นับแต่วันเริ่ม ซื้อก๊าซเพื่อการค้า	14 พฤษภาคม 2565	สามารถต่ออายุออกไปได้ อีก 4 ปี ถ้าเงื่อนไขในการ ต่ออายุได้มีการปฏิบัติตาม อย่างถูกต้องครบถ้วน
3.	ABP3	4 มิถุนายน 2553	25 ปี นับแต่วันเริ่ม ซื้อก๊าซเพื่อการค้า	1 กันยายน 2580	สามารถต่ออายุออกไปได้ อีก (โดยไม่ได้มีการกำหนด จำนวนปี สูงสุด สำหรับ ระยะเวลาที่ต่อออกไป) ถ้า เงื่อนไขในการต่ออายุได้มี การปฏิบัติตามอย่างถูกต้อง ครบถ้วน
4.	ABP4	21 ธันวาคม 2555 (ตามที่ได้ มีการแก้ไข เพิ่มเติมเมื่อ	25 ปี นับแต่วันเริ่ม ซื้อก๊าซเพื่อการค้า	30 ตุลาคม 2583	สามารถต่ออายุออกไปได้ อีก (โดยไม่ได้มีการกำหนด จำนวนปี สูงสุด สำหรับ ระยะเวลาที่ต่อออกไป) ถ้า

เลขที่	ชื่อโครงการ/ บริษัท	วันที่ลงนาม	ระยะเวลาของ สัญญา	วันหมดอายุ สัญญา	หมายเหตุ
		วันที่ 8 สิงหาคม 2556)			เงื่อนไขในการต่ออายุได้มี การปฏิบัติตามอย่างถูกต้อง ครบถ้วน
5.	ABP5	21 ธันวาคม 2555	25 ปี นับแต่วันเริ่ม ซื้อก๊าซเพื่อการค้า	1 มิถุนายน 2584	สามารถต่ออายุออกไปได้ อีก (โดยไม่ได้มีการกำหนด จำนวนปี สูงสุด สำหรับ ระยะเวลาที่ต่อออกไป) ถ้า เงื่อนไขในการต่ออายุได้มี การปฏิบัติตามอย่างถูกต้อง ครบถ้วน
6.	ABPR1	8 กุมภาพันธ์ 2554	25 ปี นับแต่วันเริ่ม ซื้อก๊าซเพื่อการค้า	1 พฤศจิกายน 2581	สามารถต่ออายุออกไปได้ อีก (โดยไม่ได้มีการกำหนด จำนวนปี สูงสุด สำหรับ ระยะเวลาที่ต่อออกไป) ถ้า เงื่อนไขในการต่ออายุได้มี การปฏิบัติตามอย่างถูกต้อง ครบถ้วน
7.	ABPR2	8 กุมภาพันธ์ 2554	25 ปี นับแต่วันเริ่ม ซื้อก๊าซเพื่อการค้า	1 มิถุนายน 2581	สามารถต่ออายุออกไปได้ อีก (โดยไม่ได้มีการกำหนด จำนวนปี สูงสุด สำหรับ ระยะเวลาที่ต่อออกไป) ถ้า เงื่อนไขในการต่ออายุได้มี การปฏิบัติตามอย่างถูกต้อง ครบถ้วน
8.	ABPR3	9 กันยายน 2556	25 ปี นับแต่วันเริ่ม ซื้อก๊าซเพื่อการค้า	1 มิถุนายน 2585	สามารถต่ออายุออกไปได้ อีก (โดยไม่ได้มีการกำหนด จำนวนปี สูงสุด สำหรับ ระยะเวลาที่ต่อออกไป) ถ้า เงื่อนไขในการต่ออายุได้มี การปฏิบัติตามอย่างถูกต้อง ครบถ้วน
9.	ABPR4	9 กันยายน 2556	25 ปี นับแต่วันเริ่ม ซื้อก๊าซเพื่อการค้า	1 มิถุนายน 2586	สามารถต่ออายุออกไปได้ อีก (โดยไม่ได้มีการกำหนด จำนวนปี สูงสุด สำหรับ

เลขที่	ชื่อโครงการ/ บริษัท	วันที่ลงนาม	ระยะเวลาของ สัญญา	วันหมดอายุ สัญญา	หมายเหตุ
					ระยะเวลาที่ต่อออกไป) ถ้าเงื่อนไขในการต่ออายุได้มีการปฏิบัติตามอย่างถูกต้องครบถ้วน
10.	ABPR5	9 กันยายน 2556	25 ปี นับแต่วันเริ่มซื้อก๊าซเพื่อการค้า	1 ตุลาคม 2586	สามารถต่ออายุออกไปได้อีก (โดยไม่ได้มีการกำหนดจำนวนปี สูงสุด สำหรับระยะเวลาที่ต่อออกไป) ถ้าเงื่อนไขในการต่ออายุได้มีการปฏิบัติตามอย่างถูกต้องครบถ้วน
11.	BIP1	28 กันยายน 2555 (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2559)	25 ปี นับแต่วันเริ่มซื้อก๊าซเพื่อการค้า	29 เมษายน 2583	สามารถต่ออายุออกไปได้อีก (โดยไม่ได้มีการกำหนดจำนวนปี สูงสุด สำหรับระยะเวลาที่ต่อออกไป) ถ้าเงื่อนไขในการต่ออายุได้มีการปฏิบัติตามอย่างถูกต้องครบถ้วน
12.	BIP2	28 กันยายน 2555 (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2558)	25 ปี นับแต่วันเริ่มซื้อก๊าซเพื่อการค้า	31 ธันวาคม 2583	สามารถต่ออายุออกไปได้อีก (โดยไม่ได้มีการกำหนดจำนวนปี สูงสุด สำหรับระยะเวลาที่ต่อออกไป) ถ้าเงื่อนไขในการต่ออายุได้มีการปฏิบัติตามอย่างถูกต้องครบถ้วน
13.	BPLC1	29 ธันวาคม 2542	21 ปี นับแต่วันเริ่มซื้อก๊าซเพื่อการค้า	กรกฎาคม 2565	สามารถต่ออายุออกไปได้อีก 4 ปี ถ้าเงื่อนไขในการต่ออายุได้มีการปฏิบัติตามอย่างถูกต้องครบถ้วน
14.	BPLC2 (บริษัทฯ ภายใต้การดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าประเภท IPS)	19 กุมภาพันธ์ 2551 (ตามที่ได้มีการแก้ไขเมื่อวันที่ 3 มีนาคม 2552)	15 ปี นับแต่วันเริ่มซื้อก๊าซเพื่อการค้า	กุมภาพันธ์ 2567	สามารถต่ออายุออกไปได้อีก 5 ปี ถ้าเงื่อนไขในการต่ออายุได้มีการปฏิบัติตามอย่างถูกต้องครบถ้วน

เลขที่	ชื่อโครงการ/ บริษัท	วันที่ลงนาม	ระยะเวลาของ สัญญา	วันหมดอายุ สัญญา	หมายเหตุ
					นอกจากนี้ สัญญานี้ยังกำหนดเงื่อนไขในการบอกเลิกสัญญาเพิ่มเติมว่าปตท.สามารถบอกเลิกสัญญาได้หากบริษัทฯ ผิดนัดชำระหนี้ตั้งแต่ 2 งวด หรือผิดนัดชำระหนี้งวดใดงวดหนึ่งเป็นเวลาเกินกว่า 60 วันนับตั้งแต่วันครบกำหนดชำระหนี้
15.	BOWIN	9 พฤษภาคม 2556	25 ปี นับแต่วันเริ่ม ซื้อก๊าซเพื่อการค้า	1 พฤศจิกายน 2584	สามารถต่ออายุออกไปได้อีก (โดยไม่ได้มีการกำหนดจำนวนปีสูงสุดสำหรับระยะเวลาที่ต่ออายุไป) ถ้าเงื่อนไขในการต่ออายุได้มีการปฏิบัติตามอย่างถูกต้องครบถ้วน

### 8.2.6 สัญญาในการดำเนินงานด้านวิศวกรรม จัดหาอุปกรณ์ และก่อสร้าง (EPC Contract)

#### (1) สัญญาในการดำเนินงานด้านวิศวกรรม จัดหาอุปกรณ์และก่อสร้างในประเทศ (Onshore EPC Contract)

คู่สัญญา	บริษัทคู่สัญญา ("บริษัท") บริษัท ทีพีเอสซี (ไทยแลนด์) จำกัด ("ทีพีเอสซี")
สาระสำคัญของสัญญา	เพื่อดำเนินงานด้านวิศวกรรม จัดหาอุปกรณ์และก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
วันที่ลงนามในสัญญา	โปรดดูรายละเอียดของแต่ละสัญญาตามตารางข้างล่าง
กำหนดระยะเวลาแล้วเสร็จ	สัญญากำหนดงานที่ต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จตามระยะเวลาดำเนินงานแล้วเสร็จ (milestone schedule) ซึ่งอาจขยายออกไปได้ตามที่ระบุไว้ในสัญญาก่อนการชำระเงิน
ค่าจ้าง	ราคาคงที่ตามที่กำหนดไว้ในสัญญา
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย

เงื่อนไขและข้อกำหนดของสัญญาในการดำเนินงานด้านวิศวกรรม จัดหาอุปกรณ์และก่อสร้างในประเทศ ตามที่ปรากฏข้างต้นปรับใช้กับบริษัทเจ้าของโครงการ (project company) ในด้านล่างโดยมีเงื่อนไขบางประการที่แตกต่าง ดังนี้

ลำดับที่	ชื่อบริษัทเจ้าของโครงการ	วันที่ลงนามในสัญญา	ระยะเวลาดำเนินงานแล้วเสร็จที่สำคัญ
1.	ABPR3	18 มิถุนายน 2557 (และตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1 ในวันที่ 3 พฤษภาคม 2559)	งานส่วนใหญ่จะต้องดำเนินการแล้วเสร็จภายในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2560 และรับมอบงานภายในวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2561
2.	ABPR4	18 มิถุนายน 2557 (และตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1 ในวันที่ 21 มิถุนายน 2559)	งานส่วนใหญ่จะต้องดำเนินการแล้วเสร็จภายในวันที่ 31 มีนาคม 2561 และรับมอบงานภายในวันที่ 1 มิถุนายน 2561
3.	ABPR5	18 มิถุนายน 2557	งานส่วนใหญ่จะต้องดำเนินการแล้วเสร็จภายในวันที่ 31 กรกฎาคม 2561 และรับมอบงานภายในวันที่ 1 ตุลาคม 2561
4.	BOWIN	18 มิถุนายน 2557	งานส่วนใหญ่จะต้องดำเนินการแล้วเสร็จภายในวันที่ 31 สิงหาคม 2559 และรับมอบงานภายในวันที่ 1 พฤศจิกายน 2559

## (2) สัญญาจัดหาและนำเข้าอุปกรณ์จากต่างประเทศ (Offshore Supply Contract)

คู่สัญญา	บริษัทคู่สัญญา ("บริษัท") ซูมิโตโม
สาระสำคัญของสัญญา	เพื่อดำเนินงานจัดหาและนำเข้าอุปกรณ์จากต่างประเทศ รวมถึงให้บริการด้านอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
วันที่ลงนามในสัญญา	โปรดดูรายละเอียดของแต่ละสัญญาตามตารางข้างล่าง
กำหนดระยะเวลาแล้วเสร็จ	สัญญากำหนดงานที่ต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จตามระยะเวลาดำเนินงานแล้วเสร็จ (milestone schedule) ซึ่งอาจขยายระยะออกไปได้ตามที่ระบุไว้ในสัญญาก่อนการชำระเงิน (ระยะเวลาดำเนินงานแล้วเสร็จที่สำคัญเป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญาในการดำเนินงานด้านวิศวกรรม จัดหาอุปกรณ์และก่อสร้างในประเทศ)
ค่าจ้าง	ราคาคงที่ตามที่กำหนดไว้ในสัญญา
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย

เงื่อนไขและข้อกำหนดของสัญญาจัดหาและนำเข้าสินค้าจากต่างประเทศ ตามที่ปรากฏข้างต้นปรับใช้กับบริษัทเจ้าของโครงการ (project company) ในด้านล่าง ดังนี้

ลำดับที่	ชื่อบริษัทเจ้าของโครงการ	วันที่ลงนามในสัญญา
1.	ABPR3	18 มิถุนายน 2557
2.	ABPR4	18 มิถุนายน 2557
3.	ABPR5	18 มิถุนายน 2557
4.	BOWIN	18 มิถุนายน 2557

### (3) สัญญาค้ำประกันการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญา (Wrap Up Agreement)

คู่สัญญา	บริษัทคู่สัญญา (“บริษัท”) Toshiba Plant Systems & Services Corporation (“ผู้ค้ำประกัน”)
สาระสำคัญของสัญญา	เพื่อให้การค้ำประกันต่อการปฏิบัติหน้าที่ของคู่สัญญาของสัญญาในการดำเนินงานด้านวิศวกรรม จัดหาอุปกรณ์และก่อสร้างในประเทศ และสัญญาจัดหาและนำเข้าสินค้าจากต่างประเทศตามข้อกำหนด หนี้ ข้อผูกมัด คำรับรอง และคำมั่นอย่างทันท่วงทีเมื่อถึงกำหนดในฐานะลูกหนี้ชั้นต้น (primary obligation) ทั้งนี้การค้ำประกันนั้นมีอาจเพิกถอนได้และปราศจากเงื่อนไขใดๆ
วันที่ลงนามในสัญญา	โปรดดูรายละเอียดของแต่ละสัญญาตามตารางข้างล่าง
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย

เงื่อนไขและข้อกำหนดของสัญญาค้ำประกันการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญา ตามที่ปรากฏข้างต้นปรับใช้กับบริษัทเจ้าของโครงการ (project company) ในด้านล่าง ดังต่อไปนี้

ลำดับที่	ชื่อบริษัทเจ้าของโครงการ	วันที่ลงนามในสัญญา
1.	ABPR3	18 มิถุนายน 2557
2.	ABPR4	18 มิถุนายน 2557
3.	ABPR5	18 มิถุนายน 2557
4.	BOWIN	18 มิถุนายน 2557

## (4) สัญญาอุปกรณ์สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนน้อย 2 และเขื่อนดำ 1 (Supply Agreement)

บททั่วไป	สัญญาฉบับนี้เป็นสัญญาที่แยกเป็นเอกเทศ ไม่เป็นส่วนหนึ่งของสัญญาในการดำเนินงานด้านวิศวกรรม จัดหาอุปกรณ์ และก่อสร้าง (Wrap EPC Contract) หรืออยู่ภายใต้สัญญาร่วมดำเนินการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญา (Master Coordination Agreement) ฉบับใด
วันที่ลงนามในสัญญา	20 พฤศจิกายน 2558
คู่สัญญา	บริษัท เขื่อนน้อย และ เขื่อนดำ ไฮโดรเพาเวอร์ จำกัด ("บริษัท") บริษัท โกลบอล ไฮโดร เอเนอร์ยี จีเอ็มบีเอช จำกัด (Global Hydro Energy GmbH) ("ผู้จัดหา")
สาระสำคัญของสัญญา	<p>เพื่อดำเนินงานจัดหาและนำเข้าส่วนประกอบของโรงไฟฟ้าซึ่งมีกำลังการผลิตตามสัญญารวม 20.1 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ผู้จัดหาจะดำเนินการทางด้านวิศวกรรม ผลิต และจัดหาอุปกรณ์แต่เพียงผู้เดียวตามจำนวนเงินที่กำหนดไว้ในสัญญา โดยมีการแบ่งจ่ายเป็นก้อน (fixed price lump sum) สำหรับการดำเนินการดังต่อไปนี้</p> <p>(1) นำเข้าส่วนประกอบของโรงไฟฟ้า และดำเนินการทางด้านวิศวกรรม การออกแบบ และให้บริการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีความจำเป็นต่อการก่อสร้างโครงการ หรือ เพื่อให้การก่อสร้างโครงการแล้วเสร็จ หรือสามารถดำเนินการได้</p> <p>(2) ส่งมอบส่วนประกอบของโรงไฟฟ้าที่นำเข้า ณ ท่าเรือขนส่งในประเทศไทย และออกเอกสารด้านการออกแบบให้แก่วิศวกรของบริษัท</p>
วันที่สัญญามีผลบังคับใช้	วันที่เกิดขึ้นในภายหลังระหว่าง 20 พฤศจิกายน 2558 (วันที่ลงนาม) หรือ วันที่ผู้จัดหาได้รับชำระค่าจ้างงวดแรก (initial down payment)
การรับประกันวันส่งมอบ	ผู้จัดหาจะส่งมอบอุปกรณ์หลักต่างๆ เช่น กังหันและส่วนประกอบจำนวน 3 ชุด เครื่องผลิตไฟฟ้าจำนวน 3 เครื่อง อุปกรณ์ประเภท MV&HV และเครื่องแปลงไฟฟ้า (transformer) ณ ท่าเรือขนส่งในประเทศไทยหรือประเทศลาว โดยจะมีการส่งมอบภายใน 13.5 เดือน นับจากวันที่สัญญามีผลบังคับใช้
การรับประกันการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญา	สัญญากำหนดให้มีการรับประกันการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาโดยธนาคารที่มีชื่อเสียงซึ่งก่อตั้งในประเทศไทย และมีสาขาในกรุงเทพฯ หรือ ธนาคารต่างประเทศที่มีชื่อเสียง ซึ่งมีสาขาในกรุงเทพฯ หรือ ธนาคารของประเทศออสเตรเลียที่มีชื่อเสียง ทั้งนี้ สัญญากำหนดให้มีการรับประกันเป็นจำนวนเท่ากับร้อยละ 10.0 ของค่าจ้างตามสัญญาในสกุลเงินยูโร โดยบริษัทสามารถเบิกเงินรับประกันเต็มจำนวนภายใต้เงื่อนไขของสัญญา อย่างไรก็ตาม บริษัทตกลงที่จะเก็บเงินประกันที่เบิกไว้เป็นหลักประกันจนกว่าจะมีการนำหลักประกันใหม่มาวางทดแทน



<p><b>การชำระค่าจ้างในกรณีที่เกิดการไม่ปฏิบัติตามสัญญา (material breach)</b></p>	<p>บริษัทไม่จำเป็นต้องชำระค่าจ้างให้แก่ผู้จัดหา ในกรณีที่วิศวกรอิสระ ซึ่งเป็นบุคคลภายนอกสามารถพิสูจน์ได้ว่าผู้จัดหาไม่ปฏิบัติตามสัญญา เว้นแต่ผู้จัดหาจะสามารถแสดงให้เห็นได้ว่าตนได้กำลังดำเนินการทุกประการเพื่อที่จะเยียวยาผลของการไม่ปฏิบัติตามสัญญาดังกล่าวอย่างทันท่วงที จนเป็นที่พอใจแก่บริษัท</p>
<p><b>ค่าเสียหายที่กำหนดไว้ล่วงหน้าในกรณีที่เกิดความล่าช้าในการส่งมอบ</b></p>	<p>ผู้จัดหาจะต้องจ่ายค่าเสียหายในอัตราร้อยละ 0.5 ของจำนวนเงินตามสัญญาต่อสัปดาห์ หากเกิดความล่าช้าในการส่งมอบอุปกรณ์ ซึ่งก่อให้เกิดความล่าช้าในการติดตั้งและดำเนินการผลิต โดยคำนวณค่าเสียหายนับจากวันรับประกันการส่งมอบ จนถึงวันที่มีการขนส่งอุปกรณ์หลักหรืออุปกรณ์อื่นๆ ครบถ้วนที่สุดท้ายมายังท่าเรือขนส่งในประเทศไทยหรือประเทศลาว ทั้งนี้ บริษัทยังคงมีสิทธิในการได้รับการเยียวยาอื่นๆ ภายใต้สัญญาหากการส่งมอบอุปกรณ์ทั้งหมดไม่แล้วเสร็จภายในเวลา 1 ปีนับแต่วันรับประกันการส่งมอบ และความล่าช้าดังกล่าวเกิดจากผู้จัดหา หรือ ผู้รับจ้างช่วงใดๆ ของผู้จัดหา บริษัทอาจส่งหนังสือบอกกล่าวไปยังผู้จัดหาเพื่อดำเนินการอย่างใดอย่างหนึ่งดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) เพื่อเรียกร้องให้ผู้จัดหาส่งมอบให้เสร็จสิ้น หรือ</li> <li>(2) ดำเนินการจัดการหาอุปกรณ์ด้วยตนเอง โดยผู้จัดหาเป็นผู้เสียค่าใช้จ่าย ในกรณีที่บริษัทได้กระทำการดังกล่าวอย่างเหมาะสม</li> </ol>
<p><b>ค่าเสียหายที่กำหนดไว้ล่วงหน้าในกรณีที่เกิดความล่าช้าในการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาให้แล้วเสร็จ</b></p>	<p>ผู้จัดหาจะต้องจ่ายค่าเสียหายในกรณีที่เกิดความล่าช้าในการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาให้เสร็จสิ้น เป็นจำนวนไม่เกินร้อยละ 10.0 ของจำนวนเงินตามสัญญา ซึ่งอาจปรับเปลี่ยนได้ไม่เกินร้อยละ 10.0 การเปลี่ยนแปลงจำนวนเงินตามสัญญา ค่าเสียหายที่กำหนดไว้ล่วงหน้าดังกล่าวเป็นสิทธิการเยียวยาของบริษัทเพียงอย่างเดียว</p>
<p><b>การจ่ายค่าเสียหายที่กำหนดไว้ล่วงหน้า</b></p>	<p>ผู้จัดหาจะต้องจ่ายค่าเสียหายที่กำหนดไว้ล่วงหน้าแก่บริษัทเป็นสกุลยูโร เมื่อบริษัทเรียกร้อง ภายใน 21 วันนับจากวันที่บริษัทได้ส่งคำขอให้จ่ายค่าเสียหายเป็นหนังสือไปยังผู้จัดหา</p>
<p><b>การจ่ายค่าเสียหายที่กำหนดไว้ล่วงหน้าอันเกี่ยวกับประสิทธิภาพในการดำเนินงานโรงไฟฟ้า</b></p>	<p>ในกรณีที่ประสิทธิภาพในการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าไม่เป็นไปตามการรับประกันตามสัญญา ผู้จัดหาตกลงจ่ายค่าเสียหายที่กำหนดไว้ล่วงหน้า โดยคำนวณจากส่วนต่างระหว่างค่าการรับประกันตามสัญญาและค่าการผลิตที่เกิดขึ้นจริง ทั้งนี้ หากพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้นั้น ต่ำกว่าพลังงานไฟฟ้าที่รับประกัน (Guaranteed Electrical Net Plant Output) ซึ่งเป็นจำนวน 20,554 กิโลวัตต์ ผู้จัดหาตกลงจ่ายค่าเสียหายที่กำหนดไว้ล่วงหน้าเป็นจำนวนร้อยละ 3.0 ของจำนวนเงินของสัญญา สำหรับส่วนต่างๆ ร้อยละ 1.0 ระหว่างพลังงานไฟฟ้าสุทธิที่วัดได้จริงกับพลังงานไฟฟ้าที่รับประกัน</p> <p>การชำระค่าเสียหายข้างต้นไม่เป็นเหตุให้บริษัทเสียสิทธิในการเยียวยาอื่นๆ จากการที่โครงการไม่สามารถดำเนินการได้ หรือ สิทธิในการเยียวยาในกรณีที่โรงไฟฟ้าไม่สามารถผลิตพลังงานไฟฟ้าตามจำนวนที่รับประกันไว้ในสัญญา</p>

