

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	:	0-2007-6060
Website	:	www.banpupower.com
ทุนจดทะเบียน	:	30,956,920,000 บาท (ข้อมูล ณ วันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2559)
ทุนจดทะเบียนที่ออกและจำหน่ายแล้ว	:	23,971,995,000 บาท (ข้อมูล ณ วันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2559)
ประเภทและจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด	:	หุ้นสามัญ 2,397,199,500 หุ้น (ข้อมูล ณ วันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2559)

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)	ผลิตและจำหน่ายพลังงาน ไฟฟ้า	12,010,000,000 บาท	120,100,000	9 ถนนไอ-แปด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง	038 925 100
2. บริษัท บ้านปู โคล เพาเวอร์ จำกัด (บจ. บ้านปูโคล)	ลงทุนในธุรกิจพลังงาน	5,921,587,160 บาท	592,158,716	1550 อาคารณภูมิ ชั้น 26 ถนนเพชรบุรีตัดใหม่ แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี กรุงเทพฯ	0 2007 6000
3. บริษัท บ้านปู รีนิวเอเบิล เอนเนอร์จี จำกัด (บจ. บ้านปูรีนิวเอเบิล)	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน	960,000,000 บาท	96,000,000	1550 อาคารณภูมิ ชั้น 26 ถนนเพชรบุรีตัดใหม่ แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี กรุงเทพฯ	0 2007 6000
4. บริษัท บีพีพี รีนิวเอเบิล จำกัด (บจ. บีพีพีรีนิวเอเบิล)	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน	5,000,000 บาท	500,000	1550 อาคารณภูมิ ชั้น 26 ถนนเพชรบุรีตัดใหม่ แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี กรุงเทพฯ	0 2007 6000
5. บริษัท ไทย โซลาร์ คอนซัลแตนท์ จำกัด (บจ. ไทยโซลาร์)	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา	1,000,000 บาท	100	1550 อาคารณภูมิ ชั้น 26 ถนนเพชรบุรีตัดใหม่ แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี กรุงเทพฯ	0 2007 6000
ประเทศจีน					
6. บริษัท สือเจียจวง เจิงเฟิง โคเจน จำกัด (บริษัทสือเจียจวงเจิงเฟิง)	ผลิตและจำหน่ายพลังงาน ไฟฟ้าและไอน้ำ	30,516,000 ดอลลาร์สหรัฐ	N/A ⁽¹⁾	ไปกวนเหนื่อ เขตเจิ้งตั้ง เมืองสือเจียจวง มณฑลเหอเป่ย์ ประเทศจีน 050800	(86311) 85176918

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	จำนวนหุ้น ที่จำหน่ายได้แล้ว ทั้งหมด (หุ้น)	ที่ตั้งสำนักงาน	โทรศัพท์
7. บริษัท ดังซาน บ้านปู ฮีท แอนด์ เพาเวอร์ จำกัด (บริษัทดังซานบ้านปู)	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	47,504,000 ดอลลาร์สหรัฐ	N/A ⁽¹⁾	หมู่บ้านกุ๊เจียหยิงตะวันตก ถนนเบนลี่ เขตหลวนหนาน เมืองดังซาน มณฑลเหอเป่ย์ ประเทศจีน 063500	(86315) 4168274
8. บริษัท โจวผิง พิค ซีเอสพี จำกัด (บริษัทโจวผิงพิค)	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	261,800,000 หยวน	N/A ⁽¹⁾	เขตอุตสาหกรรมซีหวาง เมืองฮั่นเตียน เขตโจวผิง เมืองปินโจว มณฑลซานตง ประเทศจีน 256209	(86543) 4615655
9. บริษัท ซานซีลู่วาง เพาเวอร์ จำกัด (บริษัทซานซีลู่วาง)	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	1,500,000,000 หยวน	N/A ⁽¹⁾	หมู่บ้านซ่งซุน เขตจางจื่อ เมืองจางจื่อ มณฑลซานซี ประเทศจีน	(86355) 8580511
10. บริษัท บ้านปู อินเวสต์เมนท์ (ไชน่า) จำกัด (บริษัทบ้านปูอินเวสต์เมนท์)	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	30,000,000 ดอลลาร์สหรัฐ	N/A ⁽¹⁾	9 เอ อาคารบี เกทเวย์พลาซ่า เซี่ยกวงลี่ 18 ถนนวงแหวนตะวันออกที่ 3 สายเหนือ เมืองเฉาหยาง ปักกิ่ง ประเทศจีน 100027	(8610) 57580388
11. บริษัท บีพีพี รีนิวเอเบิล อินเวสต์เมนท์ (ไชน่า) จำกัด (บริษัทบีพีพีรีนิวเอเบิลไชน่า)	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน	30,000,000 ดอลลาร์สหรัฐ	N/A ⁽¹⁾	ยูนิต 108 เลขที่ 26 ถนนเจียเฟิง เขตทดลองการค้าเสรี มณฑลเซียงไฮ้ ประเทศจีน 200131	N/A
12. บริษัท อันฉิว สู่ยเหิง รีนิวเอเบิล เอนเนอร์จี จำกัด (บริษัทอันฉิว สู่ยเหิง)	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	66,000,000 หยวน	N/A ⁽¹⁾	19 ต้าฟู่โกว เมืองอู่ชาน เขตอันฉิว เมืองเว่ยฟาง มณฑลซานตง ประเทศจีน 262100	N/A

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	จำนวนหุ้น ที่จำหน่ายได้แล้ว ทั้งหมด (หุ้น)	ที่ตั้งสำนักงาน	โทรศัพท์
13. บริษัท เว่ยฟาง เทียนเฉิน จินชาน คอมพรีเฮนซีฟ เอนเนอร์จี จำกัด (บริษัทเว่ยฟางเทียนเฉิน)	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์	83,000,000 หยวน	N/A ⁽¹⁾	16 ถนนเซ็งลี่เจีย เขตอันฉิว เมืองเว่ยฟาง มณฑลชานตง ประเทศจีน 262100	N/A
เขตปกครองพิเศษฮ่องกง					
14. บริษัท อะกิระ เอนเนอร์จี ลิมิเต็ด (บริษัทอะกิระเอนเนอร์จี)	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน	62,017,100 ดอลลาร์ฮ่องกง	62,017,100	ชั้น 9 อาคารยอร์ค เฮาส์ เดอะแลนด์มาร์ค ถนนควีนส์ 15 เซ็นทรัล ฮ่องกง	852 2522 8101
15. บริษัท อะกิระ เอนเนอร์จี (เซาท์) ลิมิเต็ด (บริษัทอะกิระเอนเนอร์จี (เซาท์))	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน	19,120,063 ดอลลาร์ฮ่องกง	19,120,063	ชั้น 9 อาคารยอร์ค เฮาส์ เดอะแลนด์มาร์ค ถนนควีนส์ 15 เซ็นทรัล ฮ่องกง	852 2522 8101
16. บริษัท อะกิระ ฮอกไกโด ลิมิเต็ด (บริษัทอะกิระฮอกไกโด)	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน	500 ดอลลาร์ฮ่องกง	500	ชั้น 9 อาคารยอร์ค เฮาส์ เดอะแลนด์มาร์ค ถนนควีนส์ 15 เซ็นทรัล ฮ่องกง	852 2522 8101
ประเทศลาว					
17. บริษัท หงสา เพาเวอร์ จำกัด (บริษัทหงสา)	ผลิตและจำหน่ายพลังงาน ไฟฟ้า	927,000,000 ดอลลาร์สหรัฐ	92,700,000	ถนนสุภาววงศ์ หมู่บ้านสิธานโน แขวงสีโคตตะบอง เวียงจันทน์ ประเทศลาว	865 (0) 21222 483
18. บริษัท ภูไฟ มายนิ่ง จำกัด (บริษัทภูไฟมายนิ่ง)	ลงทุนในธุรกิจถ่านหิน	50,000 ดอลลาร์สหรัฐ	5,000	ถนนสุภาววงศ์ หมู่บ้านสิธานโน แขวงสีโคตตะบอง เวียงจันทน์ ประเทศลาว	865 (0) 21222 483

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	จำนวนหุ้น ที่จำหน่ายได้แล้ว ทั้งหมด (หุ้น)	ที่ตั้งสำนักงาน	โทรศัพท์
ประเทศมอริเชียส					
19. บริษัท บ้านปู เพาเวอร์ อินเตอร์เนชั่นแนล ลิมิเต็ด (บริษัทบ้านปูเพาเวอร์อินเตอร์)	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	63,050,000 ดอลลาร์สหรัฐ	63,050,000	ชั้น 4 เอเบเน่ สกายส์ ถนนแลงสติดูท เอเบเน่ ประเทศมอริเชียส	230 404 8000
ประเทศสิงคโปร์					
20. บริษัท โจวผิง พิค ฟิฟตี้ ลิมิเต็ด (บริษัทโจวผิงพิค (สิงคโปร์))	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	2 ดอลลาร์สิงคโปร์	2	8 ถนนมาริน่า #05-02 มาริน่า เบย์ ไฟแนนเชียล เซ็นเตอร์ ประเทศสิงคโปร์ 018981	65 6338 1888
21. บริษัท บ้านปู เพาเวอร์ อินเวสต์เม้นท์ จำกัด (บริษัทบ้านปูเพาเวอร์อินเวสต์เม้นท์)	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	84,177,391 ดอลลาร์สหรัฐ	77,132,663	8 ถนนมาริน่า #05-02 มาริน่า เบย์ ไฟแนนเชียล เซ็นเตอร์ ประเทศสิงคโปร์ 018981	65 6338 1888
22. บริษัท บ้านปู รีนิวเอเบิล (สิงคโปร์) ฟิ ฟตี้ ลิมิเต็ด (บริษัทบ้านปูรีนิวเอเบิล (สิงคโปร์))	ลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทน	17,125,478.73 ดอลลาร์สหรัฐ	17,125,478	8 ถนนมาริน่า #05-02 มาริน่า เบย์ ไฟแนนเชียล เซ็นเตอร์ ประเทศสิงคโปร์ 018981	65 6338 1888
23. บริษัท ไอสี่ เอนเนอร์จี้ ฟิฟตี้ ลิมิเต็ด (บริษัทไอสี่เอนเนอร์จี้)	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					
24. บริษัทแพน-เวสเทิร์น เอนเนอร์จี้ คอร์ปอเรชั่น แอล แอล ซี (บริษัทแพน-เวสเทิร์น)	ลงทุนในธุรกิจพลังงาน	100,000 ดอลลาร์สหรัฐ	10,000,000	ตู้ไปรษณีย์ 309 อ๊กแลนด์ เฮ้าส์ แกรนด์ เคย์แมน ควาย 1-1104 ประเทศหมู่เกาะเคย์แมน	1 345 949 8066

หมายเหตุ: (1) บริษัทไม่ได้ถูกจัดตั้งขึ้นในรูปแบบของบริษัทร่วมหุ้น (Joint-stock company) จึงไม่มีการออกหุ้นในบริษัทดังกล่าว

8.1.3 บุคคลอ้างอิงอื่น ๆ

1. นายทะเบียนหลักทรัพย์ : บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
สถานที่ตั้ง : 62 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
ถนนรัชดาภิเษก แขวงคลองเตย เขตคลองเตย
กรุงเทพมหานคร
โทรศัพท์ : 0 2229 2800
โทรสาร : 0 2359 1259
2. ผู้สอบบัญชี : บริษัท ไพรซ์วอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด
สถานที่ตั้ง : 179/74-80 อาคารบางกอกซิตี ทาวเวอร์ ชั้น 15
ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร
โทรศัพท์ : 0 2286 9999
โทรสาร : 0 2286 5050
3. ที่ปรึกษากฎหมาย : บริษัท ที่ปรึกษากฎหมาย ธนาธิป แอนด์ พาร์ทเนอร์ส จำกัด
สถานที่ตั้ง : 900 ถนนสนามกีฬา 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 แขวงสีลม
เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร
โทรศัพท์ : 0 2231 3777 และ 0 2618 1000
โทรสาร : 0 2618 1469
- ที่ปรึกษาทางการเงิน (3) : บริษัท เดอะ ควอนท์ กรุ๊ป จำกัด

สถานที่ตั้ง : 968 อาคารอ็อบเจ็ทเฮลียง 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 ที่มีการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าในประเทศต่าง ๆ ได้แก่ บจ. บีแอลซีพี บริษัทหงสา บริษัทสือเจียจวงเจิงเฟิง บริษัทถั่งซานบ้านปู บริษัทโจวผิงฟีด และบริษัทซานซีลูกวง เข้าทำกับคู่สัญญาที่เกี่ยวข้องด้วยตามลำดับ โดยสรุปได้ดังต่อไปนี้

(ก) บริษัทฯ

(1) สัญญาจ้างบริหาร	
1. คู่สัญญา	(1) บมจ. บ้านปู (2) บริษัทฯ
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อให้บริการให้คำปรึกษาและช่วยเหลือในด้านต่าง ๆ ซึ่งรวมถึงด้านบัญชีและการเงิน การตรวจสอบภายใน กฎหมาย หน่วยงานสนับสนุนกลาง เทคโนโลยีและสารสนเทศ ทรัพยากรบุคคล และการบริหารจัดการทรัพย์สิน เป็นต้น 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 (ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มและค่า) โดยจะชำระค่าบริการเป็นรายเดือน งวดแรกภายใน 7 วันนับแต่วันที่สัญญามีผลใช้บังคับ และงวดต่อ ๆ ไปจะชำระภายในวันที่ 7 ของเดือนถัดไป
7. เงื่อนไขอื่นๆ ในสัญญา	(1) ใบอนุญาตและการได้รับอนุญาต ในกรณีที่การปฏิบัติหน้าที่ในการให้บริการของบมจ. บ้านปู จะต้องได้รับใบอนุญาตหรือจะต้องได้รับอนุญาตตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง บริษัทฯ จะต้องเป็นผู้ยื่นคำขอเพื่อให้ได้มาซึ่งใบอนุญาตหรือการได้รับอนุญาตแก่บมจ. บ้านปู โดยบมจ. บ้านปูจะต้องให้ความช่วยเหลือและสนับสนุนแก่บริษัทฯ ตามสมควร ในการยื่นคำขอหรือการดำเนินการใด ๆ

(1) สัญญาจ้างบริหาร	
	<p>เพื่อให้ได้มาซึ่งใบอนุญาตหรือการได้รับอนุญาตนั้นด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทฯ</p> <p>(2) การชดกันแห่งผลประโยชน์ บมจ. บ้านปูจะไม่แสวงหาซึ่งผลประโยชน์อย่างใด ๆ จากการปฏิบัติหน้าที่ในการให้คำปรึกษาและช่วยเหลือนอกเหนือไปจากเพื่อวัตถุประสงค์ในการปฏิบัติหน้าที่ภายใต้สัญญาฉบับนี้ ทั้งนี้ บมจ. บ้านปูจะปฏิบัติหน้าที่ในลักษณะที่จะไม่ก่อให้เกิดการชดกันแห่งผลประโยชน์อย่างใด ๆ เว้นแต่จะได้รับความยินยอมเป็นหนังสือโดยชัดแจ้งจากบริษัทฯ อนึ่ง ในกรณีที่มีความเป็นไปได้ว่าจะเกิดการชดกันแห่งผลประโยชน์จากการปฏิบัติหน้าที่ในการให้บริการ บริษัทฯ อาจเข้าทำการดังกล่าวด้วยตนเอง หรือว่าจ้างให้ผู้อื่นปฏิบัติแทนได้</p> <p>(3) การโอนสิทธิตามสัญญา บมจ. บ้านปูไม่สามารถโอนสิทธิหรือหน้าที่ตามสัญญาฉบับนี้ให้แก่บุคคลใด เว้นแต่จะได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจากบริษัทฯ</p>
8. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

(ข) บจ. บีแอลซีพี

(1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ.	
1. คู่สัญญา	(1) บจ. บีแอลซีพี (2) กฟผ.
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าให้แก่กฟผ.
3. วันที่ลงนามในสัญญา	19 พฤศจิกายน 2540 (ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2542)
4. ระยะเวลาของสัญญา	25 ปีนับจากวันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date) ของบีแอลซีพีหน่วยที่ 2 โดยจะครบกำหนดระยะเวลาตามสัญญาในเดือนกุมภาพันธ์ 2575
5. กำลังผลิตตามสัญญา	1,346.5 เมกะวัตต์ (ด้วยพลังงานถ่านหิน)
6. คำตอบแทน	<p>บจ. บีแอลซีพีจะได้รับค่าไฟฟ้าจากกฟผ. ตามอัตราซื้อไฟฟ้าซึ่งประกอบด้วยค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าและค่าพลังงานไฟฟ้า ดังนี้</p> <p>(1) ค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (Availability Payment)</p> <p>บจ. บีแอลซีพีจะได้รับค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าจากกฟผ. สำหรับการจ่ายให้กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาจำนวน 1,346.5 เมกะวัตต์เพื่อพร้อมจ่ายให้แก่กฟผ. โดยค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้านี้ครอบคลุมถึงต้นทุนคงที่ต่าง ๆ และค่าใช้จ่ายในการชำระหนี้ของโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ หากบจ. บีแอลซีพีได้จัดให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อพร้อมจ่ายให้แก่กฟผ. และปฏิบัติให้เป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบีแอลซีพีแล้ว กฟผ. จะต้องชำระค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าให้แก่บจ. บีแอลซีพีโดยไม่คำนึงว่าจะได้มีการจ่ายไฟฟ้าจริงให้แก่กฟผ. หรือไม่ ทั้งนี้ ค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้างดังกล่าวอาจถูกปรับลดลงตามการลดลงของกำลังการผลิตไฟฟ้าพร้อมจ่าย</p> <p>(2) ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)</p> <p>บจ. บีแอลซีพีจะได้รับค่าพลังงานไฟฟ้าจากกฟผ. ซึ่งประกอบด้วยค่าเชื้อเพลิงที่ครอบคลุมต้นทุนเชื้อเพลิงต่าง ๆ ของบจ. บีแอลซีพีและค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานและบำรุงรักษา ค่าพลังงานไฟฟ้าจะคำนวณจากต้นทุนถ่านหินและต้นทุนด้านเชื้อเพลิง รวมทั้งต้นทุนในการดำเนินงานผันแปรอื่น ๆ ซึ่งอาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า และในการคำนวณจะใช้สมมติฐานของประสิทธิภาพ การใช้เชื้อเพลิงเพื่อผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าบีแอลซีพีบนสมมติฐานที่ว่าถ่านหินที่โรงไฟฟ้าบีแอลซีพีจัดหาจะมีค่าความร้อน (gross calorific value) ตามที่กำหนด</p>

(1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ.	
7. สิทธิและหน้าที่ที่สำคัญของผู้สัญญา	<p>(1) บจ. บีแอลซีพีต้องปฏิบัติตามคำสั่งจ่ายไฟฟ้าจากกฟผ. และห้ามจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลอื่นนอกจากกฟผ. ตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า</p> <p>(2) กฟผ. มีหน้าที่ออกแบบ ก่อสร้าง ทดสอบ ดำเนินการ และบำรุงรักษา ระบบสายส่ง โดยกฟผ. จะชำระค่าระบบสายส่ง (Additional Facility Charge) ให้แก่บจ. บีแอลซีพีเป็นรายเดือน ทั้งนี้ กฟผ. จะทำการชำระค่าระบบสายส่งงวดแรก ให้แก่บจ. บีแอลซีพีโดยรวมเป็นส่วนหนึ่งของค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (หลังจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของ บีแอลซีพีหน่วยที่ 1 หรือตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา)</p>
8. การเปลี่ยนแปลงผู้ถือหุ้น	ไม่มีข้อจำกัดการเปลี่ยนแปลงความเป็นเจ้าของในช่วงระยะเวลาปัจจุบันของสัญญา
9. การเลิกสัญญา	<p>สิทธิในการเลิกสัญญาโดยบจ. บีแอลซีพี</p> <p>(1) กฟผ. ผิดนัดไม่ชำระเงินในส่วนที่กำหนดชำระภายใน 60 วัน นับจากวันที่บจ. บีแอลซีพี ได้มีหนังสือบอกกล่าวถึงการผิดนัดชำระหนี้ไปยังกฟผ.</p> <p>(2) กฟผ. เลิกกิจการหรือชำระบัญชี (แต่ทั้งนี้ ไม่รวมถึงการเลิกกิจการหรือชำระบัญชีอันเนื่องมาจากการปรับโครงสร้างองค์กร การแปรรูปรัฐวิสาหกิจ หรือการจัดตั้งองค์กรใหม่)</p> <p>(3) มีการปรับโครงสร้างองค์กร แปรรูปรัฐวิสาหกิจ การจัดตั้งองค์กรขึ้นใหม่ หรือล้มเลิกโดยผลของกฎหมายหรือโดยการดำเนินการของรัฐ ซึ่งเป็นผลให้อำนาจควบคุมของกฟผ. อยู่ภายใต้บุคคลซึ่งไม่ใช่ (ก) หน่วยงานของรัฐ หรือถูกควบคุมโดยรัฐ (ข) บุคคลซึ่งไม่ใช่หน่วยงานของรัฐแต่มีความสามารถในการปฏิบัติหน้าที่ของกฟผ. ภายใต้สัญญาฉบับนี้ หรือ (ค) บุคคลที่บจ. บีแอลซีพี ยอมรับ</p> <p>(4) กฟผ. โอนสิทธิเรียกร้องหรือสิทธิใด ๆ ของตนภายใต้สัญญาฉบับนี้เพื่อประโยชน์ของเจ้าหน้าที่ของกฟผ.</p> <p>(5) กฟผ. ตกเป็นผู้มีหนี้สินล้มพันตัวหรือถูกพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลาย หรือ</p> <p>(6) กฟผ. ไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่อันเป็นสาระสำคัญของสัญญาฉบับนี้</p> <p>สิทธิในการเลิกสัญญาโดยกฟผ.</p> <p>(1) เมื่อบจ. บีแอลซีพี</p> <p>(ก) ผิดนัดไม่ชำระเงินในส่วนที่กำหนดชำระภายใน 60 วัน นับจากวันที่กฟผ. ได้มีหนังสือบอกกล่าวถึงการผิดนัดชำระหนี้</p>

