

8.	ข้อมูลสำคัญอื่น
8.1	ข้อมูลทั่วไป
8.1.1	บริษัทฯ
	ชื่อบริษัทภาษาไทย : บริษัท บ้านปู เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
	ชื่อบริษัทภาษาอังกฤษ : Banpu Power Public Company Limited
	เลขทะเบียนบริษัท : 0107558000385
	ประเภทธุรกิจ : บริษัทฯ ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจหลักด้านการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และธุรกิจที่เกี่ยวข้อง
	ที่ตั้งสำนักงาน : 1550 อาคารธนภูมิ ชั้น 26 ถนนเพชรบุรีตัดใหม่ แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี กรุงเทพฯ 10400
	เบอร์โทรศัพท์ : 0-2007-6000
	โทรสาร : 0-2007-6000
	Website : www.banpupower.com
	ทุนจดทะเบียน : 19,956,920,000 บาท (ข้อมูล ณ วันที่ 10 กันยายน 2558)
	ทุนจดทะเบียนที่ออกและจำหน่ายแล้ว : 12,971,995,000 บาท (ข้อมูล ณ วันที่ 10 กันยายน 2558)
	ประเภทและจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด : หุ้นสามัญ 1,297,199,500 หุ้น (ข้อมูล ณ วันที่ 10 กันยายน 2558)

8.1.2 นิติบุคคลที่บริษัทฯ ถือหุ้นตั้งแต่ร้อยละ 10.00 ขึ้นไป

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	จำนวนหุ้น ที่จำหน่ายได้แล้ว ทั้งหมด (หุ้น)	ที่ตั้งสำนักงาน	โทรศัพท์
ประเทศไทย					
1. บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด (บจ. บีแอลซีพี)	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	12,010,000,000 บาท	120,100,000	9 ถนนไอ-แปด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง	038 925100
2. บริษัท บ้านปู โคล เพาเวอร์ จำกัด (บจ. บ้านปูโคล)	ลงทุนในธุรกิจพลังงาน	5,921,587,160 บาท	592,158,716	1550 ถนนเพชรบุรีตัดใหม่ แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี กรุงเทพฯ	0 2694 6600
3. บริษัท บ้านปู รีนิวเอเบิล เอนเนอร์จี้ จำกัด (บจ. บ้านปูรีนิวเอเบิล)	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน	960,000,000 บาท	96,000,000	1550 ชั้น 26-28 อาคารธนภูมิ ถนนเพชรบุรีตัดใหม่ แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี กรุงเทพฯ	0 2694 6600
ประเทศจีน					
4. บริษัท สือเจียจวง เจิงเฟิง โคเจน จำกัด (บริษัทสือเจียจวงเจิงเฟิง)	ผลิตและจำหน่ายพลังงาน ไฟฟ้าและไอน้ำ	30,516,000 ดอลลาร์สหรัฐ	24,125,000	ไปกวนเหอเนือ เขตเจิ้งตั้ง เมืองสือเจียจวง มณฑลเหอเป่ย์ ประเทศจีน 050800	(86311) 85176918
5. บริษัท ถังชาน บ้านปู ฮีท แอนด์ เพาเวอร์ จำกัด (บริษัทถังชานบ้านปู)	ผลิตและจำหน่ายพลังงาน ไฟฟ้าและไอน้ำ	47,504,000 ดอลลาร์สหรัฐ	47,504,000	หมู่บ้านกุเจียหยิงตะวันตก ถนนเบนลี่ เขตหลวนหนาน เมืองถังชาน มณฑลเหอเป่ย์ ประเทศจีน 063500	(86315) 4168274
6. บริษัท โจวผิง พิค ซีเอสพี จำกัด (บริษัทโจวผิงพิก)	ผลิตและจำหน่ายพลังงาน ไฟฟ้าและไอน้ำ	261,800,000 หยวน	261,800,000	เขตอุตสาหกรรมซีหวาง เมืองฮั่นเตียน เขตโจวผิง เมืองปิ่นโจว มณฑลชานตง ประเทศจีน 256209	(86543) 4615655

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	จำนวนหุ้น ที่จำหน่ายได้แล้ว ทั้งหมด (หุ้น)	ที่ตั้งสำนักงาน	โทรศัพท์
7. บริษัท บ้านปู อินเวสต์เมนท์ ไซน่า จำกัด (บริษัทบ้านปู อินเวสต์เมนท์)	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	30,000,000 ดอลลาร์สหรัฐ	30,000,000	9 เอ อาคารบี เกทเวย์พลาซ่า เชียงกงลี 18 ถนนวงแหวนตะวันออกที่ 3 สายเหนือ เมืองเฉาหยาง ปักกิ่ง ประเทศจีน 100027	(8610) 57580388
เขตปกครองพิเศษฮ่องกง					
8. บริษัท อะกิระ เอนเนอร์จี้ ลิมิเต็ด (บริษัทอะกิระเอนเนอร์จี้)	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน	62,017,100 ดอลลาร์ฮ่องกง	62,017,100	ชั้น 9 อาคารยอร์ก เฮาส์ เดอะ แลนด์มาร์ค ถนนควีนส์ 15 เซ็นทรัล ฮ่องกง	852 2522 8101
9. บริษัท อะกิระ เอนเนอร์จี้ (เซาท์) ลิมิเต็ด (บริษัทอะกิระเอนเนอร์จี้ (เซาท์))	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน	19,120,063 ดอลลาร์ฮ่องกง	19,120,063	ชั้น 9 อาคารยอร์ก เฮาส์ เดอะ แลนด์มาร์ค ถนนควีนส์ 15 เซ็นทรัล ฮ่องกง	852 2522 8101
10. บริษัท อะกิระ ฮอกไกโด ลิมิเต็ด (บริษัทอะกิระฮอกไกโด)	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน	500 ดอลลาร์ฮ่องกง	500	ชั้น 9 อาคารยอร์ก เฮาส์ เดอะ แลนด์มาร์ค ถนนควีนส์ 15 เซ็นทรัล ฮ่องกง	852 2522 8101
ประเทศลาว					
11. บริษัท หงสา เพาเวอร์ จำกัด (บริษัทหงสา)	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	76,000,000 ดอลลาร์สหรัฐ	7,600,000	ถนนสุภานุวงศ์ หมู่บ้านสิธานโน แขวงสีโคดตะบอง เวียงจันทน์ ประเทศลาว	865 (0) 21222 483
12. บริษัท ภูไฟ มายนิ่ง จำกัด (บริษัทภูไฟมายนิ่ง)	ลงทุนในธุรกิจถ่านหิน	50,000 ดอลลาร์สหรัฐ	5,000	ถนนสุภานุวงศ์ หมู่บ้านสิธานโน แขวงสีโคดตะบอง เวียงจันทน์ ประเทศลาว	865 (0) 21222 483

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	จำนวนหุ้น ที่จำหน่ายได้แล้ว ทั้งหมด (หุ้น)	ที่ตั้งสำนักงาน	โทรศัพท์
ประเทศมอริเชียส					
13. บริษัท บ้านปู เพาเวอร์ อินเตอร์เนชั่นแนล ลิมิเต็ด (บริษัทบ้านปูเพาเวอร์อินเตอร์)	ลงทุนในธุรกิจพลังงาน	63,050,000 ดอลลาร์สหรัฐ	63,050,000	ชั้น 4 เอเบเน่ สกายส์ ถนนแลงสติดูท เอเบเน่ ประเทศมอริเชียส	230 404 8000
ประเทศสิงคโปร์					
14. บริษัท โจวผิง พิค ฟิฟตี ลิมิเต็ด (บริษัทโจวผิงพิค (สิงคโปร์))	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	2 ดอลลาร์สิงคโปร์	2	8 ถนนมาริน่า #05-02 มาริน่า เบย์ ไฟแนนเชียล เซ็นเตอร์ ประเทศสิงคโปร์ 018981	65 6338 1888
15. บริษัท บ้านปู เพาเวอร์ อินเวสต์เมนท์ จำกัด (บริษัทบ้านปูเพาเวอร์อินเวสต์เมนท์)	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	84,177,391 ดอลลาร์สหรัฐ	77,132,663	8 ถนนมาริน่า #05-02 มาริน่า เบย์ ไฟแนนเชียล เซ็นเตอร์ ประเทศสิงคโปร์ 018981	65 6338 1888
16. บริษัท บ้านปู รีนิวเอเบิล (สิงคโปร์) ฟิฟตี ลิมิเต็ด (บริษัทบ้านปูรีนิวเอเบิล (สิงคโปร์))	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน	1 ดอลลาร์สหรัฐ	1	8 ถนนมาริน่า #05-02 มาริน่า เบย์ ไฟแนนเชียล เซ็นเตอร์ ประเทศสิงคโปร์ 018981	65 6338 1888
17. บริษัท ไอสี เอนเนอร์จี้ ฟิฟตี ลิมิเต็ด (บริษัทไอสีเอนเนอร์จี้)	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน	2,080,061.12 ดอลลาร์สหรัฐ	2,080,059	8 ถนนมาริน่า #05-02 มาริน่า เบย์ ไฟแนนเชียล เซ็นเตอร์ ประเทศสิงคโปร์ 018981	65 6338 1888

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	จำนวนหุ้น ที่จำหน่ายได้แล้ว ทั้งหมด (หุ้น)	ที่ตั้งสำนักงาน	โทรศัพท์
หมู่เกาะเคย์แมน					
18. บริษัทแพน-เวสเทิร์น เอนเนอร์จี คอร์ปอเรชั่น แอล แอล ซี (บริษัทแพน-เวสเทิร์น)	ลงทุนในธุรกิจพลังงาน	100,000 ดอลลาร์สหรัฐ	10,000,000	ตู้ไปรษณีย์ 309 อักแลนด์ เฮ้าส์ แกรนด์ เคย์แมน ควาย 1-1104 ประเทศหมู่เกาะเคย์แมน	1 345 949 8066

8.1.3 บุคคลอ้างอิงอื่น ๆ

1. นายทะเบียนหลักทรัพย์ : บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
 สถานที่ตั้ง : 62 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
 ถนนรัชดาภิเษก แขวงคลองเตย กรุงเทพมหานคร
 โทรศัพท์ : 0 2229 2800
 โทรสาร : 0 2359 1259
2. ผู้สอบบัญชี : บริษัท ไพรซ์วอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด
 สถานที่ตั้ง : 179/74-80 อาคารบางกอกซิตี ทาวเวอร์ ชั้น 15
 ถนนสาทรใต้ กรุงเทพมหานคร
 โทรศัพท์ : 0 2286 9999
 โทรสาร : 0 2286 5050
3. ที่ปรึกษากฎหมาย : บริษัท ที่ปรึกษากฎหมาย ธนาธิป แอนด์ พาร์ทเนอร์ส จำกัด
 สถานที่ตั้ง : 900 ถนนสุขุมวิท ชั้น 17 ถนนเพลินจิต แขวงลุมพินี
 เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
 โทรศัพท์ : 0 2689 4900
 โทรสาร : 0 2689 4910
4. ที่ปรึกษาทางการเงิน (1) : บริษัทหลักทรัพย์ ธนชาติ จำกัด (มหาชน)
 สถานที่ตั้ง : 444 อาคารเอ็มบีเค ทาวเวอร์ ชั้น 18 ถนนพญาไท
 แขวงวังใหม่ เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
 โทรศัพท์ : 0 2217 8888
 โทรสาร : 0 2217 8501
- ที่ปรึกษาทางการเงิน (2) : บริษัทหลักทรัพย์ บัวหลวง จำกัด (มหาชน)
 สถานที่ตั้ง : 191 อาคารสีลมคอมเพล็กซ์ ชั้น 29 ถนนสีลม
 เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร
 โทรศัพท์ : 0 2231 3777 และ 0 2618 1000
 โทรสาร : 0 2618 1469

ที่ปรึกษาทางการเงิน (3)	:	บริษัท เดอะ ควอนท์ กรุ๊ป จำกัด
สถานที่ตั้ง	:	968 อาคารอ็อบเจ็คทีฟ ชั้น 28 ถนนพระราม 4 แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร
โทรศัพท์	:	0 2632 4060
โทรสาร	:	0 2632 4070

8.2 ข้อมูลสำคัญอื่น

8.2.1 สรุปสาระสำคัญของสัญญา

เนื่องจากบริษัทฯ เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ดังนั้น นอกจากการเปิดเผยสาระสำคัญของสัญญาที่มีนัยสำคัญที่บริษัทฯ ได้เข้าทำกับคู่สัญญาที่เกี่ยวข้องแล้ว บริษัทฯ ได้เปิดเผยสาระสำคัญของสัญญาที่บริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมของบริษัทฯ ที่มีการประกอบธุรกิจ โรงไฟฟ้าในประเทศต่าง ๆ ได้แก่ บจ. บีแอลซีพี บริษัทหงสา บริษัทสี่อเจียจวงเจิงเฟิง บริษัทถั่งซานบ้านปู และบริษัทโจวผิงฟีด บริษัทซานซีลู่กวง เข้าทำกับคู่สัญญาที่เกี่ยวข้องด้วยตามลำดับ โดยสรุปได้ดังต่อไปนี้

(ก) บริษัทฯ

(1) สัญญาจ้างบริหาร	
1. คู่สัญญา	(1) บมจ. บ้านปู (2) บริษัทฯ
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อให้บริการให้คำปรึกษาและช่วยเหลือในด้านต่าง ๆ ซึ่งครอบคลุมถึงด้านบัญชีและการเงิน การตรวจสอบภายใน กฎหมาย หน่วยงานสนับสนุนกลาง เทคโนโลยีและสารสนเทศ ทรัพยากรบุคคล และการบริหารจัดการทรัพยากรบุคคล เพื่อสนับสนุนบริษัทฯ และบริษัทย่อยของบริษัทฯ ในการประกอบธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพ
3. วันที่ลงนามในสัญญา	24 กันยายน 2558
4. วันที่สัญญามีผลใช้บังคับ	1 ตุลาคม 2558 หรือวันอื่นใดตามแต่คู่สัญญาจะตกลงกัน
5. ระยะเวลาของสัญญา	2 ปี
6. ค่าตอบแทน	108,000,000 บาท ต่อปี (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มและค่าใช้จ่ายอื่น ๆ) โดยจะชำระค่าบริการเป็นรายเดือน งวดแรกภายใน 7 วันนับแต่วันที่สัญญามีผลใช้บังคับ และงวดต่อ ๆ ไปจะชำระภายในวันที่ 7 ของเดือนถัดไป
7. เงื่อนไขอื่น ๆ ในสัญญา	(1) ใบอนุญาตและการได้รับอนุญาต ในกรณีที่การปฏิบัติหน้าที่ในการให้บริการของบมจ. บ้านปู จะต้องได้รับใบอนุญาตหรือจะต้องได้รับอนุญาตตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง บริษัทฯ จะต้องเป็นผู้ยื่นคำขอเพื่อให้ได้มาซึ่ง

(1) สัญญาจ้างบริหาร	
	<p>ใบอนุญาตหรือการได้รับอนุญาตแก่ บมจ. บ้านปู โดย บมจ. บ้านปู จะต้องให้ความช่วยเหลือและสนับสนุนแก่ บริษัทฯ ตามสมควร ในการยื่นคำขอ หรือเพื่อให้ได้มาซึ่ง ใบอนุญาตหรือการได้รับอนุญาตนั้น ทั้งนี้ ด้วยค่าใช้จ่ายของ บริษัทฯ</p> <p>(2) การขัดกันแห่งผลประโยชน์</p> <p>บมจ. บ้านปู จะไม่แสวงหาซึ่งผลประโยชน์อย่างใด ๆ จากการ ปฏิบัติหน้าที่ในการให้คำปรึกษาและช่วยเหลือนอกเหนือ ไปจากเพื่อวัตถุประสงค์ในการปฏิบัติหน้าที่ภายใต้สัญญา ฉบับนี้ ทั้งนี้ บมจ. บ้านปู จะปฏิบัติหน้าที่ในลักษณะที่จะไม่ ก่อให้เกิดการขัดกันแห่งผลประโยชน์อย่างใด ๆ เว้นแต่จะได้รับ ความยินยอมเป็นหนังสือโดยชัดแจ้งจากบริษัทฯ อนึ่ง ในกรณี ที่มีความเป็นไปได้ว่าจะเกิดการขัดกันแห่งผลประโยชน์จาก การปฏิบัติหน้าที่ในการให้บริการ บริษัทฯ อาจเข้าทำการ ดังกล่าวด้วยตนเอง หรือว่าจ้างให้ผู้อื่นปฏิบัติการแทนได้</p> <p>(3) การโอนสิทธิตามสัญญา</p> <p>บมจ. บ้านปู ไม่สามารถโอนสิทธิหรือหน้าที่ตามสัญญาฉบับนี้ ให้แก่บุคคลใด เว้นแต่จะได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจาก บริษัทฯ</p>
8. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

(ข) บจ. บีแอลซีพี

(1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.	
1. คู่สัญญา	(1) บจ. บีแอลซีพี (2) กฟผ.
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.
3. วันที่ลงนามในสัญญา	19 พฤศจิกายน 2540 (ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2542)
4. ระยะเวลาของสัญญา	25 ปี นับจากวันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date) ของบีแอลซีพีหน่วยที่ 2 โดยจะครบกำหนด ระยะเวลาตามสัญญาในเดือนกุมภาพันธ์ 2575
5. กำลังผลิตตามสัญญา	1,346.5 เมกะวัตต์ (ด้วยพลังงานถ่านหิน)

(1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.	
6. คำตอบแทน	<p>บจ. บีแอลซีพี จะได้รับค่าไฟฟ้าจาก กฟผ. ตามอัตราซื้อไฟฟ้าซึ่งประกอบด้วยค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าและค่าพลังงานไฟฟ้า ดังนี้</p> <p>(1) ค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (Availability Payment)</p> <p>บจ. บีแอลซีพี จะได้รับค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าจาก กฟผ. สำหรับการจ่ายให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาจำนวน 1,346.5 เมกะวัตต์เพื่อพร้อมจ่ายให้แก่ กฟผ. โดยค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้านี้ครอบคลุมถึงต้นทุนคงที่ต่าง ๆ และค่าใช้จ่ายในการชำระหนี้ของโรงไฟฟ้า รวมทั้งช่วยให้ บจ. บีแอลซีพี มีผลตอบแทนจากการลงทุนจำนวนหนึ่ง ทั้งนี้หาก บจ. บีแอลซีพี ได้จัดให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อพร้อมจ่ายให้แก่ กฟผ. และปฏิบัติให้เป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบีแอลซีพีแล้ว กฟผ. จะต้องชำระค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าให้แก่ บจ. บีแอลซีพี โดยไม่คำนึงว่าจะได้มีการจ่ายไฟฟ้าจริงให้แก่ กฟผ. หรือไม่ ทั้งนี้ ค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้างกล่าวอาจถูกปรับลดลงตามการลดลงของกำลังการผลิตไฟฟ้าพร้อมจ่าย</p> <p>(2) ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)</p> <p>บจ. บีแอลซีพี จะได้รับค่าพลังงานไฟฟ้าจาก กฟผ. ซึ่งประกอบด้วยค่าเชื้อเพลิงที่ครอบคลุมต้นทุนเชื้อเพลิงต่าง ๆ ของ บจ. บีแอลซีพี และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานและบำรุงรักษา ค่าพลังงานไฟฟ้าจะคำนวณจากต้นทุนถ่านหินและต้นทุนด้านเชื้อเพลิง รวมทั้งต้นทุนในการดำเนินงานผันแปรอื่น ๆ ซึ่งอาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า และในการคำนวณจะใช้สมมติฐานของประสิทธิภาพ การใช้เชื้อเพลิงเพื่อผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าบีแอลซีพีบนสมมติฐานที่ว่าถ่านหินที่โรงไฟฟ้าบีแอลซีพีจัดหามามีค่าความร้อน (gross calorific value) ตามที่กำหนด</p>
7. สิทธิและหน้าที่ที่สำคัญของคู่สัญญา	<p>บจ. บีแอลซีพี ต้องปฏิบัติตามคำสั่งจ่ายไฟฟ้าจาก กฟผ. และห้ามจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลอื่นนอกจาก กฟผ. ตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า</p>
8. การเปลี่ยนแปลงผู้ถือหุ้น	<p>ไม่มีข้อจำกัดการเปลี่ยนแปลงความเป็นเจ้าของในช่วงระยะเวลาปัจจุบันของสัญญา</p>

(1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.	
9. เงื่อนไขอื่นที่สำคัญ	กฟผ. มีสิทธิบอกเลิกสัญญาในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ตามที่กำหนดในสัญญา รวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงเหตุการณ์ต่อไปนี้ (1) เกิดความเสียหายอย่างร้ายแรงต่อโรงไฟฟ้า (ตามระดับที่กำหนดไว้ในสัญญานี้) (2) ค่าความพร้อมจ่ายไฟตกลงเกินกว่าในระดับที่กำหนด (3) มีการโอนหุ้นของบจ. บีแอลซีพี ซึ่งไม่เป็นไปตามลักษณะที่กำหนดไว้ในสัญญานี้
10. เงื่อนไขการต่ออายุสัญญา	ตามเงื่อนไขและข้อตกลงที่คู่สัญญาจะตกลงกัน
11. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