วงเงินในการเรียก ค่าเสียหายที่กำหนดไว้ ล่วงหน้าอันเกิดจากไม่ ปฏิบัติตามสัญญา	ในการเรียกค่าเสียหายที่กำหนดไว้ล่วงหน้าอันเกิดจากไม่ปฏิบัติตามสัญญา มีวงเงินจำกัดอยู่ที่ร้อยละ 10.0 ของจำนวนเงินทั้งหมดของสัญญา โดยอาจปรับเปลี่ยนได้ไม่เกินร้อยละ 10.0 ของการเปลี่ยนแปลงจำนวนเงินตามสัญญา ทั้งนี้ วงเงินรวมสำหรับค่าเสียหายที่กำหนดไว้ล่วงหน้าอยู่ที่ร้อยละ 15.0 ของจำนวนเงินทั้งหมดของสัญญา และอาจปรับเปลี่ยนได้ไม่เกินร้อยละ 15.0 ของการเปลี่ยนแปลงจำนวนเงินตามสัญญา
วงเงินความรับผิดทั้งหมด	วงเงินค่าเสียหายทั้งหมดที่ผู้จัดหาต้องจ่าย อันเนื่องมาจากการเรียกร้องใดๆภายใต้สัญญานี้ จะต้องไม่เกินจำนวนเงินทั้งหมดของสัญญา โดยไม่มีข้อยกเว้น

### 8.2.7 สัญญาให้บริการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าระยะยาว

สรุปตัวอย่างสัญญาให้บริการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าระยะยาว โดยบริษัท ซีเมนส์ จำกัด

คู่สัญญา	(1) บริษัทตามรายชื่อที่ระบุในตารางข้างล่างนี้ ("บริษัท") (2) บริษัท ซีเมนส์ จำกัด ("ผู้รับจ้าง")
สาระสำคัญของสัญญา	ผู้รับจ้างจะจัดหาสินค้าและให้บริการแก่บริษัท และจะให้บริการการบำรุงรักษา ณ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของกลุ่มบริษัทฯ
อายุสัญญา	8 ปีนับจากวันที่เริ่มต้นให้บริการ หรือ 61,000 ชั่วโมงปฏิบัติการ หรือ 1,050 รอบเดินเครื่องจักร แล้วแต่เวลาใดจะถึงกำหนดเวลาก่อน
ค่าตอบแทน/ราคา	ราคาคงที่ตามที่ตกลงกันในสัญญา อาจมีการคิดค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมหากผู้รับจ้างทำงานนอกเหนือจากที่ได้กำหนดไว้ในสัญญา
หน้าที่ของผู้รับจ้าง	ผู้รับจ้างมีหน้าที่จัดหาอะไหล่และชิ้นส่วนและบำรุงรักษาและซ่อมแซมอุปกรณ์ที่ได้ระบุในสัญญา ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียง กังหันก๊าซ กระปุกใส่เกียร์ ระบบช่วยการหล่อลื่น ระบบช่วยการระบายลม ระบบช่วยการทำความเย็นที่อยู่กังหันก๊าซ ระบบไฟฟ้า ระบบการทำงานอัตโนมัติ ระบบความปลอดภัย และระบบการผลิตไฟฟ้า
การเลิกสัญญา	เหตุในการบอกเลิกสัญญามีดังต่อไปนี้ (1) ในกรณีที่วันที่มีผลของสัญญา (effective date) ไม่เกิดขึ้นตามวันที่กำหนด ผู้รับจ้างมีสิทธิบอกเลิกสัญญา (2) ในกรณีที่มีการปฏิบัติตามสัญญาล่าช้าอันเกิดจากเหตุสุดวิสัยเป็นระยะเวลาอันมากกว่า 6 เดือนและคู่สัญญาได้มีการตกลงกันใหม่ให้ดำเนินการต่อไป คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีสิทธิในการบอกเลิกสัญญา

	<p>(3) ในกรณีที่ผู้รับจ้างไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ของผู้รับจ้างอันเป็นสาระสำคัญตามที่ได้กำหนดไว้ในสัญญาและผู้รับจ้างไม่ทำการเยียวยาภายใน 90 วัน หลังจากที่ได้รับการบอกกล่าวจากบริษัท บริษัทมีสิทธิในการบอกเลิกสัญญา</p> <p>(4) ในกรณีที่ บริษัทได้หยุดการจ้างงานอุปกรณ์ที่ระบุไว้ในสัญญาอย่างถาวรหรือเป็นระยะเวลาเกิน 2 ปี บริษัทมีสิทธิในการบอกเลิกสัญญา</p> <p>(5) บริษัทมีสิทธิในการบอกเลิกสัญญาเมื่อใดก็ได้ตามที่ต้องการ (Termination for convenience)</p> <p>(6) ในกรณีที่ บริษัทล้มละลาย ผิดนัดชำระหนี้ ไม่ปฏิบัติตามหน้าที่อันเป็นสาระสำคัญที่ได้กำหนดไว้ในสัญญา และไม่ทำการเยียวยาผลที่เกิดจากการไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ดังกล่าวภายใน 60 วัน นับแต่ที่ได้รับบอกกล่าวจากผู้รับจ้าง ผู้รับจ้างมีสิทธิบอกเลิกสัญญา</p>
การต่อสัญญา	<p>คู่สัญญาสามารถต่อสัญญาได้ตามข้อใดข้อหนึ่งซึ่งถึงกำหนดก่อน</p> <p>(1) ต่ออายุสัญญาจาก 8 ปีเป็น 15 ปี หรือ</p> <p>(2) ต่ออายุสัญญาจาก 61,000 ชั่วโมงปฏิบัติการ / 1,050 รอบเดินเครื่องเครื่องจักร เป็น 121,000 ชั่วโมงปฏิบัติการ / 2100 รอบเดินเครื่องเครื่องจักร</p>
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย

เงื่อนไขและข้อกำหนดของสัญญาให้บริการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าระยะยาวโดยบริษัท ซีเมนต์ จำกัด ตามที่ปรากฏข้างต้นปรับใช้กับบริษัทเจ้าของโครงการ (project company) ในด้านล่าง ดังนี้

ลำดับที่	ชื่อบริษัทเจ้าของโครงการ	วันที่ลงนามในสัญญา
1.	ABPR1	29 เมษายน 2554 (ตามที่ได้แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อ 26 กันยายน 2557)
2.	ABPR2	29 เมษายน 2554 (ตามที่ได้แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อ 26 กันยายน 2557)
3.	ABP3	8 กันยายน 2553 (ตามที่ได้แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อ 26 กันยายน 2557)
4.	ABP4	30 กันยายน 2556
5.	ABP5	30 กันยายน 2556
6.	BOWIN	26 กันยายน 2557

สรุปตัวอย่างสัญญาบริการระยะยาวกับ บริษัท ไอเอชไอ เพาเวอร์ ซิสเต็มส์ (ประเทศไทย) จำกัด และ ไอเอชไอ คอร์ปอเรชั่น

<b>คู่สัญญา</b>	(1) BIP1 และ BIP2 ("ผู้ว่าจ้าง") (2) ไอเอชไอ คอร์ปอเรชั่น ("ผู้รับจ้างนอกประเทศ") (3) บริษัท ไอเอชไอ เพาเวอร์ ซิสเต็มส์ (ประเทศไทย) จำกัด ("ผู้รับจ้างในประเทศ")
<b>สาระสำคัญของสัญญา</b>	เพื่อการให้บริการบำรุงรักษาที่จำเป็นต่อการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าให้เป็นไปอย่างราบรื่น ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียง การวางแผน การบริหารจัดการ การให้คำปรึกษาทางเทคนิค การให้บริการซ่อมแซมและเปลี่ยนชิ้นส่วน การศึกษาทางวิศวกรรม การตรวจสอบ การทดสอบ การจัดหาเครื่องมือพิเศษ การประกอบ การแยกส่วน การปรับเปลี่ยน รวมถึงการเริ่มดำเนินการของโรงไฟฟ้า
<b>อายุสัญญา</b>	BIP1 ทำสัญญามีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 70,500 ชั่วโมงปฏิบัติการ (fired hour) และ BIP2 ทำสัญญามีอายุสัญญาเป็นระยะเวลา 68,000 ชั่วโมงปฏิบัติการ (fired hour) (คิดเป็นระยะเวลาดำเนินการประมาณ 9ปี)
<b>ค่าตอบแทน/ราคา</b>	ราคาพื้นฐานของงานที่ครอบคลุมไว้ในขอบเขตที่ตกลงกันไว้ภายใต้สัญญาบริการระยะยาวจะคำนวณจากอัตราต่อชั่วโมงตามที่ได้ตกลงไว้ (fixed fired hour rates) โดยอาจมีการเปลี่ยนแปลงและปรับเพิ่มขึ้นได้
<b>ค่าเสียหาย</b>	ผู้ว่าจ้างมีสิทธิได้รับชดเชยค่าเสียหาย ถ้าหาก (ก) ระยะเวลาการหยุดจ่ายไฟฟ้า (outage) สำหรับการซ่อมบำรุงตามที่ได้วางแผนไว้ สูงเกินกว่าระยะเวลาหยุดจ่ายไฟฟ้าสูงสุดที่อนุญาตให้กระทำได้ (ข) ระยะเวลาการหยุดเดินเครื่องจักรที่ไม่ได้กำหนดไว้ล่วงหน้าสูงเกินกว่าระยะเวลาการหยุดเดินเครื่องจักรสูงสุดที่อนุญาตให้กระทำได้ และ (ค) อัตราการฟื้นตัว (recovery rate) สำหรับประสิทธิภาพและการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ภายหลังจากการหยุดพักซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ น้อยกว่าอัตราการฟื้นตัวที่รับรองตามที่กำหนดไว้ ทั้งนี้ ค่าเสียหายรวมทั้งหมดในแต่ละปี จะต้องไม่เกินกว่า 700,000 ดอลลาร์สหรัฐ สำหรับกรณี (ก) และ (ข) และจะต้องไม่เกินกว่า 250,000 ดอลลาร์สหรัฐ สำหรับกรณี (ค)
<b>ข้อจำกัดความรับผิด</b>	ความรับผิดรวมสูงสุดของคู่สัญญาในแต่ละปีจะไม่เกินกว่า 5,000,000 ดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งไม่รวมถึง ค่าใช้จ่าย หรือความเสียหายอันเกิดจากการประมาทเลินเล่ออย่างร้ายแรงหรือจงใจก่อให้เกิดความเสียหาย และการบาดเจ็บต่อร่างกายหรือเสียชีวิตอันเกี่ยวเนื่องจากการกระทำของคู่สัญญาภายใต้สัญญานี้
<b>เหตุสุดวิสัย</b>	เหตุสุดวิสัย หมายความว่ารวมถึง การกระทำ เหตุการณ์ หรือสภาวะใดๆ ซึ่งส่งผลกระทบต่อในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาของคู่สัญญา (เว้นแต่ หน้าที่ในการชำระเงิน) ซึ่ง (ก) อยู่เหนือการควบคุมตามสมควร (ข) มิได้เกิดจาก

	การกระทำที่ก่อให้เกิดการกระทำหรือความล่าช้าในการกระทำของคู่สัญญาที่อ้างถึงเหตุสุดวิสัยนั้น (หรือบุคคลซึ่งอยู่ในความควบคุมของคู่สัญญานั้น) (ค) ไม่สามารถแก้ไขเยียวยา หรือ เอาชนะได้ โดยความพยายามตามสมควรในทางพาณิชย์ และ (ง) มิใช่เหตุการณ์ซึ่งคู่สัญญาดังกล่าวตกลงยินยอมที่จะเข้ารับความเสี่ยงและผลจากการกระทำ เหตุการณ์ หรือสภาวะนั้น
การยกเลิกสัญญา	สัญญาบริการในระยะยาวสามารถยกเลิกได้ดังนี้: (1) คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งมีหนี้สินล้นพ้นตัว หรือ ล้มละลาย (2) การไม่ชำระเงินซึ่งถึงกำหนดชำระ ภายใน 60 วัน หลังจากที่ได้บอกกล่าว ทวงถาม (3) คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามหน้าที่อันเป็นสาระสำคัญอื่น ๆ ภายใต้สัญญา และการไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ยังคงดำเนินติดต่อกันเป็นเวลา 45 วัน นับแต่ได้บอกกล่าวทวงถาม และ (4) การเลิกสัญญาแต่เพียงฝ่ายเดียว
การต่อสัญญา	สัญญาสามารถต่ออายุได้ตามที่คู่สัญญาจะตกลงกัน
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย

### 8.2.8 สัญญาเงินกู้ที่สำคัญ

#### (1) สัญญาเงินกู้ของบริษัทฯ

สัญญา	สัญญาเงินกู้ระยะสั้น และสัญญาเงินกู้ระยะยาวของบริษัทฯ	
คู่สัญญา	บริษัทฯ และธนาคารพาณิชย์	
วงเงินกู้ กำหนดการชำระคืน และเงื่อนไขเงินกู้ที่ สำคัญ (Loan Covenants)	<u>เงินกู้ยืมระยะสั้น</u> • วงเงินกู้รวม 300.00 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย MLR – ส่วนต่างที่กำหนด  <u>เงินกู้ยืมระยะยาว</u> • วงเงินกู้รวม 3,000.00 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยสำหรับปีที่ 1 และ 2 คือ อัตราดอกเบี้ยคงที่ที่กำหนด อัตราดอกเบี้ยสำหรับปีที่ 3 ถึง 7 คือ MLR – ส่วนต่างที่กำหนด	ครบกำหนดชำระงวดสุดท้ายเดือน เมษายน 2561
	• วงเงินกู้รวม 175.00 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย MLR - ส่วนต่างที่กำหนด	ครบกำหนดชำระงวดสุดท้ายเดือน มกราคม 2561

	<ul style="list-style-type: none"> <li>วงเงินกู้รวม 3,000.00 ล้านบาท</li> <li>อัตราดอกเบี้ยสำหรับปีที่ 1 และ 2 คือ MLR – ส่วนต่างที่กำหนด</li> <li>อัตราดอกเบี้ยสำหรับปีที่ 3 ถึง 4 คือ MLR</li> <li>อัตราส่วนหนี้ต่อทุน (งบแสดงฐานะการเงินเฉพาะบริษัท) (ก่อนวันที่ 31 ตุลาคม 2559) ไม่เกิน 4.50:1</li> <li>อัตราส่วนหนี้ต่อทุน (งบแสดงฐานะการเงินเฉพาะบริษัท) (นับจากวันที่ 31 ตุลาคม 2559 เป็นต้นไป) ไม่เกิน 3.50:1</li> <li>หน้าที่ดำรงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทที่ดำเนินโครงการแต่ละบริษัทตามที่ระบุ</li> </ul>	ครบกำหนดชำระงวดสุดท้ายเดือนธันวาคม 2562
	<ul style="list-style-type: none"> <li>วงเงินกู้รวม 20.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐ</li> <li>อัตราดอกเบี้ย LIBOR + ส่วนต่างที่กำหนด</li> <li>อัตราส่วนหนี้ต่อทุน (งบแสดงฐานะการเงินเฉพาะบริษัท) (ก่อนวันที่ 30 กันยายน 2559) ไม่เกิน 5:1</li> <li>อัตราส่วนหนี้ต่อทุน (งบแสดงฐานะการเงินเฉพาะบริษัท) (นับจากวันที่ 30 กันยายน 2559 เป็นต้นไป) ไม่เกิน 3.50:1</li> </ul>	ครบกำหนดชำระงวดสุดท้ายเดือนเมษายน 2561
	<ul style="list-style-type: none"> <li>วงเงินกู้รวม 3,000.00 ล้านบาท</li> <li>อัตราดอกเบี้ย MLR - ส่วนต่างที่กำหนด</li> </ul>	ครบกำหนดชำระงวดสุดท้ายเดือนมีนาคม 2563
<b>เงื่อนไขเงินกู้ที่สำคัญอื่น (Loan Covenants)</b>	สัญญากู้ยืมเงินของบริษัทฯ มีเงื่อนไขที่เป็นมาตรฐานของสัญญากู้ยืมเงิน อาทิเช่น ข้อกำหนดให้ส่งงบการเงินและเอกสารอื่นใดที่เกี่ยวข้องกับสถานะทางการเงินและการประกอบกิจการของบริษัทฯ ห้ามการก่อหลักประกันเพิ่มเติม หรือการโอนทรัพย์สินของบริษัทฯ ข้อจำกัดการจ่ายเงินของบริษัทฯ และข้อบังคับดำรงอัตราส่วนทางการเงิน ตามที่ได้ระบุไว้ข้างต้น	

## (2) สัญญาเงินกู้ของบริษัทที่ดำเนินโครงการ

บริษัทที่ดำเนินโครงการ โรงไฟฟ้า	วงเงิน	อัตราดอกเบี้ย	ครบกำหนดชำระ งวดสุดท้าย	เงื่อนไขที่สำคัญ
ABP1	345.18 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ย THBFIX	เดือนกรกฎาคม 2561	

บริษัทที่ดำเนิน โครงการ โรงไฟฟ้า	วงเงิน	อัตราดอกเบี้ย	ครบกำหนดชำระ งวดสุดท้าย	เงื่อนไขที่สำคัญ
		+ ส่วนต่างที่กำหนด		<ul style="list-style-type: none"> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ เพื่อการจ่ายเงินในกรณีที่กำหนด ต้องไม่ต่ำกว่า 1.20:1</li> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ณ วันคำนวณ ต้องไม่ต่ำกว่า 1.10:1</li> </ul>
	447.25 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ย THBFIX + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนกรกฎาคม 2561	
	9.78 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ	อัตราดอกเบี้ย LIBOR + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนกรกฎาคม 2561	
ABP2	762.59 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ย THBFIX + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนกรกฎาคม 2561	<ul style="list-style-type: none"> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ เพื่อการจ่ายเงินในกรณีที่กำหนด ต้องไม่ต่ำกว่า 1.20:1</li> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ณ วันคำนวณ ต้องไม่ต่ำกว่า 1.10:1</li> </ul>
	295.17 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ย THBFIX + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนกรกฎาคม 2561	
	18.41 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ	อัตราดอกเบี้ย LIBOR + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนกรกฎาคม 2561	
ABP3	2,704.00 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ย THBFIX + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนพฤษภาคม 2573	<ul style="list-style-type: none"> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ เพื่อการจ่ายเงินในกรณีที่กำหนด ต้องไม่ต่ำกว่า 1.10:1</li> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ณ วันคำนวณ ต้องไม่ต่ำกว่า 1.10:1</li> </ul>
	41.80 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ	อัตราดอกเบี้ย LIBOR + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนพฤษภาคม 2573	
ABP4	2,692.00 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ย THBFIX + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนกันยายน 2576	<ul style="list-style-type: none"> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ เพื่อการจ่ายเงินในกรณีที่กำหนด ต้องไม่ต่ำกว่า 1.15:1</li> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ณ วันคำนวณ ต้องไม่ต่ำกว่า 1.10:1</li> </ul>
	50.31 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ	อัตราดอกเบี้ย LIBOR + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนกันยายน 2576	
ABP5	2,509.00 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ย THBFIX + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนเมษายน 2577	<ul style="list-style-type: none"> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ เพื่อการจ่ายเงินในกรณีที่กำหนด ต้องไม่ต่ำกว่า 1.15:1</li> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ณ วันคำนวณ ต้องไม่ต่ำกว่า 1.10:1</li> </ul>
	46.89 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ	อัตราดอกเบี้ย LIBOR + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนเมษายน 2577	
ABPR1	2,585.00 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ย THBFIX + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนพฤษภาคม 2574	<ul style="list-style-type: none"> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ เพื่อการจ่ายเงินในกรณีที่กำหนด ต้องไม่ต่ำกว่า 1.10:1</li> </ul>