(1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ.	
	<p>(ข) เมื่อเกิดความเสียหายขึ้นกับโรงไฟฟ้าอย่างร้ายแรงต่อการจ่ายไฟและคู่สัญญาหรือผู้เชี่ยวชาญ (แล้วแต่กรณี) เห็นว่าโรงไฟฟ้าไม่สามารถฟื้นฟูให้กลับสู่สภาพเดิมภายใน 30 เดือนนับแต่วันที่เกิดความเสียหาย</p> <p>(ค) เลิกกิจการหรือชำระบัญชี แต่ทั้งนี้ ไม่รวมถึงการเลิกกิจการหรือชำระบัญชีอื่นเนื่องมาจากการปรับโครงสร้างองค์กร หรือการจัดตั้งองค์กรขึ้นใหม่</p> <p>(ง) โอนสิทธิเรียกร้องหรือสิทธิใด ๆ ของตนภายใต้สัญญาฉบับนี้เพื่อประโยชน์ของเจ้าหน้าที่ของบจ.บีแอลซีพี</p> <p>(จ) ตกเป็นผู้มีหนี้สินล้มฟื้นตัวหรือถูกพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลาย</p> <p>(ฉ) ไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่อันเป็นสาระสำคัญของสัญญาฉบับนี้</p> <p>(ช) ในช่วงระยะเวลา 36 เดือนติดต่อกัน ค่าความพร้อมในการจ่ายไฟลดลงต่ำกว่าร้อยละ 60 ของความพร้อมในการจ่ายไฟที่จะต้องจัดให้มีตามกำลังการผลิตตามสัญญาสำหรับระยะเวลาดังกล่าว</p> <p>(ซ) มีการโอนหุ้นของบจ. บีแอลซีพีโดยไม่เป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา</p> <p>(ฌ) ไม่สามารถเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด</p> <p>(ญ) ละทิ้งการก่อสร้างหรือการดำเนินงานเกินระยะเวลาที่กำหนด</p> <p>(ฎ) เปลี่ยนแปลงข้อตกลงในสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง หรือสัญญาขนส่งเชื้อเพลิง หรือเข้าทำสัญญาฉบับใหม่โดยไม่ได้รับอนุญาตเป็นลายลักษณ์อักษรจากกฟผ. หรือ</p> <p>(ฏ) ไม่มีความพร้อมทางการเงินสำหรับการเปิดดำเนินการภายในกำหนดเวลา (Financial Close)</p>
10. เงื่อนไขการต่ออายุสัญญา	ตามเงื่อนไขและข้อตกลงที่คู่สัญญาจะตกลงกัน
11. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

(2) สัญญาจัดหาถ่านหินกับบริษัทเอซีเอส	
1. คู่สัญญา	(1) บจ. บีแอลซีพี (2) บริษัทเอซีเอส
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจัดหาถ่านหินที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าให้แก่โรงไฟฟ้าของ บจ. บีแอลซีพี
3. วันที่ลงนามในสัญญา	13 มิถุนายน 2546
4. ระยะเวลาของสัญญา	25 ปี นับจากวันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date) ของบีแอลซีพีหน่วยที่ 2 โดยจะครบกำหนด ระยะเวลาตามสัญญาในเดือนกุมภาพันธ์ 2575 ทั้งนี้ ระยะเวลาตามสัญญาอาจขยายออกไปตามการขยายระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบีแอลซีพี
5. ค่าตอบแทนค่าระวาง	<p>ค่าตอบแทนตามสัญญาเท่ากับผลรวมของ (ก) ราคา FOB (ข) ค่าระวาง และ (ค) ค่าประกันภัย ดังนี้</p> <p>(1) <u>ราคา FOB</u> 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</p> <p>(2) <u>ค่าระวาง</u> ซึ่งเป็นผลรวมของ (1) จำนวนคงที่ต่อเมตริกตันสำหรับระยะเวลา 15 ปีแรกของสัญญา และจะได้มีการตกลงกันต่อไประหว่างคู่สัญญาสำหรับระยะเวลาหลังจากนั้น และ (2) ค่าเก็บเชื้อเพลิงตามดัชนีที่ราคา 1 ดอลลาร์สหรัฐต่อเมตริกตันซึ่งจะปรับเพิ่มขึ้นเมื่อราคาซื้อขายทันที (Spot Price) ของน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับเรือมีราคาเกินกว่าราคาที่ระบุเป็นดอลลาร์สหรัฐต่อเมตริกตัน</p> <p>(3) <u>ค่าประกันภัย</u> หมายถึง ต้นทุนการประกันภัยสำหรับการขนส่งถ่านหินทางเรือ ซึ่งเสนอโดยบริษัทเอซีเอส และอนุมัติโดย บจ. บีแอลซีพี และ</p>
6. เงื่อนไขอื่น ๆ ที่สำคัญ	<p>เงื่อนไขอื่น ๆ ในสัญญาดังต่อไปนี้</p> <p>(1) หาก บจ. บีแอลซีพี ไม่สามารถรับมอบการขนส่งถ่านหินได้ บจ. บีแอลซีพี จะแจ้งไปยังบริษัทเอซีเอสเป็นลายลักษณ์อักษร เพื่อให้ (1) บริษัทเอซีเอส ให้ความพยายามตามสมควรเพื่อขายถ่านหินดังกล่าวแก่บุคคลอื่น โดยได้รับความยินยอมจาก บจ. บีแอลซีพี ทั้งนี้ เพื่อลดความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ บจ. บีแอลซีพี ไม่สามารถรับมอบถ่านหินดังกล่าวได้ หรือ</p>

(2) สัญญาจัดหาถ่านหินกับบริษัทเอซีเอส	
	<p>(2) บริษัทเอซีเอสส่งมอบถ่านหินที่ขนส่งไปยังสถานที่อื่นตามคำสั่งของกฟผ. หรือให้แก่โครงการผลิตไฟฟ้าอื่น ๆ ที่ บมจ. บ้านปู บริษัทซีแอลพีอินเตอร์ หรือบริษัทเพาเวอร์เจ็นพีแอลซี มีส่วนเป็นเจ้าของอยู่ด้วยไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม</p> <p>(2) ห้ามมิให้ บจ. บีแอลซีพีซื้อถ่านหินจากบุคคลภายนอกจนกว่า บจ. บีแอลซีพีจะได้ซื้อถ่านหินชนิดมาตรฐานจากบริษัทเอซีเอสแล้วเป็นจำนวนขั้นต่ำ 3,627,000 เมตริกตันในปีนั้น ๆ</p>
7. การเลิกสัญญา	<p>คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาเมื่อเกิดเหตุการณ์ดังต่อไปนี้</p> <p>(1) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดนัดชำระหนี้ตามสัญญา ซึ่งมีจำนวนรวมค้างจ่ายเกินกว่า 100,000 เหรียญสหรัฐ และไม่ดำเนินการชำระหนี้ภายในระยะเวลา 30 วัน นับแต่วันที่คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งมีหนังสือบอกกล่าว</p> <p>(2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งเลิกกิจการหรือชำระบัญชี (เว้นแต่ในกรณีที่เป็นผลมาจากการปรับโครงสร้างบริษัท การจัดตั้งองค์กรขึ้นใหม่ หรือการควบรวมกิจการ)</p> <p>(3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งโอนสิทธิเรียกร้องหรือสิทธิใด ๆ ของตนภายใต้สัญญาฉบับนี้ หรือเป็นการโอนสิทธิบางส่วนเพื่อประโยชน์ของเจ้าหนี้ (เว้นแต่ในกรณีที่เป็นการโอนสิทธิและหน้าที่เพื่อประโยชน์ของผู้ให้กู้ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดของสัญญาฉบับนี้)</p> <p>(4) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งเข้าสู่กระบวนการหรือถูกพิพากษาให้ล้มละลายภายใต้กฎหมายล้มละลาย</p> <p>(5) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติหน้าที่อันเป็นสาระสำคัญของสัญญาฉบับนี้และไม่แก้ไขการกระทำหรือการละเว้นการกระทำดังกล่าวภายในระยะเวลา 60 วัน นับแต่วันที่คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งมีหนังสือบอกกล่าว</p> <p>(6) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งปฏิเสธ ความผูกพันภายใต้สัญญาฉบับนี้</p> <p>(7) บจ. บีแอลซีพีปฏิเสธการรับมอบถ่านหินตามจำนวนและระยะเวลาที่กำหนดในสัญญา</p> <p>(8) บริษัทริโอติงโต (ในฐานะบริษัทแม่ของบริษัทเอซีเอส) ผ่าฝืนหรือปฏิเสธความผูกพันภายใต้เอกสารที่เกี่ยวข้องตามสัญญาฉบับนี้</p> <p>(9) เมื่อมีการยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า</p> <p>(10) ไม่สามารถบังคับหลักประกันการชำระหนี้ของคู่สัญญาฝ่าย</p>

(2) สัญญาจัดหาถ่านหินกับบริษัทเอซีเอช	
	หนึ่งฝ่ายใด (11) บริษัทเอซีเอชฝ่ายใดที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการส่วนประกอบซัลเฟอร์ของถ่านหินตามเงื่อนไขที่กำหนดภายใต้สัญญาฉบับนี้
8. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทยและเวลส์

(3) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น	
1. คู่สัญญา	(1) บจ. บ้านปูโกลด์ (2) บริษัทฯ (คู่สัญญาทั้งสองใน ข้อ (1) และ (2) รวมเรียกว่า “บริษัทฯ”) และ (3) บมจ. เอ็กโก
2. วันที่เข้าทำสัญญา	24 พฤศจิกายน 2543 (ซึ่งถูกแก้ไขเพิ่มเติมและทำขึ้นใหม่เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2554 ตามสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 2 ระหว่างคู่สัญญา)
3. สัดส่วนการถือหุ้น	บริษัทฯ และบมจ. เอ็กโกแต่ละฝ่ายถือหุ้นในบจ. บีแอลซีพีฝ่ายละร้อยละ 50.00 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด (60,050,000 หุ้น)
4. ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ	(1) คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการจำนวน 10 คน โดยคู่สัญญาแต่ละฝ่ายมีสิทธิที่จะเสนอชื่อกรรมการ 1 คน ต่อสัดส่วนการถือหุ้นในบจ. บีแอลซีพี จำนวนร้อยละ 10.00 (2) คณะกรรมการมีอำนาจบริหารกิจการ โดยมติในเรื่องทั่วไป จะต้องได้รับการอนุมัติโดยคะแนนเสียงข้างมากจากกรรมการที่เข้าร่วมประชุมและมีสิทธิออกเสียง เว้นแต่ในเรื่องดังต่อไปนี้ ซึ่งต้องได้รับคะแนนเสียงจากกรรมการอย่างน้อย 6 คน ซึ่งเข้าร่วมประชุมและมีสิทธิออกเสียง (Reserved Matters) (ก) การนำสินทรัพย์ของบจ. บีแอลซีพีเข้าผูกพัน จำนวนหรืออยู่ภายใต้ภาระผูกพันอื่นใด หรือผลประโยชน์เหนือสินทรัพย์ของบจ. บีแอลซีพี หรือทำการค้ำประกัน หรือการรับประกันผิดคดีใช้ที่มีมูลค่าเกินกว่า 100,000,000 บาท (หรือในเงินสกุลอื่นในจำนวนเทียบเท่า) ขึ้นไป (ข) การอนุมัติแผนธุรกิจประจำปี เงินทุน และงบประมาณ ดำเนินการและงบดุล และงบกำไรขาดทุนของบจ. บีแอลซีพีโดยการอนุมัติงบดุลและงบกำไรขาดทุนข้างต้นนั้นเพื่อเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติงบการเงินประจำปี

(3) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น	
	<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) เรื่องที่ละเอียดอ่อนอื่นเกี่ยวกับกิจการของบจ. ปีแอลซีพี หรือเรื่องนี้อาจมีผลกระทบต่อส่วนสำคัญในการประกอบธุรกิจ (แม้จะมีได้เกี่ยวข้องกับบจ. ปีแอลซีพีโดยตรง) ของคู่สัญญาหรือบริษัทในเครือของคู่สัญญา</p> <p>(ง) การเข้าทำสัญญา หรือก่อความผูกพันใด ๆ ในนามของบจ. ปีแอลซีพี ซึ่ง (1) ทำให้บจ. ปีแอลซีพีจำเป็นต้องดำเนินงานเป็นระยะเวลาเกินกว่า 2 ปี และบจ. ปีแอลซีพีจะมีความรับผิดชอบเกินกว่า 50,000,000 บาท (หรือในเงินสกุลอื่นในจำนวนเทียบเท่า) หรือ (2) บจ. ปีแอลซีพีจะมีความรับผิดชอบเกินกว่า 100,000,000 บาท (หรือในเงินสกุลอื่นในจำนวนเทียบเท่า)</p> <p>(จ) การดำเนินการ ระบวงการทางกฎหมาย หรืออนุญาโตตุลาการในนามของบจ. ปีแอลซีพีอันเกี่ยวข้องกับข้อเรียกร้องของบจ. ปีแอลซีพีที่มีมูลค่าทางการเงินเกินกว่า 100,000,000 บาท (หรือในเงินสกุลอื่นในจำนวนเทียบเท่า)</p> <p>(ฉ) การเข้าทำสัญญาหรือการจัดการทางธุรกิจใด ๆ นอกเหนือขอบข่ายการดำเนินธุรกิจโดยปกติของบจ. ปีแอลซีพี</p> <p>(ช) การได้มาหรือการจำหน่ายสินทรัพย์ใด ๆ หรือส่วนใด ๆ ของธุรกิจที่มีมูลค่าเกินกว่า 100,000,000 บาท (หรือในเงินสกุลอื่นในจำนวนเทียบเท่า) รวมทั้งการกำหนดระยะเวลาการใช้งานของทรัพย์สินดังกล่าว ตลอดจนการเปลี่ยนแปลงใด ๆ ในการกำหนดเช่นว่านั้น</p> <p>(ซ) การเข้าทำ การเปลี่ยนแปลง การแก้ไข การจัดการ หรือการยกเลิก (ตลอดจนคำตัดสินต่าง ๆ อันเกี่ยวข้องกับเรื่องทั้งหลายอันอาจก่อให้เกิดการสิ้นสุดสัญญา) ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า</p> <p>(ฌ) การเปลี่ยนแปลงรอบปีบัญชีของบจ. ปีแอลซีพี</p> <p>(ญ) การกู้ยืมหรือการใช้จ่ายอันนอกเหนือไปจากที่ระบุไว้ในงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติ</p> <p>(ฎ) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงอำนาจการลงนามในการเข้าทำ</p>

(3) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น	
	<p>สัญญาในนามของบจ. บีแอลซีพี และ</p> <p>(3) เว้นแต่ที่กำหนดไว้ใน (3.1) และ (3.2) การลงมติในที่ประชุมผู้ถือหุ้นจะต้องได้รับการอนุมัติโดยคะแนนเสียงข้างมากของผู้ถือหุ้นที่เข้าร่วมประชุมและมีสิทธิออกเสียง</p> <p>(3.1) กรณีดังต่อไปนี้ต้องได้รับการอนุมัติโดยคะแนนเสียงอย่างน้อยร้อยละ 80.00 ของผู้ถือหุ้นที่เข้าประชุมและมีสิทธิออกเสียง ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> - การประกาศจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล - การแก้ไขข้อบังคับ หนังสือบริคณห์สนธิ หรือสิทธิใด ๆ เกี่ยวกับหุ้นของบจ. บีแอลซีพี - การเพิ่มหรือลดทุนตลอดจนการออกหุ้นใหม่และเสนอขายหุ้น - การแต่งตั้งหรือถอดถอนผู้ตรวจสอบบัญชี - การจ่ายเงินปันผล เว้นแต่เงินปันผลระหว่างกาลซึ่งอาจอนุมัติได้โดยคณะกรรมการ - การอนุมัติงบการเงิน - การมีมติเพื่อเปลี่ยนแปลงแก้ไขมติที่ประชุมคณะกรรมการตามข้อ (3.2) <p>(3.2) กรณีต้องได้รับมติเป็นเอกฉันท์จากผู้ถือหุ้นที่เข้าประชุมและมีสิทธิออกเสียง ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> - การควบรวมกิจการหรือเลิกกิจการ - การขายกิจการหรือทรัพย์สินทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ - การยื่นขอเข้าสู่การชำระบัญชี การพิทักษ์ทรัพย์ การฟื้นฟูกิจการภายใต้กฎหมายล้มละลาย - การตั้งบริษัทย่อย
5. การแบ่งผลตอบแทน	คู่สัญญาทุกฝ่ายจะดำเนินการให้บจ. บีแอลซีพีจ่ายเงินปันผลให้แก่คู่สัญญาตามสัดส่วนการถือหุ้นของแต่ละฝ่าย ในทุกรอบครึ่งปีจากรายได้ที่จำหน่ายได้ของบจ. บีแอลซีพีเป็นเงินบาท 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	ระยะเวลา นับจากวันที่สัญญาจะมีผลใช้บังคับ และสิ้นสุดลงในวันที่ครบกำหนด 25 ปีหลังจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date) ของหงสาหน่วยที่ 3 โดยอาจขยายระยะเวลาได้ตามที่ระบุไว้ในสัญญา
5. สิทธิและหน้าที่	<p>บริษัทหงสา มีสิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการพัฒนา จัดหาเงินทุน ก่อสร้าง และบริหารจัดการโรงไฟฟ้าตลอดอายุสัมปทาน รวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงสิทธิอื่น ๆ ดังต่อไปนี้</p> <p>(1) สิทธิในการเช่าและใช้ประโยชน์ในพื้นที่โครงการ รวมถึงการเช่าและคงอยู่ในพื้นที่โครงการ ชุดเจาะและดำเนินการใด ๆ ที่จำเป็นตามที่ระบุในสัญญาสัมปทาน</p> <p>(2) สิทธิในระบอบการดำเนินงานนับจากวันที่สัญญาจะมีผลใช้บังคับ และสิ้นสุดลงในวันที่ครบกำหนด 25 ปีหลังจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date) โดยอาจขยายระยะเวลาได้ตามที่ระบุไว้ในสัญญาฉบับยกเว้น และ/หรือ ลดหย่อนภาษีต่าง ๆ เช่น ภาษีรายได้ ภาษีนำเข้าวัสดุและอุปกรณ์ต่าง ๆ</p> <p>บริษัทหงสา มีหน้าที่ในการจัดหาเงินทุน ก่อสร้างและบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าตามกฎหมายและตามข้อตกลงทางด้านสิ่งแวดล้อมและสังคมที่ระบุในสัญญา รวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงหน้าที่ในการฝึกฝนและพัฒนาแรงงานลาว หน้าที่ในการใช้ความพยายามอย่างดีที่สุดในการให้บริการและสินค้าของประเทศลาว และหน้าที่ในการส่งมอบโครงการให้แก่รัฐบาลลาว ในกรณีที่ทางรัฐบาลลาวเลือกที่จะรับมอบโครงการด้วยสภาพที่ดีโดยปราศจากค่าใช้จ่ายเมื่อครบกำหนดอายุสัมปทาน ในกรณีที่ทางรัฐบาลลาวเลือกที่จะไม่รับโอนโครงการ บริษัทหงสา มีหน้าที่ที่จะดำเนินการฟื้นฟูพื้นที่โครงการและรีดถอนโรงไฟฟ้าเมื่อครบกำหนดอายุสัมปทานตามที่ระบุไว้ในสัญญา</p>
6. ค่าธรรมเนียม/ค่าภาคหลวง	ค่าภาคหลวงจำนวนร้อยละ 1.5 ของรายได้จากการดำเนินงานขั้นต้นหลังจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์หงสาหน่วยที่ 1

(1) สัญญาสัมปทานโรงไฟฟ้าปากเหมือง (Hongsa Mine Mouth Power Project Concession Agreement) (“สัญญาสัมปทานโรงไฟฟ้า”)	
7. เงื่อนไขอื่น ๆ (ถ้ามี)	<p>(1) ภายใน 1 ปีนับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ในกรณีที่อัตราผลตอบแทนภายในของโครงการเกินกว่าร้อยละ 15.0 จะต้องดำเนินการแบ่งผลตอบแทนในส่วนที่เกินร้อยละ 15.0 ในอัตราส่วน 50:50 ระหว่างรัฐบาลลาวและผู้ถือหุ้นทุกรายของบริษัทหงสา นอกจากนี้ ในกรณีที่อัตราผลตอบแทนภายในของโครงการเกินกว่าร้อยละ 15.0 จะต้องมีการปรับอัตราค่าภาคหลวงเพิ่มขึ้นตามที่ระบุในสัญญา</p> <p>(2) บริษัทหงสาต้องเปิดบัญชีเงินสดสำรองในประเทศลาวเมื่อครบกำหนด 20 ปี นับแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เพื่อเป็นประกันการดำเนินการฟื้นฟูพื้นที่โครงการและรื้อถอนโรงไฟฟ้าเมื่อครบกำหนดอายุสัมปทานตามที่ระบุในสัญญา</p>
8. การเลิกสัญญา	<p>รัฐบาลลาวมีสิทธิส่งหนังสือแจ้งความจำนงที่จะเลิกสัญญาได้เมื่อมีเหตุการณ์ดังต่อไปนี้</p> <p>(1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้กากบกกพ. ล้มเหลวเนื่องจากการผิดสัญญาของบริษัทหงสา เหตุสุดวิสัยทางการเมืองในประเทศไทย และเหตุอื่น ๆ ที่มิได้เกิดจากการผิดสัญญาของรัฐบาลลาวหรือเหตุสุดวิสัยทางการเมืองในประเทศลาว</p> <p>(2) บริษัทหงสาไม่จ่ายค่าตอบแทนตามที่ระบุในสัญญา เช่น ค่าภาคหลวง ภาษี ภายใน 30 วันนับแต่วันที่ทางรัฐบาลลาวออกหนังสือเรียกร้องให้ชำระเงินดังกล่าว</p> <p>(3) มีเหตุแห่งการล้มละลายที่เกิดขึ้นกับบริษัทหงสา และบริษัทหงสาไม่สามารถดำเนินการเยียวยาได้ภายในระยะเวลา 180 วันนับแต่วันที่บริษัทหงสาได้รับแจ้งให้ดำเนินการแก้ไขเยียวยาเหตุดังกล่าว</p> <p>(4) คำรับประกันของบริษัทหงสาที่ได้ให้ไว้ภายใต้อสัญญานี้ไม่ถูกต้องในสาระสำคัญ หรือบริษัทหงสาผิดคำรับประกันใด ๆ ที่ได้ให้ไว้ภายใต้อสัญญานี้ ซึ่งก่อให้เกิดความเสียหายอย่างมีนัยสำคัญแก่ผลประโยชน์ที่ทางรัฐบาลลาวได้รับจากโครงการ หรือความสามารถในการปฏิบัติหน้าที่ หรือใช้สิทธิภายใต้อสัญญานี้ และไม่ดำเนินการเยียวยาแก้ไขภายในระยะเวลาที่กำหนด</p> <p>(5) บริษัทหงสาไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่อันเป็นสาระสำคัญภายใต้อสัญญานี้ได้ ซึ่งก่อให้เกิดการผิดสัญญาในสาระสำคัญและไม่สามารถแก้ไขการผิดสัญญาดังกล่าวได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด</p> <p>(6) มีการผิดสัญญาของบริษัทฯ ใฝ่มาจนถึงภายใต้อสัญญาสัมปทานเหมือง และไม่สามารถแก้ไขการผิดสัญญาดังกล่าวได้ภายในระยะเวลาที่กำหนดและภายใต้สัมปทานเป็นเหตุให้รัฐบาลลาวมีสิทธิบอกเลิกสัญญาสัมปทานเหมืองดังกล่าวได้</p>

