รายงานประจำปี 2555
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

completion of our expansion program

วิสัยทัศน์

เราเป็นผู้นำด้านธุรกิจพลังงาน โดยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำที่ให้ความมั่นคงและยั่งยืน เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าบนพื้นฐานของนวัตกรรมที่สร้างสรรค์ในการใช้เชื้อเพลิงที่หลากหลาย

พันธกิจ

เพิ่มคุณค่าให้กับผู้ถือหุ้นและลูกค้าอย่างยั่งยืน ด้วยการสร้างความมั่นคงในการผลิตและจัดส่งไฟฟ้า การเติบโตในด้านผลการดำเนินงาน ความรู้ความสามารถของบุคลากร พร้อมด้วยความเชี่ยวชาญอย่างเป็นโครงข่าย

ดำเนินธุรกิจโดยการพัฒนาและดำเนินงานโครงการด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยให้ความสำคัญต่อการพัฒนาคุณภาพชีวิตของชุมชนในพื้นที่ที่เราดำเนินธุรกิจ

ปรัชญาพื้นฐานทางธุรกิจ

ความเป็นเลิศในการบริหารจัดการ

- ให้ความสำคัญต่อสิ่งแวดล้อม สุขอนามัยและความปลอดภัย
- รักษาความพึงพอใจของลูกค้าให้อยู่ในระดับสูง
- พัฒนาความมั่นคงในการจัดส่งผลิตภัณฑ์อย่างต่อเนื่อง
- พัฒนากระบวนการดำเนินโครงการอย่างต่อเนื่อง
- พัฒนาระบบรายงาน ตลอดจนเครื่องมือและกระบวนการในการบริหารอย่างต่อเนื่อง
- ลดต้นทุนการผลิตและเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิต
- ลดต้นทุนทางการเงิน

การเติบโตในผลการดำเนินงาน

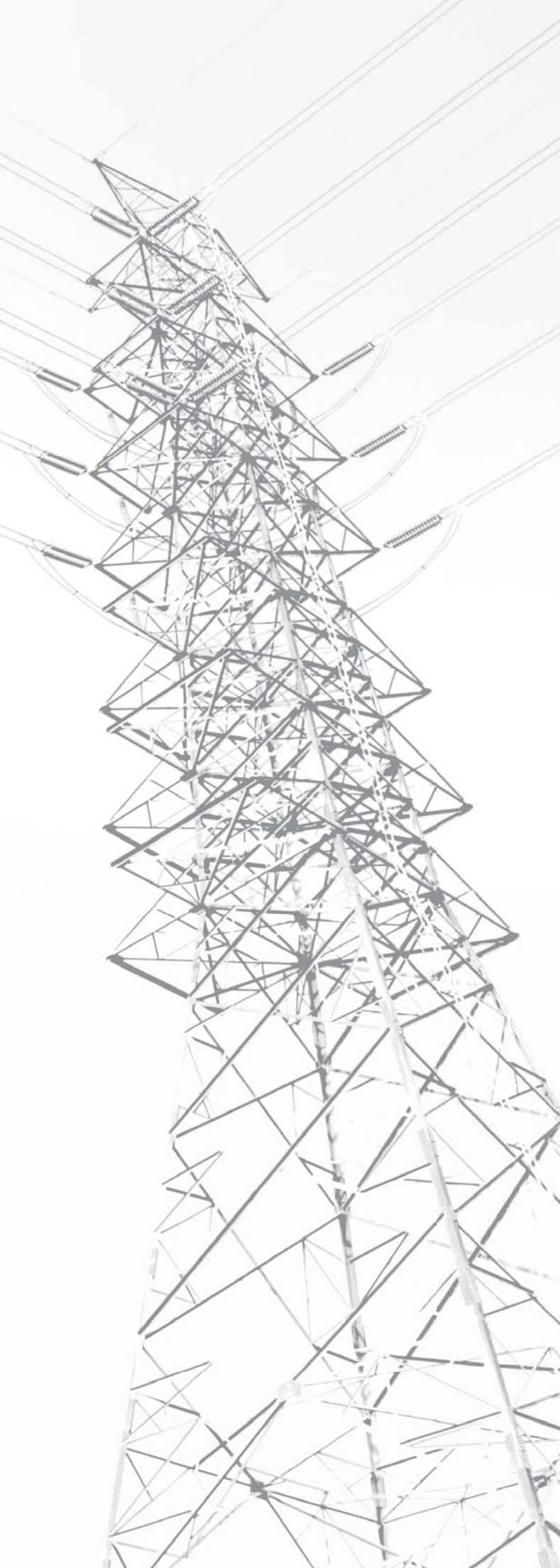
- ขยายการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมระบบโคเจนเนอเรชั่นในประเทศไทย ให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่มีความต้องการไฟฟ้าสูง และให้ความสำคัญในเรื่องความมั่นคงของระบบการผลิตและจัดส่งไฟฟ้า
- ขยายการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (ไอพีพี) ในประเทศไทย
- ขยายและแสวงหาการดำเนินธุรกิจต่างๆ ในประเทศเพื่อนบ้าน

สารบัญ

- จุดเด่นทางการเงิน 12
- สารจากประธานกรรมการ 14
- สารจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร 16
- คณะกรรมการบริษัท 20
- คณะผู้บริหารบริษัท 22
- โครงสร้างการจัดการ 28

- ข้อมูลทั่วไป 30
- ปัจจัยความเสี่ยง 34
- ลักษณะการประกอบธุรกิจ 44
- ผลิตภัณฑ์และการผลิต 58
- โครงสร้างการถือหุ้นและการจัดการ 65
- รายการระหว่างกัน 99
- ฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน 101
- รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ 114

- งบการเงิน 116



completion of our expansion program

สมบูรณ์แบบ เต็มเปี่ยมศักยภาพในทุกภาคการผลิต

จากก้าวแรกในธุรกิจพลังงาน เราได้พัฒนาศักยภาพสู่ความเป็นผู้นำธุรกิจด้านการผลิตไฟฟ้าและน้ำ ควบคู่กับการพัฒนาเศรษฐกิจและอุตสาหกรรมของประเทศไทยมาเกือบ 20 ปี ในปีนี้กำลังการผลิตของเราเพิ่มขึ้นเกือบสองเท่า หรือมากกว่า 3,500 เมกะวัตต์เทียบเท่าในช่วงระยะเวลา 4 ปีจนเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการส่วนขยายล่าสุดของเราในปี 2555 กลุ่มบริษัทโกลว์ยังคงมุ่งมั่นพัฒนาธุรกิจบนพื้นฐานของความสัมพันธ์ที่ยั่งยืนกับสังคมและสิ่งแวดล้อม รวมถึงการเลือกใช้เทคโนโลยีและเชื้อเพลิงอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อความมั่นคงด้านพลังงาน และการนำองค์กรสู่เป้าหมาย โดยมีพลประกอบการที่จัดสรรประโยชน์ลุขร่วมกันของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในทุกภาคส่วน ผู้ถือหุ้น ลูกค้า พนักงาน ชุมชน ตลอดจนสังคมและสิ่งแวดล้อม

Q2-09 **HHPC**

Q4-10 **CFB3**

Q3-11 **GSPP11&13**

Q4-11 **PHASE5**

Q3-12 **SOLAR**

Q3-12 **GHECO-One**

Q4-12 **GSPP12**

Integrity of our operation

ระบบงานเป็นหนึ่ง

ด้วยบุคลากรผู้เชี่ยวชาญผสานเครือข่ายคุณภาพ

ภายใต้การบริหารจัดการอย่างมืออาชีพ เรามีพนักงานที่มีความเชี่ยวชาญในหลากหลายสาขามาร่วมสนับสนุน และถ่ายทอดการปฏิบัติการที่เป็นเลิศ ตลอดจนการใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัย การเชื่อมต่อระบบโครงข่าย การจัดส่งไฟฟ้า ไอน้ำ ให้แก่ลูกค้า และเรายังได้รับประโยชน์จากเครือข่ายระดับสากลที่มีความเชี่ยวชาญ คือ จีดีเอฟ สุเอซ ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของเรา ทั้งหมดนี้เพื่อให้ได้มาซึ่งคุณภาพ และความมั่นคงด้านพลังงานซึ่งเป็นแนวทางสำคัญในการขับเคลื่อนองค์กรสู่ความสำเร็จ

ครอบคลุมรอบด้าน

ใส่ใจมุ่งสร้างความยั่งยืนสำหรับทุกคน

เรามิได้มุ่งเน้นประสิทธิภาพด้านการผลิตและผลลัพธ์ทางการเงินเท่านั้น แต่เรายังมุ่งเน้นการดำเนินการในทุกๆ ด้านด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม คำว่า “พลังงานที่ยั่งยืน” จึงเป็นการผสมผสานอย่างสมดุลจากแหล่งพลังงานที่มั่นคง มีความคุ้มค่าในด้านเศรษฐศาสตร์ และมีความสอดคล้องกับธรรมชาติ สิ่งแวดล้อม และชุมชน

จุดเด่นทางการเงิน

(หน่วย : ล้านบาท)

งบการเงินรวมของบริษัท	2552	2553	2554	2555
รายได้ทั้งหมด	35,525	37,879	41,085	59,073
รายได้จากการขาย	**34,504**	**35,657**	**40,359**	**57,204**
ธุรกิจ IPP	11,314	11,709	11,467	19,345
ธุรกิจ Cogeneration	23,190	23,948	28,892	37,858
กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา	**8,184**[1]	**9,521**[1]	**9,954**	**13,070**
กำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี	5,338	6,596	6,681	8,710
กำไร (ขาดทุน) สุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	**3,786**[2]	**4,488**[3]	**4,104**[3]	**5,078**[3]
สินทรัพย์รวม	84,487	107,327	120,235	129,619
หนี้สินรวม	52,392	69,374	81,003	86,671
ส่วนของผู้ถือหุ้น	32,095	37,953	39,232	42,948
เงินปันผลต่อหุ้น (บาท)	1.836[4]	1.858[5]	1.951[6]	2.048[7]

หมายเหตุ

(1) ทำการจัดประเภทรายการที่ไม่ใช่เงินสด (non cash item) บางรายการใหม่

(2) กำไร (ขาดทุน) สุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน ในปี 2552 นิยามว่ากำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่รับรู้

(3) กำไร (ขาดทุน) สุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน ตั้งแต่ปี 2553 ปรับเปลี่ยนนิยามใหม่เป็นกำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ

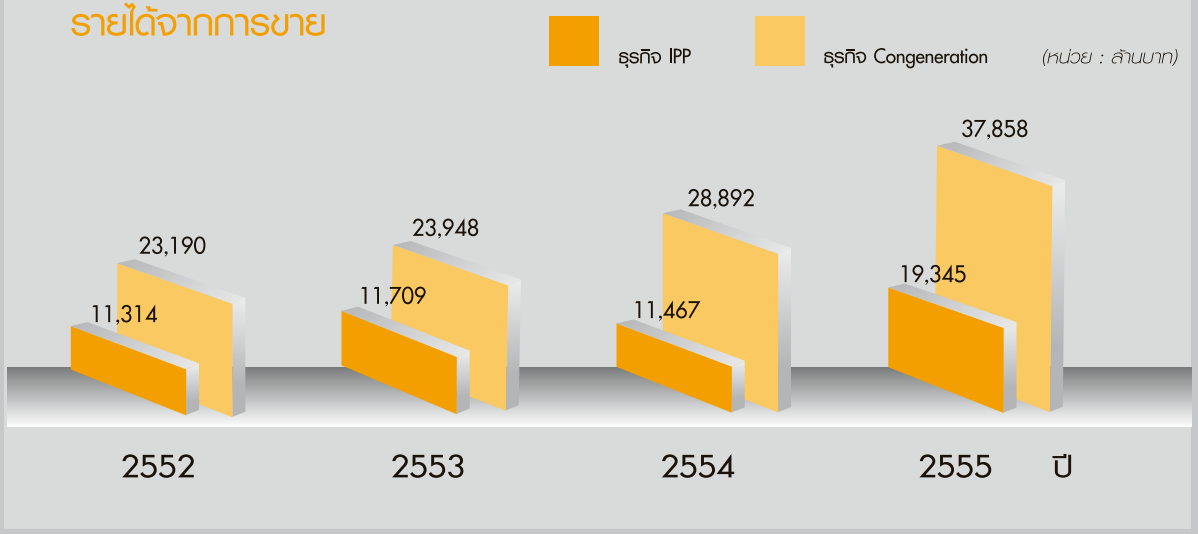
(4) 1.136 บาท/ หุ้น จ่ายจากผลประกอบการปี 2551, 0.70 บาท/ หุ้น จ่ายจากผลประกอบการปี 2552 (ระหว่างกาล)

(5) 1.123 บาท/ หุ้น จ่ายจากผลประกอบการปี 2552, 0.735 บาท/ หุ้น จ่ายจากผลประกอบการปี 2553 (ระหว่างกาล)

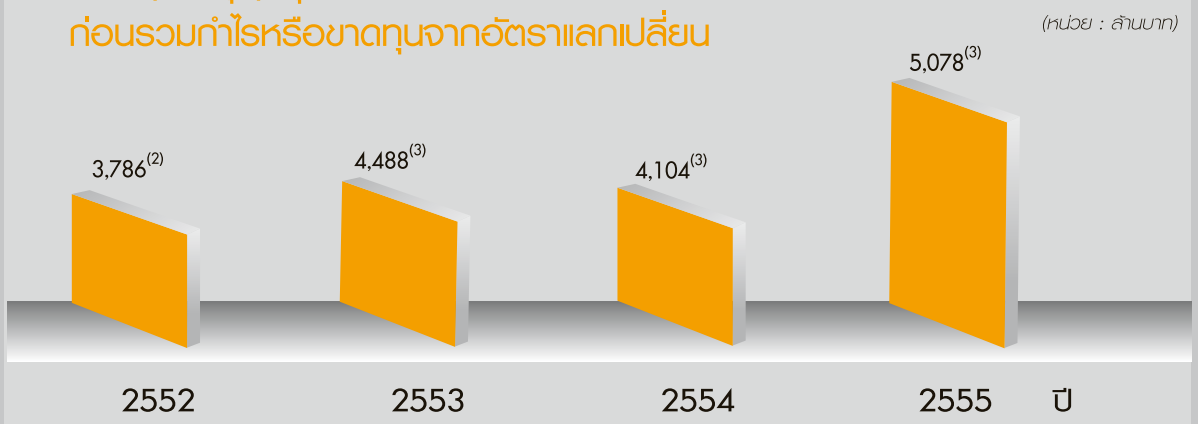
(6) 1.179 บาท/ หุ้น จ่ายจากผลประกอบการปี 2553, 0.772 บาท/ หุ้น จ่ายจากผลประกอบการปี 2554 (ระหว่างกาล)

(7) 1.238 บาท/ หุ้น จ่ายจากผลประกอบการปี 2554, 0.810 บาท/ หุ้น จ่ายจากผลประกอบการปี 2555 (ระหว่างกาล)

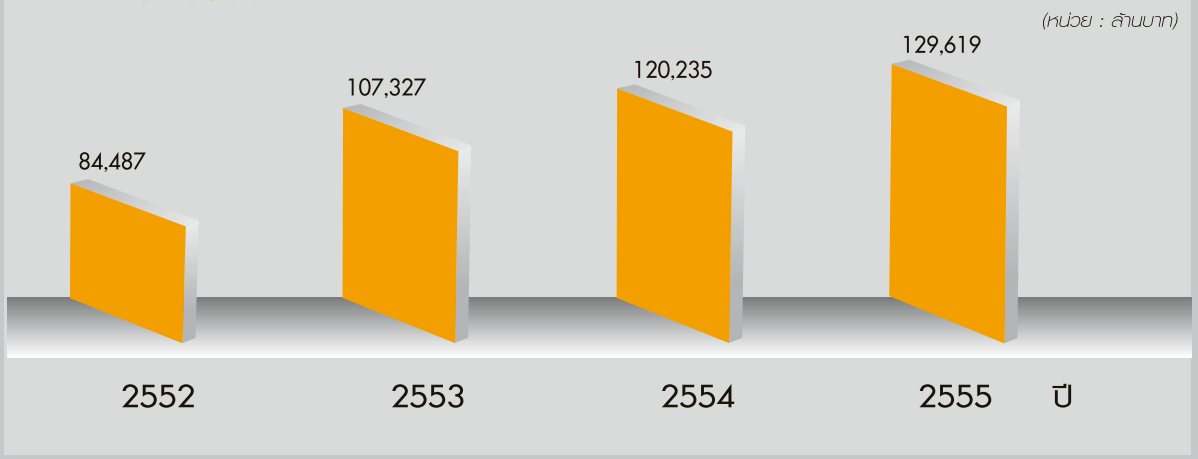
รายได้จากการขาย



กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน



สินทรัพย์รวม



สารจากประธานกรรมการ

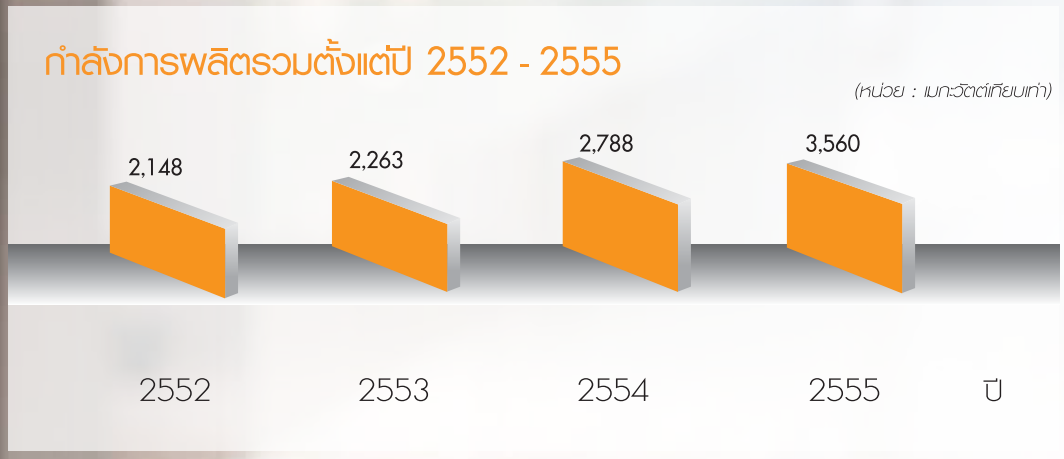
ปี 2555 เป็นอีกหนึ่งปีสำคัญของกลุ่มบริษัทโกลว์ ที่การพัฒนาโครงการส่วนขยายที่ได้ดำเนินการมาเป็นระยะเวลาหลายปีได้เสร็จสิ้นสมบูรณ์ โดยในช่วงระยะเวลา 4 ปีที่ผ่านมาเราได้เพิ่มกำลังการผลิตเกือบ 2 เท่า เป็นประมาณ 3,500 เมกะวัตต์เทียบเท่า เราเริ่มโครงการส่วนขยายเหล่านี้มาตั้งแต่ปี 2551 ซึ่งโครงการต่างๆ นั้นไม่เพียงแค่เป็นการขยายธุรกิจโคเจนเนอเรชั่นในประเทศไทยและธุรกิจการผลิตไฟฟ้าภายใต้สัญญาผู้ผลิตเอกชนรายใหญ่เท่านั้น แต่ยังรวมถึงการขยายธุรกิจไปยังประเทศสาธารณประชาธิปไตยประชาชนลาว จากการเข้าซื้อกิจการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ขนาดกำลังการผลิต 152 เมกะวัตต์ (บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด) ในปี 2552 อีกด้วย ทั้งนี้โครงการเพิ่มกำลังการผลิตของธุรกิจโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Business) ของเราประกอบด้วย โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงขนาดกำลังการผลิต 115 เมกะวัตต์เทียบเท่า (โครงการ CFB 3) ซึ่งแล้วเสร็จในปี 2553 การเข้าซื้อกิจการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงขนาดกำลังการผลิต 143 เมกะวัตต์เทียบเท่า (เดิมชื่อ บริษัท ไทยเนชั่นแนลพาวเวอร์ จำกัด (TNP) ปัจจุบันได้เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด) ในปี 2554 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงขนาดกำลังการผลิต 382 เมกะวัตต์เทียบเท่า (โครงการระยะที่ 5) ซึ่งแล้วเสร็จในปี 2554 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงขนาดกำลังการผลิต 110 เมกะวัตต์ (โครงการโกลว์ เอสพีพี 12) ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปเมื่อเดือนธันวาคม 2555 ที่ผ่านมา ในขณะเดียวกันเรายังได้ขยายธุรกิจไอพีพี จากความสำเร็จของโรงไฟฟ้าเก็คโค่-วัน ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าไอพีพีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงขนาด 660 เมกะวัตต์ ที่เสร็จสมบูรณ์เมื่อกลางปี 2555

ที่ผ่านมาผมเชื่อว่าความสำเร็จของโครงการส่วนขยายที่กล่าวมา จะเป็นก้าวย่างที่สำคัญของกลุ่มบริษัทโกลว์ โดยโครงการเหล่านี้จะทำให้เกิดความเจริญเติบโตอย่างมีสมดุลในธุรกิจโคเจนเนอเรชั่นและธุรกิจไอพีพีของกลุ่มบริษัท นอกจากนี้ เรายังมั่นใจว่าธุรกิจส่วนขยายจะนำมาซึ่งความแข็งแกร่งทางด้านการเจริญเติบโต ความสามารถในการทำกำไร และการสร้างมูลค่าให้แก่ผู้ถือหุ้นและลูกค้าของบริษัท

ท้ายที่สุดนี้ ในนามของคณะกรรมการบริษัท ผมขอขอบคุณผู้ถือหุ้น ลูกค้า สถาบันการเงิน คู่ค้าทางธุรกิจ องค์กรภาครัฐ ตลอดจนชุมชนท้องถิ่น สำหรับการสนับสนุนอย่างดียิ่งที่มีให้ต่อธุรกิจของกลุ่มบริษัทมาโดยตลอดและขอแสดงความขอบคุณด้วยใจจริงต่อผู้บริหารและพนักงานทุกคนของบริษัทสำหรับความทุ่มเท ความมุ่งมั่น ตลอดจนการทำงานอย่างหนัก ซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญของความสำเร็จที่เราได้รับในปัจจุบัน

นายวิลเล็ม แวน ทเวมเบเกอ
ประธานกรรมการ

> "ที่ผ่านมาผมเชื่อว่าความสำเร็จของโครงการส่วนขยายที่กล่าวมา จะเป็นก้าวย่างที่สำคัญของกลุ่มบริษัทโกลว์ โดยโครงการเหล่านี้ จะทำให้เกิดความเจริญเติบโตอย่างมีสมดุลในธุรกิจโคเจนเนอเรชั่น และธุรกิจไอพีพี ของกลุ่มบริษัท"