บริษัทที่ดำเนิน โครงการ โรงไฟฟ้า	วงเงิน	อัตราดอกเบี้ย	ครบกำหนดชำระ งวดสุดท้าย	เงื่อนไขที่สำคัญ
	41.10 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ	อัตราดอกเบี้ย LIBOR + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนพฤษภาคม 2574	• อัตราส่วนความสามารถในการ ชำระหนี้ ณ วันคำนวณ ต้องไม่ ต่ำกว่า 1.10:1
ABPR2	2,705.00 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ย THBFIX + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนพฤษภาคม 2574	• อัตราส่วนความสามารถในการ ชำระหนี้ เพื่อการจ่ายเงินในกรณี ที่กำหนด ต้องไม่ต่ำกว่า 1.10:1
	43.00 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ	อัตราดอกเบี้ย LIBOR + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนพฤษภาคม 2574	• อัตราส่วนความสามารถในการ ชำระหนี้ ณ วันคำนวณ ต้องไม่ ต่ำกว่า 1.10:1
ABPR3	2,924.25 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ย THBFIX + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนธันวาคม 2580	• อัตราส่วนความสามารถในการ ชำระหนี้ เพื่อการจ่ายเงินในกรณี ที่กำหนด ต้องไม่ต่ำกว่า 1.15:1
	41.25 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ	อัตราดอกเบี้ย LIBOR + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนธันวาคม 2580	• อัตราส่วนความสามารถในการ ชำระหนี้ ณ วันคำนวณ ต้องไม่ ต่ำกว่า 1.10:1
ABPR4	2,732.00 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ย THBFIX + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนมีนาคม 2581	• อัตราส่วนความสามารถในการ ชำระหนี้ เพื่อการจ่ายเงินในกรณี ที่กำหนด ต้องไม่ต่ำกว่า 1.15:1
	38.50 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ	อัตราดอกเบี้ย LIBOR + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนมีนาคม 2581	• อัตราส่วนความสามารถในการ ชำระหนี้ ณ วันคำนวณ ต้องไม่ ต่ำกว่า 1.10:1
ABPR5	2,886.00 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ย THBFIX + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนกันยายน 2581	• อัตราส่วนความสามารถในการ ชำระหนี้ เพื่อการจ่ายเงินในกรณี ที่กำหนด ต้องไม่ต่ำกว่า 1.15:1
	40.60 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ	อัตราดอกเบี้ย LIBOR + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนกันยายน 2581	• อัตราส่วนความสามารถในการ ชำระหนี้ ณ วันคำนวณ ต้องไม่ ต่ำกว่า 1.10:1
BPHL	65.00 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ	อัตราดอกเบี้ย LIBOR + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนมิถุนายน 2560	• ไม่มี
BPLC1	1,116.00 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ย THBFIX + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนธันวาคม 2565	• อัตราส่วนความสามารถในการ ชำระหนี้ ณ วันคำนวณ ต้องไม่ ต่ำกว่า 1.10:1
	16.91 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ	อัตราดอกเบี้ย LIBOR + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนธันวาคม 2565	
BPLC2	1,126.00 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ย THBFIX + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนธันวาคม 2569	• อัตราส่วนความสามารถในการ ชำระหนี้ ณ วันคำนวณ ต้องไม่ ต่ำกว่า 1.10:1



บริษัทที่ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้า	วงเงิน	อัตราดอกเบี้ย	ครบกำหนดชำระงวดสุดท้าย	เงื่อนไขที่สำคัญ
BIP1	2,720.00 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ย THBFIX + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนมกราคม 2576	<ul style="list-style-type: none"> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ เพื่อการจ่ายเงินในกรณีที่กำหนด ต้องไม่ต่ำกว่า 1.10:1</li> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ณ วันคำนวณ ต้องไม่ต่ำกว่า 1.10:1</li> </ul>
	27.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราดอกเบี้ย LIBOR + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนมกราคม 2576	
BIP2	2,445.00 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ย THBFIX + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนพฤษภาคม 2576	<ul style="list-style-type: none"> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ เพื่อการจ่ายเงินในกรณีที่กำหนด ต้องไม่ต่ำกว่า 1.10:1</li> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ณ วันคำนวณ ต้องไม่ต่ำกว่า 1.10:1</li> </ul>
	37.20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราดอกเบี้ย LIBOR + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนพฤษภาคม 2576	
BGYSP	3,536.25 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ย MLR - ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนธันวาคม 2575	<ul style="list-style-type: none"> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ เพื่อการจ่ายเงินในกรณีที่กำหนด ต้องไม่ต่ำกว่า 1.15:1</li> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ณ วันคำนวณ ต้องไม่ต่ำกว่า 1.10:1</li> </ul>
Solarwa	2,262.00 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ย MLR - ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนกันยายน 2576	<ul style="list-style-type: none"> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ เพื่อการจ่ายเงินในกรณีที่กำหนด ต้องไม่ต่ำกว่า 1.20:1</li> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ณ วันคำนวณ ต้องไม่ต่ำกว่า 1.10:1</li> </ul>
TPS	400.00 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ย MLR - ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนกันยายน 2576	<ul style="list-style-type: none"> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ เพื่อการจ่ายเงินในกรณีที่กำหนด ต้องไม่ต่ำกว่า 1.20:1</li> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ณ วันคำนวณ ต้องไม่ต่ำกว่า 1.10:1</li> </ul>
BGPSK	458.00 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ย MLR - ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนเมษายน 2577	<ul style="list-style-type: none"> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ เพื่อการจ่ายเงินในกรณีที่กำหนด ต้องไม่ต่ำกว่า 1.20:1</li> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ณ วันคำนวณ ต้องไม่ต่ำกว่า 1.10:1</li> </ul>
BOWIN	2,760.00 ล้านบาท	อัตราดอกเบี้ย THBFIX + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนกันยายน 2579	<ul style="list-style-type: none"> <li>อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ เพื่อการจ่ายเงินในกรณีที่กำหนด ต้องไม่ต่ำกว่า 1.15:1</li> </ul>

บริษัทที่ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้า	วงเงิน	อัตราดอกเบี้ย	ครบกำหนดชำระงวดสุดท้าย	เงื่อนไขที่สำคัญ
	53.90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราดอกเบี้ย LIBOR + ส่วนต่างที่กำหนด	เดือนกันยายน 2579	• อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ณ วันคำนวณ ต้องไม่ต่ำกว่า 1.10:1

## 8.2.9 สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholders Agreement)

### (1) กลุ่มบริษัท ABP

#### 1.1 ABP

##### 1.1.1 สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นใน ABP

คู่สัญญา	(1) บริษัทฯ (2) BGJV (3) นายฮาราลด์ ลิงค์ (4) อมตะ คอร์ปอเรชั่น (5) ชันไรซ์ เอนเนอจี
วันที่ลงนาม	8 มกราคม 2542 และแก้ไขเพิ่มเติมในวันที่ 31 มกราคม 2542, 6 สิงหาคม 2550 และ 23 สิงหาคม 2556
โครงสร้างเงินลงทุน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	ทุนจดทะเบียนจำนวน 1,700,000,000 บาท แบ่งออกเป็น 17,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญทั้งหมด และมีหุ้นชำระแล้วจำนวน 1,645,000,000 บาท
รายละเอียดผู้ถือหุ้นและสัดส่วนการถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	(1) บริษัทฯ ถือหุ้นจำนวน 8,704,011 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 51.2 ของทุนจดทะเบียน (2) ชันไรซ์ เอนเนอจี ถือหุ้นจำนวน 5,100,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 30.0 ของทุนจดทะเบียน (3) อมตะ คอร์ปอเรชั่น ถือหุ้นจำนวน 2,340,999 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 13.8 ของทุนจดทะเบียน (4) BGJV ถือหุ้นจำนวน 769,983 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 4.5 ของทุนจดทะเบียน (5) นายฮาราลด์ ลิงค์ ถือหุ้นจำนวน 85,005 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.5 ของทุนจดทะเบียน (6) นางปรียนาถ สุนทรวาทะ ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.0 ของทุนจดทะเบียน

	(7) นายพจน์ ชินพิพัฒน์ ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.0 ของทุนจดทะเบียน
การโอนหุ้น	ผู้ถือหุ้นที่ประสงค์ที่จะขาย หรือโอนหุ้นทั้งหมดหรือบางส่วนของตน จะต้องเสนอขายหุ้นให้กับผู้ถือหุ้นรายอื่นก่อน ตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญา เว้นแต่จะเป็นการขายหรือโอนหุ้นให้กับบริษัทย่อย หรือบริษัทแม่ของผู้ถือหุ้นที่จะขาย หรือโอนดังกล่าว หรือ BGJV ขายหรือโอนหุ้นให้กับนายฮาราลด์ ลิงค์
กรรมการและสิทธิออกเสียง	(1) คณะกรรมการมีจำนวน 10 คน (2) บริษัทฯ มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 5 คน (3) ประธานกรรมการแต่งตั้งโดยบริษัทฯ ทั้งนี้ ประธานกรรมการไม่มีสิทธิออกเสียงชี้ขาด (4) องค์ประชุมคณะกรรมการ ประกอบด้วยคณะกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง และใช้มติเสียงข้างมากเพื่ออนุมัติกิจการต่างๆ
เรื่องที่สงวนไว้	ไม่ได้รับระบุในสัญญา
สิทธิในการพัฒนาโครงการก่อน / สิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการพัฒนาโครงการ	อมตะ คอร์ปอเรชั่น ให้สิทธิแต่เพียงผู้เดียวกับ ABP ในการดำเนินการต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนา ก่อสร้าง และดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมกังหันก๊าซ และการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำในพื้นที่ที่กำหนดไว้ในนิคมอุตสาหกรรม อมตะนคร จังหวัดชลบุรี นิคมอุตสาหกรรม อมตะซิตี้ จังหวัดระยอง และสวนอุตสาหกรรม อมตะซิตี้ เบียนห้วย ประเทศเวียดนาม ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา
การเงินและการสนับสนุนทางการเงิน	ไม่ได้รับระบุในสัญญา
การห้ามประกอบกิจการแข่งขัน	ห้ามมิให้ผู้สัญญาที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมกับนิติบุคคลหรือบุคคลอื่นใดที่อาจแข่งขันหรือก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญกับธุรกิจของ ABP ที่เกี่ยวกับโครงการที่ได้รับอนุมัติ หรือโครงการอื่นๆ ที่ผู้สัญญาจะได้ตกลงร่วมกัน  โครงการที่ได้รับอนุมัติ หมายถึง โครงการโรงไฟฟ้า และโครงการสาธารณูปโภคอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศไทย และประเทศเวียดนาม ซึ่งได้แก่โครงการโรงไฟฟ้า ABP1 ABP2 ABPR และ APB
นโยบายการจ่ายเงินปันผล	บริษัทจะพิจารณาจ่ายเงินปันผลจากเงินกำไรของบริษัทเท่านั้น และอาจจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้นเมื่อบริษัทมีกำไรสมควรพอที่จะทำเช่นนั้น  ทุกคราวที่จ่ายเงินปันผล บริษัทจะต้องจัดสรรเงินไว้เป็นทุนสำรองอย่างน้อยหนึ่งในสี่สิบส่วนของผลกำไร จนกว่าทุนสำรองนั้นจะมีจำนวนถึงหนึ่งในสิบของจำนวนทุนของบริษัท และบริษัทจึงจะสามารถจ่ายเงินปันผลจากกำไรส่วนที่เหลือหลังจากการจัดสรรไว้เป็นทุนสำรองนี้  นอกจากนี้ บริษัทยังสามารถจัดสรรเงินกำไรเพื่อเป็นทุนสำหรับการประกอบธุรกิจ หรือเพื่อการปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ของบริษัท ตามที่บริษัทจะเห็นว่าเหมาะสม

เงื่อนไขการยกเลิกสัญญา	(1) คู่สัญญาทุกฝ่ายตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรให้เลิกสัญญา หรือ (2) คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดสิ้นสุดจากการเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย

### 1.1.2 สัญญาบริหารจัดการใน ABP

คู่สัญญา	(1) บริษัทฯ (2) BGJV (3) ซุมิโตโม (4) ซุมิโตโม ประเทศไทย
วันที่ลงนาม	27 สิงหาคม 2550
การบริหารจัดการ	<p>เรื่องดังต่อไปนี้ของ ABP จะต้องได้รับการยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจาก ซุมิโตโม และ/หรือ ซุมิโตโม ประเทศไทย ก่อน</p> <p>(1) ลงทุน หรือตกลงที่จะลงทุน และแผนการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ ประเภท IPP หรือ SPP หรือโครงการโรงไฟฟ้าแห่งใหม่อื่นๆ หรือการขยายโครงการโรงไฟฟ้าที่ปัจจุบัน ABP ดำเนินการอยู่ ซึ่งประมาณการว่าจะมีมูลค่าการลงทุนเกินกว่าร้อยละ 10.0 ของมูลค่าสินทรัพย์ทั้งหมดของ ABP</p> <p>(2) การประกาศจ่ายเงินปันผลที่นอกเหนือจากนโยบายการจ่ายเงินปันผลที่กำหนดไว้ในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น ABP</p> <p>(3) การอนุมัติการให้กู้เงิน หรือให้เครดิตใดๆ หรือการรับการค้าประกัน การชดเชยความเสียหาย หรือหลักประกันอื่นใดโดย ABP หรือบริษัทย่อย ซึ่งให้แก่ หรือได้รับจากบุคคลภายนอก ซึ่งภายหลังธุรกรรมดังกล่าวแล้ว จะทำให้ ABP มีหนี้สินสะสมเกินกว่าร้อยละ 2.0 ของมูลค่าสินทรัพย์ทั้งหมดของ ABP</p> <p>(4) การอนุมัติการกู้ยืมเงิน การรับเครดิตใดๆ หรือการให้การค้าประกัน การชดเชยความเสียหาย หรือหลักประกันอื่นใดโดย ABP หรือบริษัทย่อย ซึ่งได้รับจาก หรือให้แก่บุคคลภายนอก ซึ่งภายหลังธุรกรรมดังกล่าวแล้ว จะทำให้ ABP มีหนี้สินสะสมเกินกว่าร้อยละ 2.0 ของมูลค่าสินทรัพย์ทั้งหมดของ ABP</p> <p>(5) การจำหน่ายการลงทุน สินทรัพย์ หรือ ทรัพย์สินของ ABP หรือบริษัทย่อย ที่มีมูลค่าเกินกว่าร้อยละ 2.0 ของมูลค่าสินทรัพย์ทั้งหมดของ ABP ไม่ว่าจะทำผ่านธุรกรรมเดียว หรือหลายธุรกรรมก็ตาม</p> <p>(6) การทำรายการใดๆ ระหว่าง (ก) ABP และบริษัทย่อย หรือ (ข) บริษัทย่อยด้วยกัน หรือ (ค) ผู้ถือหุ้นของ ABP หรือบริษัทในเครือของผู้ถือหุ้น และบริษัทย่อยใดๆ ซึ่งรายการดังกล่าวเป็นรายการที่ไม่ใช่รายการทางการค้าปกติ หรือไม่ได้มี</p>

	เงื่อนไขเสมือนว่าทำรายการกับบุคคลภายนอก (arm's length) (7) การแก้ไข หรือ เปลี่ยนแปลงใดๆ ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าใดๆ ระหว่าง ABP หรือ บริษัทย่อย และ กฟผ. หรือสัญญาซื้อขายก๊าซ หรือเชื้อเพลิง กับ ปตท. หรือการแก้ไขหรือเปลี่ยนแปลงใดๆ ที่มีนัยสำคัญในสัญญาที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้าที่ ABP หรือบริษัทย่อย มีส่วนเกี่ยวข้อง รวมถึงสัญญาทางการเงินต่างๆ
กฎหมายที่ใช้บังคับ	ไม่ได้ระบุในสัญญา

## 1.2 สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นใน ABP3

คู่สัญญา	(1) ABP (2) อมตะ คอร์ปอเรชั่น
วันที่ลงนาม	17 ธันวาคม 2552
โครงสร้างเงินลงทุน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	ทุนจดทะเบียนจำนวน 1,400,000,000 บาท แบ่งออกเป็น 14,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญทั้งหมด และมีหุ้นชำระแล้วจำนวน 1,400,000,000 บาท
รายละเอียดผู้ถือหุ้นและสัดส่วนการถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	(1) ABP ถือหุ้นจำนวน 8,400,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 60.0 ของทุนจดทะเบียน (2) บริษัทฯ ถือหุ้นจำนวน 4,199,999 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 30.0 ของทุนจดทะเบียน (3) อมตะ คอร์ปอเรชั่น ถือหุ้นจำนวน 1,400,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 10.0 ของทุนจดทะเบียน (4) นายฮาราลด์ ลิงค์ ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.0 ของทุนจดทะเบียน
การโอนหุ้น	(1) ผู้ถือหุ้นที่ประสงค์ที่จะขาย หรือโอนหุ้นทั้งหมดหรือบางส่วนของตน จะต้องเสนอขายหุ้นให้กับผู้ถือหุ้นรายอื่นก่อน ตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญา เว้นแต่จะเป็นการขายหรือโอนหุ้นให้กับบริษัทย่อย หรือบริษัทแม่ของผู้ถือหุ้นที่จะขาย หรือโอนดังกล่าว (2) ห้ามมิให้ผู้สัญญาใดขายหรือโอนหุ้นของตนให้กับบุคคลภายนอก ที่ประกอบกิจการ ดำเนินงาน หรือมีอำนาจควบคุมโดยตรงในบริษัทใดที่ประกอบธุรกิจ หรือดำเนินงานธุรกิจประเภทนิคมอุตสาหกรรม เว้นแต่จะได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากอมตะ คอร์ปอเรชั่น ก่อน
กรรมการและสิทธิออกเสียง	(1) คณะกรรมการมีจำนวน 10 คน (2) ABP มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 9 คน และ อมตะ คอร์ปอเรชั่น มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 1 คน (3) ประธานกรรมการแต่งตั้งโดย ABP ทั้งนี้ ประธานกรรมการมีสิทธิออกเสียงชี้ขาด

	(4) องค์กรประชุมคณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยคณะกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง และใช้มติเสียงข้างมากเพื่ออนุมัติกิจการต่างๆ ของบริษัท
เรื่องที่สงวนไว้	ไม่ได้รับอนุญาต
สิทธิในการพัฒนาโครงการก่อน / สิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการพัฒนาโครงการ	อมตะ คอร์ปอเรชั่น ให้สิทธิแต่เพียงผู้เดียวกับ ABP3 ในการดำเนินการต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนา ก่อสร้าง และดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม กังหันก๊าซ ในนิคมอุตสาหกรรม อมตะนคร จังหวัดชลบุรี ภายใต้โครงการโรงไฟฟ้าประเภท IPP SPP และ IPS
การเงินและการสนับสนุนทางการเงิน	<p>คู่สัญญาทุกฝ่ายตกลงที่จะปรึกษาหารือในกรณีที่บริษัทต้องการการสนับสนุนทางการเงิน โดย ABP3 อาจดำเนินการได้ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) เพิ่มทุน</li> <li>(2) กู้ยืมเงินจากผู้ถือหุ้นของบริษัท และ/หรือ</li> <li>(3) กู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินตามที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา</li> </ol>
การห้ามประกอบกิจการแข่งขัน	<ol style="list-style-type: none"> <li>(1) ภายใต้บังคับข้อ 2 และข้อ 3 ข้างล่างนี้ ห้ามมิให้คู่สัญญามีความสัมพันธ์ทางธุรกิจไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมกับนิติบุคคลหรือบุคคลอื่นใดที่อาจแข่งขัน หรือก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญกับธุรกิจของบริษัทในนิคมอุตสาหกรรม อมตะนคร จังหวัดชลบุรี</li> <li>(2) ABP หรือบริษัทแม่ บริษัทย่อย และบริษัทในเครือของ ABP อาจดำเนินการไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมในเรื่องดังต่อไปนี้ <ol style="list-style-type: none"> <li>(ก) การเป็นเจ้าของ และ/หรือ การดำเนินการ และ/หรือ การมีส่วนร่วมในโครงการโรงไฟฟ้า และ</li> <li>(ข) การได้มาซึ่งส่วนได้เสียจากบุคคลใดๆ ที่เป็นเจ้าของ ถือครอง หรือดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าประเภท IPP, SPP และ IPS</li> </ol> </li> <li>(3) อมตะ คอร์ปอเรชั่น อาจดำเนินการในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (ซึ่งมิใช่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมกังหันก๊าซ) ทั้งในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร จังหวัดชลบุรี หรือที่อื่นใดก็ตาม ภายใต้เงื่อนไขว่า <ol style="list-style-type: none"> <li>(ก) โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนต้องไม่แข่งขัน หรือส่งผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อธุรกิจของ ABP3 และ</li> <li>(ข) อมตะ คอร์ปอเรชั่น แจ้งให้ ABP และ/หรือ ABP3 ทราบล่วงหน้าในระยะเวลาพอสมควรถึงการดำเนินโครงการดังกล่าว พร้อมด้วยข้อมูลที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ ABP และ/หรือ ABP3 พิจารณาในการมีส่วนร่วมในโครงการดังกล่าวกับอมตะ คอร์ปอเรชั่น</li> </ol> </li> </ol>
เงื่อนไขการยกเลิกสัญญา	(1) คู่สัญญาทุกฝ่ายตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรให้เลิกสัญญา หรือ

	(2) ABP3 เลิกกิจการ หรือชำระบัญชี หรือ ถูกพิทักษ์ทรัพย์
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย

### 1.3 สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นใน ABP4 และ ABP5

สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นใน ABP4 และ ABP5 (ในตารางสรุปนี้ เรียกว่า "บริษัทร่วมทุน") มีเนื้อหาที่ไม่แตกต่างในสาระสำคัญ โดยมีสรุปสาระสำคัญดังนี้