(1) สัญญาสัมปทานโรงไฟฟ้าปากเหมือง (Hongsa Mine Mouth Power Project Concession Agreement) (“สัญญาสัมปทานโรงไฟฟ้า”)	
	<p>บริษัทหงสา มีสิทธิส่งหนังสือแจ้งความจำนงที่จะเลิกสัญญาได้เมื่อมีเหตุการณ์ดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. ล้มเหลว เนื่องจากกฟผ. ผิดสัญญา หรือ เนื่องจากการเมืองในประเทศลาว (2) รัฐบาลลาว ผิดนัดไม่ชำระเงินแก่บริษัทหงสาภายใต้สัญญานี้ ภายใน 30 วันนับแต่วันที่ทางบริษัทหงสาออกหนังสือเรียกร้องให้ชำระเงินดังกล่าว (3) เกิดเหตุสุดวิสัยทางการเมืองในประเทศลาวตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. (4) รัฐบาลลาวไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่เกี่ยวกับใบอนุญาตที่สำคัญ ภายใต้สัญญานี้ได้ และไม่สามารถเยียวยาแก้ไขได้ภายในระยะเวลา 180 วันนับแต่วันที่ได้รับหนังสือจากทางบริษัทหงสาแจ้งให้ดำเนินการแก้ไขเยียวยาเหตุดังกล่าว (5) คำรับประกันของรัฐบาลลาว ที่ได้ให้ไว้ภายใต้สัญญานี้ไม่ถูกต้องในสาระสำคัญ หรือมีการผิดคำรับประกันใด ๆ ที่ได้ให้ไว้ภายใต้สัญญานี้ ซึ่งก่อให้เกิดความเสียหายอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถในการปฏิบัติหน้าที่ หรือการใช้สิทธิภายใต้สัญญานี้ และในกรณีที่สามารถดำเนินการแก้ไขเยียวยาได้ รัฐบาลลาวไม่สามารถดำเนินการเยียวยาแก้ไขภายในระยะเวลาที่กำหนด (6) รัฐบาลลาว ผิดสัญญาในเรื่องการเข้ายึดทรัพย์สิน และไม่ดำเนินการเยียวยาแก้ไขภายใน 60 วันนับแต่วันที่ได้รับหนังสือบอกกล่าวจากบริษัทหงสา (7) รัฐบาลลาวไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่อื่นเป็นสาระสำคัญภายใต้สัญญานี้ได้ ซึ่งก่อให้เกิดการผิดสัญญาในสาระสำคัญและไม่สามารถแก้ไขการผิดสัญญาดังกล่าวได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด (8) มีการผิดสัญญาของรัฐบาลลาวภายใต้สัญญาสัมปทานเหมือง และไม่สามารถแก้ไขการผิดสัญญาดังกล่าวได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด เป็นเหตุให้บริษัทหงสาไฟฟ้านิ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาสัมปทานเหมืองดังกล่าวได้ (9) ความเห็นทางกฎหมายที่ออกโดยกระทรวงยุติธรรมแห่งประเทศลาวภายใต้สัญญานี้ไม่ถูกต้องในสาระสำคัญ และไม่ได้รับการเยียวยาแก้ไขภายในระยะเวลาที่กำหนด <p>เมื่อคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งส่งหนังสือแจ้งความจำนงที่จะเลิกสัญญาตามที่ระบุข้างต้น ให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายปรึกษาหารือกันเป็นระยะเวลา 90 วัน หรือมากกว่านั้นตามแต่ตกลงกัน โดยหากตกลงกันไม่ได้และผ่านพ้นระยะเวลาดังกล่าวไปแล้ว คู่สัญญาฝ่ายที่ส่งหนังสือ</p>

(1) สัญญาสัมปทานโรงไฟฟ้าปากเหมือง (Hongsa Mine Mouth Power Project Concession Agreement) (“สัญญาสัมปทานโรงไฟฟ้า”)	
	แจ้งความจำนงที่จะเลิกสัญญามีสิทธิที่จะเลิกสัญญาได้
9. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศลาว

(2) สัญญาสัมปทานเหมืองถ่านหินและหินปูนหงสา (Hongsa Mine Mouth Coal and Limestone Mining Concession Agreement) (“สัญญาสัมปทานเหมือง”)	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัท ภูไฟมายนิ่ง (2) รัฐบาลลาว
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	สัมปทานเหมืองถ่านหินและหินปูน
3. วันที่ลงนามในสัญญา	30 พฤศจิกายน 2552
4. วันที่สัญญามีผลใช้บังคับ	วันที่เงื่อนไขบังคับก่อนตามที่ระบุในสัญญาครบถ้วน
5. อายุสัมปทาน	ระยะเวลา นับจากวันที่สัญญามีผลใช้บังคับ และสิ้นสุดลงในวันที่ครบกำหนด 25 ปีหลังจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของหงสาหน่วยที่ 3 โดยอาจขยายระยะเวลาได้ตามที่ระบุไว้ในสัญญา
6. สิทธิและหน้าที่	<p>บริษัท ภูไฟมายนิ่งมีสิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการพัฒนา เป็นเจ้าของ บริหารจัดการ และบำรุงรักษาเหมืองถ่านหินและเหมืองหินปูน ตลอดอายุสัมปทาน รวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงสิทธิอื่น ๆ ดังต่อไปนี้</p> <p>(1) สิทธิในการสำรวจ ขุดเจาะ ทำเหมือง ใช้ประโยชน์ และโอน ถ่านหินจากพื้นที่ทำเหมืองถ่านหิน และส่งถ่านหินให้แก่โรงไฟฟ้า เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิง</p> <p>(2) สิทธิในการสำรวจ ขุดเจาะ ทำเหมือง ใช้ประโยชน์ และโอน หินปูน กววด ทราย และวัสดุก่อสร้างอื่น ๆ จากพื้นที่ทำเหมืองหินปูน และส่งหินปูนให้แก่โรงไฟฟ้าหรือเหมืองถ่านหิน</p> <p>(3) สิทธิในการเช่าและใช้ประโยชน์ในพื้นที่ทำเหมืองรวมถึงการเข้า และคงอยู่ในพื้นที่ทำเหมือง สำรวจ ขุดเจาะ และดำเนินการใด ๆ ที่จำเป็นตามที่ระบุในสัญญาสัมปทาน</p> <p>(4) สิทธิในการใช้น้ำจากลำน้ำเล็ก และลำน้ำแก่น</p> <p>(5) สิทธิในการประกาศและจ่ายเงินปันผลตามที่ระบุในสัญญา ระหว่างผู้ถือหุ้นโดยปราศจากข้อจำกัดใด ๆ</p> <p>(6) สิทธิในการเปิดและรักษาไว้ซึ่งบัญชีเงินฝากในสกุลเงินตราต่างประเทศทั้งในและนอกประเทศลาว รวมถึงการดำเนินธุรกรรมที่เกี่ยวข้องกับการบริหารโครงการในสกุลเงินตราต่างประเทศ</p>

(2) สัญญาสัมปทานเหมืองถ่านหินและหินปูนหงสา (Hongsa Mine Mouth Coal and Limestone Mining Concession Agreement) ("สัญญาสัมปทานเหมือง")	
	<p>(7) สิทธิในการได้รับยกเว้น และ/หรือ ลดหย่อนภาษีต่าง ๆ เช่น ภาษีนำเข้าวัสดุและอุปกรณ์ต่าง ๆ</p> <p>บริษัทไฟพมายนิ่งมีหน้าที่ในการจัดหาเงินทุน ก่อสร้าง และบริหารจัดการโครงการเหมืองถ่านหินและเหมืองหินปูนตามกฎหมายและตามข้อตกลงทางด้านสิ่งแวดล้อมและสังคมที่ระบุในสัญญา รวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียง หน้าที่ในการฝึกฝนและพัฒนาแรงงานลาว หน้าที่ในการใช้ความพยายามอย่างดีที่สุดในการให้บริการและสินค้าของประเทศลาว และหน้าที่ในการส่งมอบโครงการให้แก่รัฐบาลลาว ในกรณีที่ทางรัฐบาลเลือกที่จะรับมอบโครงการด้วยสภาพที่ดีโดยปราศจากค่าใช้จ่าย เมื่อครบกำหนดอายุสัมปทาน ในกรณีที่ทางรัฐบาลเลือกที่จะไม่รับโอนโครงการ บริษัทไฟพมายนิ่งมีหน้าที่ที่จะดำเนินการรื้อถอนเมื่อครบกำหนดอายุสัมปทานตามที่ระบุไว้ในสัญญา</p>
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 ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. (เพิ่มในอัตราร้อยละ 1.0 ต่อปี)</p> <p>(3) 0.07 ดอลลาร์สหรัฐ ต่อตัน สำหรับหินปูนที่ใช้โดยโรงไฟฟ้านับแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของหน่วยแรกภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. (เพิ่มในอัตราร้อยละ 1.0 ต่อปี)</p> <p>โดยค่าธรรมเนียมเหมืองข้างต้นนี้รวมรายการดังต่อไปนี้แล้ว</p> <p>(1) ค่าภาคหลวงถ่านหินลิคนไนด์</p> <p>(2) ค่าเช่าที่ดินระยะยาว</p> <p>(3) ภาษีเงินได้บริษัทไฟพมายนิ่ง</p> <p>(4) อากรตัวเลขธุรกิจ และภาษีมูลค่าเพิ่ม</p> <p>(5) ภาษีขาย</p> <p>(6) ภาษีหัก ณ ที่จ่ายสำหรับเงินปันผลที่ประกาศหรือจ่ายโดยบริษัทไฟพมายนิ่งให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท</p> <p>(7) ภาษีรายได้</p> <p>(8) ภาษีหรือค่าธรรมเนียมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับบริษัทไฟพมายนิ่ง หรือโครงการเหมืองถ่านหินและเหมืองหินปูน</p>
8. เงื่อนไขอื่น ๆ (ถ้ามี)	<p>บริษัทไฟพมายนิ่งต้องเปิดบัญชีเงินสดสำรองในประเทศลาว เมื่อครบกำหนด 20 ปีนับแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพื่อเป็นประกันการดำเนินการฟื้นฟูพื้นที่และรื้อถอนโครงการเมื่อครบกำหนดอายุ</p>

(2) สัญญาสัมปทานเหมืองถ่านหินและหินปูนหงสา (Hongsa Mine Mouth Coal and Limestone Mining Concession Agreement) ("สัญญาสัมปทานเหมือง")	สัมปทานตามที่ระบุในสัญญา
9. การเลิกสัญญา	<p>รัฐบาลลาวมีสิทธิส่งหนังสือแจ้งความจำนงที่จะเลิกสัญญาได้เมื่อมีเหตุการณ์ดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. สิ้นสุดลง เนื่องจากการผิดสัญญาของบริษัทผู้ขายไฟฟ้านิ่ง เหตุสุดวิสัยทางการเมืองในประเทศไทยและเหตุอื่น ๆ ที่มีได้เกิดจากการผิดสัญญาของรัฐบาลลาวหรือเหตุสุดวิสัยทางการเมืองในประเทศลาว (2) บริษัทผู้ขายไฟฟ้านิ่งไม่จ่ายค่าตอบแทนตามที่ระบุในสัญญา เช่น ค่าภาคหลวง ภาษี ภายใน 30 วันนับแต่วันที่ทางรัฐบาลลาวออกหนังสือเรียกร้องให้ชำระเงินดังกล่าว (3) มีเหตุแห่งการล้มละลายเกิดขึ้นกับบริษัทผู้ขายไฟฟ้านิ่ง และบริษัทผู้ขายไฟฟ้านิ่งไม่สามารถดำเนินการเยียวยาได้ภายในระยะเวลา 180 วันนับแต่วันที่บริษัทผู้ขายไฟฟ้านิ่งได้รับแจ้งให้ดำเนินการแก้ไขเยียวยาเหตุดังกล่าว (4) ค่ารับประกันของบริษัทผู้ขายไฟฟ้านิ่งที่ได้ให้ไว้ภายใต้สัญญานี้ไม่ถูกต้องในสาระสำคัญ หรือบริษัทผู้ขายไฟฟ้านิ่งผิดค่ารับประกันใด ๆ ที่ได้ให้ไว้ภายใต้สัญญานี้ ซึ่งก่อให้เกิดความเสียหายอย่างมีนัยสำคัญแก่ผลประโยชน์ที่ทางรัฐบาลได้รับจากโครงการ หรือความสามารถในการปฏิบัติหน้าที่ หรือใช้สิทธิภายใต้สัญญานี้ และไม่ดำเนินการเยียวยาแก้ไขภายในระยะเวลาที่กำหนด (5) บริษัทผู้ขายไฟฟ้านิ่งไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่อันเป็นสาระสำคัญภายใต้สัญญานี้ได้ ซึ่งก่อให้เกิดการผิดสัญญาในสาระสำคัญและไม่สามารถแก้ไขการผิดสัญญาดังกล่าวได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด (6) มีการผิดสัญญาของบริษัทหงสา ภายใต้สัญญาสัมปทานโรงไฟฟ้าและไม่สามารถแก้ไขการผิดสัญญาดังกล่าวได้ภายในระยะเวลาที่กำหนดและภายใต้สัมปทานเป็นเหตุให้รัฐบาลลาวมีสิทธิบอกเลิกสัญญาสัมปทานโรงไฟฟ้างกล่าวได้ <p>บริษัทผู้ขายไฟฟ้านิ่งมีสิทธิส่งหนังสือแจ้งความจำนงที่จะเลิกสัญญาได้เมื่อมีเหตุการณ์ดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. สิ้นสุดลง เนื่องจากการผิดสัญญาหรือเนื่องจากเหตุสุดวิสัยทางการเมืองในประเทศลาว (2) รัฐบาลลาวผิดนัดไม่ชำระเงินแก่บริษัทผู้ขายไฟฟ้านิ่งภายใต้สัญญานี้ภายใน 30 วันนับแต่วันที่ทางบริษัทผู้ขายไฟฟ้านิ่งออกหนังสือเรียกร้องให้ชำระเงินดังกล่าว (3) เกิดเหตุสุดวิสัยทางการเมืองภายในประเทศตามที่กำหนดใน

(2) สัญญาสัมปทานเหมืองถ่านหินและหินปูนหงสา (Hongsa Mine Mouth Coal and Limestone Mining Concession Agreement) ("สัญญาสัมปทานเหมือง")	
	<p>สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ.</p> <p>(4) รัฐบาลลาวไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่เกี่ยวกับใบอนุญาตที่สำคัญภายใต้สัญญานี้ได้ และไม่สามารถเยียวยาแก้ไขได้ภายในระยะเวลา 180 วันนับแต่วันที่ได้รับหนังสือจากทางบริษัทไฟฟ้ามายิ่งแจ้งให้ดำเนินการแก้ไขเยียวยาเหตุดังกล่าว</p> <p>(5) คำรับประกันของรัฐบาลลาวที่ได้ให้ไว้ภายใต้สัญญานี้ไม่ถูกต้องในสาระสำคัญ หรือมีการผิดคำรับประกันใด ๆ ที่ได้ให้ไว้ภายใต้สัญญานี้ ซึ่งก่อให้เกิดความเสียหายอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถในการปฏิบัติหน้าที่ หรือใช้สิทธิภายใต้สัญญานี้ และในกรณีที่สามารถดำเนินการแก้ไขเยียวยาได้ รัฐบาลลาวไม่สามารถดำเนินการเยียวยาแก้ไขภายในระยะเวลาที่กำหนด</p> <p>(6) รัฐบาลลาวผิดสัญญาในเรื่องการเข้ายึดทรัพย์สิน และไม่ดำเนินการเยียวยาแก้ไขภายใน 60 วันนับแต่วันที่รับหนังสือบอกกล่าวจากบริษัทไฟฟ้ามายิ่ง</p> <p>(7) รัฐบาลลาวไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่อันเป็นสาระสำคัญภายใต้สัญญานี้ได้ ซึ่งก่อให้เกิดการผิดสัญญาในสาระสำคัญและไม่สามารถแก้ไขการผิดสัญญาดังกล่าวได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด</p> <p>(8) มีการผิดสัญญาของรัฐบาลลาวภายใต้สัญญาสัมปทานโรงไฟฟ้า และไม่สามารถแก้ไขการผิดสัญญาดังกล่าวได้ภายในระยะเวลาที่กำหนดเป็นเหตุให้บริษัทหงสามีสืบทธิ์บอกเลิกสัญญาสัมปทานเหมืองดังกล่าวได้</p> <p>(9) ความเห็นทางกฎหมายที่ออกโดยกระทรวงยุติธรรมแห่งประเทศลาวภายใต้สัญญานี้ไม่ถูกต้องในสาระสำคัญ และไม่ได้รับการเยียวยาแก้ไขภายในระยะเวลาที่กำหนด</p> <p>เมื่อคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งส่งหนังสือแจ้งความจำนงที่จะเลิกสัญญาตามที่ระบุข้างต้น ให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายปรึกษาหารือกันเป็นระยะเวลา 90 วันหรือมากกว่านั้นตามแต่ตกลงกัน โดยหากตกลงกันไม่ได้และผ่านพ้นระยะเวลาดังกล่าวไปแล้ว คู่สัญญาฝ่ายที่ส่งหนังสือแจ้งความจำนงที่จะเลิกสัญญามีสิทธิที่จะเลิกสัญญาได้</p>
10. 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	ระยะเวลา นับจากวันที่สัญญาจะมีผลใช้บังคับ 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 (ฉ) หน้าที่ในการชำระค่าภาษีที่ถึงกำหนดชำระและต้องจ่ายภายใต้สัญญาสัมปทานเหมืองที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมต่าง ๆ ของบริษัทหงสาเนื่องมาจากการปฏิบัติตามสิทธิและหน้าที่ที่โอนมายังบริษัทหงสา (ช) หน้าที่เกี่ยวกับสังคมและสิ่งแวดล้อมของบริษัทเหมือง (Mining Company) (ซ) ข้อตกลงต่าง ๆ คำรับรองและรับประกันที่สร้างขึ้นโดยผู้โอนสิทธิตามสัญญาสัมปทานเหมือง (ยกเว้นสิทธิและหน้าที่บางประการที่ไม่ถูกโอนไปยังบริษัทหงสา)

<p>(3) สัญญาสามฝ่าย สำหรับการโอนสิทธิตามสัญญาสัมปทานเหมืองถ่านหินและหินปูน (Tri Party Agreement for Sublease of the Hongsa Mine Mouth Coal and Limestone Mining Concession Agreement)</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>
<p>6. สิทธิและหน้าที่ที่ไม่ถูกโอนไปยังบริษัทหงสา</p>	<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 ตามสัมปทานของผู้โอนสิทธิภายใต้สัญญาสัมปทานเหมืองที่ไม่ใช่สิทธิที่ถูกโอน</p>
<p>7. ราคาและค่าตอบแทนในการโอนสิทธิและหน้าที่ให้แก่บริษัทหงสา (“ค่าตอบแทนในการโอนสิทธิ”)</p>	<p>เพื่อเป็นค่าตอบแทนในการโอนสิทธิและหน้าที่ให้แก่บริษัทหงสา บริษัทหงสาจะชำระค่าตอบแทนให้แก่ผู้โอนสิทธิ ดังนี้</p> <p>(1) 0.40 ดอลลาร์สหรัฐ สำหรับถ่านหินที่ใช้ในโรงไฟฟ้า 4,500,000 ตันแรก</p>

(3) สัญญาสามฝ่าย สำหรับการโอนสิทธิตามสัญญาสัมปทานเหมืองถ่านหินและหินปูน (Tri Party Agreement for Sublease of the Hongsa Mine Mouth Coal and Limestone Mining Concession Agreement)	
	<p>(2) 2.00 ดอลลาร์สหรัฐ ต่อถ่านหิน 1 ตัน ที่ใช้ในโรงไฟฟ้าหลังจาก 4,500,000 ตันแรก</p> <p>(3) 0.07 ดอลลาร์สหรัฐ ต่อหินปูน 1 ตัน ที่ใช้ในโรงไฟฟ้าหน่วยแรก นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ.</p> <p>ค่าตอบแทนในการโอนสิทธิให้แก่บริษัทหงสาจะคำนวณจากเงินค่าชำระเป็นรายเดือนในแต่ละรอบปีบัญชีของระยะเวลาโอนสิทธิ รวมถึงราคาค่าทดสอบพลังงานตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. โดยชำระค่าตอบแทนการโอนสิทธิเป็นดอลลาร์สหรัฐ และเงินบาทในอัตราส่วนที่เท่ากันตามที่บริษัทหงสาได้รับภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ.</p> <p>ค่าตอบแทนในการโอนสิทธิจะเพิ่มขึ้นเท่ากับอัตราส่วนที่เพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายสำหรับเชื้อเพลิง (Fuel Payment) ตามที่ระบุในสัญญาสัมปทานเหมือง</p>
8. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศลาว

(4) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. (EGAT Power Purchase Agreement)	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทหงสา (2) กฟผ.
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อขายไฟฟ้าให้แก่กฟผ.
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. จะชำระค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าให้แก่บริษัทหงสาสำหรับกำลังการผลิตไฟฟ้าที่บริษัทหงสาจัดให้มีเพื่อพร้อมจ่ายให้แก่กฟผ. ตามจริง แต่ต้องไม่เกินกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาจำนวน 1,473.0 เมกะวัตต์ โดยค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้านี้ครอบคลุมถึงต้นทุนคงที่ต่าง ๆ และค่าใช้จ่ายในการชำระหนี้ของโรงไฟฟ้าหงสา รวมทั้งช่วยให้บริษัทหงสามีผลตอบแทนจากการลงทุนจำนวนหนึ่ง ทั้งนี้ หากบริษัทหงสาได้จัดให้มีกำลัง

(4) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. (EGAT Power Purchase Agreement)	
	<p>การผลิตไฟฟ้าตามสัญญาเพื่อพร้อมจ่ายให้แก่กฟผ. และปฏิบัติตามเงื่อนไขต่าง ๆ ที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของหงสา กับกฟผ. แล้ว กฟผ. จะต้องชำระค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าให้แก่บริษัทหงสาโดยไม่ต้องคำนึงว่าจะได้มีการจ่ายไฟฟ้าจริงให้แก่กฟผ. หรือไม่ ทั้งนี้ ค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้างดงกล่าวอาจถูกปรับลดลงตามการลดลงของกำลังการผลิตไฟฟ้าพร้อมจ่าย</p> <p>(2) ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)</p> <p>กฟผ. จะชำระค่าพลังงานไฟฟ้าให้แก่บริษัทหงสาซึ่งจะครอบคลุมต้นทุนราคาเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและต้นทุนในการดำเนินงานผันแปรอื่น ๆ ซึ่งอาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ต้นทุนเชื้อเพลิงจะถูกคำนวณจากต้นทุนถ่านหินลิทไนต์ซึ่งถูกกำหนดไว้และปรับตามความผันผวนของราคาน้ำมันดีเซลในกรุงเทพมหานคร ต้นทุนการดำเนินงานแปรผันได้ถูกกำหนดไว้แล้วเช่นกัน โดยปรับตามดัชนีราคาผู้บริโภคของประเทศไทยตามที่ประกาศโดยกระทรวงพาณิชย์</p>
7. หน้าที่	<p>ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทหงสา มีหน้าที่ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงหน้าที่ดังต่อไปนี้</p> <p>(1) หน้าที่ในการพัฒนา และบริหารจัดการโรงไฟฟ้า และจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่กฟผ. ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา</p> <p>(2) บริษัทหงสาต้องดำเนินการต่าง ๆ ภายในกรอบระยะเวลาที่กำหนด (Milestone Dates)</p> <p>(3) บริษัทหงสาต้องได้รับอนุมัติ ได้รับใบอนุญาตต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัทหงสาจากทั้งหน่วยงานของประเทศไทยและประเทศลาวตลอดระยะเวลาของสัญญา</p> <p>(4) บริษัทหงสาต้องออกแบบ ติดตั้ง ทดสอบ บริหาร ซ่อมแซม และบำรุงรักษาระบบเครื่องผลิตไฟฟ้า (Generator System) และอุปกรณ์เหมือง (Mining Project Facilities) ตลอดระยะเวลาของสัญญา</p> <p>(5) บริษัทหงสาต้องไม่แก้ไขเพิ่มเติมสัญญาสัมปทาน สัญญาสามฝ่าย (Tri-Party Agreement) และสัญญาเช่าที่ดิน</p> <p>(6) บริษัทหงสาต้องจัดให้มีกรรมธรรม์ประกันภัยตามที่กฎหมายสัญญาสัมปทาน เอกสารทางการเงิน และ Prudent Utility Practice กำหนด</p> <p>บริษัทหงสาต้องจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงสำหรับการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าหงสาดตลอดระยะเวลาของสัญญา</p>

(4) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. (EGAT Power Purchase Agreement)	
8. การเลิกสัญญา	<p>กฟผ. จะถือว่าผิดนัด เมื่อมีเหตุการณ์ดังต่อไปนี้เกิดขึ้น (โดยสังเขป)</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) กฟผ. ผิดนัดไม่ชำระเงินแก่บริษัทหงสาในจำนวนหนึ่งคงค้างชำระใด ๆ ภายใต้อสัญญานี้ (2) กฟผ. เลิกกิจการ หรือดำเนินการชำระบัญชี (3) กฟผ. ปรับโครงสร้าง ปรับองค์กร แปรรูปร่างวิสาหกิจ จัดตั้งใหม่ หรือเลิกกิจการ ซึ่งการกระทำดังกล่าวส่งผลที่มีบุคคลภายนอก กลายมาเป็นคู่สัญญาในสัญญาฉบับนี้แทนกฟผ. ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา (4) กฟผ. โอนสิทธิในระบบเครื่องผลิตไฟฟ้า (Generator System) ของตนภายใต้อสัญญานี้ ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วน (5) กฟผ. ล้มละลายโดยสมัครใจ หรือถูกพิพากษาให้ล้มละลาย หรือมีหนี้สินล้นพ้นตัวภายใต้กฎหมายล้มละลายในฐานะลูกหนี้ หรือมีการแต่งตั้งเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ ผู้ดูแลผลประโยชน์ ผู้ชำระบัญชี หรือบุคคลลักษณะดังกล่าวสำหรับทรัพย์สิน กิจการ หรือภาระหน้าที่ใด ๆ ของกฟผ. (6) กฟผ. ไม่สามารถบรรลุวันรับเอกสาร (Acceptance Dates) ใบรับรองที่แสดงให้เห็นถึงความพร้อมในการเชื่อมต่อของระบบของกฟผ. ได้ (Certificates of Readiness for Energization of the EGAT Subsystems) หรือเงื่อนไขในรายละเอียดอื่น ๆ ตามที่ระบุไว้ในสัญญา (7) กฟผ. ไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่อันเป็นสาระสำคัญภายใต้อสัญญานี้ได้ ซึ่งการไม่ปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าวก่อให้เกิดผลกระทบต่ออย่างร้ายแรงต่อบริษัทหงสา <p>หากกฟผ. ผิดนัด บริษัทหงสา มีสิทธิบอกเลิกสัญญาโดยกฟผ. ต้องชำระค่าเลิกสัญญา (Termination Payment) และรับโอนกรรมสิทธิ์ระบบเครื่องผลิตไฟฟ้า (Generator System) จากบริษัทหงสาตามที่ระบุในสัญญา</p> <p>บริษัทหงสาจะถือว่าผิดนัด เมื่อมีเหตุการณ์ดังต่อไปนี้เกิดขึ้น (โดยสังเขป)</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) บริษัทหงสาผิดนัดไม่ชำระเงินแก่กฟผ. ในจำนวนหนึ่งคงค้างชำระใด ๆ ภายใต้อสัญญานี้ หรือบริษัทหงสาไม่ได้มีการวางหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาเต็มจำนวน ภายหลังจากที่กฟผ. ได้มีการเบิกจ่ายหลักประกันดังกล่าว ทั้งนี้ การไม่กระทำดังกล่าว ไม่ได้รับการแก้ไขภายในระยะเวลาที่กำหนด (2) บริษัทหงสาเลิกกิจการ หรือดำเนินการชำระบัญชี (3) บริษัทหงสาโอนสิทธิในระบบเครื่องผลิตไฟฟ้า (Generator System) และ/หรือ สิ่งก่อสร้างต่าง ๆ ภายใต้อโครงการทำเหมือง

(4) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. (EGAT Power Purchase Agreement)	
	<p>หงสา (Mining Project Facilities) ของตนภายใต้สัญญาไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วน</p> <p>(4) บริษัทหงสาล้มละลายโดยสมัครใจ หรือถูกพิพากษาให้ล้มละลาย หรือมีหนี้สินล้นพ้นตัวภายใต้กฎหมายล้มละลายในฐานะลูกหนี้ หรือมีการแต่งตั้งเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ ผู้ดูแลผลประโยชน์ ผู้ชำระบัญชี หรือบุคคลลักษณะดังกล่าวสำหรับทรัพย์สิน กิจการ หรือภาระหน้าที่ใด ๆ ของบริษัทหงสา</p> <p>(5) บริษัทหงสาไม่สามารถบรรลุข้อตกลงทางการเงิน (Financial Close Date) ภายใน 180 วัน หลังจากวันที่คาดการณ์ว่าจะมีการบรรลุข้อตกลงทางการเงินเกิดขึ้น (Scheduled Financial Close Date)</p> <p>(6) บริษัทหงสาไม่สามารถบรรลุการจ่ายเงินครั้งแรก (First Payment Date) ภายในวันที่คาดการณ์ว่าจะมีการจ่ายเงินครั้งแรกเกิดขึ้น (Scheduled First Payment Date)</p> <p>(7) บริษัทหงสาละทิ้งการดูแลระบบเครื่องผลิตไฟฟ้า (Generator System) และ/หรือ สิ่งก่อสร้างต่าง ๆ ภายใต้โครงการทำเหมืองหงสา (Mining Project Facilities) ด้านวิศวกรรม ออกแบบ ก่อสร้าง การดำเนินการและการบำรุงรักษา เป็นระยะเวลา 45 วัน ติดต่อกัน โดยไม่ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขในรายละเอียดอื่น ๆ ที่ระบุไว้ในสัญญา</p> <p>(8) บริษัทหงสาไม่สามารถดำเนินการให้หน่วยผลิตไฟฟ้า (Generating Unit) กลับคืนสู่สภาพปกติได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด (Restoration Period)</p> <p>(9) ภายในช่วงระยะเวลา 2 ปีติดต่อกัน ความสามารถในการผลิตไฟฟ้าของหน่วยผลิตไฟฟ้า (Generating Unit) น้อยกว่าร้อยละ 75.00 ของความสามารถในการผลิตไฟฟ้าของหน่วยผลิตไฟฟ้า (Generating Unit) ในปีที่ผ่านมา</p> <p>(10) บริษัทหงสาได้โอนสิทธิในสัดส่วนการถือหุ้นของตนไม่เป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา</p> <p>(11) บริษัทหงสาทำการขายพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้แก่บุคคลภายนอกที่ไม่ได้ระบุไว้ในสัญญา</p> <p>(12) บริษัทหงสาได้มีการละเมิดสัญญาสัมปทานโรงไฟฟ้า สัญญาสัมปทานเหมือง สัญญาสามฝ่าย สำหรับการโอนสิทธิตามสัญญาสัมปทานเหมืองถ่านหินและหินปูน หรือสัญญาเช่าที่ดิน โดยที่ไม่ได้รับการแก้ไขภายในระยะเวลาที่กำหนด</p> <p>(13) บริษัทหงสาไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่อันเป็นสาระสำคัญภายใต้สัญญานี้ได้ ซึ่งการไม่ปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าวก่อให้เกิดผลกระทบต่ออย่างร้ายแรงต่อกฟผ.</p>

(4) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. (EGAT Power Purchase Agreement)	
	หากบริษัทหงสาผิดนัดกฟผ. มีสิทธิบอกเลิกสัญญา โดยกฟผ. มีสิทธิเลือกให้บริษัทหงสาดำเนินการอย่างใดอย่างหนึ่งดังต่อไปนี้ (1) ให้บริษัทหงสาชำระค่าเลิกสัญญา (Termination Payment) โดยกฟผ. ไม่ต้องรับโอนกรรมสิทธิ์ระบบเครื่องผลิตไฟฟ้า (Generator System) จากบริษัทหงสา หรือ (2) กฟผ. รับโอนกรรมสิทธิ์ระบบเครื่องผลิตไฟฟ้า (Generator System) จากบริษัทหงสาผ่านทางบุคคลที่กฟผ. กำหนด โดยกฟผ. ชำระค่าเลิกสัญญา (Termination Payment) ให้แก่บริษัทหงสาตามที่ระบุในสัญญา
9. การขยายระยะเวลาของสัญญา	นอกเหนือจากการขยายระยะเวลาตามที่ระบุในสัญญา คู่สัญญาที่มีสิทธิตกลงกันขยายระยะเวลาของสัญญาโดยให้คู่สัญญาฝ่ายที่ต้องการขยายระยะเวลาดำเนินการจะต้องแจ้งคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งเป็นหนังสือไม่น้อยกว่า 2 ปีก่อนครบกำหนดวันเลิกสัญญา หากคู่สัญญาอีกฝ่ายตกลงที่จะขยายระยะเวลาสัญญาให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเงื่อนไขของการขยายระยะเวลาของสัญญา ทั้งนี้ หากมีการขยายระยะเวลาของสัญญาออกไปหลังวันที่ครบกำหนด 25 ปีนับแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ คู่สัญญาต้องพยายามดำเนินการขยายระยะเวลาของ (ก) สัญญาที่เกี่ยวข้องกับโครงการ (Project Agreements) (ข) ใบอนุญาตและหลักประกัน และ (ค) สิทธิทางกฎหมาย และการอนุญาตอื่น ๆ ที่จำเป็น
10. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

(5) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าภักดิ์รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าว (EDL Power Purchase Agreement)	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทหงสา (2) รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าว
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าให้แก่รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าว
3. วันที่ลงนามในสัญญา	19 พฤษภาคม 2554
4. ระยะเวลาของสัญญา	25 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยอาจมีการขยายระยะเวลาตามที่ระบุในสัญญา
5. ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	100.0 เมกะวัตต์
6. อัตราค่าไฟ	(1) ค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (Availability Payment) รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าวจะชำระค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าให้แก่บริษัทหงสาสำหรับกำลังการผลิตไฟฟ้าที่บริษัทหงสาจัดให้มีเพื่อ

<p>(5) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าของรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL Power Purchase Agreement)</p>	<p>พร้อมจ่ายให้แก่รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวตามจริง แต่ต้องไม่เกินกำลังการผลิตตามสัญญาที่ 100.0 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ หากบริษัทหงสาได้จัดให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาเพื่อพร้อมจ่ายให้แก่รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว และปฏิบัติตามเงื่อนไขต่าง ๆ ที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัทหงสากับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวแล้ว รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวจะต้องชำระค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าแก่บริษัทหงสา โดยไม่ต้องคำนึงว่าจะได้มีการจ่ายไฟฟ้าจริงให้แก่รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวหรือไม่ ทั้งนี้ ค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าดังกล่าวอาจถูกปรับลดลงตามการลดลงของกำลังการผลิตไฟฟ้าพร้อมจ่าย</p> <p>(2) ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)</p> <p>รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว จะต้องชำระค่าพลังงานไฟฟ้าแก่บริษัทหงสา ซึ่งจะครอบคลุมต้นทุนราคาเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าและต้นทุนในการดำเนินงานผันแปรอื่น ๆ ซึ่งอาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ต้นทุนเชื้อเพลิงจะถูกคำนวณจากต้นทุนถ่านหินลิกไนต์ซึ่งถูกกำหนดไว้และปรับตามความผันผวนของราคาน้ำมันดีเซลในกรุงเทพมหานคร ต้นทุนการดำเนินงานแปรผันได้ถูกกำหนดไว้แล้วเช่นกัน โดยปรับตามดัชนีราคาผู้บริโภคของประเทศไทยตามที่ประกาศโดยกระทรวงพาณิชย์</p>
<p>7. หน้าที</p>	<p>(1) บริษัทหงสามีหน้าที่พัฒนาและบริหารจัดการโรงไฟฟ้า และจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวในปริมาณ 100.0 เมกะวัตต์ ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา โดยพลังไฟฟ้าส่วนที่เกินกว่า 100.0 เมกะวัตต์จะขายให้แก่กฟผ. และใช้ภายในโครงการส่วนโรงไฟฟ้าและส่วนเหมือง โดยรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวมีสิทธิที่จะซื้อเป็นจำนวนถึง 25.0 เมกะวัตต์ สำหรับแต่ละหน่วยในกรณีที่มีได้มีการใช้พลังไฟฟ้าส่วนนั้นภายในโครงการส่วนโรงไฟฟ้าและส่วนเหมืองตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา</p> <p>(2) บริษัทหงสามีหน้าที่ออกแบบ จัดหาเงินทุน ก่อสร้าง และติดตั้ง (ก) สายส่งแรงจรั 115.0 กิโลโวลต์ ระหว่างสถานีย่อยหงสา และสถานีย่อยหลวงพระบาง 2 และ (ข) ระบบสถานีย่อยหงสา 22.0 กิโลโวลต์ (“ระบบสายส่งรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว”) และส่งมอบกรรมสิทธิ์ในระบบสายส่งรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวให้แก่รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว หลังจากมีการทดสอบและเดินเครื่องเรียบร้อยแล้ว โดยรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวจะชำระค่าบริการสายส่งรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (Additional Facility Charge) ให้แก่บริษัทหงสา เป็นรายไตรมาสนับแต่เดือนที่ 2 หลังจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของหงสาหน่วยที่ 3 ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา</p>

(5) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าของรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL Power Purchase Agreement)	
8. กรรมสิทธิ์และความเสี่ยงภัย	กรรมสิทธิ์และความเสี่ยงภัยในพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าและส่งเข้าระบบของรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว โอนไปยังรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว ณ จุดส่งมอบ
9. การเลิกสัญญา	<p>เหตุการณ์ดังต่อไปนี้ถือเป็นเหตุในการเลิกสัญญา เว้นแต่ได้รับการแก้ไขภายในระยะเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญานี้</p> <p>(1) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ทำการชำระหนี้ภายใน 45 วันนับจากวันที่หนี้ถึงกำหนดตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา</p> <p>(2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่สามารถปฏิบัติตามหน้าที่อันเป็นสาระสำคัญภายใต้สัญญานี้ (นอกเหนือจากหน้าที่ในการชำระเงินเมื่อครบกำหนด) และไม่สามารถแก้ไขได้ภายในระยะเวลาที่กำหนดในสัญญา</p> <p>(3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง</p> <p>(ก) ยอมรับเป็นหนังสือว่าตนไม่มีความสามารถในการชำระหนี้ได้เมื่อถึงกำหนด</p> <p>(ข) โอนสิทธิหรือจัดการใด ๆ เพื่อประโยชน์แก่เจ้าหนี้ (เว้นแต่การโอนสิทธิของบริษัทหงสาเพื่อประโยชน์แก่ผู้ให้สินเชื่อตามที่ระบุในสัญญา)</p> <p>(ค) ไม่สามารถดำเนินการคัดค้านคำร้องใด ๆ ที่ยื่นถึงคู่สัญญาฝ่ายนั้นภายใต้กฎหมายล้มละลายหรือกฎหมายที่ใกล้เคียงกฎหมายล้มละลายภายในระยะเวลาที่เหมาะสม</p> <p>(ง) กระทำการใด ๆ เพื่อวัตถุประสงค์ให้เกิดเหตุการณ์ที่มีผลเหมือนเหตุที่ระบุข้างต้น หรือ</p> <p>(จ) ยื่นคำร้องภายใต้กฎหมายล้มละลายหรือกฎหมายที่ใกล้เคียงกฎหมายล้มละลาย</p> <p>(4) มีการดำเนินการ</p> <p>(ก) เพื่อชำระบัญชี การปรับโครงสร้างหนี้ การเลิกบริษัท หรือการประนอมหนี้</p> <p>(ข) เพื่อแต่งตั้งเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ ผู้ดูแลผลประโยชน์ ผู้ชำระบัญชี หรือบุคคลลักษณะดังกล่าวสำหรับทรัพย์สินทั้งหมดหรือทรัพย์สินที่เป็นสาระสำคัญ</p> <p>(ค) การดำเนินการในลักษณะที่ใกล้เคียงภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการล้มละลาย การปรับโครงสร้างหนี้ การเลิกกิจการ หรือการประนอมหนี้ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา</p> <p>(5) มีการเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. โดยบริษัทหงสามีหน้าที่ต้องรับผิดชอบในความเสียหายโดยตรงต่อรัฐวิสาหกิจลาวจาก</p>

(5) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าของรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL Power Purchase Agreement)	
	<p>การเลิกสัญญาดังกล่าว</p> <p>เมื่อมีเหตุผิดสัญญาของรัฐวิสาหกิจลาว บริษัทหงสามีสิทธิที่จะหยุดส่งไฟให้แก่รัฐวิสาหกิจลาวจนกว่ารัฐวิสาหกิจลาวจะดำเนินการเยียวยาแก้ไขเหตุผิดสัญญาดังกล่าว และ/หรือ หักกลบหนี้ที่ไม่มีการโต้แย้งแล้วที่รัฐวิสาหกิจลาวค้างชำระกับค่าภาคหลวงและภาษีภายใต้สัญญาสัมปทานที่บริษัทหงสามีหน้าที่ต้องชำระ และ/หรือ บอกลเลิกสัญญากับรัฐวิสาหกิจลาว เว้นแต่ในกรณีที่รัฐวิสาหกิจลาว ผิดนัดชำระหนี้ตามที่ระบุไว้ในสัญญา</p> <p>เมื่อมีเหตุผิดสัญญาของบริษัทหงสามี สิทธิวิสาหกิจลาวมีสิทธิที่จะบอกลเลิกสัญญา และ/หรือ หักกลบหนี้ที่ไม่มีการโต้แย้งแล้วที่รัฐวิสาหกิจลาวต้องชำระให้แก่บริษัทหงสามีก่อนที่บริษัทหงสามีจะชำระแก่รัฐวิสาหกิจลาวภายใต้สัญญานี้</p>
10. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศลาว

(6) สัญญาออกแบบ จัดหา และก่อสร้าง (Engineering, Procurement and Construction Contract)	
1. คู่สัญญา	<p>(1) บริษัทหงสามี</p> <p>(2) บริษัท ไชน่า เนชั่นเนล อิเล็กทริก อีควิปเม้นท์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (China National Electric Equipment Corporation)</p> <p>(3) บริษัท ฮาร์บิน เพาเวอร์ เอ็นจิเนียริง จำกัด (Harbin Power Engineering Co., Ltd.)</p> <p>(4) บริษัท ฮาร์บิน บอยเลอร์ จำกัด (Harbin Boiler Co., Ltd)</p> <p>(5) บริษัท ฮาร์บิน เทอบาย จำกัด (Harbin Turbine Co., Ltd)</p> <p>(6) บริษัท ฮาร์บิน อิเล็กทริก เมชชีนเนอรี จำกัด (Harbin Electric Machinery Co., Ltd.),</p> <p>(คู่สัญญาทั้งห้าในข้อ (2) ถึง (6) รวมเรียกว่า “ผู้รับเหมา”)</p>
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อออกแบบ จัดหา และก่อสร้างโรงไฟฟ้าหงสามี
3. วันที่ลงนามในสัญญา	24 ธันวาคม 2552
4. กำหนดระยะเวลาแล้วเสร็จ	<p>กำหนดระยะเวลาแล้วเสร็จของ</p> <p>(1) หน่วยที่ 1 คือ วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2558 (โดยอาจขยายระยะเวลาได้ตามที่ระบุไว้ในสัญญา)</p> <p>(2) หน่วยที่ 2 คือ วันที่ 31 กรกฎาคม 2558 (โดยอาจขยายระยะเวลาได้ตามที่ระบุไว้ในสัญญา)</p>