(2) สัญญาจัดหาถ่านหินกับบริษัทเอซีเอช	
1. คู่สัญญา	(1) บจ. บีแอลซีพี (2) บริษัทเอซีเอช
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจัดหาถ่านหินที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าให้แก่โรงไฟฟ้าของ บจ. บีแอลซีพี
3. วันที่ลงนามในสัญญา	13 มิถุนายน 2546
4. ระยะเวลาของสัญญา	25 ปีนับจากวันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date) ของบีแอลซีพีหน่วยที่ 2 โดยจะครบกำหนดระยะเวลาตามสัญญาในเดือนกุมภาพันธ์ 2575 ทั้งนี้ ระยะเวลาตามสัญญาอาจขยายออกไปตามการขยายระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบีแอลซีพี
5. ค่าตอบแทนค่าระวาง	ค่าตอบแทนตามสัญญาเท่ากับผลรวมของ (ก) ราคา FOB (ข) ค่าระวาง และ (ค) ค่าประกันภัย ดังนี้ (1) ราคา FOB ของถ่านหิน โดยคำนวณ ณ วันที่ 1 กรกฎาคมของทุกปี จะเป็นจำนวนที่ต่ำกว่าระหว่าง (1) อัตราร้อยละ 98.0 ของดัชนีราคาเปรียบเทียบสำหรับสาธารณูปโภคด้านพลังงานของประเทศญี่ปุ่น (Japanese Utility Benchmark Price) ณ เวลาที่การขนถ่ายสินค้าสำเร็จ หรือ (2) ราคาที่ระบุเป็นดอลลาร์สหรัฐต่อเมตริกตันซึ่งปรับราคาโดยดัชนีราคาผู้บริโภคของสหรัฐอเมริกาด้วยร้อยละ 1.02 โดยที่การปรับราคาประจำปีขั้นต่ำจะอยู่ที่ร้อยละ 2.48 (2) ค่าระวาง ซึ่งเป็นผลรวมของ (1) จำนวนคงที่ต่อเมตริกตันสำหรับระยะเวลา 15 ปีแรกของสัญญา และจะได้รับการตกลงกันต่อไประหว่างคู่สัญญาสำหรับระยะเวลาหลังจากนั้น และ

(2) สัญญาจัดหาถ่านหินกับบริษัทเอซีเอช	
	<p>(2) ค่าเก็บเชื้อเพลิงตามดัชนีที่ราคา 1 ดอลลาร์สหรัฐต่อเมตริกตันซึ่งจะปรับเพิ่มขึ้นเมื่อราคาซื้อขายทันที (spot price) ของน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับเรือมีราคาเกินกว่าราคาที่ระบุเป็นดอลลาร์สหรัฐต่อเมตริกตัน</p> <p>(3) ค่าประกันภัย หมายถึง ต้นทุนการประกันภัยสำหรับการขนส่งถ่านหินทางเรือ ซึ่งเสนอโดยบริษัทเอซีเอช และอนุมัติโดย บจ. บีแอลซีพี และ</p>
6. เงื่อนไขอื่น ๆ ที่สำคัญ	<p>เงื่อนไขอื่น ๆ ในสัญญาดังต่อไปนี้</p> <p>(1) หาก บจ. บีแอลซีพี ไม่สามารถรับมอบการขนส่งถ่านหินได้ บจ. บีแอลซีพี จะแจ้งไปยังบริษัทเอซีเอชเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อให้ (1) บริษัทเอซีเอชใช้ความพยายามตามสมควรเพื่อขายถ่านหินดังกล่าวแก่บุคคลอื่น โดยได้รับความยินยอมจาก บจ. บีแอลซีพี ทั้งนี้ เพื่อลดความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ บจ. บีแอลซีพี ไม่สามารถรับมอบถ่านหินดังกล่าวได้ หรือ</p> <p>(2) บริษัทเอซีเอช ส่งมอบถ่านหินที่ขนส่งไปยังสถานที่อื่นตามคำสั่งของ กฟผ. หรือ ให้แก่โครงการผลิตไฟฟ้าอื่น ๆ ที่ บมจ. บ้านปู บริษัทซีแอลพีอินเตอร์ หรือบริษัทเพาเวอร์เจ็นพีแอลซี มีส่วนเป็นเจ้าของอยู่ด้วยไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม</p> <p>(2) ห้ามมิให้ บจ. บีแอลซีพี ซื้อถ่านหินจากบุคคลภายนอกจนกว่า บจ. บีแอลซีพี จะได้ซื้อถ่านหินชนิดมาตรฐานจากบริษัทเอซีเอชแล้วเป็นจำนวนขั้นต่ำ 3,627,000 เมตริกตันในปีนั้น ๆ</p>
7. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศอังกฤษและเวลส์

(3) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น	
1. คู่สัญญา	<p>(1) บจ. บ้านปูโคเคิล</p> <p>(2) บริษัทฯ (คู่สัญญาทั้งสองใน ข้อ (1) และ (2) เรียกรวมกันว่า “บริษัทฯ”) และ</p> <p>(3) บมจ. เอ็กโก</p>
2. วันที่เข้าทำสัญญา	24 พฤศจิกายน 2543 (ซึ่งถูกแก้ไขเพิ่มเติมและทำขึ้นใหม่เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2554 ตามสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 2 ระหว่างคู่สัญญา)

(3) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น	
3. สัดส่วนการถือหุ้น	บริษัทฯ และบมจ. เอ็กโก แต่ละฝ่ายถือหุ้นในบจ. บีแอลซีพีฝ่ายละร้อยละ 50.00 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด (60,050,000 หุ้น)
4. ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ	<p>(1) คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการจำนวน 10 คน โดยคู่สัญญาแต่ละฝ่ายมีสิทธิที่จะเสนอชื่อกรรมการหนึ่งคนต่อสัดส่วนการถือหุ้นในบจ. บีแอลซีพีจำนวนร้อยละ 10.00</p> <p>(2) คณะกรรมการมีอำนาจบริหารกิจการ โดยมติในเรื่องทั่วไป จะต้องได้รับการอนุมัติโดยคะแนนเสียงข้างมากจากกรรมการที่เข้าร่วมประชุมและมีสิทธิออกเสียง เว้นแต่ในเรื่องดังต่อไปนี้ ซึ่งต้องได้รับคะแนนเสียงจากกรรมการอย่างน้อย 6 คน ซึ่งเข้าร่วมประชุมและมีสิทธิออกเสียง (Reserved Matters)</p> <p>(ก) การนำสินทรัพย์ของบจ. บีแอลซีพี เข้าผูกพัน จำนวนหรืออยู่ภายใต้ภาระผูกพันอื่นใด หรือผลประโยชน์เหนือสินทรัพย์ของบจ. บีแอลซีพี หรือทำการค้ำประกัน หรือการรับประกันชีวิตให้ที่มีมูลค่าเกินกว่า 100,000,000 บาท (หรือในเงินสกุลอื่นในจำนวนเทียบเท่า) ขึ้นไป</p> <p>(ข) การอนุมัติแผนธุรกิจประจำปี เงินทุน และงบประมาณ ดำเนินการและงบดุล และงบกำไรขาดทุนของบจ. บีแอลซีพี โดยการอนุมัติงบดุลและงบกำไรขาดทุนข้างต้นนั้นเพื่อเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติงบการเงินประจำปี</p> <p>(ค) การดำเนินการ หรือการยุติข้อพิพาท หรือการฟ้องร้อง โดยหรือต่อบริษัทใด ๆ ที่เกี่ยวข้องกับ (1) จำนวนเงินใด ๆ ที่เกินกว่า 100,000,000 บาท (หรือในเงินสกุลอื่นในจำนวนเทียบเท่า) หรือ (2) เรื่องที่เป็นสาระสำคัญใด ๆ ที่เกี่ยวข้องกับสิ่งแวดล้อม สุขอนามัย และความปลอดภัย หรือ (3) เรื่องที่ละเอียดอ่อนอันเกี่ยวกับกิจการของบจ. บีแอลซีพี หรือเรื่องที่อาจมีผลกระทบอย่างรุนแรงต่อส่วนสำคัญในการประกอบธุรกิจ (แม้จะมีได้เกี่ยวข้องกับบจ. บีแอลซีพีโดยตรง) ของคู่สัญญา หรือบริษัทในเครือของคู่สัญญา</p> <p>(ง) การเข้าทำสัญญา หรือก่อความผูกพันใด ๆ ในนามของบจ. บีแอลซีพี ซึ่ง (1) ทำให้บจ. บีแอลซีพี จำเป็นต้องดำเนินงานเป็นระยะเวลาเกินกว่า 2 ปี และบจ. บีแอลซีพี จะมีความรับผิดชอบเกินกว่า 50,000,000 บาท (หรือในเงินสกุลอื่นในจำนวนเทียบเท่า) หรือ (2) บจ. บีแอลซีพี จะมีความรับผิดชอบเกินกว่า 100,000,000 บาท (หรือในเงินสกุลอื่นในจำนวนเทียบเท่า)</p>

(3) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น	
	<p>(จ) การดำเนินกระบวนการทางกฎหมายหรืออนุญาโตตุลาการในนามของบจ. บีแอลซีพีอันเกี่ยวข้องกับข้อเรียกร้องของบจ. บีแอลซีพี ที่มีมูลค่าทางการเงินเกินกว่า 100,000,000 บาท (หรือในเงินสกุลอื่นในจำนวนเทียบเท่า)</p> <p>(ข) การเข้าทำสัญญาหรือการจัดการทางธุรกิจใด ๆ นอกเหนือขอบข่ายการดำเนินธุรกิจโดยปกติของบจ. บีแอลซีพี</p> <p>(ค) การได้มาหรือการจำหน่ายสินทรัพย์ใด ๆ หรือส่วนใด ๆ ของธุรกิจที่มีมูลค่าเกินกว่า 100,000,000 บาท (หรือในเงินสกุลอื่นในจำนวนเทียบเท่า) รวมทั้งการกำหนดระยะเวลาการใช้งานของทรัพย์สินดังกล่าว ตลอดจนการเปลี่ยนแปลงใด ๆ ในการกำหนดเช่นว่านั้น</p> <p>(ง) การเข้าทำ การเปลี่ยนแปลง การแก้ไข การจัดการ หรือการยกเลิก (ตลอดจนคำตัดสินต่าง ๆ อันเกี่ยวข้องกับเรื่องทั้งหลายอันอาจก่อให้เกิดการสิ้นสุดสัญญา) ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า</p> <p>(ฉ) การเปลี่ยนแปลงรอบปีบัญชีของบจ. บีแอลซีพี</p> <p>(ช) การกู้ยืมหรือการใช้จ่ายอันนอกเหนือไปจากที่ระบุไว้ในงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติ</p> <p>(ฅ) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงอำนาจการลงนามในการเข้าทำสัญญาในนามของบจ. บีแอลซีพี และ</p> <p>(3) เว้นแต่ที่กำหนดไว้ใน (3.1) และ (3.2) การลงมติในที่ประชุมผู้ถือหุ้นจะต้องได้รับการอนุมัติโดยคะแนนเสียงข้างมากของผู้ถือหุ้นที่เข้าร่วมประชุมและมีสิทธิออกเสียง</p> <p>(3.1) กรณีดังต่อไปนี้ต้องได้รับการอนุมัติโดยคะแนนเสียงอย่างน้อยร้อยละ 80.00 ของผู้ถือหุ้นที่เข้าประชุมและมีสิทธิออกเสียง ได้แก่การประกาศจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล</p> <ul style="list-style-type: none"> - การแก้ไขข้อบังคับ หนังสือบริคณห์สนธิ หรือสิทธิใด ๆ เกี่ยวกับหุ้นของบจ. บีแอลซีพี - การเพิ่มหรือลดทุนตลอดจนการออกหุ้นใหม่และเสนอขายหุ้น - การแต่งตั้งหรือถอดถอนผู้ตรวจสอบบัญชี - การจ่ายเงินปันผล เว้นแต่เงินปันผลระหว่างกาลซึ่งอาจอนุมัติได้โดยคณะกรรมการ

(3) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น	
	<ul style="list-style-type: none"> - การอนุมัติงบการเงิน - การมีมติเพื่อเปลี่ยนแปลงแก้ไขมติที่ประชุม คณะกรรมการตามข้อ (3.2) <p>(3.2) กรณีต้องได้รับมติเป็นเอกฉันท์จากผู้ถือหุ้นที่เข้าประชุม และมีสิทธิออกเสียง ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> - การควบคุมกิจการหรือเลิกกิจการ - การขายกิจการหรือทรัพย์สินทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ - การยื่นขอเข้าสู่การชำระบัญชี การพิทักษ์ทรัพย์ การฟื้นฟูกิจการภายใต้กฎหมายล้มละลาย - การตั้งบริษัทย่อย
5. การแบ่งผลตอบแทน	คู่สัญญาทุกฝ่ายจะดำเนินการให้บจ. ปีแอลซีพี จ่ายเงินปันผลให้แก่ คู่สัญญาตามสัดส่วนการถือหุ้นของแต่ละฝ่าย ในทุกรอบครึ่งปี จากรายได้ที่จำหน่ายได้ของบจ. ปีแอลซีพี เป็นเงินบาท และหักภาษี ณ ที่จ่ายตามที่กฎหมายกำหนด
6. ข้อจำกัดการโอน	ห้ามมิให้คู่สัญญาจำหน่าย ขาย โอน หรือจำหน่ายหุ้น (หรือผลประโยชน์ในหุ้น) เว้นแต่ในกรณีเข้าช้อยกเว้นตามที่กำหนดไว้ในสัญญา
7. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

(ค) บริษัทหงสา

(1) สัญญาสัมปทานโรงไฟฟ้าปากเหมือง (Hongsa Mine Mouth Power Project Concession Agreement) (“สัญญาสัมปทานโรงไฟฟ้า”)	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทหงสา (2) รัฐบาลลาว
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	สัมปทานโรงไฟฟ้า
3. วันที่ลงนามในสัญญา	30 พฤศจิกายน 2552
4. อายุสัมปทาน	ระยะเวลานับจากวันที่สัญญามีผลใช้บังคับ และสิ้นสุดลงในวันที่ครบกำหนด 25 ปีหลังจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date) ของหงสาหน่วยที่ 3 โดยอาจขยายระยะเวลาได้ตามที่ระบุไว้ในสัญญา

(1) สัญญาสัมปทานโรงไฟฟ้าปากเหมือง (Hongsa Mine Mouth Power Project Concession Agreement) (“สัญญาสัมปทานโรงไฟฟ้า”)	
5. สิทธิและหน้าที่	<p>บริษัทหงสา มีสิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการพัฒนา จัดหาเงินทุน ก่อสร้าง และบริหารจัดการโรงไฟฟ้าตลอดอายุสัมปทาน รวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียง สิทธิอื่น ๆ ดังต่อไปนี้</p> <p>(1) สิทธิในการเช่าและใช้ประโยชน์ในพื้นที่โครงการ รวมถึงการเช่า และคงอยู่ในพื้นที่โครงการ ชุดเจาะและดำเนินการใด ๆ ที่จำเป็น ตามที่ระบุในสัญญาสัมปทาน</p> <p>(2) สิทธิในระแวงเวลานับจากวันที่สัญญาจะมีผลใช้บังคับ และสิ้นสุดลง ในวันที่ครบกำหนด 25 ปีหลังจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date) โดยอาจขยายระยะเวลาได้ ตามที่ระบุไว้ในสัญญาฉบับยกเว้น และ/หรือ ลดหย่อนภาษีต่าง ๆ เช่น ภาษีรายได้ ภาษีนำเข้าวัสดุและอุปกรณ์ต่าง ๆ</p> <p>บริษัทหงสา มีหน้าที่ในการจัดหาเงินทุน ก่อสร้างและบริหารจัดการ โครงการโรงไฟฟ้าตามกฎหมายและตามข้อตกลงทางด้านสิ่งแวดล้อม และสังคมที่ระบุในสัญญา รวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียง หน้าที่ในการฝึกฝน และพัฒนาแรงงานลาว หน้าที่ในการใช้ความพยายามอย่างดีที่สุดในการ ใช้บริการและสินค้าของประเทศลาว และหน้าที่ในการส่งมอบ โครงการให้แก่รัฐบาลลาว ในกรณีที่ทางรัฐบาลลาวเลือกที่จะรับมอบ โครงการด้วยสภาพที่ดีโดยปราศจากค่าใช้จ่ายเมื่อครบกำหนดอายุ สัมปทาน ในกรณีที่ทางรัฐบาลลาวเลือกที่จะไม่รับโอนโครงการ บริษัทหงสา มีหน้าที่ที่จะดำเนินการฟื้นฟูพื้นที่โครงการและรื้อถอน โรงไฟฟ้าเมื่อครบกำหนดอายุสัมปทานตามที่ระบุไว้ในสัญญา</p>
6. ค่าธรรมเนียม/ค่าภาคหลวง	ค่าภาคหลวงจำนวนร้อยละ 1.5 ของรายได้จากการดำเนินงานขั้นต้น หลังจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของหน่วยที่ 1
7. เงื่อนไขอื่น ๆ (ถ้ามี)	<p>(1) ภายใน 1 ปีนับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ในกรณีที่อัตรา ผลตอบแทนภายในของโครงการเกินกว่าร้อยละ 15.0 จะต้อง ดำเนินการแบ่งผลตอบแทนในส่วนที่เกินร้อยละ 15.0 ใน อัตราส่วน 50:50 ระหว่างรัฐบาลลาวและผู้ถือหุ้นทุกรายของ บริษัทหงสา นอกจากนี้ ในกรณีที่อัตราผลตอบแทนภายในของ โครงการเกินกว่าร้อยละ 15.0 จะต้องมีการปรับอัตรา ค่าภาคหลวงเพิ่มขึ้นตามที่ระบุในสัญญา</p> <p>(2) บริษัทหงสาต้องเปิดบัญชีเงินสดสำรองในประเทศลาว เมื่อครบ กำหนด 20 ปี นับแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพื่อเป็นประกัน การดำเนินการฟื้นฟูพื้นที่โครงการและรื้อถอนโรงไฟฟ้าเมื่อครบ กำหนดอายุสัมปทานตามที่ระบุในสัญญา</p>
8. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศลาว

(2) สัญญาสัมปทานเหมืองถ่านหินและหินปูนหงสา (Hongsa Mine Mouth Coal and Limestone Mining Concession Agreement) ("สัญญาสัมปทานเหมือง")	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัท ฟูไฟมายนิ่ง (2) รัฐบาลลาว
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	สัมปทานเหมืองถ่านหินและหินปูน
3. วันที่ลงนามในสัญญา	30 พฤศจิกายน 2552
4. วันที่สัญญาเริ่มผลใช้บังคับ	วันที่เงื่อนไขบังคับก่อนตามที่ระบุในสัญญาครบถ้วน
5. อายุสัมปทาน	ระยะเวลา นับจากวันที่สัญญาเริ่มผลใช้บังคับ และสิ้นสุดลงในวันที่ครบกำหนด 25 ปีหลังจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของหงสาหน่วยที่ 3 โดยอาจขยายระยะเวลาได้ตามที่ระบุไว้ในสัญญา
6. สิทธิและหน้าที่	<p>บริษัท ฟูไฟมายนิ่ง มีสิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการพัฒนา เป็นเจ้าของ บริหารจัดการ และบำรุงรักษาเหมืองถ่านหินและเหมืองหินปูน ตลอดอายุสัมปทาน รวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงสิทธิอื่น ๆ ดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) สิทธิในการสำรวจ ขุดเจาะ ทำเหมือง ใช้ประโยชน์ และโอน ถ่านหินจากพื้นที่ทำเหมืองถ่านหิน และส่งถ่านหินให้แก่โรงไฟฟ้า เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิง (2) สิทธิในการสำรวจ ขุดเจาะ ทำเหมือง ใช้ประโยชน์ และโอน หินปูน กววด ททราย และวัสดุก่อสร้างอื่น ๆ จากพื้นที่ทำเหมืองหินปูน และส่งหินปูนให้แก่โรงไฟฟ้าหรือเหมืองถ่านหิน (3) สิทธิในการเช่าและใช้ประโยชน์ในพื้นที่ทำเหมืองรวมถึงการเข้า และคงอยู่ในพื้นที่ทำเหมือง สำรวจ ขุดเจาะ และดำเนินการใด ๆ ที่จำเป็นตามที่ระบุในสัญญาสัมปทาน (4) สิทธิในการใช้น้ำจากลำน้ำเลือก และลำน้ำแก่น (5) สิทธิในการประกาศและจ่ายเงินปันผลตามที่ระบุในสัญญา ระหว่างผู้ถือหุ้นโดยปราศจากข้อจำกัดใด ๆ (6) สิทธิในการเปิดและรักษาไว้ซึ่งบัญชีเงินฝากในสกุลเงินตราต่างประเทศทั้งในและนอกประเทศลาว รวมถึงการดำเนินธุรกรรมที่เกี่ยวข้องกับการบริหารโครงการในสกุลเงินตราต่างประเทศ (7) สิทธิในการได้รับยกเว้น และ/หรือ ลดหย่อนภาษีต่าง ๆ เช่น ภาษีนำเข้าวัสดุและอุปกรณ์ต่าง ๆ <p>บริษัท ฟูไฟมายนิ่ง มีหน้าที่ในการจัดหาเงินทุน ก่อสร้าง และบริหารจัดการโครงการเหมืองถ่านหินและเหมืองหินปูนตามกฎหมายและตามข้อตกลงทางด้านสิ่งแวดล้อมและสังคมที่ระบุในสัญญา รวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียง หน้าที่ในการฝึกฝนและพัฒนาแรงงานลาว หน้าที่ใน</p>