คู่สัญญา	(1) ABP (2) บริษัทฯ (3) อมตะ คอร์ปอเรชั่น
วันที่ลงนาม	13 สิงหาคม 2556
โครงสร้างเงินลงทุน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	โปรดดูรายละเอียดของแต่ละสัญญาตามตารางข้างล่าง
รายละเอียดผู้ถือหุ้นและสัดส่วนการถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	โปรดดูรายละเอียดของแต่ละสัญญาตามตารางข้างล่าง
การโอนหุ้น	(1) ผู้ถือหุ้นที่ประสงค์ที่จะขาย หรือโอนหุ้นทั้งหมดหรือบางส่วนของตน จะต้องเสนอขายหุ้นให้กับผู้ถือหุ้นรายอื่นก่อน ตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญา เว้นแต่จะเป็นการขายหรือโอนหุ้นให้กับบริษัทย่อย หรือบริษัทแม่ของผู้ถือหุ้นที่จะขาย หรือโอนดังกล่าว (2) ห้ามมิให้คู่สัญญาใดขายหรือโอนหุ้นของตนให้กับบุคคลภายนอกที่ประกอบกิจการ ดำเนินงาน หรือมีอำนาจควบคุมโดยตรงในบริษัทใดที่ประกอบธุรกิจหรือดำเนินงานธุรกิจประเภทนิคมอุตสาหกรรม เว้นแต่จะได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจาก อมตะ คอร์ปอเรชั่น ก่อน
กรรมการและสิทธิออกเสียง	(1) คณะกรรมการมีจำนวน 10 คน (2) ABP มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 5 คน (ซึ่งใน 5 คนดังกล่าว นั้น บริษัทฯ มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 3 คน, ชันไรซ์ เอนเนอจี มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 1 คน และ อมตะ คอร์ปอเรชั่น มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 1 คน) บริษัทฯ มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 3 คน และ อมตะ คอร์ปอเรชั่น มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 2 คน (3) ประธานกรรมการแต่งตั้งโดย ABP ทั้งนี้ ประธานกรรมการมีสิทธิออกเสียงชี้ขาด

	(4) องค์กรประชุมคณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยคณะกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง และใช้มติเสียงข้างมากเพื่ออนุมัติกิจการต่างๆ ของบริษัท
เรื่องที่สงวนไว้	<p>มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทร่วมทุน ในเรื่องดังต่อไปนี้ จะต้องรวมคะแนนเสียงเห็นด้วยของ อมตะ คอร์ปอเรชั่น ด้วย</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) การเพิ่มทุนหรือลดทุนของบริษัท</li> <li>(2) การแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิ รวมถึงการเปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์ ชื่อ หรือสำนักงานจดทะเบียนต่างจังหวัดของบริษัท</li> <li>(3) การเลิกบริษัท</li> <li>(4) การควบรวมเข้ากับบริษัทหรือกิจการอื่น</li> <li>(5) การออกหุ้นใหม่</li> <li>(6) การลงมติอนุมัติขั้นสุดท้ายในข้อตกลงหรือเงื่อนไขในเอกสารทางการเงินสำหรับการขอสินเชื่อโครงการที่ผ่านการเจรจาและสรุปผลโดย ABP</li> <li>(7) การอนุมัติงบประมาณประจำปี และรายจ่ายฝ่ายทุนของบริษัทในแต่ละปี</li> <li>(8) การซื้อขายสินทรัพย์ที่มีความสำคัญของบริษัท (ยกเว้นกรณีที่มีการซื้อขายดังกล่าวได้ผ่านการอนุมัติในงบประมาณประจำปี และรายจ่ายฝ่ายทุนแล้ว หรือการซื้อขายดังกล่าวเป็นการประกอบธุรกิจตามปกติของบริษัท) ทั้งนี้คำว่า “สินทรัพย์ที่มีความสำคัญ” ในที่นี้หมายถึง การได้มาหรือการจำหน่ายไปซึ่งโรงไฟฟ้า หรือการขายรายได้ในอนาคตของบริษัทผ่านวิธีของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน หรือผ่านวิธีอื่นใดที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน</li> <li>(9) การแต่งตั้งลูกจ้างของบริษัทเพื่อให้ดำรงตำแหน่งอย่างหนึ่งอย่างใดที่มีอำนาจบริหารสูงสุดของบริษัท รวมถึงการพิจารณาถึงการดำรงตำแหน่งของลูกจ้างในตำแหน่งดังกล่าวในกรณีที่ลูกจ้างที่ดำรงตำแหน่งเช่นนั้น ไม่สามารถผ่านการประเมินการปฏิบัติงานอันเป็นสาระสำคัญเป็นระยะเวลาติดต่อกัน 3 ปี หรือในกรณีที่ก่อให้เกิดความเสียหายแก่บริษัทอย่างมีนัยสำคัญหรือกรณีที่ก่อให้เกิดความเสียหายแก่บริษัทโดยเจตนา</li> </ol>
สิทธิในการพัฒนาโครงการก่อน / สิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการพัฒนาโครงการ	นอกเหนือจาก ABP และ/หรือ บริษัทร่วมทุน และ/หรือ บริษัทแม่ และ/หรือ บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทในเครือของ ABP คู่สัญญาทุกฝ่ายตกลงว่าในพื้นที่ที่กำหนดในนิคมอุตสาหกรรม อมตะนคร จังหวัดชลบุรี ตามที่กำหนดไว้ในสัญญานี้ คู่สัญญาจะไม่ดำเนินการขาย หรือเข้าทำสัญญาจำหน่าย หรือให้บริการใดๆ ที่เกี่ยวกับกระแสไฟฟ้า และ/หรือ ให้นำให้กับบุคคลอื่นที่เป็นคู่สัญญา หรือเป็นผู้ที่มีโอกาสที่จะเป็นคู่สัญญาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ/หรือ สัญญาซื้อขายไอน้ำ กับ ABP และ/หรือ บริษัทร่วมทุน และ/หรือ บริษัทแม่ และ/หรือ บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทในเครือของ ABP เว้นแต่ได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจาก ABP
การเงินและการสนับสนุน	คู่สัญญาทุกฝ่ายตกลงที่จะปรึกษาหารือในกรณีที่บริษัทต้องการการสนับสนุนทางการเงิน โดยบริษัทร่วมทุนอาจดำเนินการได้ดังนี้



<p>ทางการเงิน</p>	<p>(1) เพิ่มทุน</p> <p>(2) กู้ยืมเงินจากผู้ถือหุ้นของบริษัท และ/หรือ</p> <p>(3) กู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินตามที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา</p>
<p>การห้ามประกอบกิจการแข่งขัน</p>	<p>(1) ภายใต้บังคับข้อ 2 และข้อ 3 ข้างล่างนี้ ห้ามมิให้คู่สัญญามีความสัมพันธ์ทางธุรกิจไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมกับนิติบุคคลหรือบุคคลอื่นใดที่อาจแข่งขันและก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญกับธุรกิจของบริษัทในพื้นที่ที่กำหนดในนิคมอุตสาหกรรม อมตะนคร จังหวัดชลบุรี ตามที่กำหนดไว้ในสัญญานี้</p> <p>(2) ABP หรือบริษัทแม่ บริษัทย่อย และบริษัทในเครือของ ABP อาจดำเนินการไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมในเรื่องดังต่อไปนี้</p> <p>(ก) การเป็นเจ้าของ และ/หรือ การดำเนินการ และ/หรือ การมีส่วนร่วมในโครงการโรงไฟฟ้า และ</p> <p>(ข) การได้มาซึ่งส่วนได้เสียจากบุคคลใดๆ ที่เป็นเจ้าของ ถือครอง หรือดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าประเภท IPP, SPP และ IPS</p> <p>(3) อมตะ คอร์ปอเรชั่น อาจดำเนินการในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (ซึ่งมิใช่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมกังหันก๊าซ) ในพื้นที่ที่กำหนดไว้ในนิคมอุตสาหกรรม อมตะนคร จังหวัดชลบุรี ได้ ภายใต้เงื่อนไขว่า</p> <p>(ก) โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนต้องไม่แข่งขัน หรือส่งผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อธุรกิจของบริษัทร่วมทุน และ</p> <p>(ข) อมตะ คอร์ปอเรชั่น แจ้งให้ ABP และ/หรือ บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทร่วมทุน ทราบล่วงหน้าในระยะเวลาพอสมควรถึงการดำเนินโครงการดังกล่าวพร้อมด้วยข้อมูลที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ ABP และ/หรือบริษัทฯ และ/หรือบริษัทร่วมทุน พิจารณาในการมีส่วนร่วมในโครงการดังกล่าวกับ อมตะ คอร์ปอเรชั่น</p>
<p>เงื่อนไขการยกเลิกสัญญา</p>	<p>(1) คู่สัญญาทุกฝ่ายตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรให้เลิกสัญญา หรือ</p> <p>(2) บริษัทร่วมทุนเลิกกิจการ หรือชำระบัญชี หรือ ถูกพิทักษ์ทรัพย์</p>
<p>กฎหมายที่ใช้บังคับ</p>	<p>กฎหมายไทย</p>

ข้อกำหนดและเงื่อนไขสำคัญที่แตกต่างกันของสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นใน ABP4 และ ABP5 มีดังนี้

บริษัทร่วมทุน	โครงสร้างเงินลงทุน	รายละเอียดผู้ถือหุ้นและสัดส่วนการถือหุ้น
ABP4	ทุนจดทะเบียนจำนวน 1,447,389,400 บาท แบ่งออกเป็น 14,473,894 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญทั้งหมด และมีทุนชำระแล้วจำนวน 1,447,389,400 บาท	(1) ABP ถือหุ้นจำนวน 7,236,957 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 50.0 ของทุนจดทะเบียน (2) บริษัทฯ ถือหุ้นจำนวน 4,325,513 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 29.9 ของทุนจดทะเบียน (3) อมตะ คอร์ปอเรชั่น ถือหุ้นจำนวน 2,911,424 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 20.1 ของทุนจดทะเบียน
ABP5	ทุนจดทะเบียนจำนวน 1,400,000,000 บาท แบ่งออกเป็น 14,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญทั้งหมด และมีทุนชำระแล้วจำนวน 455,000,000 บาท	(1) ABP ถือหุ้นจำนวน 7,000,001 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 50.0 ของทุนจดทะเบียน (2) บริษัทฯ ถือหุ้นจำนวน 4,183,899 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 29.9 ของทุนจดทะเบียน (3) อมตะ คอร์ปอเรชั่น ถือหุ้นจำนวน 2,816,100 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 20.1 ของทุนจดทะเบียน

#### 1.4 สัญญาร่วมทุนใน APB

คู่สัญญา	(1) Amata Power Limited (ABP) (2) Electrowatt Engineering (3) Bayerwerk AG (4) Energie Baden-Wurttemberg AG (5) Deutsche Investitions-und Entwicklungsgesellschaft mbH and (6) Joint Venture Corporation for the Development of Long Binh Modern Industrial Park  หมายเหตุ: ตาม Charter ลงนามวันที่ 13 ธันวาคม 2556 ผู้ร่วมลงทุนใน APB ได้แก่ (1) ABP (2) AMATA Joint Stock (3) Poyry
วันที่ลงนาม	สัญญาร่วมทุน ลงวันที่ 1 ตุลาคม 2542

อายุของบริษัท	<p>(1) APB มีอายุ 50 ปี นับจากวันออกใบอนุญาตการลงทุน ซึ่งมีขอบเขตการดำเนินการภายใต้ใบอนุญาตดังกล่าว ดังนี้</p> <p>(ก) บริหารจัดการและประกอบกิจการโครงการโรงไฟฟ้าโดยใช้เชื้อเพลิงดีเซลที่มีกำลังการผลิต 20.0 เมกะวัตต์ ในช่วงแรกที่นิคมอุตสาหกรรมลองบิ้นห์ (อมตะ) จนถึงวันที่ 22 พฤศจิกายน 2580</p> <p>(ข) บริหารจัดการและประกอบกิจการโครงข่ายไฟฟ้าเชื่อมต่อ 110 กิโลโวลต์ สำหรับการจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าอมตะ เพาเวอร์ จนถึงวันที่ 22 พฤศจิกายน 2565</p> <p>(ค) บริหารจัดการและประกอบกิจการเป็นเครือข่ายจ่ายไฟฟ้า และการค้าปลีกกระแสไฟฟ้าที่มีกำลังไฟน้อยกว่า 22 กิโลโวลต์ ภายในนิคมอุตสาหกรรมลองบิ้นห์ (อมตะ) จนถึงวันที่ 22 พฤศจิกายน 2560</p> <p>(2) หากคณะกรรมการบริษัทประสงค์จะต่ออายุของ APB ให้คณะกรรมการบริษัทยื่นคำขอเพื่อต่ออายุของ APB ให้แก่หน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้องล่วงหน้าเป็นระยะเวลาอย่างน้อย 2 ปีก่อนที่จะสิ้นสุดอายุของ APB</p>
โครงสร้างเงินลงทุน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	ส่วนทุนจำนวน 694,188,000,000 เวียดนามดองห์ (เทียบเท่า 33,000,000 ดอลลาร์สหรัฐ)
รายละเอียดสมาชิกและสัดส่วนการลงทุน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	<p>(1) Joint Venture Corporation for the Development of Long Binh Modern Industrial Park มีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 10.0 ของส่วนทุนของ APB</p> <p>(2) ABP มีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 25.0 ของส่วนทุนของ APB</p> <p>(3) Electrowatt Engineering มีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 30.0 ของส่วนทุนของ APB</p> <p>(4) Bayerwerk AG มีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 12.5 ของส่วนทุนของ APB</p> <p>(5) Energie Baden-Wurttemberg AG มีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 12.5 ของส่วนทุนของ APB</p> <p>(6) Deutsche Investitions-und Entwicklungsgesellschaft mbH มีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 10.0 ของส่วนทุนของ APB</p> <p>หมายเหตุ: ตาม Charter ลงนามวันที่ 13 ธันวาคม 2556 สมาชิกและสัดส่วนการลงทุนเป็นดังนี้</p> <p>(1) ABP มีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 60.0 ของส่วนทุนของ APB</p> <p>(2) AMATA Joint Stock มีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 10.0 ของส่วนทุนของ APB</p> <p>(3) Poyry มีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 30.0 ของส่วนทุนของ APB</p>
การโอนส่วนทุน	(1) คู่สัญญาที่ประสงค์จะโอนส่วนทุนทั้งหมดหรือบางส่วนของตน จะต้องได้รับอนุมัติจากหน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้องก่อน และจะต้องเสนอขายส่วนทุนนั้นให้กับ

	<p>คู่สัญญารายอื่นก่อน โดยราคาซื้อขายเป็นเงินสด กำหนดราคาโดยบุคคลที่สาม</p> <p>(2) หากคู่สัญญาต่างประเทศฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งอาจขายหรือโอนส่วนทุนของตนให้แก่คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง หรือบริษัทในเครือของคู่สัญญาต่างประเทศ คู่สัญญาต่างประเทศนั้นจะต้องแจ้งให้คณะกรรมการบริษัททราบเมื่อมีการโอนส่วนทุนดังกล่าว</p>
<p>กรรมการและสิทธิออกเสียง</p>	<p>(1) คณะกรรมการมีจำนวน 12 คน</p> <p>(2) Joint Venture Corporation for the Development of Long Binh Modern Industrial Park มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 2 คน, Amata Power Limited มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 4 คน, Electrowatt Engineering มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 3 คน, Bayerwerk มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 1 คน, Energie Baden-Wurttemberg AG มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 1 คน และ Deutsche Investitions-und Entwicklungsgesellschaft mbH มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 1 คน</p> <p><u>หมายเหตุ:</u> ตาม Charter ลงนามวันที่ 13 ธันวาคม 2556 ABP มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 7 คน AMATA Joint Stock มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 2 คน Poyry มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 3 คน โดยกรรมการอย่างน้อย 1 คนจะต้องมีสัญชาติเวียดนาม</p> <p>(3) ประธานกรรมการแต่งตั้งโดยเสียงข้างมากของคู่สัญญา อย่างไรก็ตาม トラบเท่าที่ APB มีหน้าที่ที่จะรับประกันการปฏิบัติตามสัญญาภายใต้สัญญาที่ APB มีสิทธิที่จะแต่งตั้งประธานกรรมการได้</p> <p><u>หมายเหตุ:</u> ตาม Charter ลงนามวันที่ 13 ธันวาคม 2556 ประธานกรรมการแต่งตั้งโดยเสียงข้างมากของคู่สัญญา โดยประธานกรรมการมีสิทธิออกเสียงชี้ขาด</p> <p>(4) คณะกรรมการมีสิทธิออกเสียงลงคะแนนโดยเท่าเทียมกัน 1 คะแนนเสียงมีสิทธิลงคะแนนหนึ่งเสียง</p>
<p>เรื่องที่สงวนไว้</p>	<p>(1) เรื่องดังต่อไปนี้ ต้องใช้เสียงร้อยละ 51.0 ของคณะกรรมการบริษัท (Council) ที่เข้าร่วมประชุม</p> <p>(ก) การรายงานทั่วไป</p> <p>(ข) งบประมาณ</p> <p>(ค) การเงิน</p> <p>(ง) สัญญาดำเนินการและบำรุงรักษา (O&amp;M) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และสัญญาอื่นๆ ที่สำคัญซึ่งมีมูลค่าเกินกว่า 500,000 ดอลลาร์สหรัฐ</p> <p>(จ) โครงการใหม่</p>

	<p>(ฉ) เรื่องที่สำคัญอื่นๆ</p> <p>(2) เรื่องดังต่อไปนี้ ต้องใช้มติเอกฉันท์ของคณะกรรมการบริษัท (Council) ที่เข้าร่วมประชุม</p> <p>(ก) การแก้ไขเพิ่มเติมกฎบัตร (Charter)</p> <p>(ข) การออกหุ้นใหม่</p> <p>(ค) การปรับส่วนทุน</p> <p>(ง) การจ่ายเงินปันผล</p> <p>(จ) การแต่งตั้งและถอดถอนประธาน รองประธานอาวุโส รองประธาน และหัวหน้าฝ่ายบัญชี</p> <p>(ฉ) อนุมัติรายงานประจำปี และรายงานโครงสร้างทุน</p> <p>(ช) อนุมัติการยืมเงินเพื่อการลงทุน</p> <p>(ซ) เข้าทำธุรกรรมใดๆ กับคู่สัญญาใดๆ ภายใต้สัญญาร่วมทุนฉบับนี้ เว้นแต่เป็นธุรกรรมปกติทางการค้า หรือเข้าทำธุรกรรมบนข้อตกลงทั่วไปทางธุรกิจและอยู่บนพื้นฐานเดียวกันกับการทำธุรกรรมกับบุคคลภายนอก</p> <p>หมายเหตุ: ไม่มีการระบุ (ซ) ใน Charter ลงนามวันที่ 13 ธันวาคม 2556</p>
สิทธิในการพัฒนาโครงการก่อน / สิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการพัฒนาโครงการ	ไม่ได้ระบุในสัญญา
การนำบริษัทเข้าทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ	ไม่ได้ระบุในสัญญา
การเงินและการสนับสนุนทางการเงิน	ไม่ได้ระบุในสัญญา
การห้ามประกอบกิจการแข่งขัน	<p>ในระหว่างที่สัญญาร่วมทุนบังคับใช้ คู่สัญญาจะไม่เข้าทำสัญญาหรือตกลงผูกพันทางธุรกิจกับบุคคลหรือนิติบุคคลอื่นใด ซึ่งเป็นการแข่งขันกับ หรืออาจส่งผลกระทบต่อ</p> <p>ในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อธุรกิจของ APB</p> <p>หมายเหตุ: ไม่มีระบุเรื่องการห้ามประกอบกิจการแข่งขัน ใน Charter ลงนามวันที่ 13 ธันวาคม 2556</p>

เงื่อนไขการยกเลิกสัญญา	<p>(1) เมื่อสิ้นสุดอายุของ APB ตามที่กำหนด 50 ปี นับแต่ได้รับใบอนุญาตการลงทุน (29 มิถุนายน 2539)* หรือตามที่คู่สัญญาตกลงกัน ในกรณีที่คู่สัญญาตกลงกันต่ออายุสัญญา</p> <p>* <u>หมายเหตุ:</u> ใบอนุญาตการลงทุนออก ณ วันที่ 9 กันยายน 2536</p> <p>(2) คู่สัญญาทุกฝ่ายตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรให้เลิกสัญญาร่วมทุน</p> <p><u>หมายเหตุ:</u> ตาม Charter ลงนามวันที่ 13 ธันวาคม 2556 กำหนดให้คู่สัญญาตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรให้เลิก APB ได้</p> <p>(3) เมื่อใบอนุญาตการลงทุนถูกเพิกถอนหรือหน่วยงานราชการมีคำสั่งให้ APB เลิกบริษัท</p>
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายประเทศเวียดนาม

### 1.5 สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นใน ABPR1 และ ABPR2

สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นใน ABPR1 และ ABPR2 (ในตารางสรุปนี้ เรียกว่า "บริษัทร่วมทุน") มีเนื้อหาที่ไม่แตกต่างในสาระสำคัญ โดยมีสรุปสาระสำคัญดังนี้