(6) สัญญาออกแบบ จัดหา และก่อสร้าง (Engineering, Procurement and Construction Contract)	
	(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) ในปริมาณ ประมาณ 54 MBCM ไปยังพื้นที่ทิ้งของเสีย (Waste Dump Area)
3. วันที่ลงนามในสัญญา	21 เมษายน 2553
4. ระยะเวลาดำเนินงาน	6 ปีนับแต่วันที่เริ่มดำเนินงาน
5. ค่าจ้าง	บริษัทหงสาต้องชำระค่าจ้างแก่ผู้รับจ้างตามราคาหน่วยของงาน (Unit Price) ซึ่งเป็นไปตามสูตรคำนวณที่ระบุในสัญญา
6. หลักประกัน	(1) บริษัทหงสาต้องดำเนินการจัดหาและจ่ายเงินค่าจ้างล่วงหน้า จำนวน 10,000,000 บาทก่อน หรือภายในกำหนดระยะเวลา 10 เดือนนับแต่วันที่ลงนามในสัญญาฉบับนี้ให้แก่ผู้รับจ้าง โดย บริษัทหงสามีสิทธิหักร้อยละ 10.0 จากเงินค่าจ้างในแต่ละงวด นับแต่ค่าจ้างงวดแรกเพื่อหักคืนเงินจ่ายล่วงหน้าดังกล่าวจนกว่า จะครบจำนวน และ (2) ผู้รับจ้างต้องดำเนินการจัดหาและวางหนังสือค้ำประกัน การปฏิบัติตามสัญญาที่ออกโดยสถาบันการเงินในจำนวน ดังต่อไปนี้ (ก) ร้อยละ 2.0 ของมูลค่าสัญญา ณ วันที่ลงนามในสัญญา (ข) เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 5.0 ของมูลค่าสัญญา เมื่อบริษัทหงสา ชำระเงินค่าจ้างล่วงหน้า (ค) ลดลงเป็นร้อยละ 2.0 ของมูลค่าสัญญา เมื่อผู้รับจ้างได้ ดำเนินการเคลื่อนย้ายเครื่องจักรตามที่ระบุในสัญญานี้ ครบถ้วน โดยบริษัทหงสาจะคืนหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาเมื่อผู้ว่า จ้างได้ปฏิบัติตามที่ตามสัญญาฉบับนี้ครบถ้วน
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	ระยะเวลานับจากวันที่ขนย้ายของเข้ามาในบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง (Mobilisation Date) (หรือวันที่ก่อนหน้านั้นตามที่ผู้ดำเนินการเห็นสมควรโดยความยินยอมของเจ้าของ) และสิ้นสุดลงในวันที่ครบกำหนด 15 ปีของวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของหงสาหน่วยที่ 3 คู่สัญญาจะเริ่มเจรจาและตกลงขยายระยะเวลาสัญญาก่อนที่สัญญาจะสิ้นสุดลง 2 ปีล่วงหน้า และจะต้องได้ข้อสรุปของอายุสัญญาที่ต่อออกไปอีกอย่างน้อย 1 ปีก่อนที่สัญญาจะสิ้นสุดลง
5. สิทธิและหน้าที่	(1) หน้าที่ของผู้ดำเนินการซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงหน้าที่ดังต่อไปนี้ (ก) ผู้ดำเนินการจะดำเนินการและให้บริการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (ข) ผู้ดำเนินการจะดำเนินการให้บริการโดยสุจริตตาม - Prudent Utility Practices - กฎหมายต่าง ๆ ที่สามารถนำมาปรับใช้ได้ (รวมถึงกฎหมายสิ่งแวดล้อม กฎหมายเกี่ยวกับสุขภาพและความปลอดภัย) ระเบียบ ประมวลกฎหมาย คำพิพากษาของศาล คำสั่ง การอนุญาตและการอนุมัติ (2) สิทธิของผู้ดำเนินการซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงสิทธิดังต่อไปนี้ (ก) ผู้ดำเนินการจะได้รับอนุญาตจากรัฐบาลลาวในนามของตนเอง (ข) ผู้ดำเนินการจะให้การสนับสนุนเจ้าของในการขออนุญาตจากรัฐบาลลาวที่กำหนดว่าต้องทำในนามของเจ้าของ และจะไม่กระทำการใดที่จะทำให้การอนุญาตดังกล่าวถูกเพิกถอน หรือถูกแก้ไข (3) หน้าที่ของเจ้าของ ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงหน้าที่ดังต่อไปนี้ (ก) ในระหว่างระยะเวลาขนย้ายของเข้ามาในพื้นที่บริเวณก่อสร้าง เจ้าของจะดำเนินการจัดหาทางเข้าที่จำเป็นไปยังพื้นที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้า (“พื้นที่ก่อสร้าง”) ให้ผู้ดำเนินการในการให้บริการตามที่ระบุในสัญญา แต่สิทธิดังกล่าวไม่ได้

(8) สัญญาให้บริการงานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Operation and Maintenance Agreement for Hongsa Mine Mouth Power Project)	
	<p>เป็นสิทธิแต่เพียงผู้เดียวของผู้ดำเนินการ</p> <p>(ข) ในระหว่างระยะเวลาดำเนินการ (Operational Phase) เจ้าของจะรักษาสิทธิแต่เพียงผู้เดียวของตนในการเป็นเจ้าของพื้นที่ก่อสร้าง และสิทธิในการอนุญาตให้บุคคลภายนอกใช้ทางเข้าสู่พื้นที่ก่อสร้าง</p> <p>(ค) ผู้ดำเนินการจะอนุญาตให้บุคคลภายนอก (รวมถึงตัวแทนของรัฐบาลลาวตามที่ระบุในสัญญาสัมปทาน) เข้าถึงพื้นที่ก่อสร้างตามการบอกกล่าวจากเจ้าของ</p> <p>(ง) ผู้ดำเนินการจะอนุญาตให้เจ้าของมีสิทธิอย่างเต็มที่ในการเข้าถึงพื้นที่ก่อสร้าง และพื้นที่อื่น ๆ ซึ่งผู้ดำเนินการได้ให้บริการ และเจ้าของมีสิทธิที่จะควบคุม และตรวจสอบการปฏิบัติตามหน้าที่ของผู้ดำเนินการภายใต้สัญญาฉบับนี้ และหน้าที่ใด ๆ ที่เจ้าของกำหนดภายใต้สัญญาฉบับนี้</p> <p>(จ) บุคคลภายนอกใด ๆ ที่ได้รับสิทธิเข้าไปยังพื้นที่ก่อสร้างจะต้องปฏิบัติตามคำสั่ง และมาตรการความปลอดภัยที่ใช้บังคับ ณ พื้นที่ก่อสร้างและตามกฎหมายที่ปรับใช้บังคับได้ ผู้ดำเนินการไม่ต้องรับผิดชอบสำหรับความเสียหายใด ๆ ซึ่งเกิดขึ้นจากการไม่ปฏิบัติตามคำสั่ง มาตรการความปลอดภัย และกฎหมายต่าง ๆ ของบุคคลภายนอกดังกล่าว</p> <p>(ฉ) การตรวจสอบหรือควบคุมการปฏิบัติการใด ๆ โดยเจ้าของหรือการเข้าไปยังพื้นที่ก่อสร้างโดยบุคคลใด ๆ ไม่เป็นเหตุให้ผู้ดำเนินการหลุดพ้นจากความรับผิดภายใต้สัญญาฉบับนี้</p> <p>(4) หน้าที่ต่าง ๆ ตามที่ระบุในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และสัมปทานโรงไฟฟ้า และที่ได้แก้ไขเพิ่มเติมตามที่ได้แก้ไขแก่ผู้ประกอบการ</p> <p>(5) ระเบียบการเชื่อมต่อ (Grid Code) มาตรฐานทางเทคนิคของพลังงานไฟฟ้าลาว คู่มือการดำเนินการและการจัดการตามมาตรฐานทางเทคนิคของพลังงานไฟฟ้าลาว และกฎระเบียบความปลอดภัยสำหรับการดำเนินการและการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าตามที่ได้ออกโดยกระทรวงการไฟฟ้าแห่งประเทศลาว และตามที่ได้แก้ไขเพิ่มเติม</p> <p>(6) สัญญาซื้อขายไฟฟ้กับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว สัญญาซื้อขายไฟฟ้กับกฟผ. และเอกสารสัญญาอื่น ๆ (Project Document) เพื่อรับรองว่าการให้บริการดังกล่าวทำให้เจ้าของได้ปฏิบัติตามเอกสารสัญญาอื่น ๆ (Project Document) รวมถึงความยินยอมจากบุคคลที่สามตามเงื่อนไขที่ระบุในเอกสารสัญญาทางการเงิน (Financing Documents)</p>

(8) สัญญาให้บริการงานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Operation and Maintenance Agreement for Hongsa Mine Mouth Power Project)	
	<ul style="list-style-type: none"> (ก) ข้อตกลงในเอกสารสัญญาทางการเงิน (Financing Documents) ที่ใช้บังคับได้ (ข) ข้อตกลงในกรรมกรรมประกันภัยที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้า (ค) กระบวนการจัดการ (Agreed Procedures) (ง) คำแนะนำของผู้ผลิต คู่มือในการดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (จ) แผนในการขนย้ายของเข้ามาในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างและทุนที่ต้องใช้ (Mobilisation Plan and Budget) ในช่วงระยะเวลาขนย้าย (ฉ) แผนในการดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าประจำปี และแผนในการดำเนินการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าระยะยาว (ช) แผนสิ่งแวดล้อมและสังคม (ซ) การอนุญาตจากรัฐบาลลาวแก่ผู้ดำเนินการ (ณ) ข้อตกลงในการทำประกัน <p>(7) สิทธิของเจ้าของซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงสิทธิดังต่อไปนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> (ก) เจ้าของจะได้รับอนุญาตจากรัฐบาลลาวในนามของตนเอง (ข) เจ้าของจะให้การสนับสนุนผู้ดำเนินการในการขออนุญาตจากรัฐบาลลาว ใบอนุญาตทำงาน และเอกสารใด ๆ ที่กำหนดว่าต้องทำในนามของผู้ดำเนินการและจะไม่กระทำการใดที่จะทำให้การอนุญาตดังกล่าวถูกเพิกถอนหรือถูกแก้ไข
6. ค่าธรรมเนียม	<p>เจ้าของตกลงจะจ่ายค่าตอบแทนในการให้บริการของผู้ดำเนินการ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> (1) ค่าธรรมเนียมในการขนย้ายของไปยังพื้นที่ก่อสร้าง (Mobilisation Fee) ระหว่างระยะเวลาขนย้ายในอัตราคงที่และจะไม่ถูกปรับตามภาวะเงินเฟ้อ ตรรกะเท่าที่วันที่เคลื่อนย้ายดังกล่าวเกิดขึ้นในระหว่างวันที่ 1 มีนาคม 2556 ถึง 1 มีนาคม 2557 ค่าธรรมเนียมนี้จะจ่ายเป็นงวดตามระยะเวลาที่กำหนดในสัญญา (2) ค่าธรรมเนียมในการดำเนินการรายปีในอัตราคงที่ตลอดระยะเวลาในการดำเนินการเป็นจำนวน 29,222,222.22 บาท ต่อหน่วยต่อเดือน ณ วันสิ้นสุดของแต่ละเดือน การชำระค่าธรรมเนียมในการดำเนินการรายปีครั้งแรกจะชำระเมื่อสิ้นสุดเดือนแรกของเดือนที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์สำหรับหน่วยใด ๆ ทั้งนี้ ค่าธรรมเนียมในการดำเนินการรายปีจะถูกปรับขึ้นตามสูตรที่ระบุในสัญญานับแต่เดือนมกราคมของปี 2559 เป็นต้นไป

(8) สัญญาให้บริการงานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Operation and Maintenance Agreement for Hongsa Mine Mouth Power Project)	
7. การเลิกสัญญา	คู่สัญญาแต่ละฝ่ายมีสิทธิบอกเลิกสัญญาในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ตามที่กำหนดไว้ในสัญญา
8. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

(9) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น • สัญญาผู้ถือหุ้นในบริษัทหงสา	
1. คู่สัญญา	(1) รัฐวิสาหกิจถือหุ้นลาว (2) บริษัทฯ และ (3) บมจ. ราชบุรี
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	จัดตั้งบริษัทหงสาภายใต้กฎหมายแห่งประเทศไทยเพื่อวัตถุประสงค์ในการเป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน ตั้งอยู่ที่เมืองหงสา แขวงไชยบุรี ประเทศลาว (“โครงการ”) และเพื่อดำเนินการโครงการดังกล่าว
3. วันที่ลงนามในสัญญา	5 กุมภาพันธ์ 2552
4. โครงสร้างเงินลงทุน	บริษัทหงสาถือหุ้นทั้งหมด 100,000 ดอลลาร์สหรัฐ เป็นทุนจดทะเบียนจำนวน 100,000 ดอลลาร์สหรัฐ แบ่งออกเป็น 10,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 ดอลลาร์สหรัฐ โดยหุ้น 1 หุ้น เท่ากับ 1 เสียง และหุ้นทุกหุ้นมีสิทธิและหน้าที่ต่าง ๆ เช่นเดียวกัน
5. รายละเอียดผู้ถือหุ้น	(1) รัฐวิสาหกิจถือหุ้นลาวถือหุ้นจำนวน 2,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 20.00 ของทุนจดทะเบียน (2) บริษัทฯ ถือหุ้นจำนวน 4,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 40.00 ของทุนจดทะเบียน (3) บมจ. ราชบุรีถือหุ้นจำนวน 4,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 40.00 ของทุนจดทะเบียน ทั้งนี้ บริษัทหงสาอาจมีการเพิ่มทุนของบริษัทและเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทเพื่อให้สอดคล้องกับต้นทุนในการดำเนินโครงการ โดยผู้ถือหุ้นแต่ละรายจะเข้าซื้อหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นข้างต้น เพื่อดำรงสัดส่วนการถือหุ้นของตนในบริษัท ณ วันที่ผู้ถือหุ้นมีมติพิเศษเพื่อเพิ่มทุนจดทะเบียนดังกล่าว ส่วนกรณีลดทุนจดทะเบียนของบริษัทโดยมติพิเศษของผู้ถือหุ้น สัดส่วนการถือหุ้นของผู้ถือหุ้นแต่ละรายจะลดลงตามอัตราส่วนที่ตนถืออยู่
6. ระยะเวลาสัญญา	สัญญานี้มีผลใช้บังคับนับแต่วันที่สัญญามีผลใช้บังคับ และสิ้นสุดลงตามระยะเวลาของสัญญาสัมปทานโรงไฟฟ้าปากเหมือง

(9) สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น	
• สัญญาผู้ถือหุ้นในบริษัทหงสา	
7. การโอนหุ้น	<p>(1) ผู้ถือหุ้นที่ต้องการขายหรือโอนหุ้นของตนทั้งหมดหรือบางส่วน จะต้องเสนอขายหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นรายอื่น ๆ ของบริษัทหงสา ก่อนตามเงื่อนไขและข้อกำหนดของสัญญา</p> <p>(2) การเสนอขายหุ้น หรือการโอนหุ้นที่ไม่เป็นไปตามสัญญาฉบับนี้ ถือเป็นการผิดสัญญาในสาระสำคัญ (Material Default) การเสนอขายหรือการโอนหุ้นดังกล่าวจะตกเป็นโมฆะ ไม่มีผลใช้บังคับ และบริษัทหงสาจะปฏิเสธไม่บันทึกรายชื่อผู้รับโอนในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นของบริษัทหงสา ผู้รับโอนจะไม่มีสิทธิได้รับเงินปันผลหรือเงินส่วนแบ่งต่าง ๆ จากบริษัทหงสา รวมถึงการออกเสียงลงคะแนนเสียงสำหรับหุ้นดังกล่าวจะถูกระงับไว้ชั่วคราว</p> <p>(3) ผู้ถือหุ้นไม่สามารถนำหุ้นของตนเองจำหน่าย จำนำ หรือทำให้มีภาระติดพัน เว้นแต่ (ก) เพื่อเป็นหลักประกันแก่บริษัทเงินทุนตามเอกสารสัญญาทางการเงิน (Financing Agreement) หรือ (ข) ได้รับการอนุมัติโดยมติพิเศษของที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทหงสาแล้ว</p> <p>(4) กรณีผู้ถือหุ้นที่ต้องการขายหุ้นหรือโอนหุ้นของตนในบริษัทหงสาเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทกฎหมายไฟมายนิ่งด้วย ผู้ถือหุ้นรายนี้จะต้องขายหุ้นของตนที่ถืออยู่ในบริษัทกฎหมายไฟมายนิ่งด้วย</p>
8. คณะกรรมการบริษัท	<p>(1) ผู้ถือหุ้นแต่ละรายมีสิทธิเสนอชื่อบุคคลเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัท ในอัตราส่วนร้อยละ 10.00 ของหุ้นที่ตนถืออยู่ในบริษัทหงสาต่อกรรมการ 1 คน</p> <p>(2) ประธานกรรมการแต่งตั้งโดยผู้ถือหุ้นแต่ละราย โดยในปีแรกประธานกรรมการได้แก่กรรมการที่ถูกเสนอชื่อโดย บมจ. ราชบุรี และในปีถัดมาได้แก่กรรมการที่ถูกเสนอชื่อโดยบริษัทหงสา และรัฐวิสาหกิจถือหุ้นลาว ตามลำดับ ประธานกรรมการมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 2 ปี โดยการพิจารณาอนุมัติโดยมติสามัญจากที่ประชุมกรรมการบริษัท ทั้งนี้ ประธานกรรมการไม่มีสิทธิออกเสียงชี้ขาด (Casting Vote)</p> <p>(3) องค์ประชุมคณะกรรมการบริษัทต้องประกอบด้วยกรรมการที่มาเข้าร่วมประชุมและมีสิทธิออกเสียงแทนผู้ถือหุ้นเป็นจำนวนรวมเกินกว่าร้อยละ 50.00 ของทุนจดทะเบียนของบริษัทหงสา</p>
9. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศลาว

• สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นในบริษัทไฟมายนิ่ง	
1. คู่สัญญา	(1) รัฐวิสาหกิจถือหุ้นลาว (2) บริษัทฯ (3) บมจ. ราชบุรี
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจัดตั้งบริษัทไฟมายนิ่งภายใต้กฎหมายแห่งประเทศลาว เพื่อวัตถุประสงค์ในการดำเนินธุรกิจเหมืองแร่ เข้าทำสัญญาสัมปทานเหมืองแร่ และโอนสิทธิตามสัญญาสัมปทานเหมืองแร่ให้แก่บริษัท หงสาและกิจการอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน ตั้งอยู่ที่เมืองหงสา แขวงไชยบุรี ประเทศลาว (“โครงการ”)
3. วันที่ลงนามในสัญญา	5 กุมภาพันธ์ 2552 (ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2552)
4. วันที่สัญญามีผลใช้บังคับ	วันที่ลงนามในสัญญา
5. โครงสร้างเงินทุน	บริษัทไฟมายนิ่งมีทุนทั้งหมด 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) รัฐวิสาหกิจถือหุ้นลาวถือหุ้นจำนวน 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 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดตามสัญญาเข้ารับสิทธิเป็นผู้ถือหุ้นแทน บมจ. ราชบุรี ลงวันที่ 23 กรกฎาคม 2558</p> <p>ทั้งนี้ กรณีมีการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทไฟมายนิ่งผู้ถือหุ้นแต่ละรายจะเข้าซื้อหุ้นตามสัดส่วนข้างต้น เพื่อดำรงสัดส่วนการถือหุ้นของตนในบริษัทไฟมายนิ่ง ณ วันที่ผู้ถือหุ้นมีมติพิเศษเพื่อเพิ่มทุนจดทะเบียนดังกล่าว ส่วนกรณีลดทุนจดทะเบียนของบริษัทไฟมายนิ่งโดยมติพิเศษของผู้ถือหุ้น สัดส่วนการถือหุ้นของผู้ถือหุ้นแต่ละรายจะลดลงตามอัตราส่วนที่ตนถืออยู่</p> <p>ณ สิ้นสุดปีบัญชีในแต่ละปี ผู้ถือหุ้นทุกรายจะดำเนินการแก้ไขข้อบังคับของบริษัทไฟมายนิ่ง และใบอนุญาตลงทุนต่างประเทศ เพื่อให้สอดคล้องกับกฎหมายแห่งประเทศลาวในการบันทึกการเพิ่มทุนหรือลดทุนจดทะเบียนของบริษัทไฟมายนิ่งในช่วงรอบปีบัญชีที่ผ่านมา</p>

• สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นในบริษัทไฟมาying	
7. ระยะเวลาสัญญา	สัญญานี้มีผลใช้บังคับนับแต่วันที่สัญญามีผลใช้บังคับ และสิ้นสุดลงตามระยะเวลาของสัญญาสัมปทานเหมืองแร่
8. การโอนหุ้น	<p>(1) ผู้ถือหุ้นที่ต้องการขายหรือโอนหุ้นของตนทั้งหมดหรือบางส่วนจะต้องเสนอขายหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นรายอื่น ๆ ของบริษัทไฟมาying ก่อนตามเงื่อนไขและข้อกำหนดของสัญญา</p> <p>(2) การเสนอขายหุ้น หรือการโอนหุ้นที่ไม่เป็นไปตามสัญญา ถือเป็นการผิดสัญญาในสาระสำคัญ (Material Default) การเสนอขายหรือการโอนหุ้นดังกล่าวจะตกเป็นโมฆะ ไม่มีผลใช้บังคับ และบริษัทไฟมาying จะปฏิเสธไม่บันที่กรายชื่อผู้รับโอนในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นของบริษัทไฟมาying</p> <p>(3) ผู้ถือหุ้นไม่สามารถนำหุ้นของตนเองจำหน่าย หรือนำ หรือทำให้มีภาระติดพัน เว้นแต่ (ก) เพื่อเป็นหลักประกันแก่บริษัทเงินทุนตามเอกสารสัญญาทางการเงิน (Financing Document) หรือ (ข) ได้รับการอนุมัติโดยมติพิเศษของที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทไฟมาying แล้ว</p> <p>(4) กรณีผู้ถือหุ้นที่ต้องการขายหุ้นหรือโอนหุ้นของตนในบริษัทไฟมาying เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทหงสาด้วย ผู้ถือหุ้นรายนี้จะต้องขายหุ้นของตนที่ถืออยู่ในบริษัทหงสาด้วย</p>
9. คณะกรรมการบริษัท	<p>(1) ผู้ถือหุ้นแต่ละรายมีสิทธิเสนอชื่อบุคคลเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทไฟมาying ในอัตราส่วนร้อยละ 10.00 ของหุ้นที่ตนถืออยู่ในบริษัทไฟมาying 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) องค์ประชุมคณะกรรมการบริษัทไฟมาying ต้องประกอบด้วยกรรมการที่มาเข้าร่วมประชุมและมีสิทธิออกเสียงแทนผู้ถือหุ้นเป็นจำนวนรวมมากกว่าร้อยละ 50.00 ของทุนจดทะเบียนของบริษัทไฟมาying</p>
10. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศลาว

(ง) บริษัทสื่อเจียจวงเจิงเฟิง

(1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ บริษัท สเตท กริด เหอเป่ย อิเล็กทริก เพาเวอร์ คอมปานี	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทสื่อเจียจวงเจิงเฟิง (2) บริษัท สเตท กริด เหอเป่ย อิเล็กทริก เพาเวอร์ คอมปานี (States Grid Hebei Electric Power Company) (“ผู้ซื้อ”)
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อ
3. วันที่ลงนามในสัญญา	11 พฤษภาคม 2559
4. วันที่สัญญามีผลบังคับใช้	วันที่สัญญาจ่ายไฟฟ้าเข้าเครือข่ายเชื่อมโยงไฟฟ้า (Grid Dispatch Agreement) มีผลบังคับใช้
5. ระยะเวลาของสัญญา	ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2559 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2559
6. ค่าธรรมเนียมอัตราการจ่ายไฟฟ้า	(1) 378.3 หยวนต่อเมกะวัตต์ (สำหรับโรงไฟฟ้าระยะที่ 1 ระยะที่ 2 และระยะที่ 3) และ (2) 322.7 หยวนต่อเมกะวัตต์ (สำหรับโรงไฟฟ้าระยะที่ 4)
7. สูตรการคำนวณราคา	หากหน่วยงานซึ่งเป็นผู้ควบคุมราคาปรับราคาค่าไฟฟ้าภายในระยะเวลาของสัญญานี้ ราคาใหม่จะเป็นไปตามราคาที่หน่วยงานดังกล่าวกำหนด
8. สิทธิและหน้าที่ของคู่สัญญา	ภาระหน้าที่โดยทั่วไปของบริษัทสื่อเจียจวงเจิงเฟิงมีดังต่อไปนี้ (1) จ่ายไฟฟ้าที่ได้มาตรฐานของมลพิษและอุตสาหกรรมไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อตามสัญญาขายไฟฟ้าฉบับนี้ (2) ปฏิบัติตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องตามสัญญาจ่ายไฟฟ้าเข้าเครือข่ายเชื่อมโยงไฟฟ้าที่ลงนามโดยคู่สัญญาเพื่อให้มั่นใจว่าระบบการดำเนินการไฟฟ้ามีความปลอดภัย (3) จัดเตรียมการดำเนินงานของหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า (Units' Operation Conditions) และตารางการบำรุงรักษาหน่วยผลิตไฟฟ้า (Units' Maintenance Schedule) ซึ่งอยู่ภายใต้ข้อตกลงของคู่สัญญาเกี่ยวกับการจัดการและความร่วมมือให้แก่ผู้ซื้อ
9. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศจีน

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

(3) สัญญาเช่าที่ดินกับคณะกรรมการหมู่บ้านแห่งหมู่บ้านตงกวน ณ มณฑลเจิ้งตั้ง	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทสื่อเจียจวงเจิงเฟิง (“ผู้เช่า”) (2) คณะกรรมการหมู่บ้านแห่งหมู่บ้านตงกวน ณ มณฑลเจิ้งตั้ง (The Village Committee of Dongguan Village in Zhengding County) (“ผู้ให้เช่า”)
2. พื้นที่เช่า	23135.25 ตารางเมตร หรือเท่ากับ 34.68 หน่วยการวัดของประเทศจีน (Chinese Mu) ซึ่งมีอัตราส่วน 1 Chinese Mu เท่ากับ 666.6666667 ตารางเมตร
3. ระยะเวลาของสัญญา	30 ปี นับแต่วันที่ 18 เมษายน 2544 ถึงวันที่ 17 เมษายน 2574
4. ราคาเช่า	1800 หยวนต่อ Chinese Mu ต่อปี ตามสัญญาที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม นับแต่ปี 2553 เป็นต้นมา ราคาเช่าจะปรับขึ้นทุก ๆ 5 ปี ดังต่อไปนี้ ตั้งแต่วันที่ 18 เมษายน 2553 ถึงวันที่ 17 เมษายน 2558 ราคาเช่าจะเท่ากับ 1900 หยวนต่อ Chinese Mu ต่อปี ตั้งแต่วันที่ 18 เมษายน 2558 ถึงวันที่ 17 เมษายน 2563 ราคาเช่าจะเท่ากับ 2000 หยวนต่อ Chinese Mu ต่อปี ตั้งแต่วันที่ 18 เมษายน 2563 ถึงวันที่ 17 เมษายน 2568 ราคาเช่า

(3) สัญญาเช่าที่ดินกับคณะกรรมการหมู่บ้านแห่งหมู่บ้านตงกวน ณ มณฑลเจียงต้ง	
	จะเท่ากับ 2100 หยวนต่อ Chinese Mu ต่อปี ตั้งแต่วันที่ 18 เมษายน 2568 ถึงวันที่ 17 เมษายน 2573 ราคาเช่า จะเท่ากับ 2200 หยวนต่อ Chinese Mu ต่อปี ตั้งแต่วันที่ 18 เมษายน 2573 ถึงวันที่ 17 เมษายน 2574 ราคาเช่า จะเท่ากับ 2300 หยวนต่อ Chinese Mu ต่อปี
5. ระยะเวลาการชำระราคาเช่า	รายปี
6. เงื่อนไขการต่ออายุสัญญา	คู่สัญญาจะต้องเจรจาเรื่องการต่ออายุสัญญาก่อนที่สัญญาจะสิ้นสุด หากมิได้ดำเนินการดังกล่าว ผู้เช่าจะต้องคืนที่ดินที่เช่าให้แก่ผู้ให้เช่า เพื่อพัฒนาที่ดินต่อไป
7. การบอกเลิกสัญญา	-
8. เงื่อนไขอื่นที่สำคัญ	(1) ผู้ให้เช่าจะต้องมีกรรมสิทธิ์ในที่ดินที่เช่า (2) ผู้เช่าไม่สามารถเช่าและใช้ที่ดินตามสัญญาฉบับนี้ หากมีการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย ผู้เช่ามีสิทธิที่จะปฏิเสธไม่ชำระค่าเช่าได้

(4) สัญญาเช่าที่ดินกับบริษัทสีอเจียจวง นิว อะลูมิเนียม จำกัด	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทสีอเจียจวงเจิงเฟิง (“ผู้เช่า”) (2) บริษัทสีอเจียจวง นิว อะลูมิเนียม จำกัด (Shijiazhuang New Aluminium Co., Ltd.) (“ผู้ให้เช่า”)
2. พื้นที่เช่า	17880 ตารางเมตร หรือเท่ากับ 26.82 หน่วยการวัดของประเทศจีน (Chinese Mu) ซึ่งมีอัตราส่วน 1 Chinese Mu เท่ากับ 666.6666667 ตารางเมตร
3. ระยะเวลาของสัญญา	ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 จนกว่าสัญญาจะสิ้นสุด
4. ราคาเช่า	15000 หยวนต่อ Chinese Mu ต่อปี
5. ระยะเวลาการชำระราคาเช่า	รายปี
6. เงื่อนไขการต่ออายุสัญญา	-
7. การบอกเลิกสัญญา	-
8. เงื่อนไขอื่นที่สำคัญ	(1) ผู้ให้เช่าจะต้องมีกรรมสิทธิ์ในที่ดินที่เช่า (2) ผู้เช่าไม่สามารถเปลี่ยนแปลงการใช้ที่ดินที่เช่าได้โดยไม่ได้รับความยินยอมจากผู้ให้เช่า หากผู้เช่ากระทำการดังกล่าวโดยไม่ได้รับความยินยอม ผู้เช่าต้องชดเชยความเสียหายให้แก่ผู้ให้เช่า (3) ผู้ให้เช่าไม่สามารถเอาที่ดินที่เช่ากลับคืนได้ เว้นแต่จะได้รับ

(4) สัญญาเช่าที่ดินกับบริษัทสือเจียจวง นิว อะลูมิเนียม จำกัด	
	ความยินยอมจากผู้เช่า หากผู้ให้เช่าดำเนินการดังกล่าวโดยมิได้รับความยินยอมผู้ให้เช่าต้องชดใช้ความเสียหายให้แก่ผู้เช่า

(จ) บริษัทถังชานบ้านปู

(1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัท ถังชาน เพาเวอร์ ซัพพลาย คอมปานี ออฟ สเตท กริด จีเปย อิเล็กทริก เพาเวอร์	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทถังชานบ้านปู (2) บริษัท ถังชาน เพาเวอร์ ซัพพลาย คอมปานี ออฟ สเตท กริด จีเปย อิเล็กทริก เพาเวอร์ (“ผู้ซื้อ”) (Tangshan Power Supply Company of States Grid Jibei Electric Power)
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อ
3. วันที่ลงนามในสัญญา	10 สิงหาคม 2558
4. วันที่สัญญามีผลใช้บังคับ	วันที่สัญญาจ่ายไฟฟ้าเข้าเครือข่ายเชื่อมโยงไฟฟ้า (Grid Dispatch Agreement) มีผลบังคับใช้
5. ระยะเวลาของสัญญา	ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2558 ทั้งนี้ ปัจจุบันกำลังอยู่ในระหว่างการต่อสัญญา
6. สูตรการคำนวณราคา	0.4878 หยวนต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง
7. สิทธิและหน้าที่ของคู่สัญญา	หน้าที่โดยทั่วไปของบริษัทถังชานบ้านปูมีดังต่อไปนี้ (1) จ่ายไฟฟ้าที่ได้มาตรฐานของมลฑลและอุตสาหกรรมไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อตามสัญญาขายไฟฟ้าฉบับนี้ (2) ปฏิบัติตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องตามสัญญาจ่ายไฟฟ้าเข้าเครือข่ายเชื่อมโยงไฟฟ้าที่ลงนามโดยคู่สัญญาเพื่อให้มั่นใจว่าระบบการดำเนินการไฟฟ้ามีความปลอดภัย (3) จัดเตรียมการดำเนินงานของหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า (Units’ Operation Conditions) และตารางการบำรุงรักษาหน่วยผลิตไฟฟ้า (Units’ Maintenance Schedule) ซึ่งอยู่ภายใต้ข้อตกลงของคู่สัญญาเกี่ยวกับการจัดการและความร่วมมือให้แก่ผู้ซื้อ และ (4) ชดเชยค่าใช้จ่ายตามควรแก่ผู้ซื้อตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องของมลฑล
8. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

(2) สัญญาซื้อขายพลังงานไอน้ำกับบริษัท เมียงนิว แดรี่ (หลวนหนาน) จำกัด	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทถังชานบ้านปู (“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) การปรับราคาตามกำหนดเวลา คู่สัญญาฝ่าย ข ควรเสนอรายงานการปรับราคาพลังงานไอน้ำให้แก่หน่วยงานควบคุมราคาที่เกี่ยวข้อง โดยคำนึงถึงการเปลี่ยนแปลงของราคาถ่านหิน หรือวัตถุดิบอื่นในเดือนกุมภาพันธ์ของทุกปี หลังจากที่หน่วยงานควบคุมราคาที่เกี่ยวข้องมีการอนุมัติราคาพลังงานไอน้ำใหม่ภายในสิ้นเดือนเมษายน คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายต้องดำเนินการกำหนดราคาพลังงานไอน้ำใหม่ตั้งแต่วันที่ 26 เมษายน (2) การปรับราคาตามเหตุการณ์ คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งสามารถยื่นคำขอเสนอการปรับราคาพลังงานไอน้ำต่อหน่วยงานควบคุมราคาที่เกี่ยวข้องเมื่อใดก็ได้ หากต้นทุนราคาวัตถุดิบหลักมีการเปลี่ยนแปลงมากกว่าร้อยละ 20.0 ทั้งนี้ ราคาใหม่จะมีผลบังคับใช้ ณ วันที่ยื่นคำขอ
6. สิทธิและหน้าที่ของคู่สัญญา	สิทธิและหน้าที่ของคู่สัญญาฝ่าย ข มีดังต่อไปนี้ (1) เป็นเจ้าของ ดำเนินงาน และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เครือข่ายพลังงานไอน้ำหลัก (Main Stream Network) และสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้า (2) ออกกำหนดการการจ่ายไฟฟ้าให้สอดคล้องกับรายละเอียดการดำเนินงานและข้อกำหนดตามสัญญานี้ (3) เป็นเจ้าของ ติดตั้ง ปรับ และบำรุงรักษามาตรวัดพลังงานหลัก (Main Energy Meter)
7. การบอกเลิกสัญญา	(1) คู่สัญญาฝ่าย ข ไม่สามารถผลิตและจำหน่ายพลังงานไอน้ำให้แก่คู่สัญญาฝ่าย ก เป็นระยะเวลาต่อเนื่องกัน 60 วัน หลังจากวันที่สัญญามีผลบังคับใช้ หรือคู่สัญญาฝ่าย ก ไม่สามารถชำระเงินตามสัญญาเป็นระยะเวลาติดต่อกัน 30 วัน นับแต่จากวันถึงกำหนดชำระ (2) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดหน้าที่อันเป็นสาระสำคัญภายใต้สัญญาฉบับนี้ และพฤติกรรมดังกล่าวไม่สามารถแก้ไขได้เป็นเวลา 60 วันติดต่อกันหลังจากที่คู่สัญญาอีกฝ่ายได้มีคำบอกกล่าว หรือ

(2) สัญญาซื้อขายพลังงานไอน้ำกับบริษัท เมียงนิว แดรี (หลวนหนาน) จำกัด	
	<p>(3) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งถูกพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลายหรือเป็นผู้มีหนี้สินล้นพ้นตัว</p> <p>(4) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาฉบับนี้โดยไม่ต้องรับผิดชอบคู่สัญญาอีกฝ่ายภายใต้สัญญาฉบับนี้ (ขึ้นอยู่กับสิทธิและความรับผิดชอบที่เกิดขึ้นแล้ว ณ วันบอกเลิกสัญญา) หากเป็นการฝ่าฝืนบทบัญญัติแห่งกฎหมายในการปฏิบัติหน้าที่ของตน</p> <p>(5) เกิดเหตุสุดวิสัยเป็นระยะเวลาติดต่อกันอย่างน้อย 18 เดือน</p>
8. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

(3) สัญญาซื้อขายพลังงานไอน้ำกับบริษัท เหอเป่ย ยองซิน เปเปอร์ จำกัด	
1. คู่สัญญา	<p>(1) บริษัทถังชานบ้านปู (“คู่สัญญาฝ่าย ข”)</p> <p>(2) บริษัท เหอเป่ย ยองซิน เปเปอร์ จำกัด (Hebei Yongxin Paper Company Limited) (“คู่สัญญาฝ่าย ก”)</p>
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจัดหาพลังงานไอน้ำให้แก่คู่สัญญาฝ่าย ก
3. วันที่ลงนามในสัญญา	21 มิถุนายน 2548
4. ระยะเวลาของสัญญา	ตั้งแต่วันที่ 21 มิถุนายน 2548 ถึงวันที่ 18 มิถุนายน 2563
5. ค่าธรรมเนียมอัตรารับซื้อ	ราคาพลังงานไอน้ำ 30 หยวนต่อกิกะจูล
6. สูตรการปรับราคา	<p>(1) การปรับราคาตามกำหนดเวลา คู่สัญญาฝ่าย ข ควรเสนอรายงานการปรับราคาพลังงานไอน้ำให้แก่หน่วยงานควบคุมราคาที่เกี่ยวข้อง โดยคำนึงถึงการเปลี่ยนแปลงของราคาถ่านหิน หรือวัตถุดิบอื่นในเดือนกุมภาพันธ์ของทุกปีหลังจากที่หน่วยงานควบคุมราคาที่เกี่ยวข้องมีการอนุมัติราคาพลังงานไอน้ำใหม่ภายในสิ้นเดือนเมษายน คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายต้องดำเนินการกำหนดราคาพลังงานไอน้ำใหม่ตั้งแต่วันที่ 26 เมษายน</p> <p>(2) การปรับราคาตามเหตุการณ์ คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งสามารถยื่นคำขอเสนอการปรับราคาพลังงานไอน้ำต่อหน่วยงานควบคุมราคาที่เกี่ยวข้องเมื่อใดก็ได้ หากต้นทุนราคาวัตถุดิบหลักมีการเปลี่ยนแปลงมากกว่าร้อยละ 20.00 ทั้งนี้ ราคาใหม่จะมีผลบังคับใช้ ณ วันที่ยื่นคำขอ</p>
7. สิทธิและหน้าที่ของคู่สัญญา	<p>สิทธิและหน้าที่โดยทั่วไปของคู่สัญญาฝ่าย ข มีดังต่อไปนี้</p> <p>(1) เป็นเจ้าของ ดำเนินงาน และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เครื่องขายพลังงานไอน้ำหลัก (Main Stream Network) และสถานที่ตั้ง</p>

(3) สัญญาซื้อขายพลังงานไอน้ำกับบริษัท เหนอเปย ยองซิน เปเปอร์ จำกัด	
	โรงไฟฟ้า (2) ออกกำหนดการจ่ายไฟฟ้าให้สอดคล้องกับรายละเอียดการดำเนินงานและข้อกำหนดตามสัญญานี้
8. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

(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
6. สูตรการปรับราคา	หากรัฐบาลกำหนดมาตรฐาน หรือราคาพลังงานความร้อนใหม่ในกำหนดระยะเวลาของสัญญาให้ดำเนินการกำหนดราคาพลังงานความร้อนใหม่
7. สิทธิและหน้าที่ของคู่สัญญา	คู่สัญญาฝ่าย ข ควรใช้ความพยายามอย่างดีที่สุดเพื่อตอบสนองความต้องการพลังงานความร้อนของคู่สัญญาฝ่าย ก โดยอยู่บนพื้นฐานของความปลอดภัย
8. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

(จ) บริษัทโจวมิงพีค

(1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัทฉีชิง	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทโจวมิงพีค (“ผู้ขาย”) (2) บริษัทฉีชิง (“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	<p>การคำนวณและปรับราคาค่าไฟฟ้ามีหลักเกณฑ์และวิธีการดังต่อไปนี้</p> <p>(1) การปรับราคาค่าไฟฟ้าของส่วนท้องถิ่น</p> <p>การปรับราคาค่าไฟฟ้าของส่วนท้องถิ่นจะนำมาปรับใช้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ด้วยเหตุนี้ราคาค่าไฟฟ้าจึงถูกปรับให้สอดคล้องกันกับที่ส่วนท้องถิ่นกำหนด</p> <p>(2) การปรับราคาเนื่องจากการเปลี่ยนแปลงกฎหมาย</p> <p>คู่สัญญาจะปรึกษากันและดำเนินการปรับเปลี่ยนองค์ประกอบของต้นทุนในการดำเนินงาน (Operating Cost Component) เพื่อสะท้อนให้เห็นถึงต้นทุนค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้น (หรือลดลง) ดังกล่าว และ/หรือ รายได้ที่ลดลง (หรือเพิ่มขึ้น) เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของกฎหมาย</p> <p>ในกรณีที่การเปลี่ยนแปลงกฎหมายทำให้ผู้ขายมีค่าใช้จ่ายเพิ่มเติม คู่สัญญาจะปรึกษากันและดำเนินการปรับเปลี่ยนองค์ประกอบของต้นทุนเงินลงทุน (Capital Cost Component) เพื่อสะท้อนถึงค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นในโครงสร้างต้นทุน (Cost Structure)</p> <p>(3) การปรับราคาในกรณีพิเศษ</p> <p>เมื่อราคาถ่านหินเพิ่มขึ้น ราคาค่าไฟฟ้าที่ถูกปรับ = ราคาค่าไฟฟ้าเดิม + ส่วนที่เพิ่มขึ้นจากราคาถ่านหินมาตรฐาน x ปริมาณการใช้ถ่านหิน</p> <p>เมื่อราคาถ่านหินลดลง ราคาค่าไฟฟ้าที่ถูกปรับ = ราคา</p>

(1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัทผลิต	
	<p>ค่าไฟฟ้าเดิม - ส่วนที่เพิ่มขึ้นจากราคาด่านหินมาตรฐาน 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) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัทชื้อวาง	
1. คู่สัญญา	<p>(1) บริษัทโจวมิง (“ผู้ขาย”)</p> <p>(2) บริษัทชื้อวาง (“ผู้ซื้อ”)</p>
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อ
3. วันที่ลงนามในสัญญา	28 เมษายน 2554
4. วันที่สัญญามีผลใช้บังคับ	วันที่ผู้ขายมีคำรับรองเป็นลายลักษณ์อักษรไปยังผู้ซื้อว่าผู้ขายพร้อมที่จะเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า
5. ระยะเวลาของสัญญา	กำหนดระยะเวลาของสัญญาเริ่มตั้งแต่วันที่ทำสัญญาและสิ้นสุดเมื่อครบกำหนดระยะเวลาตามสัญญาร่วมทุน เว้นแต่สัญญาสิ้นสุดลงก่อนตามข้อกำหนดที่ระบุไว้โดยชัดแจ้งในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
6. ค่าธรรมเนียมอัตราจ่ายไฟฟ้า	ราคาค่าไฟฟ้ายรายเดือนเบื้องต้น (Initial Electricity Price) ภายใต้