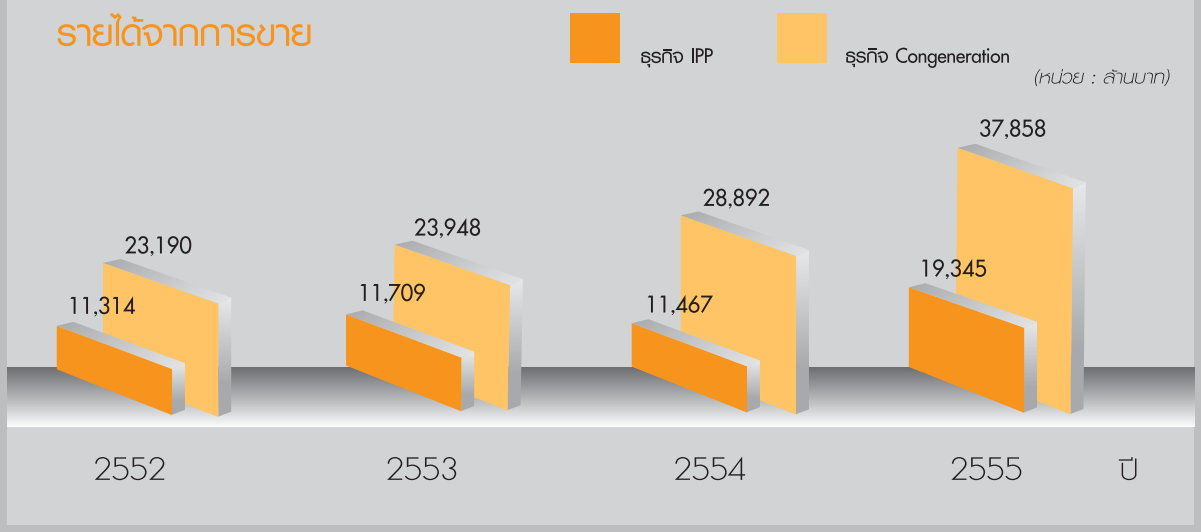
สารจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ในปี 2555 รายได้จากการขายของกลุ่มบริษัทโกลว์เพิ่มขึ้นเป็น 57,204 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 41.7 จากปี 2554 ซึ่งปัจจัยหลักของการเติบโตทางธุรกิจของเราในครั้งนี้ เกิดจากการเพิ่มขึ้นของยอดจำหน่ายในทุกกลุ่มธุรกิจ กล่าวคือ ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (หรือ "กฟผ.") ในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (หรือ "IPP") และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (หรือ "SPP") รวมถึงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมจากโรงไฟฟ้าที่ได้เริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ รวมถึงจากโรงไฟฟ้าที่เราได้เข้าซื้อกิจการ ในปี 2554 และ 2555 ที่ผ่านมา

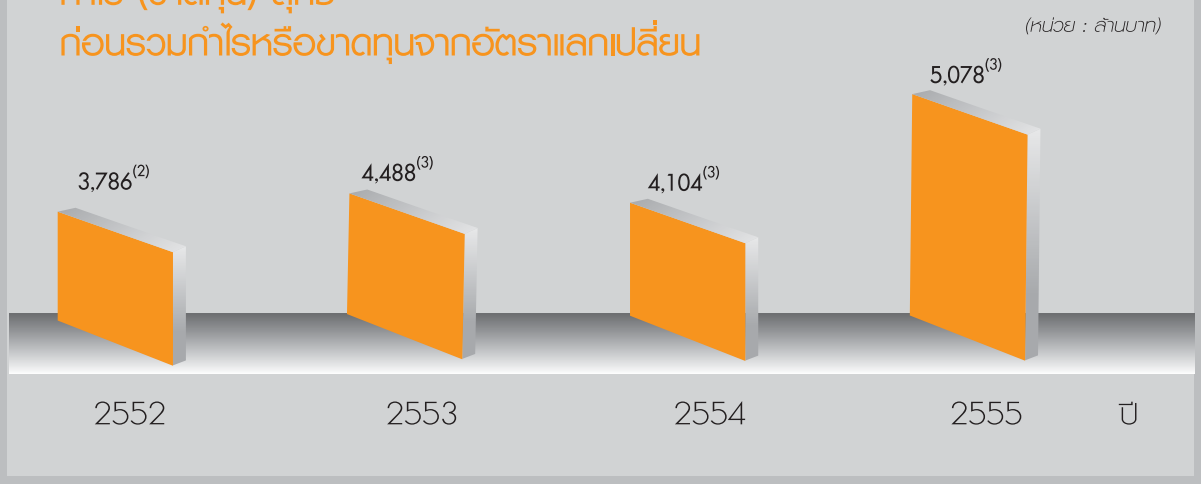
ปี 2555 กำไรจากดำเนินธุรกิจหลักซึ่งได้แก่ กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ และค่าเสื่อมราคา ("EBITDA") เพิ่มขึ้นร้อยละ 31.3 มาเป็น 13,070 ล้านบาท และกำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ ("NNP") เพิ่มขึ้นร้อยละ 23.7 มาเป็น 5,078 ล้านบาท ซึ่งถือว่าเป็นครั้งแรกที่กำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิของบริษัทมีระดับสูงกว่า 5,000 ล้านบาท แม้ผลประกอบการในปี 2555 จะยังไม่สะท้อนความสามารถในการทำกำไรที่เกิดจากโครงการส่วนขยายอย่างเต็มที่ก็ตาม สาเหตุหลักเนื่องมาจากอัตรากำไรจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่มิได้สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงในครึ่งปีแรกของปี 2555 และกำไรจากโรงไฟฟ้าเก็คโค่-วัน โรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงขนาด 660 เมกะวัตต์ ที่ได้เริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ไปเมื่อเดือนสิงหาคม 2555

> "เป็นครั้งแรกที่กำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิของบริษัทมีระดับสูงกว่า 5,000 ล้านบาท แม้ผลประกอบการในปี 2555 จะยังไม่สะท้อนความสามารถในการกำไรที่เกิดจากโครงการส่วนขยายอย่างเต็มที่ก็ตาม"

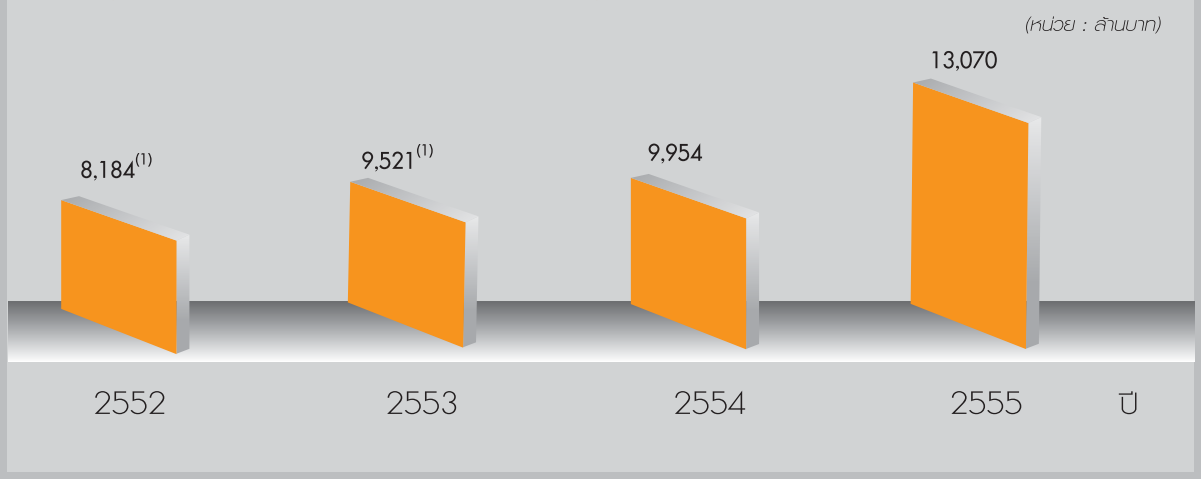
รายได้จากการขาย



กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน



กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา

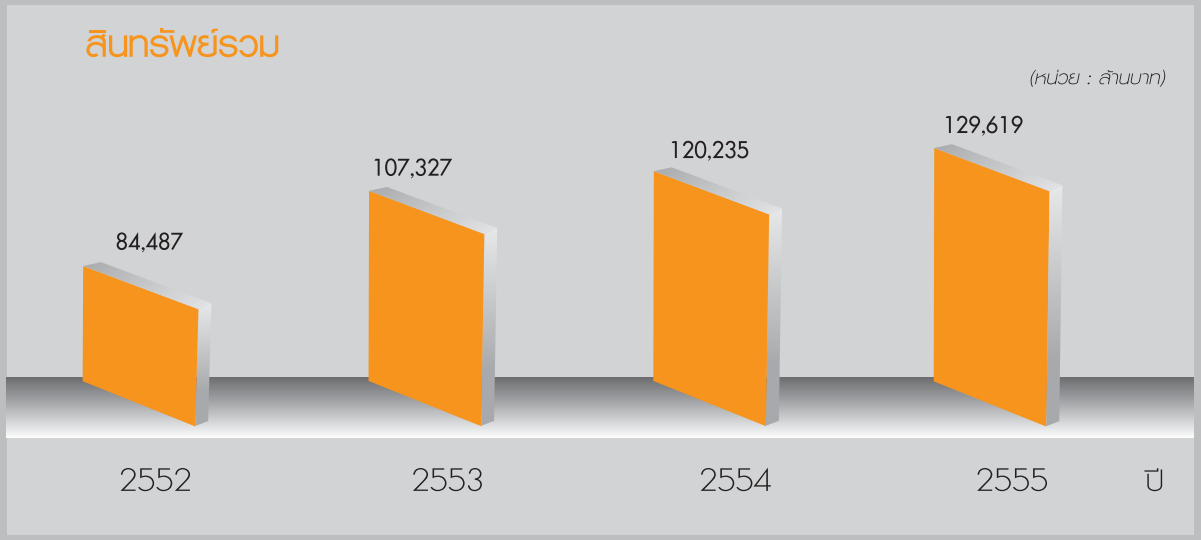


หมายเหตุ

(1) ทำการจัดประเภทรายการที่ไม่ใช่เงินสด (non cash item) บางรายการใหม่

(2) กำไร (ขาดทุน) สุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน ในปี 2552 นิยามว่ากำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่รับรู้

(3) กำไร (ขาดทุน) สุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน ตั้งแต่ปี 2553 ปรับเปลี่ยนนิยามใหม่เป็นกำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ



เมื่อเรามองไปถึงปี 2556 เราคาดหวังถึงการเจริญเติบโตอย่างแข็งแกร่งของรายได้และผลกำไรจากโรงไฟฟ้าเก็คโค่-วัน และ โกลว์ เอสพีพี 12 ที่ได้เริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ไปแล้วเมื่อเดือนธันวาคม 2555 ซึ่งจะดำเนินการการเชิงพาณิชย์ได้เต็มปี 2556 นี้ นอกจากนั้นเราคาดว่าความต้องการของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมจะเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง รวมถึงอัตรากำไรจากการดำเนินงานที่ดีขึ้นจากช่วงครึ่งปีแรกของปี 2555 ที่ผ่านมา

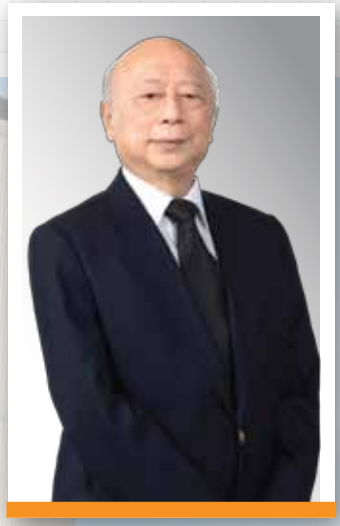
ท้ายที่สุดนี้ ในฐานะตัวแทนผู้บริหารของกลุ่มบริษัทโกลว์ ผมขอแสดงความขอบคุณด้วยใจจริงต่อพนักงานกลุ่มบริษัทโกลว์ทุกท่าน สำหรับความสำเร็จลุล่วงของโครงการส่วนขยายทั้งหมด โดยในปี 2556 นี้ บริษัทจะครบรอบ 20 ปี นับจากวันที่เราได้เริ่มดำเนินธุรกิจในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และสำหรับความสำเร็จตลอด 20 ปีที่ผ่านมานั้น ผมต้องขอขอบคุณสำหรับความมานะ อุตสาหะ การทำงานอย่างมืออาชีพ และความเสียสละของพนักงานกลุ่มบริษัทโกลว์ทุกท่านไว้ ณ ที่นี้

เอซ่า เฮสคาเน่น
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

คณะกรรมการบริษัท

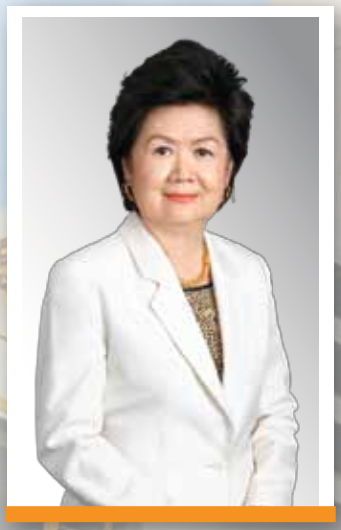
1

2

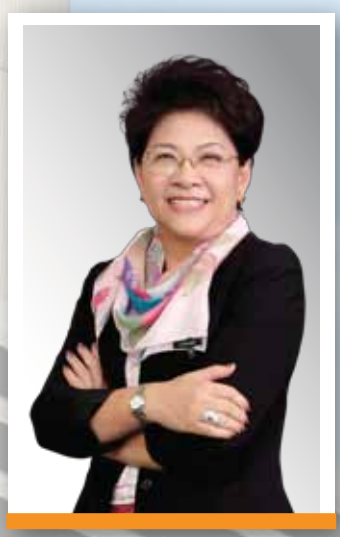


3

4



5



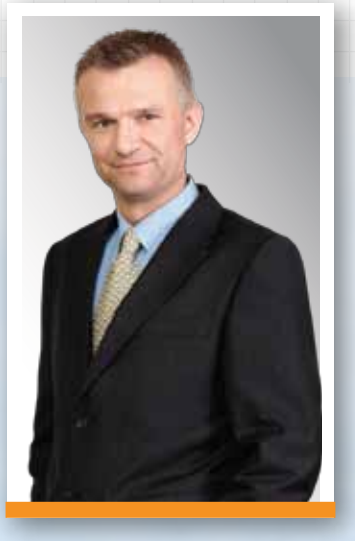
6

1. นายวิลเล็ม แวน ทเวมเบเกอ	ประธานกรรมการ
2. นายเอซ่า เฮสคาเน่น	กรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
3. นายโกวิทย์ โปษยานนท์	กรรมการอิสระและประธานกรรมการตรวจสอบ
4. นายวิทยา เวชชาชีวะ	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ
5. นางสุภาพรรณ รัตนาภรณ์	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ
6. นางอัญชลี ชวนิชย์*	กรรมการอิสระ

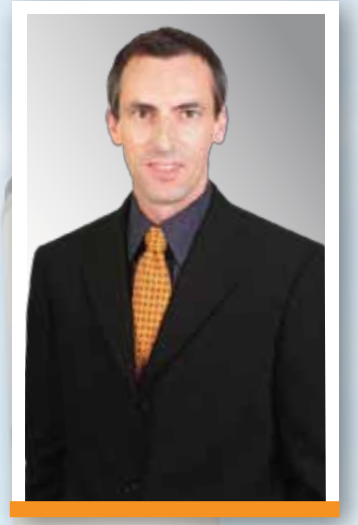
หมายเหตุ: *ลาออกจากการเป็นกรรมการอิสระของบริษัท ตั้งแต่วันที่ 18 มกราคม 2556

7

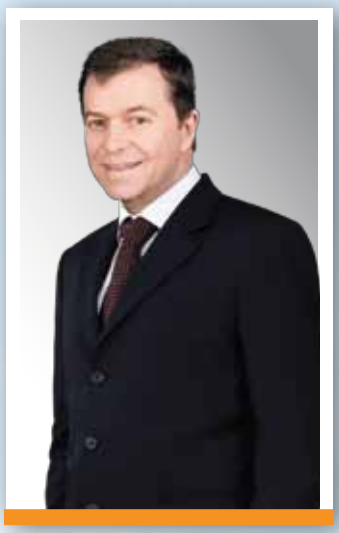
8



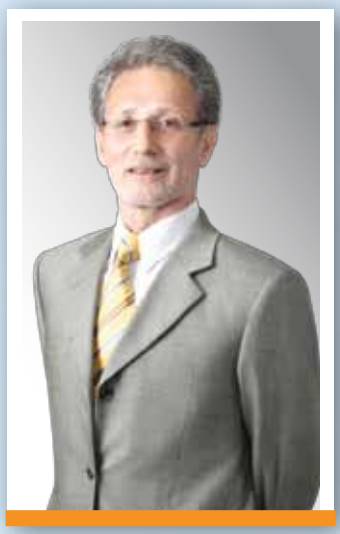
9



10



11



12

7. นายกี ริชเชล กรรมการ
8. นายอนุตร จาติกวณิช กรรมการ
9. นายโยฮัน เดอ เซเจอร์ กรรมการ
10. นายมิเชล เจ. จี. กองทัวร์ กรรมการ
11. นายเคียท พีเตอซ์ กรรมการ
12. นายดาเนียล เพลเลกรินี กรรมการ

คณะผู้บริหารบริษัท

1

2

3

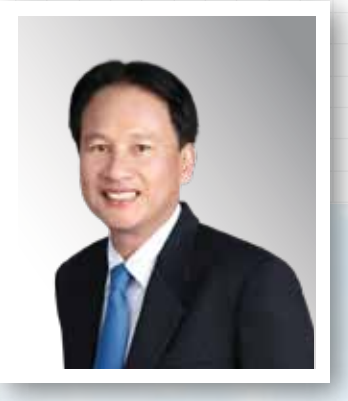
4

5

6

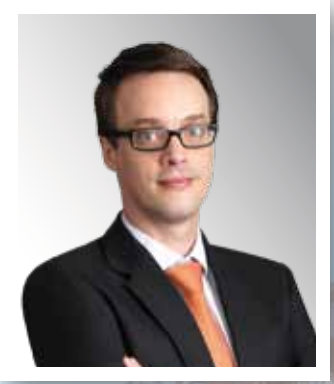
Executive Management

1. นายเอซ่า เฮสคาเน่น
   ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
2. นายเฮกกิ พูดาส
   รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
   สายการพัฒนาโครงการและธุรกิจ
3. นางศรีประภา สำรวจรวมผล
   รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการพาณิชย์
4. นายปจงวิช พงษ์ศิวาภัย
   รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการผลิต
5. นายสุทธิวงศ์ คงสิริ
   รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการเงิน
6. นางมัณฑนา คุณากร
   ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายทรัพยากรบุคคล
   และการบริหารสำนักงาน



1

2



3

4

5

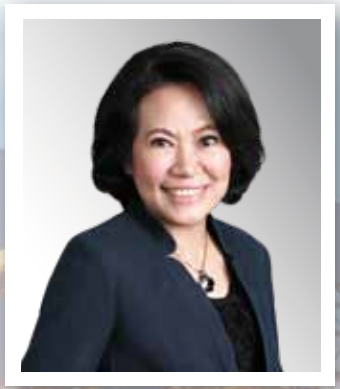
Project Development & Business

1. นายวิศิษฏ์ ศรีนันทวงศ์
   ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายวิศวกรรมและสิ่งแวดล้อม
2. นายณรงค์ชัย วิสูตรชัย
   ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายประชาสัมพันธ์และรัฐสัมพันธ์
3. นายแกรท แมร์สมัน
   ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายพัฒนาธุรกิจ
4. นายสุทธิ เชื้อสุข
   ผู้อำนวยการแผนกวิศวกรรม
5. นายสมชัย กลิ่นสุวรรณมาลี
   ผู้อำนวยการแผนกประชาสัมพันธ์

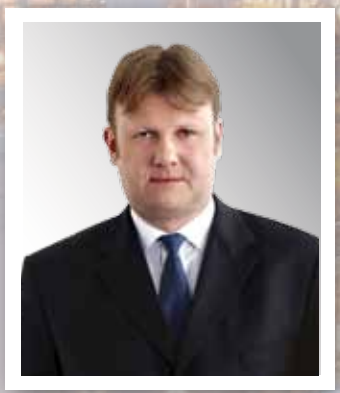
Commercial

1. นายอัครินทร์ ประเทืองสิทธิ์
   ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายการตลาดธุรกิจโคเจนเนอเรชั่น
   และการจัดการเชื้อเพลิง
2. นางสาวศิริจันทร์ โชติชัยสถิตย์
   ผู้อำนวยการแผนกขายลูกค้าอุตสาหกรรม
3. นายเรอโนต หลุยส์ อัลเบิรต์ พีเยิล
   ผู้อำนวยการแผนกลูกค้าอุตสาหกรรมสัมพันธ์

1

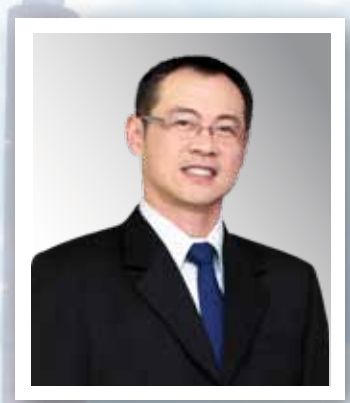


2

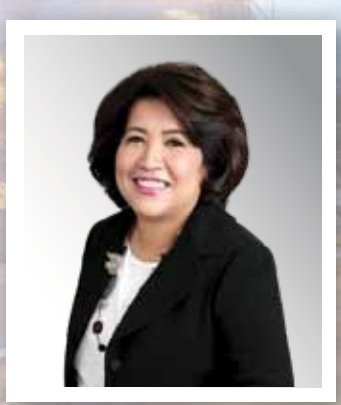


3

1



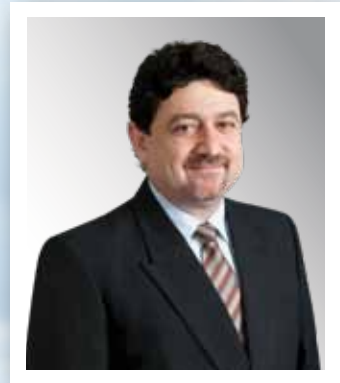
4



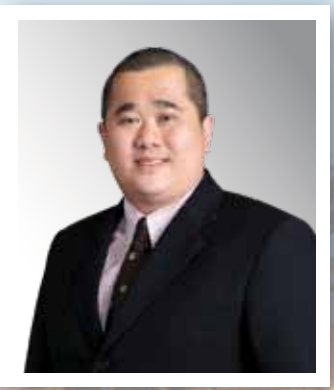
7

2

3



5

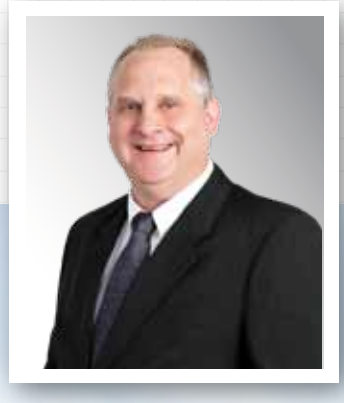


6

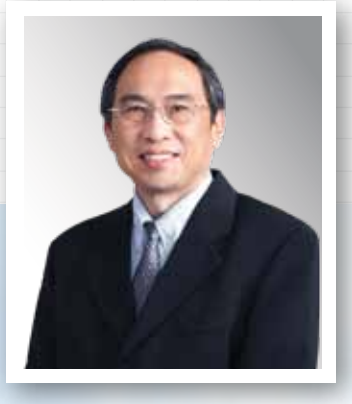
8

Finance

1. นายไมเคิล ดับเบิลยู. รีฟ
   ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายงบดุลและการบัญชี
2. นางสาวสุทธาสินี เพ็งทรัพย์
   ผู้อำนวยการแผนกบัญชี
3. นางอัญชณา กิตติปิยกุล
   ผู้อำนวยการแผนกงบประมาณ
4. นายชัยวุฒิ รัตนพรสินชัย
   ผู้อำนวยการแผนกเทคโนโลยีสารสนเทศ
5. นายเอเรล์ป กุลเลป
   ผู้อำนวยการแผนกบริหารคุณภาพธุรกิจ
6. นายณัฐพรรษ ตันบุญเอก
   ผู้อำนวยการแผนกการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์
7. นางชไมพร สุนทรทัศนพงศ์
   ผู้อำนวยการแผนกกฎหมายและประกันภัย
8. นายวิคทอริโน่ มาซ่า
   ผู้จัดการทั่วไป บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด



1



2

3

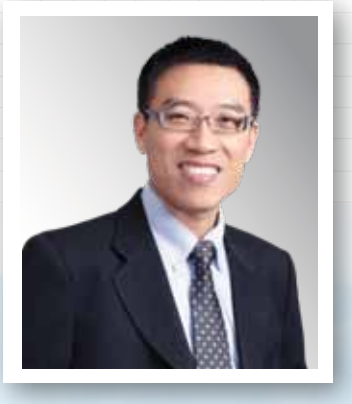
4

5

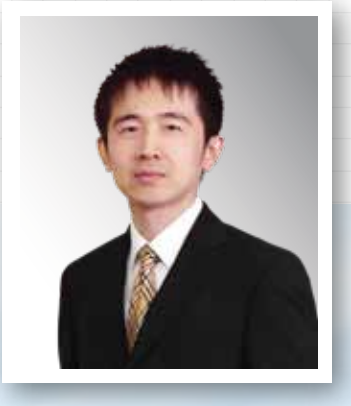
6

Operation

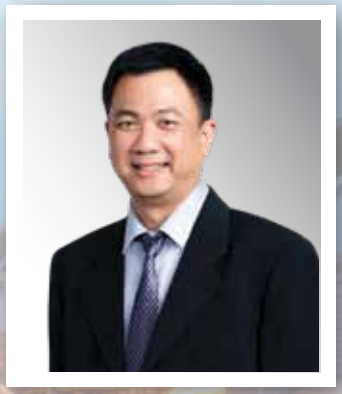
1. นายหลุยส์ สตีเวน โฮลับ
   ผู้จัดการโรงไฟฟ้า - บริษัท เก็คโค่ - วัน จำกัด
2. นายกนิษฐ์ แก่งเพ็ชร
   ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายการผลิตกลุ่มโรงงานระยอง
3. นายอภิเดช ศิริพรนพคุณ
   ผู้จัดการโรงไฟฟ้า - โกลว์ เอสพีพี 1
4. นายอภิชาต แจ่มจันทร์
   ผู้จัดการโรงไฟฟ้า - โกลว์ เอสพีพี 2 / โกลว์ เอสพีพี 3 และ
   โกลว์ พลังงาน (โครงการระยะที่ 3 & 4)
5. นายรุจิโรจน์ กสิฤกษ์
   ผู้จัดการโรงไฟฟ้า - โกลว์ พลังงาน
   (โครงการระยะที่ 1 & 2)
6. นายสุรัตน์ชัย บางหลวง
   ผู้จัดการโรงไฟฟ้า - โกลว์ ไอพีพี และ โคเจนเนอเรชั่น ปลวกแดง



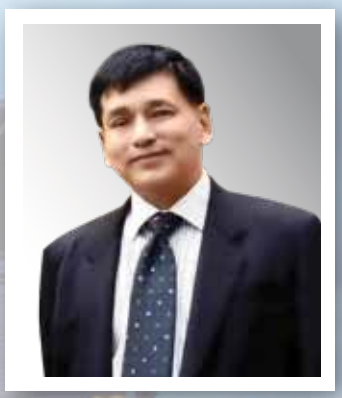
7



8



9

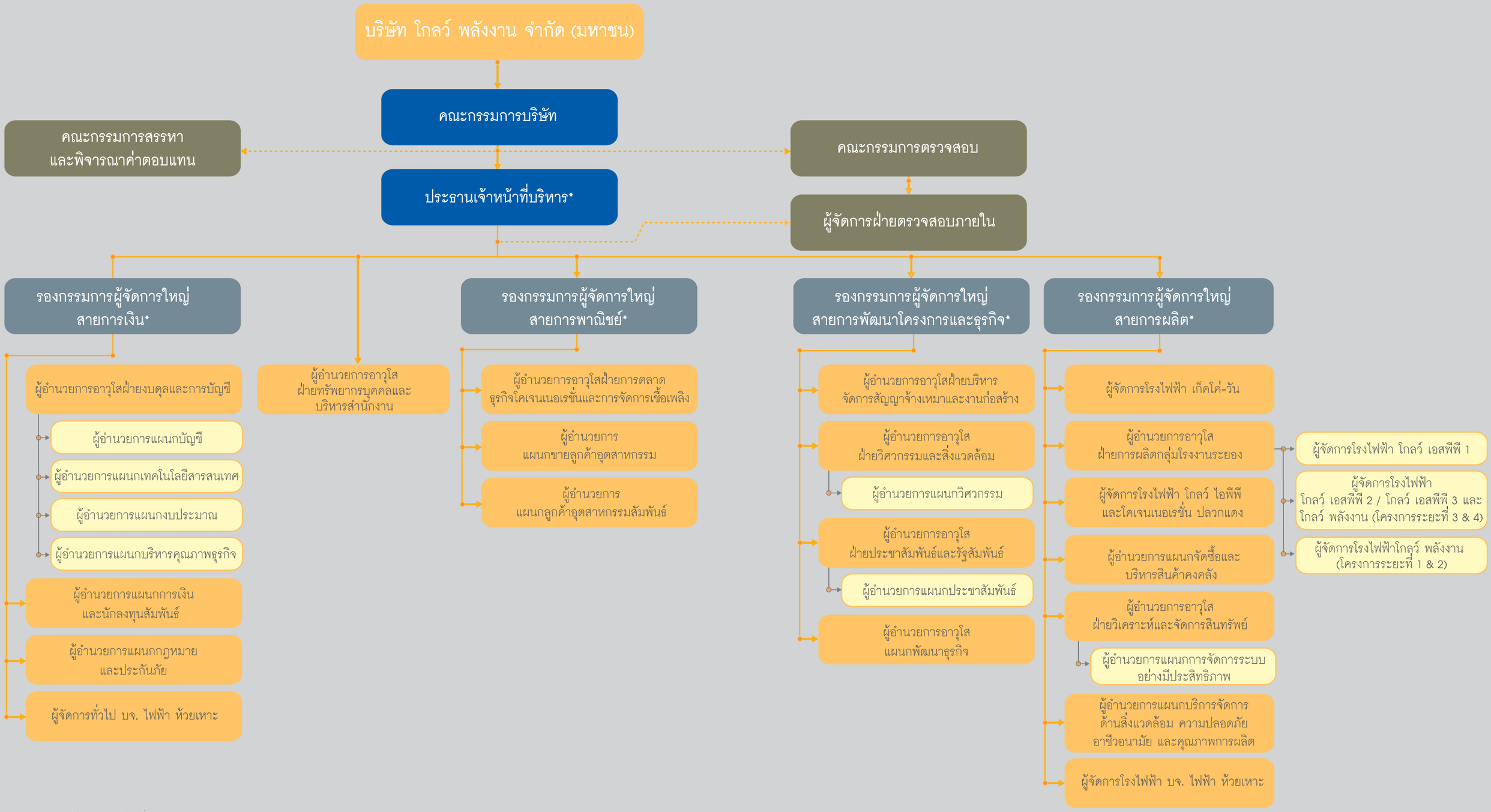


10

11

7. นายประทีป พุทธธรรมรักษา
   ผู้อำนวยการแผนกจัดซื้อและบริหารสินค้าคงคลัง
8. ดร. สมเกียรติ ดีกระจ่างเพชร
   ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายวิเคราะห์และจัดการสินทรัพย์
9. นายอนุตรชัย ณ ถลาง
   ผู้อำนวยการแผนกบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม
   ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และคุณภาพการผลิต
10. นายทนง ตันทองทิพย์
    ผู้จัดการโรงไฟฟ้า - บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด
11. นายอังศุธร ภูบุญเติม
    ผู้อำนวยการแผนกจัดการระบบอย่างมีประสิทธิภาพ

โครงสร้างการจัดการ



* ผู้บริหารตามนิยามที่กำหนดโดย กลต.

ข้อมูลทั่วไป

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ชื่อย่อ	GLOW
เลขทะเบียนบริษัท	0107538000461
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่ออุตสาหกรรม และพลังงานไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”)
ทุนจดทะเบียน	14,828,650,350 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555)
ทุนชำระแล้ว	14,628,650,350 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	195 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วิง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120 โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33 โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9
WebSite	www.glow.co.th
ที่ตั้งโรงงาน	โรงงานสาธารณูปโภคเพื่ออุตสาหกรรม โกลว์ พลังงาน - โครงการระยะที่ 2 3, 5 ถนนไอสี่ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150 โทรศัพท์ : 66 (0) 3868-4078-80 โทรสาร : 66 (0) 3868-4789

ข้อมูลอื่นๆ

ผู้แทนผู้ถือหุ้น	ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) อาคาร 2 ชั้น 3, 1060 ถนนเพชรบุรีตัดใหม่ แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี กรุงเทพฯ 10400 โทร. 66 (0) 2256-2323- 27
ผู้ตรวจสอบบัญชี	บริษัท ดีลอยท์ ทู้ช โธมัทสุ ไชยยศ สอบบัญชี จำกัด 183 อาคารรัจนาการ ชั้น 25, 26, 28 ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120

บริษัทย่อยในเครือที่บริษัทถือหุ้นอยู่เกินร้อยละ 50

1. **บริษัท โกลว์ จำกัด**

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	195 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วิง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120 โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33 โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ให้บริการด้านการจัดการ ที่ปรึกษา และให้คำแนะนำด้านการบริหารงานแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

2. **บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด**

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	195 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วิง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120 โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33 โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9
ที่ตั้งโรงงาน	42 หมู่ 8 ถนนซีไออี-8 นิคมอุตสาหกรรมเหมราชชลบุรี ตำบลบ่อวิน อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230 โทรศัพท์ : 66 (0) 3834-5900-5 โทรสาร : 66 (0) 38345-906
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ.

3. **บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด**

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	195 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วิง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120 โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33 โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9
ที่ตั้งโรงงาน	โรงงานสาธารณูปโภคอุตสาหกรรม โกลว์ เอสพีพี 1 10 ซอยจี - 2 ถนนปกรณ์สงเคราะห์ราษฎร์ นิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก (มาบตาพุด) ตำบลห้วยโป่ง อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150 โทรศัพท์ : 66 (0) 3868-5589 โทรสาร : 66 (0) 3868-5104
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม และผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ.

4. **บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด**

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	195 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วิง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120 โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33 โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9
ที่ตั้งโรงงาน	โรงงานสาธารณูปโภคเพื่ออุตสาหกรรม โกลว์ ระยะที่ 3 11 ถนนไอห้า นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150 โทรศัพท์ : 66 (0) 3869-8400-10 โทรสาร : 66 (0) 3868-4789
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม และผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ.

5. **บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด**

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	195 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วิง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120 โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33 โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9

ที่ตั้งโรงงาน โรงงานสาธารณูปโภคเพื่ออุตสาหกรรม โกลว์ ระยะที่ 3
11 ถนนไอห้า นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150
โทรศัพท์ : 66 (0) 3869-8400-10
โทรสาร : 66 (0) 3868-4789

ลักษณะการประกอบธุรกิจ ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม และผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ.

6. บริษัท โกลว์ ไอพีพี 3 จำกัด

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ 195 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วิง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33
โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9

ลักษณะการประกอบธุรกิจ พัฒนาโครงการผลิตพลังงานไฟฟ้า

7. บริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ 195 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วิง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33
โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9

ลักษณะการประกอบธุรกิจ ลงทุนในบริษัทอื่น

8. บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ 11 ถนนไอห้า นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150
โทรศัพท์ : 66 (0) 3869-8400-10
โทรสาร : 66 (0) 3868-4789

สาขา 195 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วิง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33
โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9

ลักษณะการประกอบธุรกิจ ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ.

9. บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ ตู้ ป.ณ. 5464 ถนนหนองบอน ตำบลบ้านฝาย อำเภอไซเสดฐา จังหวัดเวียงจันทน์ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว
โทรศัพท์ : (856) 21 414932-3
โทรสาร : (856) 21 414934

ที่ตั้งโรงงาน ตู้ ป.ณ. 661 ปากเซ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว
โทรศัพท์ : (856) 36-211720-1
โทรสาร : (856) 36-211719

ลักษณะการประกอบธุรกิจ ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว

10. บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด)

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ 60/19 หมู่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140
โทรศัพท์ : 66 (0) 3889-1324-8
โทรสาร : 66 (0) 3889-1330

ที่ตั้งโรงงาน 60/19 หมู่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140
โทรศัพท์ : 66 (0) 3889-1324-8
โทรสาร : 66 (0) 3889-1330

ลักษณะการประกอบธุรกิจ ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและน้ำเพื่ออุตสาหกรรม และผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ.

11. **บริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ 2 จำกัด)**

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ 60/19 หมู่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140
โทรศัพท์ : 66 (0) 3889-1324-8
โทรสาร : 66 (0) 3889-1330

ที่ตั้งโรงงาน 60/19 หมู่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140
โทรศัพท์ : 66 (0) 3889-1324-8
โทรสาร : 66 (0) 3889-1330

ลักษณะการประกอบธุรกิจ ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและน้ำเพื่ออุตสาหกรรม และผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ.

12. **บริษัท โกลว์ เอสพีพี 13 จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ระยอง เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด)**

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ 60/19 หมู่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140
โทรศัพท์ : 66 (0) 3889-1324-8
โทรสาร : 66 (0) 3889-1330

ที่ตั้งโรงงาน 60/19 หมู่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140
โทรศัพท์ : 66 (0) 3889-1324-8
โทรสาร : 66 (0) 3889-1330

ลักษณะการประกอบธุรกิจ ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม

บริษัทย่อยในเครือที่บริษัทถือหุ้นอยู่น้อยกว่าร้อยละ 50

1. **บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด**

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ 195 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วิง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33
โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9

ลักษณะการประกอบธุรกิจ ลงทุนในบริษัทอื่น

2. **บริษัท โกลว์ เหมราช วินด์ จำกัด**

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ 195 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วิง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33
โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9

ลักษณะการประกอบธุรกิจ พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม

ปัจจัยความเสี่ยง

โกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 2

ความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับบริษัทและธุรกิจของบริษัท

บริษัทมีความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงเป็นต้นทุนหลักในการดำเนินงานของบริษัทคิดเป็นร้อยละ 80.6 ของค่าใช้จ่ายรวมของบริษัทในปี 2555 ซึ่งการที่บริษัทจะสามารถผลักภาระที่เกี่ยวกับความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงให้แก่ลูกค้าผู้ซื้อไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทได้หรือไม่และเพียงใดขึ้นอยู่กับข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายแต่ละฉบับ

- ตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ระหว่าง บจ. โกลว์ ไอพีพี และ บจ. เก็คโค่-วัน กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (หรือ "กฟผ.") ซึ่งมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 22.2 และ 9.0 ตามลำดับ ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2555 บริษัทสามารถผลักภาระต้นทุนเชื้อเพลิงทั้งหมดให้กับ กฟผ. ได้ตามอัตราการใช้ความร้อนตามสัญญา (Contracted Heat Rates)

- ตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กกับ กฟผ. สำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงซึ่งมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 22.0 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2555 บริษัทสามารถผลักภาระต้นทุนเชื้อเพลิงให้กับ กฟผ. ได้ตามอัตราการใช้ความร้อนตามสัญญา (Contracted Heat Rates)

- ตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กกับ กฟผ. สำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง 2 หน่วย (กำลังผลิต 90 เมกะวัตต์ต่อสัญญา) ซึ่งมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 4.6 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2555 บริษัทสามารถผลักภาระต้นทุนเชื้อเพลิงให้กับ กฟผ. ได้เพียงบางส่วนตามอัตราการใช้ความร้อนตามสัญญา (Contracted Heat Rates) และที่ระดับราคาอ้างอิงของถ่านหินที่กำหนด เนื่องจากบริษัทไม่สามารถผลักภาระค่าขนส่งถ่านหินซึ่งเป็นต้นทุนสำคัญของต้นทุนเชื้อเพลิงให้กับ กฟผ. ได้ การเพิ่มขึ้นของต้นทุนรวมของเชื้อเพลิงถ่านหิน (รวมถึงต้นทุนค่าขนส่ง) อาจส่งผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่ออัตราส่วนกำไรของบริษัทได้

- ตามข้อกำหนดในสัญญาจำหน่ายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรม ซึ่งมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 24.7 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2555 โดยส่วนใหญ่บริษัทจะกำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าโดยอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับกิจการขนาดใหญ่ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (หรือ "กฟภ.") ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจที่ทำหน้าที่จำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้บริโภคในพื้นที่ที่บริษัทได้รับอนุญาต แม้ว่าอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟภ. จะสะท้อนถึงความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง โดยใช้ค่าไฟฟ้ารวมสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (หรือ "ค่าเอฟที") แต่ก็เป็นการอ้างอิงกับดัชนีราคาเชื้อเพลิง ซึ่งอาจไม่สะท้อนและไม่ได้ถูกออกแบบให้สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงของบริษัทเป็นกรณีเฉพาะ ประกอบกับดัชนีดังกล่าวสะท้อนถึงต้นทุนถ่านหินเพียงบางส่วนเท่านั้น (บริษัทใช้ถ่านหินในการผลิตไฟฟ้าในปริมาณสูงสุด 248 เมกะวัตต์เทียบเท่า เพื่อจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม) นอกจากนี้ ค่าเอฟทีอาจไม่ได้ปรับเปลี่ยนตามกลไกที่กำหนดไว้เสมอไป (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในข้อ "บริษัทกำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าบางส่วนโดยอ้างอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟภ. ซึ่งไม่สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงของบริษัทและอาจไม่สามารถปรับราคาให้สะท้อนถึงความผันผวนต่างๆ เช่น ความผันผวนของต้นทุนเชื้อเพลิงและอัตราเงินเฟ้อ")

- ตามข้อกำหนดในสัญญาจำหน่ายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรม ซึ่งมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 12.1 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2555 บริษัทกำหนดราคาจำหน่ายไอน้ำโดยปรับตามการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติเท่านั้น มิได้อ้างอิงกับการเปลี่ยนแปลงของราคาถ่านหิน (ซึ่งบริษัทใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไอน้ำด้วย)

เนื่องจากบริษัทไม่สามารถผลักภาระต้นทุนเชื้อเพลิงทั้งหมดให้กับลูกค้าได้ บริษัทจึงมีความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงโดยเฉพาะอย่างยิ่งต้นทุนถ่านหิน การเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญของต้นทุนเชื้อเพลิงซึ่งบริษัทไม่สามารถผลักภาระการเพิ่มขึ้นของต้นทุนเชื้อเพลิงดังกล่าวให้กับลูกค้าได้ จะส่งผลโดยตรงต่อการลดลงของอัตราส่วนกำไรของบริษัทและอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

บริษัทกำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าบางส่วนโดยอ้างอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟภ. ซึ่งไม่สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงของบริษัท และอาจไม่สามารถปรับราคาให้สะท้อนถึงความผันผวนต่างๆ ได้ เช่น ความผันผวนของต้นทุนเชื้อเพลิงและอัตราเงินเฟ้อ

ตามข้อกำหนดในสัญญาจำหน่ายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรม ซึ่งมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 24.7 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2555 โดยส่วนใหญ่บริษัทจะกำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าโดยอ้างอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟภ. ทั้งนี้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (หรือ "กกพ.") เป็นผู้กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟภ. โดยพิจารณาจากต้นทุนในการผลิต ซื้อ ส่ง และจัดจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟภ. การไฟฟ้านครหลวง (หรือ "กฟน.") และ กฟผ. ซึ่งเป็นหน่วยงานหลักในการดำเนินกิจการเกี่ยวกับไฟฟ้าของประเทศ แต่เนื่องจากโครงสร้างต้นทุนของบริษัทมีลักษณะที่แตกต่างออกไป ดังนั้นอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟภ. ซึ่งเป็นราคาอ้างอิงของราคาจำหน่ายไฟฟ้าที่บริษัทจำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมจึงอาจไม่สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัท

อัตราค่าไฟฟ้าของ กฟภ. ได้กำหนดขึ้นเพื่อสะท้อนถึงความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง อัตราเงินเฟ้อ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา และปัจจัยอื่นๆ โดยผ่านสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติหรือค่าเอฟที ทั้งนี้ต้นทุนเชื้อเพลิงซึ่งเป็นส่วนที่สำคัญที่สุดของค่าเอฟทีนั้นอ้างอิงกับดัชนีราคาเชื้อเพลิงอาจไม่สอดคล้องกับต้นทุนเชื้อเพลิงที่แท้จริงของบริษัท และสะท้อนถึงต้นทุนถ่านหินที่บริษัทใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมแต่เพียงบางส่วนเท่านั้น นอกจากนี้ค่าเอฟทีก็อาจไม่ได้ถูกปรับเปลี่ยนตามกลไกที่กำหนดไว้เสมอไป ซึ่งปัจจุบันจะมีการพิจารณาปรับค่าเอฟทีทุกๆ 4 เดือน ดังนั้นในช่วงเวลาที่ต้นทุนเชื้อเพลิงเพิ่มสูงขึ้นแต่การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟภ. ไม่มีการปรับค่าเอฟทีหรือปรับเพียงบางส่วนเท่านั้น จะทำให้ราคาจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัทอาจไม่มีความสอดคล้องกับราคาเชื้อเพลิงที่เพิ่มสูงขึ้นได้ อันอาจเป็นผลให้บริษัทมีสัดส่วนอัตรากำไรที่ลดลง และให้ผลลัพธ์ในทางกลับกันในกรณีที่เงื่อนไขเป็นไปในทิศทางตรงข้ามได้ จากเหตุผลดังกล่าวการที่บริษัทต้องกำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าโดยอ้างอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟภ. จึงอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

ธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับ กฟผ. อย่างมาก

กฟผ. เป็นลูกค้ารายใหญ่และสำคัญที่สุดของบริษัท กฟผ. ตกลงซื้อไฟฟ้าจากบริษัทภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวระหว่างบริษัทกับ กฟผ. ซึ่งมีระยะเวลาตั้งแต่ 21 ถึง 25 ปี สัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าวนับว่าเป็นสัญญาที่มีความสำคัญต่อธุรกิจของบริษัทโดยมีมูลค่าคิดเป็นร้อยละ 59.4 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2555 กฟผ. มีบทบาทที่สำคัญอย่างยิ่งในกิจการไฟฟ้าของประเทศ โดยนอกจากเป็นผู้ซื้อหลักและควบคุมการจำหน่ายไฟฟ้าในตลาดขายส่งของประเทศแล้ว กฟผ. ยังเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ที่สุดของประเทศอีกด้วย สัญญาสำคัญหลายฉบับที่บริษัททำกับ กฟผ. มีข้อกำหนดที่ไม่ชัดเจน ซึ่งนำไปสู่ความเห็นที่ไม่สอดคล้องกันกับ กฟผ. ในเรื่องของการประกอบธุรกิจของบริษัทตามรายละเอียดที่ปรากฏข้างล่างในข้อ "บริษัทมีข้อพิพาทที่สำคัญกับ กฟผ. ในอดีต" ซึ่งอาจเกิดขึ้นได้อีกในอนาคต ดังนั้น ข้อพิพาทหรือการมีความเห็นที่ไม่สอดคล้องกันที่สำคัญระหว่างบริษัทกับ กฟผ. อาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

ธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับลูกค้าอุตสาหกรรมจำนวนน้อยราย ซึ่งอยู่ในกลุ่มอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

นอกจาก กฟผ. แล้ว ธุรกิจของบริษัทยังขึ้นอยู่กับลูกค้าอุตสาหกรรมจำนวนน้อยรายเป็นอย่างมาก รายได้ที่บริษัทได้รับจากลูกค้าอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ที่สุด 10 อันดับแรก (ไม่รวมรายได้จากการขายให้แก่ กฟผ.) คิดเป็นร้อยละ 27.5 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2555 หรือ ร้อยละ 73.5 ของยอดขายทั้งหมดที่ขายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ในขณะที่ยอดขายทั้งหมดที่ขายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมคิดเป็นร้อยละ 37.5 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2555 หากเกิดปัญหาในความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทกับลูกค้าอุตสาหกรรมรายใดรายหนึ่งหรือหลายรายก็อาจมีผลกระทบอย่างร้ายแรงกับการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัทได้ นอกจากนี้ กิจการของลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่ของบริษัทจะตั้งอยู่ในเขตพื้นที่เดียวกันและดำเนินธุรกิจในอุตสาหกรรมประเภทเดียวกัน กล่าวคือ ส่วนใหญ่จะตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดหรือนิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง หรือ ร้อยละ 22.8 ของลูกค้าอุตสาหกรรมทั้งหมด ซึ่งทำให้บริษัทมีความเสี่ยงเพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงทางข้อกำหนดที่เกี่ยวกับการปฏิบัติการในนิคมอุตสาหกรรมฯ การเกิดอุบัติเหตุ ภัยธรรมชาติ ความล้มเหลวหรือหยุดชะงักของระบบสาธารณูปโภคหรือสิ่งอำนวยความสะดวกของเขตนิคมอุตสาหกรรมฯ นิคมอุตสาหกรรมอื่นๆ ที่ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทตั้งอยู่ หรือในบริเวณนิคมอุตสาหกรรมฯ ทั่วๆ ไป

นอกจากที่ตั้งโรงงานของลูกค้าส่วนใหญ่ซึ่งรวมตัวอยู่ในเขตเดียวกันแล้ว ลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่ของบริษัทยังเป็นผู้ประกอบกิจการโรงงานอุตสาหกรรมด้านปิโตรเคมีหรืออุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเคมี ทำให้ลูกค้าเหล่านี้มีความเสี่ยงโดยตรงจากสภาวะของอุตสาหกรรมปิโตรเคมีซึ่งเป็นความเสี่ยงโดยอ้อมต่อบริษัทด้วย ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีหลายชนิดเป็นสินค้าโภคภัณฑ์ (Commodities) และอุตสาหกรรมปิโตรเคมีเองมีการแข่งขันอย่างรุนแรง มีความผันผวนด้านราคาและวัฏจักรธุรกิจ (Business Cyclicality) อยู่เสมอ ปัจจัยความเสี่ยงเหล่านี้อาจส่งผลกระทบต่อการบรรลุสัญญาฉบับใหม่กับลูกค้าเหล่านี้ หรือส่งผลกระทบในทางลบต่อความต้องการไฟฟ้าและค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (Load Factor) ความน่าเชื่อถือทางเครดิตของลูกค้า (Creditworthiness) ระยะเวลาในการดำเนินการขยายธุรกิจของลูกค้า อันจะส่งผลกระทบต่อเงื่อนไขที่จะตกลงกันในสัญญาฉบับใหม่กับลูกค้าเหล่านี้ และด้วยเหตุดังกล่าวหรือเหตุผลอื่นๆ จึงอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

อย่างไรก็ตาม บริษัทสามารถต่อสัญญาระยะยาวส่วนใหญ่กับลูกค้าอุตสาหกรรมที่หมดอายุสัญญาแล้วหรือที่เริ่มจะหมดอายุสัญญาในระยะเวลาอันใกล้นี้ แต่บริษัทไม่สามารถรับรองได้ว่าเมื่อสัญญาที่ทำไว้กับลูกค้าเหล่านี้หมดอายุลง บริษัทจะสามารถรักษาลูกค้าเหล่านี้ไว้ได้ทั้งหมดหรือจะสามารถแสวงหาลูกค้ารายใหม่มาทดแทนลูกค้าเหล่านี้ในเงื่อนไขทางการค้าที่เหมาะสม (หากไม่สามารถรักษาลูกค้าบางรายไว้ได้) นอกจากนี้ บริษัทต้องคงระดับการจำหน่ายไอน้ำขั้นต่ำไว้เพื่อที่บริษัทจะสามารถปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าได้ (สัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กระหว่างบริษัทและ กฟผ. บางสัญญาอาจถูกยกเลิกได้ หากปฏิบัติตามข้อกำหนดดังกล่าวไม่ได้) และหากบริษัทไม่สามารถรักษาลูกค้าเดิมหรือแสวงหาลูกค้าใหม่ เพื่อทดแทนลูกค้าเดิมในเงื่อนไขทางการค้าที่เหมาะสมตามสัดส่วนผลิตภัณฑ์ที่บริษัทต้องการได้แล้ว ก็อาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

ภายใต้สัญญาจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้าอุตสาหกรรม บริษัทอาจมีภาระผูกพันในการชดเชยความเสียหายกรณีเกิดการหยุดชะงักของการจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำ หรือการที่ความพร้อมในการจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำไม่เป็นไปตามการรับประกันขั้นต่ำต่อปี โดยขึ้นกับเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซึ่งอาจมีความแตกต่างกันไปตามแต่ละสัญญา บริษัทจึงไม่สามารถรับรองได้ว่าบริษัทจะมีภาระผูกพันดังกล่าวหรือไม่ หรือหากเกิดภาระผูกพันดังกล่าวขึ้นจะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญหรือไม่ ทั้งจากสัญญาที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะเกิดขึ้นในอนาคต

บริษัทประสบภาวะการแข่งขันที่รุนแรง

บริษัทต้องประสบกับการแข่งขันที่รุนแรงโดยเฉพาะในธุรกิจจัดจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration Facilities) ของบริษัทให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค จังหวัดระยอง สำหรับในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด แม้ว่าบริษัทจะได้ทำสัญญาซื้อขายระยะยาวกับลูกค้า แต่บริษัทก็ต้องแข่งขันกับทั้ง กฟภ. รวมถึง บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (GSPC) ซึ่งเป็นการควบรวมกิจการระหว่างบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT) กับ ธุรกิจสาธารณูปโภค บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล และ บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT) ซึ่งบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด และ กฟภ. ต่างมีข้อได้เปรียบบางประการเหนือกว่าบริษัท โดยทั้ง บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล และ บจ. พีทีที ยูทิลิตี้ ต่างเป็นบริษัทร่วมของ บมจ. ปตท. ซึ่งเป็นผู้จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติรายใหญ่ของประเทศและผู้ประกอบการหลายรายในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดก็มีความสัมพันธ์ลักษณะนี้กับ ปตท. (ซึ่งหลายรายเป็นลูกค้ารายใหญ่ของบริษัท) โดย บมจ. ปตท. ยังถือหุ้นในลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทหลายราย (โดยเฉพาะใน บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล) ซึ่งคิดเป็นยอดขายร้อยละ 8.3 ของยอดจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดที่จำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรม และรายได้จำนวนร้อยละ 23.7 ของยอดจำหน่ายไอน้ำ หรือคิดเป็นร้อยละ 5.2 ของรายได้ทั้งหมดในปี 2555 ในส่วนของ กฟภ. นั้น โดยทั่วไป กฟภ. จะไม่เรียกร้องให้ลูกค้าลงนามซื้อขายแบบระยะยาว แต่อาจจะให้ลูกค้าลงนามซื้อขายแบบระยะกลางหรือระยะสั้นแทน และในส่วนของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค จังหวัดระยองนั้น บริษัทประสบภาวการณ์แข่งขันกับ กฟภ. เพียงรายเดียว

บริษัทเชื่อว่าโครงการผลิตไฟฟ้าเหล่านี้ของกลุ่ม ปตท. จะทำให้การแข่งขันที่บริษัทจะเผชิญสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรมในอนาคตจะยังคงดำเนินต่อไป โดยเฉพาะเมื่อพิจารณาจากประเด็นดังต่อไปนี้ (1) ลูกค้าของบริษัทที่สำคัญหลายรายเป็นบริษัทในเครือของ บมจ. ปตท. และ (2) ลูกค้าของบริษัทบางรายทำธุรกิจกับ บมจ. ปตท. และบริษัทในเครือของ บมจ. ปตท. (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมใน "ธุรกิจ-การแข่งขัน" สำหรับข้อมูลด้านความเสี่ยงของการแข่งขันกับ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด ที่อาจมีต่อธุรกิจของบริษัท)

บริษัทมีความเสี่ยงที่สำคัญด้านสัญญาภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

กฟผ. เป็นลูกค้ารายใหญ่และสำคัญที่สุดของบริษัท โดยรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าของบริษัทที่จัดเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กให้แก่ กฟผ. คิดเป็นร้อยละ 26.6 ของรายได้ทั้งหมดของบริษัทในปี 2555 (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในข้อ "ธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับ กฟผ. อย่างมาก") กฟผ. เป็นผู้ซื้อไฟฟ้าแบบขายส่งเพียงรายเดียวเพื่อจำหน่ายต่อในกิจการไฟฟ้าของประเทศ ด้วยสาเหตุดังกล่าวข้างต้น สัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กระหว่าง กฟผ. กับบริษัทเป็นสัญญามาตรฐาน ซึ่งบริษัทไม่สามารถเจรจาเงื่อนไขต่างๆ ได้ ข้อกำหนดในสัญญามาตรฐานดังกล่าวจึงไม่มีการปรับให้สอดคล้องกับสภาวะการดำเนินงานของบริษัทและมีข้อสัญญาที่ไม่ชัดเจนบางประการ ทั้งนี้ เงื่อนไขบางประการที่ระบุในสัญญาที่บริษัทมีความเห็นว่าเป็นเงื่อนไขที่ก่อให้เกิดความเสี่ยงกับธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กของบริษัท ได้แก่

- คู่สัญญามีสิทธิบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันสิ้นสุดสัญญาได้ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา ทั้งนี้ บริษัทอาจได้รับการเยียวยาความเสียหายก็ต่อเมื่อพิสูจน์ความเสียหายที่เกิดขึ้นกับอนุญาโตตุลาการเท่านั้น

- แม้ว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าไม่มีข้อสัญญาเกี่ยวกับค่าเสียหายจากความล่าช้าในการดำเนินงาน (Liquidated Damages) แต่สัญญากำหนดค่าปรับในรูปของการปรับลดเงินค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment) หรือค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ที่ กฟผ. จะชำระให้บริษัทหรือเรียกเงินคืนจากบริษัทได้ในกรณีต่อไปนี้ (1) บริษัทจ่ายไฟฟ้าได้น้อยกว่ากำลังผลิตตามสัญญา (2) บริษัทจ่ายไฟฟ้าน้อยกว่า 7,008 ชั่วโมงต่อปี (3) ประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำน้อยกว่าร้อยละ 45 หรือ (4) บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานความร้อน (Thermal Energy) น้อยกว่าร้อยละ 10 ของยอดจำหน่ายพลังงานทั้งหมด

- ในกรณีที่เกิดเหตุสุดวิสัยที่มีผลกระทบต่อ กฟผ. หรือเกิดเหตุสุดวิสัยจากหน่วยงานรัฐบาล (ตามที่นิยามไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า) ทำให้บริษัทไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ได้ กฟผ. จะยังคงต้องชำระค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment) (ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับต้นทุนคงที่ของบริษัทในการก่อสร้าง และเดินเครื่องโรงไฟฟ้าตลอดอายุของสัญญา) ให้แก่บริษัทในระยะเวลาเพียงไม่เกิน 6 เดือน ทั้งนี้ในกรณีที่ บมจ. ปตท. ไม่สามารถจัดหาก๊าซธรรมชาติให้แก่บริษัทจะไม่ถือเป็นเหตุสุดวิสัยจากหน่วยงานรัฐบาล ดังนั้นในกรณีที่ บมจ. ปตท. ไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้แก่บริษัทได้ กฟผ. จะชำระเฉพาะค่าพลังไฟฟ้าสำหรับกำลังการผลิตที่พร้อมจ่ายจริงและค่าพลังงานไฟฟ้าตามพลังงานไฟฟ้าที่ได้จัดส่งให้ตามจริงเท่านั้น และ

- สัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่บริษัททำขึ้นกับ กฟผ. มีเพียงข้อกำหนดทั่วไปซึ่งกำหนดให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายมีหน้าที่ดำเนินการเจรจาโดยสุจริตใจเพื่อแก้ไขข้อสัญญาให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายใดๆ ที่อาจเกิดขึ้นและส่งผลกระทบในทางลบต่อบริษัท ในกรณีที่เกิดการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายรวมถึงการเปลี่ยนแปลงทางมาตรฐานด้านสิ่งแวดล้อม ซึ่งข้อผูกพันในลักษณะทั่วไปดังกล่าวจะให้ความคุ้มครองในขอบเขตจำกัดแก่บริษัทและประเด็นดังกล่าวอาจจะมีนัยสำคัญ หากมีการกำหนดเงื่อนไขทางสิ่งแวดล้อมใหม่ที่เข้มงวดต่อโรงไฟฟ้าของบริษัท อาจส่งผลให้ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (operational) และเงินลงทุน (capital expenditure) เพิ่มขึ้นอย่างมาก

นอกจากการดำเนินการตามสัญญาผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่มีอยู่ในปัจจุบันแล้วกับ กฟผ. ในปี 2552 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กฉบับใหม่ขนาด 74 เมกะวัตต์ (สำหรับโกลว์ พลังงาน) ซึ่งได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าในเดือนมิถุนายน 2555 รวมถึงสัญญา 90 เมกะวัตต์ของ บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ (เปลี่ยนชื่อเป็น บจ. โกลว์ เอสพีพี 11) หลังจากเข้าซื้อกิจการในเดือนกรกฎาคม 2554 และสัญญาฉบับใหม่ขนาด 90 เมกะวัตต์ (สำหรับโกลว์ เอสพีพี 12 เดิมชื่อ บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ 2) ซึ่งเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนธันวาคม 2555 โดยในสัญญาดังกล่าวนอกเหนือจากข้อกำหนดทั่วไปที่ได้กล่าวไว้ข้างต้นแล้ว ยังได้มีการกำหนดเงื่อนไขใหม่เพิ่มเติมอีก เช่น

- กำหนดให้มีการตรวจวัดประสิทธิภาพของการนำพลังงานความร้อนที่นำมาใช้ในกระบวนการอุณหภาพปีละ 1 ครั้ง โดยมีหน่วยงานกลางเป็นผู้ดำเนินการ

- ในกรณีที่ประสิทธิภาพของการนำพลังงานความร้อนที่นำมาใช้ในกระบวนการอุณหภาพไม่เป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนด จะไม่มีการชำระเงินในรูปของค่าปรับ แต่บริษัทจะไม่ได้รับค่าไฟในส่วนของดัชนีที่ใช้ชี้วัดความสามารถในการใช้พลังงานปฐมภูมิในกระบวนการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วมกัน (Primary Energy Savings: PES) ซึ่งเป็นองค์ประกอบใหม่ที่ถูกนำมารวมในค่าไฟ

ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นจากสัญญาดังกล่าวอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

การประกอบการของบริษัทอยู่ภายใต้การกำกับดูแลที่เข้มงวดซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้

ในอดีตที่ผ่านมาแนวทางการกำกับดูแลที่บังคับใช้กับผู้ผลิตไฟฟ้าในประเทศได้มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ และอาจจะมีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญเพิ่มขึ้นในอนาคต นอกจากนี้ในอดีตที่ผ่านมามีข้อเสนอหลากหลายเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าซึ่งมักมีการชะลอ ยกเลิก หรือแก้ไขเปลี่ยนแปลงในสาระสำคัญในภายหลังก่อนที่จะนำข้อเสนอเหล่านั้นมาใช้

รัฐบาลได้มีการพิจารณาที่จะผ่อนคลายกฎระเบียบ (Deregulation) ในการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้าของประเทศมาเป็นเวลาหลายปี สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. สำหรับโรงไฟฟ้าของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่ได้มีข้อกำหนดเฉพาะเจาะจงเกี่ยวกับการแปรรูป กฟผ. หรือการปฏิรูปโครงสร้างกิจการไฟฟ้าแต่อย่างใด บริษัทไม่สามารถคาดการณ์ได้ถึงผลกระทบจากการผ่อนคลายกฎระเบียบในการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้าหรือการแปรรูป กฟผ. ที่จะมีต่อสัญญาซื้อขายของบริษัทและต่อกิจการไฟฟ้าโดยรวม ตัวอย่างเช่น หากการผ่อนคลายกฎระเบียบมีผลให้ยกเลิกค่าไฟฟ้าตามอัตราค่าไฟฟ้าที่กำหนดโดย กฟภ. ซึ่งเป็นอัตราอ้างอิงที่บริษัทใช้ในการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมแล้ว บริษัทอาจต้องพยายามเจรจากำหนดโครงสร้างราคาจำหน่ายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมใหม่ ซึ่งบริษัทอาจไม่สามารถเจรจาให้โครงสร้างราคาดังกล่าวอยู่ภายใต้เงื่อนไขทางการค้าที่เหมาะสมได้

เนื่องจากบริษัทประกอบการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (และเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าในสัดส่วนที่สูงของปริมาณไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตโดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและจำหน่ายให้กับ กฟผ.) ซึ่งมีต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าแบบขายส่งสูงกว่าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่และโรงไฟฟ้าหลายแห่งของ กฟผ. บริษัทจึงมีความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการปรับเปลี่ยนกฎระเบียบเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าหรือใช้มาตรการที่ส่งผลทางลบต่อผู้ผลิตที่มีต้นทุนการผลิตสูง ซึ่งอาจมีการปรับเปลี่ยนในรูปของการเปลี่ยนแปลงกฎหมาย ซึ่งสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าที่สำคัญของบริษัทหลายฉบับไม่มีข้อกำหนดเฉพาะเพื่อให้บริษัทได้รับค่าชดเชยในกรณีที่เกิดการเปลี่ยนแปลงกฎหมายที่ส่งผลกระทบต่อบริษัท

เพื่อทำให้การปฏิรูปที่กำลังดำเนินอยู่เป็นไปอย่างสะดวก ได้มีการประกาศใช้พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ในวันที่ 10 ธันวาคม 2550 พระราชบัญญัติดังกล่าวกำหนดให้มีการจัดตั้งหน่วยงานกำกับดูแลอิสระใหม่ ซึ่งคือ กกพ. ซึ่งได้จัดตั้งแล้วเมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2551 เพื่อกำกับดูแลทั้งกิจการจำหน่ายไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ และเพื่อส่งเสริมให้มีการแข่งขันด้วยความยุติธรรม

การเปลี่ยนแปลงในกฎระเบียบหรือโครงสร้างกิจการไฟฟ้าดังกล่าวและการเปลี่ยนแปลงอื่นๆ ที่ส่งผลกระทบต่ออุตสาหกรรมไฟฟ้าของไทยอาจทำให้บริษัทต้องปรับเปลี่ยนการดำเนินธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญ และอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

บริษัทมีข้อพิพาทที่สำคัญกับ กฟผ. ในอดีต

ในอดีต บริษัทได้เคยเจรจากับ กฟผ. ในเรื่องที่มีความสำคัญเกี่ยวกับธุรกิจของบริษัทหลายเรื่อง รวมถึงเรื่องการเชื่อมโยง (Interconnection) ระบบระหว่างโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration Facilities) หลายแห่งของบริษัท การหยุดเดินเครื่องเพื่อทำความสะอาดคอมเพรสเซอร์ของโรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีพี การกำหนดดัชนีอ้างอิงราคาถ่านหินใหม่ (ซึ่งจะทำให้บริษัทสามารถผลักภาระต้นทุนให้ กฟผ. ได้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัทกับ กฟผ.) และการเจรจาเกี่ยวกับการเชื่อมโยงการจ่ายไฟฟ้าเข้ากับระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. (EGAT Grid) แม้ว่าบริษัทมีความเห็นว่าการเจรจาดังกล่าวจะไม่ถือว่าเป็นข้อพิพาทที่สำคัญ แต่บริษัทคาดว่าด้วยลักษณะโครงสร้างอุตสาหกรรมการจำหน่ายไฟฟ้าของประเทศและลักษณะของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ทำให้บริษัทมีแนวโน้มที่จะต้องทำการเจรจากับ กฟผ. ต่อไปเรื่อยๆ ในอนาคตเพื่อแก้ไขปัญหาต่างๆ ทั้งในเรื่องที่มีการเจรจาอยู่ในปัจจุบันและในเรื่องอื่นๆ ที่คล้ายคลึงกัน เพื่อให้เกิดความชัดเจนของข้อสัญญาระหว่างบริษัทและ กฟผ. ในบางประการ ทั้งนี้ย่อมมีความเป็นไปได้ที่จะเกิดข้อพิพาทเกี่ยวเนื่องจากการเจรจาตกลงในหัวข้อต่างๆ ประกอบกับ กฟผ. เป็นลูกค้ารายสำคัญที่สุดของบริษัทและกรณีพิพาทกับ กฟผ. อาจเกี่ยวข้องกับสัญญาที่มีความสำคัญที่สุดที่บริษัทได้ทำขึ้นกับ กฟผ. ดังนั้น ข้อพิพาทที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตกับ กฟผ. อาจทำให้บริษัทต้องเปลี่ยนแปลงลักษณะการดำเนินธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญ ซึ่งอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

การประกอบธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับการจัดหาแหล่งเชื้อเพลิง

การประกอบธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับการจัดหาเชื้อเพลิง โดยเฉพาะก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน ในปี 2555 บริษัทมีต้นทุนก๊าซธรรมชาติและต้นทุนถ่านหินคิดเป็นร้อยละ 68.5 และ 14.2 ของต้นทุนขายทั้งหมดของบริษัทตามลำดับ หากเกิดการขาดแคลนก๊าซธรรมชาติหรือถ่านหินหรือผู้จัดส่งเชื้อเพลิงไม่สามารถจัดหาเชื้อเพลิงให้บริษัทได้ อาจทำให้โรงไฟฟ้าบางแห่งหรือทุกแห่งของบริษัทไม่สามารถผลิตไฟฟ้าหรือไอน้ำได้ ซึ่งอาจทำให้บริษัทไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหรือสัญญาจำหน่ายต่าง ๆ ที่มีอยู่ได้

บริษัทได้เข้าทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติระยะยาวกับ บมจ. ปตท. ซึ่งด้วยโครงสร้างการจัดหาเชื้อเพลิงของประเทศ บมจ. ปตท. เป็นผู้ประกอบการจัดจำหน่ายเชื้อเพลิงในประเทศในลักษณะผูกขาด และเป็นผู้ประกอบการเพียงรายเดียวที่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เพียงพอต่อการประกอบธุรกิจของบริษัทได้ หาก บมจ. ปตท. ไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติได้ในปริมาณที่กำหนดในสัญญาอาจทำให้ธุรกิจของบริษัทหยุดชะงักได้ แม้ในสัญญาจำหน่ายก๊าซธรรมชาติระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กของบริษัทกับ บมจ. ปตท. จะมีข้อกำหนดให้ บมจ. ปตท. ชำระค่าชดเชยหาก บมจ. ปตท. ไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่กำหนดในสัญญาได้ แต่ก็เป็นค่าชดเชยเฉพาะในส่วนของปริมาณก๊าซธรรมชาติที่บริษัทใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้ กฟผ. เท่านั้น ไม่ได้รวมถึงในส่วนของการผลิตเพื่อจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม นอกจากนี้ แม้ว่าโรงไฟฟ้ากังหันก๊าซของบริษัทเกือบทั้งหมดจะได้รับการออกแบบให้สามารถใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงได้ แต่การเปลี่ยนไปใช้น้ำมันดีเซลในการผลิตจะทำให้บริษัทมีค่าใช้จ่ายสูงและส่งผลต่อการผลิตที่มีประสิทธิภาพต่ำได้ นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัทอาจไม่สามารถใช้น้ำมันดีเซลเป็นระยะเวลานานได้ เนื่องจากในการผลิตไฟฟ้าโดยใช้น้ำมันดีเซลจะสิ้นเปลืองเชื้อเพลิงดีเซลในอัตราที่สูงกว่าอัตราที่บริษัทจะสามารถจัดหาเพื่อเติมทดแทนกลับคืนในถังเก็บได้

ในส่วนความเสี่ยงในเรื่องการหยุดชะงักของการจัดส่งก๊าซธรรมชาติเนื่องจากข้อบกพร่องในระบบท่อส่งหรือเมื่อมีการปิดซ่อมบำรุง รวมไปถึงการเปลี่ยนแปลงคุณภาพของก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นเรื่องที่อยู่นอกเหนือการควบคุมของบริษัทนั้น ข้อจำกัดในการจัดส่งก๊าซธรรมชาติหรือการหยุดชะงักในการจัดส่งก๊าซธรรมชาติ หรือการเปลี่ยนแปลงคุณภาพของก๊าซธรรมชาติไปยังเขตที่บริษัทเดินเครื่องหน่วยผลิตไฟฟ้าอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

บจ. โกลว์ เอสพีพี 3 ได้เข้าทำสัญญาซื้อถ่านหินระยะยาวกับ บจ. บ้านปู อินเตอร์เนชั่นแนล (หรือ "บ้านปู") เพื่อจัดส่งถ่านหินบางส่วนให้กับโรงไฟฟ้าถ่านหินจำนวน 3 แห่งของกลุ่มบริษัท (รวมถึงโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำโดยใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงแห่งใหม่ขนาดกำลังการผลิต 115 เมกะวัตต์เทียบเท่าของบริษัทด้วย) นอกจากนี้ บจ. โกลว์ เอสพีพี 3 ยังได้เข้าทำสัญญาซื้อถ่านหินระยะกลางกับผู้จัดจำหน่าย/ผู้ขายถ่านหินในประเทศและระหว่างประเทศอีกสองสามรายสำหรับความต้องการถ่านหินส่วนที่เหลือให้กับโรงไฟฟ้าถ่านหินจำนวน 3 แห่ง และโรงไฟฟ้าเก็คโค่-วัน นโยบายการจัดการความเสี่ยงด้านถ่านหินของโรงไฟฟ้าหน่วยซีเอฟบีของบริษัทคือ ทำการจัดซื้อแบบกระจายการจัดซื้อ โดยทำสัญญาอย่างน้อย 3 ฉบับ ที่มีปีหมดอายุสัญญาแตกต่างกัน โดยขึ้นอยู่กับเงื่อนไขทางการตลาด บริษัทยังมีนโยบายในการตั้งเป้าการจัดหาถ่านหินอย่างน้อยร้อยละ 87 ของความต้องการถ่านหิน สำหรับปีปัจจุบัน (N) ร้อยละ 66 ของถ่านหินที่ต้องการสำหรับปีถัดไป (N+1) และร้อยละ 33 ของถ่านหินที่ต้องการสำหรับ 2 ปีข้างหน้า (N+2)

บริษัทมีความเสี่ยงในการจัดหาถ่านหินจากสถานการณ์ต่าง ๆ รวมถึงสถานการณ์ที่ผู้จัดจำหน่ายถ่านหินตามสัญญาระยะยาวและระยะกลางของบริษัทไม่สามารถจัดหาถ่านหินได้ตามที่ตกลง และบริษัทไม่สามารถจัดหาถ่านหินจากรายอื่นจากตลาดซื้อขายทันที (Spot market) มาชดเชยได้ ในกรณีนี้ บริษัทจึงไม่สามารถยืนยันได้ว่าต้นทุนราคาถ่านหินที่มาทดแทนจะเป็นราคาที่เหมาะสม

ธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับ บมจ. ปตท. อย่างมาก

ตามที่กล่าวไว้ในข้อ "การประกอบธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับการจัดหาแหล่งเชื้อเพลิง" ธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับการจัดส่งก๊าซธรรมชาติโดย บมจ. ปตท. ให้กับโรงผลิตไฟฟ้าอย่างมาก ต้นทุนก๊าซธรรมชาติซึ่งบริษัทรับซื้อก๊าซธรรมชาติเกือบทั้งหมดจาก บมจ. ปตท. คิดเป็นร้อยละ 68.5 ของต้นทุนขายรวมของบริษัทในปี 2555 โดยประมาณ นอกจาก บมจ. ปตท. จะเป็นผู้จัดจำหน่ายเชื้อเพลิงรายใหญ่แล้ว บมจ. ปตท. ยังเป็นผู้ถือหุ้นใน บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล และบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด ซึ่งถือเป็นคู่แข่งทางการค้าที่สำคัญของบริษัท (ตามรายละเอียดที่ปรากฏในข้อ "บริษัทประสบภาวะการแข่งขันที่รุนแรง") อีกทั้ง บมจ. ปตท. ยังถือหุ้นในลูกค้าอุตสาหกรรม

ของบริษัทบางราย (โดยเฉพาะใน บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล) ในปี 2555 บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่บริษัททั้งสองแห่ง คิดเป็นร้อยละ 8.3 ของปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมทั้งหมด (หน่วยเมกะวัตต์ต่อชั่วโมง) และมีรายได้จากการจำหน่ายไอน้ำ หรือคิดเป็นร้อยละ 23.7 ของรายได้จากการจำหน่ายไอน้ำ และคิดเป็นร้อยละ 5.2 ของรายได้รวมทั้งหมดของบริษัท (โปรดพิจารณารายละเอียดในข้อ "บริษัทประสบภาวะการแข่งขันที่รุนแรง")

หากสถานะความเป็นคู่แข่งทางธุรกิจของบริษัทต่อ บมจ. ปตท. มีผลกระทบต่อเงื่อนไขหรือความพร้อมในการเข้าทำสัญญาจัดส่งก๊าซธรรมชาติฉบับใหม่กับบริษัท หรือหากความสัมพันธ์ระหว่าง บมจ. ปตท. กับบริษัทตกต่ำลงด้วยเหตุผลอื่น ปัจจัยเหล่านี้อาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

บริษัทมีความเสี่ยงที่สำคัญด้านสัญญาภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กกับ บมจ. ปตท.

บมจ. ปตท. เป็นผู้จัดส่งเชื้อเพลิงรายใหญ่และสำคัญที่สุดของบริษัท (โปรดพิจารณารายละเอียดในข้อ "ธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับ บมจ. ปตท. อย่างมาก") โดยมีรัฐบาลเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ปัจจุบัน บมจ. ปตท. มีอำนาจผูกขาดในธุรกิจจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติในประเทศ ด้วยเหตุนี้สัญญาจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติกับ บมจ. ปตท. จึงเป็นสัญญามาตรฐานที่บริษัทไม่สามารถต่อรองเงื่อนไขได้ ดังนั้น ข้อกำหนดในสัญญามาตรฐานดังกล่าวไม่มีการปรับให้สอดคล้องกับสภาวะการดำเนินงานของบริษัท และมีข้อความที่ไม่ชัดเจนบางประการ แม้ว่าข้อกำหนดในสัญญาจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติกับ บมจ. ปตท. จะมีข้อแตกต่างในแต่ละสัญญา อย่างไรก็ตามสัญญาหลายฉบับจะประกอบไปด้วยเงื่อนไขบางประการที่บริษัทเชื่อว่าจะก่อให้เกิดความเสี่ยงกับธุรกิจของบริษัท ดังนี้

- คู่สัญญามีสิทธิบอกเลิกสัญญาจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติก่อนวันสิ้นสุดสัญญาได้ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา ทั้งนี้บริษัทอาจได้รับการเยียวยาความเสียหายก็ต่อเมื่อพิสูจน์ความเสียหายที่เกิดขึ้นกับอนุญาโตตุลาการเท่านั้น (แทนที่จะให้สิทธิแก่บริษัทในการที่จะเรียกร้องให้ บมจ. ปตท. ยังคงจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้กับบริษัทต่อไปในช่วงที่ยังไม่สามารถยุติข้อพิพาทได้)
- บมจ. ปตท. ตกลงว่าจะใช้ "ความพยายามอย่างเต็มที่" ที่จะจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้ตามปริมาณที่กำหนดต่อวันในสัญญา แต่ข้อสัญญาดังกล่าวมิใช่หน้าที่โดยเด็ดขาดของ บมจ. ปตท. ในการจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้กับบริษัท
- ข้อกำหนดเกี่ยวกับภาระหน้าที่ของ บมจ. ปตท. ในการต้องชำระค่าชดเชยความเสียหายให้แก่บริษัท ในกรณีที่ บมจ. ปตท. ไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้กับบริษัทได้ตามคุณลักษณะที่กำหนดไว้ตามสัญญานั้นไม่ชัดเจน และไม่ว่าในกรณีใด บมจ. ปตท. จะจ่ายเงินชดเชยในจำนวนเงินที่ไม่เกินจำนวนที่กำหนดไว้
- การไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขแห่งสัญญาไม่ว่าจะโดยฝ่ายใดก็ตามและมิได้มีการแก้ไขเยียวยาภายใน 60 วันหลังจากมีคำบอกกล่าวเหตุผิดสัญญา ให้ถือว่าได้เกิดเหตุผิดสัญญาและฝ่ายที่มิได้ผิดสัญญามีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้
- คุณสมบัติของก๊าซเป็นรูปแบบมาตรฐานที่มีช่วงคุณสมบัติที่กว้างมาก ถึงแม้ว่าบริษัทได้ออกแบบหน่วยผลิตเพื่อให้สามารถดำเนินการได้ภายใต้คุณภาพของก๊าซในปัจจุบันของ บมจ. ปตท. แต่บริษัทไม่สามารถรับประกันได้ว่าการออกแบบในปัจจุบันจะสามารถใช้การได้ถ้าคุณภาพก๊าซของ บมจ. ปตท. มีการเปลี่ยนแปลง หรือบริษัทจะสามารถได้รับการชดเชยสำหรับการดัดแปลงที่จำเป็นอันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงคุณภาพของก๊าซดังกล่าวได้อย่างครบถ้วน

ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นจากสัญญาดังกล่าวอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

การคัดค้านสำหรับการขยายมาบตาพุด การประกาศเขตควบคุมมลพิษในมาบตาพุดและคำตัดสินของศาลปกครอง

ในเดือนมีนาคม 2552 ศาลปกครองจังหวัดระยองได้ออกคำสั่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องประกาศให้มาบตาพุดเป็น "เขตควบคุมมลพิษ" ซึ่งภายหลังคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติได้ออกประกาศแล้ว และในเดือนมิถุนายน 2552 ประชาชนและองค์กรเอกชนบางกลุ่มได้ยื่นคำร้องแก่ศาลปกครองกลางอ้างว่าการออกใบอนุญาตบางฉบับที่ได้ออกหลังจากการแก้ไขรัฐธรรมนูญของไทย ปี 2550 ไม่เป็นไปตามกฎหมาย และร้องขอให้ยกเลิกใบอนุญาตดังกล่าว และขอให้ศาลปกครองกลางสั่งให้มีการคุ้มครองชั่วคราว โดยให้ระงับการก่อสร้างโครงการจำนวน 76 โครงการเป็นการชั่วคราวในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และท้ายที่สุดศาลปกครองสูงสุดได้มีคำสั่งยืนตามคำสั่งศาลปกครองกลาง แต่ให้ลดจำนวนของโครงการที่ถูกระงับชั่วคราวให้เหลือ 65 โครงการนั้น ถึงแม้ว่าโรงงานของบริษัท รวมถึงโครงการขยายที่กำลังอยู่ระหว่างการก่อสร้างจะได้รับใบอนุญาตที่จำเป็นแล้วทั้งหมดและไม่ได้รวมอยู่ในโครงการที่ถูกระงับชั่วคราว แต่มีลูกค้าบางรายอาจได้รับผลกระทบจากคำสั่งของศาล

บริษัทของเรามีการดำเนินงานสอดคล้องกับกฎระเบียบในปัจจุบัน และได้รับใบอนุญาตที่จำเป็นทั้งหมดสำหรับการดำเนินงานโรงไฟฟ้า ในเดือนมิถุนายน 2553 บริษัทได้รับแจ้งจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (หรือ "กนอ.") ว่าสมาคมต่อต้านสภาวะโลกร้อนได้ยื่นคำร้องแก่ศาลปกครองกลาง (หรือ "การยื่นคำร้องต่อศาลปกครองกลางครั้งที่ 2 ขององค์กรเอกชน") ซึ่งโครงการเก็คโค่-วัน และโกลว์ เอสพีพี 3 เป็นหนึ่งในกิจการที่มีรายชื่อแนบท้ายในคำร้องดังกล่าวด้วย และถึงแม้ว่าโครงการทั้ง 2 จะไม่ได้อยู่ในฐานะของผู้ถูกฟ้อง แต่คำร้องดังกล่าวครอบคลุมถึงการขอระงับการดำเนินการของโครงการตามรายชื่อแนบท้ายซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อบริษัทได้

บริษัทมีความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทมีความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนหลายประการ ดังต่อไปนี้ ต้นทุนการดำเนินงานหลายส่วนของบริษัทอยู่ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเงินสกุลอื่นๆ แม้ว่าต้นทุนการดำเนินงานที่เป็นเงินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ ส่วนใหญ่จะมีรายได้ที่ขึ้นกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ รองรับ แต่การจัดซื้อชิ้นส่วนและอุปกรณ์ต่างๆ ของโรงไฟฟ้าอยู่ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ และต้นทุนในการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า โกลว์ ไอพีพี ก็อยู่ในรูปเงินยูโรเป็นจำนวนมาก นอกจากนี้ ต้นทุนถ่านหินและค่าขนส่งถ่านหินส่วนใหญ่อิงกับเงินดอลลาร์สหรัฐฯ ซึ่งบริษัทไม่สามารถผลักภาระต้นทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในต้นทุนขนส่งดังกล่าวให้แก่ลูกค้าได้ทั้งหมด (รวมถึงการเปลี่ยนแปลงซึ่งเป็นผลจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน) นอกจากนี้รายได้บางส่วนของบริษัทจะขึ้นกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ แม้ว่าหนี้ของบริษัทจำนวนมากเป็นเงินบาท ในอดีตที่ผ่านมา บริษัทได้กำหนดจำนวนเงินสดที่สามารถนำไปจ่ายผู้ถือหุ้น ซึ่งจะมีส่วนหนึ่งมาจากส่วนที่เป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ หรือที่ขึ้นกับดอลลาร์สหรัฐฯ (เช่นเดียวกับกำไรสุทธิที่ไม่รวมผลกำไร / ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน) และหากบริษัทยังดำเนินการเช่นนั้นต่อไป การปรับตัวสูงขึ้นของค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินดอลลาร์สหรัฐฯ จะทำให้เงินปันผลที่บริษัทจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นเป็นเงินบาทมีจำนวนลดลงได้ ด้วยเหตุผลดังกล่าว หากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรามีความผันผวนสูงก็อาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

การคุ้มครองของการประกันภัยของบริษัทอาจไม่สามารถคุ้มกันบริษัทได้อย่างเพียงพอต่อความเสี่ยงจากการสูญหายที่อาจเกิดขึ้น

การประกอบธุรกิจของบริษัทมีความเสี่ยงด้านการปฏิบัติการและความเสี่ยงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้า และเนื่องจากธุรกิจประกันภัยมีลักษณะผันผวนเป็นไปตามสภาวะเศรษฐกิจ ดังนั้นในบางขณะบริษัทอาจไม่สามารถทำประกันภัยที่ให้ความคุ้มครองอย่างเพียงพอในเงื่อนไขที่เหมาะสมได้ ซึ่งจะทำให้เกิดความเสี่ยงจากความสูญเสียทางการเงิน เมื่อเกิดเหตุการณ์รุนแรงที่มิได้รับการคุ้มครองหรือไม่สามารถประกันภัยได้

บริษัทได้ทำประกันวินาศภัย (All-risk) ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ประกันภัยความรับผิดชอบต่อบุคคลที่สาม (Third Party Liability) และการประกันภัยอื่นๆ โดยกรมธรรม์หลักจะคุ้มครองความรับผิดที่เกิดจากความสูญเสียทางการเงินที่เกิดขึ้นจากเหตุการณ์ดังกล่าว แต่ไม่รวมความสูญเสียหรือเสียหายบางประการ ดังนั้นหากบริษัทประสบกับความสูญเสียที่ไม่ได้รับความคุ้มครองจากประกันภัยหรือความสูญเสียที่ได้รับความคุ้มครองแต่มีมูลค่าเกินจากวงเงินเอาประกันแล้ว อาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

การดำเนินงานของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งของบริษัทมีความเสี่ยงจากปริมาณน้ำ (Hydrology Risk) ที่สามารถใช้ในการผลิตไฟฟ้า

โรงไฟฟ้า ห้วยเหาะ ดำเนินการโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาด 152 เมกะวัตต์ในจังหวัดอัตตะปือ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว และห้วยเหาะไทย ซึ่งเป็นบริษัทโฮลดิ้งถือหุ้นใน ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ในสัดส่วนร้อยละ 25 โดยในปัจจุบัน บริษัทถือหุ้นโดยตรงและโดยอ้อม (ผ่านการถือหุ้นผ่านห้วยเหาะไทย) ใน ไฟฟ้า ห้วยเหาะ สัดส่วนร้อยละ 67.25

จากลักษณะทั่วไปของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ การดำเนินการของโรงไฟฟ้าประเภทดังกล่าวมีการพึ่งพิงปริมาณน้ำฝนเป็นอย่างมาก และในกรณีของ ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ยังพึ่งพิงปริมาณน้ำสำรองในอ่างเก็บน้ำอีกด้วย ประกอบกับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง ไฟฟ้า ห้วยเหาะ และ กฟผ. มีเงื่อนไขบางประการซึ่งกำหนดปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำที่จะต้องขายให้กับ กฟผ. และในกรณีที่ ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าเพื่อขายให้กับ กฟผ. ได้ในปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดอาจต้องมีการชำระค่าปรับ ยกเว้นบางกรณีซึ่งจะอนุญาตให้ ไฟฟ้า ห้วยเหาะ สามารถแจ้งล่วงหน้าหากไม่สามารถจัดส่งไฟฟ้าในระดับต่ำสุดที่กำหนดอันเนื่องมาจากความแห้งแล้ง (หรือเรียกว่า "Drought Year") ได้ อย่างไรก็ดี การกระทำดังกล่าวจะถูกจำกัดจำนวนครั้งที่อนุญาตให้ดำเนินการได้ ดังนั้นหากปริมาณน้ำฝนในบริเวณที่ตั้งของโรงไฟฟ้ามีระดับต่ำ อาจทำให้ ไฟฟ้า ห้วยเหาะ มีความเสี่ยงอย่างมีนัยสำคัญจากปริมาณน้ำที่จะใช้ในการผลิตไฟฟ้าได้ โดยในปี 2553 บริษัทประสบกับภาวะปริมาณน้ำฝนต่ำมากเป็นพิเศษ ส่งผลให้บริษัทต้องประกาศให้ปี 2554 เป็นปีที่แห้งแล้ง (หรือ "Drought Year")

ความเสี่ยงจากการขาดแคลนน้ำดิบในพื้นที่ชายฝั่งตะวันออกของประเทศไทย (จังหวัดชลบุรีและจังหวัดระยอง)

ธุรกิจผลิตไฟฟ้าต้องใช้น้ำดิบปริมาณมากสำหรับระบายความร้อนอุปกรณ์ และการผลิตน้ำสะอาดและน้ำปราศจากแร่ธาตุสำหรับการอุปโภคภายในและสำหรับภาคอุตสาหกรรม ปริมาณน้ำที่ไม่เพียงพอนั้นสามารถนำไปสู่การหยุดดำเนินงานของโรงไฟฟ้าได้ ในปี 2547 และ 2555 บริษัทประสบปัญหาจากระดับน้ำฝนต่ำในพื้นที่ชายฝั่งทะเลภาคตะวันออกของประเทศไทย ระดับน้ำฝนที่ต่ำมากในปี 2547 นำไปสู่สถานการณ์ภัยแล้งในปีต่อมา บริษัทจึงมีการจัดการสร้างบ่อน้ำและทำสัญญาการจัดหาน้ำดิบผ่านการขนส่งทางทะเลเพื่อบรรเทาสถานการณ์ภัยแล้งในปี 2548 โดยสิ้นเดือนสิงหาคม 2548 ปริมาณน้ำที่กักเก็บในอ่างเก็บน้ำหลักถึงระดับต่ำกว่าที่จะใช้ได้ อย่างไรก็ตามในเดือนกันยายน 2548 ฝนที่ตกอย่างต่อเนื่องสามารถเพิ่มระดับน้ำในอ่างเก็บน้ำให้อยู่ในตำแหน่งที่เพียงพอ สำหรับในปี 2555 สถานการณ์ปริมาณน้ำฝนที่ต่ำคล้ายคลึงกับปี 2548 สร้างความกังวลว่าอาจจะเกิดสถานการณ์ภัยแล้งขึ้นอีกในปี 2556 ดังนั้น จึงมีการจัดประชุมกันระหว่างหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเช่น บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน), กรมชลประทานแห่งประเทศไทย, สถาบันน้ำภาคอุตสาหกรรม, การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.), กลุ่มบริษัทโกลว์ และลูกค้าอุตสาหกรรมมาบตาพุด เพื่อช่วยกันวางแผนการบรรเทาผลกระทบและติดตามสถานการณ์ อย่างไรก็ตาม ฝนตกใหญ่ในพื้นที่เมื่อเดือนตุลาคม 2555 สามารถเพิ่มระดับน้ำในอ่างเก็บน้ำขึ้นไปถึงระดับที่เพียงพอแล้ว