(2) สัญญาสัมปทานเหมืองถ่านหินและหินปูนหงสา (Hongsa Mine Mouth Coal and Limestone Mining Concession Agreement) ("สัญญาสัมปทานเหมือง")	
	การใช้ความพยายามที่ดีที่สุดในการให้บริการและสินค้าของประเทศลาว และหน้าที่ในการส่งมอบโครงการให้แก่รัฐบาลลาว ในกรณีที่ทางรัฐบาลเลือกที่จะรับมอบโครงการด้วยสภาพที่ดีที่สุดโดยปราศจากค่าใช้จ่าย เมื่อครบกำหนดอายุสัมปทาน ในกรณีที่ทางรัฐบาลเลือกที่จะไม่รับโอนโครงการ บริษัทฯ ฟูไรมายนิ่งมีหน้าที่ที่จะดำเนินการรื้อถอนเมื่อครบกำหนดอายุสัมปทานตามที่ระบุไว้ในสัญญา
7. ค่าธรรมเนียม/ค่าภาคหลวง	<p>ค่าธรรมเนียมเหมือง</p> <p>(1) 0.40 ดอลลาร์สหรัฐ ต่อตัน สำหรับถ่านหินจำนวน 4,500,000 ตันแรกที่ใช้โดยโรงไฟฟ้าหงสา</p> <p>(2) 1.03 ดอลลาร์สหรัฐ ต่อตัน สำหรับถ่านหินที่ใช้โดยโรงไฟฟ้านับแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของหงสาหน่วยที่ 1 ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. (เพิ่มในอัตราร้อยละ 1.0 ต่อปี)</p> <p>(3) 0.07 ดอลลาร์สหรัฐ ต่อตัน สำหรับหินปูนที่ใช้โดยโรงไฟฟ้านับแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของหน่วยแรกภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. (เพิ่มในอัตราร้อยละ 1.0 ต่อปี)</p> <p>โดยค่าธรรมเนียมเหมืองข้างต้นนี้รวมรายการดังต่อไปนี้แล้ว</p> <p>(1) ค่าภาคหลวงถ่านหินลิคนไนด์</p> <p>(2) ค่าเช่าที่ดินระยะยาว</p> <p>(3) ภาษีเงินได้บริษัทฯ ฟูไรมายนิ่ง</p> <p>(4) อัตราก้าวหน้าธุรกิจ และภาษีมูลค่าเพิ่ม</p> <p>(5) ภาษีขาย</p> <p>(6) ภาษีหัก ณ ที่จ่ายสำหรับเงินปันผลที่ประกาศหรือจ่ายโดยบริษัทฯ ฟูไรมายนิ่ง ให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ</p> <p>(7) ภาษีรายได้</p> <p>(8) ภาษีหรือค่าธรรมเนียมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ ฟูไรมายนิ่ง หรือโครงการเหมืองถ่านหินและเหมืองหินปูน</p>
8. เงื่อนไขอื่น ๆ (ถ้ามี)	บริษัทฯ ฟูไรมายนิ่งต้องเปิดบัญชีเงินสดสำรองในประเทศลาว เมื่อครบกำหนด 20 ปีนับแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพื่อเป็นประกันการดำเนินการฟื้นฟูพื้นที่และรื้อถอนโครงการเมื่อครบกำหนดอายุสัมปทานตามที่ระบุในสัญญา
9. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศลาว

(3) สัญญาสามฝ่าย สำหรับการโอนสิทธิตามสัญญาสัมปทานเหมืองถ่านหินและหินปูน (Tri Party Agreement for Sublease of the Hongsa Mine Mouth Coal and Limestone Mining Concession Agreement)	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทไฟฟ้ายิ่ง ("ผู้โอนสิทธิ") (2) บริษัทหงสา (3) รัฐบาลลาว
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	โอนสิทธิของผู้โอนสิทธิตามสัญญาสัมปทานเหมืองถ่านหินและหินปูนให้แก่บริษัทหงสา
3. วันที่ลงนามในสัญญา	30 พฤศจิกายน 2552
4. อายุสัญญา	ระยะเวลานับจากวันที่สัญญาจะมีผลใช้บังคับ และสิ้นสุดลงในวันที่ครบกำหนดระยะเวลาการโอนสิทธิ
5. สิทธิและหน้าที่ที่โอนไปยังบริษัทหงสา	(1) หน้าที่ที่ผู้โอนสิทธิตกลงโอนไปยังบริษัทหงสา (ก) หน้าที่ในการได้รับเงินทุนทั้งหมด (ทั้งทุนและหนี้) ที่จำเป็นในการออกแบบ ก่อสร้าง ดำเนินการ และบำรุงรักษาโครงการเหมือง (ข) หน้าที่ในการทำประกัน ตามที่ระบุในสัญญาสัมปทานเหมือง (รวมถึงหน้าที่ในการทำประกันตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า) (ค) หน้าที่ในการทำให้กลับสู่สภาพเดิมหรือกระบวนการบริหารจัดการเมื่อมีการยกเลิกโครงการเหมืองบางส่วนหรือทั้งหมด (Rehabilitation Works and Decommissioning Activities) ตามที่ระบุในสัญญาสัมปทานเหมือง (ง) ณ วันสิ้นสุดระยะเวลาสัมปทานเหมือง หน้าที่ในการโอนทรัพย์สินโครงการเหมือง (Mining Project Assets) คืนให้แก่รัฐบาลลาวในกรณีที่รัฐบาลลาวเลือกที่จะรับโอนทรัพย์สินโครงการเหมือง หรือหน้าที่ในการรื้อถอนทรัพย์สินโครงการเหมืองในกรณีที่รัฐบาลลาวเลือกที่จะไม่รับโอนทรัพย์สินโครงการเหมือง (จ) หน้าที่ในการชำระค่าภาษีที่ถึงกำหนดชำระและต้องจ่ายภายใต้สัญญาสัมปทานเหมืองที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมต่าง ๆ ของบริษัทหงสาเนื่องมาจากการปฏิบัติตามสิทธิและหน้าที่ที่โอนมายังบริษัทหงสา (ฉ) หน้าที่เกี่ยวกับสังคมและสิ่งแวดล้อมของบริษัทเหมือง (Mining Company)

(2) สัญญาสัมปทานเหมืองถ่านหินและหินปูนหงสา (Hongsa Mine Mouth Coal and Limestone Mining Concession Agreement) ("สัญญาสัมปทานเหมือง")	
	<p>(ข) ข้อตกลงต่าง ๆ คำรับรองและรับประกันที่ทำขึ้นโดยผู้โอนสิทธิตามสัญญาสัมปทานเหมือง (ยกเว้นสิทธิและหน้าที่บางประการที่ไม่ถูกโอนไปยังบริษัทหงสา)</p> <p>(2) สิทธิของผู้โอนสิทธิที่ตกลงโอนไปยังบริษัทหงสา</p> <p>(ก) สิทธิในการสัมปทานเหมือง</p> <p>(ข) สิทธิในใบอนุญาตต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการเหมืองตามที่ระบุในสัญญาสัมปทานเหมือง</p> <p>(ค) สิทธิในการครอบครองพื้นที่บริเวณเหมือง (Mining Areas) และพื้นที่ดำเนินการ (Operation Areas)</p> <p>(ง) สิทธิในการเข้าทำสัญญาเช่าที่ดินกับรัฐบาลลาว</p> <p>(จ) สิทธิต่าง ๆ ที่ผู้โอนสิทธิได้รับจากรัฐบาลลาว ตามสัญญาสัมปทานเหมือง สิทธิในการปฏิบัติตามหน้าที่ที่ได้รับโอน รวมถึงสิทธิในการเปิดบัญชี สิทธิในการเปิดบัญชีต่างประเทศ สิทธิในการส่งเงินออกนอกประเทศลาว และสิทธิในการฟ้องร้องและสิทธิในการโต้แย้งข้อเรียกร้องทางกฎหมาย สิทธิในการสละสิทธิ และการยินยอมตามที่ระบุในสัญญาสัมปทานเหมือง</p>
6. สิทธิและหน้าที่ที่ไม่ถูกโอนไปยังบริษัทหงสา	<p>(1) หน้าที่ที่ผู้โอนสิทธิไม่โอนไปยังบริษัทหงสาวจนถึงแต่ไม่จำกัดเพียง</p> <p>(ก) หน้าที่ในการชำระค่าธรรมเนียมเหมือง (Mining Fee) ให้แก่รัฐบาลลาว ตามที่ระบุในสัญญาสัมปทานเหมือง</p> <p>(ข) หน้าที่ในการชำระค่าภาษีที่เกี่ยวข้องกับสิทธิและหน้าที่ที่ไม่ถูกโอน</p> <p>(ค) หน้าที่ในการขออนุญาตหรือขอต่ออายุที่เกี่ยวข้องกับโครงการเหมืองต่อรัฐบาลลาว</p> <p>(ง) หน้าที่ในการสนับสนุนกองทุนพัฒนาสังคมและสิ่งแวดล้อมตามที่ระบุในสัญญาสัมปทานเหมือง</p> <p>(2) สิทธิที่ไม่ถูกโอนไปยังบริษัทหงสาได้แก่ สิทธิต่าง ๆ ตามสัมปทานของผู้โอนสิทธิ ภายใต้อำนาจสัญญาสัมปทานเหมืองที่ไม่ใช่สิทธิที่ถูกโอน</p>
7. ราคาและค่าตอบแทนในการโอนสิทธิและหน้าที่ให้แก่บริษัทหงสา ("ค่าตอบแทนในการโอนสิทธิ")	<p>เพื่อเป็นค่าตอบแทนในการโอนสิทธิและหน้าที่ให้แก่บริษัทหงสา บริษัทหงสาจะชำระค่าตอบแทนให้แก่ผู้โอนสิทธิ ดังนี้</p> <p>(1) 0.40 ดอลลาร์สหรัฐ สำหรับถ่านหินที่ใช้ในโรงไฟฟ้า 4,500,000 ตันแรก</p>

(2) สัญญาสัมปทานเหมืองถ่านหินและหินปูนหงสา (Hongsa Mine Mouth Coal and Limestone Mining Concession Agreement) ("สัญญาสัมปทานเหมือง")	
	<p>(2) 2.00 ดอลลาร์สหรัฐ ต่อถ่านหิน 1 ตัน ที่ใช้ในโรงไฟฟ้าหลังจาก 4,500,000 ตันแรก</p> <p>(3) 0.07 ดอลลาร์สหรัฐ ต่อหินปูน 1 ตัน ที่ใช้ในโรงไฟฟ้าหน่วยแรก นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.</p> <p>ค่าตอบแทนในการโอนสิทธิให้แก่บริษัทหงสาจะคำนวณจากเงินค้างชำระเป็นรายเดือนในแต่ละรอบปีบัญชีของระยะเวลาโอนสิทธิ รวมถึงราคาค่าทดสอบพลังงานตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. โดยชำระค่าตอบแทนการโอนสิทธิเป็นดอลลาร์สหรัฐ และเงินบาทในอัตราส่วนที่เท่ากันตามที่บริษัทหงสา ได้รับภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.</p> <p>ค่าตอบแทนในการโอนสิทธิจะเพิ่มขึ้นเท่ากับอัตราส่วนที่เพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายสำหรับเชื้อเพลิง (Fuel Payment) ตามที่ระบุในสัญญาสัมปทานเหมือง</p>
8. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

(4) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. (EGAT Power Purchase Agreement)	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทหงสา (2) กฟผ.
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.
3. วันที่ลงนามในสัญญา	2 เมษายน 2553
4. ระยะเวลาของสัญญา	นับแต่วันที่ลงนามในสัญญา และสิ้นสุดลงในวันที่ครบกำหนด 25 ปี นับแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (โดยอาจมีการขยายระยะเวลาตามที่ระบุในสัญญา)
5. ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	1,473.0 เมกะวัตต์
6. ค่าตอบแทน	(1) ค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (Availability Payment) กฟผ. จะชำระค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าให้แก่บริษัทหงสา สำหรับกำลังการผลิตไฟฟ้าที่บริษัทหงสา จัดให้มีเพื่อพร้อมจ่ายให้แก่ กฟผ. ตามจริง แต่ต้องไม่เกินกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาจำนวน 1,473.0 เมกะวัตต์ โดยค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้านี้ครอบคลุมถึงต้นทุนคงที่ต่าง ๆ และค่าใช้จ่ายในการชำระหนี้ของโรงไฟฟ้าหงสา รวมทั้งช่วยให้บริษัทหงสา มีผลตอบแทนจากการ

(4) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. (EGAT Power Purchase Agreement)	
	<p>ลงทุนจำนวนหนึ่ง ทั้งนี้ หากบริษัทหงสา ได้จัดให้มีการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาเพื่อพร้อมจ่ายให้แก่ กฟผ. และปฏิบัติตามเงื่อนไขต่าง ๆ ที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของหงสา กับ กฟผ. แล้ว กฟผ. จะต้องชำระค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าให้แก่บริษัทหงสา โดยไม่ต้องคำนึงว่าจะได้มีการจ่ายไฟฟ้าจริงให้แก่ กฟผ. หรือไม่ ทั้งนี้ ค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้างดังกล่าวอาจถูกปรับลดลงตามการลดลงของกำลังการผลิตไฟฟ้าพร้อมจ่าย</p> <p>(2) ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)</p> <p>กฟผ. จะชำระค่าพลังงานไฟฟ้าให้แก่บริษัทหงสาซึ่งจะครอบคลุมต้นทุนราคาเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและต้นทุนในการดำเนินงานผันแปรอื่น ๆ ซึ่งอาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ต้นทุนเชื้อเพลิงจะถูกคำนวณจากต้นทุนถ่านหินลิกไนต์ซึ่งถูกกำหนดไว้และปรับตามความผันผวนของราคาน้ำมันดีเซลในกรุงเทพมหานคร ต้นทุนการดำเนินงานแปรผันได้ถูกกำหนดไว้แล้วเช่นกัน โดยปรับตามดัชนีราคาผู้บริโภคของประเทศไทยตามที่ประกาศโดยกระทรวงพาณิชย์</p>
7. หน้าที่	<p>ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทหงสา มีหน้าที่ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงหน้าที่ดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) หน้าที่ในการพัฒนา และบริหารจัดการโรงไฟฟ้า และจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา (2) บริษัทหงสา ต้องดำเนินการต่าง ๆ ภายในกรอบระยะเวลาที่กำหนด (Milestone Dates) (3) บริษัทฯ ต้องได้รับอนุมัติ ได้รับใบอนุญาตต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัทหงสา จากทั้งหน่วยงานของประเทศไทยและประเทศลาวตลอดระยะเวลาของสัญญา (4) บริษัทหงสา ต้องออกแบบ ติดตั้ง ทดสอบ บริหาร ซ่อมแซม และบำรุงรักษาระบบเครื่องผลิตไฟฟ้า (Generator System) และอุปกรณ์เหมือง (Mining Project Facilities) ตลอดระยะเวลาของสัญญา (5) บริษัทหงสา ต้องไม่แก้ไขเพิ่มเติมสัญญาสัมปทาน สัญญาสามฝ่าย (Tri-Party Agreement) และสัญญาเช่าที่ดิน (6) บริษัทหงสา ต้องจัดให้มีกรรมธรรม์ประกันภัยตามที่กฎหมายสัญญาสัมปทาน เอกสารทางการเงิน และ Prudent Utility Practice กำหนด <p>บริษัทหงสา ต้องจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงสำหรับการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าหงสาดตลอดระยะเวลาของสัญญา</p>

(4) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. (EGAT Power Purchase Agreement)	
8. การขยายระยะเวลาของสัญญา	นอกเหนือจากการขยายระยะเวลาตามที่ระบุในสัญญา คู่สัญญามีสิทธิตกลงกันขยายระยะเวลาของสัญญา โดยให้คู่สัญญาฝ่ายที่ต้องการขยายระยะเวลาดำเนินการจะต้องแจ้งคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งเป็นหนังสือไม่น้อยกว่า 2 ปีก่อนครบกำหนดวันเลิกสัญญา หากคู่สัญญาอีกฝ่ายตกลงที่จะขยายระยะเวลาสัญญา ให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเงื่อนไขของการขยายระยะเวลาของสัญญา ทั้งนี้ หากมีการขยายระยะเวลาของสัญญา ออกไปหลังวันที่ครบกำหนด 25 ปี นับแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ คู่สัญญาต้องพยายามดำเนินการขยายระยะเวลาของ (ก) สัญญาที่เกี่ยวข้องกับโครงการ (Project Agreements) (ข) ใบอนุญาตและหลักประกัน และ (ค) สิทธิทางกฎหมาย และการอนุญาตอื่น ๆ ที่จำเป็น
9. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

(5) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าภวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL Power Purchase Agreement)	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทหงสา (2) รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าให้แก่รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว
3. วันที่ลงนามในสัญญา	19 พฤษภาคม 2554
4. ระยะเวลาของสัญญา	25 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยอาจมีการขยายระยะเวลาตามที่ระบุในสัญญา
5. ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	100.0 เมกะวัตต์
6. อัตราค่าไฟ	(1) ค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (Availability Payment) รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวจะชำระค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าให้แก่บริษัทหงสา สำหรับกำลังการผลิตไฟฟ้าที่บริษัทหงสาจัดให้มีเพื่อพร้อมจ่ายให้แก่รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวตามจริง แต่ต้องไม่เกินกำลังการผลิตตามสัญญาที่ 100.0 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ หากบริษัทหงสาได้จัดให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาเพื่อพร้อมจ่ายให้แก่รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว และปฏิบัติตามเงื่อนไขต่าง ๆ ที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัทหงสา กับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว แล้ว รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวจะต้องชำระค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าแก่บริษัทหงสา โดยไม่ต้องคำนึงว่าจะได้มีการจ่ายไฟฟ้าจริงให้แก่รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวหรือไม่ ทั้งนี้ ค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้า

<p>(5) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าของรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL Power Purchase Agreement)</p>	
	<p>ดังกล่าวอาจถูกปรับลดลงตามการลดลงของกำลังการผลิตไฟฟ้าพร้อมจ่าย</p> <p>(2) ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)</p> <p>รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว จะต้องชำระค่าพลังงานไฟฟ้าแก่บริษัทหงสา ซึ่งจะครอบคลุมต้นทุนราคาเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและต้นทุนในการดำเนินงานผันแปรอื่น ๆ ซึ่งอาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ต้นทุนเชื้อเพลิงจะถูกคำนวณจากต้นทุนถ่านหินลิกไนต์ซึ่งถูกกำหนดไว้และปรับตามความผันผวนของราคาน้ำมันดีเซลในกรุงเทพมหานคร ต้นทุนการดำเนินงานแปรผันได้ถูกกำหนดไว้แล้วเช่นกัน โดยปรับตามดัชนีราคาผู้บริโภคของประเทศไทยตามที่ประกาศโดยกระทรวงพาณิชย์</p>
<p>7. หน้าที่</p>	<p>(1) บริษัทหงสา มีหน้าที่พัฒนาและบริหารจัดการโรงไฟฟ้า และจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว ในปริมาณ 100.0 เมกะวัตต์ ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา โดยพลังไฟฟ้าส่วนที่เกินกว่า 100.0 เมกะวัตต์จะขายให้แก่ กฟผ. และใช้ภายในโครงการส่วนโรงไฟฟ้าและสวนเหมือง โดยรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว มีสิทธิที่จะซื้อเป็นจำนวนถึง 25.0 เมกะวัตต์ สำหรับแต่ละหน่วยในกรณีที่มีได้มีการใช้พลังไฟฟ้าส่วนนั้นภายในโครงการส่วนโรงไฟฟ้าและสวนเหมืองตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา</p> <p>(2) บริษัทหงสามีหน้าที่ออกแบบ จัดหาเงินทุน ก่อสร้าง และติดตั้ง (ก) สายส่งแรงจรคู่ 115.0 กิโลโวลต์ ระหว่างสถานีย่อยหงสา และสถานีย่อยหลวงพระบาง 2 และ (ข) ระบบสถานีย่อยหงสา 22.0 กิโลโวลต์ (“ระบบสายส่งรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว”) และส่งมอบกรรมสิทธิ์ในระบบสายส่งรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว ให้แก่รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว หลังจากมีการทดสอบและเดินเครื่องเรียบร้อยแล้ว โดยรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว จะชำระค่าธรรมเนียมสายส่งรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวให้แก่บริษัทหงสา (Additional Facility Charge) เป็นรายไตรมาสนับแต่เดือนที่ 2 หลังจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของหงสาหน่วยที่ 3 ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา</p>
<p>8. กรรมสิทธิ์และความเสี่ยงภัย</p>	<p>กรรมสิทธิ์และความเสี่ยงภัยในพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าและส่งเข้าระบบของรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว โอนไปยังรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว ณ จุดส่งมอบ</p>
<p>9. กฎหมายที่ใช้บังคับ</p>	<p>กฎหมายแห่งประเทศลาว</p>

(6) สัญญาออกแบบ จัดหา และก่อสร้าง (Engineering, Procurement and Construction Contract)	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทหงสา (2) บริษัท ไชน่า เนชั่นเนล อิเล็กทริก อีควิปเม้นท์ จำกัด (China National Electric Equipment Corporation) (3) บริษัท ฮาร์บิน เพาเวอร์ เอ็นจิเนียริง จำกัด (Harbin Power Engineering Co., Ltd.) (4) บริษัท ฮาร์บิน บอยเลอร์ จำกัด (Harbin Boiler Co., Ltd) (5) บริษัท ฮาร์บิน เทอบาย จำกัด (Harbin Turbine Co., Ltd) (6) บริษัท ฮาร์บิน อิเล็กทริก เมชชีนเนอรี จำกัด (Harbin Electric Machinery Co., Ltd.), (ซึ่งรวมกันเรียกว่า “ผู้รับเหมา”)
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อออกแบบ จัดหา และก่อสร้างโรงไฟฟ้าหงสา
3. วันที่ลงนามในสัญญา	24 ธันวาคม 2552
4. กำหนดระยะเวลาแล้วเสร็จ	กำหนดระยะเวลาแล้วเสร็จของ (1) หน่วยที่ 1 คือ วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2558 (โดยอาจขยายระยะเวลาได้ตามที่ระบุไว้ในสัญญา) (2) หน่วยที่ 2 คือ วันที่ 31 กรกฎาคม 2558 (โดยอาจขยายระยะเวลาได้ตามที่ระบุไว้ในสัญญา) (3) หน่วยที่ 3 คือ วันที่ 30 พฤศจิกายน 2558 (โดยอาจขยายระยะเวลาได้ตามที่ระบุไว้ในสัญญา)
5. ค่าจ้าง	ราคาเหมารวม 1,436,765,000 ดอลลาร์สหรัฐ บวกกับ 7,623,990,000 บาท
6. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