(2) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัทชีวาน	
	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเท่ากับ 0.37342 หยวนต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (ไม่รวมค่าภาษีมูลค่าเพิ่ม) ซึ่งอาจเปลี่ยนแปลงได้ตามกฎเกณฑ์ของ มลชล และหลักเกณฑ์และหลักการที่ปรากฏในเอกสารแนบท้ายของ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า
7. สูตรการคำนวณราคา	<p>การคำนวณค่าธรรมเนียมนิยามไฟฟ้าที่ต้องชำระในแต่ละเดือน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้</p> <p>ค่าธรรมเนียมนิยามไฟฟ้า = อัตราการจ่ายไฟฟ้ารายเดือน (กล่าวคือ จำนวนกิโลวัตต์-ชั่วโมงทั้งหมดของกระแสไฟฟ้าที่จ่ายโดยผู้ขาย ไปยังผู้ซื้อ ณ จุดจ่ายกระแสไฟฟ้าสำหรับเดือนนั้น ๆ) x ราคา ค่าไฟฟ้า x (1 + อัตราภาษีมูลค่าเพิ่ม)</p> <p>การคำนวณและปรับราคาค่าไฟฟ้าตามเอกสารแนบท้าย F มีหลักเกณฑ์และวิธีการดังต่อไปนี้</p> <p>(1) การปรับราคาค่าไฟฟ้าของรัฐ/ส่วนท้องถิ่น</p> <p>การปรับราคาค่าไฟฟ้าของรัฐ/ส่วนท้องถิ่นจะนำมาปรับใช้ใน สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ด้วยเหตุนี้ ราคาค่าไฟฟ้า จึงถูกปรับให้สอดคล้องกันกับที่รัฐ/ส่วนท้องถิ่นกำหนด</p> <p>(2) การเปลี่ยนแปลงกฎหมาย</p> <p>คู่สัญญาจะปรึกษากันและดำเนินการปรับเปลี่ยนองค์ประกอบ ของต้นทุนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (Operating Cost Component) เพื่อสะท้อนให้เห็นถึงต้นทุนค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้น (หรือลดลง) ดังกล่าว และ/หรือ รายได้ที่ลดลง (หรือเพิ่มขึ้น) เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของกฎหมาย</p> <p>ในกรณีที่การเปลี่ยนแปลงกฎหมายดังกล่าวทำให้ผู้ขายมี ค่าใช้จ่ายเพิ่มเติม คู่สัญญาจะปรึกษากันและดำเนินการ ปรับเปลี่ยนองค์ประกอบของต้นทุนเงินลงทุน (Capital Cost Component) เพื่อสะท้อนถึงค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นในโครงสร้าง ต้นทุน (Cost Structure)</p> <p>(3) การปรับราคาในกรณีพิเศษ</p> <p>เมื่อราคาถ่านหินเพิ่มขึ้น ราคาค่าไฟฟ้าที่ถูกปรับ = ราคา ค่าไฟฟ้าเดิม + ส่วนที่เพิ่มขึ้นจากราคาถ่านหินมาตรฐาน x ปริมาณการใช้ถ่านหิน</p> <p>เมื่อราคาถ่านหินลดลง ราคาค่าไฟฟ้าที่ถูกปรับ = ราคา ค่าไฟฟ้าเดิม - ส่วนที่เพิ่มขึ้นจากราคาถ่านหินมาตรฐาน x ปริมาณการใช้ถ่านหิน</p> <p>(4) การปรับราคาประจำปี</p> <p>นอกจากการปรับราคาข้างต้น ผู้ขายจะต้องดำเนินการจัดทำ รายงานการปรับองค์ประกอบของต้นทุนในปีนั้นและการปรับ</p>

(2) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัทชีหวาง	
	ราคาค่าไฟฟ้าซึ่งเสนอไว้สำหรับปีถัดไปให้แก่ผู้ซื้อในเดือน ธันวาคมของทุกปี โดยคู่สัญญาจะปรึกษาและกำหนดให้มีการปรับราคาไฟฟ้าที่สอดคล้องร่วมกัน
8. สิทธิและหน้าที่ของคู่สัญญา	<p>สิทธิหน้าที่โดยทั่วไปของผู้ขาย</p> <p>(1) เป็นเจ้าของ ดำเนินงาน และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าและสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้า</p> <p>(2) ยื่นขอรับใบอนุญาตทั้งหลายที่จำเป็นต่อการประกอบกิจการ พัฒนา จัดหาเงินทุน ก่อสร้าง เป็นเจ้าของโรงไฟฟ้า รวมทั้ง ปฏิบัติหน้าที่ภายใต้การอนุญาตดังกล่าว</p> <p>(3) ซ่อมและติดตั้งมาตรวัดหลัก (Main Meter) ซ่อม 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) สัญญาซื้อขายพลังงานไอน้ำกับบริษัทชีหวาง (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทโจวมิงฟิค (“คู่สัญญาฝ่าย ข”) (2) บริษัทชีหวาง (“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	สัญญาฉบับนี้มีผลใช้บังคับทันทีที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ของโรงไฟฟ้าอย่างคงที่ และมีการยืนยันเป็นลายลักษณ์อักษรจาก คู่สัญญาฝ่าย ข ไปยังคู่สัญญาฝ่าย ก ว่าพร้อมที่จะเริ่มซื้อขาย พลังงานไอน้ำที่มีคุณสมบัติ (Parameters) ตามที่ระบุไว้ในสัญญา
5. ระยะเวลาของสัญญา	สัญญามีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่สัญญามีผลใช้บังคับ (Effective Date) และสิ้นสุดเมื่อครบกำหนดระยะเวลาตามสัญญาร่วมทุน
6. ค่าธรรมเนียมอัตรารับซื้อ	ค่าธรรมเนียมอัตรารับซื้อพลังงานไอน้ำปรับเป็น 125 หยวนต่อตัน

(3) สัญญาซื้อขายพลังงานไอน้ำกับบริษัทซีหวาง (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)	
	(รวมภาษี) ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554
7. สูตรการปรับราคา	คู่สัญญาจะประเมินราคาอัตราซื้อพลังงานไอน้ำเป็นครั้งคราวตามที่ได้ตกลงกันไว้ในสัญญาซื้อขายพลังงานไอน้ำ และกำหนดอัตราซื้อพลังงานไอน้ำใหม่ตามผลการประเมินราคาดังกล่าว โดยคำนึงถึงการเปลี่ยนแปลงของราคาถ่านหินภายใน ต้นทุนค่าใช้จ่ายอื่น ๆ และนโยบายของรัฐบาลจีนที่เกี่ยวข้อง
8. สิทธิและหน้าที่ของคู่สัญญา	<p>(1) เป็นเจ้าของ ดำเนินงาน และบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เครื่องขายพลังงานไอน้ำหลัก (Main Stream Network) และสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้า</p> <p>(2) รับผิดชอบ ต่ออายุใบอนุญาต รวมถึงการอนุมัติที่จำเป็นในการเป็นเจ้าของและการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เครื่องขายพลังงานไอน้ำหลัก และสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้า โดยได้รับความช่วยเหลือจากคู่สัญญาฝ่าย ก</p> <p>(3) ปฏิบัติตามคำสั่งของคู่สัญญาฝ่าย ก เกี่ยวกับการจำหน่ายพลังงานไอน้ำภายใต้สัญญาซื้อขายพลังงานไอน้ำ โดยคำนึงถึงกรอบการดำเนินงาน (Operating Parameters) และเงื่อนไขที่เกี่ยวข้อง</p> <p>(4) ดำเนินการให้โรงไฟฟ้าผลิตพลังงานไอน้ำให้สอดคล้องกับกรอบการดำเนินงานและเงื่อนไขที่เกี่ยวข้อง</p> <p>(5) ใช้ความพยายามอย่างดีที่สุดในการขยายการผลิตพลังงานไอน้ำและกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าในเวลาที่เหมาะสมเพื่อตอบสนองความต้องการพลังงานไอน้ำที่เพิ่มขึ้นของคู่สัญญาฝ่าย 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) บริษัทซีซิง</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

(4) สัญญาร่วมทุน	
	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>บริษัทชิงถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.00 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด</p> <p>บริษัทซีหวางถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.00 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด</p> <p>(3) การโอนหุ้น</p> <p>(ก) ในขณะที่สัญญาร่วมทุนยังมีผลบังคับ คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งอาจโอนหุ้นที่ตนถือในกิจการร่วมค้าทั้งหมดหรือบางส่วนให้แก่คู่สัญญาอื่นได้</p> <p>(ข) หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีความประสงค์ที่จะโอนหุ้นในกิจการร่วมค้าทั้งหมดหรือบางส่วน (การโอนหุ้นที่ประสงค์) แก่บุคคลภายนอกที่ไม่ได้เป็นคู่สัญญาในกิจการร่วมค้านี้ (ผู้ประสงค์จะรับโอนหุ้น) คู่สัญญาฝ่ายนั้นจะต้องปฏิบัติตามขั้นตอนในข้อ 17.4 ของสัญญาฉบับนี้ และคู่สัญญาฝ่ายอื่นย่อมมีสิทธิที่จะเข้าซื้อหุ้นก่อนที่จะมีการโอนนั้นที่ราคาและภายใต้ข้อตกลงและเงื่อนไขอย่างเดียวกัน</p> <p>(4) โครงสร้างองค์กรของกิจการร่วมค้า</p> <p>คณะกรรมการเป็นผู้มีอำนาจสูงสุดในกิจการร่วมค้าและมีอำนาจตัดสินใจในเรื่องที่สำคัญของกิจการร่วมค้า ทั้งนี้ คณะกรรมการจะประกอบด้วยกรรมการ 7 คน โดยมาจากการแต่งตั้งของบริษัทโจวผิงฟีด จำนวน 5 คน</p>
6. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศจีน

(ข) บริษัทชานซีลู่อวง

(1) สัญญาร่วมทุน	
1. คู่สัญญา	(1) บริษัทบ้านปูเพาเวอร์อินเวสต์เมนต์ (2) บริษัทชานซีลู่อัน (3) บริษัทเกอเหมิง
2. วัตถุประสงค์ของสัญญา	เพื่อร่วมลงทุนและจัดตั้งบริษัทชานซีลู่อวง (“กิจการร่วมค้า”)
3. วันที่ลงนามในสัญญา	กันยายน 2557 (ระบุวันที่ไม่ชัดเจน)
4. ระยะเวลาของสัญญา	สัญญามีกำหนดระยะเวลา 2 ปีนับจากวันที่มีการออกใบอนุญาตประกอบธุรกิจ ทั้งนี้ คู่สัญญาอาจพิจารณาขยายระยะเวลาของสัญญาออกไปอีกภายหลังระยะเวลาข้างต้นก็ได้ ระหว่างการดำเนินงานของกิจการร่วมค้า หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งเสนอให้มีการขยายระยะเวลา และคู่สัญญาทุกฝ่ายเห็นชอบให้ระยะเวลาของกิจการร่วมค้าขยายออกไปตามที่ได้ตกลงกัน อย่างไรก็ตาม ในการขยายระยะเวลาดังกล่าวคู่สัญญาทุกฝ่ายต้องยื่นคำร้องต่อหน่วยงานพิจารณาและอนุญาต (Examination and Approval Authority) สำหรับการขยายระยะเวลาของสัญญาร่วมทุนอย่างน้อย 6 เดือนก่อนสิ้นสุดระยะเวลาของสัญญาร่วมทุน
5. เงื่อนไขอื่นๆ ในสัญญา	(1) จำนวนเงินลงทุนทั้งหมด เงินลงทุนทั้งหมดของกิจการร่วมค้ามีจำนวน 5,200,000,000 หยวน โดยมีทุนจดทะเบียนร้อยละ 20.00 ของจำนวนเงินลงทุนทั้งหมดซึ่งมีค่าเท่ากับ 1,040,000,000 หยวน ส่วนต่างระหว่างจำนวนเงินลงทุนทั้งหมดกับทุนจดทะเบียนนั้น จะชดเชยด้วยเงินกู้จากธนาคารท้องถิ่น ธนาคารต่างประเทศ หรือสถาบันการเงินอื่น โดยคู่สัญญาทั้ง 3 ฝ่ายตกลงที่จะนำทรัพย์สินของตนมาจําเป็นประกันการชำระหนี้เงินกู้ไว้ (ทรัพย์สินตามกฎหมายหรือหุ้นที่อยู่ในประเทศจีน) ตามสัดส่วนการลงทุนของแต่ละฝ่ายในทุนจดทะเบียนนั้น ทั้งนี้ กิจการร่วมค้าอาจนำทรัพย์สินของกิจการมาเป็นประกัน หรือการประกันโดยวิธีอื่น ๆ ด้วยอีกฝ่ายหนึ่งก็ได้ และเมื่อโครงการแล้วเสร็จกิจการร่วมค้าจะนำทรัพย์สินของกิจการมาจําเอง และ/หรือจําเป็นประกันต่อผู้ให้กู้แทนคู่สัญญาที่นำทรัพย์สินมาจําเป็นประกันการชำระหนี้เงินกู้คืนไว้

(1) สัญญาร่วมทุน	
	<p>(2) สัดส่วนการถือหุ้น</p> <p>บริษัทบ้านปูเพาเวอร์อินเวสต์เมนต์ถือหุ้นทางอ้อมในกิจการร่วมค้าเป็นสัดส่วนร้อยละ 30.00 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด</p> <p>บริษัทชานซีผู้ถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35.00 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด</p> <p>บริษัทเกอเหมิงถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35.00 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด</p> <p>(3) การโอนหุ้น</p> <p>(ก) ขณะที่ของสัญญาร่วมทุนยังมีผลบังคับ คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งอาจโอนหุ้นที่ตนถือในกิจการร่วมค้าทั้งหมดหรือบางส่วนให้แก่คู่สัญญาอื่นได้</p> <p>(ข) หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีความประสงค์ที่จะโอนหุ้นในกิจการร่วมค้าทั้งหมดหรือบางส่วน (การโอนหุ้นที่ประสงค์) แก่บุคคลภายนอกที่ไม่ได้เป็นคู่สัญญาในกิจการร่วมค้านี้ (ผู้ประสงค์จะรับโอนหุ้น) คู่สัญญาฝ่ายอื่นย่อมมีสิทธิที่จะเข้าซื้อหุ้นก่อนที่จะมีการโอนนั้น ที่ราคาและภายใต้ข้อตกลงและเงื่อนไขอย่างเดียวกัน</p> <p>(4) โครงสร้างองค์กรของกิจการร่วมค้า</p> <p>คณะกรรมการเป็นผู้มีอำนาจสูงสุดในกิจการร่วมค้าและมีอำนาจตัดสินใจในเรื่องที่สำคัญของกิจการร่วมค้า ทั้งนี้ คณะกรรมการจะประกอบด้วยกรรมการ 6 คน โดยมาจากการแต่งตั้งของคู่สัญญาแต่ละฝ่าย ฝ่ายละ 2 คน และหากสัดส่วนการลงทุนในกิจการร่วมค้าเปลี่ยนแปลงไป จำนวนกรรมการที่จะถูกแต่งตั้งโดยคู่สัญญาแต่ละฝ่ายก็จะเปลี่ยนแปลงตามไปด้วย</p>
6. กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายแห่งประเทศไทย

8.3 อุตสาหกรรมพลังงาน

8.3.1 อุตสาหกรรมพลังงานในประเทศไทย

(ก) กระทรวงพลังงาน

กระทรวงพลังงานจัดตั้งขึ้นเมื่อปี 2545 โดยมีหน่วยงานหลักประกอบด้วยสำนักงานรัฐมนตรี สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กรมธุรกิจพลังงาน กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน และสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานซึ่งทำหน้าที่เป็นสำนักเลขานุการของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ 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 กพช. ได้มีมติเมื่อปี 2557 เห็นชอบกรอบการจัดทำแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยระหว่างปี 2558 - 2579 (“PDP 2015”) พร้อมปรับปรุงแผนการพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) และแผนอนุรักษ์พลังงาน (EEDP) ให้มีกรอบระยะเวลาสิ้นสุดของแผนเช่นเดียวกับแผน PDP 2015 โดยการจัดทำแผน PDP 2015 เป็นไปเพื่อวางแผนการพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยให้สอดคล้องกับความต้องการการใช้ไฟฟ้าในอนาคตและการเติบโตทางเศรษฐกิจโดยทั่วไป การจัดทำแผน PDP 2015 ได้คำนึงถึงความมั่นคงของระบบไฟฟ้าภายในประเทศ สัดส่วนเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ความยั่งยืนด้านพลังงาน ต้นทุนการผลิตไฟฟ้า การกระจายเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า การลดการพึ่งพาเชื้อเพลิงประเภทใดประเภทหนึ่ง และผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม พร้อมลดสัดส่วนพลังงานจากก๊าซธรรมชาติ และเพิ่มการใช้พลังงานทดแทนประเภทอื่นในการผลิตไฟฟ้า กล่าวคือ จากก๊าซธรรมชาติร้อยละ 30.0 ถ่านหินสะอาดร้อยละ 30.0 พลังงานหมุนเวียนร้อยละ 20.0 นิวเคลียร์ร้อยละ 5.0 และการนำเข้าอื่กร้อยละ 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 อุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทย

(ก) ข้อมูลเบื้องต้น

จากข้อมูลที่ได้รับจากกระทรวงพลังงานและเหมืองแร่ ธุรกิจไฟฟ้าเป็นธุรกิจที่สร้างรายได้ในการส่งออกเป็นอันดับที่ 3 ของประเทศไทย การพัฒนาอย่างรวดเร็วในธุรกิจพลังงานเป็นผลมาจากนโยบายการเปิดเสรีซึ่งถูกกำหนดไว้ในนโยบายเศรษฐกิจใหม่ (New Economic Mechanism) ในปลายทศวรรษ 1980 (“นโยบายเศรษฐกิจใหม่”) นโยบายเศรษฐกิจใหม่ได้สร้างแรงจูงใจในการขยายกิจกรรมในภาคอุตสาหกรรม ภาคการบริการ ภาคพาณิชย์กรรมและการพัฒนาในพื้นที่ชนบท ซึ่งก่อให้เกิดความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศไทย ภายใต้ต้นนโยบายเศรษฐกิจใหม่ ธุรกิจพลังงานได้ถูกจัดให้เป็นยุทธศาสตร์ในการพัฒนาเศรษฐกิจของชาติ นอกจากนี้ รัฐบาลดวอยอมรับรูปแบบการเป็นเจ้าของธุรกิจในระบบเศรษฐกิจของประเทศที่หลากหลาย ได้แก่ การถือกรรมสิทธิ์โดยภาคเอกชนและการเป็นหุ้นส่วนระหว่างภาครัฐและภาคเอกชนซึ่งได้รับการส่งเสริมให้มีการร่วมลงทุนในโครงการต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้า สำหรับการมีส่วนร่วมของภาคเอกชนได้มีการเปิดโอกาสและสนับสนุนให้ภาคเอกชนดำเนินการผ่านรูปแบบ Build-Own-Operate-Transfer: BOOT กล่าวคือ เอกชนจะเป็นผู้ออกแบบ ก่อสร้าง บริหารจัดการโครงการ และดำเนินการส่งมอบโครงการให้รัฐบาลเมื่อสิ้นสุดสัญญา (Build-Own-Operate-Transfer: BOOT) รูปแบบการให้สิทธิดำเนินการตามสัญญา หรือการทำข้อตกลงในการบริหารจัดการโดยภาคเอกชน

กระทรวงพลังงานและเหมืองแร่เป็นหน่วยงานของรัฐที่มีหน่วยงานสนับสนุน 7 หน่วยงาน ซึ่งประกอบด้วย 3 กลุ่มงานหลัก ๆ ได้แก่ กลุ่มงานธุรการทั่วไป กลุ่มงานกิจการเหมืองแร่ และกลุ่มงานกิจการพลังงาน โดยหน่วยงานดังกล่าวประกอบด้วย สำนักงานปลัดกระทรวง กรมการติดตามตรวจสอบทางกฎหมาย กรมทรัพยากรบุคคล กรมการเหมืองแร่ กรมการวางแผนและนโยบายพลังงาน กรมธุรกิจพลังงาน และกรมการจัดการพลังงาน โดยหน่วยงานต่าง ๆ เหล่านี้จะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของอธิบดีโดยมีรองอธิบดีเป็นผู้ช่วย

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

(ข) กฎหมายเกี่ยวกับไฟฟ้า (2554)

กฎหมายเกี่ยวกับไฟฟ้าบังคับใช้ทั้งกับบุคคลธรรมดา นิติบุคคล และองค์กรทั้งในและต่างประเทศที่ประกอบธุรกิจและกิจการเกี่ยวกับไฟฟ้า หรือบริหารจัดการด้านอุปกรณ์และส่วนประกอบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับไฟฟ้า รวมถึงผู้ใช้ไฟฟ้าในประเทศลาวด้วย

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 เมกะวัตต์ หรือมีพื้นที่อ่างเก็บน้ำเกินกว่า 10,000 เฮกตาร์ หรือเป็นโครงการที่ก่อให้เกิดผลกระทบทางสังคมและเศรษฐกิจและสิ่งแวดล้อมอย่างรุนแรงจะต้องได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการสามัญแห่งสหประชาชาติลาวตามข้อเสนอของรัฐบาล

การลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าในประเทศลาวอาจดำเนินการในรูปแบบดังต่อไปนี้

- (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 ผู้รับสัมปทานจะต้องดำเนินการการโอนโครงการที่อยู่ในสภาพที่ดีและสามารถดำเนินการได้ให้แก่รัฐบาลซึ่งสภาพของโครงการจะถูกตรวจสอบและรับรองโดยวิศวกรอิสระ โดยผู้รับสัมปทานจะมิได้รับการชดเชยใด ๆ ทั้งสิ้น