ปัญหาภัยแล้งของพื้นที่ชายฝั่งทะเลภาคตะวันออกของประเทศไทยจะสามารถบรรเทาได้โดยการเพิ่มความสามารถในการถ่ายโอนน้ำในอ่างเก็บน้ำหลักและเพิ่มการจัดหาน้ำเข้าไปในพื้นที่อุตสาหกรรม ซึ่งบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) และกรมชลประทานคือหน่วยงานที่มีความรับผิดชอบหลักในการดำเนินการบรรเทาผลกระทบ อย่างไรก็ตามวิธีรับมือกับความเสี่ยงจากภัยแล้งอย่างมีประสิทธิภาพขึ้นอยู่กับวิธีการจัดการของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องดังที่กล่าวมาข้างต้น

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

เค็คโค่ - วัน

ประวัติความเป็นมา

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (หรือ "บมจ. โกลว์ พลังงาน" หรือ "บริษัท") และบริษัทย่อยเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและเป็นผู้ให้บริการด้านสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมในภาคเอกชนรายใหญ่ที่สุดแห่งหนึ่งในประเทศไทย ประกอบธุรกิจในประเทศไทยและสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (หรือ "สปป. ลาว") ในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (หรือ "IPP") และผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (หรือ "Cogeneration") โดยโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (หรือ "SPP") ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กของไทย ธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทคือ ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (หรือ "กฟผ.") รวมถึงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม และน้ำเย็นให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมทั้งในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (หรือ "นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด") นิคมอุตสาหกรรมอื่นๆ ใกล้เคียง (รวมเรียกว่า "บริเวณนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด") และเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง

บริษัทจดทะเบียนก่อตั้งในชื่อว่า "บมจ. เดอะ โคเจเนอเรชั่น" ในเดือนตุลาคม 2536 ต่อมา สุเอซ แทรกเตอเบล เอส. เอ. ซึ่งปัจจุบันเป็นบริษัทย่อยของ จีดีเอฟ สุเอซ เอส. เอ. (จีดีเอฟ สุเอซ เอส. เอ. และบริษัทย่อย อ้างอิงรวมกันว่า "จีดีเอฟ สุเอซ") ได้ทำการซื้อหุ้นใน บจ. โกลว์ ครั้งแรกในเดือนกันยายน 2540 และเข้าซื้อหุ้นของ บมจ. โกลว์ พลังงาน ครั้งแรกในเดือนพฤศจิกายน 2543 โดยได้เพิกถอนหุ้นของบริษัทจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ในเวลาต่อมา ในเดือนธันวาคม 2547 ผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทได้ดำเนินการปรับโครงสร้างการถือหุ้นภายในกลุ่ม โดยบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นของ บจ. โกลว์ ซึ่งส่งผลให้ บจ. โกลว์ ไอพีพี, บจ. โกลว์ เอสพีพี 1 และ บจ. โกลว์ เดมิน วอเตอร์ เข้ามารวมอยู่ภายใต้บริษัท

ในปี 2550 บริษัทได้จัดตั้ง บจ. โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง, บจ. โกลว์ ไอพีพี 3 และ บจ. เก็คโค่-วัน โดย บจ. โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง และ บจ. โกลว์ ไอพีพี 3 เป็นบริษัทโฮลดิ้ง (Holding Company) ในขณะที่ บจ. เก็คโค่-วัน เป็นบริษัทดำเนินธุรกิจ (Operating Company) ธุรกิจหลักของบริษัทเหล่านี้คือ พัฒนาและดำเนินการโครงการผลิตไฟฟ้าในประเทศไทย

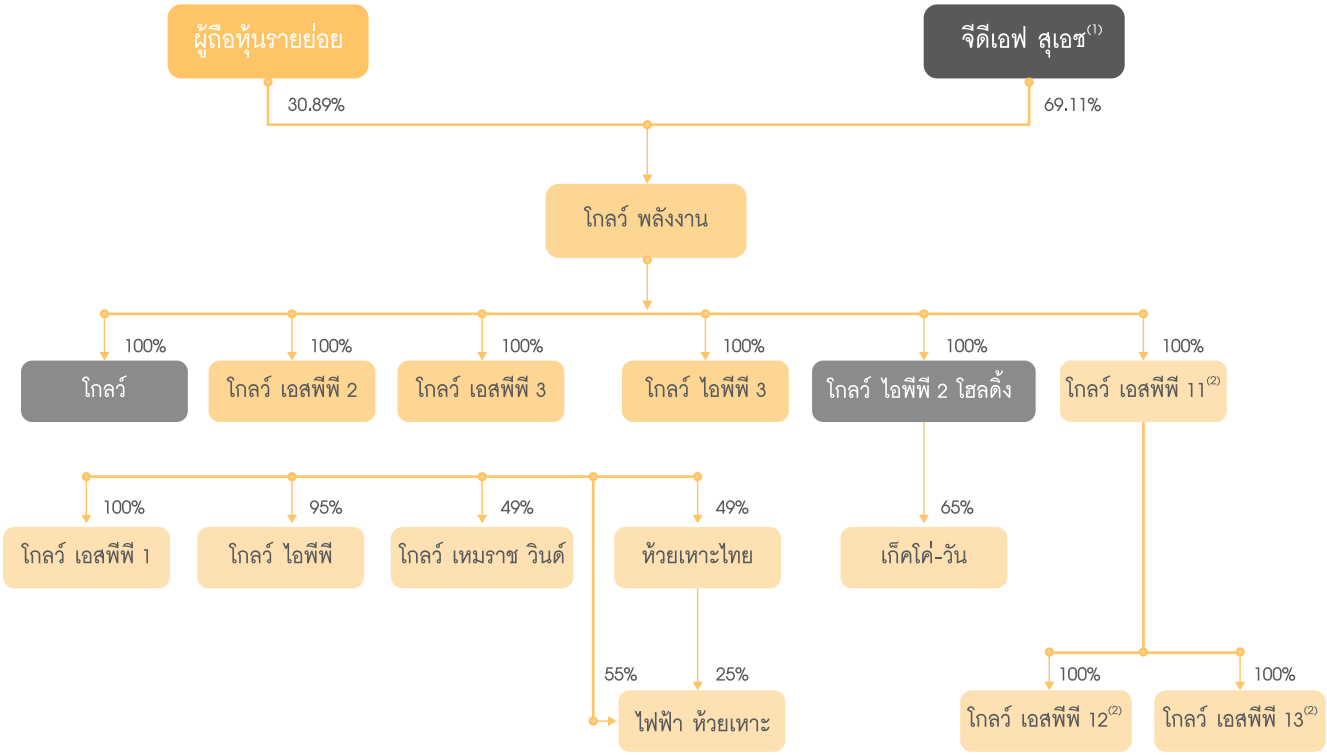
และในเดือนกันยายน 2551 บจ. เก็คโค่-วัน ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับ กฟผ. และเริ่มการก่อสร้างโรงไฟฟ้าถ่านหินขนาด 660 เมกะวัตต์ ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทโกลว์ถือหุ้นร้อยละ 65 และ บมจ. เหมราชพัฒนาที่ดิน (หรือ "เหมราช") ถือหุ้นร้อยละ 35 ใน บจ. เก็คโค่-วัน

ในเดือนพฤษภาคม 2552 บจ. โกลว์ ได้เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 49 ใน บจ. ห้วยเหาะไทย (หรือ "ห้วยเหาะไทย") และร้อยละ 55 ใน บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ (หรือ "ไฟฟ้า ห้วยเหาะ") จาก จีดีเอฟ สุเอซ โดยห้วยเหาะไทย เป็นบริษัทโฮลดิ้ง ซึ่งถือหุ้นในไฟฟ้า ห้วยเหาะ ร้อยละ 25 ดังนั้นจึงส่งผลให้บริษัทถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมในไฟฟ้า ห้วยเหาะ รวมร้อยละ 67.25 ปัจจุบัน ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดกำลังการผลิต 152 เมกะวัตต์ อยู่ในจังหวัดอัตตะปือ สปป. ลาว

ในเดือนกรกฎาคม 2554 บริษัทได้เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 100 ใน บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จาก อินเตอร์เนชั่นแนล พาวเวอร์ พีแอลซี (หรือ "ไอพีอาร์") ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทในขณะนั้น (โดย จีดีเอฟ สุเอซ ได้เข้าถือหุ้นร้อยละ 100 ใน ไอพีอาร์-จีดีเอฟ สุเอซ ในเวลาต่อมา) ทั้งนี้ บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ ถือหุ้นร้อยละ 100 ใน บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ 2 และ บจ. ระยอง เนชั่นแนล พาวเวอร์ และในเดือนธันวาคม 2554 บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์, บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ 2 และ บจ. ระยอง เนชั่นแนล พาวเวอร์ ได้เปลี่ยนชื่อเป็น บจ. โกลว์ เอสพีพี 11, บจ. โกลว์ เอสพีพี 12 และ บจ. โกลว์ เอสพีพี 13 ตามลำดับ สำหรับ โกลว์ เอสพีพี 11, โกลว์ เอสพีพี 12 และ โกลว์ เอสพีพี 13 นั้นเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงโดยผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ภายใต้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก และผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็นให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค (อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง)

ในรอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายได้จากการประกอบธุรกิจรวมทั้งสิ้น 59,072.8 ล้านบาท โดยแยกออกเป็นรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 49,632.2 ล้านบาท รายได้จากการจำหน่ายไอน้ำจำนวน 7,160.8 ล้านบาท รายได้จากการจำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมจำนวน 410.8 ล้านบาท และรายได้อื่นๆ จำนวน 2,530.4 ล้านบาท โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทมีกำไรสุทธิเป็นเงิน 5,559.6 ล้านบาท มีสินทรัพย์รวม 129,618.9 ล้านบาท มีหนี้สินรวม 86,671.3 ล้านบาท และส่วนของผู้ถือหุ้นรวม 42,947.6 ล้านบาท

แผนภาพต่อไปนี้แสดงโครงสร้างองค์กรและการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทในปัจจุบัน ณ 31 ธันวาคม 2555



หมายเหตุ: (1) จีดีเอฟ สุเอซ ได้ถือหุ้นใน บมจ. โกลว์ พลังงาน โดยผ่านบริษัทย่อยคือ บจ. จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี (ประเทศไทย), ซึ่งถือหุ้นใน บมจ. โกลว์ พลังงาน ในสัดส่วนร้อยละ 44.11 และ จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย, ตุรกี, และแอฟริกาใต้ บี. วี. ซึ่งได้ถือหุ้นใน บมจ. โกลว์ พลังงาน และถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25.00

(2) บจ. โกลว์ เอสพีพี 11, บจ. โกลว์ เอสพีพี 12 และ บจ. โกลว์ เอสพีพี 13 เดิมชื่อ บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์, บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ 2 และ บจ. ระยอง เนชั่นแนล พาวเวอร์ ตามลำดับ

ความเป็นมาและลำดับเหตุการณ์สำคัญของบริษัทมีดังต่อไปนี้

เดือนตุลาคม 2536	บริษัทจัดตั้งในชื่อว่า "บมจ. เดอะโคเจเนอเรชั่น"
เดือนกุมภาพันธ์ 2539	บมจ. เดอะโคเจเนอเรชั่น เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
เดือนเมษายน 2539	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration Plant) ของบริษัทเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในระยะแรก

เดือนกันยายน 2540	จีดีเอฟ สุเอซ เข้าร่วมกิจการร่วมค้ากับ เหมราช โดยถือหุ้นฝ่ายละร้อยละ 50 ใน บจ. โกลว์ (เดิมชื่อ "บจ. เอช-พาวเวอร์") ซึ่งขณะนั้น บจ. เอช-พาวเวอร์ ถือหุ้นร้อยละ 100 ใน บจ. โกลว์ เอสพีพี 1 (เดิมชื่อ "บจ. พลังงานอุตสาหกรรม") และถือหุ้นร้อยละ 51 ใน บจ. โกลว์ ไอพีพี (เดิมชื่อ "บจ. บ่อวิน พาวเวอร์")
เดือนกุมภาพันธ์ 2541	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration Plant) ขนาด 124 เมกะวัตต์ของ บจ. โกลว์ เอสพีพี 1 เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
เดือนมีนาคม 2542	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน (Hybrid Plant) ของ บจ. โกลว์ เอสพีพี 2 และ บจ. โกลว์ เอสพีพี 3 เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
เดือนพฤษภาคม 2542	บจ. โกลว์ เข้าซื้อหุ้นที่เหลือร้อยละ 49 ใน บจ. โกลว์ ไอพีพี จาก บจ. อินเตอร์เนชั่นแนล เจนเนอเรตติ้ง (International Generating Co., Ltd.) ทำให้การถือหุ้นใน บจ. โกลว์ ไอพีพี เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 100
เดือนมิถุนายน 2543	จีดีเอฟ สุเอซ เข้าถือหุ้นเพิ่มขึ้นใน บจ. โกลว์ คิดเป็นร้อยละ 75
ปี 2543 ถึง ปี 2547	จีดีเอฟ สุเอซ เพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นใน บจ. โกลว์ จนถึงประมาณร้อยละ 100 ผ่านการทำธุรกรรมซื้อขายหุ้นหลายครั้ง ซึ่งรวมถึงการขายหุ้นร้อยละ 5 ใน บจ. โกลว์ ไอพีพี ให้แก่เหมราชโดยทางอ้อม
เดือนพฤศจิกายน 2543	จีดีเอฟ สุเอซ เข้าถือหุ้นร้อยละ 62 ของบริษัทโดยรับซื้อหุ้นทั้งหมดจากไซท์ แปซิฟิค โฮลดิ้ง จำกัด (Sithe Pacific Holdings Limited)
เดือนกุมภาพันธ์/มีนาคม 2544	จีดีเอฟ สุเอซ เพิ่มการถือหุ้นในบริษัทเป็นร้อยละ 99 จากการซื้อหุ้นจากบ้านปู และจากการทำคำเสนอซื้อหุ้นสามัญของบริษัท (Tender Offer) ที่เหลือจากผู้ถือหุ้นรายอื่นด้วย
เดือนสิงหาคม 2545	เพิกถอนหุ้นของบริษัทจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์
เดือนมกราคม 2546	โรงไฟฟ้าขนาด 713 เมกะวัตต์ของ บจ. โกลว์ ไอพีพี ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเหมราชชลบุรี เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
เดือนพฤษภาคม 2546	บริษัทเปลี่ยนชื่อเป็น บมจ. โกลว์ เอสพีพี
เดือนธันวาคม 2547	บริษัทเข้าซื้อหุ้นร้อยละ 100 ใน บจ. โกลว์ จาก จีดีเอฟ สุเอซ
เดือนกุมภาพันธ์ 2548	บริษัทเปลี่ยนชื่อจาก บมจ. โกลว์ เอสพีพี เป็น บมจ. โกลว์ พลังงาน
เดือนเมษายน 2548	บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
เดือนกันยายน 2551	บจ. เก็คโค่-วัน ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. และเริ่มการก่อสร้างโรงไฟฟ้าในเดือนตุลาคม 2551
เดือนพฤษภาคม 2552	บจ. โกลว์ เข้าถือหุ้นใน ห้วยเหาะไทย ร้อยละ 49 และ ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ร้อยละ 51 จากบริษัทย่อยของ จีดีเอฟ สุเอซ เอส. เอ.
เดือนพฤศจิกายน 2553	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง (หรือ "ซีเอฟบี 3") ขนาด 115 เมกะวัตต์เทียบเท่า เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
เดือนธันวาคม 2553	สุเอซ แทรกเตอเบล เอ็นเนอจี โฮลดิ้ง โคโอเปเรทีฟ ยู. เอ. ควบรวมกิจการกับ จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย, ตุรกี และแอฟริกาใต้ บี. วี. ซึ่งถือหุ้นใน บมจ. โกลว์ พลังงาน ร้อยละ 25

เดือนกุมภาพันธ์ 2554	จีดีเอฟ สุเอซ ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท ได้ทำการควบรวมกิจการในส่วนของธุรกิจเอ็นเนอจี อินเตอร์เนชั่นแนล (Energy International Business) กับ อินเตอร์เนชั่นแนล พาวเวอร์ ส่งผลให้ จีดีเฟ สุเอซ กลายเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ใน อินเตอร์เนชั่นแนล พาวเวอร์ ในสัดส่วนร้อยละ 70
เดือนกรกฎาคม 2554	บริษัทได้เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 100 ใน บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ ส่งผลให้บริษัทถือหุ้นใน บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ 2 และใน บจ. ระยอง เนชั่นแนล พาวเวอร์ อีกด้วย
เดือนกรกฎาคม 2554	บริษัทลงนามในสัญญาร่วมพัฒนาโครงการกับเหมราชโดยจัดตั้งบริษัท "บริษัท โกลว์ เหมราช วินด์ จำกัด" เพื่อการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ในจังหวัดชัยภูมิ โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49
เดือนกันยายน 2554	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ขนาด 382 เมกะวัตต์เทียบเท่า (หรือ "โกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 5") เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
เดือนตุลาคม 2554	บริษัทได้เริ่มดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ขนาด 1.55 เมกะวัตต์ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง และคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 1 สิงหาคม 2555
เดือนพฤศจิกายน 2554	บริษัทได้ลงนามในสัญญาร่วมพัฒนาโครงการกับ บจ. โกลเบิล กรีน เอ็นเนอจี สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ในจังหวัดนครราชสีมา
เดือนธันวาคม 2554	บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์, บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ 2 และ บจ. ระยอง เนชั่นแนล พาวเวอร์ ได้เปลี่ยนชื่อเป็น บจ. โกลว์ เอสพีพี 11, บจ. โกลว์ เอสพีพี 12 และ บจ. โกลว์ เอสพีพี 13 ตามลำดับ
เดือนมิถุนายน 2555	จีดีเอฟ สุเอซ ได้ทำการซื้อหุ้นของ อินเตอร์เนชั่นแนล พาวเวอร์ พีแอลซี ส่วนที่เหลือจากผู้ถือหุ้นรายย่อยเสร็จสิ้น
เดือนสิงหาคม 2555	โรงไฟฟ้าเก็คโค่-วัน โรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงขนาด 660 เมกะวัตต์ ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
เดือนสิงหาคม 2555	โครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ขนาด 1.55 เมกะวัตต์ ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
เดือนธันวาคม 2555	โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี12 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงขนาด 110 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

แม้ว่าแต่ละบริษัทย่อยในกลุ่มบริษัทจะเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์หลักที่ใช้ในการประกอบกิจการแยกต่างหากจากกัน บริษัทยังคงไว้ซึ่งโครงสร้างการบริหารที่เป็นหนึ่งเดียวเพื่อให้สามารถติดตามผลการดำเนินงานและประสานการทำงานของโรงไฟฟ้าและโรงผลิตไอน้ำต่างๆ ให้สอดคล้องกัน

จีดีเอฟ สุเอซ หนึ่งในผู้นำด้านพลังงานชั้นนำของโลก มีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่ที่ปารีส ประเทศฝรั่งเศส รวมไปถึงสายธุรกิจในอเมริกาเหนือ ละตินอเมริกา สหราชอาณาจักร-ยุโรป ออสเตรเลีย เอเชียและตะวันออกกลาง ตุรกีและแอฟริกา บริษัทถือเป็นส่วนหนึ่งของธุรกิจจีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี อินเตอร์เนชั่นแนล

จีดีเอฟ สุเอซ มีจำนวนสายธุรกิจที่รับผิดชอบดูแลกิจกรรมหลักทางด้านพลังงานอยู่ 5 หน่วย และทางด้านสายสิ่งแวดล้อมอยู่ 1 หน่วย

- Energy Europe
- Energy International
- Global Gas & LNG
- Infrastructures
- Energy Service
- SUEZ Environment

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

1. ภาพรวม

บริษัทและบริษัทย่อยเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและผู้ให้บริการด้านสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมในภาคเอกชนรายใหญ่ที่สุดแห่งหนึ่งของประเทศ โดยประกอบธุรกิจในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration) โดยโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทคือการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. รวมถึงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (Processed Water) และน้ำเย็น (Chilled Water) ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด นิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง และเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง

บริษัทเริ่มดำเนินธุรกิจในประเทศไทยตั้งปี 2536 และปัจจุบันบริษัทและบริษัทย่อยมีโรงไฟฟ้าหลัก (Production Facility) 6 แห่ง ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมทางชายฝั่งทะเลด้านตะวันออก จังหวัดระยองและชลบุรี และโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ในจังหวัดอัตตะปือ สปป. ลาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทและบริษัทย่อยมีกำลังการผลิตไฟฟ้า 3,188 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำ 1,206 ตันต่อชั่วโมง กำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม 5,482 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเย็น 3,400 ตันความเย็น

การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้านับเป็นธุรกิจหลักที่สำคัญที่สุดของบริษัทและบริษัทย่อย โดยมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 84.0 ของรายได้รวมของบริษัทและบริษัทย่อยในรอบปีบัญชี 2555 และการผลิตและจำหน่ายไอน้ำนับเป็นธุรกิจที่สำคัญของบริษัทและบริษัทย่อยเช่นกัน โดยมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 12.1 ของรายได้รวมของบริษัทและบริษัทย่อยในรอบปีบัญชี 2555 ปัจจุบันบริษัทและบริษัทย่อยเป็นเจ้าของและดำเนินการในฐานการผลิตหลักจำนวน 8 แห่ง รายละเอียดโรงงานผลิตทั้งหมดของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีดังต่อไปนี้

- โรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีพี ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชชลบุรี มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 713 เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้าพลังน้ำห้วยเหาะ ตั้งอยู่ที่จังหวัดอัตตะปือ สปป. ลาว มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 152 เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้าเก็คโค่-วัน ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 660 เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน พลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (โครงการระยะที่ 1 และ 2) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 281 เมกะวัตต์ ไอน้ำ 550 ตันต่อชั่วโมง และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม 2,520 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 1 พลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก (มาบตาพุด) มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 124 เมกะวัตต์ ไอน้ำ 90 ตันต่อชั่วโมง และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม 190 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ โครงการระยะที่ 3 ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด มีดังนี้
  - โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2/โกลว์ เอสพีพี 3 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 513 เมกะวัตต์ ไอน้ำ 190 ตันต่อชั่วโมง และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม 150 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

- โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 4 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 77 เมกะวัตต์ ไอน้ำ 137 ตันต่อชั่วโมง และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม 2,050 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 3 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 85 เมกะวัตต์ ไอน้ำ 79 ตันต่อชั่วโมง
- โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 5 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 328 เมกะวัตต์ ไอน้ำ 160 ตันต่อชั่วโมง

• โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ อำเภอปลวกแดง ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค มีดังนี้
  - โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 120 เมกะวัตต์ น้ำเย็น 2,200 ตันความเย็น และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม 360 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
  - โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 13 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 23 เมกะวัตต์
  - โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 12 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 110 เมกะวัตต์ และน้ำเย็น 1,200 ตันความเย็น

• โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โซล่าร์ ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มีกำลังการผลิตติดตั้ง 1.55 เมกะวัตต์ โดยใช้แผงโซล่าร์เซลล์ แบบ Photovoltaic

ในปี 2555 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายได้ทั้งสิ้น 59,072.8 ล้านบาท มีกำไรสุทธิรวม 5,559.6 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทและบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวม 129,618.9 ล้านบาท

2. โครงการขยายและโครงการในอนาคต

บริษัทได้เริ่มดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ในปี 2550 และ 2551 เพื่อตอบสนองความต้องการไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้นของลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โรงไฟฟ้าดังกล่าวคือโรงไฟฟ้า โกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 3 และโรงไฟฟ้า โครงการระยะที่ 5 ซึ่งเสร็จสมบูรณ์ในปี 2553 และ 2554 ตามลำดับ

เมื่อเดือนตุลาคม 2550 บริษัทได้ยื่นเอกสารการประมูลต่อกระทรวงพลังงาน ภายใต้โครงการประมูลการก่อสร้างโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ประจำปี 2550-2554 เพื่อสร้างโรงไฟฟ้าถ่านหินขนาดกำลังการผลิตสุทธิ 660 เมกะวัตต์ ณ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เพื่อจำหน่ายกำลังการผลิตทั้งหมดให้ กฟผ. ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และในปี 2551 บริษัทได้รับใบอนุญาตที่จำเป็นสามารถจัดหาแหล่งเงินทุน และได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับ กฟผ. การก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งนี้ได้เริ่มดำเนินการเมื่อกลางปี 2551 และเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนสิงหาคม 2555

เมื่อเดือนเมษายน 2552 บริษัทได้นำส่งข้อเสนอถึงรัฐบาลของ สปป. ลาว เพื่อดำเนินการศึกษาความเป็นไปได้ของการพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำ กำลังการผลิตประมาณ 100 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ทางตอนใต้ของแม่น้ำเซเปียน ในจังหวัดอัตตะปือ สปป. ลาว ในเดือนธันวาคม 2552 รัฐบาลลาวได้เชิญบริษัทเพื่อเจรจาหาข้อตกลงในเรื่องเงื่อนไขของบันทึกความเข้าใจ ซึ่งรัฐบาลลาวจะมอบอำนาจให้ บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ เพียงบริษัทเดียวในการดำเนินการศึกษาความเป็นไปได้ในพื้นที่ดังกล่าว และหากผลการศึกษาที่ได้รับเป็นเชิงบวก ทั้งสองฝ่ายจะตกลงในเรื่องเงื่อนไขของสัญญาสัมปทานในการดำเนินงานต่อไป บริษัทได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจเมื่อเดือนมีนาคม 2553 และได้รับอนุญาตให้ดำเนินการศึกษาความเป็นได้ของโครงการ การลงนามในบันทึกความเข้าใจดังกล่าว ได้ขยายระยะเวลาสำหรับการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการออกไป และได้นำส่งให้รัฐบาลลาวแล้วในปี 2555 โดยกำหนดแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 1 ของปี 2555 และหากโครงการดังกล่าวมีความเป็นไปได้จะสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2559

เมื่อเดือนกรกฎาคม 2554 บริษัทได้เข้าซื้อกิจการ บจ. โกลว์ เอสพีพี 12 จากบริษัทแม่ของบริษัท ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง มูลค่าโครงการประมาณ 126 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ กำลังการผลิตไฟฟ้า 110 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตน้ำเย็น 1,200 ตันความเย็น ได้เริ่มดำเนินการก่อสร้างแล้วเมื่อปี 2553 และการก่อสร้างสามารถดำเนินการเป็นไปตามแผนงาน โดยได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้วในเดือนธันวาคม 2555 ที่ผ่านมา

กลยุทธ์ในการประกอบธุรกิจ

บริษัทมีวัตถุประสงค์ที่จะเพิ่มความสามารถในการทำกำไรด้วยการมุ่งเน้นความเป็นเลิศในการดำเนินงานและขยายธุรกิจโดยการสร้างมูลค่าเพิ่มในประเทศไทยและประเทศเพื่อนบ้าน บริษัทมียุทธศาสตร์การดำเนินงานที่ประกอบด้วยยุทธศาสตร์พื้นฐานหลัก 4 ประการ คือ พื้นฐานด้านพาณิชย์ การดำเนินงาน การเงิน และบุคลากร

บริษัทกำหนดวัตถุประสงค์ทั้งระยะสั้นและระยะยาวให้มีความสมดุลกันเพื่อกำหนดลำดับความสำคัญในแนวทางและแผนการดำเนินงานที่ชัดเจน กลยุทธ์ที่ดำเนินการอยู่ในปัจจุบันคือเสริมสร้างและยกระดับการใช้ประโยชน์จากกำลังการผลิต ประสิทธิภาพ และความมั่นคงในระบบการผลิต รวมทั้งลดต้นทุนโดยรวมและปรับปรุงอัตรากำไร รวมถึงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ให้เสร็จสมบูรณ์ภายในเวลาและงบประมาณกำหนด จัดหาเงินทุนในต้นทุนที่เหมาะสมและพัฒนาระบบและขั้นตอนการรายงานภายในองค์กรให้แข็งแกร่งยิ่งขึ้น บริษัทได้มุ่งเน้นและจะให้ความสนใจอย่างต่อเนื่องในเรื่องการเติบโตอย่างยั่งยืนด้านพลังงานทดแทน ด้วยความสนับสนุนจาก จีดีเอฟ สุเอซ บริษัทวางแผนในการพัฒนาทีมผู้บริหารคนไทยที่กระตือรือร้นและมีความสามารถ พร้อมทีมงานที่จะให้ความสนับสนุนอย่างต่อเนื่อง

1. กลยุทธ์เชิงพาณิชย์

สำหรับกลยุทธ์เชิงพาณิชย์นั้น บริษัทมุ่งเน้น (ก) การขยายธุรกิจหลัก (ข) การสร้างสัมพันธ์กับลูกค้าในเชิงรุก (ค) บริหารการใช้เชื้อเพลิงให้ได้ประโยชน์สูงสุดและจัดหาแหล่งเชื้อเพลิงที่มั่นคง และ (ง) ดำรงและเพิ่มพูนองค์ความรู้และความสัมพันธ์อันดีกับทุกๆ ฝ่ายในประเทศ

(ก) การขยายธุรกิจหลัก

บริษัทวางแผนที่จะขยายธุรกิจหลัก โดยการเพิ่มกำลังผลิตเพื่อตอบสนองความต้องการไฟฟ้าและไอน้ำในภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้น พร้อมทั้งดำเนินกลยุทธ์ให้บริษัทอยู่ในฐานะที่สามารถก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่เพิ่มเติมได้ในอนาคตในประเทศไทย

ในปัจจุบัน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงแห่งใหม่ที่มีกำลังการผลิตสุทธิ 382 เมกะวัตต์เทียบเท่า ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด รวมไปถึงกำลังการผลิตไฟฟ้า 110 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตน้ำเย็น 1,200 ตันความเย็นในนิคมอุตสาหกรรมปลวกแดง ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วในเดือนกันยายน 2554 และเดือนธันวาคม 2555 ตามลำดับ นอกจากนี้กระทรวงพลังงานประกาศให้บริษัทเป็นผู้ชนะการประมูลโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าถ่านหิน (GHECO-One) กำลังการผลิต 660 เมกะวัตต์ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้วเมื่อเดือนสิงหาคม 2555

นอกจากโครงการเหล่านี้แล้ว บริษัทยังพิจารณาแสวงหาโอกาสในการขยายฐานธุรกิจโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ทั้งภายในประเทศ และ สปป. ลาว รวมถึงการเติบโตอย่างต่อเนื่องในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและไอน้ำร่วมกัน โดยการหาลูกค้าอุตสาหกรรมชั้นนำรายใหม่ๆ และขยายธุรกิจให้สอดคล้องกับความต้องการของลูกค้าปัจจุบันอย่างต่อเนื่อง ทั้งในประเทศไทยและในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

นอกจากนี้ บริษัทยังมุ่งเน้นในการรักษาและยกระดับมาตรฐานการดำเนินงานในปัจจุบัน เพื่อให้บริการที่มีความมั่นคงและคุณภาพสูงแก่ลูกค้าปัจจุบัน ปฏิบัติตามพันธะภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. และเสริมสร้างความสัมพันธ์กับหน่วยงานของรัฐและเอกชนภายในประเทศ (รวมถึงหน่วยงานกำกับดูแล) อย่างต่อเนื่อง บริษัทเชื่อว่าการดำเนินการทั้งหมดนี้จะเอื้อหนุนให้บริษัทประสบความสำเร็จในการแข่งขันประมูลโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ในอนาคตทั้งภายในประเทศและประเทศเพื่อนบ้านได้

(ข) การรักษาความสัมพันธ์กับลูกค้าอุตสาหกรรมโดยใช้กลยุทธ์เชิงรุก

ฐานลูกค้าอุตสาหกรรมคือองค์ประกอบหลักของธุรกิจของบริษัท ลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเป็นผู้ประกอบการในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งต้องการแหล่งจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำที่มั่นคงมีเสถียรภาพ เพื่อหลีกเลี่ยงต้นทุนในการเริ่มเดินเครื่องใหม่ (start-up) หากเกิดการหยุดชะงักในกระบวนการผลิต ความมั่นคงในการจ่ายไฟฟ้าทำให้บริษัทเหนือกว่าคู่แข่งและเป็นทางเลือกที่สำคัญในอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้า โดยเฉพาะอย่างยิ่งลูกค้าที่ต้องการการจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำที่มีความมั่นคง ในเขตประกอบการอุตสาหกรรม

สยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่เป็นผู้ประกอบการในอุตสาหกรรมชิ้นส่วนยานยนต์ และจักรยานยนต์ ความมั่นคงทางพลังงานในการจำหน่ายและการให้บริการของบริษัททำให้โรงงานทุกแห่งเป็นลูกค้าของบริษัทเช่นกัน

ดังนั้น บริษัทจึงมุ่งเน้นในการกระชับความสัมพันธ์ที่แน่นแฟ้นกับลูกค้าของบริษัทในปัจจุบันโดยไม่เพียงแต่ให้บริการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและสาธารณูปโภคด้านอุตสาหกรรมที่ได้มาตรฐานและมีความมั่นคง แต่ยังร่วมงานกับลูกค้าอย่างใกล้ชิดเพื่อเข้าใจถึงความต้องการของลูกค้าได้ดียิ่งขึ้นและสามารถพัฒนาวิธีการเพื่อยกระดับมาตรฐานการให้บริการ บริษัทกำหนดแผนการดำเนินงานต่างๆ เพื่อสร้างความพอใจแก่ลูกค้าให้มากยิ่งขึ้นด้วยการปรับปรุงความมั่นคงในการจำหน่ายที่ดียิ่งขึ้น รวมทั้งปรับปรุงช่องทางการสื่อสารกับลูกค้า การรับเรื่องร้องเรียนและแก้ปัญหาของลูกค้าให้รวดเร็วมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น

เนื่องจากบริษัทเชื่อมั่นว่าความพอใจของลูกค้าคือหัวใจสำคัญในการรักษาฐานลูกค้าเดิมไว้ รวมทั้งในการขยายธุรกิจไปสู่ลูกค้ารายใหม่

(ค) การบริหารการใช้เชื้อเพลิงให้ได้ประโยชน์สูงสุดโดยลดต้นทุนเชื้อเพลิงและการจัดหาแหล่งเชื้อเพลิงที่มั่นคง

เชื้อเพลิงเป็นต้นทุนหลักในการดำเนินธุรกิจของบริษัท และบริษัทมีความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาและแหล่งจัดหาเชื้อเพลิง (โดยเฉพาะอย่างยิ่งถ่านหิน) การจัดหาเชื้อเพลิงในปริมาณเพียงพอต่อความต้องการมีความสำคัญต่อลักษณะธุรกิจของบริษัทและบริษัทยังต้องรักษาระดับเชื้อเพลิงสำรองอย่างดี ซึ่งปัจจัยทั้งสองนี้มีความสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท ทั้งนี้บริษัทได้ทุ่มเททรัพยากรไปในการบริหารจัดการการใช้เชื้อเพลิง บริษัทแสวงหาโอกาสในการจัดซื้อถ่านหินเพื่อลดภาระต้นทุนถ่านหินและค่าขนส่ง ซึ่งส่งผลกระทบโดยตรงต่อผลกำไรของบริษัท บริษัทจะตรวจสอบต้นทุนเชื้อเพลิงและเพื่อเป็นการป้องกันผลกระทบต่อบริษัทจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง บริษัทได้ลงนามในสัญญาป้องกันความเสี่ยงจากภาวะผันผวนของราคาสินค้า (Hedging Agreement) กับผู้จัดจำหน่ายถ่านหินในปี 2554 ที่จะจัดส่งในปี 2555 และในปี 2555 ที่จะจัดส่งในปี 2556 และในอนาคตอาจจะลงนามในสัญญา Hedging Agreement อีกเป็นครั้งคราว ทั้งนี้ในส่วนของถ่านหินที่ใช้ผลิตไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. นั้น บริษัทมีสัญญาซื้อขายถ่านหินซึ่งมีดัชนีราคาสอดคล้องกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. (Natural Hedge)

(ง) การดำรงและเสริมสร้างแหล่งความรู้ความเชี่ยวชาญและความสัมพันธ์ที่ดี

ธุรกิจหลักของบริษัทคือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำแก่ลูกค้าในประเทศไทย และบริษัทมีปณิธานที่จะดำเนินธุรกิจที่มั่นคงและยาวนานในประเทศ บริษัทมุ่งที่จะแสวงหาบุคลากรหลักที่มีศักยภาพเพื่อนำมาฝึกฝนให้ขึ้นเป็นผู้บริหารระดับสูงในอนาคต รวมทั้งการดำเนินการรักษาและเสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีกับ กฟผ. รัฐบาล หน่วยงานของรัฐ และหน่วยงานด้านกำกับดูแล

2. กลยุทธ์ด้านการดำเนินงาน

ในด้านการดำเนินงานนั้น บริษัทเน้นกลยุทธ์ดังนี้ (ก) ดำรงและปรับปรุงความมั่นคง ความพร้อมของหน่วยผลิตและอัตราการใช้กำลังการผลิตของหน่วยผลิตและโครงข่ายสายส่ง (ข) ปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้เชื้อเพลิง (ค) ลดต้นทุนการดำเนินงาน และ (ง) บริหารโครงการที่กำลังก่อสร้างของบริษัทให้มีประสิทธิภาพ

(ก) การดำรงและปรับปรุงความมั่นคง ความพร้อมของหน่วยผลิต และอัตราการใช้กำลังการผลิต

บริษัทสามารถปรับปรุงอัตราการใช้กำลังผลิตของโรงงานให้ดีขึ้นด้วยมาตรการปรับปรุงกำลังการผลิตต่างๆ และลดการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงนอกกำหนดการหรือลดระยะเวลาการซ่อมบำรุงตามกำหนดการลง บริษัทจะดำเนินมาตรการต่างๆ เพื่อปรับปรุงการดำเนินงานในทุกๆ ด้านให้ดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง เช่น การติดตามผลการปฏิบัติงาน การบำรุงรักษาเชิงป้องกันอย่างมีประสิทธิภาพ และลดการหยุดชะงักของเครื่องจักรโดยใช้การวิเคราะห์หาสาเหตุ

(ข) การปรับปรุงการใช้เชื้อเพลิงให้มีประสิทธิภาพ

เชื้อเพลิงเป็นต้นทุนหลักในการดำเนินธุรกิจของบริษัท ประสิทธิภาพการใช้เชื้อเพลิงจึงเป็นปัจจัยสำคัญในการเพิ่มผลกำไรของบริษัท บริษัทดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินการอย่างต่อเนื่องด้วยการปรับปรุงการเลือกเดินเครื่องและจัดส่ง ตรวจสอบติดตาม

การทำงานของอุปกรณ์สำคัญ ปรับปรุงกระบวนการทำงาน และการจัดการผสมถ่านหินก่อนที่จะนำเข้าสู่หม้อต้มไอน้ำให้เหมาะสมที่สุด รวมไปถึงการตรวจสอบติดตามและแก้ไขการสูญเสียพลังงาน

(ค) การลดต้นทุนในการดำเนินงาน

จุดมุ่งหมายของบริษัทคือ ดำเนินการลดต้นทุนในการดำเนินงานและซ่อมบำรุง โดยกำหนดขั้นตอนการทำงานที่โปร่งใสเพื่อสามารถวิเคราะห์ได้ถึงลักษณะและช่วงระยะเวลาการเกิดค่าใช้จ่ายต่างๆ รวมถึงพิจารณาความจำเป็นในการใช้จ่ายต่างๆ อย่างมีเหตุผล เพื่อให้การใช้จ่ายแต่ละครั้งมีความเหมาะสมและได้ประโยชน์สูงสุด โดยไม่ทำให้พันธะหน้าที่ในการทำตามสัญญาในการจำหน่ายให้ลูกค้าหรือความเชื่อมั่นของโรงไฟฟ้าต้องลดลง โดยบริษัทเน้นการบริหารจัดการด้านรายจ่ายโดยใช้ระบบงานที่ได้มาตรฐานและมีขั้นตอนควบคุมอย่างรัดกุมที่สุด

เมื่อปี 2553 บริษัทได้ลงนามในสัญญาด้านชิ้นส่วนระยะยาวกับบริษัทผู้ผลิตชิ้นส่วน (OEM) เพื่อจัดหาและซ่อมแซมชิ้นส่วนกังหันก๊าซสำหรับโกลว์ ไอพีพี และโกลว์ เอสพีพี 1 ในการซ่อมบำรุงหลักใน 3 ครั้งถัดไปสำหรับแต่ละหน่วยผลิต (generating unit) (ระยะเวลาประมาณ 8-9 ปี) ซึ่งจะช่วยลดต้นทุนการดำเนินงานได้ นอกจากนี้บริษัทยังได้รับข้อตกลงกับผู้ผลิตชิ้นส่วนกังหันก๊าซสำหรับ โกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 5 ในการจัดหาชิ้นส่วนกังหันก๊าซและบริการตรวจสอบสำหรับอีก 9 ปีข้างหน้าด้วย ประกอบกับความสัมพันธ์ที่ดีกับฝ่ายสนับสนุนด้านเทคนิคจาก จีดีเอฟ สุเอซ และการที่มีจำนวนกังหันก๊าซเพิ่มมากขึ้นทำให้บริษัทสามารถต่อรองกับผู้จำหน่ายได้อย่างมีประสิทธิภาพและจัดหาอุปกรณ์และอะไหล่ชิ้นส่วนในราคาที่เหมาะสมได้

ในปี 2555 เราได้ลงนามในสัญญาทางด้านชิ้นส่วนและบริการระยะยาวกับ ไอ เอช ไอ คอปอร์เรชั่น สำหรับการจัดหาชิ้นส่วนและบริการตรวจซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้ากังหันก๊าซธรรมชาติแห่งใหม่ทั้ง 3 โรง (General Electric Model LM6000 PF) สำหรับโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 12

(ง) การบริหารโครงการอย่างมีประสิทธิภาพ

บริษัทได้ก่อสร้างโรงงานผลิตแห่งใหม่อย่างต่อเนื่องเพื่อรองรับความต้องการที่เพิ่มขึ้นของลูกค้า ดำเนินโครงการใหม่ๆ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน และ/หรือ ก่อสร้างเครือข่ายสายส่งและท่อส่งเพิ่มเติมไปยังลูกค้า โครงการเหล่านี้จะดูแลโดยทีมงานซึ่งจัดตั้งขึ้นมาโดยเฉพาะอย่างมีระบบเพื่อหลีกเลี่ยงความล่าช้าหรือหย่อนประสิทธิภาพ รวมทั้งควบคุมค่าใช้จ่ายให้ได้ประโยชน์สูงสุด

3. กลยุทธ์ด้านการเงิน

ดำรงและปรับปรุงฐานะการเงินให้ดียิ่งขึ้น

เป้าหมายในการรักษาความเป็นเลิศในการดำเนินงานของบริษัทยังรวมถึงความเป็นเลิศในการจัดการฐานะทางการเงิน บริษัทแสวงหาโอกาสในการลดต้นทุนเฉลี่ยของเงินทุน (Weighted Average Cost of Capital) ปรับโครงสร้างเงินทุนให้เหมาะสมและในขณะเดียวกันก็ยังมุ่งเน้นการลดความเสี่ยงทางการเงินอย่างสม่ำเสมอ บริษัทมุ่งที่จะลดความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยจัดการให้ค่าใช้จ่ายและการชำระหนี้มีความสอดคล้องด้านสกุลเงินตรา (Currency Matching) ทั้งทางตรงและทางอ้อม กับกระแสเงินสดจากการดำเนินงาน (Free Cash Flow) บริษัทบริหารความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยอย่างระมัดระวังแต่มีความยืดหยุ่นในระดับหนึ่ง โดยได้รับความช่วยเหลือจากทีมผู้ชำนาญด้านการเงินของ จีดีเอฟ สุเอซ ซึ่งช่วยบริษัทในการพิจารณาช่วงเวลาและปริมาณที่เหมาะสมในการป้องกันความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย รวมไปถึง บริษัทมุ่งที่จะเพิ่มมูลค่าของผู้ถือหุ้นในระยะยาวให้มีมูลค่ามากที่สุด โดยควบคุมการใช้กระแสเงินสดอย่างระมัดระวังเพื่อให้สอดคล้องกับแผนการลงทุนของบริษัท

บริษัทดำเนินการปรับปรุงระบบขั้นตอนการบริหารและกระบวนการ โดยปรับปรุงความมั่นคงของระบบและพิจารณาทบทวนและบันทึกกระบวนการดำเนินงานต่างๆ อย่างต่อเนื่อง บริษัทได้นำโปรแกรมการควบคุมภายใน ที่มีชื่อว่าโปรแกรม Internal Control Management & Efficiency (INCOME) ของ จีดีเอฟ สุเอซ มาใช้

การใช้ระเบียบแบบแผนที่เหมาะสมที่พัฒนาภายใต้โปรแกรม INCOME สำหรับกลุ่มบริษัทโกลว์ ยังคงส่งผลให้ จีดีเอฟ สุเอซ สามารถปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับบริษัทที่ จีดีเอฟ สุเอซ ดำเนินการ (เช่น กฎระเบียบที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมภายในต่างๆ ตามกฎหมายของฝรั่งเศส "Loi de Sécurité Financirère (LSF)" Turnbull Report ของสหราชอาณาจักร และ European union's directives)