(7) สัญญาให้บริการทำเหมือง (Mining Service Agreement)	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทหงสา (2) ห้างหุ้นส่วนจำกัด ช่างพินิจ เอ็นจิเนียริง (2539) (“ผู้รับจ้าง”)
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อขุดและขนส่งดินจากบ่อเหมืองหลัก (Main Pit) ในปริมาณประมาณ 54 MBCM ไปยังพื้นที่ทิ้งของเสีย (waste dump area)
3. วันที่ลงนามในสัญญา	21 เมษายน 2553
4. ระยะเวลาดำเนินงาน	6 ปี นับแต่วันที่เริ่มดำเนินงาน

(7) สัญญาให้บริการทำเหมือง (Mining Service Agreement)	
5. ค่าจ้าง	บริษัทหงสา ต้องชำระค่าจ้างแก่ผู้รับจ้างตามราคาหน่วยของงาน (Unit Price) ซึ่งเป็นไปตามสูตรคำนวณที่ระบุในสัญญา
6. หลักประกัน	<p>(1) บริษัทหงสาต้องดำเนินการจัดหาและจ่ายเงินค่าจ้างล่วงหน้าจำนวน 10,000,000 บาทก่อน หรือภายในกำหนดระยะเวลา 10 เดือน นับวันที่ลงนามในสัญญาฉบับนี้ให้แก่ผู้รับจ้าง โดยบริษัทหงสามีสิทธิหักร้อยละ 10.0 จากเงินค่าจ้างในแต่ละงวดนับแต่ค่าจ้างงวดแรกเพื่อหักคืนเงินจ่ายล่วงหน้าที่กล่าวจนกว่าจะครบจำนวน และ</p> <p>(2) ผู้รับจ้างต้องดำเนินการจัดหาและวางหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาที่ออกโดยสถาบันการเงินในจำนวนดังต่อไปนี้</p> <p>(ก) ร้อยละ 2.0 ของมูลค่าสัญญา ณ วันที่ลงนามในสัญญา</p> <p>(ข) เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 5.0 ของมูลค่าสัญญา เมื่อบริษัทหงสาชำระเงินค่าจ้างล่วงหน้า</p> <p>(ค) ลดลงเป็นร้อยละ 2.0 ของมูลค่าสัญญา เมื่อผู้รับจ้างได้ดำเนินการเคลื่อนย้ายเครื่องจักรตามที่ระบุในสัญญาฉบับนี้ครบถ้วน</p> <p>โดยบริษัทหงสาจะคืนหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาเมื่อผู้รับจ้างได้ปฏิบัติตามที่ตามสัญญาฉบับนี้ครบถ้วน</p>
7. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศลาว

(8) สัญญาให้บริการงานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Operation and Maintenance Agreement for Hongsa Mine Mouth Power Project)	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทหงสา (“เจ้าของ”) (2) กฟผ. (“ผู้ดำเนินการ”)
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	ให้บริการงานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า
3. วันที่ลงนามในสัญญา	23 กุมภาพันธ์ 2554
4. อายุสัญญา	ระยะเวลา นับจากวันที่ขนย้ายของเข้ามาในบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง (“Mobilisation Date”) (หรือวันที่ก่อนหน้านั้นตามที่ผู้ดำเนินการเห็นสมควรโดยความยินยอมของเจ้าของ) และสิ้นสุดลงในวันที่ครบกำหนด 15 ปีของวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของหงสาหน่วยที่ 3

(8) สัญญาให้บริการงานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Operation and Maintenance Agreement for Hongsa Mine Mouth Power Project)	
	คู่สัญญาจะเริ่มเจรจาและตกลงขยายระยะเวลาสัญญาก่อนที่สัญญาจะสิ้นสุดลง 2 ปี ล่วงหน้า และจะต้องได้ข้อสรุปของอายุสัญญา ที่ต้องออกไปอีกอย่างน้อย 1 ปี ก่อนที่สัญญาจะสิ้นสุดลง
5. สิทธิและหน้าที่	<p>(1) หน้าที่ของผู้ดำเนินการ ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงหน้าที่ดังต่อไปนี้</p> <p>(ก) ดำเนินการจะดำเนินการและให้บริการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า</p> <p>(ข) ผู้ดำเนินการจะดำเนินการให้บริการโดยสุจริตตาม</p> <ul style="list-style-type: none"> - Prudent Utility Practices - กฎหมายต่าง ๆ ที่สามารถนำมาปรับใช้ได้ (รวมถึงกฎหมายสิ่งแวดล้อม กฎหมายเกี่ยวกับสุขภาพและความปลอดภัย) ระเบียบ ประมวลกฎหมาย คำพิพากษาของศาล คำสั่ง การอนุญาตและการอนุมัติ <p>(2) สิทธิของผู้ดำเนินการ ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงสิทธิดังต่อไปนี้</p> <p>(ก) ผู้ดำเนินการจะได้รับอนุญาตจากรัฐบาลลาว ในนามของตนเอง</p> <p>(ข) ผู้ดำเนินการจะให้การสนับสนุนเจ้าของในการขออนุญาตจากรัฐบาลลาว ที่กำหนดว่าต้องทำในนามของเจ้าของ และจะไม่กระทำการใดที่จะทำให้การอนุญาตดังกล่าวถูกเพิกถอน หรือถูกแก้ไข</p> <p>(3) หน้าที่ของเจ้าของ ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงหน้าที่ดังต่อไปนี้</p> <p>(ก) ในระหว่างระยะเวลาขยับขยายของเข้ามาในพื้นที่บริเวณก่อสร้าง เจ้าของจะดำเนินการจัดหาทางเข้าที่จำเป็นไปยังพื้นที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้า (“พื้นที่ก่อสร้าง”) ให้ผู้ดำเนินการในการให้บริการตามที่ระบุในสัญญา แต่สิทธิดังกล่าวไม่ได้เป็นสิทธิแต่เพียงผู้เดียวของผู้ดำเนินการ</p> <p>(ข) ในระหว่างระยะเวลาดำเนินการ (Operational Phase) เจ้าของจะรักษาสิทธิแต่เพียงผู้เดียวของตนในการเป็นเจ้าของพื้นที่ก่อสร้าง และสิทธิในการอนุญาตให้บุคคลภายนอกใช้ทางเข้าสู่พื้นที่ก่อสร้าง</p> <p>(ค) ผู้ดำเนินการจะอนุญาตให้บุคคลภายนอก (รวมถึงตัวแทนของรัฐบาลลาวตามที่ระบุในสัญญาสัมปทาน) เข้าถึงพื้นที่ก่อสร้าง ตามการบอกกล่าวจากเจ้าของ</p> <p>(ง) ผู้ดำเนินการจะอนุญาตให้เจ้าของมีสิทธิอย่างเต็มที่ในการเข้าถึงพื้นที่ก่อสร้าง และพื้นที่อื่น ๆ ซึ่งผู้ดำเนินการ</p>

(8) สัญญาให้บริการงานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Operation and Maintenance Agreement for Hongsa Mine Mouth Power Project)	
	<p>ได้ให้บริการ และเจ้าของมีสิทธิที่จะควบคุม และตรวจสอบ การปฏิบัติตามหน้าที่ของผู้ดำเนินการภายใต้สัญญาฉบับนี้ และหน้าที่ใด ๆ ที่เจ้าของกำหนดภายใต้สัญญาฉบับนี้</p> <p>(จ) บุคคลภายนอกใด ๆ ที่ได้รับสิทธิเข้าไปยังพื้นที่ก่อสร้าง จะต้องปฏิบัติตามคำสั่ง และมาตรการความปลอดภัย ที่ใช้ บังคับ ณ พื้นที่ก่อสร้างและตามกฎหมายที่ปรับใช้บังคับได้ ผู้ดำเนินการไม่ต้องรับผิดชอบสำหรับความเสียหายใด ๆ ซึ่ง เกิดขึ้นจากการไม่ปฏิบัติตามคำสั่ง มาตรการความปลอดภัย และกฎหมายต่าง ๆ ของบุคคลภายนอกดังกล่าว</p> <p>(ฉ) การตรวจสอบหรือควบคุมการปฏิบัติการใด ๆ โดยเจ้าของ หรือการเข้าไปยังพื้นที่ก่อสร้างโดยบุคคลใด ๆ ไม่เป็นเหตุ ให้ผู้ดำเนินการหลุดพ้นจากความรับผิดชอบภายใต้สัญญา ฉบับนี้</p> <p>(4) หน้าที่ต่าง ๆ ตามที่ระบุในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และสัมปทานโรงไฟฟ้า และที่ได้แก้ไขเพิ่มเติมตามที่ เจ้าของได้แจ้งแก่ผู้ประกอบการ</p> <p>(5) ระเบียบการเชื่อมต่อ (Grid Code) มาตรฐานทางเทคนิคของ พลังงานไฟฟ้าลาว คู่มือการดำเนินการและการจัดการตาม มาตรฐานทางเทคนิคของพลังงานไฟฟ้าลาว และกฎระเบียบ ความปลอดภัยสำหรับการดำเนินการและการบำรุงรักษา โรงไฟฟ้า ตามที่ได้ออกโดยกระทรวงการไฟฟ้าแห่งประเทศลาว และตามที่ได้แก้ไขเพิ่มเติม</p> <p>(6) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว สัญญาซื้อขาย ไฟฟ้ากับ กฟผ. และเอกสารสัญญาอื่น ๆ (Project Document) เพื่อรับรองว่าการให้บริการดังกล่าวทำให้เจ้าของได้ปฏิบัติตาม เอกสารสัญญาอื่น ๆ (Project Document) รวมถึงความยินยอม จากบุคคลที่สามตามเงื่อนไขที่ระบุในเอกสารสัญญาทางการเงิน (Financing Documents)</p> <p>(ก) ข้อตกลงในเอกสารสัญญาทางการเงิน (Financing Documents) ที่ใช้บังคับได้</p> <p>(ข) ข้อตกลงในกรรมกรรมประกันภัยที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้า</p> <p>(ค) กระบวนการจัดการ (Agreed Procedures)</p> <p>(ง) คำแนะนำของผู้ผลิต คู่มือในการดำเนินการและบำรุงรักษา โรงไฟฟ้า</p> <p>(จ) แผนในการขนย้ายของเข้ามาในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างและ ทุนที่ต้องใช้ (Mobilisation Plan and Budget) ในช่วง ระยะเวลาขนย้าย</p>

(8) สัญญาให้บริการงานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Operation and Maintenance Agreement for Hongsa Mine Mouth Power Project)	
	<p>(ด) แผนในการดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าประจำปี และแผนในการดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าระยะยาว</p> <p>(ข) แผนสิ่งแวดล้อมและสังคม</p> <p>(ช) การอนุญาตจากรัฐบาลลาวแก่ผู้ดำเนินการ</p> <p>(ฉ) ข้อตกลงในการทำประกัน</p> <p>(7) สิทธิของเจ้าของซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงสิทธิดังต่อไปนี้</p> <p>(ก) เจ้าของจะได้รับอนุญาตจากรัฐบาลลาวในนามของตนเอง</p> <p>(ข) เจ้าของจะให้การสนับสนุนผู้ดำเนินการในการขออนุญาตจากรัฐบาลลาว ใบอนุญาตทำงาน และเอกสารใด ๆ ที่กำหนดว่าต้องทำในนามของผู้ดำเนินการและจะไม่กระทำการใดที่จะทำให้การอนุญาตดังกล่าวถูกเพิกถอนหรือถูกแก้ไข</p>
6. ค่าธรรมเนียม	<p>เจ้าของตกลงจะจ่ายค่าตอบแทนในการให้บริการของผู้ดำเนินการ ดังนี้</p> <p>(1) ค่าธรรมเนียมในการขนย้ายของไปยังพื้นที่ก่อสร้าง (Mobilisation Fee) ระหว่างระยะเวลาขนย้าย ในอัตราคงที่และจะไม่ถูกปรับตามภาวะเงินเฟ้อ ตราบเท่าที่วันที่เคลื่อนย้ายดังกล่าวเกิดขึ้นในระหว่างวันที่ 1 มีนาคม 2556 ถึง 1 มีนาคม 2557 ค่าธรรมเนียมนี้จะจ่ายเป็นงวดตามระยะเวลาที่กำหนดในสัญญา</p> <p>(2) ค่าธรรมเนียมในการดำเนินการรายปี ในอัตราคงที่ตลอดระยะเวลาในการดำเนินการ เป็นจำนวน 29,222,222.22 บาท ต่อหน่วยต่อเดือน ณ วันสิ้นสุดของแต่ละเดือน การชำระค่าธรรมเนียมในการดำเนินการรายปีครั้งแรกจะชำระเมื่อสิ้นสุดเดือนแรกของเดือนที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์สำหรับหน่วยใด ๆ ทั้งนี้ ค่าธรรมเนียมในการดำเนินการรายปีจะถูกปรับขึ้นตามสูตรที่ระบุในสัญญา นับแต่เดือนมกราคม ของปี 2559 เป็นต้นไป</p>
7. การเลิกสัญญา	คู่สัญญาแต่ละฝ่ายมีสิทธิบอกเลิกสัญญาในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ตามที่กำหนดไว้ในสัญญา
8. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

(9) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น	
• สัญญาผู้ถือหุ้นในบริษัทหงสา	
1. คู่สัญญา	(1) รัฐวิสาหกิจถือหุ้นลาว (2) บริษัทฯ และ (3) บมจ. ราชบุรี
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	จัดตั้งบริษัทหงสา ภายใต้กฎหมายแห่งประเทศไทยเพื่อวัตถุประสงค์ในการเป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน ตั้งอยู่ที่เมืองหงสา แขวงไชยบุรี ประเทศลาว (“โครงการ”) และเพื่อดำเนินการโครงการดังกล่าว
3. วันที่ลงนามในสัญญา	5 กุมภาพันธ์ 2552
4. โครงสร้างเงินลงทุน	บริษัทหงสา มีทุนทั้งหมด 100,000 ดอลลาร์สหรัฐ เป็นทุนจดทะเบียนจำนวน 100,000 ดอลลาร์สหรัฐ แบ่งออกเป็น 10,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 ดอลลาร์สหรัฐ โดยหุ้น 1 หุ้น เท่ากับ 1 เสิยง และหุ้นทุกหุ้นมีสิทธิและหน้าที่ต่าง ๆ เช่นเดียวกัน
5. รายละเอียดผู้ถือหุ้น	(1) รัฐวิสาหกิจถือหุ้นลาว ถือหุ้นจำนวน 2,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 20.00 ของทุนจดทะเบียน (2) บริษัทฯ ถือหุ้นจำนวน 4,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 40.00 ของทุนจดทะเบียน (3) บมจ. ราชบุรี ถือหุ้นจำนวน 4,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 40.00 ของทุนจดทะเบียน ทั้งนี้ บริษัทหงสา อาจมีการเพิ่มทุนของบริษัทและเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทเพื่อให้สอดคล้องกับต้นทุนในการดำเนินโครงการ โดยผู้ถือหุ้นแต่ละรายจะเข้าซื้อหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นข้างต้น เพื่อดำรงสัดส่วนการถือหุ้นของตนในบริษัท ณ วันที่ผู้ถือหุ้นมีมติพิเศษเพื่อเพิ่มทุนจดทะเบียนดังกล่าว ส่วนกรณีลดทุนจดทะเบียนของบริษัทโดยมติพิเศษของผู้ถือหุ้น สัดส่วนการถือหุ้นของผู้ถือหุ้นแต่ละรายจะลดลงตามอัตราส่วนที่ตนถืออยู่
6. ระยะเวลาสัญญา	สัญญานี้มีผลใช้บังคับนับแต่วันที่สัญญามีผลใช้บังคับ และสิ้นสุดลงตามระยะเวลาของสัญญาสัมปทานโรงไฟฟ้าปากเหมือง
7. การโอนหุ้น	(1) ผู้ถือหุ้นที่ต้องการขายหรือโอนหุ้นของตนทั้งหมดหรือบางส่วนจะต้องเสนอขายหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นรายอื่น ๆ ของบริษัทหงสา ก่อนตามเงื่อนไขและข้อกำหนดของสัญญา (2) การเสนอขายหุ้น หรือการโอนหุ้นที่ไม่เป็นไปตามสัญญาดังกล่าวนี้ถือเป็นการผิดสัญญาในสาระสำคัญ (Material Default) การเสนอขายหรือการโอนหุ้นดังกล่าวจะตกเป็นโมฆะ ไม่มีผล

(9) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น	
• สัญญาผู้ถือหุ้นในบริษัทหงสา	
	<p>ใช้บังคับ และบริษัทหงสาจะปฏิเสธไม่บันทึกรายชื่อผู้รับโอนในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นของบริษัทหงสา ผู้รับโอนจะไม่มีสิทธิได้รับเงินปันผลหรือเงินส่วนแบ่งต่าง ๆ จากบริษัทหงสา รวมถึงการออกเสียงลงคะแนนเสียงสำหรับหุ้นดังกล่าวจะถูกระงับไว้ชั่วคราว</p> <p>(3) ผู้ถือหุ้นไม่สามารถนำหุ้นของตนเองจำหน่าย จำนำ หรือทำให้มีภาระติดพัน เว้นแต่ (ก) เพื่อเป็นหลักประกันแก่บริษัทเงินทุนตามเอกสารสัญญาทางการเงิน (Financing Agreement) หรือ (ข) ได้รับการอนุมัติโดยมติพิเศษของที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทหงสาแล้ว</p> <p>(4) กรณีผู้ถือหุ้นที่ต้องการขายหุ้นหรือโอนหุ้นของตนใน บริษัทหงสาเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทกฎหมายหนึ่งด้วย ผู้ถือหุ้นรายนี้จะต้องขายหุ้นของตนที่ถืออยู่ในบริษัทกฎหมายหนึ่งด้วย</p>
8. คณะกรรมการบริษัท	<p>(1) ผู้ถือหุ้นแต่ละรายมีสิทธิเสนอชื่อบุคคลเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัท ในอัตราส่วนร้อยละ 10.00 ของหุ้นที่ตนถืออยู่ในบริษัทหงสา ต่อกรรมการ 1 คน</p> <p>(2) ประธานกรรมการ แต่งตั้งโดยผู้ถือหุ้นแต่ละราย โดยในปีแรกประธานกรรมการได้แก่กรรมการที่ถูกเสนอชื่อโดย บมจ. ราชบุรี และในปีถัดมาได้แก่กรรมการที่ถูกเสนอชื่อโดยบริษัทฯ และรัฐวิสาหกิจถือหุ้นลาว ตามลำดับ ประธานกรรมการมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 2 ปี โดยการพิจารณาอนุมัติโดยมติสามัญจากที่ประชุมกรรมการบริษัท ทั้งนี้ ประธานกรรมการไม่มีสิทธิออกเสียงชี้ขาด (casting vote)</p> <p>(3) องค์ประชุมคณะกรรมการบริษัท ต้องประกอบด้วยกรรมการที่มาเข้าร่วมประชุมและมีสิทธิออกเสียงแทนผู้ถือหุ้นเป็นจำนวนรวมเกินกว่าร้อยละ 50.00 ของทุนจดทะเบียนของบริษัทหงสา</p>
9. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

• สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นในบริษัทกฎหมายหนึ่ง	
1. คู่สัญญา	<p>(1) รัฐวิสาหกิจถือหุ้นลาว</p> <p>(2) บริษัทฯ</p> <p>(3) บมจ. ราชบุรี</p>

• สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นในบริษัทไฟฟ้ายิ่ง	
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจัดตั้งบริษัทไฟฟ้ายิ่ง ภายใต้กฎหมายแห่งประเทศลาว เพื่อวัตถุประสงค์ในการดำเนินธุรกิจเหมืองแร่ เข้าทำสัญญาสัมปทานเหมืองแร่ และโอนสิทธิตามสัญญาสัมปทานเหมืองแร่ให้แก่บริษัทหงสาและกิจการอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน ตั้งอยู่ที่เมืองหงสา แขวงไชยบุรี ประเทศลาว (“โครงการ”)
3. วันที่ลงนามในสัญญา	5 กุมภาพันธ์ 2552 (ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2552)
4. วันที่สัญญามีผลใช้บังคับ	วันที่ลงนามในสัญญา
5. โครงสร้างเงินลงทุน	บริษัทไฟฟ้ายิ่ง มีทุนทั้งหมด 50,000 ดอลลาร์สหรัฐ เป็นทุนจดทะเบียน จำนวน 50,000 ดอลลาร์สหรัฐ แบ่งออกเป็น 5,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 ดอลลาร์สหรัฐ โดยหุ้น 1 หุ้น เท่ากับ 1 เสียง และหุ้นทุกหุ้นมีสิทธิและหน้าที่ต่าง ๆ เช่นเดียวกัน
6. รายละเอียดของผู้ถือหุ้นและสัดส่วนการถือหุ้น	<p>(1) รัฐวิสาหกิจถือหุ้นลาว ถือหุ้นจำนวน 1,250 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 25.00 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด</p> <p>(2) บริษัทฯ ถือหุ้นจำนวน 1,875 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 37.50 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด</p> <p>(3) บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด (RH International (Singapore) Pte Ltd.) ถือหุ้นจำนวน 1,875 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 37.00 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้ว ทั้งหมด ตามสัญญาเข้ารับสิทธิเป็นผู้ถือหุ้นแทน บมจ. ราชบุรี ลงวันที่ 23 กรกฎาคม 2558</p> <p>ทั้งนี้ กรณีมีการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทไฟฟ้ายิ่ง ผู้ถือหุ้นแต่ละรายจะเข้าซื้อหุ้นตามสัดส่วนข้างต้น เพื่อดำรงสัดส่วนการถือหุ้นของตนในบริษัทไฟฟ้ายิ่ง ณ วันที่ผู้ถือหุ้นมีมติพิเศษเพื่อเพิ่มทุนจดทะเบียนดังกล่าว ส่วนกรณีลดทุนจดทะเบียนของบริษัทไฟฟ้ายิ่ง โดยมติพิเศษของผู้ถือหุ้น สัดส่วนการถือหุ้นของผู้ถือหุ้นแต่ละรายจะลดลงตามอัตราส่วนที่ตนถืออยู่</p> <p>ณ สิ้นสุดปีบัญชีในแต่ละปี ผู้ถือหุ้นทุกรายจะดำเนินการแก้ไขข้อบังคับของบริษัทไฟฟ้ายิ่ง และใบอนุญาตลงทุนต่างประเทศ เพื่อให้สอดคล้องกับกฎหมายแห่งประเทศลาว ในการบันทึกการเพิ่มทุนหรือลดทุนจดทะเบียนของบริษัทไฟฟ้ายิ่ง ในช่วงรอบปีบัญชีที่ผ่านมา</p>
7. ระยะเวลาสัญญา	สัญญานี้มีผลใช้บังคับนับแต่วันที่สัญญามีผลใช้บังคับ และสิ้นสุดลงตามระยะเวลาของสัญญาสัมปทานเหมืองแร่

• สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นในบริษัทไฟพมายนิ่ง	
8. การโอนหุ้น	<p>(1) ผู้ถือหุ้นที่ต้องการขายหรือโอนหุ้นของตนทั้งหมดหรือบางส่วน จะต้องเสนอขายหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นรายอื่น ๆ ของบริษัทไฟพมายนิ่งก่อนตามเงื่อนไขและข้อกำหนดของสัญญา</p> <p>(2) การเสนอขายหุ้น หรือการโอนหุ้นที่ไม่เป็นไปตามสัญญา ถือเป็นการผิดสัญญาในสาระสำคัญ (Material Default) การเสนอขายหรือการโอนหุ้นดังกล่าวจะตกเป็นโมฆะ ไม่มีผลใช้บังคับ และบริษัทไฟพมายนิ่ง จะปฏิเสธไม่บันทึกรายชื่อผู้รับโอนในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นของบริษัทไฟพมายนิ่ง</p> <p>(3) ผู้ถือหุ้นไม่สามารถนำหุ้นของตนเองจำหน่าย จำนำ หรือทำให้มีภาระติดพัน เว้นแต่ (ก) เพื่อเป็นหลักประกันแก่บริษัทเงินทุนตามเอกสารสัญญาทางการเงิน (Financing Document) หรือ (ข) ได้รับการอนุมัติโดยมติพิเศษของที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทไฟพมายนิ่ง แล้ว</p> <p>(4) กรณีผู้ถือหุ้นที่ต้องการขายหุ้นหรือโอนหุ้นของตนในบริษัทไฟพมายนิ่งเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทหงสาด้วย ผู้ถือหุ้นรายนี้จะต้องขายหุ้นของตนที่ถืออยู่ในบริษัทหงสาด้วย</p>
9. คณะกรรมการบริษัท	<p>(1) ผู้ถือหุ้นแต่ละรายมีสิทธิเสนอชื่อบุคคลเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทไฟพมายนิ่ง ในอัตราส่วนร้อยละ 10.00 ของหุ้นที่ตนถืออยู่ในบริษัทไฟพมายนิ่ง ต่อกรรมการ 1 คน</p> <p>(2) ประธานกรรมการแต่งตั้งโดยผู้ถือหุ้นแต่ละราย โดยในปีแรก ประธานกรรมการได้แก่กรรมการที่ถูกเสนอชื่อโดย บมจ. ราชบุรี และในปีถัดมาได้แก่กรรมการที่ถูกเสนอชื่อโดย บริษัทฯ และรัฐวิสาหกิจถือหุ้นลาว ตามลำดับ ประธานกรรมการมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 2 ปี โดยการพิจารณาอนุมัติโดยมติสามัญจากที่ประชุมกรรมการบริษัท ทั้งนี้ ประธานกรรมการไม่มีสิทธิออกเสียงชี้ขาด (casting vote)</p> <p>(3) องค์ประชุมคณะกรรมการบริษัทไฟพมายนิ่ง ต้องประกอบด้วยกรรมการที่มาเข้าร่วมประชุมและมีสิทธิออกเสียงแทนผู้ถือหุ้นเป็นจำนวนรวมมากกว่าร้อยละ 50.00 ของทุนจดทะเบียนของบริษัทไฟพมายนิ่ง</p>
10. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศลาว

(ง) บริษัทสื่อเจียจวงเจิงเฟิง

(1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ บริษัท สเตท กริด เหอเป่ย์ อิเล็กทริก เพาเวอร์ คอมปานี	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทสื่อเจียจวงเจิงเฟิง (2) บริษัท สเตท กริด เหอเป่ย์ อิเล็กทริก เพาเวอร์ คอมปานี (States Grid Hebei Electric Power Company) (“ผู้ซื้อ”)
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อ
3. วันที่ลงนามในสัญญา	15 พฤษภาคม 2557
4. วันที่สัญญาเริ่มผลบังคับใช้	วันที่สัญญาจ่ายไฟฟ้าเข้าเครือข่ายเชื่อมโยงไฟฟ้า (Grid Dispatch Agreement) มีผลบังคับใช้
5. ระยะเวลาของสัญญา	ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ทั้งนี้ ปัจจุบันกำลังอยู่ในระหว่างการต่อสัญญา
6. ค่าธรรมเนียมอัตราการจ่ายไฟฟ้า	460.2 หยวนต่อเมกะวัตต์
7. สูตรการคำนวณราคา	หากหน่วยงานควบคุมราคาปรับราคาค่าไฟฟ้าภายในระยะเวลาของสัญญานี้ ราคาใหม่จะได้รับการยอมรับ
8. สิทธิและหน้าที่ของคู่สัญญา	ภาระหน้าที่โดยทั่วไปของบริษัทสื่อเจียจวงเจิงเฟิง มีดังต่อไปนี้ (1) จ่ายไฟฟ้าที่ได้มาตรฐานของมลพิษและอุตสาหกรรมไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อตามสัญญาขายไฟฟ้าฉบับนี้ (2) ปฏิบัติตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องตามสัญญาจ่ายไฟฟ้าเข้าเครือข่ายเชื่อมโยงไฟฟ้าที่ลงนามโดยคู่สัญญาเพื่อให้มั่นใจว่าระบบการดำเนินการไฟฟ้ามีความปลอดภัย (3) จัดเตรียมการดำเนินงานของหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า (units’ operation conditions) และตารางการบำรุงรักษาหน่วยผลิตไฟฟ้า (units’ maintenance schedule) ซึ่งอยู่ภายใต้ข้อตกลงของคู่สัญญาเกี่ยวกับการจัดการและความร่วมมือให้แก่ผู้ซื้อ
9. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศจีน

(2) สัญญาซื้อขายพลังงานไอน้ำกับบริษัท เหอเป่ย์ ชางซาน ไบโอเคมีคอล ฟาร์มาซูติคอล จำกัด	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทสื่อเจียงจงเจิงเฟิง (2) บริษัท เหอเป่ย์ ชางซาน ไบโอเคมีคอล ฟาร์มาซูติคอล จำกัด (Hebei Changshan Biochemical Pharmaceutical Company Limited) (“ผู้ซื้อ”)
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจัดหาพลังงานไอน้ำให้แก่ผู้ซื้อ
3. วันที่ลงนามในสัญญา	24 เมษายน 2556
4. ระยะเวลาของสัญญา	กำหนดระยะเวลาของสัญญาเริ่มตั้งแต่วันที่ทำสัญญา และจะมีผลจนกว่าวันที่คู่สัญญาลงนามให้สัญญาสิ้นสุด
5. ค่าธรรมเนียมอัตรารับซื้อ	ราคาที่ได้รับอนุมัติจากหน่วยงานกำหนดราคาของมณฑลเจียงต้ง (Price Bureau of Zhengding County) สามารถนำมาใช้ได้ ในสัญญานี้
6. สิทธิและหน้าที่ของคู่สัญญา	บริษัทสื่อเจียงจงเจิงเฟิงมีหน้าที่จัดหาพลังงานไอน้ำให้แก่ผู้ซื้อผ่านทางท่อส่งพลังงานไอน้ำที่มีอยู่
7. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศจีน

(จ) บริษัทถังชานบ้านปู

(1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัท ถังชาน เพาเวอร์ ซัพพลาย คอมปานี ออฟ สเตท กริด จีเป่ย์ อิเล็กทริก เพาเวอร์	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทถังชานบ้านปู (2) บริษัท ถังชาน เพาเวอร์ ซัพพลาย คอมปานี ออฟ สเตท กริด จีเป่ย์ อิเล็กทริก เพาเวอร์ (“ผู้ซื้อ”) (Tangshan Power Supply Company of States Grid Jibe Electric Power)
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อ
3. วันที่ลงนามในสัญญา	20 สิงหาคม 2557
4. วันที่สัญญามีผลใช้บังคับ	วันที่สัญญาจ่ายไฟฟ้าเข้าเครือข่ายเชื่อมโยงไฟฟ้า (Grid Dispatch Agreement) มีผลบังคับใช้
5. ระยะเวลาของสัญญา	ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ทั้งนี้ ปัจจุบันกำลังอยู่ในระหว่างการต่อสัญญา
6. สูตรการคำนวณราคา	0.5015 หยวนต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

(1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัท ถึงซาน เพาเวอร์ ซัพพลาย คอมพานี ออฟ สเตท กริด จีเปย อิเล็กทริก เพาเวอร์	
7. สิทธิและหน้าที่ของคู่สัญญา	หน้าที่โดยทั่วไปของบริษัทถึงซานบ้านปู มีดังต่อไปนี้ (1) จ่ายไฟฟ้าที่ได้มาตรฐานของมลฑลและอุตสาหกรรมไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อตามสัญญาขายไฟฟ้าฉบับนี้ (2) ปฏิบัติตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องตามสัญญาจ่ายไฟฟ้าเข้าเครือข่ายเชื่อมโยงไฟฟ้าที่ลงนามโดยคู่สัญญาเพื่อให้มั่นใจว่าระบบการดำเนินการไฟฟ้ามีความปลอดภัย (3) จัดเตรียมการดำเนินงานของหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า (units' operation conditions) และตารางการบำรุงรักษาหน่วยผลิตไฟฟ้า (units' maintenance schedule) ซึ่งอยู่ภายใต้ข้อตกลงของคู่สัญญาเกี่ยวกับการจัดการและความร่วมมือให้แก่ผู้ซื้อ และ (4) ชดเชยค่าใช้จ่ายตามควรแก่ผู้ซื้อตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องของมลฑล
8. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศจีน

(2) สัญญาซื้อขายพลังงานไอน้ำกับบริษัท เมียงนิว แดรี่ (หลวนหนาน) จำกัด	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทถึงซานบ้านปู (“คู่สัญญาฝ่าย ข”) (2) บริษัท เมียงนิว แดรี่ (หลวนหนาน) จำกัด (Mengniu Dairy (Luannan) Company Limited) (“คู่สัญญาฝ่าย ก”)
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจัดหาพลังงานไอน้ำให้แก่คู่สัญญาฝ่าย ก
3. วันที่ลงนามในสัญญา	8 กันยายน 2547
4. ระยะเวลาของสัญญา	15 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 8 กันยายน 2547 ถึงวันที่ 8 กันยายน 2572
5. สูตรการปรับราคา	(1) การปรับตามกำหนดเวลา คู่สัญญาฝ่าย ข ควรเสนอรายงานการปรับราคาพลังงานไอน้ำให้แก่หน่วยงานควบคุมราคาที่เกี่ยวข้อง โดยคำนึงถึงการเปลี่ยนแปลงของราคาถ่านหินหรือวัตถุดิบอื่นในเดือนกุมภาพันธ์ของทุกปี หลังจากนี้หน่วยงานควบคุมราคาที่เกี่ยวข้องมีการอนุมัติราคาพลังงานไอน้ำใหม่ภายในสิ้นเดือนเมษายน คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายต้องดำเนินการกำหนดราคาพลังงานไอน้ำใหม่ตั้งแต่วันที่ 26 ของเดือนเมษายน (2) การปรับตามเหตุการณ์ คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งสามารถยื่นคำขอเสนอการปรับราคาพลังงานไอน้ำต่อหน่วยงานควบคุมราคาที่เกี่ยวข้องเมื่อใดก็ได้ หากต้นทุนราคาวัตถุดิบ

(2) สัญญาซื้อขายพลังงานไอน้ำกับบริษัท เมียงนิว แตรี (หลวนหนาน) จำกัด	
	หลักผันผวนมากกว่าร้อยละ 20.0 ทั้งนี้ ราคาใหม่จะมีผลบังคับใช้ ณ วันที่ยื่นคำขอ
6. สิทธิและหน้าที่ของคู่สัญญา	<p>สิทธิและหน้าที่ของคู่สัญญาฝ่าย ข มีดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) เป็นเจ้าของ ดำเนินงาน และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เครื่องขายพลังงานไอน้ำหลัก (main stream network) และสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้า (2) ออกกำหนดการการจ่ายไฟฟ้าให้สอดคล้องกับรายละเอียดการดำเนินงานและข้อกำหนดตามสัญญานี้ (3) เป็นเจ้าของ ติดตั้ง ปรับ และบำรุงรักษามาตรวัดพลังงานหลัก (main energy meter)
7. การบอกเลิกสัญญา	<ol style="list-style-type: none"> (1) คู่สัญญาฝ่าย ข ไม่สามารถผลิตและจำหน่ายพลังงานไอน้ำให้แก่คู่สัญญาฝ่าย ก เป็นระยะเวลาต่อเนื่องกัน 60 วัน หลังจากวันที่สัญญามีผลใช้บังคับ หรือคู่สัญญาฝ่าย ก ไม่สามารถชำระเงินตามสัญญาเป็นระยะเวลาติดต่อกัน 30 วัน นับแต่จากวันถึงกำหนดชำระ (2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดหน้าที่อันเป็นสาระสำคัญภายใต้สัญญาฉบับนี้ และพฤติกรรมดังกล่าวไม่สามารถแก้ไขได้เป็นเวลา 60 วันติดต่อกันหลังจากที่คู่สัญญาอีกฝ่ายได้มีคำบอกกล่าว หรือ (3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งถูกพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลายหรือเป็นผู้มีหนี้สินล้นพ้นตัว (4) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาฉบับนี้โดยไม่ต้องรับผิดชอบต่อคู่สัญญาอีกฝ่ายภายใต้สัญญาฉบับนี้ (ขึ้นอยู่กับสิทธิและความรับผิดชอบที่เกิดขึ้นแล้ว ณ วันบอกเลิกสัญญา) หากเป็นการฝ่าฝืนบทบัญญัติแห่งกฎหมายในการปฏิบัติหน้าที่ของตน (5) เกิดเหตุสุดวิสัยเป็นระยะเวลาติดต่อกันอย่างน้อย 18 เดือน
8. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศจีน

(3) สัญญาซื้อขายพลังงานไอน้ำกับบริษัท เหอเป่ย ยองซิน เปเปออร์ จำกัด	
1. คู่สัญญา	<ol style="list-style-type: none"> (1) บริษัทถังชานบ้านปู (“คู่สัญญาฝ่าย ข”) (2) บริษัท เหอเป่ย ยองซิน เปเปออร์ จำกัด (Hebei Yongxin Paper Company Limited) (“คู่สัญญาฝ่าย ก”)
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจัดหาพลังงานไอน้ำให้แก่คู่สัญญาฝ่าย ก

(3) สัญญาซื้อขายพลังงานไอน้ำกับบริษัท เหนอเปย ยองซิน เปเปอร์ จำกัด	
3. วันที่ลงนามในสัญญา	21 มิถุนายน 2548
4. ระยะเวลาของสัญญา	ตั้งแต่วันที่ 21 มิถุนายน 2548 ถึงวันที่ 18 มิถุนายน 2563
5. ค่าธรรมเนียมอัตรารับซื้อ	ราคาพลังงานไอน้ำ 30 หยวนต่อกิกะจูล
6. สูตรการปรับราคา	(1) การปรับตามกำหนดเวลา คู่สัญญาฝ่าย ข ควรเสนอรายงานการปรับราคาพลังงานไอน้ำให้แก่หน่วยงานควบคุมราคาที่เกี่ยวข้อง โดยคำนึงถึงการเปลี่ยนแปลงของราคาถ่านหินหรือวัตถุดิบอื่นในเดือนกุมภาพันธ์ของทุกปี หลังจากที่หน่วยงานควบคุมราคาที่เกี่ยวข้องมีการอนุมัติราคาพลังงานไอน้ำใหม่ภายในสิ้นเดือนเมษายน คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายต้องดำเนินการกำหนดราคาพลังงานไอน้ำใหม่ตั้งแต่วันที่ 26 ของเดือนเมษายน (2) การปรับตามเหตุการณ์ คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งสามารถยื่นคำขอเสนอการปรับราคาพลังงานไอน้ำต่อหน่วยงานควบคุมราคาที่เกี่ยวข้องเมื่อใดก็ได้ หากต้นทุนราคาวัตถุดิบหลักผันผวนมากกว่าร้อยละ 20.00 ทั้งนี้ ราคาใหม่จะมีผลบังคับใช้ ณ วันที่ยื่นคำขอ
7. สิทธิและหน้าที่ของคู่สัญญา	สิทธิและหน้าที่โดยทั่วไปของคู่สัญญาฝ่าย ข มีดังต่อไปนี้ (1) เป็นเจ้าของ ดำเนินงาน และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เครือข่ายพลังงานไอน้ำหลัก (main stream network) และสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้า (2) ออกกำหนดการจ่ายไฟฟ้าให้สอดคล้องกับรายละเอียดการดำเนินงานและข้อกำหนดตามสัญญานี้
8. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศจีน

(4) สัญญาจัดหาพลังงานความร้อนกับหลวนหนาน ฮีท ซัพพลาย เซ็นเตอร์	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทถังซานบ้านปู (“คู่สัญญาฝ่าย ข”) (2) หลวนหนาน ฮีท ซัพพลาย เซ็นเตอร์ (Luannan Heat Supply Center) (“คู่สัญญาฝ่าย ก”)
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจัดหาพลังงานความร้อนให้แก่คู่สัญญาฝ่าย ก
3. วันที่ลงนามในสัญญา	29 พฤศจิกายน 2557
4. ระยะเวลาของสัญญา	ตั้งแต่วันที่ 15 พฤศจิกายน 2557 ถึงวันที่ 15 มีนาคม 2558
5. ค่าธรรมเนียมอัตรารับซื้อ	27 หยวนต่อกิกะจูล

(4) สัญญาจัดหาพลังงานความร้อนกับหลวงหนาน ฮีท ซัพพลาย เซ็นเตอร์	
6. สูตรการปรับราคา	หากรัฐบาลกำหนดมาตรฐาน หรือราคาพลังงานความร้อนใหม่ ในกำหนดระยะเวลาของสัญญา ให้ดำเนินการกำหนดราคาพลังงานความร้อนใหม่
7. สิทธิและหน้าที่ของคู่สัญญา	คู่สัญญาฝ่าย ข ควรใช้ความพยายามอย่างดีที่สุดเพื่อตอบสนองความต้องการพลังงานความร้อนของคู่สัญญาฝ่าย ก โดยอยู่บนพื้นฐานของความปลอดภัย
8. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

(จ) บริษัทโจวมิงฟิค

(1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัทจีซิง	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทโจวมิงฟิค (“ผู้ขาย”) (2) บริษัทจีซิง (“ผู้ซื้อ”)
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อ
3. วันที่ลงนามในสัญญา	28 เมษายน 2554
4. วันที่สัญญามีผลใช้บังคับ	วันที่ผู้ขายมีคำรับรองเป็นลายลักษณ์อักษรไปยังผู้ซื้อว่าผู้ขายพร้อมที่จะเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า
5. ระยะเวลาของสัญญา	กำหนดระยะเวลาของสัญญาเริ่มตั้งแต่วันที่ทำสัญญาและสิ้นสุดเมื่อครบกำหนดระยะเวลาตามสัญญาร่วมทุน
6. ค่าธรรมเนียมอัตราการจ่ายไฟฟ้า	ราคาค่าไฟฟ้ารายเดือนเบื้องต้น (Initial Electricity Price) ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเท่ากับ 0.37342 หยวนต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (ไม่รวมค่าภาษีมูลค่าเพิ่ม) ซึ่งอาจเปลี่ยนแปลงได้ตามกฎเกณฑ์ของมณฑล และหลักเกณฑ์และหลักการที่ปรากฏในเอกสารแนบท้ายของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
7. สูตรการคำนวณราคา	การคำนวณและปรับราคาค่าไฟฟ้า มีหลักเกณฑ์และวิธีการดังต่อไปนี้ (1) การปรับราคาค่าไฟฟ้าของส่วนท้องถิ่น การปรับราคาค่าไฟฟ้าของส่วนท้องถิ่นจะนำมาปรับใช้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ด้วยเหตุนี้ ราคาค่าไฟฟ้าจึงถูกปรับให้สอดคล้องกันกับที่ส่วนท้องถิ่นกำหนด (2) การเปลี่ยนแปลงกฎหมาย คู่สัญญาจะปรึกษากันและดำเนินการปรับเปลี่ยนองค์ประกอบของต้นทุนในการดำเนินงาน (operating cost component)