นอกจากนี้ กฎหมายเกี่ยวกับไฟฟ้ายังกำหนดให้บุคคล นิติบุคคล หรือองค์กรที่ประกอบธุรกิจไฟฟ้าจะต้องดำเนินการด้านความปลอดภัยในการดำเนินงานและการบำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าและองค์ประกอบของโครงสร้างทางวิศวกรรมของโรงไฟฟ้า เช่น เขื่อน อ่างเก็บน้ำ โรงกำเนิดไฟฟ้า สายนำส่งไฟฟ้า สถานีไฟฟ้า และอุปกรณ์และส่วนประกอบไฟฟ้าต่าง ๆ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจถึงความปลอดภัยดังกล่าว กฎหมายเกี่ยวกับไฟฟ้ากำหนดให้ผู้ประกอบธุรกิจไฟฟ้าดำเนินการจัดทำข้อบังคับเกี่ยวกับความปลอดภัยและการบำรุงรักษาตามมาตรฐานทางเทคนิคการไฟฟ้าลาวของรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวและนำส่งข้อบังคับดังกล่าวต่อกระทรวงพลังงานและเหมืองแร่เพื่อพิจารณาและอนุมัติ

ในส่วนของราคาไฟฟ้า รัฐบาลเป็นผู้รับผิดชอบในการกำหนดราคาไฟฟ้าสำหรับการนำเข้าและการส่งออก และการซื้อและขายไฟฟ้าที่ผลิตในประเทศ

นอกเหนือจากการชำระค่าสัมปทานสิทธิ (Royalty Fee) และภาษีอากร ผู้ประกอบกิจการจะต้องนำส่งเงินสนับสนุนกองทุนเพื่อการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อมภายในพื้นที่สัมปทานและบริเวณโดยรอบ การสงวนรักษาและการกักเก็บของอ่างเก็บน้ำ กระแสน้ำในบริเวณของโครงการ และเพื่อการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานทางเศรษฐกิจและสังคมของท้องถิ่นในบริเวณที่โครงการตั้งอยู่ด้วย

การฝ่าฝืนหรือการไม่ปฏิบัติตามกฎหมายเกี่ยวกับไฟฟ้าอาจเป็นเหตุในการเพิกถอนสัมปทานและ/หรือผู้ฝ่าฝืนอาจถูกเรียกให้เข้ารับการอบรม ตักเตือน ลงโทษทางวินัย เสียค่าปรับอันเป็นค่าเสียหายในทางแพ่ง หรือการลงโทษทางอาญา โดยขึ้นอยู่กับความรุนแรงของการกระทำความผิด

(ค) กฎหมายเกี่ยวกับแร่ (2554)

กฎหมายเกี่ยวกับแร่บังคับใช้กับบุคคลธรรมดาหรือนิติบุคคลทั้งในและต่างประเทศที่ดำเนินงานเกี่ยวกับแร่และกิจการเหมืองแร่ในประเทศลาว โดยทั่วไปภายใต้กฎหมายแห่งประเทศไทยทั้งที่อยู่บนพื้นดินหรือพื้นน้ำ ใต้ดินหรือใต้น้ำถือเป็นกรรมสิทธิ์ของรัฐ ดังนั้น ทรัพย์สินดังกล่าวของรัฐจึงอยู่ภายใต้การบริหารงานจากส่วนกลางและโดยรัฐบาลเพียงอย่างเดียว อย่างไรก็ตาม ในบางครั้งรัฐอาจมีนโยบายในการคัดสรรวิสาหกิจในประเทศและต่างประเทศอย่างละเอียดยเพื่อลงทุนในอุตสาหกรรมแร่และเหมืองแร่โดยพิจารณาจากความสามารถทางเทคนิคและความพร้อมทางการเงินด้วยความมุ่งหมายที่จะส่งเสริมและพัฒนาพื้นที่ชนบทและเพื่อขจัดความยากจน

ภายใต้กฎหมายเกี่ยวกับแร่ รัฐบาลมีสิทธิที่จะเข้าเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจเหมืองแร่ต่าง ๆ โดยรัฐบาลอาจชำระค่าหุ้นในรูปของเงินสด หรือในรูปแบบของการสำรองจ่ายค่าหุ้นล่วงหน้าโดยผู้ลงทุนแล้ว รัฐบาลจะชำระคืนให้จากเงินปันผลที่จ่ายให้แก่รัฐบาลในภายหลัง หรือในรูปแบบอื่นใดตามที่กำหนดในสัญญา

ในการประกอบธุรกิจเหมืองแร่ในประเทศลาว ผู้ประกอบการจะต้องได้รับใบอนุญาตประกอบธุรกิจเหมืองแร่ตามข้อเสนอของภาคส่วนที่เกี่ยวข้อง สำหรับการทำให้เหมืองแร่ขนาดใหญ่ สมัชชาแห่งชาติลาวจะเป็นผู้พิจารณาโครงการตามข้อเสนอของรัฐบาล โดยระยะเวลาของใบอนุญาตประกอบธุรกิจเหมืองแร่จะมีกำหนดไม่เกิน 20 ปีนับจากวันที่ได้รับใบอนุญาต และสามารถต่ออายุได้อีกไม่เกิน 5 ปีตามความเห็นชอบของรัฐบาลเป็นรายกรณี ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับขนาดของเหมืองแร่ โดยผู้ได้รับอนุญาตจะต้องชำระค่าสัมปทานที่ดิน ค่าสัมปทานสิทธิ (Royalty Fee) ค่าภาษีอากร ค่าธรรมเนียม ค่าบริการ และเงินสนับสนุนสำหรับกองทุนอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นการสนับสนุนโดยตรงเพื่อการพัฒนาชุมชน การพัฒนาทรัพยากรบุคคล การบริหารโครงการ และการพัฒนาอย่างยั่งยืนในเขตพื้นที่เหมืองแร่

นอกจากนี้ นักลงทุนทั้งในประเทศและนักลงทุนต่างชาติจะไม่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการสำรวจแร่ ทำเหมืองแร่ ดำเนินกระบวนการผลิต หรือซื้อขายแร่ เว้นแต่จะได้รับอนุญาตให้ประกอบธุรกิจเหมืองแร่ และไม่สามารถดำเนินการสำรวจแร่ ทำเหมืองแร่ และดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกระบวนการเกี่ยวกับแร่ นอกเหนือขอบเขตที่ได้รับการอนุมัติ หรือประกอบธุรกิจเหมืองแร่ นอกเขตพื้นที่ที่ได้รับอนุญาต รวมถึงไม่สามารถใช้ใบอนุญาตเพื่อเป็นหลักประกันหรือเป็นทรัพย์สินในการชำระค่าหุ้น ลงทุน ขอสินเชื่อ ค่าเช่า หรือโอน จำน่า หรือขายใบอนุญาตโดยมิได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

ผู้ลงทุนในธุรกิจเหมืองแร่ต้องพัฒนาระบบเพื่อรักษาความปลอดภัยและคุ้มครองสุขภาพของคนงาน โดยกำหนดมาตรการและติดตั้งระบบเตือนภัยเพื่อป้องกัน ควบคุม ชักัด หรือลดผลกระทบและความเสี่ยงที่เป็นอันตรายต่อคนงานในเหมืองแร่ภายในเขตพื้นที่เหมืองแร่ และจัดตั้งคณะกรรมการที่ประกอบด้วยผู้แทนลูกจ้างเพื่อดูแล

ความปลอดภัยและสุขภาพของคนงานในเมืองแร่ตามกฎหมายแรงงาน ทั้งนี้ ผู้ลงทุนในธุรกิจเหมืองแร่จะต้องอำนวยความสะดวกและให้ความร่วมมือแก่คณะกรรมการดังกล่าวด้วย นอกจากนี้ ผู้ลงทุนยังมีหน้าที่ในการรายงานต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและบุคคลผู้ได้รับผลกระทบจากอุบัติเหตุหรือเหตุการณ์ใด ๆ ในเขตพื้นที่เหมืองแร่ที่ส่งผลกระทบต่อทางลบต่อสิ่งแวดล้อมหรือการสาธารณสุขภายใน 24 ชั่วโมง รวมถึงจัดให้มีมาตรการคุ้มครองและเยียวยาอย่างทัน่วงที

ภายหลังจากการทำเหมืองแร่ในเขตพื้นที่ใด ๆ แล้ว ผู้ลงทุนจะต้องดำเนินการปรับปรุงและฟื้นฟูพื้นที่บริเวณที่ดำเนินกิจการเหมืองแร่ให้เป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดภายใต้แผนการบริหารงานด้านสิ่งแวดล้อมซึ่งสามารถนำมาใช้เพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะหรือกิจกรรมบางประเภท และเมื่อเลิกการประกอบกิจการแล้ว เหมืองแร่จะถูกปิดและเขตพื้นที่ที่ได้รับอนุญาตรวมถึงกิจกรรม/กิจการเหมืองแร่จะต้องถูกส่งคืนให้แก่รัฐบาล ภายหลังจากการดำเนินการให้เหมืองกลับสู่สภาพเดิมและการปิดเหมืองเสร็จสิ้นแล้ว ตามหลักการผู้ลงทุนจะต้องดำเนินการโอนวิสาหกิจที่ประกอบกิจการเหมืองแร่ รวมถึงสถิติและข้อมูลทางธรณีวิทยาและการทับถมของแร่ เครื่องมือ ยานพาหนะ และเครื่องจักรกล รวมถึงทรัพย์สินอื่น ๆ คืนให้แก่รัฐบาลตามกฎหมายระเบียบโดยมิได้รับการชดเชยใด ๆ และในกรณีที่รัฐบาลไม่ประสงค์ที่จะรับโอนทรัพย์สินดังกล่าว ผู้ลงทุนมีหน้าที่หยุดการประกอบกิจการและรื้อถอนด้วยตนเอง

การไม่ปฏิบัติตามบทบัญญัติแห่งกฎหมายเหมืองแร่จะเป็นเหตุให้บุคคลธรรมดา นิติบุคคลหรือหน่วยงานต้องระวางโทษต่าง ๆ เช่น การเข้ารับการอบรมใหม่ การตัดเดือน มาตรการลงโทษทางวินัย ค่าปรับ บทลงโทษทางแพ่ง หรือการดำเนินคดีอาญาตามกฎหมายและกฎระเบียบ โดยทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับความรุนแรงของการฝ่าฝืน นอกจากนี้ อาจมีการพิจารณาบังคับใช้มาตรการลงโทษผู้กระทำความผิดเพิ่มเติมอีก เช่น การพักการประกอบธุรกิจเหมืองแร่ชั่วคราว การเพิกถอนใบอนุญาต การยึดทรัพย์สิน ยานพาหนะ หรือเครื่องมือของผู้กระทำความผิดโดยรัฐบาล

8.3.3 อุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทย

(ก) พระราชบัญญัติธุรกิจไฟฟ้า

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

โดยทั่วไป บุคคลที่ประสงค์จะประกอบธุรกิจไฟฟ้าจะต้องได้รับอนุญาตจากกระทรวงเศรษฐกิจการค้า และอุตสาหกรรม ผู้ประกอบธุรกิจไฟฟ้าต้องปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ที่กำหนดโดยพระราชบัญญัติธุรกิจไฟฟ้า และการประกอบธุรกิจดังกล่าวอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงเศรษฐกิจ การค้า และอุตสาหกรรมซึ่งรวมถึงข้อกำหนดภายใต้พระราชบัญญัติธุรกิจไฟฟ้าเกี่ยวกับการจ่ายไฟฟ้า พื้นที่ในการจ่ายไฟฟ้า และอุปกรณ์ผลิตไฟฟ้าที่ใช้ในการดำเนินงาน แม้ว่าธุรกิจการผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ของบริษัท ในประเทศไทยไม่จำเป็นต้องได้รับใบอนุญาตภายใต้พระราชบัญญัติธุรกิจไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม เพื่อให้ได้รับสิทธิประโยชน์จากระบบการรับซื้อไฟฟ้าตามอัตราซื้อไฟฟ้าที่กำหนด (Feed-in Tariff) ของประเทศไทย บริษัท จะต้องได้รับใบรับรองที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติว่าด้วยมาตรการพิเศษเกี่ยวกับการจัดหาพลังงานไฟฟ้าหมุนเวียนโดยผู้ประกอบการสาธารณูปโภคด้านไฟฟ้า (“พระราชบัญญัติการจัดหาพลังงานไฟฟ้าหมุนเวียน”)

อุปกรณ์ผลิตไฟฟ้าซึ่งรวมถึงอุปกรณ์ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนจะต้องดำรงไว้ซึ่งระดับของกระแสไฟฟ้าที่จำหน่ายตามมาตรฐานที่กำหนดภายใต้พระราชบัญญัติธุรกิจไฟฟ้าและกฎเกณฑ์ระเบียบที่ประกาศ

ภายใต้พระราชบัญญัติดังกล่าว โดยผู้ประกอบการที่ติดตั้งอุปกรณ์ผลิตไฟฟ้าจะต้องจัดทำและนำเสนอข้อบังคับด้านความปลอดภัยต่อกระทรวงเศรษฐกิจ การค้า และอุตสาหกรรม เพื่อรับรองความปลอดภัยในการก่อสร้าง การบำรุงรักษา และการดำเนินการธุรกิจไฟฟ้า

บุคคลที่ประสงค์จะดำเนินการก่อสร้างโครงการเพื่อติดตั้งหรือดัดแปลงชุดอุปกรณ์ผลิตไฟฟ้าเพื่อวัตถุประสงค์ในการใช้ทางธุรกิจซึ่งมีระดับของกระแสไฟฟ้าที่จำหน่ายในระดับที่กำหนด (ตามที่กำหนดไว้ในคำสั่งที่ประกาศภายใต้พระราชบัญญัติธุรกิจไฟฟ้า) จะต้องนำเสนอแผนงานของโครงการก่อสร้าง และการตรวจสอบของอุปกรณ์ผลิตไฟฟ้าด้วยตนเองก่อนที่จะเริ่มต้นการใช้งาน

กระทรวงเศรษฐกิจ การค้า และอุตสาหกรรมอาจพิจารณาเพิกถอนใบอนุญาตธุรกิจไฟฟ้าในกรณีที่มีการฝ่าฝืนพระราชบัญญัติธุรกิจไฟฟ้าและกฎระเบียบที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติดังกล่าว การฝ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามบทบัญญัติแห่งพระราชบัญญัติธุรกิจไฟฟ้าอาจก่อให้เกิดความรับผิดชอบทางอาญาได้

(ข) พระราชบัญญัติว่าด้วยมาตรการพิเศษเกี่ยวกับการจัดหาพลังงานไฟฟ้าหมุนเวียนโดยผู้ประกอบการไฟฟ้าเพื่อสาธารณูปโภค

ระบบการรับซื้อไฟฟ้าตามอัตราซื้อไฟฟ้าที่กำหนดของประเทศญี่ปุ่นภายใต้พระราชบัญญัติการจัดหาพลังงานไฟฟ้าหมุนเวียนกำหนดให้หน่วยผลิตไฟฟ้าดำเนินการจัดซื้อไฟฟ้าที่ผลิตจากแหล่งพลังงานหมุนเวียนซึ่งรวมถึงพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ และพลังงานชีวมวลในราคาที่กำหนดไว้สำหรับช่วงเวลาที่กำหนด

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

ภายใต้มาตรการดังกล่าว ภาระต้นทุนที่เพิ่มขึ้นจากการรับซื้อกระแสไฟฟ้าที่ผลิตจากแหล่งพลังงานหมุนเวียนจะถูกส่งต่อไปยังผู้บริโภคผ่านค่าบริการที่เพิ่มขึ้นตามสัดส่วนการใช้ไฟฟ้า

(ค) พระราชบัญญัติว่าด้วยการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

พระราชบัญญัติว่าด้วยการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมกำหนดให้ผู้เสนอโครงการในกระบวนการออกแบบโครงการต้องดำเนินการการสำรวจผลกระทบ ประมาณการล่วงหน้าและประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมในการพัฒนาโครงการ โดยผลการประเมินดังกล่าวจะถูกเปิดเผยแก่สาธารณะเพื่อรับฟังความคิดเห็นจากภาคประชาชนและองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น แผนงานของโครงการที่ดีที่สุดจะได้รับการพัฒนาโดยอาศัยความคิดเห็นต่าง ๆ รวมถึงชี้ให้เห็นถึงการดำเนินการเพื่อจัดการกับปัญหาเกี่ยวกับการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม

โครงการต่าง ๆ ที่จะติดตั้งหรือดำเนินการปรับปรุงโรงไฟฟ้าตามที่กำหนดไว้ภายใต้คำสั่งในการบังคับใช้บทบัญญัติของพระราชบัญญัติว่าด้วยการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจะต้องสอดคล้องกับบทบัญญัติของพระราชบัญญัติว่าด้วยการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และจะต้องดำเนินการตามขั้นตอนสำหรับการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้ พระราชบัญญัติธุรกิจไฟฟ้าได้มีบทบัญญัติพิเศษที่เกี่ยวเนื่องกับพระราชบัญญัติว่าด้วยการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยกำหนดให้กระทรวงเศรษฐกิจ การค้า และอุตสาหกรรมสามารถเสนอความคิดเห็นเกี่ยวกับการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าต่าง ๆ ได้

ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังน้ำ โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนได้พิภพ โรงไฟฟ้าพลังงานปรมาณู และโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่มีระดับการจำหน่ายไฟฟ้าตามที่กำหนดไว้ในคำสั่งในการบังคับใช้บทบัญญัติของพระราชบัญญัติว่าด้วยการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมข้างต้นจะต้องปฏิบัติตามบทบัญญัติแห่งพระราชบัญญัติดังกล่าว ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ไม่อยู่ภายใต้กฎเกณฑ์ดังกล่าวแต่อย่างใด

8.3.4 อุตสาหกรรมพลังงานในประเทศจีน

หลักเกณฑ์การประกอบธุรกิจพลังงานในประเทศจีนอยู่ภายใต้บทบัญญัติไว้ในกฎหมายว่าด้วยธุรกิจพลังงานไฟฟ้า (“กฎหมายพลังงานไฟฟ้า”) และข้อบัญญัติว่าด้วยการควบคุมดูแลธุรกิจพลังงานไฟฟ้า (“ข้อบัญญัติพลังงานไฟฟ้า”) ซึ่งมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2539 และวันที่ 1 พฤษภาคม 2548 ตามลำดับ โดยวัตถุประสงค์ประการหนึ่งของการประกาศใช้กฎหมายพลังงานไฟฟ้าฉบับนี้ คือ การคุ้มครองผลประโยชน์ที่ชอบด้วยกฎหมายของนักลงทุน ผู้ประกอบกิจการ และผู้ใช้ไฟฟ้า และเพื่อรับรองความปลอดภัยในการประกอบธุรกิจพลังงาน นอกจากนี้กฎหมายพลังงานไฟฟ้ายังได้กำหนดให้รัฐบาลจีนส่งเสริมและกำกับดูแลการลงทุนโดยผู้ประกอบการในประเทศและการลงทุนโดยต่างชาติในธุรกิจพลังงานด้วย ส่วนข้อบัญญัติพลังงานไฟฟ้านั้นได้กำหนดแนวทางและหลักเกณฑ์ในเรื่องต่าง ๆ เกี่ยวกับการประกอบธุรกิจพลังงาน อาทิ การออกใบอนุญาตประกอบธุรกิจพลังงานไฟฟ้า ข้อกำหนดการตรวจสอบเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและบริษัทเครือข่ายเชื่อมโยงไฟฟ้า และความรับผิดชอบตามกฎหมายจากการฝ่าฝืนข้อกำหนด เป็นต้น

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

(ก) ใบอนุญาตประกอบธุรกิจพลังงานไฟฟ้า

ได้มีการนำระบบการขอรับใบอนุญาตมาบังคับใช้กับธุรกิจพลังงานไฟฟ้าในประเทศจีนตามกฎหมายของคณะกรรมการกำกับดูแลธุรกิจพลังงานไฟฟ้าว่าด้วยใบอนุญาตประกอบธุรกิจพลังงานไฟฟ้าซึ่งเริ่มมีผลใช้บังคับเมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2548 (“กฎเกณฑ์ว่าด้วยใบอนุญาตประกอบธุรกิจพลังงานไฟฟ้า”) และหนังสือเวียนของสำนักบริหารจัดการพลังงาน เรื่อง การทำความเข้าใจเกี่ยวกับการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าซึ่งเริ่มมีผลใช้บังคับเมื่อวันที่ 9 เมษายน 2557 ซึ่งกำหนดว่า บริษัทหรือบุคคลใดในประเทศจีนไม่อาจประกอบธุรกิจพลังงานไฟฟ้าได้ (รวมถึงการผลิต ส่ง จ่าย และจำหน่ายไฟฟ้า) เว้นแต่จะได้รับใบอนุญาตประกอบธุรกิจพลังงานไฟฟ้าจากสำนักบริหารจัดการพลังงานสาขาในเขตพื้นที่นั้น 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

เนื่องจากบริษัท ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) และไม่มีประกอบธุรกิจเป็นของตนเองตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 28/2551 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) กำหนดให้บริษัทฯ แสดงข้อเปรียบเทียบทางกฎหมายและกฎเกณฑ์ถึงหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการบริหารกิจการของบริษัทย่อยและการคุ้มครองผู้ถือหุ้นในเรื่องที่สำคัญเทียบเคียงได้กับกฎหมายที่กำกับดูแลบริษัทมหาชนจำกัดของประเทศไทย โดยเปรียบเทียบกับกฎหมายของประเทศที่บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักที่ประกอบธุรกิจ (Operating Company) ของบริษัทฯ ตั้งอยู่ ได้แก่ (1) บริษัทสื่อเจียจวงเจิงเฟิง (2) บริษัทถังชานบ้านปู (3) บริษัทโจวผิงฟีด (4) บริษัทอันฉิวฮุยเหมิง (5) บริษัทเว่ยฟางเทียนเอิน ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายแห่งประเทศจีน และบริษัทย่อยของบริษัท ที่ถือหุ้นในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักข้างต้น ได้แก่ (1) บริษัทบ้านปู อินเวสต์เมนต์ และบริษัทบีพีพีวีเอ็นเอเบิลไชน่า ซึ่งจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายแห่งประเทศจีน (2) บริษัทบ้านปูเพาเวอร์อินเตอร์ ซึ่งจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายแห่งประเทศมอริเชียส (3) บริษัทบ้านปูเพาเวอร์อินเวสต์เมนต์ และบริษัทโจวผิงฟีด (สิงคโปร์)

ซึ่งจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายแห่งประเทศสิงคโปร์ และ (4) บริษัทแพน-เวสเทิร์นซึ่งจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายแห่งประเทศหมู่
เกาะเคย์แมน ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้จัดทำข้อมูลดังกล่าวตามที่ปรากฏในเอกสารแนบ 6