คู่สัญญา	<p>(1) ABP</p> <p>(2) อมตะ ซิตี</p>
วันที่ลงนาม	29 ตุลาคม 2552
โครงสร้างเงินลงทุน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	โปรดดูรายละเอียดของแต่ละสัญญาตามตารางข้างล่าง
รายละเอียดผู้ถือหุ้นและสัดส่วนการถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	โปรดดูรายละเอียดของแต่ละสัญญาตามตารางข้างล่าง
การโอนหุ้น	<p>(1) ผู้ถือหุ้นที่ประสงค์ที่จะขาย หรือโอนหุ้นทั้งหมดหรือบางส่วนของตน จะต้องเสนอขายหุ้นให้กับผู้ถือหุ้นรายอื่นก่อน ตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญา เว้นแต่จะเป็นการขายหรือโอนหุ้นให้กับบริษัทย่อย หรือบริษัทแม่ของผู้ถือหุ้นที่จะขาย หรือโอนดังกล่าว</p> <p>(2) ห้ามมิให้คู่สัญญาใดขายหรือโอนหุ้นของตนให้กับบุคคลภายนอกที่ประกอบกิจการ ดำเนินงาน หรือมีอำนาจควบคุมโดยตรงในบริษัทใดที่ประกอบธุรกิจหรือดำเนินงานธุรกิจประเภทนิคมอุตสาหกรรม เว้นแต่จะได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจาก อมตะ ซิตี ก่อน</p>

<b>กรรมการและสิทธิออกเสียง</b>	<p>(1) คณะกรรมการมีจำนวน 10 คน</p> <p>(2) ABP มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 9 คน และ อมตะ ชิตี มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 1 คน</p> <p>(3) ประธานกรรมการแต่งตั้งโดย ABP ทั้งนี้ ประธานกรรมการมีสิทธิออกเสียงชี้ขาด</p> <p>(4) องค์ประชุมคณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยคณะกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง และใช้มติเสียงข้างมากเพื่ออนุมัติกิจการต่างๆ ของบริษัท</p>
<b>เรื่องที่สงวนไว้</b>	<p>ไม่ได้รับอนุญาต</p>
<b>สิทธิในการพัฒนาโครงการก่อน / สิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการพัฒนาโครงการ</b>	<p>อมตะ ชิตี ให้สิทธิแต่เพียงผู้เดียวกับบริษัทร่วมทุนในการดำเนินการต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนา ก่อสร้าง และดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมกังหันก๊าซ ในนิคมอุตสาหกรรม อมตะชิตี จังหวัดระยอง ภายใต้โครงการโรงไฟฟ้าประเภท IPP, SPP และ IPS</p>
<b>การเงินและการสนับสนุนทางการเงิน</b>	<p>คู่สัญญาทุกฝ่ายตกลงที่จะปรึกษาหารือในกรณีที่บริษัทต้องการการสนับสนุนทางการเงิน โดยบริษัทร่วมทุนอาจดำเนินการได้ดังนี้</p> <p>(1) เพิ่มทุน</p> <p>(2) กู้ยืมเงินจากผู้ถือหุ้นของบริษัท และ/หรือ</p> <p>(3) กู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินตามที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา</p>
<b>การห้ามประกอบกิจการแข่งขัน</b>	<p>(1) ภายใต้บังคับข้อ 2 และข้อ 3 ข้างล่างนี้ ห้ามมิให้คู่สัญญามีความสัมพันธ์ทางธุรกิจไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมกับนิติบุคคลหรือบุคคลอื่นใดที่อาจแข่งขัน หรือก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญกับธุรกิจของบริษัทในนิคมอุตสาหกรรม อมตะชิตี จังหวัดระยอง</p> <p>(2) ABP หรือบริษัทแม่ บริษัทย่อย และบริษัทในเครือของ ABP อาจดำเนินการไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมในเรื่องดังต่อไปนี้</p> <p>(ก) การเป็นเจ้าของ และ/หรือ การดำเนินการ และ/หรือ การมีส่วนร่วมในโครงการโรงไฟฟ้า และ</p> <p>(ข) การได้มาซึ่งส่วนได้เสียจากบุคคลใดๆ ที่เป็นเจ้าของ ถือครอง หรือดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าประเภท IPP, SPP, และ IPS</p> <p>(3) อมตะ ชิตี อาจดำเนินการในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (ซึ่งมิใช่โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมกังหันก๊าซ) ทั้งในนิคมอุตสาหกรรม อมตะชิตี จังหวัดระยอง หรือที่อื่นใดก็ตาม ภายใต้เงื่อนไขว่า</p>

	<p>(ก) โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนต้องไม่แข่งขัน หรือส่งผลกระทบต่อทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อธุรกิจของบริษัทร่วมทุน และ</p> <p>(ข) อมตะ ซิตี แจ้งให้ ABP และ/หรือ บริษัทร่วมทุน ทราบล่วงหน้าในระยะเวลาพอสมควรถึงการดำเนินโครงการดังกล่าว พร้อมด้วยข้อมูลที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ ABP และ/หรือ บริษัทร่วมทุน พิจารณาในการมีส่วนร่วมในโครงการดังกล่าวกับ อมตะ ซิตี</p>
เงื่อนไขการยกเลิกสัญญา	<p>(1) คู่สัญญาทุกฝ่ายตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรให้เลิกสัญญา หรือ</p> <p>(2) บริษัทร่วมทุนเลิกกิจการ หรือชำระบัญชี หรือ ถูกพิทักษ์ทรัพย์</p>
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย

ข้อกำหนดและเงื่อนไขสำคัญที่แตกต่างกันของสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นใน ABPR1 และ ABPR2 มีดังนี้

บริษัทร่วมทุน	โครงสร้างเงินลงทุน (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559)	รายละเอียดผู้ถือหุ้นและสัดส่วนการถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559)
ABPR1	ทุนจดทะเบียนจำนวน 1,287,000,000 บาท แบ่งออกเป็น 12,870,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญทั้งหมด และมีหุ้นชำระแล้วจำนวน 1,287,000,000 บาท	<p>(1) ABP ถือหุ้นจำนวน 7,979,400 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 62.0 ของทุนจดทะเบียน</p> <p>(2) บริษัทฯ ถือหุ้นจำนวน 3,860,998 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 30.0 ของทุนจดทะเบียน</p> <p>(3) อมตะ ซิตี ถือหุ้นจำนวน 1,029,600 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 8.0 ของทุนจดทะเบียน</p> <p>(4) นายพจน์ ชินพิพัฒน์ ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.0 ของทุนจดทะเบียน</p> <p>(5) นางปรียานก สุนทรวาทะ ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.0 ของทุนจดทะเบียน</p>
ABPR2	ทุนจดทะเบียนจำนวน 1,349,000,000 บาท แบ่งออกเป็น 13,490,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญทั้งหมด และมีหุ้นชำระแล้วจำนวน 1,349,000,000 บาท	<p>(1) ABP ถือหุ้นจำนวน 8,363,800 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 62.0 ของทุนจดทะเบียน</p> <p>(2) บริษัทฯ ถือหุ้นจำนวน 4,046,998 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 30.0 ของทุนจดทะเบียน</p> <p>(3) อมตะ ซิตี ถือหุ้นจำนวน 1,079,200 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 8.0 ของทุนจดทะเบียน</p>



		(4) นายฮาราลด์ ลิงค์ ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.0 ของทุนจดทะเบียน
		(5) นางปรียานาท สุนทรวาทะ ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.0 ของทุนจดทะเบียน

### 1.6 สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นใน ABPR3, ABPR4 และ ABPR5

สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นใน ABPR3, ABPR4 และ ABPR5 (ในตารางสรุปนี้ เรียกว่า "บริษัทร่วมทุน") มีเนื้อหาที่ไม่แตกต่างในสาระสำคัญ โดยมีสรุปสาระสำคัญดังนี้

คู่สัญญา	(1) ABP (2) บริษัทฯ (3) อมตะ ซิตี
วันที่ลงนาม	15 พฤศจิกายน 2556
โครงสร้างเงินลงทุน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	โปรดดูรายละเอียดของแต่ละสัญญาตามตารางข้างล่าง
รายละเอียดผู้ถือหุ้นและสัดส่วนการถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	โปรดดูรายละเอียดของแต่ละสัญญาตามตารางข้างล่าง
การโอนหุ้น	(1) ผู้ถือหุ้นที่ประสงค์ที่จะขาย หรือโอนหุ้นทั้งหมดหรือบางส่วนของตน จะต้องเสนอขายหุ้นให้กับผู้ถือหุ้นรายอื่นก่อน ตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญา เว้นแต่จะเป็นการขายหรือโอนหุ้นให้กับบริษัทย่อย หรือบริษัทแม่ของผู้ถือหุ้นที่จะขาย หรือโอนดังกล่าว (2) ห้ามมิให้คู่สัญญาใดขายหรือโอนหุ้นของตนให้กับบุคคลภายนอกที่ประกอบกิจการ ดำเนินงาน หรือมีอำนาจควบคุมโดยตรงในบริษัทที่ประกอบธุรกิจ หรือดำเนินงานธุรกิจประเภทนิคมอุตสาหกรรม เว้นแต่จะได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจาก อมตะ ซิตี ก่อน
กรรมการและสิทธิออกเสียง	(1) คณะกรรมการมีจำนวน 10 คน (2) ABP มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 5 คน (ซึ่งใน 5 คนดังกล่าวนี้ บริษัทฯ มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 3 คน, ชันไรซ์ เอนเนอจี มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 1 คน และ อมตะ ซิตี มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 1 คน) บริษัทฯ มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 3 คน และ อมตะ ซิตี มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 2 คน

	<p>(3) ประธานกรรมการแต่งตั้งโดย ABP ทั้งนี้ ประธานกรรมการมีสิทธิออกเสียงชี้ขาด</p> <p>(4) องค์ประชุมคณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยคณะกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง และใช้มติเสียงข้างมากเพื่ออนุมัติกิจการต่างๆ ของบริษัท</p>
เรื่องที่สงวนไว้	<p>มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทร่วมทุนในเรื่องดังต่อไปนี้ จะต้องรวมคะแนนเสียงเห็นด้วยของ อมตะ ชีดี ด้วย</p> <p>(1) การเพิ่มทุนหรือลดทุนของบริษัท</p> <p>(2) การแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิ รวมถึงการเปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์ ชื่อ หรือสำนักงานจดทะเบียนต่างจังหวัดของบริษัท</p> <p>(3) การเลิกบริษัท</p> <p>(4) การควบรวมเข้ากับบริษัทหรือกิจการอื่น</p> <p>(5) การออกหุ้นใหม่</p> <p>(6) การลงมติอนุมัติขั้นสุดท้ายในข้อตกลงหรือเงื่อนไขในเอกสารทางการเงินสำหรับการขอสินเชื่อโครงการที่ผ่านการเจรจาและสรุปผลโดย ABP</p> <p>(7) การอนุมัติงบประมาณประจำปี และรายจ่ายฝ่ายทุนของบริษัทในแต่ละปี</p> <p>(8) การซื้อขายสินทรัพย์ที่มีความสำคัญของบริษัท (ยกเว้นกรณีที่มีการซื้อขายดังกล่าวได้ผ่านการอนุมัติในงบประมาณประจำปี และรายจ่ายฝ่ายทุนแล้ว หรือการซื้อขายดังกล่าวเป็นการประกอบธุรกิจตามปกติของบริษัท) ทั้งนี้คำว่า “สินทรัพย์ที่มีความสำคัญ” ในที่นี้หมายถึง การได้มาหรือการจำหน่ายไปซึ่งโรงไฟฟ้า หรือการขายรายได้ในอนาคตของบริษัทผ่านวิธีของกองทุนรวม โครงสร้างพื้นฐาน หรือผ่านวิธีอื่นใดที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน</p> <p>(9) การแต่งตั้งลูกจ้างของบริษัทเพื่อให้ดำรงตำแหน่งอย่างหนึ่งอย่างใดที่มีอำนาจบริหารสูงสุดของบริษัท รวมถึงการพิจารณาถึงการดำรงตำแหน่งของลูกจ้างในตำแหน่งดังกล่าวในกรณีที่ลูกจ้างที่ดำรงตำแหน่งเช่นว่านั้น ไม่สามารถผ่านการประเมินการปฏิบัติงานอันเป็นสาระสำคัญเป็นระยะเวลาติดต่อกัน 3 ปี หรือในกรณีที่ก่อให้เกิดความเสียหายแก่บริษัทอย่างมีนัยสำคัญหรือกรณีที่เกิดความเสียหายแก่บริษัทโดยเจตนา</p>
สิทธิในการพัฒนาโครงการก่อน / สิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการพัฒนาโครงการ	<p>นอกเหนือจาก ABP และ/หรือ บริษัทร่วมทุน และ/หรือ บริษัทแม่ และ/หรือ บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทในเครือของ ABP คู่สัญญาทุกฝ่ายตกลงว่าในพื้นที่ที่กำหนดในนิคมอุตสาหกรรม อมตะชีดี จังหวัดระยอง ตามที่กำหนดไว้ในสัญญา คู่สัญญาจะไม่ดำเนินการขาย หรือเข้าทำสัญญาจำหน่าย หรือให้บริการใดๆ ที่เกี่ยวกับกระแสไฟฟ้า และ/หรือ ให้นำให้กับบุคคลอื่นที่เป็นคู่สัญญา หรือเป็นผู้ที่มีโอกาสที่จะเป็นคู่สัญญาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ/หรือ สัญญาซื้อขายไอน้ำ กับ ABP และ/หรือ บริษัทร่วมทุน และ/หรือ บริษัทแม่ และ/หรือ บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทในเครือของ ABP เว้นแต่ได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจาก ABP</p>
การเงินและการสนับสนุน	<p>คู่สัญญาทุกฝ่ายตกลงที่จะปรึกษาหารือในกรณีที่บริษัทต้องการการสนับสนุนทางการเงิน</p>

<b>ทางการเงิน</b>	<p>โดยบริษัทร่วมทุนอาจดำเนินการได้ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) เพิ่มทุน</li> <li>(2) กู้ยืมเงินจากผู้ถือหุ้นของบริษัท และ/หรือ</li> <li>(3) กู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินตามที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา</li> </ol>
<b>การห้ามประกอบกิจการแข่งขัน</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>(1) ภายใต้บังคับข้อ 2 และข้อ 3 ข้างล่างนี้ ห้ามมิให้คู่สัญญามีความสัมพันธ์ทางธุรกิจไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมกับนิติบุคคลหรือบุคคลอื่นใดที่อาจแข่งขันและก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญกับธุรกิจของบริษัทในพื้นที่ที่กำหนดในนิคมอุตสาหกรรม อมตะซิตี้ จังหวัดระยอง ตามที่กำหนดไว้ในสัญญานี้</li> <li>(2) ABP หรือบริษัทแม่ บริษัทย่อย และบริษัทในเครือของ ABP อาจดำเนินการไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมในเรื่องดังต่อไปนี้ <ol style="list-style-type: none"> <li>(ก) การเป็นเจ้าของ และ/หรือ การดำเนินการ และ/หรือ การมีส่วนร่วมในโครงการโรงไฟฟ้า และ</li> <li>(ข) การได้มาซึ่งส่วนได้เสียจากบุคคลใดๆ ที่เป็นเจ้าของ ถือครอง หรือดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าประเภท IPP, SPP และ IPS</li> </ol> </li> <li>(3) อมตะ ซิตี้ อาจดำเนินการในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (ซึ่งมิใช่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมกังหันก๊าซ) ในพื้นที่ที่กำหนดไว้ในนิคมอุตสาหกรรม อมตะซิตี้ จังหวัดระยอง ได้ ภายใต้เงื่อนไขว่า <ol style="list-style-type: none"> <li>(ก) โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนต้องไม่แข่งขัน หรือส่งผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อธุรกิจของบริษัทร่วมทุน และ</li> <li>(ข) อมตะ ซิตี้ แจ้งให้ ABP และ/หรือ บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทร่วมทุน ทราบล่วงหน้าในระยะเวลาพอสมควรถึงการดำเนินโครงการดังกล่าว พร้อมด้วยข้อมูลที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ ABP และ/หรือ บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทร่วมทุน พิจารณาในการมีส่วนร่วมในโครงการดังกล่าวกับ อมตะ ซิตี้</li> </ol> </li> </ol>
<b>เงื่อนไขการยกเลิกสัญญา</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>(1) คู่สัญญาทุกฝ่ายตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรให้เลิกสัญญา หรือ</li> <li>(2) บริษัทร่วมทุนเลิกกิจการ หรือชำระบัญชี หรือ ถูกพิทักษ์ทรัพย์</li> </ol>
<b>กฎหมายที่ใช้บังคับ</b>	<p>กฎหมายไทย</p>

ข้อกำหนดและเงื่อนไขสำคัญที่แตกต่างกันของสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นใน ABPR3 ABPR4 และ ABPR5 มีดังนี้

บริษัทร่วมทุน	โครงสร้างเงินลงทุน (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559)	รายละเอียดผู้ถือหุ้นและสัดส่วนการถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559)
ABPR3	ทุนจดทะเบียนจำนวน 350,000,000 บาท แบ่งออกเป็น 3,500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญทั้งหมด และมีทุนชำระแล้วจำนวน 140,000,000 บาท	(1) ABP ถือหุ้นจำนวน 1,750,001 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 50.0 ของทุนจดทะเบียน (2) บริษัทฯ ถือหุ้นจำนวน 1,045,974 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 29.9 ของทุนจดทะเบียน (3) อมตะ ซิตี ถือหุ้นจำนวน 704,025 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 20.1 ของทุนจดทะเบียน
ABPR4	ทุนจดทะเบียนจำนวน 350,000,000 บาท แบ่งออกเป็น 3,500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญทั้งหมด และมีทุนชำระแล้วจำนวน 140,000,000 บาท	(1) ABP ถือหุ้นจำนวน 1,750,001 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 50.0 ของทุนจดทะเบียน (2) บริษัทฯ ถือหุ้นจำนวน 1,045,974 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 29.9 ของทุนจดทะเบียน (3) อมตะ ซิตี ถือหุ้นจำนวน 704,025 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 20.1 ของทุนจดทะเบียน
ABPR5	ทุนจดทะเบียนจำนวน 350,000,000 บาท แบ่งออกเป็น 3,500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญทั้งหมด และมีทุนชำระแล้วจำนวน 140,000,000 บาท	(1) บริษัทฯ ถือหุ้นจำนวน 1,045,974 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 29.9 ของทุนจดทะเบียน (2) ABP ถือหุ้นจำนวน 1,750,001 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 50.0 ของทุนจดทะเบียน (3) อมตะ ซิตี จะถือหุ้นเป็นสัดส่วนร้อยละ 20.1 ของทุนจดทะเบียน

## (2) กลุ่มบริษัทพลังงานหมุนเวียน

### 2.1 สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นใน BGSENA

คู่สัญญา	(1) เสนาโซลาร์ เอนเนอร์ยี (2) บริษัทฯ
วันที่ลงนาม	3 มีนาคม 2558 และแก้ไขเพิ่มเติมในวันที่ 21 กรกฎาคม 2558
โครงสร้างเงินลงทุน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	ทุนจดทะเบียนจำนวน 835,000,000 บาท แบ่งออกเป็น 8,350,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญทั้งหมด และมีทุนชำระแล้วจำนวน

	835,000,000 บาท
รายละเอียดผู้ถือหุ้นและ สัดส่วนการถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	<ol style="list-style-type: none"> <li>(1) เสนา ถือหุ้นจำนวน 4,258,500 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 51.0 ของทุนจดทะเบียน</li> <li>(2) บริษัทฯ ถือหุ้นจำนวน 4,091,497 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 49.0 ของทุนจดทะเบียน</li> <li>(3) นางปรียานา สุนทรวาทะ ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.0 ของทุนจดทะเบียน</li> <li>(4) นางธันยมัย อมัตริตันนะ ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.0 ของทุนจดทะเบียน</li> <li>(5) นายสวัสดิ์ สมพงษ์ ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.0 ของทุนจดทะเบียน</li> </ol>
การโอนหุ้น	<ol style="list-style-type: none"> <li>(1) ผู้ถือหุ้นที่ประสงค์ที่จะขาย หรือโอนหุ้นทั้งหมดหรือบางส่วนของตน จะต้องเสนอขายหุ้นให้กับผู้ถือหุ้นรายอื่นก่อน ตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญา เว้นแต่จะเป็นการขายหรือโอนหุ้นให้กับบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทในเครือ หรือนิติบุคคลใดๆ ที่อยู่ภายใต้การควบคุมของบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่เป็นผู้ได้รับผลประโยชน์จากการลงทุนในลำดับสุดท้าย หรือสมาชิกในครอบครัวของผู้ได้รับผลประโยชน์จากการลงทุนในลำดับสุดท้าย</li> <li>(2) การโอนหุ้นหรือการจำหน่ายหรือการก่อให้เกิดภาวะติดพันใดๆ ในหุ้นของบริษัทที่ทำกับบุคคลอื่นนอกเหนือจากสถาบันการเงินผู้ให้สินเชื่อของบริษัท จะต้องได้รับความยินยอมจากคณะกรรมการบริษัทก่อน</li> </ol>
กรรมการและสิทธิออกเสียง	<ol style="list-style-type: none"> <li>(1) คณะกรรมการมีจำนวน 4 คน</li> <li>(2) บริษัทฯ มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 2 คน และ เสนา มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 2 คน</li> <li>(3) ประธานกรรมการแต่งตั้งโดยเสียงข้างมากของคณะกรรมการ โดยในปีแรกให้แต่งตั้งจากกรรมการที่เสนอชื่อโดย เสนา และในปีต่อไปแต่งตั้งจากกรรมการที่เสนอชื่อโดย บริษัทฯ สลับกันเช่นนี้ทุกกรอบระยะเวลา 1 ปี ทั้งนี้ ประธานกรรมการไม่มีสิทธิออกเสียงซ้ำขาด</li> <li>(4) องค์ประชุมคณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการที่เป็นตัวแทนจากบริษัทฯ อย่างน้อย 1 คน และกรรมการที่เป็นตัวแทนจาก เสนา อย่างน้อย 1 คน และใช้มติเสียงข้างมาก โดยมติดังกล่าวต้องมีมติเห็นชอบจากกรรมการที่เป็นตัวแทนจาก บริษัทฯ อย่างน้อย 1 คน และกรรมการที่เป็นตัวแทนจาก เสนา อย่างน้อย 1 คน เพื่ออนุมัติกิจการต่างๆ ของบริษัท</li> </ol>
เรื่องที่สงวนไว้	<ol style="list-style-type: none"> <li>(1) เว้นแต่เรื่องที่กำหนดในข้อ 2 มติที่ประชุมผู้ถือหุ้นต้องได้รับคะแนนเสียงข้างมากของจำนวนหุ้นที่เข้าร่วมประชุม ทั้งที่มาด้วยตนเองหรือมอบฉันทะให้บุคคลอื่นเข้าประชุมแทน และต้องประกอบด้วยคะแนนเสียงสนับสนุนของ บริษัทฯ อย่างน้อย 1 เสียง และของ เสนา อย่างน้อย 1 เสียง</li> <li>(2) เรื่องดังต่อไปนี้จะต้องลงมติพิเศษด้วยคะแนนเสียงเกินกว่าร้อยละ 75.0 ของ</li> </ol>