(1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัทซึ่ง	
	<p>เพื่อสะท้อนให้เห็นถึงต้นทุนค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้น (หรือลดลง) ดังกล่าว และ/หรือ รายได้ที่ลดลง (หรือเพิ่มขึ้น) เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของกฎหมาย</p> <p>ในกรณีที่การเปลี่ยนแปลงกฎหมายทำให้ผู้ขายมีค่าใช้จ่ายเพิ่มเติม คู่สัญญาจะปรึกษาและดำเนินการปรับเปลี่ยนองค์ประกอบของต้นทุนเงินลงทุน (capital cost component) เพื่อสะท้อนถึงค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นในโครงสร้างต้นทุน (cost structure)</p> <p>(3) การปรับราคาในกรณีพิเศษ</p> <p>เมื่อราคาถ่านหินเพิ่มขึ้น ราคาไฟฟ้าที่ถูกปรับ = ราคาไฟฟ้าเดิม + ส่วนที่เพิ่มขึ้นจากราคาถ่านหินมาตรฐาน x ปริมาณการใช้ถ่านหิน</p> <p>เมื่อราคาถ่านหินลดลง ราคาไฟฟ้าที่ถูกปรับ = ราคาไฟฟ้าเดิม - ส่วนที่เพิ่มขึ้นจากราคาถ่านหินมาตรฐาน x ปริมาณการใช้ถ่านหิน</p> <p>(4) การปรับราคาประจำปี</p> <p>นอกจากการปรับราคาข้างต้น ผู้ขายจะต้องดำเนินการจัดทำรายงานการปรับองค์ประกอบของต้นทุนในปีนั้นและการปรับราคาค่าไฟฟ้าซึ่งเสนอไว้สำหรับปีถัดไปให้แก่ผู้ซื้อในเดือนธันวาคมของทุกปี โดยคู่สัญญาจะปรึกษาและกำหนดให้มีการปรับราคาค่าไฟฟ้าที่สอดคล้องร่วมกัน</p>
8. สิทธิและหน้าที่ของคู่สัญญา	<p>สิทธิหน้าที่โดยทั่วไปของผู้ขาย</p> <p>(1) เป็นเจ้าของ ดำเนินงาน และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าและสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้า</p> <p>(2) ยื่นขอรับใบอนุญาตทั้งหลายที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการ พัฒนา จัดหาเงินทุน ก่อสร้าง เป็นเจ้าของโรงไฟฟ้า รวมทั้งปฏิบัติหน้าที่ภายใต้การอนุญาตดังกล่าวซื้อและติดตั้งมาตรวัดหลัก (main meter) ซื้อ ติดตั้ง ปรับ และบำรุงรักษามาตรวัดสำรอง (auxiliary meter) เพื่อนำมาใช้ในการตรวจสอบการวัดระดับกระแสไฟฟ้าของมาตรวัดหลักของโรงไฟฟ้า เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการวัดระดับกระแสไฟฟ้าถูกต้อง และ</p> <p>(3) ดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าเพื่อผลิตไฟฟ้าและพลังงานไอน้ำตามการทำงานของพารามิเตอร์ (operating parameters) และเงื่อนไขตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า</p>
9. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

(2) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัทชีหวาง	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทโจวมิง (“ผู้ขาย”) (2) บริษัทชีหวาง (“ผู้ซื้อ”)
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อ
3. วันที่ลงนามในสัญญา	28 เมษายน 2554
4. วันที่สัญญามีผลใช้บังคับ	วันที่ผู้ขายมีคาร์บอนเป็นลายลักษณ์อักษรไปยังผู้ซื้อว่าผู้ขายพร้อมที่จะเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า
5. ระยะเวลาของสัญญา	กำหนดระยะเวลาของสัญญาเริ่มตั้งแต่วันที่ทำสัญญาและสิ้นสุดเมื่อครบกำหนดระยะเวลาตามสัญญาร่วมทุน เว้นแต่สัญญาสิ้นสุดลงก่อนตามข้อกำหนดที่ระบุไว้โดยชัดแจ้งในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
6. ค่าธรรมเนียมอัตราจ่ายไฟฟ้า	ราคาค่าไฟฟ้ารายเดือนเบื้องต้น (Initial Electricity Price) ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเท่ากับ 0.37342 หยวนต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (ไม่รวมค่าภาษีมูลค่าเพิ่ม) ซึ่งอาจเปลี่ยนแปลงได้ตามกฎเกณฑ์ของมณฑล และหลักเกณฑ์และหลักการที่ปรากฏในเอกสารแนบท้ายของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
7. สูตรการคำนวณราคา	<p>การคำนวณค่าธรรมเนียมไฟฟ้าที่ต้องชำระในแต่ละเดือนมีรายละเอียดดังต่อไปนี้</p> <p>ค่าธรรมเนียมไฟฟ้า = อัตราการจ่ายไฟฟ้ารายเดือน (กล่าวคือ จำนวนกิโลวัตต์-ชั่วโมงทั้งหมดของกระแสไฟฟ้าที่จ่ายโดยผู้ขายไปยังผู้ซื้อ ณ จุดจ่ายกระแสไฟฟ้าสำหรับเดือนนั้น ๆ) x ราคาค่าไฟฟ้า x (1 + อัตราภาษีมูลค่าเพิ่ม)</p> <p>การคำนวณและปรับราคาค่าไฟฟ้าตามเอกสารแนบท้าย F มีหลักเกณฑ์และวิธีการดังต่อไปนี้</p> <p>(1) การปรับราคาค่าไฟฟ้าของรัฐ/ส่วนท้องถิ่น</p> <p>การปรับราคาค่าไฟฟ้าของรัฐ/ส่วนท้องถิ่นจะนำมาปรับใช้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ด้วยเหตุนี้ ราคาค่าไฟฟ้าจึงถูกปรับให้สอดคล้องกันกับที่รัฐ/ส่วนท้องถิ่นกำหนด</p> <p>(2) การเปลี่ยนแปลงกฎหมาย</p> <p>คู่สัญญาจะปรึกษากันและดำเนินการปรับเปลี่ยนองค์ประกอบของต้นทุนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (operating cost component) เพื่อสะท้อนให้เห็นถึงต้นทุนค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้น (หรือลดลง) ดังกล่าว และ/หรือ รายได้ที่ลดลง (หรือเพิ่มขึ้น) เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของกฎหมาย</p> <p>ในกรณีที่การเปลี่ยนแปลงกฎหมายดังกล่าวทำให้ผู้ขายมีค่าใช้จ่ายเพิ่มเติม คู่สัญญาจะปรึกษากันและดำเนินการ</p>

(2) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัทชีหวาง	
	<p>ปรับเปลี่ยนองค์ประกอบของต้นทุนเงินลงทุน (capital cost component) เพื่อสะท้อนถึงค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นในโครงสร้างต้นทุน (cost structure)</p> <p>(3) การปรับราคาในกรณีพิเศษ</p> <p>เมื่อราคาถ่านหินเพิ่มขึ้น ราคาค่าไฟฟ้าที่ถูกรับ = ราคา ค่าไฟฟ้าเดิม + ส่วนที่เพิ่มขึ้นจากราคาถ่านหินมาตรฐาน x ปริมาณการใช้ถ่านหิน</p> <p>เมื่อราคาถ่านหินลดลง ราคาค่าไฟฟ้าที่ถูกรับ = ราคา ค่าไฟฟ้าเดิม - ส่วนที่เพิ่มขึ้นจากราคาถ่านหินมาตรฐาน x ปริมาณการใช้ถ่านหิน</p> <p>(4) การปรับราคาประจำปี</p> <p>นอกจากการปรับราคาข้างต้น ผู้ขายจะต้องดำเนินการจัดทำ รายงานการปรับองค์ประกอบของต้นทุนในปีนั้นและการปรับ ราคาค่าไฟฟ้าซึ่งเสนอไว้สำหรับปีถัดไปให้แก่ผู้ซื้อในเดือน ธันวาคมของทุกปี โดยคู่สัญญาจะปรึกษาและกำหนดให้มีการ ปรับราคาค่าไฟฟ้าที่สอดคล้องร่วมกัน</p>
8. สิทธิและหน้าที่ของคู่สัญญา	<p>สิทธิหน้าที่โดยทั่วไปของผู้ขาย</p> <p>(1) เป็นเจ้าของ ดำเนินงาน และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าและสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้า</p> <p>(2) ยื่นขอรับใบอนุญาตทั้งหลายที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการ พัฒนา จัดหาเงินทุน ก่อสร้าง เป็นเจ้าของโรงไฟฟ้า รวมทั้ง ปฏิบัติหน้าที่ภายใต้การอนุญาตดังกล่าว</p> <p>(3) ซื้อและติดตั้งมาตรวัดหลัก (main meter) ซื้อ ติดตั้ง ปรับ และ บำรุงรักษามาตรวัดสำรอง (auxiliary meter) เพื่อนำมาใช้ ในการตรวจสอบการวัดระดับกระแสไฟฟ้าของมาตรวัดหลัก ของโรงไฟฟ้า เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการวัดระดับกระแสไฟฟ้า ถูกต้อง และ</p> <p>(4) ดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าเพื่อผลิตไฟฟ้าและพลังงานไอน้ำตาม การทำงานของพารามิเตอร์ (operating parameters) และ เงื่อนไขตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า</p>
9. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

(3) สัญญาซื้อขายพลังงานไอน้ำกับบริษัทซีหวาง (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทโจวผิงฟีด (“คู่สัญญาฝ่าย ข”) (2) บริษัทซีหวาง (“คู่สัญญาฝ่าย ก”)
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจัดหาพลังงานไอน้ำให้แก่คู่สัญญาฝ่าย ก
3. วันที่ลงนามในสัญญา	26 มิถุนายน 2544 (ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 24 กรกฎาคม 2549 วันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2550 วันที่ 31 มกราคม 2551 วันที่ 7 พฤษภาคม 2551 วันที่ 16 กันยายน 2551 วันที่ 12 พฤษภาคม 2552 วันที่ 25 มกราคม 2553 วันที่ 25 ตุลาคม 2553 และวันที่ 25 มกราคม 2554)
4. วันที่สัญญามีผลใช้บังคับ	สัญญาฉบับนี้มีผลใช้บังคับทันทีที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าอย่างคงที่ และมีการยืนยันเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาฝ่าย ข ไปยังคู่สัญญาฝ่าย ก ว่าพร้อมที่จะเริ่มซื้อขายพลังงานไอน้ำที่มีคุณสมบัติ (parameters) ตามที่ระบุไว้ในสัญญา
5. ระยะเวลาของสัญญา	สัญญามีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่สัญญามีผลใช้บังคับ (Effective Date) และสิ้นสุดเมื่อครบกำหนดระยะเวลาตามสัญญาร่วมทุน
6. ค่าธรรมเนียมอัตราซื้อ	ค่าธรรมเนียมอัตราซื้อพลังงานไอน้ำปรับเป็น 125 หยวนต่อตัน (รวมภาษี) ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554
7. สูตรการปรับราคา	คู่สัญญาจะประเมินราคาอัตราซื้อพลังงานไอน้ำเป็นครั้งคราวตามที่ได้ตกลงกันไว้ในสัญญาซื้อขายพลังงานไอน้ำ และกำหนดอัตราซื้อพลังงานไอน้ำใหม่ตามผลการประเมินราคาดังกล่าว โดยคำนึงถึงการเปลี่ยนแปลงของราคาถ่านหินภายใน ต้นทุนค่าใช้จ่ายอื่น ๆ และนโยบายของรัฐบาลจีนที่เกี่ยวข้อง
8. สิทธิและหน้าที่ของคู่สัญญา	(1) เป็นเจ้าของ ดำเนินงาน และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เครือข่ายพลังงานไอน้ำหลัก (main stream network) และสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้า (2) รับผิดชอบต่ออายุใบอนุญาต รวมถึงการอนุมัติที่จำเป็นในการเป็นเจ้าของและการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เครือข่ายพลังงานไอน้ำหลัก และสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้า โดยได้รับความช่วยเหลือจากคู่สัญญาฝ่าย ก (3) ปฏิบัติตามคำสั่งของคู่สัญญาฝ่าย ก เกี่ยวกับการจำหน่ายพลังงานไอน้ำภายใต้สัญญาซื้อขายพลังงานไอน้ำ โดยคำนึงถึงกรอบการดำเนินงาน (operating parameters) และเงื่อนไขที่เกี่ยวข้อง (4) ดำเนินการให้โรงไฟฟ้าผลิตพลังงานไอน้ำให้สอดคล้องกับกรอบการดำเนินงานและเงื่อนไขที่เกี่ยวข้อง

(3) สัญญาซื้อขายพลังงานไอน้ำกับบริษัทซีหวาง (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)	
	<p>(5) ใช้ความพยายามอย่างดีที่สุดในการขยายการผลิตพลังงานไอน้ำและกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าในเวลาที่เหมาะสมเพื่อตอบสนองความต้องการพลังงานไอน้ำที่เพิ่มขึ้นของลูกค้าฝ่าย ก และ</p> <p>(6) เป็นเจ้าของ ติดตั้ง ปรับ และบำรุงรักษามาตรวัดพลังงานหลัก (main energy meter)</p>
9. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

(4) สัญญาร่วมทุน	
1. คู่สัญญา	<p>(1) บริษัทโจวมิงพีค (สิงคโปร์)</p> <p>(2) บริษัทจีซิง</p> <p>(3) บริษัทซีหวาง</p>
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจัดตั้งบริษัทโจวมิงพีค (“กิจการร่วมค้า”) และจัดตั้งโรงไฟฟ้า
3. วันที่ลงนามในสัญญา	27 เมษายน 2544 (ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 10 กรกฎาคม 2544 วันที่ 11 พฤษภาคม 2549 วันที่ 24 กรกฎาคม 2549 วันที่ 28 พฤศจิกายน 2549 วันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2550 วันที่ 26 กรกฎาคม 2553 และวันที่ 19 เมษายน 2554)
4. ระยะเวลาของสัญญา	28 ปี นับแต่วันที่มีการออกใบอนุญาตประกอบธุรกิจของกิจการร่วมค้า
5. เงื่อนไขอื่น ๆ ในสัญญา	<p>(1) จำนวนเงินลงทุนทั้งหมด</p> <p>เงินลงทุนทั้งหมดของกิจการร่วมค้ามีจำนวน 543,000,000 หยวน โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 261,800,000 หยวน</p> <p>(2) สัดส่วนการถือหุ้น</p> <p>บริษัทฯ ถือหุ้นทางอ้อมในกิจการร่วมค้าเป็นสัดส่วนร้อยละ 70.00 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด</p> <p>บริษัทจีซิง ถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.00 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด</p> <p>บริษัทซีหวาง ถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.00 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด</p> <p>(3) การโอนหุ้น</p> <p>(ก) ในขณะที่สัญญาร่วมทุนยังมีผลบังคับ คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งอาจโอนหุ้นที่ตนถือในกิจการร่วมค้าทั้งหมดหรือบางส่วนให้แก่คู่สัญญาอื่นได้</p>

(4) สัญญาร่วมทุน	
	<p>(ข) หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีความประสงค์ที่จะโอนหุ้นในกิจการร่วมค้าทั้งหมดหรือบางส่วน (การโอนหุ้นที่ประสงค์) แก่บุคคลภายนอกที่ไม่ได้เป็นคู่สัญญาในกิจการร่วมค้านี้ (ผู้ประสงค์จะรับโอนหุ้น) คู่สัญญาฝ่ายนั้นจะต้องปฏิบัติตามขั้นตอนในข้อ 17.4 ของสัญญาฉบับนี้ และคู่สัญญาฝ่ายอื่นย่อมมีสิทธิที่จะเข้าซื้อหุ้นก่อนที่จะมีการโอนนั้นที่ราคาและภายใต้ข้อตกลงและเงื่อนไขอย่างเดียวกัน</p> <p>(4) โครงสร้างองค์กรของกิจการร่วมค้า</p> <p>คณะกรรมการเป็นผู้มีอำนาจสูงสุดในกิจการร่วมค้าและมีอำนาจตัดสินใจในเรื่องที่สำคัญของกิจการร่วมค้า ทั้งนี้ คณะกรรมการจะประกอบด้วยกรรมการ 7 คน โดยมาจากการแต่งตั้งของบริษัทโจวจึงพีค จำนวน 5 คน</p>
6. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

(ข) บริษัทชานซีลู่กวง

(1) สัญญาร่วมทุน	
1. คู่สัญญา	<p>(1) บริษัทบ้านปูเพาเวอร์อินเวสต์เมนต์</p> <p>(2) บริษัทชานซีลู่อัน</p> <p>(3) บริษัทเกอเหมิง</p>
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อร่วมลงทุนและจัดตั้งบริษัทชานซีลู่กวง (“กิจการร่วมค้า”)
3. วันที่ลงนามในสัญญา	กันยายน 2557 (ระบุวันที่ไม่ชัดเจน)
4. ระยะเวลาของสัญญา	<p>สัญญามีกำหนดระยะเวลา 2 ปี นับจากวันที่มีการออกใบอนุญาตประกอบธุรกิจ ทั้งนี้ คู่สัญญาอาจพิจารณาขยายระยะเวลาของสัญญาออกไปอีกภายหลังระยะเวลาข้างต้นก็ได้</p> <p>ระหว่างดำเนินการดำเนินงานของกิจการร่วมค้า หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งเสนอให้มีการขยายระยะเวลา และคู่สัญญาทุกฝ่ายเห็นชอบให้ระยะเวลาของกิจการร่วมค้าขยายออกไปตามที่ได้ตกลงกัน อย่างไรก็ตาม ในการขยายระยะเวลาดังกล่าว คู่สัญญาทุกฝ่ายต้องยื่นคำร้องต่อหน่วยงานพิจารณาและอนุญาต (Examination and Approval Authority) สำหรับการขยายระยะเวลาของสัญญาร่วมทุนอย่างน้อย 6 เดือนก่อนสิ้นสุดระยะเวลาของสัญญาร่วมทุน</p>

(1) สัญญาร่วมทุน	
5. เงื่อนไขอื่น ๆ ในสัญญา	<p>(1) จำนวนเงินลงทุนทั้งหมด</p> <p>เงินลงทุนทั้งหมดของกิจการร่วมค้ามีจำนวน 5,200,000,000 หยวน โดยมีทุนจดทะเบียนร้อยละ 20.00 ของจำนวนเงินลงทุนทั้งหมดซึ่งมีค่าเท่ากับ 1,040,000,000 หยวน</p> <p>ส่วนต่างระหว่างจำนวนเงินลงทุนทั้งหมดกับทุนจดทะเบียนนั้น จะชดเชยด้วยเงินกู้จากธนาคารท้องถิ่น ธนาคารต่างประเทศ หรือสถาบันการเงินอื่น โดยคู่สัญญาทั้งสามฝ่ายตกลงที่จะนำทรัพย์สินของตนมาจำหน่ายเป็นประกันการชำระหนี้เงินกู้ไว้ (ทรัพย์สินตามกฎหมายหรือหุ้นที่อยู่ในประเทศจีน) ตามสัดส่วนการลงทุนของแต่ละฝ่ายในทุนจดทะเบียนนั้น ทั้งนี้ กิจการร่วมค้าอาจนำทรัพย์สินของกิจการมาเป็นประกัน หรือ การประกันโดยวิธีอื่น ๆ ด้วยอีกฝ่ายหนึ่งก็ได้ และเมื่อโครงการแล้วเสร็จ กิจการร่วมค้าจะนำทรัพย์สินของกิจการมาจำหน่าย และ/หรือ จำหน่ายเป็นประกันต่อผู้ให้กู้แทนคู่สัญญาที่นำทรัพย์สินมาจำหน่ายเป็นประกันการชำระหนี้เงินกู้ขึ้นไว้</p> <p>(2) สัดส่วนการถือหุ้น</p> <p>บริษัทบ้านปูเพาเวอร์อินเวสต์मेंท์ ถือหุ้นทางอ้อมในกิจการร่วมค้าเป็นสัดส่วนร้อยละ 30.00 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด</p> <p>บริษัทซานซีลูอัน ถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35.00 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด</p> <p>บริษัทเกอเหมิง ถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35.00 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด</p> <p>(3) การไอนหุ้น</p> <p>(ก) ขณะที่ของสัญญาร่วมทุนยังมีผลบังคับ คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งอาจไอนหุ้นที่ตนถือในกิจการร่วมค้าทั้งหมดหรือบางส่วนให้แก่คู่สัญญาอื่นได้</p> <p>(ข) หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีความประสงค์ที่จะไอนหุ้นในกิจการร่วมค้าทั้งหมดหรือบางส่วน (การไอนหุ้นที่ประสงค์) แก่บุคคลภายนอกที่ไม่ได้เป็นคู่สัญญาในกิจการร่วมค้านี้ (ผู้ประสงค์จะรับไอนหุ้น) คู่สัญญาฝ่ายอื่นย่อมมีสิทธิที่จะเข้าซื้อหุ้นก่อนที่จะมีการไอนนั้น ที่ราคาและภายใต้ข้อตกลงและเงื่อนไขอย่างเดียวกัน</p>

(1) สัญญาร่วมทุน	
	(4) โครงสร้างองค์กรของกิจการร่วมค้า คณะกรรมการเป็นผู้มีอำนาจสูงสุดในกิจการร่วมค้าและมีอำนาจตัดสินใจในเรื่องที่สำคัญของกิจการร่วมค้า ทั้งนี้ คณะกรรมการจะประกอบด้วยกรรมการ 6 คน โดยมาจากการแต่งตั้งของคู่สัญญาแต่ละฝ่าย ฝ่ายละ 2 คน และหากสัดส่วนการลงทุนในกิจการร่วมค้าเปลี่ยนแปลงไป จำนวนกรรมการที่จะถูกแต่งตั้งโดยคู่สัญญาแต่ละฝ่ายก็จะเปลี่ยนแปลงตามไปด้วย
6. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศจีน

8.3 อุตสาหกรรมพลังงาน

8.3.1 อุตสาหกรรมพลังงานในประเทศไทย

(ก) กระทรวงพลังงาน

กระทรวงพลังงานจัดตั้งขึ้นเมื่อปี 2545 โดยมีหน่วยงานหลักประกอบด้วยสำนักงานรัฐมนตรี สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กรมธุรกิจพลังงาน กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน และสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานซึ่งทำหน้าที่เป็นสำนักเลขาธิการของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ และฝ่ายเลขานุการของคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน

กระทรวงพลังงานมีหน้าที่หลักในการบริหารจัดการพลังงานและทรัพยากรธรรมชาติ ส่งเสริมและกำกับดูแลอุตสาหกรรมพลังงานและนโยบายด้านพลังงานของประเทศ และกำกับดูแลหน่วยงานที่รับผิดชอบเรื่องการผลิตพลังงาน กล่าวคือ กฟผ. ซึ่งมีหน้าที่ผลิตไฟฟ้าใช้ภายในประเทศ หน่วยงานภายใต้กระทรวงพลังงานที่กำกับดูแลอุตสาหกรรมพลังงาน ได้แก่ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน และคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

(ข) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (“สนพ.”)