	<p>จำนวนหุ้นที่เข้าร่วมประชุม ทั้งที่มาด้วยตนเองหรือมอบฉันทะให้บุคคลอื่นเข้าประชุมแทน</p> <p>(ก) การแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิ หรือข้อบังคับของบริษัท</p> <p>(ข) การควบ หรือการรวมกิจการ หรือการเลิกบริษัท</p> <p>(ค) การเพิ่มทุน หรือลดทุนของบริษัท</p> <p>(ง) การจำหน่าย จ่าย โอนทรัพย์สินของบริษัท ที่มีมูลค่าเกินกว่า 10,000,000 บาท</p> <p>(จ) การขยาย หรือลงทุนกิจการอื่น ซึ่งมีมูลค่าเกินกว่า 2,000,000 บาท</p> <p>(ฉ) การเปลี่ยนแปลงขอบเขตธุรกิจของบริษัท</p> <p>(ช) การเข้าทำ แก้ไข หรือยกเลิกสัญญาใดๆ ที่มีมูลค่าเกินกว่า 2,000,000 บาท</p> <p>(ซ) การกู้ยืม หรือการให้สินเชื่อของบริษัท รวมถึงการเข้าค้ำประกันหนี้ใดๆ</p> <p>(ฅ) กำหนดแผนธุรกิจ รายงานประจำปี และงบประมาณของบริษัท</p> <p>(ญ) การแต่งตั้ง หรือ การถอดถอนกรรมการ หรือ เปลี่ยนแปลงอำนาจกรรมการผู้มีอำนาจลงนาม</p> <p>(ฎ) การเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง หรือการบริหารงานของบริษัท</p> <p>(ฏ) การจ่ายหรือดจ่ายเงินปันผล</p>
สิทธิในการพัฒนาโครงการก่อน / สิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการพัฒนาโครงการ	ไม่ได้ระบุในสัญญา
การนำบริษัทเข้าทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ	ไม่ได้ระบุในสัญญา
การเงินและการสนับสนุนทางการเงิน	<p>(1) เงินทุนเริ่มต้นของบริษัทประกอบด้วย (ก) ทุนของบริษัท และ (ข) เงินกู้จากสถาบันการเงิน ทั้งนี้ ในกรณีที่บริษัทไม่ได้รับเงินกู้จากสถาบันการเงินภายในระยะเวลาอันสมควร คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงที่จะให้เงินกู้แก่บริษัท ตามสัดส่วนการถือหุ้น</p> <p>(2) หากบริษัทจะหาเงินทุนเพิ่มเติมจากเงินกู้จากผู้ถือหุ้นแล้ว การกู้ดังกล่าวต้องดำเนินการภายใต้เงื่อนไขและข้อกำหนดเช่นเดียวกับการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน</p>
การห้ามประกอบกิจการแข่งขัน	ไม่ได้ระบุในสัญญา
เงื่อนไขการยกเลิกสัญญา	(1) คู่สัญญาทุกฝ่าย ตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรให้เลิกสัญญา หรือ

	(2) เมื่อ BGSENA มีมติเลิกกิจการ หรือชำระบัญชี
	(3) เมื่อ BGSENA ไม่สามารถดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ได้ภายใน 3 ปีนับแต่วันที่ลงนามในสัญญาฯ หรือระยะเวลาอื่นใดตามที่คู่สัญญาตกลงร่วมกัน
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย

## 2.2 สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นใน Solarwa

คู่สัญญา	(1) ยันฮีโซล่า (2) BGSENA (3) Solarwa
วันที่ลงนาม	3 มีนาคม 2558
โครงสร้างเงินลงทุน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	<p>ทุนจดทะเบียนจำนวน 2,000,000 บาท แบ่งออกเป็น 20,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ<sup>(1)</sup> จำนวน 10,200 หุ้น และหุ้นบุริมสิทธิ<sup>(2)</sup> จำนวน 9,800 หุ้น และมีทุนชำระแล้วจำนวน 2,000,000 บาท</p> <p>หมายเหตุ: <sup>(1)</sup> ผู้ถือหุ้นสามัญมีสิทธิในการออกเสียง 1 หุ้น ต่อ 1 เสียง</p> <p><sup>(2)</sup> ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิ มีสิทธิดังนี้</p> <p>(ก) หุ้นบุริมสิทธิ 1 หุ้น มีสิทธิออกเสียง 34 เสียง (หุ้นบุริมสิทธิ 9,800 หุ้น มีสิทธิออกเสียงรวมกันประมาณร้อยละ 97.0 ของคะแนนเสียงทั้งหมด)</p> <p>(ข) สิทธิได้รับเงินปันผลแบบสะสม ในอัตราไม่ต่ำกว่าร้อยละ 97.0 ของเงินปันผลที่บริษัทประกาศจ่ายก่อนผู้ถือหุ้นรายอื่น</p> <p>(ค) ในกรณีที่มีการชำระบัญชีบริษัท ภายหลังจากที่ชำระหนี้ของ บริษัททั้งหมดแล้ว ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิมีสิทธิได้รับเงินคืนทุนจากการเลิกบริษัทก่อนผู้ถือหุ้นสามัญดังนี้</p> <p>(1) เงินปันผลจากกำไรทั้งหมดของบริษัทที่ยังไม่ได้จัดสรรในอัตราร้อยละ 97.0 ของกำไรดังกล่าวทั้งหมด</p> <p>(2) เงินสำรองตามกฎหมายในอัตราร้อยละ 97.0 ของจำนวนเงินสำรองทั้งหมด</p> <p>(3) เงินส่วนล้ำมูลค่าหุ้นทั้งหมด</p>
รายละเอียดผู้ถือหุ้นและสัดส่วนการถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	(1) ยันฮีโซล่า ถือหุ้นสามัญ จำนวน 10,200 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 51.0 ของทุนจดทะเบียน
	(2) BGSENA ถือหุ้นบุริมสิทธิ จำนวน 9,798 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 49.0 ของทุนจดทะเบียน

	<p>ทะเบียน</p> <p>(3) นายสุพจน์ สัมฤทธิ์วิณิชชา ถือหุ้นบุริมสิทธิ จำนวน 1 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.0 ของทุนจดทะเบียน</p> <p>(4) นางลดาวัลย์ สัมฤทธิ์วิณิชชา ถือหุ้นบุริมสิทธิ จำนวน 1 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.0 ของทุนจดทะเบียน</p>
การโอนหุ้น	<p>(1) ห้ามมิให้ ยันฮีโซล่า จำกัด ขาย โอน หรือก่อให้เกิดภาวะติดพันใดๆ แก่หุ้นสามัญใดๆ ของ Solarwa เว้นแต่ได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจาก BGSENA</p> <p>(2) ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขในสัญญา BGSENA มีสิทธิในการซื้อหุ้นสามัญที่ยันฮีโซล่า ถืออยู่ทั้งหมด และ ยันฮีโซล่า มีสิทธิในการขายหุ้นสามัญที่ยันฮีโซล่า ถืออยู่ทั้งหมด ให้แก่ BGSENA</p>
กรรมการและสิทธิออกเสียง	<p>(1) คณะกรรมการมีจำนวน 4 คน</p> <p>(2) BGSENA มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 4 คน</p> <p>(3) ประธานกรรมการมาจากเสียงข้างมากของคณะกรรมการบริษัท ทั้งนี้ ประธานกรรมการมีสิทธิออกเสียงชี้ขาด</p> <p>(4) องค์ประชุมคณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง และใช้มติเสียงข้างมากเพื่ออนุมัติกิจการต่างๆ ของบริษัท</p>
เรื่องที่สงวนไว้	ไม่ได้รับระบุในสัญญา
สิทธิในการพัฒนาโครงการก่อน / สิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการพัฒนาโครงการ	ไม่ได้รับระบุในสัญญา
การเงินและการสนับสนุนทางการเงิน	ไม่ได้รับระบุในสัญญา
การห้ามประกอบกิจการแข่งขัน	ไม่ได้รับระบุในสัญญา
เงื่อนไขการยกเลิกสัญญา	ไม่ได้รับระบุในสัญญา
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย



## 2.3 สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นใน TPS

คู่สัญญา	<p>(1) เอชบาย</p> <p>(2) BGSENA</p> <p>(3) TPS</p>
วันที่ลงนาม	21 กรกฎาคม 2558
โครงสร้างเงินลงทุน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	<p>ทุนจดทะเบียนจำนวน 2,000,000 บาท แบ่งออกเป็น 2,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 1,000 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ<sup>(1)</sup> จำนวน 1,020 หุ้น และหุ้นบุริมสิทธิ<sup>(2)</sup> จำนวน 978 หุ้น และมีทุนชำระแล้วจำนวน 2,000,000 บาท</p> <p>หมายเหตุ: <sup>(1)</sup> ผู้ถือหุ้นสามัญมีสิทธิในการออกเสียง 1 หุ้น ต่อ 1 เสียง</p> <p><sup>(2)</sup> ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิ มีสิทธิดังนี้</p> <p>(ก) หุ้นบุริมสิทธิ 1 หุ้น มีสิทธิออกเสียง 34 เสียง (หุ้นบุริมสิทธิ 9,780 หุ้น มีสิทธิออกเสียงรวมกันประมาณร้อยละ 97.0 ของคะแนนเสียงทั้งหมด)</p> <p>(ข) สิทธิได้รับเงินปันผลแบบสะสม ในอัตราไม่ต่ำกว่าร้อยละ 97.0 ของเงินปันผลที่บริษัทประกาศจ่ายก่อนผู้ถือหุ้นรายอื่น</p> <p>(ค) ในกรณีที่มีการชำระบัญชีบริษัท ภายหลังจากที่ชำระหนี้ของบริษัททั้งหมดแล้ว ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิมีสิทธิได้รับเงินคืนทุนจากการเลิกบริษัทก่อนผู้ถือหุ้นสามัญดังนี้</p> <p>(1) เงินปันผลจากกำไรทั้งหมดของบริษัทที่ยังไม่ได้จัดสรรในอัตราร้อยละ 97.0 ของกำไรดังกล่าวทั้งหมด</p> <p>(2) เงินสำรองตามกฎหมายในอัตราร้อยละ 97.0 ของจำนวนเงินสำรองทั้งหมด</p> <p>(3) เงินส่วนล้ำมูลค่าหุ้นทั้งหมด</p>
รายละเอียดผู้ถือหุ้นและสัดส่วนการถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	<p>(1) เอชบาย ถือหุ้นสามัญจำนวน 1,020 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 51.0 ของทุนจดทะเบียน</p> <p>(2) BGSENA ถือหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 978 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 49.0 ของทุนจดทะเบียน</p> <p>(3) นางสาวเกษรา ธัญลักษณ์ภาคย์ ถือหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 1 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.0 ของทุนจดทะเบียน</p> <p>(4) นางสาวอุมาพร ธัญลักษณ์ภาคย์ ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.0 ของทุนจดทะเบียน</p>
การโอนหุ้น	<p>(1) ห้ามมิให้ เอชบาย จำหน่าย จ่าย โอน หรือก่อให้เกิดภาวะติดพันใดๆ แก่หุ้นสามัญใดๆ ของ TPS เว้นแต่ได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจาก BGSENA</p> <p>(2) ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขในสัญญา BGSENA มีสิทธิในการซื้อหุ้นสามัญที่</p>

	เอชบาย ถืออยู่ทั้งหมด และ เอชบาย มีสิทธิในการขายหุ้นสามัญที่ เอชบาย ถืออยู่ทั้งหมด ให้แก่ BGSENA
กรรมการและสิทธิออกเสียง	(1) คณะกรรมการมีจำนวน 4 คน (2) BGSENA มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 4 คน (3) ประธานกรรมการมาจากเสียงข้างมากของคณะกรรมการบริษัท ทั้งนี้ ประธานกรรมการมีสิทธิออกเสียงชี้ขาด (4) องค์ประชุมคณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง และใช้มติเสียงข้างมากเพื่ออนุมัติกิจการต่างๆ ของบริษัท
เรื่องที่สงวนไว้	ไม่ได้รับระบุในสัญญา
สิทธิในการพัฒนาโครงการก่อน / สิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการพัฒนาโครงการ	ไม่ได้รับระบุในสัญญา
การเงินและการสนับสนุนทางการเงิน	ไม่ได้รับระบุในสัญญา
การห้ามประกอบกิจการแข่งขัน	ไม่ได้รับระบุในสัญญา
เงื่อนไขการยกเลิกสัญญา	ไม่ได้รับระบุในสัญญา
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย

#### 2.4 สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นใน BGYP

คู่สัญญา	(1) บริษัทฯ (2) ยันฮีโซล่า
วันที่ลงนาม	20 สิงหาคม 2558
โครงสร้างเงินลงทุน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	ทุนจดทะเบียนจำนวน 1,150,003,500 บาท แบ่งออกเป็น 11,500,035 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญทั้งหมด และมีหุ้นชำระแล้วจำนวน 976,941,120 บาท
รายละเอียดผู้ถือหุ้นและสัดส่วนการถือหุ้น ณ วันที่	(1) ยันฮีโซล่า ถือหุ้นจำนวน 5,865,098 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 51.0 ของทุนจดทะเบียน (2) บริษัทฯ ถือหุ้นจำนวน 5,634,932 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 49.0 ของทุนจดทะเบียน

30 มิถุนายน 2559	<p>(3) นางปรียานา สุนทรวาทะ ถือหุ้นจำนวน 3 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.0 ของทุนจดทะเบียน</p> <p>(4) นายสุพจน์ สัมฤทธิ์วิเศษ ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.0 ของทุนจดทะเบียน</p> <p>(5) นางลดาวัลย์ สัมฤทธิ์วิเศษ ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.0 ของทุนจดทะเบียน</p>
การโอนหุ้น	<p>(1) ผู้ถือหุ้นที่ประสงค์ที่จะขาย หรือโอนหุ้นทั้งหมดหรือบางส่วนของตน จะต้องเสนอขายหุ้นให้กับผู้ถือหุ้นรายอื่นก่อน ตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญา เว้นแต่จะเป็นการขายหรือโอนหุ้นให้กับบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทในเครือ หรือนิติบุคคลใดๆ ที่อยู่ภายใต้การควบคุมของบุคคลหรือกลุ่มบุคคลที่เป็นผู้ได้รับผลประโยชน์จากการลงทุนในลำดับสุดท้าย หรือสมาชิกในครอบครัวของผู้ได้รับผลประโยชน์จากการลงทุนในลำดับสุดท้าย</p> <p>(2) การโอนหุ้นหรือการจำหน่ายหรือการก่อให้เกิดภาวะติดพันใดๆ ในหุ้นของบริษัทที่ทำกับบุคคลอื่นนอกเหนือจากสถาบันการเงินผู้ให้สินเชื่อของบริษัท จะต้องได้รับความยินยอมจากคณะกรรมการบริษัทก่อน</p>
กรรมการและสิทธิออกเสียง	<p>(1) คณะกรรมการมีจำนวน 4 คน</p> <p>(2) บริษัทฯ มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 2 คน และ ยันฮี โซลา มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 2 คน</p> <p>(3) ประธานกรรมการแต่งตั้งโดยเสียงข้างมากของคณะกรรมการ โดยในปีแรกให้แต่งตั้งจากกรรมการที่เสนอชื่อโดย ยันฮี โซลา และในปีต่อไปแต่งตั้งจากกรรมการที่เสนอชื่อโดย บริษัทฯ สลับกันเช่นนี้ทุกรอบระยะเวลา 1 ปี ทั้งนี้ ประธานกรรมการไม่มีสิทธิออกเสียงชี้ขาด</p> <p>(4) องค์ประชุมคณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการที่เป็นตัวแทนจาก บริษัทฯ อย่างน้อย 1 คน และกรรมการที่เป็นตัวแทนจาก ยันฮี โซลา อย่างน้อย 1 คน และใช้มติเสียงข้างมาก โดยมติดังกล่าวต้องมีมติเห็นชอบจากกรรมการที่เป็นตัวแทนจาก บริษัทฯ อย่างน้อย 1 คน และกรรมการที่เป็นตัวแทนจาก ยันฮี โซลา อย่างน้อย 1 คน เพื่ออนุมัติกิจการต่างๆ ของบริษัท</p>
เรื่องที่สงวนไว้	<p>(1) เว้นแต่เรื่องที่กำหนดในข้อ 2 มติที่ประชุมผู้ถือหุ้นต้องได้รับคะแนนเสียงข้างมากของจำนวนหุ้นที่เข้าร่วมประชุม ทั้งที่มาด้วยตนเองหรือมอบฉันทะให้บุคคลอื่นเข้าประชุมแทน และต้องประกอบด้วยคะแนนเสียงสนับสนุนของ บริษัทฯ อย่างน้อย 1 เสียง และของ ยันฮี โซลา อย่างน้อย 1 เสียง</p> <p>(2) เรื่องดังต่อไปนี้จะต้องลงมติพิเศษด้วยคะแนนเสียงเกินกว่าร้อยละ 75.0 ของจำนวนหุ้นที่เข้าร่วมประชุม ทั้งที่มาด้วยตนเองหรือมอบฉันทะให้บุคคลอื่นเข้าประชุมแทน</p> <p>(ก) การแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิ หรือข้อบังคับของบริษัท</p>

	<p>(ข) การควบ หรือการรวมกิจการ หรือการเลิกบริษัท</p> <p>(ค) การเพิ่มทุน หรือลดทุนของบริษัท</p> <p>(ง) การจำหน่าย จ่าย โอนทรัพย์สินของบริษัท ที่มีมูลค่าเกินกว่า 10,000,000 บาท</p> <p>(จ) การขยาย หรือลงทุนกิจการอื่น ซึ่งมีมูลค่าเกินกว่า 2,000,000 บาท</p> <p>(ฉ) การเปลี่ยนแปลงขอบเขตธุรกิจของบริษัท</p> <p>(ช) การเข้าทำ แก๊ซ หรือยกเลิกสัญญาใดๆ ที่มีมูลค่าเกินกว่า 2,000,000 บาท</p> <p>(ซ) การกู้ยืม หรือการให้สินเชื่อของบริษัท รวมถึงการเข้าค้ำประกันหนี้ใดๆ</p> <p>(ฌ) กำหนดแผนธุรกิจ รายงานประจำปี และงบประมาณของบริษัท</p> <p>(ญ) การแต่งตั้ง หรือ การถอดถอนกรรมการ หรือ เปลี่ยนแปลงอำนาจกรรมการผู้มีอำนาจลงนาม</p> <p>(ฎ) การเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง หรือการบริหารงานของบริษัท</p> <p>(ฏ) การจ่ายหรืองดจ่ายเงินปันผล</p>
สิทธิในการพัฒนาโครงการก่อน / สิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการพัฒนาโครงการ	ไม่ได้ระบุในสัญญา
การเงินและการสนับสนุนทางการเงิน	<p>(1) เงินทุนเริ่มต้นของบริษัทประกอบด้วย (ก) ทุนของบริษัท และ (ข) เงินกู้จากสถาบันการเงิน ทั้งนี้ ในกรณีที่บริษัทไม่ได้รับเงินกู้จากสถาบันการเงินภายในระยะเวลาอันสมควร คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงที่จะให้เงินกู้แก่บริษัท ตามสัดส่วนการถือหุ้น</p> <p>(2) หากบริษัทจะหาเงินทุนเพิ่มเติมจากเงินกู้จากผู้ถือหุ้นแล้ว การกู้ดังกล่าวต้องดำเนินการภายใต้เงื่อนไขและข้อกำหนดเช่นเดียวกับการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน</p>
การห้ามประกอบกิจการแข่งขัน	ไม่ได้ระบุในสัญญา
เงื่อนไขการยกเลิกสัญญา	<p>(1) คู่สัญญาทุกฝ่าย ตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรให้เลิกสัญญา หรือ</p> <p>(2) เมื่อ BGYS P มีมติเลิกกิจการ หรือชำระบัญชี</p> <p>(3) เมื่อ BGYS P ไม่สามารถดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ได้ภายใน 3 ปีนับแต่วันที่ลงนามในสัญญานี้ หรือระยะเวลาอื่นใดตามที่คู่สัญญาตกลงร่วมกัน</p>

กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย
--------------------	-----------