สนพ. เป็นหน่วยงานหลักของรัฐบาลซึ่งจัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ พ.ศ. 2535 มีหน้าที่หลักในการกำกับและดำเนินการให้เป็นไปตามนโยบายพลังงาน รวมถึงติดตามเสนอแนะและประเมินผลนโยบายและแผนบริหาร

(ค) คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (“กพช.”)

กพช. ซึ่งจัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ พ.ศ. 2535 โดยมีนายกรัฐมนตรีเป็นประธาน มีหน้าที่หลักในการให้คำแนะนำเกี่ยวกับนโยบายพลังงานและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศต่อคณะรัฐมนตรี และกำหนดโครงสร้างราคาพลังงานให้สอดคล้องกับนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ

นอกจากนี้ กพข. ได้มีมติเมื่อปี 2557 เห็นชอบกรอบการจัดทำแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยระหว่างปี 2558 และปี 2579 (“PDP 2015”) พร้อมปรับปรุงแผนการพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) และแผนอนุรักษ์พลังงาน (EEDP) ให้มีกรอบระยะเวลาสิ้นสุดของแผนเช่นเดียวกับแผน PDP 2015 โดยการจัดทำแผน PDP 2015 เป็นไปเพื่อวางแผนการพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยให้สอดคล้องกับความต้องการการใช้ไฟฟ้าในอนาคตและการเติบโตทางเศรษฐกิจ โดยทั่วไป การจัดทำแผน PDP 2015 ได้คำนึงถึงความมั่นคงของระบบไฟฟ้าภายในประเทศ สัดส่วนเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ความยั่งยืนด้านพลังงาน ต้นทุนการผลิตไฟฟ้า การกระจายเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า การลดการพึ่งพาเชื้อเพลิงประเภทใดประเภทหนึ่ง และผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมพร้อมลดสัดส่วนพลังงานจากก๊าซธรรมชาติ และเพิ่มการใช้พลังงานทดแทนประเภทอื่นในการผลิตไฟฟ้า กล่าวคือ จากก๊าซธรรมชาติร้อยละ 30.0 ถ่านหินสะอาดร้อยละ 30.0 พลังงานหมุนเวียนร้อยละ 20.0 นิวเคลียร์ร้อยละ 5.0 และการนำเข้าอีกร้อยละ 15.0 ซึ่งหากมีการดำเนินการตามแผน PDP 2015 ดังกล่าว จะส่งผลให้ประสิทธิภาพการใช้พลังงานไฟฟ้าและศักยภาพการแข่งขันด้านราคา รวมทั้งสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มสูงขึ้น ทั้งยังเป็นการช่วยลดการนำเข้าเชื้อเพลิงจากต่างประเทศอีกด้วย

(ง) **คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (“กบง.”)**

กบง. ซึ่งจัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ พ.ศ. 2535 ภายใต้สังกัดของ กพข. มีหน้าที่หลักในการกำกับการดำเนินงานและสนับสนุนข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการบริหารและพัฒนาพลังงานต่าง ๆ ก่อนนำเสนอต่อ กพข.

(จ) **คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”)**

พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 กำหนดให้มี กกพ. ซึ่งเป็นองค์กรกำกับดูแลอิสระ สาขาพลังงาน มีหน้าที่หลักในการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้าของประเทศ ออกประกาศกำหนดประเภทใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ตลอดจนมาตรการเพื่อให้เกิดความมั่นคงและเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า และตรวจสอบการประกอบกิจการพลังงานของผู้รับใบอนุญาตให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและโปร่งใส ทั้งนี้ ภายใต้พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 การประกอบกิจการไฟฟ้า ไม่ว่าจะเป็นการผลิต การจัดให้ได้มา การจัดส่ง การจำหน่ายไฟฟ้า หรือการควบคุมระบบไฟฟ้าต้องได้รับอนุญาตจาก กกพ.

8.3.2 อุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศประเทศลาว

(ก) **ข้อมูลเบื้องต้น**

จากข้อมูลที่ได้รับจากกระทรวงพลังงานและเหมืองแร่ ธุรกิจไฟฟ้าเป็นธุรกิจที่สร้างรายได้ในการส่งออกเป็นอันดับที่ 3 ของประเทศลาว การพัฒนาอย่างรวดเร็วในธุรกิจพลังงานเป็นผลมาจากนโยบายการเปิดเสรีซึ่งถูกกำหนดไว้ในนโยบายเศรษฐกิจใหม่ (New Economic Mechanism) ในปลายทศวรรษ 1980 (“นโยบายเศรษฐกิจใหม่”) นโยบายเศรษฐกิจใหม่ได้สร้างแรงจูงใจในการขยายกิจกรรมในภาคอุตสาหกรรม ภาคการบริการ ภาคพาณิชย์กรรมและการพัฒนาในพื้นที่ชนบท ซึ่งก่อให้เกิดความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศ ภายใต้ต้นนโยบายเศรษฐกิจใหม่ ธุรกิจพลังงานได้ถูกจัดให้เป็นยุทธศาสตร์ในการพัฒนาเศรษฐกิจของชาติ นอกจากนี้ รัฐบาลลาวยอมรับรูปแบบการเป็นเจ้าของธุรกิจในระบบเศรษฐกิจของประเทศที่หลากหลาย ได้แก่ การถือกรรมสิทธิ์โดยภาคเอกชนและการเป็นหุ้นส่วนระหว่างภาครัฐและภาคเอกชนซึ่งได้รับการส่งเสริมให้มีการร่วมลงทุนในโครงการต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้า สำหรับกรณีมีส่วนร่วมของภาคเอกชนได้มีการเปิดโอกาสและสนับสนุนให้ภาคเอกชนดำเนินการผ่านรูปแบบ Build-Own-

Operate-Transfer: BOOT กล่าวคือเอกชนจะเป็นผู้ออกแบบ ก่อสร้าง บริหารจัดการโครงการ และดำเนินการส่งมอบโครงการให้รัฐบาลเมื่อสิ้นสุดสัญญา (Build-Own-Operate-Transfer: BOOT) รูปแบบการให้สิทธิดำเนินงานตามสัญญาหรือการทำข้อตกลงในการบริหารจัดการโดยภาคเอกชน

กระทรวงพลังงานและเหมืองแร่เป็นหน่วยงานของรัฐที่มีหน่วยงานสนับสนุน 7 หน่วยงาน ซึ่งประกอบด้วยสามกลุ่มงานหลัก ๆ ได้แก่ กลุ่มงานธุรการทั่วไป กลุ่มงานกิจการเหมืองแร่ และกลุ่มงานกิจการพลังงาน โดยหน่วยงานดังกล่าวประกอบด้วย สำนักงานปลัดกระทรวง กรมการติดตามตรวจสอบทางกฎหมาย กรมทรัพยากรบุคคล กรมการเหมืองแร่ กรมการวางแผนและนโยบายพลังงาน กรมธุรกิจพลังงาน และกรมการจัดการพลังงาน โดยหน่วยงานต่าง ๆ เหล่านี้จะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของอธิบดีโดยมีรองอธิบดีเป็นผู้ช่วย

รัฐวิสาหกิจที่ดำเนินงานเกี่ยวกับพลังงานและเหมืองแร่ทุกแห่งต้องจดทะเบียนและอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงานและเหมืองแร่ รัฐวิสาหกิจดังกล่าว ได้แก่ รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (อีดีแอล) รัฐวิสาหกิจผลิตไฟฟ้าลาว (อีดีแอล-จี) รัฐวิสาหกิจถ่านหินลาว (แอลเอชเอสอี) รัฐวิสาหกิจก่อสร้างและติดตั้งโรงไฟฟ้า (อีซีไออี) บริษัทกิจการไฟฟ้าต่าง ๆ ซึ่งภาคเอกชนเป็นเจ้าของและเป็นผู้ดำเนินการจะต้องอยู่ภายใต้การควบคุมและกำกับดูแลของกรมธุรกิจพลังงาน

(ข) กฎหมายเกี่ยวกับไฟฟ้า (2554)

กฎหมายเกี่ยวกับไฟฟ้าบังคับใช้ทั้งกับบุคคลธรรมดา นิติบุคคล และองค์กรทั้งในและต่างประเทศที่ประกอบธุรกิจและกิจการเกี่ยวกับไฟฟ้า หรือบริหารจัดการด้านอุปกรณ์และส่วนประกอบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับไฟฟ้ามจนถึงผู้ใช้ไฟฟ้าในประเทศลาวด้วย

ภายใต้กฎหมายเกี่ยวกับไฟฟ้าและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง กิจกรรมทางเกี่ยวกับไฟฟ้าทั้งหมด (ซึ่งหมายถึงการสำรวจและจัดเก็บข้อมูล วางแผน ออกแบบ ก่อสร้างและติดตั้ง ผลิต นำส่ง จำหน่าย ส่งออก นำเข้า และบริการอื่นใดที่เกี่ยวกับไฟฟ้า) สามารถดำเนินการได้ในรูปแบบของธุรกิจไฟฟ้าซึ่งแบ่งรูปแบบการดำเนินงานได้เป็น 2 ประเภท ได้แก่ ธุรกิจไฟฟ้าแบบทั่วไป และธุรกิจไฟฟ้าแบบสัมปทาน

ในการประกอบธุรกิจไฟฟ้าแบบสัมปทานซึ่งรวมถึงการผลิตและการจ่ายไฟฟ้าโดยภาครัฐและภาคเอกชน บุคคลธรรมดา นิติบุคคล หรือองค์กรใด ๆ จะต้องได้รับอนุญาตจากกรมการวางแผนและการลงทุน และกระทรวงพลังงานและเหมืองแร่ และต้องปฏิบัติตามกฎหมายการส่งเสริมการลงทุนด้วย นิติบุคคลหรือองค์กรที่ประสงค์จะลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าในประเทศลาวต้องจดทะเบียนเป็นนิติบุคคลในประเทศลาว โครงการโรงไฟฟ้าที่มีกำลังการผลิตซึ่งติดตั้งไว้แล้วเกินกว่า 100.0 เมกะวัตต์หรือมีพื้นที่อ่างเก็บน้ำเกินกว่า 10,000 เฮกตาร์ หรือเป็นโครงการที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสังคมและเศรษฐกิจและสิ่งแวดล้อมอย่างรุนแรงจะต้องได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการสามัญแห่งสมัชชาแห่งชาติลาวตามข้อเสนอของรัฐบาล

การลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าในประเทศลาว อาจดำเนินการในรูปแบบดังต่อไปนี้

- (1) ภาคเอกชนเป็นผู้ก่อสร้าง บริหารจัดการ และส่งมอบให้รัฐบาลเมื่อสิ้นสุดสัญญา (Build-Operate-Transfer)
- (2) ภาคเอกชนเป็นผู้ก่อสร้างและส่งมอบให้รัฐบาล (Build and Transfer)

(3) ภาคเอกชนเป็นผู้ก่อสร้าง เป็นเจ้าของ ดำเนินการ และบริหารจัดการ (Build and Operate) หรือ

(4) รัฐบาลเป็นผู้ดำเนินการด้วยตนเองผ่านรัฐวิสาหกิจที่ประกอบกิจการไฟฟ้า

ภายใต้กฎหมายเกี่ยวกับไฟฟ้า ระยะเวลาสัมปทานจะเริ่มต้นในวันที่มีการลงนามในสัญญาสัมปทานและระยะเวลาสัมปทานจะสิ้นสุดลงภายใน 30 ปีนับแต่วันเริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ภายหลังจากที่ระยะเวลาสัมปทานสิ้นสุดลง ผู้รับสัมปทานจะต้องดำเนินการการโอนโครงการที่อยู่ในสภาพที่ดีและสามารถดำเนินการได้ให้แก่รัฐบาล ซึ่งสภาพของโครงการจะถูกตรวจสอบและรับรองโดยวิศวกรอิสระ โดยผู้รับสัมปทาน จะมิได้รับการชดเชยใด ๆ ทั้งสิ้น

นอกจากนี้ กฎหมายเกี่ยวกับไฟฟ้ายังกำหนดให้บุคคล นิติบุคคล หรือองค์กรที่ประกอบธุรกิจไฟฟ้า จะต้องดำเนินการด้านความปลอดภัยในการดำเนินงานและการบำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าและองค์ประกอบของโครงสร้างทางวิศวกรรมของโรงไฟฟ้า เช่น เชื้อเพลิง น้ำ โรงกำเนิดไฟฟ้า สายนำส่งไฟฟ้า สถานีไฟฟ้า และอุปกรณ์และส่วนประกอบไฟฟ้าต่าง ๆ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจถึงความปลอดภัยดังกล่าว กฎหมายเกี่ยวกับไฟฟ้ามุ่งให้ผู้ประกอบธุรกิจไฟฟ้าดำเนินการจัดทำข้อบังคับเกี่ยวกับความปลอดภัยและการบำรุงรักษาตามมาตรฐานทางเทคนิคการไฟฟ้าลาวของรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวและนำส่งข้อบังคับดังกล่าวต่อกระทรวงพลังงานและเหมืองแร่เพื่อพิจารณาและอนุมัติ

ในส่วนของราคาไฟฟ้า รัฐบาลเป็นผู้รับผิดชอบในการกำหนดราคาไฟฟ้าสำหรับการนำเข้าและการส่งออก และการซื้อและขายไฟฟ้าที่ผลิตในประเทศ

นอกเหนือจากการชำระค่าสัมปทานสิทธิ (royalty fee) และภาษีอากร ผู้ประกอบกิจการจะต้องนำส่งเงินสนับสนุนกองทุนเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อมภายในพื้นที่สัมปทานและบริเวณโดยรอบ การสงวนรักษาและการกักเก็บของอ่างเก็บน้ำ กระแสน้ำในบริเวณของโครงการ และเพื่อการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานทางเศรษฐกิจและสังคมของท้องถิ่นในบริเวณที่โครงการตั้งอยู่ด้วย

การฝ่าฝืนหรือการไม่ปฏิบัติตามกฎหมายเกี่ยวกับไฟฟ้าอาจเป็นเหตุในการเพิกถอนสัมปทานและ/หรือผู้ฝ่าฝืนอาจถูกเรียกให้ชำระค่าธรรมเนียม ตักเตือน ลงโทษทางวินัย เสียค่าปรับอันเป็นค่าเสียหายในทางแพ่ง หรือการลงโทษทางอาญา โดยขึ้นอยู่กับความรุนแรงของการกระทำความผิด

(ค) กฎหมายเกี่ยวกับแร่ (2554)

กฎหมายเกี่ยวกับแร่บังคับใช้กับบุคคลธรรมดาหรือนิติบุคคลทั้งในและต่างประเทศที่ดำเนินงานเกี่ยวกับแร่และกิจการเหมืองแร่ในประเทศลาว โดยทั่วไป ภายใต้กฎหมายแห่งประเทศไทย แร่ทั้งที่อยู่บนพื้นดินหรือพื้นน้ำ ใต้ดินหรือน้ำใต้ดินถือเป็นกรรมสิทธิ์ของรัฐ ดังนั้น ทรัพย์สินดังกล่าวของรัฐจึงอยู่ภายใต้การบริหารงานจากส่วนกลางและโดยรัฐบาลเพียงอย่างเดียว อย่างไรก็ตาม ในบางครั้งรัฐอาจมีนโยบายในการคัดสรรวิสาหกิจในประเทศและต่างประเทศอย่างละเอียดเพื่อลงทุนในอุตสาหกรรมแร่และเหมืองแร่โดยพิจารณาจากความสามารถทางเทคนิคและความพร้อมทางการเงินด้วยความมุ่งหมายที่จะส่งเสริมและพัฒนาพื้นที่ชนบทและเพื่อขจัดความยากจน

ภายใต้กฎหมายเกี่ยวกับแร่ รัฐบาลมีสิทธิที่จะเข้าเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจเหมืองแร่ต่าง ๆ โดยรัฐบาลอาจชำระค่าหุ้นในรูปของเงินสด หรือในรูปแบบของการสำรองจ่ายค่าหุ้นล่วงหน้าโดยผู้ลงทุนแล้ว รัฐบาลจะชำระคืนให้จากเงินปันผลที่จ่ายให้แก่รัฐบาลในภายหลัง หรือในรูปแบบอื่นใดตามที่กำหนดในสัญญา

ในการประกอบธุรกิจเหมืองแร่ในประเทศลาว ผู้ประกอบการจะต้องได้รับใบอนุญาตประกอบธุรกิจเหมืองแร่ตามข้อเสนอของภาคส่วนที่เกี่ยวข้อง สำหรับการทำให้เหมืองแร่ขนาดใหญ่ สมัชชาแห่งชาติลาวจะเป็นผู้พิจารณาโครงการตามข้อเสนอของรัฐบาล โดยระยะเวลาของใบอนุญาตประกอบธุรกิจเหมืองแร่จะมีกำหนดไม่เกิน 20 ปีนับจากวันที่ได้รับใบอนุญาต และสามารถต่ออายุได้อีกไม่เกิน 5 ปีตามความเห็นชอบของรัฐบาลเป็นรายกรณี ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับขนาดของเหมืองแร่ โดยผู้ได้รับอนุญาตจะต้องชำระค่าสัมปทานที่ดิน ค่าสัมปทานสิทธิ (royalty fee) ค่าภาษีอากร ค่าธรรมเนียม ค่าบริการ และเงินสนับสนุนสำหรับกองทุนอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นการสนับสนุนโดยตรงเพื่อการพัฒนาชุมชน การพัฒนาทรัพยากรบุคคล การบริหารโครงการ และการพัฒนาอย่างยั่งยืนในเขตพื้นที่เหมืองแร่

นอกจากนี้ นักลงทุนทั้งในประเทศและนักลงทุนต่างชาติจะไม่สามารถได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการสำรวจแร่ ทำเหมืองแร่ ดำเนินกระบวนการผลิต หรือซื้อขายแร่ เว้นแต่จะได้รับอนุญาตให้ประกอบธุรกิจเหมืองแร่ และไม่สามารถดำเนินการสำรวจแร่ ทำเหมืองแร่ และดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการกระบวนการเกี่ยวกับแร่ นอกเหนือขอบเขตที่ได้รับการอนุมัติ หรือประกอบธุรกิจเหมืองแร่ นอกเขตพื้นที่ที่ได้รับอนุญาต รวมถึงไม่สามารถใช้ใบอนุญาตเพื่อเป็นหลักประกันหรือเป็นทรัพย์สินในการชำระค่าน้ำ หลงทุน ขอดินเชื่อ ค่าเช่า หรือโอน จำน่า หรือขายใบอนุญาตโดยมิได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

ผู้ลงทุนในธุรกิจเหมืองแร่ต้องพัฒนาระบบเพื่อรักษาความปลอดภัยและคุ้มครองสุขภาพของพนักงาน โดยกำหนดมาตรการและติดตั้งระบบเตือนภัยเพื่อป้องกัน ควบคุม ชะงัก หรือลดผลกระทบและความเสี่ยงที่เป็นอันตรายต่อพนักงานในเหมืองแร่ภายในเขตพื้นที่เหมืองแร่ และจัดตั้งคณะกรรมการที่ประกอบด้วยผู้แทนลูกจ้างเพื่อดูแลความปลอดภัยและสุขภาพของพนักงานในเหมืองแร่ตามกฎหมายแรงงาน ทั้งนี้ ผู้ลงทุนในธุรกิจเหมืองแร่จะต้องอำนวยความสะดวกและให้ความร่วมมือแก่คณะกรรมการดังกล่าวด้วย นอกจากนี้ ผู้ลงทุนยังมีหน้าที่ในการรายงานต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและบุคคลผู้ได้รับผลกระทบจากอุบัติเหตุหรือเหตุการณ์ใด ๆ ในเขตพื้นที่เหมืองแร่ที่ส่งผลกระทบต่อทางลบต่อสิ่งแวดล้อมหรือการสาธารณสุขภายใน 24 ชั่วโมง รวมถึงจัดให้มีมาตรการคุ้มครองและเยียวยาอย่างทันทีทัน่วงที่

ภายหลังจากการทำเหมืองแร่ในเขตพื้นที่ใด ๆ แล้ว ผู้ลงทุนจะต้องดำเนินการปรับปรุงและฟื้นฟูพื้นที่บริเวณที่ดำเนินกิจการเหมืองแร่ให้เป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดภายใต้แผนการบริหารงานด้านสิ่งแวดล้อมซึ่งสามารถนำมาใช้เพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะหรือกิจกรรมบางประเภท และเมื่อเลิกการประกอบกิจการแล้ว เหมืองแร่จะถูกปิดและเขตพื้นที่ที่ได้รับอนุญาตรวมถึงกิจกรรม/กิจการเหมืองแร่จะต้องถูกส่งคืนให้แก่รัฐบาล ภายหลังจากดำเนินการให้เหมืองกลับสู่สภาพเดิมและการปิดเหมืองเสร็จสิ้นแล้ว ตามหลักการผู้ลงทุนจะต้องดำเนินการโอนวิสาหกิจที่ประกอบกิจการเหมืองแร่ รวมถึงสถิติและข้อมูลทางธรณีวิทยาและการพัฒนาของแร่ เครื่องมือ ยานพาหนะ และเครื่องจักรกล รวมถึงทรัพย์สินอื่น ๆ คืนให้แก่รัฐบาลตามกฎหมายระเบียบโดยมิได้รับการขดเซย์ใด ๆ และในกรณีที่รัฐบาลไม่ประสงค์ที่จะรับโอนทรัพย์สินดังกล่าว ผู้ลงทุนมีหน้าที่หยุดการประกอบกิจการและรื้อถอนด้วยตนเอง

การไม่ปฏิบัติตามบทบัญญัติแห่งกฎหมายเหมืองแร่จะเป็นเหตุให้บุคคลธรรมดา นิติบุคคลหรือหน่วยงานต้องระวางโทษต่าง ๆ เช่น การเข้ารับการอบรมใหม่ การตักเตือน มาตรการลงโทษทางวินัย ค่าปรับ บทลงโทษทางแพ่ง หรือการดำเนินคดีอาญาตามกฎหมายและกฎระเบียบ โดยทั้งนี้ขึ้นอยู่กับความรุนแรงของการฝ่าฝืน นอกจากนี้ อาจมีการพิจารณาบังคับใช้มาตรการลงโทษผู้กระทำความผิดเพิ่มเติมอีก เช่น การพักการประกอบธุรกิจเหมืองแร่ชั่วคราว การเพิกถอนใบอนุญาต การยึดทรัพย์สิน ยานพาหนะ หรือเครื่องมือของผู้กระทำความผิดโดยรัฐบาล

8.3.3 อุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น

(ก) พระราชบัญญัติธุรกิจไฟฟ้า

พระราชบัญญัติธุรกิจไฟฟ้าใช้บังคับกับธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการจ่ายไฟฟ้า ซึ่งรวมถึงไฟฟ้าที่ผลิตได้จากแหล่งพลังงานหมุนเวียนต่าง ๆ (เช่น พลังงานแสงอาทิตย์) (“**ธุรกิจไฟฟ้า**”) การก่อสร้าง การบำรุงรักษา และการดำเนินงานของอุปกรณ์ผลิตไฟฟ้าที่ติดตั้งเพื่อวัตถุประสงค์ในการผลิต การแปลง การจ่าย การนำส่ง หรือการใช้ไฟฟ้า (“**อุปกรณ์ผลิตไฟฟ้า**”) ในประเทศญี่ปุ่น

โดยทั่วไป บุคคลที่ประสงค์จะประกอบธุรกิจไฟฟ้าจะต้องได้รับอนุญาตจากกระทรวงเศรษฐกิจ การค้า และอุตสาหกรรม ผู้ประกอบธุรกิจไฟฟ้าต้องปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ที่กำหนดโดยพระราชบัญญัติธุรกิจไฟฟ้า และการประกอบธุรกิจดังกล่าวอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงเศรษฐกิจ การค้า และอุตสาหกรรมซึ่งรวมถึงข้อกำหนดภายใต้พระราชบัญญัติธุรกิจไฟฟ้าเกี่ยวกับการจ่ายไฟฟ้า พื้นที่ในการจ่ายไฟฟ้า และอุปกรณ์ผลิตไฟฟ้าที่ใช้ในการดำเนินงาน แม้ว่าธุรกิจการผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ของบริษัท ในประเทศญี่ปุ่นไม่จำเป็นต้องได้รับใบอนุญาตภายใต้พระราชบัญญัติธุรกิจไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม เพื่อให้ได้รับสิทธิประโยชน์จากระบบการรับซื้อไฟฟ้าตามอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่กำหนด (Feed-in Tariff) ของประเทศญี่ปุ่น บริษัท จะต้องได้รับใบรับรองที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติว่าด้วยมาตรการพิเศษเกี่ยวกับการจัดหาพลังงานไฟฟ้าหมุนเวียนโดยผู้ประกอบการสาธารณูปโภคด้านไฟฟ้า (“**พระราชบัญญัติการจัดหาพลังงานไฟฟ้าหมุนเวียน**”)

อุปกรณ์ผลิตไฟฟ้าซึ่งรวมถึงอุปกรณ์ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนจะต้องดำรงไว้ซึ่งระดับของกระแสไฟฟ้าที่จำหน่ายตามมาตรฐานที่กำหนดภายใต้พระราชบัญญัติธุรกิจไฟฟ้าและกฎระเบียบที่ประกาศภายใต้พระราชบัญญัติดังกล่าว โดยผู้ประกอบการที่ติดตั้งอุปกรณ์ผลิตไฟฟ้าจะต้องจัดทำและนำส่งข้อบังคับด้านความปลอดภัยต่อกระทรวงเศรษฐกิจ การค้า และอุตสาหกรรม เพื่อรับรองความปลอดภัยในการก่อสร้าง การบำรุงรักษา และการดำเนินการธุรกิจไฟฟ้า

บุคคลที่ประสงค์จะดำเนินการก่อสร้างโครงการเพื่อติดตั้งหรือดัดแปลงชุดอุปกรณ์ผลิตไฟฟ้าเพื่อวัตถุประสงค์ในการใช้ทางธุรกิจซึ่งมีระดับของกระแสไฟฟ้าที่จำหน่ายในระดับที่กำหนด (ตามที่กำหนดไว้ในคำสั่งที่ประกาศภายใต้พระราชบัญญัติธุรกิจไฟฟ้า) จะต้องนำส่งแผนงานของโครงการก่อสร้าง และการตรวจสอบของอุปกรณ์ผลิตไฟฟ้าด้วยตนเองก่อนที่จะเริ่มต้นการใช้งาน

กระทรวงเศรษฐกิจ การค้า และอุตสาหกรรมอาจพิจารณาเพิกถอนใบอนุญาตธุรกิจไฟฟ้าในกรณีที่มีการฝ่าฝืนพระราชบัญญัติธุรกิจไฟฟ้าและกฎระเบียบที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติดังกล่าว การฝ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามบทบัญญัติแห่งพระราชบัญญัติธุรกิจไฟฟ้าอาจก่อให้เกิดความรับผิดทางอาญาได้

(ข) พระราชบัญญัติว่าด้วยมาตรการพิเศษเกี่ยวกับการจัดหาพลังงานไฟฟ้าหมุนเวียนโดยผู้ประกอบการไฟฟ้าเพื่อสาธารณูปโภค

ระบบการรับซื้อไฟฟ้าตามอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่กำหนดของประเทศญี่ปุ่นภายใต้พระราชบัญญัติการจัดหาพลังงานไฟฟ้าหมุนเวียนกำหนดให้หน่วยผลิตไฟฟ้าดำเนินการจัดซื้อไฟฟ้าที่ผลิตจากแหล่งพลังงานหมุนเวียนซึ่งรวมถึงพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ และพลังงานชีวมวล ในราคาที่กำหนดไว้สำหรับช่วงเวลาที่กำหนด

เพื่อให้ได้รับสิทธิประโยชน์จากระบบการรับซื้อไฟฟ้าตามอัตราซื้อไฟฟ้าที่กำหนด ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ซึ่งรวมถึงบริษัทฯ) จะต้องยื่นคำขอต่อกระทรวงเศรษฐกิจ การค้า และอุตสาหกรรมเพื่อขอรับใบรับรองสำหรับชุดอุปกรณ์ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของตน และเมื่อหน่วยผลิตไฟฟ้าได้รับการร้องขอจากผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าที่ได้รับใบรับรองอุปกรณ์ไฟฟ้า (“ผู้จ่ายกระแสไฟฟ้าเฉพาะ”) หน่วยผลิตไฟฟ้าจะต้องอนุญาตให้ผู้จ่ายกระแสไฟฟ้าเฉพาะทำการเชื่อมต่อกระแสไฟฟ้าเข้าสู่ระบบเชื่อมโยงและเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้จ่ายกระแสไฟฟ้าเฉพาะซึ่งจะมีการกำหนดให้หน่วยผลิตไฟฟ้าต้องชำระเงินในอัตราที่กำหนดให้แก่ผู้จ่ายกระแสไฟฟ้าเฉพาะ (“ราคารับซื้อ”) สำหรับปริมาณไฟฟ้าที่วัดได้ของอุปกรณ์ผลิตไฟฟ้าในช่วงระยะเวลาใดเวลาหนึ่งที่กำหนดไว้ (“ระยะเวลารับซื้อ”) โดยกระทรวงเศรษฐกิจ การค้า และอุตสาหกรรมจะเป็นผู้รับผิดชอบในการพิจารณาราคารับซื้อและระยะเวลารับซื้อพลังงานหมุนเวียนในแต่ละประเภท ณ วันเริ่มต้นของปีงบประมาณในแต่ละปี (วันที่ 1 เมษายน ถึงวันที่ 31 มีนาคม)

ภายใต้มาตรการดังกล่าว ภาระต้นทุนที่เพิ่มขึ้นจากการรับซื้อกระแสไฟฟ้าที่ผลิตจากแหล่งพลังงานหมุนเวียนจะถูกส่งต่อไปยังผู้บริโภคผ่านค่าบริการที่เพิ่มขึ้นตามสัดส่วนการใช้ไฟฟ้า

(ค) พระราชบัญญัติว่าด้วยการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

พระราชบัญญัติว่าด้วยการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมกำหนดให้ผู้เสนอโครงการในกระบวนการออกแบบโครงการต้องดำเนินการตรวจสอบผลกระทบ ประมาณการล่วงหน้าและประเมินผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมในการพัฒนาโครงการ โดยผลการประเมินดังกล่าวจะถูกเปิดเผยแก่สาธารณะเพื่อรับฟังความคิดเห็นจากภาคประชาชนและองค์การปกครองส่วนท้องถิ่น แผนงานของโครงการที่ดีที่สุดจะได้รับการพัฒนาโดยอาศัยความคิดเห็นต่าง ๆ รวมถึงชี้ให้เห็นถึงการดำเนินการเพื่อจัดการกับปัญหาเกี่ยวกับการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม

โครงการต่าง ๆ ที่จะติดตั้งหรือดำเนินการปรับปรุงโรงไฟฟ้าตามที่กำหนดไว้ภายใต้คำสั่งในการบังคับใช้บทบัญญัติของพระราชบัญญัติว่าด้วยการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจะต้องสอดคล้องกับบทบัญญัติของพระราชบัญญัติว่าด้วยการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และจะต้องดำเนินการตามขั้นตอนสำหรับการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้ พระราชบัญญัติธุรกิจไฟฟ้าได้มีบทบัญญัติพิเศษที่เกี่ยวข้องกับพระราชบัญญัติว่าด้วยการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยกำหนดให้กระทรวงเศรษฐกิจ การค้า และอุตสาหกรรมสามารถเสนอความคิดเห็นเกี่ยวกับการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าต่าง ๆ ได้

ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังงาน โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนได้พิภพ โรงไฟฟ้าพลังงานปรมาณู และโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่มีระดับการจำหน่ายไฟฟ้าตามที่กำหนดไว้ในคำสั่งในการบังคับใช้บทบัญญัติของพระราชบัญญัติว่าด้วยการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมข้างต้นจะต้องปฏิบัติตามบทบัญญัติแห่งพระราชบัญญัติดังกล่าว ทั้งนี้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ไม่อยู่ภายใต้กฎเกณฑ์ดังกล่าวแต่อย่างใด

8.3.4 อุตสาหกรรมพลังงานในประเทศจีน

หลักเกณฑ์การประกอบธุรกิจพลังงานในประเทศจีนอยู่ภายใต้บทบัญญัติไว้ในกฎหมายว่าด้วยธุรกิจพลังงานไฟฟ้า (“กฎหมายพลังงานไฟฟ้า”) และข้อบัญญัติว่าด้วยการควบคุมดูแลธุรกิจพลังงานไฟฟ้า (“ข้อบัญญัติพลังงานไฟฟ้า”) ซึ่งมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2539 และวันที่ 1 พฤษภาคม 2548 ตามลำดับ โดยวัตถุประสงค์ประการหนึ่งของการประกาศใช้กฎหมายพลังงานไฟฟ้าฉบับนี้คือการคุ้มครองผลประโยชน์ที่ชอบด้วยกฎหมายของนักลงทุน ผู้ประกอบกิจการ และผู้ใช้ไฟฟ้า และเพื่อรับรองความปลอดภัยในการประกอบธุรกิจพลังงาน นอกจากนี้ กฎหมาย

พลังงานไฟฟ้ายังได้กำหนดให้รัฐบาลจีนส่งเสริมและกำกับดูแลการลงทุนโดยผู้ประกอบการในประเทศและการลงทุนโดยต่างชาติในธุรกิจพลังงานด้วย ส่วนข้อบัญญัติพลังงานไฟฟ้านั้นได้กำหนดแนวทางและหลักเกณฑ์ในเรื่องต่าง ๆ เกี่ยวกับการประกอบธุรกิจพลังงาน อาทิ การออกใบอนุญาตประกอบธุรกิจพลังงานไฟฟ้า ข้อกำหนดการตรวจสอบเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและบริษัทเครือข่ายเชื่อมโยงไฟฟ้า และความรับผิดชอบตามกฎหมายจากการฝ่าฝืนข้อกำหนด เป็นต้น

เดิมคณะกรรมการกำกับดูแลธุรกิจพลังงานเป็นหน่วยงานที่มีอำนาจกำกับดูแลการประกอบธุรกิจพลังงานไฟฟ้าในประเทศจีน แต่นับจากเดือนมิถุนายน 2556 เป็นต้นมา ได้มีการปรับโครงสร้างองค์กรของสำนักบริหารจัดการพลังงานแห่งประเทศจีน (“สำนักบริหารจัดการพลังงาน”) โดยมีการรวมหน้าที่และความรับผิดชอบของสำนักบริหารจัดการพลังงานและคณะกรรมการกำกับดูแลธุรกิจพลังงานไฟฟ้าเข้าด้วยกัน และยุบคณะกรรมการกำกับดูแลธุรกิจพลังงานไฟฟ้าลงตามข้อเสนอให้ปฏิรูปองค์กรของสภาแห่งรัฐที่มีผลใช้บังคับเมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2556 โดยมีคณะกรรมการพัฒนาและปฏิรูปแห่งประเทศจีน เป็นผู้กำกับดูแลสำนักบริหารจัดการพลังงานดังกล่าว

(ก) ใบอนุญาตประกอบธุรกิจพลังงานไฟฟ้า

ได้มีการนำระบบการขอรับใบอนุญาตตามบังคับใช้กับธุรกิจพลังงานไฟฟ้าในประเทศจีนตามกฎหมายของคณะกรรมการกำกับดูแลธุรกิจพลังงานไฟฟ้าว่าด้วยใบอนุญาตประกอบธุรกิจพลังงานไฟฟ้าซึ่งเริ่มมีผลใช้บังคับเมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2548 (“กฎเกณฑ์ว่าด้วยใบอนุญาตประกอบธุรกิจพลังงานไฟฟ้า”) และหนังสือเวียนของสำนักบริหารจัดการพลังงาน เรื่อง การทำความเข้าใจเกี่ยวกับการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าซึ่งเริ่มมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2557 ซึ่งกำหนดว่าบริษัทหรือบุคคลใดในประเทศจีนไม่อาจประกอบธุรกิจพลังงานไฟฟ้าได้ (รวมถึงการผลิต ส่ง จ่าย และจำหน่ายไฟฟ้า) เว้นแต่จะได้รับใบอนุญาตประกอบธุรกิจพลังงานไฟฟ้าจากสำนักบริหารจัดการพลังงานสาขาในเขตนั้น ๆ เว้นแต่สำนักบริหารจัดการพลังงานจะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น

(ข) การจ่ายไฟฟ้า

ไฟฟ้าที่ผลิตขึ้นในประเทศจีนทั้งหมดจะถูกจ่ายผ่านเครือข่ายเชื่อมโยงไฟฟ้า ยกเว้นไฟฟ้าที่ผลิตขึ้นจากโรงไฟฟ้าที่ไม่ได้มีการเชื่อมต่อกับเครือข่ายเชื่อมโยงไฟฟ้า การจ่ายไฟฟ้าไปยังแต่ละเครือข่ายเชื่อมโยงไฟฟ้าจะถูกควบคุมโดยศูนย์ส่งจ่ายไฟฟ้าซึ่งมีหน้าที่กำกับดูแลการจ่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าที่เชื่อมต่อกับเครือข่ายเชื่อมโยงไฟฟ้า โดยการปฏิบัติงานของศูนย์ส่งจ่ายไฟฟ้าจะอยู่ภายใต้บังคับของหลักเกณฑ์ว่าด้วยการกำกับดูแลการจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่เครือข่ายเชื่อมโยงไฟฟ้า (“หลักเกณฑ์ว่าด้วยการจ่ายไฟฟ้า”) ที่ตราขึ้นโดยสภาแห่งรัฐและมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2536

ภายใต้หลักเกณฑ์ว่าด้วยการจ่ายไฟฟ้า ศูนย์ส่งจ่ายไฟฟ้าถูกจัดตั้งขึ้นโดยจำแนกออกเป็น 5 ระดับ ได้แก่ ศูนย์ส่งจ่ายไฟฟ้าระดับชาติ ศูนย์ส่งจ่ายไฟฟ้าระดับมณฑล ศูนย์ส่งจ่ายไฟฟ้าระดับภูมิภาค ศูนย์ส่งจ่ายไฟฟ้าระดับท้องถิ่น และศูนย์ส่งจ่ายไฟฟ้าระดับเขต โดยศูนย์ส่งจ่ายไฟฟ้าเหล่านี้จะนำส่งกำหนดการจ่ายไฟฟ้าต่อชั่วโมง (สำหรับวันถัดไป) ให้แก่โรงไฟฟ้าต่าง ๆ ที่อยู่ในเขตการจ่ายไฟฟ้าของตนเป็นรายวัน ซึ่งกำหนดการนั้นจัดทำขึ้นโดยอ้างอิงจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่คาดการณ์ไว้ สภาพอากาศ และปัจจัยอื่น

ทั้งนี้ ศูนย์ส่งจ่ายไฟฟ้าต้องจ่ายไฟฟ้าตามกำหนดการใช้ไฟฟ้าซึ่งจัดทำขึ้นโดยพิจารณาภายใต้ปัจจัยต่าง ๆ ดังต่อไปนี้

- (1) สัญญาจัดหาไฟฟ้าระหว่างบริษัทที่ดำเนินการเกี่ยวกับเครือข่ายเชื่อมโยงไฟฟ้าและลูกค้าที่รับซื้อไฟฟ้ารายใหญ่หรือรายหลักโดยสัญญานี้จะพิจารณากำหนดการใช้ไฟฟ้าจากแผนการผลิตและการใช้ไฟฟ้าประจำปีที่กำหนดโดยภาครัฐ
- (2) สัญญาระหว่างศูนย์ส่งจ่ายไฟฟ้าและโรงไฟฟ้าแต่ละแห่งที่ขึ้นกับการจ่ายไฟฟ้าของศูนย์ส่งจ่ายไฟฟ้า
- (3) สัญญาเชื่อมต่อเครือข่ายเชื่อมโยงไฟฟ้าระหว่างบริษัทที่ดำเนินการเกี่ยวกับเครือข่ายเชื่อมโยงไฟฟ้า
- (4) สภาพตามจริงของเครือข่ายเชื่อมโยงไฟฟ้า รวมถึงอุปกรณ์ กำลังการผลิต และระดับกำลังผลิตไฟฟ้าสำรอง

8.4 ข้อเปรียบเทียบทางกฎหมาย

เนื่องจากบริษัทฯ ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) และไม่มีประกอบธุรกิจเป็นของตนเอง ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 28/2551 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) กำหนดให้บริษัทฯ แสดงข้อเปรียบเทียบทางกฎหมายและกฎเกณฑ์ถึงหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการบริหารกิจการของบริษัทย่อยและการคุ้มครองผู้ถือหุ้นในเรื่องที่สำคัญเทียบเคียงได้กับกฎหมายที่กำกับดูแลบริษัทมหาชนจำกัดของประเทศไทย โดยเปรียบเทียบกับกฎเกณฑ์ของประเทศที่บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักของบริษัทฯ ตั้งอยู่ ได้แก่ (1) บริษัทสื่อเจียจวงเจิงเฟิง (2) บริษัทถังชานบ้านปู และ (3) บริษัทโจวผิงฟีด ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายแห่งประเทศจีน และบริษัทย่อยของบริษัทฯ ที่ถือหุ้นในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักข้างต้น ได้แก่ (1) บริษัทบ้านปูเพาเวอร์อินเตอร์ ซึ่งจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายแห่งประเทศมอริเชียส (2) บริษัทบ้านปูเพาเวอร์อินเวสต์เม้นท์ ซึ่งจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายแห่งประเทศสิงคโปร์ และ (3) บริษัทแพน-เวสเทิร์น ซึ่งจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายแห่งหมู่เกาะเคย์แมน ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้จัดทำข้อมูลดังกล่าวตามที่ปรากฏในเอกสารแนบ 6