## 2.5 สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นใน TWP

คู่สัญญา	<ol style="list-style-type: none"> <li>(1) บริษัทฯ</li> <li>(2) ไทย วินด์</li> <li>(3) Intertec Wind</li> <li>(4) Compass Venture Limited และ</li> <li>(5) Osprey APS</li> </ol> <p>(คู่สัญญาข้อ 3, 4 และ 5 รวมเรียกว่า “ผู้ขาย” โดยต่อมาผู้ขายได้ขายหุ้นทั้งหมดของตนให้แก่เอเชีย วินด์)</p>
วันที่ลงนาม	6 มีนาคม 2557
โครงสร้างเงินลงทุน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	ทุนจดทะเบียนจำนวน 1,054,100 บาท แบ่งออกเป็น 210,820 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญทั้งหมด และมีหุ้นชำระแล้วจำนวน 263,525 บาท
รายละเอียดผู้ถือหุ้นและสัดส่วนการถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	<ol style="list-style-type: none"> <li>(1) บริษัทฯ ถือหุ้นจำนวน 147,573 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 70.0 ของทุนจดทะเบียน</li> <li>(2) ผู้ขาย ถือหุ้นจำนวน 63,246 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 30.0 ของทุนจดทะเบียน</li> <li>(3) นางปรียานถ สุนทรวาทะ ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.0 ของทุนจดทะเบียน</li> </ol>
การโอนหุ้น	<ol style="list-style-type: none"> <li>(1) ผู้ถือหุ้นที่ประสงค์ที่จะขาย หรือโอนหุ้นทั้งหมดหรือบางส่วนของตน จะต้องเสนอขายหุ้นให้กับผู้ถือหุ้นรายอื่นก่อน ตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญา เว้นแต่จะเป็นการขายหรือโอนหุ้นให้กับบริษัทย่อย หรือบริษัทแม่ของผู้ถือหุ้นที่จะขาย หรือโอนดังกล่าว</li> <li>(2) ห้ามมิให้ ผู้ขาย ขายหรือโอนหุ้นของตนให้กับบุคคลภายนอกที่ประกอบกิจการดำเนินงาน หรือมีอำนาจควบคุมโดยตรงในบริษัทใดที่ประกอบธุรกิจ หรือดำเนินงานธุรกิจโรงไฟฟ้าซึ่งอาจเป็นการแข่งขันกับธุรกิจของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจาก บริษัทฯ ก่อน</li> </ol>
กรรมการและสิทธิออกเสียง	<ol style="list-style-type: none"> <li>(1) คณะกรรมการมีจำนวน 10 คน</li> <li>(2) บริษัทฯ มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 7 คน และ ผู้ขาย มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 3 คน</li> <li>(3) ประธานกรรมการแต่งตั้งโดย บริษัทฯ ทั้งนี้ ประธานกรรมการมีสิทธิออกเสียงชี้ขาด</li> </ol>

	(4) องค์ประชุมคณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยคณะกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง และใช้มติเสียงข้างมากเพื่ออนุมัติกิจการต่างๆ ของบริษัท
เรื่องที่สงวนไว้	ไม่ได้รับอนุญาต
สิทธิในการพัฒนา โครงการก่อน / สิทธิแต่ เพียงผู้เดียวในการพัฒนา โครงการ	ไม่ได้รับอนุญาต
การเงินและการสนับสนุน ทางการเงิน	<p>คู่สัญญาทุกฝ่ายตกลงที่จะปรึกษาหารือในกรณีที่บริษัทต้องการการสนับสนุนทางการเงิน โดย TWP อาจดำเนินการได้ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) เพิ่มทุน</li> <li>(2) กู้ยืมเงินจากผู้ถือหุ้นของบริษัท และ/หรือ</li> <li>(3) กู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินตามที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา</li> </ol>
การห้ามประกอบกิจการ แข่งขัน	<ol style="list-style-type: none"> <li>(1) ภายใต้บังคับข้อ 2 ข้างล่างนี้ ห้ามมิให้คู่สัญญามีความสัมพันธ์ทางธุรกิจไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมกับนิติบุคคลหรือบุคคลอื่นใดที่อาจแข่งขัน หรือก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญกับธุรกิจของบริษัทในพื้นที่ที่กำหนดไว้ในสัญญา</li> <li>(2) ตราบเท่าที่ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบต่อ บริษัทฯ คู่สัญญาแต่ละฝ่าย หรือ บริษัทแม่ บริษัทย่อย และบริษัทในเครือของคู่สัญญาฝ่ายนั้นๆ อาจดำเนินการไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมในเรื่องดังต่อไปนี้ <ol style="list-style-type: none"> <li>(ก) การเป็นเจ้าของ และ/หรือ การดำเนินการ และ/หรือ การมีส่วนร่วมในโครงการโรงไฟฟ้า และ</li> <li>(ข) การได้มาซึ่งส่วนได้เสียจากบุคคลใดๆ ที่เป็นเจ้าของ ถือครอง หรือ ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าประเภท IPP, SPP และ IPS และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน</li> </ol> </li> </ol>
เงื่อนไขการยกเลิกสัญญา	<ol style="list-style-type: none"> <li>(1) คู่สัญญาทุกฝ่ายตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรให้เลิกสัญญา</li> <li>(2) TWP เลิกกิจการ หรือชำระบัญชี หรือ ถูกพิทักษ์ทรัพย์</li> <li>(3) ก่อนที่ TWP จะออกหนังสือแจ้งให้เริ่มงานก่อสร้าง (Notice to Proceed) เมื่อ TWP ไม่ชำระเงินใดๆ ซึ่งเกี่ยวข้องกับสัญญาการใช้ที่ดิน และไม่สามารถปฏิบัติให้ถูกต้องได้ภายในระยะเวลาที่สมเหตุสมผล คู่สัญญาตกลงที่จะยกเลิกสัญญา</li> </ol>

	<p>(4) หากภายหลังจากระยะเวลา 12 เดือนนับจากวันที่ TWP ได้มาซึ่งที่ดินแล้ว และภายหลังจากที่ TWP ใช้สิทธิในการขยายระยะเวลาอีก 6 เดือนเพื่อดำเนินการขอหนังสือแจ้งผลพิจารณาการรับซื้อไฟฟ้า (Letter of Intent) หรือสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว และ TWP ยังไม่ได้รับหนังสือแจ้งผลพิจารณาการรับซื้อไฟฟ้า (Letter of Intent) หรือสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจาก กฟผ. หรือ กฟภ. (แล้วแต่กรณี) หรือไม่สามารถแสดงให้เห็นได้ว่ามีความคืบหน้าในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าทาง ผู้ขายมีสิทธิที่จะเลิกสัญญา</p> <p>(5) หาก ไทย วินด์ และ ผู้ขาย ไม่สามารถ (ก) ดำเนินการให้ TWP ได้มาซึ่งที่ดินได้ตามที่กำหนดในสัญญา และ/หรือ (ข) ไม่ปฏิบัติตามข้อตกลง หรือคำรับประกันของตนแล้ว บริษัทฯ มีสิทธิที่จะเลิกสัญญา</p> <p>ในกรณีที่สัญญาถูกยกเลิกเนื่องจากเหตุตามข้อ 3 หรือ 4 ข้างต้นแล้ว คู่สัญญาตกลงที่จะให้ความร่วมมือในการคืนที่ดินให้แก่ ไทย วินด์ หรือ บริษัทฯ มีสิทธิที่จะโอนหุ้นที่ตนถือทั้งหมดใน TWP ให้แก่ ผู้ขาย</p>
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย

## 2.6 สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นใน XXHP

คู่สัญญา	<p>(1) BGPL</p> <p>(2) SVG</p>
วันที่ลงนาม	20 มิถุนายน 2558
โครงสร้างเงินลงทุน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	<p>ทุนจดทะเบียนจำนวน 6,000,000 ดอลลาร์สหรัฐ แบ่งออกเป็น 60,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 ดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยหุ้นสามัญ<sup>(1)</sup> จำนวน 42,000 หุ้น และหุ้นบุริมสิทธิ<sup>(2)</sup> จำนวน 18,000 หุ้น</p> <p>หมายเหตุ: <sup>(1)</sup> ผู้ถือหุ้นสามัญมีสิทธิในการออกเสียง 1 หุ้น ต่อ 1 เสียง</p> <p><sup>(2)</sup> ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิ มีสิทธิดังนี้</p> <p>(ก) มีสิทธิที่จะได้รับเงินปันผลสำหรับหุ้นบุริมสิทธิในจำนวนเท่ากับร้อยละ 30.0 ของกำไรสุทธิประจำปี</p> <p>(ข) ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนเลือกตั้งกรรมการ และ</p> <p>(ค) ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิมีสิทธิออกเสียงในเรื่องอื่นใด ซึ่งต้องได้รับมติพิเศษจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น</p> <p>(1) การแปลงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน ตามมาตรา 102 ของกฎหมายวิสาหกิจ</p> <p>(2) เรื่องที่จะต้องได้รับมติพิเศษของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ตามที่ระบุในข้อ 17.8 ของ</p>

	<p>ข้อบังคับของบริษัท (ตามที่ระบุในมาตรา 149 ของกฎหมายวิสาหกิจ) ได้แก่</p> <p>(ก) การแก้ไขข้อบังคับ</p> <p>(ข) การเพิ่มหรือลดทุนจดทะเบียนของบริษัท</p> <p>(ค) การควบรวมหรือการเลิกบริษัท</p> <p>(ง) การขายหรือการโอนกิจการทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ</p> <p>(จ) การซื้อหรือรับโอนกิจการอื่น และ</p> <p>(ฉ) การดำรงไว้ซึ่งสถานะของบริษัทจำกัดซึ่งมีผู้ถือหุ้นมากกว่า 30 คน</p>
รายละเอียดผู้ถือหุ้นและสัดส่วนการถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	<p>(1) BGPL ถือหุ้นสามัญจำนวน 42,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 70.0 ของทุนจดทะเบียน</p> <p>(2) SVG ถือหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 18,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 30.0 ของทุนจดทะเบียน</p>
การโอนหุ้น	<p>(1) หาก SVG ประสงค์ที่จะขายหรือโอนหุ้นทั้งหมดของตน (ห้ามขายแต่บางส่วน) จะต้องเสนอขายหุ้นให้กับผู้ถือหุ้นรายอื่นก่อน ตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญา เว้นแต่จะเป็นการขายหรือโอนหุ้นให้กับบริษัทย่อย หรือบริษัทแม่ของ SVG</p> <p>(2) หาก BGPL ประสงค์ที่จะขายหรือโอนหุ้นทั้งหมดของตน (ห้ามขายแต่บางส่วน) จะต้องแจ้งให้ SVG ทราบเป็นลายลักษณ์อักษรก่อน ตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญา เว้นแต่จะเป็นการขายหรือโอนหุ้นให้กับบริษัทย่อย หรือบริษัทแม่ของ BGPL</p>
กรรมการและสิทธิออกเสียง	<p>(1) คณะกรรมการมีจำนวน 3 คน</p> <p>(2) BGPL มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 3 คน</p> <p>(3) ประธานกรรมการแต่งตั้งโดยเสียงข้างมากของที่ประชุมคณะกรรมการ ทั้งนี้ ประธานกรรมการมีสิทธิออกเสียงชี้ขาด</p> <p>(4) องค์กรประชุมคณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยคณะกรรมการจำนวน 2 คน และใช้มติเสียงข้างมากเพื่ออนุมัติกิจการต่างๆ ของบริษัท</p>
เรื่องที่สงวนไว้	ไม่ได้ระบุในสัญญา
สิทธิในการพัฒนาโครงการก่อน / สิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการพัฒนาโครงการ	เป็นไปตามที่ระบุในสัญญาสัมปทาน
การเงินและการสนับสนุนทางการเงิน	ผู้ถือหุ้นมีหน้าที่ชำระเงินค่าหุ้นที่จองซื้อ โดยบริษัทไม่จำเป็นต้องให้การสนับสนุนทางการเงินแต่อย่างใด
การห้ามประกอบกิจการแข่งขัน	ไม่ได้ระบุในสัญญา



เงื่อนไขการยกเลิกสัญญา	<p>(1) คู่สัญญาทุกฝ่ายตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรให้เลิกสัญญา</p> <p>(2) เลิกกิจการตามที่ระบุในข้อบังคับของบริษัท</p> <p>(3) ผู้ถือหุ้นของบริษัทลดลงเหลือ 1 ราย และคู่สัญญาทุกฝ่ายได้รับสิทธิตามสัญญาครบถ้วนแล้ว</p> <p>(4) ในกรณีที่เกิดเหตุผิดสัญญาตามที่กำหนดไว้ในสัญญา คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ได้ผิดสัญญามีสิทธิบอกเลิกสัญญา โดยมีหนังสือบอกเลิกสัญญาเป็นลายลักษณ์อักษร</p>
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายประเทศลาว

## 2.7 สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นใน Nam Che 1

คู่สัญญา	<p>(1) BGPL</p> <p>(2) DSV</p>
วันที่ลงนาม	25 พฤศจิกายน 2558
โครงสร้างเงินลงทุน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	<p>ทุนจดทะเบียนจำนวน 5,000,000 ดอลลาร์สหรัฐ แบ่งออกเป็น 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 ดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยหุ้นสามัญ<sup>(1)</sup> จำนวน 36,000 หุ้น และหุ้นบุริมสิทธิ<sup>(2)</sup> จำนวน 14,000 หุ้น</p> <p>หมายเหตุ: <sup>(1)</sup> ผู้ถือหุ้นสามัญมีสิทธิในการออกเสียง 1 หุ้น ต่อ 1 เสียง</p> <p><sup>(2)</sup> ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิ มีสิทธิดังนี้</p> <p>(ก) ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนเลือกตั้งกรรมการ และ</p> <p>(ข) ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิมีสิทธิออกเสียงในเรื่องอื่นใด ซึ่งต้องได้รับมติพิเศษจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น</p> <p>(1) การแปลงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน ตามมาตรา 102 ของกฎหมายวิสาหกิจ</p> <p>(2) เรื่องที่จะต้องได้รับมติพิเศษของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ตามที่ระบุในข้อ 17.8 ของข้อบังคับของบริษัท (ตามที่ระบุในมาตรา 149 ของกฎหมายวิสาหกิจ) ได้แก่</p> <p>(ก) การแก้ไขข้อบังคับ</p> <p>(ข) การเพิ่มหรือลดทุนจดทะเบียนของบริษัท</p> <p>(ค) การควบรวมหรือการเลิกบริษัท</p> <p>(ง) การขายหรือการโอนกิจการทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ</p> <p>(จ) การซื้อหรือรับโอนกิจการอื่น และ</p>

	(ฉ) การดำรงไว้ซึ่งสถานะของบริษัทจำกัดซึ่งมีผู้ถือหุ้นมากกว่า 30 คน
รายละเอียดผู้ถือหุ้นและสัดส่วนการถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	(1) BGPL ถือหุ้นสามัญจำนวน 36,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 72.0 ของทุนจดทะเบียน (2) DSV ถือหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 14,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 28.0 ของทุนจดทะเบียน
การโอนหุ้น	(1) หาก DSV ประสงค์ที่จะขายหรือโอนหุ้นทั้งหมดของตน (ห้ามขายแต่บางส่วน) จะต้องเสนอขายหุ้นให้กับผู้ถือหุ้นรายอื่นก่อน ตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญา เว้นแต่จะเป็นการขายหรือโอนหุ้นให้กับบริษัทในเครือของ DSV (2) หาก BGPL ประสงค์ที่จะขายหรือโอนหุ้นทั้งหมดของตน (ห้ามขายแต่บางส่วน) จะต้องแจ้งให้ DSV ทราบเป็นลายลักษณ์อักษรก่อน ตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญา เว้นแต่จะเป็นการขายหรือโอนหุ้นให้กับบริษัทในเครือของ BGPL
กรรมการและสิทธิออกเสียง	(1) คณะกรรมการมีจำนวน 5 คน (2) BGPL มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 5 คน (3) ประธานกรรมการแต่งตั้งโดย BGPL ทั้งนี้ ประธานกรรมการมีสิทธิออกเสียงชี้ขาด (4) องค์ประชุมคณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยคณะกรรมการจำนวน 3 คน และใช้มติเสียงข้างมาก เพื่ออนุมัติกิจการต่างๆ ของบริษัท
เรื่องที่สงวนไว้	ไม่ได้ระบุในสัญญา
สิทธิในการพัฒนาโครงการก่อน / สิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการพัฒนาโครงการ	เป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญาสัมปทาน
การเงินและการสนับสนุนทางการเงิน	ผู้ถือหุ้นมีหน้าที่ชำระเงินค่าหุ้นที่จองซื้อ โดยบริษัทไม่จำเป็นต้องให้การสนับสนุนทางการเงินแต่อย่างใด
การห้ามประกอบกิจการแข่งขัน	ไม่ได้ระบุในสัญญา
เงื่อนไขการยกเลิกสัญญา	(1) คู่สัญญาทุกฝ่ายตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรให้เลิกสัญญา (2) ผู้ถือหุ้นของบริษัทลดลงเหลือ 1 ราย และคู่สัญญาทุกฝ่ายได้รับสิทธิตามสัญญาครบถ้วนแล้ว (3) ในกรณีที่เกิดเหตุผิดสัญญาตามที่กำหนดไว้ในสัญญา คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ได้ผิด

	สัญญาที่มีสิทธิบอกเลิกสัญญา โดยมีหนังสือบอกเลิกสัญญาเป็นลายลักษณ์อักษร (4) เลิกกิจการตามที่ระบุในข้อบังคับของบริษัท
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายประเศลาว

## 2.8 สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นใน Nam Khao

คู่สัญญา	(1) BGPL (2) DSC (3) SVG
วันที่ลงนาม	5 พฤศจิกายน 2558
โครงสร้างเงินลงทุน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	<p>ทุนจดทะเบียนจำนวน 24,000,000 ดอลลาร์สหรัฐ แบ่งออกเป็น 240,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 ดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยหุ้นสามัญ<sup>(1)</sup> จำนวน 172,800 หุ้น และหุ้นบุริมสิทธิ<sup>(2)</sup> จำนวน 67,200 หุ้น</p> <p>หมายเหตุ: <sup>(1)</sup> ผู้ถือหุ้นสามัญมีสิทธิในการออกเสียง 1 หุ้น ต่อ 1 เสียง <sup>(2)</sup> ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิ มีสิทธิดังนี้</p> <p>(ก) ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนเลือกตั้งกรรมการ และ</p> <p>(ข) ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิมีสิทธิออกเสียงในเรื่องอื่นใด ซึ่งต้องได้รับมติพิเศษจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น</p> <p>(1) การแปลงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน ตามมาตรา 102 ของกฎหมายวิสาหกิจ</p> <p>(2) เรื่องที่จะต้องได้รับมติพิเศษของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ตามที่ระบุในข้อ 17.8 ของข้อบังคับของบริษัท (ตามที่ระบุในมาตรา 149 ของกฎหมายวิสาหกิจ) ได้แก่</p> <p>(ก) การแก้ไขข้อบังคับ</p> <p>(ข) การเพิ่มหรือลดทุนจดทะเบียนของบริษัท</p> <p>(ค) การควบรวมหรือการเลิกบริษัท</p> <p>(ง) การขายหรือการโอนกิจการทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ</p> <p>(จ) การซื้อหรือรับโอนกิจการอื่น และ</p> <p>(ฉ) การดำรงไว้ซึ่งสถานะของบริษัทจำกัดซึ่งมีผู้ถือหุ้นมากกว่า 30 คน</p>

รายละเอียดผู้ถือหุ้นและสัดส่วนการถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	<p>(1) BGPL ถือหุ้นสามัญจำนวน 172,800 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 72.0 ของทุนจดทะเบียน</p> <p>(2) DSC ถือหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 33,600 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 14.0 ของทุนจดทะเบียน</p> <p>(3) SVG ถือหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 33,600 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 14.0 ของทุนจดทะเบียน</p>
การโอนหุ้น	<p>(1) หาก SVG หรือ DSC ประสงค์ที่จะขาย หรือโอนหุ้นทั้งหมดของตน (ห้ามขายแต่บางส่วน) จะต้องเสนอขายหุ้นให้กับผู้ถือหุ้นรายอื่นก่อน ตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญา เว้นแต่จะเป็นการขายหรือโอนหุ้นให้กับบริษัทในเครือของ SVG หรือ DSC</p> <p>(2) หาก BGPL ประสงค์ที่จะขาย หรือโอนหุ้นทั้งหมดของตน (ห้ามขายแต่บางส่วน) จะต้องแจ้งให้ SVG และ DSC ทราบเป็นลายลักษณ์อักษรก่อน ตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญา เว้นแต่จะเป็นการขายหรือโอนหุ้นให้กับบริษัทในเครือของ BGPL</p>
กรรมการและสิทธิออกเสียง	<p>(1) คณะกรรมการมีจำนวน 5 คน</p> <p>(2) BGPL มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 5 คน</p> <p>(3) ประธานกรรมการแต่งตั้งโดย BGPL ทั้งนี้ ประธานกรรมการมีสิทธิออกเสียงชี้ขาด</p> <p>(4) องค์กรประชุมคณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยคณะกรรมการจำนวน 3 คน และใช้มติเสียงข้างมากเพื่ออนุมัติกิจการต่างๆ ของบริษัท</p>
เรื่องที่สงวนไว้	ไม่ได้ระบุในสัญญา
สิทธิในการพัฒนาโครงการก่อน / สิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการพัฒนาโครงการ	เป็นไปตามที่ระบุไว้ในสัญญาสัมปทาน
การเงินและการสนับสนุนทางการเงิน	ผู้ถือหุ้นมีหน้าที่ชำระเงินค่าหุ้นที่จองซื้อ โดยบริษัทไม่จำเป็นต้องให้การสนับสนุนทางการเงินแต่อย่างใด
การห้ามประกอบกิจการแข่งขัน	ไม่ได้ระบุในสัญญา

เงื่อนไขการยกเลิกสัญญา	<p>(1) คู่สัญญาทุกฝ่ายตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรให้เลิกสัญญา</p> <p>(2) ผู้ถือหุ้นของบริษัทลดลงเหลือ 1 ราย และคู่สัญญาทุกฝ่ายได้รับสิทธิตามสัญญาครบถ้วนแล้ว</p> <p>(3) ในกรณีที่เกิดเหตุผิดสัญญาตามที่กำหนดไว้ในสัญญา คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ได้ผิดสัญญามีสิทธิบอกเลิกสัญญา โดยมีหนังสือบอกเลิกสัญญาเป็นลายลักษณ์อักษร</p> <p>(4) เลิกกิจการตามที่ระบุในข้อบังคับของบริษัท</p>
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายประเทศลาว

## (3) กลุ่มบริษัทอื่น ๆ

## 3.1 สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นใน BOWIN

คู่สัญญา	<p>(1) บริษัทฯ</p> <p>(2) เหมราช</p> <p>(3) BOWIN</p>
วันที่ลงนาม	27 กุมภาพันธ์ 2558
โครงสร้างเงินลงทุน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	ทุนจดทะเบียนจำนวน 1,400,000,000 บาท แบ่งออกเป็น 14,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญทั้งหมด และมีทุนชำระแล้วจำนวน 420,059,320 บาท
รายละเอียดผู้ถือหุ้นและสัดส่วนการถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	<p>(1) บริษัทฯ ถือหุ้นจำนวน 10,498,598 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 75.0 ของทุนจดทะเบียน</p> <p>(2) เหมราช ถือหุ้นจำนวน 3,501,400 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 25.0 ของทุนจดทะเบียน</p> <p>(3) นายพจน์ ชินพิพัฒน์ ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.0 ของทุนจดทะเบียน</p> <p>(4) นางปริยนาถ สุนทรวาทะ ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.0 ของทุนจดทะเบียน</p>
การโอนหุ้น	<p>(1) ห้ามผู้ถือหุ้นโอนหรือขายหุ้นก่อนวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งปัจจุบันเป็นวันที่ 1 พฤศจิกายน 2559) เว้นแต่เป็นการโอนหุ้นให้กับบริษัทในเครือ</p> <p>(2) ภายหลังจากที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (ซึ่งปัจจุบัน เป็นวันที่ 1 พฤศจิกายน 2559) แล้ว ผู้ถือหุ้นที่ประสงค์ที่จะขาย หรือโอนหุ้นทั้งหมดหรือบางส่วนของ</p>

	<p>ตน จะต้องเสนอขายหุ้นให้กับผู้ถือหุ้นรายอื่นก่อน ตามเงื่อนไขและข้อกำหนดของสัญญา เว้นแต่จะเป็นการขายหรือโอนหุ้นให้กับบริษัทในเครือของผู้ถือหุ้นที่จะขาย หรือโอนดังกล่าว</p> <p>(3) ในกรณีที่ บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทในเครือ ประสงค์ที่จะจำหน่ายหุ้นในสัดส่วนมากกว่าร้อยละ 25.0 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทในเครือ จะต้องแจ้งให้ เหมราช และ/หรือ บริษัทในเครือของเหมราช ทราบ พร้อมทั้งให้สิทธิ เหมราช และ/หรือ บริษัทในเครือของเหมราช ในการขายหุ้นพร้อมกัน (Tag Along Right) ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา</p>
<p><b>กรรมการและสิทธิออกเสียง</b></p>	<p>(1) คณะกรรมการมีจำนวน 10 คน</p> <p>(2) บริษัทฯ มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 7 คน และ เหมราช มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 3 คน</p> <p>(3) ประธานกรรมการแต่งตั้งโดย บริษัทฯ ทั้งนี้ ประธานกรรมการไม่มีสิทธิออกเสียงชี้ขาด</p> <p>(4) องค์ประชุมคณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อย 7 คนเข้าร่วมประชุมด้วยตนเอง โดยจะต้องประกอบด้วยกรรมการที่เป็นตัวแทนจากบริษัทฯ อย่างน้อย 1 คน และกรรมการที่เป็นตัวแทนจากเหมราช อย่างน้อย 1 คน และใช้มติเสียงข้างมากเพื่ออนุมัติกิจการต่างๆ ของบริษัท</p>
<p><b>เรื่องที่สงวนไว้</b></p>	<p>ตราบใดที่ เหมราช ถือหุ้นในบริษัทอย่างน้อยในสัดส่วนร้อยละ 12.5 ของจำนวนหุ้นออกจำหน่ายแล้วทั้งหมดของบริษัท มติสำหรับเรื่องใดๆ ดังต่อไปนี้ในที่ประชุมใหญ่ (รวมถึงการประชุมใหญ่ที่ถูกเลื่อนออกไป) จะทำได้ก็ต่อเมื่อได้รับมติของที่ประชุมใหญ่ผู้ถือหุ้น ซึ่งต้องประกอบด้วยคะแนนเสียงเห็นชอบจากผู้ถือหุ้น หรือผู้รับมอบฉันทะที่เข้าร่วมประชุม ซึ่งถือหุ้นรวมกันในสัดส่วนเกินกว่าร้อยละ 75.0 ของจำนวนหุ้นที่ออกจำหน่ายแล้วทั้งหมดของบริษัท หรือในจำนวนคะแนนเสียงเห็นชอบที่มากกว่าตามที่กฎหมายกำหนด</p> <p>(1) การแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิ หรือข้อบังคับของบริษัท ไม่ว่าจะทั้งหมด หรือเพียงแต่บางส่วน</p> <p>(2) การชำระบัญชี การเลิกบริษัท การรวมกิจการ การปรับองค์กรใหม่ หรือการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างของบริษัท</p> <p>(3) การเพิ่มทุนหรือการลดทุนจดทะเบียนของบริษัท</p> <p>(4) การรวมหรือการควบบริษัทเข้ากับบริษัทอื่น</p> <p>(5) การออกหุ้นใหม่ซึ่งชำระเต็มมูลค่าหรือแต่บางส่วนด้วยสิ่งอื่นนอกจากชำระด้วยเงินสด</p>

	<p>(6) การแปรสภาพบริษัทเป็นบริษัทมหาชน หรือการนำหุ้นของบริษัทเข้าเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดซื้อขายหลักทรัพย์ต่างๆ (รวมถึงตลาดหลักทรัพย์ฯ)</p> <p>(7) การหยุดดำเนินการหรือการละทิ้งกิจการของบริษัท</p> <p>(8) การค้ำประกันโดยบริษัทหรือการตกลงชดใช้ค่าสินไหมทดแทนเพื่อบุคคลอื่นใดซึ่งมีมูลค่ารวมตั้งแต่ 50,000,000 บาท หรือมากกว่า (ไม่ว่าจะเป็นมูลค่าของการดำเนินการรายการเดียว หรือหลายรายการที่เกี่ยวข้องรวมกัน) เว้นแต่การค้ำประกันหรือการตกลงชดใช้ค่าสินไหมทดแทนที่มีวัตถุประสงค์เพื่อการพัฒนาโครงการตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ในเอกสารทางการเงิน</p> <p>(9) การก่อภาระผูกพันในส่วนหนึ่งส่วนใดของทรัพย์สินบริษัท เว้นแต่ภาระผูกพันที่ได้กำหนดไว้ในเอกสารทางการเงินซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อการพัฒนาโครงการหรือภาระผูกพันที่เกิดจากการดำเนินธุรกิจ</p> <p>(10) การแก้ไขหรือเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดใดๆ ในเอกสารทางการเงินใดๆ ซึ่งก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการลงทุนในบริษัทโดยบริษัท และ เหมราช</p> <p>(11) การกู้ยืมหรือการก่อหนี้ ไม่ว่าในสกุลเงินใด เว้นแต่ (1) หนี้ที่เกิดจากข้อตกลงตามเอกสารทางการเงิน (2) หนี้อื่นใดอันเกิดจากการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทจำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 100,000,000 บาท ไม่ว่าจะเป็นมูลค่าของการดำเนินการรายการเดียว หรือหลายรายการที่เกี่ยวข้องรวมกัน</p> <p>(12) การเข้าทำหรือการลงนามเข้าผูกพันในข้อตกลง สัญญา ข้อผูกพันหรือข้อตกลงจัดการใดๆ หรือเข้าดำเนินการในข้อผูกพันใดๆ เพิ่มเติมระหว่างบริษัทกับบุคคลภายนอก เว้นแต่การเข้าทำสัญญาที่เกิดขึ้นตามธุรกิจปกติของบริษัท</p> <p>(13) การเข้าทำหรือการลงนามเข้าผูกพันในข้อตกลง สัญญา ข้อผูกพันหรือการตกลงใดๆ หรือข้อตกลงจัดการใดๆ หรือเข้าดำเนินการในข้อผูกพันใดๆ ระหว่างบริษัทกับบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องกันกับบริษัท หรือกับผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นรายหนึ่งรายใด ที่มีมูลค่ารวมทั้งสิ้นเกินกว่า 10,000,000 บาท ไม่ว่าจะเป็นมูลค่าของการดำเนินการรายการเดียว หรือหลายรายการที่เกี่ยวข้องรวมกัน</p> <p>(14) การเริ่มดำเนินการของบริษัทในสายงานธุรกิจใหม่อื่นใด นอกจากการดำเนินการตามโครงการ ทั้งนี้ ไม่ว่าส่วนธุรกิจดังกล่าว จะมีส่วนเกี่ยวกับการประกอบกิจการ หรือการทำธุรกรรมใดๆ ที่มีความเกี่ยวข้องกับโครงการหรือไม่ก็ตาม</p> <p>(15) การขาย การโอน หรือการจำหน่ายทรัพย์สินหรือธุรกิจของบริษัท ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญของกิจการบริษัท</p>
--	--

สิทธิในการพัฒนาโครงการก่อน / สิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการพัฒนาโครงการ	ไม่ได้ระบุในสัญญา
การเงินและการสนับสนุนทางการเงิน	<p>เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในบัตรส่งเสริมการลงทุนของ BOWIN คู่สัญญาทุกฝ่ายตกลงว่าเงินที่จะนำมาลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า ให้มาจากแหล่งเงินทุนตามลำดับดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน トラบเท่าที่สัดส่วนหนี้สินต่อทุนของ BOWIN ไม่เกิน 3 ต่อ 1</li> <li>(2) เงินเพิ่มทุน โดยการออกหุ้นใหม่</li> <li>(3) เงินกู้ยืมจากผู้ถือหุ้น</li> </ol>
การห้ามประกอบกิจการแข่งขัน	<p>หากคู่สัญญาฝ่ายใดประสงค์ที่จะลงทุนหรือดำเนินงาน ไม่ว่าจะทางตรงหรือทางอ้อม ในโครงการการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ SPP รายอื่นๆ ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราช ชลบุรี เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรมเหมราช ชลบุรี (“ธุรกิจที่แข่งขันกัน”) คู่สัญญาฝ่ายใดกล่าวต้องแจ้งให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบเพื่อเสนอให้ร่วมลงทุนในธุรกิจที่แข่งขันกันดังกล่าวก่อนภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา</p> <p>ทั้งนี้ “ธุรกิจที่แข่งขันกัน” ไม่รวมถึง ธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการผลิต (รวมถึงการให้บริการ) หรือจำหน่ายสาธารณูปโภคอื่นๆ ที่มีได้ผลิตโดยโรงไฟฟ้า (เช่น น้ำในอุตสาหกรรม ไอน้ำ และน้ำเย็น เป็นต้น)</p>
เงื่อนไขการยกเลิกสัญญา	<ol style="list-style-type: none"> <li>(1) บริษัทฯ และ เหมราช ตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรให้เลิกสัญญา หรือ</li> <li>(2) บริษัทฯ หรือ เหมราช สิ้นสุดจากการเป็นผู้ถือหุ้น</li> </ol>
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย

### 3.2 สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นใน BIP1 และ BIP2

สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นใน BIP1 และ BIP2 มีเนื้อหาที่ไม่แตกต่างในสาระสำคัญ โดยมีสรุปสาระสำคัญดังนี้

คู่สัญญา	<ol style="list-style-type: none"> <li>(1) บริษัทฯ</li> <li>(2) BIP</li> <li>(3) บริษัท นิกรกิจและบุตร จำกัด</li> </ol> <p>หมายเหตุ: BIP และ บริษัท นิกรกิจและบุตร จำกัด (“กลุ่ม BIP”) เป็นบริษัทในเครือ</p>
----------	--



	เดียวกัน
วันที่ลงนาม	โปรดดูรายละเอียดของแต่ละสัญญาตามตารางข้างล่าง
โครงสร้างเงินลงทุน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	โปรดดูรายละเอียดของแต่ละสัญญาตามตารางข้างล่าง
รายละเอียดผู้ถือหุ้นและสัดส่วนการถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559	โปรดดูรายละเอียดของแต่ละสัญญาตามตารางข้างล่าง
การโอนหุ้น	ผู้ถือหุ้นที่ประสงค์ที่จะขาย หรือโอนหุ้นทั้งหมดหรือบางส่วนของตน จะต้องเสนอขายหุ้นให้กับผู้ถือหุ้นรายอื่นก่อน ตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญา เว้นแต่จะเป็นการขายหรือโอนหุ้นให้กับบริษัทย่อย หรือบริษัทแม่ของผู้ถือหุ้นที่จะขาย หรือโอนดังกล่าว
กรรมการและสิทธิออกเสียง	<ol style="list-style-type: none"> <li>(1) คณะกรรมการมีจำนวน 11 คน</li> <li>(2) บริษัทฯ มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 8 คน และ กลุ่ม BIP มีสิทธิแต่งตั้งกรรมการจำนวน 3 คน</li> <li>(3) ประธานกรรมการแต่งตั้งโดย บริษัทฯ ทั้งนี้ ประธานกรรมการมีสิทธิออกเสียงชี้ขาด</li> <li>(4) องค์กรประชุมคณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยคณะกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง และใช้มติเสียงข้างมากเพื่ออนุมัติกิจการต่างๆ ของบริษัท</li> </ol>
เรื่องที่สงวนไว้	ไม่ได้ระบุในสัญญา
สิทธิในการพัฒนาโครงการก่อน / สิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการพัฒนาโครงการ	คู่สัญญาทุกฝ่าย ไม่ว่าจะโดยตนเอง หรือร่วมกับผู้อื่น ตกลงที่จะไม่ดำเนินการโรงไฟฟ้าประเภท SPP แบบพลังความร้อนร่วมกังหันก๊าซ หรือดำเนินการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการดังกล่าวในสวนอุตสาหกรรมบางกะดี ซึ่งเป็นการแข่งขันกับโครงการ เว้นแต่จะได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาฝ่ายที่เหลือทั้งหมด
การเงินและการสนับสนุนทางการเงิน	<p>คู่สัญญาทุกฝ่ายตกลงที่จะปรึกษาหารือในกรณีที่บริษัทต้องการการสนับสนุนทางการเงิน โดยบริษัทร่วมทุนอาจดำเนินการได้ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) เพิ่มทุน</li> <li>(2) กู้ยืมเงินจากผู้ถือหุ้นของบริษัท และ/หรือ</li> <li>(3) กู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินตามที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท ภายใต</li> </ol>

	ข้อกำหนดและเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา
การห้ามประกอบกิจการ แข่งขัน	<p>(1) ภายใต้บังคับข้อ 2 ข้างล่างนี้ ห้ามมิให้คู่สัญญามีความสัมพันธ์ทางธุรกิจไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมกับนิติบุคคลหรือบุคคลอื่นใดที่อาจแข่งขันหรือก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญกับธุรกิจของบริษัทเกี่ยวข้องกับโครงการหรือโครงการโรงไฟฟ้าอื่นๆ ที่คู่สัญญาจะได้ตกลงร่วมกัน</p> <p>(2) บริษัทฯ หรือบริษัทแม่ บริษัทย่อย บริษัทในเครือ และบริษัทอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง อาจดำเนินการไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมในเรื่องดังต่อไปนี้</p> <p>(ก) การมีส่วนร่วมในโครงการโรงไฟฟ้า</p> <p>(ข) การได้มาซึ่งส่วนได้เสียจากบุคคลใดๆ ที่เป็นเจ้าของ ถือครอง หรือ ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าประเภท IPP และ SPP และ</p> <p>(ค) การมีส่วนร่วมในโครงการโรงไฟฟ้าประเภท IPP ใดๆ ในสวนอุตสาหกรรม หรือนิคมอุตสาหกรรม ซึ่งพัฒนา ไม่ว่าจะทั้งหมดหรือบางส่วน โดยอมตะ คอร์ปอเรชั่น</p>
เงื่อนไขการยกเลิกสัญญา	<p>(1) คู่สัญญาทุกฝ่ายตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรให้เลิกสัญญา หรือ</p> <p>(2) บริษัทร่วมทุนเลิกกิจการ หรือชำระบัญชี หรือ ถูกพิทักษ์ทรัพย์</p>
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย

ข้อกำหนดและเงื่อนไขสำคัญที่แตกต่างกันของสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นใน BIP1 และ BIP2 มีดังนี้

บริษัทร่วม ทุน	วันที่ลงนาม	โครงสร้างเงินลงทุน (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559)	รายละเอียดผู้ถือหุ้นและสัดส่วนการ ถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559)
BIP1	14 กุมภาพันธ์ 2551 และหนังสือผูกพันเข้า เป็นคู่สัญญา ฉบับลง วันที่ 10 เมษายน 2556 ซึ่งออกโดย บริษัท นิกร กิจและบุตร จำกัด	ทุนจดทะเบียนจำนวน 1,250,000,000 บาท แบ่ง ออกเป็น 12,500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ ทั้งหมด และมีหุ้นชำระแล้ว จำนวน 1,250,000,000 บาท	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. บริษัทฯ ถือหุ้นจำนวน 9,250,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 74.0 ของทุนจด ทะเบียน</li> <li>2. บริษัท นิกรกิจและบุตร จำกัด ถือ หุ้นจำนวน 1,750,000 หุ้น คิดเป็น ร้อยละ 14.0 ของทุนจดทะเบียน</li> <li>3. BIP ถือหุ้นจำนวน 1,500,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 12.0 ของทุนจด ทะเบียน</li> </ol>

บริษัทร่วม ทุน	วันที่ลงนาม	โครงสร้างเงินลงทุน (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559)	รายละเอียดผู้ถือหุ้นและสัดส่วนการ ถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559)
BIP2	1 ตุลาคม 2555 และ หนังสือผูกพันเข้าเป็น คู่สัญญา ฉบับลงวันที่ 10 เมษายน 2556 ซึ่งออก โดย บริษัท นิกกริจและ บุตร จำกัด	ทุนจดทะเบียนจำนวน 1,300,000,000 บาท แบ่ง ออกเป็น 1,300,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ ทั้งหมด และมีหุ้นชำระแล้ว จำนวน 1,300,000 บาท	<ol style="list-style-type: none"> <li>บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ถือหุ้นจำนวน 9,619,997 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 74.0 ของทุนจดทะเบียน</li> <li>บริษัท นิกกริจและบุตร จำกัด ถือ หุ้นจำนวน 182,000 หุ้น คิดเป็น ร้อยละ 14.0 ของทุนจดทะเบียน</li> <li>BIP ถือหุ้นจำนวน 156,000 หุ้น คิด เป็นร้อยละ 12.0 ของทุนจดทะเบียน</li> <li>นางปริยนาถ สุนทรวาทะ ถือหุ้น จำนวน 1 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.0 ของทุนจดทะเบียน</li> <li>นายพจน์ ชินพิพัฒน์ ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.0 ของทุนจดทะเบียน</li> <li>นายสุรชัย สายบัว ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.0 ของทุนจดทะเบียน</li> </ol>

### 8.3 สิทธิและประโยชน์จากการได้รับการส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนตาม พ.ร.บ. ส่งเสริมการลงทุน จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน โดยโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ที่ยังอยู่ระหว่างการได้รับการส่งเสริมการลงทุน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท	การยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	การลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50 สำหรับกำไรจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นกำหนดระยะเวลา 5 ปี นับแต่ระยะเวลาการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสิ้นสุดลง	สิทธิในการยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ	สิทธิในการยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริม ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล
ABP3	✓	-	✓	✓
ABP4	✓	-	✓	✓
ABP5	✓	-	✓	✓
ABPR1	✓	✓	✓	✓
ABPR2	✓	✓	✓	✓
ABPR3	✓	✓	✓	✓
ABPR4	✓	✓	✓	✓
ABPR5	✓	✓	✓	✓
Solarwa ไทรฉลวย 1 ไทรล้อยิมน้ำ ไทรแสบ บีจีทีอาร์อี 2 บีจีทีอาร์อี 3	✓	-	✓	✓
BGYSP ไทรหลวง 2 ไทรหลวง 3 ไทรหลวง 9 ไทรหลวง 10 ไทรใหญ่หน้า ไทรมะนาว ไทรพุทรา ไทรเสนา 2	✓	-	✓	✓
BGPSK	✓	✓	✓	✓
TPS	✓	-	✓	✓
BIP1	✓	-	✓	✓
BIP2	✓	-	✓	✓
BOWIN	✓	-	✓	✓
BPLC2	✓ (สิ้นสุดระยะเวลาได้รับการส่งเสริมแล้ว)	✓	✓	✓