กฎหมายและข้อกำหนดดังกล่าวช่วยส่งเสริมความรับผิดชอบของบริษัท การเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะมากขึ้น และปรับปรุงคุณภาพและความโปร่งใสของรายงานและการตรวจสอบด้านการเงิน และยังจะทำให้บรรดาผู้บริหารของบริษัทรับผิดชอบด้านการจัดทำ การประเมินและการเฝ้าติดตามความมีประสิทธิภาพของโครงสร้างการควบคุมภายในของบริษัทได้อย่างชัดแจ้งมากขึ้น (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับโปรแกรม INCOME ในข้อ "การควบคุมภายใน")

โครงสร้างรายได้

รายได้ของบริษัท

บริษัทและบริษัทย่อยมีรายได้หลักจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำสะอาด (Clarified Water) น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) และน้ำเย็น (Chilled Water) ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตารางด้านล่างแสดงถึงรายได้ของบริษัท โดยแบ่งตามช่วงที่ระบุไว้

รายได้ของบริษัท

	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2553		2554		2555	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์และบริการ						
ไฟฟ้า						
จำหน่ายให้ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่	11,709.2	30.9	11,466.8	27.9	19,345.6	32.7
จำหน่ายให้ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก	8,738.9	23.1	11,270.6	27.4	15,719.4	26.6
จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม	10,488.1	27.7	11,421.8	27.8	14,567.2	24.7
รวม	30,936.2	81.7	34,159.3	83.1	49,632.2	84.0
ไอน้ำ	4,373.4	11.5	5,826.5	14.2	7,160.8	12.1
น้ำเพื่ออุตสาหกรรม	347.4	0.9	373.2	0.9	410.8	0.7
รวม	35,657.0	94.1	40,359.0	98.2	57,203.8	96.8
รายได้อื่นๆ	2,221.8	5.9	725.7	1.8	1,869.0	3.2
รวมรายได้	**37,878.8**	**100.0**	**41,084.6**	**100.0**	**59,072.8**	**100.0**

จุดเด่นในการดำเนินธุรกิจ

บริษัทเชื่อว่าบริษัทมีจุดเด่นในการดำเนินธุรกิจ ดังนี้

1. การที่เป็นผู้ประกอบการรายใหญ่และความมั่นคงในการให้บริการ (Critical Scale and Reliability of Operation)

บริษัทเชื่อว่าบริษัทได้ขยายธุรกิจจนมีฐานะเป็นผู้ประกอบการรายใหญ่ของประเทศ (Critical Scale) โดย บจ. โกลว์ ไอพีพี มีหน่วยผลิตไฟฟ้า 2 หน่วย โรงไฟฟ้าเก็คโค่-วัน มีหน่วยผลิตไฟฟ้า 1 หน่วย โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัทที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก มีเครื่องผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 23 หน่วยและเครื่องผลิตไอน้ำ 19 หน่วย และในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัทที่ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค มีเครื่องผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 10 หน่วย ขนาดการประกอบการของบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดนับว่ามีความสำคัญอย่างยิ่งต่อความสามารถในการแข่งขันของบริษัท เนื่องจากบริษัทได้ทำการเชื่อมโยงการทำงานของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำทั้งหมดในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเข้าด้วยกัน เพื่อให้การผลิตและจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมเป็นไปอย่างต่อเนื่องและมั่นคง บริษัทยังได้ก่อสร้างระบบเครือข่ายท่อส่งไอน้ำซึ่งช่วยลดปัญหาหยุดชะงักและสูญเสียแรงดันไอน้ำหากหน่วยผลิตใดเกิดมีปัญหาหยุดเดินเครื่อง

การเชื่อมโยงหน่วยผลิตเข้าด้วยกันมีข้อดีหลายประการ กล่าวคือ สามารถเลือกเดินเครื่องที่มีต้นทุนต่ำได้ สามารถปรับปรุงการผลิตและจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำให้มีความมั่นคงมากยิ่งขึ้น มีความคล่องตัวสูงขึ้นในการหมุนเวียนการหยุดเดินเครื่องเพื่อการบำรุงรักษาให้สอดคล้องกัน และส่งผลให้ลูกค้าสามารถกำหนดการหยุดซ่อมบำรุงและจัดส่งกำลังไฟฟ้าในช่วงความต้องการสูงสุดได้โดยสะดวก โดยสรุปแล้ว ลักษณะการดำเนินงานดังกล่าวทำให้โรงงานผลิตของบริษัทมีความพร้อมสูงในการผลิตและจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าได้อย่างมีความมั่นคงด้วยต้นทุนที่ต่ำ

การเข้าซื้อกิจการ โกลว์ เอสพีพี 11, โกลว์ เอสพีพี 12 และ โกลว์ เอสพีพี 13 ก่อให้เกิดการประสานประโยชน์ร่วมกันกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่มีอยู่ก่อนหน้า โดยทั้งนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตั้งอยู่ในเขตอุตสาหกรรมที่สำคัญ ที่สามารถเดินทางถึงกันได้ในระยะเวลาไม่ถึงชั่วโมง ซึ่งการที่ขนาดของการประกอบการขนาดใหญ่และความได้เปรียบของสถานที่ตั้งดังกล่าวทำให้การประสานประโยชน์ที่เกิดขึ้นร่วมกันได้ เช่น การใช้อะไหล่ร่วมกัน เพื่อเป็นการลดขนาดของการเก็บชิ้นส่วนคงคลัง การใช้โรงไฟฟ้าและการบริหาร การบำรุงรักษา รวมทั้งการบริหารการจัดซื้อร่วมกันเพื่อให้เกิดการประหยัดของขนาดเกิดขึ้น

บริษัทเชื่อว่าคงไม่มีผู้ประกอบการรายอื่นที่จะสามารถขยายขนาดการผลิตโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำให้ทัดเทียมกับบริษัทได้ในอนาคตอันใกล้นี้ ซึ่งจะเป็นอุปสรรคของบริษัทคู่แข่งในการขยายธุรกิจ นอกจากนี้ ขนาดกำลังการผลิตของบริษัทยังก่อให้เกิดประโยชน์ในด้านต่าง ๆ อาทิเช่น การเพิ่มความมั่นคงและเสถียรภาพให้กับระบบ การเพิ่มความสามารถในการทำกำไรจากการประหยัดของขนาด (Economy of Scale) การบริหารจัดการชิ้นส่วนอะไหล่ที่มีประสิทธิภาพสูงขึ้น สร้างเสริมความชำนาญของผู้ปฏิบัติงาน รวมถึงเพิ่มอำนาจการต่อรองกับคู่ค้า

ด้วยขนาดและประวัติของการประกอบธุรกิจของบริษัท ทำให้มีบุคลากรที่มีคุณภาพต้องการที่จะมาร่วมงานกับบริษัท และทำให้บริษัทได้รับความเชี่ยวชาญด้านการตลาด และได้รับความเชื่อถือในฐานะผู้ประกอบการระยะยาวในกิจการพลังงานในประเทศ บริษัทดำเนินการทั้งในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่และประกอบการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration) โดยโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ทำให้เป็นผู้ประกอบการรายสำคัญในทั้งสองภาคธุรกิจย่อยของกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศ

บริษัทมีฐานธุรกิจที่หลากหลายซึ่งทำให้ดึงดูดลูกค้าได้อย่างมากและได้รับความสนับสนุนจากภาครัฐในประเทศอีกด้วย และบริษัทยังเป็นเจ้าของสินทรัพย์หลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจเกือบทั้งหมดและเป็นผู้ควบคุมการดำเนินงานแต่เพียงผู้เดียว ทำให้สามารถควบคุมการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์ในธุรกิจและตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงของตลาดได้อย่างรวดเร็วและมีประสิทธิภาพ บริษัทเชื่อว่าจุดเด่นดังกล่าวจะเสริมฐานะของบริษัทในเชิงแข่งขันเพื่อให้ได้มาซึ่งธุรกิจใหม่ ๆ ในอนาคตมากขึ้น

2. การมีสถานที่ตั้งที่ดีและมีโรงงานผลิตหลักในเขตการประกอบการเดียวกัน

ก) ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

นอกจากจุดเด่นของการที่เป็นผู้ประกอบการรายใหญ่แล้ว บริษัทเชื่อว่าจุดเด่นหลักอีกประการคือ ที่ตั้งของบริษัทและการที่โรงงานผลิตหลักของบริษัทตั้งอยู่ในเขตประกอบการเดียวกัน ทั้งนี้ บริษัทเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเอกชนหลักในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ซึ่งเป็นนิคมอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ที่สุดและสำคัญที่สุดในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีของประเทศ บริษัทยังเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรม (Industrial Utilities Suppliers) รายใหญ่ที่สุดรายหนึ่งในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

การที่บริษัทมีโรงงานผลิตหลักรวมศูนย์ในเขตประกอบการเดียวกันทำให้สามารถวางแผนการใช้ทรัพยากรหลักได้อย่างมีประสิทธิภาพ อันเป็นจุดเด่นในการดำเนินธุรกิจของบริษัท การที่โรงงานผลิตและการประกอบการของบริษัทตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ทำให้บริษัทสามารถสร้างความสัมพันธ์ที่แน่นแฟ้นกับลูกค้าซึ่งเป็นบริษัทชั้นนำขนาดใหญ่ของประเทศ

โรงงานผลิตของบริษัทตั้งอยู่ใจกลางนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดในบริเวณเดียวกันกับโรงงานผู้ประกอบหลักด้านปิโตรเคมี นอกจากนี้ บริษัทยังได้ลงทุนก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐานสำหรับการจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำ ประกอบด้วยเครือข่ายสายส่งไฟฟ้าใต้ดินและระบบท่อส่งไอน้ำเหนือพื้นดินซึ่งเชื่อมโยงโรงงานผลิตกับโรงงานของลูกค้าอุตสาหกรรมโดยตรง

สินทรัพย์หลักในการประกอบการของบริษัทก็มีความหลากหลายเช่นกัน กล่าวคือ บริษัทมีโรงไฟฟ้าทั้งชนิดใช้พลังงานจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน มีลูกค้าที่เป็นทั้งผู้ประกอบการอุตสาหกรรมและ กฟผ. จำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำในปริมาณสูง และประกอบกิจการโรงงานที่ผลิตทั้งไฟฟ้าและไอน้ำ ทั้งที่เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก และผู้ผลิตไฟฟ้าที่มิใช่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ความหลากหลายทั้งในด้านผลิตภัณฑ์ ลูกค้า และประเภทโรงงานผลิต ทำให้บริษัทมีฐานะที่มั่นคงในอุตสาหกรรมผลิตและจำหน่ายพลังงานของประเทศมาเป็นเวลานาน

ข) ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์คถือเป็นเขตประกอบการอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องกับอุตสาหกรรมผู้ผลิตชิ้นส่วนยานยนต์และจักรยานยนต์ที่สำคัญแห่งหนึ่งในประเทศไทย ข้อได้เปรียบของบริษัทอีกประการหนึ่งคือ บริษัทเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมเอกชนเพียงรายเดียวในเขตประกอบการดังกล่าว และเนื่องจากบริษัทมีเครื่องผลิตไฟฟ้า สายส่งไฟฟ้า และระบบท่อส่งน้ำเย็น ดังนั้นหากมีลูกค้าอุตสาหกรรมที่มีอยู่เดิมขยายโรงงานหรือกรณีกลุ่มลูกค้ารายใหญ่ บริษัทก็เป็นตัวเลือกแรกของความมั่นคงในการจัดส่งสาธารณูปโภค

3. ประวัติการดำเนินงานที่ดีในฐานะผู้ให้บริการที่มีความมั่นคงและตอบสนองความพอใจลูกค้าเป็นหลัก

บริษัทได้เริ่มดำเนินธุรกิจในประเทศไทยตั้งแต่ปี 2536 และเชื่อว่าบริษัทได้รับการยอมรับและไว้วางใจในฐานะผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำโดยให้บริการอย่างมีคุณภาพแก่ลูกค้าของบริษัท โดยเฉพาะอย่างยิ่งลูกค้าซึ่งเป็นผู้ประกอบการในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีซึ่งต้องพึ่งพาการจัดหาไฟฟ้าและไอน้ำที่มีความมั่นคง (Reliability) ได้มาตรฐาน ทั้งนี้ บริษัทได้มุ่งเน้นในการพัฒนามาตรฐานความมั่นคงในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และปรับปรุงคุณภาพการบริการให้สูงขึ้นให้เป็นจุดเด่นที่เหนือกว่าคู่แข่งขัน จะเห็นได้จากบริษัทมีโรงงานผลิตและสิ่งอำนวยความสะดวกที่ดำเนินการแบบรวมศูนย์และเชื่อมโยงการทำงานเข้าด้วยกันพร้อมเครือข่ายโครงสร้างพื้นฐานในการจัดส่งกระแสไฟฟ้าที่พร้อมสมบูรณ์ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด รวมทั้งระบบผลิตที่มีความซ้ำซ้อนระหว่างกันในการทำงานและเครือข่ายสายส่งไฟฟ้าใต้ดินและระบบเชื่อมต่อไอน้ำและไฟฟ้าสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรม ทำให้การผลิตและจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทมีความมั่นคงไว้วางใจได้

นอกจากนี้ บริษัทยังเน้นสร้างความพอใจแก่ลูกค้าทำให้บริษัทรักษาและขยายฐานลูกค้าได้อย่างต่อเนื่อง บริษัทเชื่อว่าประวัติการดำเนินงานที่ดีของบริษัทโดยเฉพาะกับลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ทำให้บริษัทมีชื่อเสียงเป็นที่ยอมรับและมีฐานะที่แข็งแกร่งขึ้นในการเพิ่มศักยภาพในการแข่งขันมากยิ่งขึ้นในอนาคต

จุดเด่นอีกประการหนึ่งซึ่งทำให้บริษัทแตกต่างจากคู่แข่งคือ บริษัทประกอบธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำเป็นธุรกิจหลัก ซึ่งทำให้บริษัทสามารถมุ่งเน้นใช้ทรัพยากรด้านการบริหารในการดำเนินธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และสามารถใช้ประโยชน์จากการสนับสนุนของ จีดีเอฟ สุเอซ ซึ่งประกอบธุรกิจหลักในกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและให้บริการสาธารณูปโภคแก่ภาคอุตสาหกรรมเช่นเดียวกันได้อย่างเต็มที่

4. ความสัมพันธ์กับ จีดีเอฟ สุเอซ

บริษัทเป็นบริษัทย่อยของ จีดีเอฟ สุเอซ ซึ่งเป็นกลุ่มบริษัทชั้นนำระดับโลกซึ่งเชี่ยวชาญในธุรกิจไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติในตลาดหลักๆ ทั่วโลก ด้วยเหตุนี้ บริษัทจึงได้รับถ่ายทอดเทคโนโลยี ความเชี่ยวชาญ และประสบการณ์ต่างๆ อันจะอำนวยประโยชน์อย่างยิ่งในการดำเนินธุรกิจในลักษณะกลุ่มบริษัท

ทั้งนี้ ได้มีข้อตกลงความร่วมมืออย่างเป็นทางการภายใต้สัญญา Support Service Agreement กับกลุ่มบริษัท ซึ่งไอพีอาร์ ถือหุ้นอยู่ทั้งหมด ช่วยให้บริษัทได้รับความสนับสนุนทางเทคนิคด้านปฏิบัติการ และการให้คำปรึกษาด้านโครงการจาก จีดีเอฟ สุเอซ และบริษัทได้ทำการลงนามในสัญญาอีกสัญญาหนึ่งระหว่างบริษัทกับ จีดีเอฟ สุเอซ ซึ่ง จีดีเอฟ สุเอซ ตกลงที่จะไม่แข่งขันโดยทางตรงกับบริษัทในธุรกิจการผลิตไฟฟ้าในประเทศ

ในฐานะที่บริษัทเป็นกิจการเดียวที่ จีดีเอฟ สุเอซ ใช้ในการลงทุนในธุรกิจการผลิตไฟฟ้าในประเทศย่อมอำนวยประโยชน์ต่อการดำเนินงานของบริษัทและการดำเนินการด้านอื่นๆ ต่อไปในอนาคตภายใต้เงื่อนไขของสัญญาดังกล่าว

5. ความมั่นคงของรายได้และกระแสเงินสด

ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทส่วนใหญ่เป็นการทำสัญญาซื้อขายระยะยาวมีระยะเวลาประมาณ 15 ปี และระยะเวลาระหว่าง 21 ถึง 25 ปีสำหรับการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. แม้ว่าสัญญาบางส่วนที่บริษัทได้ทำกับลูกค้าอุตสาหกรรมได้สิ้นสุดลงและจะสิ้นสุดลงในระยะเวลาอันใกล้ แต่บริษัทก็สามารถต่ออายุสัญญาที่จะหมดอายุส่วนใหญ่ออกไปได้อีกเป็นระยะเวลา 10-15 ปี ดังนั้นจึงมีเพียงร้อยละ 5 ของกำลังการผลิตเทียบเท่าปัจจุบันที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเท่านั้นที่สัญญาซื้อขายจะสิ้นสุดลงในปี 2556 และปี 2557 สำหรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและน้ำเย็นในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ซึ่งประมาณ 2 ใน 3 ของสัญญาที่มีอยู่จะสิ้นสุดลงในปี 2559 และสัญญาที่เหลือจะสิ้นสุดลงในปี 2566

ในขณะที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กระหว่าง กฟผ. กับบริษัทจะสิ้นสุดลงในระหว่างปี 2560 และปี 2580 และในปี 2571 สำหรับการซื้อไฟฟ้าจาก บจ. โกลว์ ไอพีพี ภายใต้สัญญาซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ และสำหรับ บจ. เก็คโค่-วัน จะสิ้นสุดลงในปี 2580 ซึ่งสิ่งนี้นับเป็นปัจจัยสำคัญที่สร้างความมั่นคงด้านรายได้ให้กับธุรกิจของบริษัทและปกป้องธุรกิจจากการแข่งขันได้ในระดับหนึ่ง นอกจากนี้ ลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่ของบริษัทเป็นผู้ประกอบการในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งมีค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าสูงและมีระดับความต้องการที่สม่ำเสมอ

ผลิตภัณฑ์และการผลิต

โกลว์ เอสพีพี 11 & 13

การประกอบธุรกิจของแต่ละสายผลิตภัณฑ์

ธุรกิจหลักของบริษัท คือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และ กฟภ. ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ พร้อมทั้งผลิตและจำหน่ายน้ำสะอาด น้ำปราศจากแร่ธาตุ และน้ำเย็น ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์รองให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด นิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง และเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

1. ลักษณะของผลิตภัณฑ์

(ก) ไฟฟ้า

บริษัทผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้แก่ กฟผ. กฟภ. และลูกค้าอุตสาหกรรม โดยไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ กฟผ. ซึ่งเป็นผู้ซื้อไฟฟ้าส่งแต่เพียงรายเดียวจะถูกส่งเข้าสู่ระบบส่งหลักของ กฟผ. (EGAT's National Transmission System) เพื่อจำหน่ายให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) เพื่อนำไปจำหน่ายต่อให้แก่ผู้บริโภคทั่วประเทศ

บริษัทเป็นเจ้าของและดำเนินการโรงไฟฟ้าที่ใช้ระบบเชื่อมโยงหน่วยผลิตและเครือข่ายการจัดส่งไฟฟ้า โดยมีบริษัทย่อยหลายแห่งภายใต้กลุ่มบริษัทเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค โดยโรงไฟฟ้าของ บมจ. โกลว์ พลังงาน บจ. โกลว์ เอสพีพี 2 และ บจ. โกลว์ เอสพีพี 3 จะผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเป็นหลักและจำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมข้างเคียงด้วย ขณะที่ บจ. โกลว์ เอสพีพี 1 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก บจ. โกลว์ เอสพีพี 11 และ บจ. โกลว์ เอสพีพี 12 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ทั้งนี้ ไฟฟ้าที่จำหน่ายในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดจะจัดส่งผ่านระบบสายส่งไฟฟ้าโดยตรงสำหรับลูกค้า โดยไฟฟ้าที่จัดส่งให้ลูกค้าอุตสาหกรรมจะนำไปใช้ในกิจการด้านอุตสาหกรรมต่าง ๆ โดยส่วนใหญ่เกี่ยวข้องกับกระบวนการผลิตในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี อุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเคมี และอุตสาหกรรมยานยนต์และจักรยานยนต์

(ข) ไอน้ำ

บริษัทจัดส่งไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โดยบริษัท บจ. โกลว์ เอสพีพี 2 และ บจ. โกลว์ เอสพีพี 3 จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและนิคมอุตสาหกรรมเอเชียเป็นหลัก ขณะที่ บจ. โกลว์ เอสพีพี 1 จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก ไอน้ำที่จำหน่ายที่จัดส่งในระดับความดันต่าง ๆ กัน จะถูกนำไปใช้ในกิจการด้านอุตสาหกรรมต่าง ๆ เนื่องจากการจัดส่งไอน้ำมีข้อจำกัดในเรื่องระยะทางการจัดส่ง ดังนั้น โรงงานของลูกค้าส่วนใหญ่ที่รับซื้อไอน้ำจะตั้งอยู่ภายในระยะทางไม่เกิน 4 กิโลเมตรจากโรงงานผลิตไอน้ำของบริษัท

(ค) น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

บริษัทจำหน่ายน้ำสะอาด (Clarified Water) และน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ซึ่งมิใช่ธุรกิจหลักของบริษัท บริษัทประกอบธุรกิจดังกล่าวเพื่อที่จะใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทเอง ในขณะเดียวกันก็สามารถนำน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมส่วนที่เหลือจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมได้

(ง) น้ำเย็น (Chilled water)

บริษัทจำหน่ายน้ำเย็น (Chilled water) ให้แก่ลูกค้าในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค เพื่อใช้สำหรับทำความเย็นสำหรับกระบวนการผลิตซึ่งแตกต่างจากลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โดยที่อุตสาหกรรมในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์คไม่มีความต้องการไอน้ำเพื่อใช้ในกระบวนการผลิต

2. โรงงานผลิต

กลุ่มบริษัทโกลว์ มีหน่วยการผลิตเพิ่มขึ้นในปี 2555 ได้แก่ (ก) โครงการเก็คโค่-วัน โรงไฟฟ้าที่ใช้พลังงานถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง กำลังการผลิตขนาด 660 เมกะวัตต์ (ข) โกลว์ พลังงาน โซล่าร์ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ใช้เทคโนโลยี Photovoltaic กำลังการผลิตขนาด 1.55 เมกะวัตต์ และ (ค) โกลว์ เอสพีพี 12 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงขนาด 110 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตน้ำเย็น 1,200 ตันความเย็น โรงไฟฟ้าเก็คโค่-วัน และ โกลว์ พลังงาน โซล่าร์ ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนสิงหาคม และโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 12 ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนธันวาคม ปี 2555 ตารางต่อไปนี้แสดงข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับโรงงานผลิตไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

ชื่อโรงงาน	ที่ตั้ง	กำลังการผลิต					วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตัน/ชม.)	น้ำเย็น (ตันความเย็น)	น้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ลูกบาศก์เมตร/ชม.)		
					น้ำสะอาด	น้ำปราศจากแร่ธาตุ	
โรงผลิตไฟฟ้า/ ไอน้ำ และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม							
โกลว์ ไอพีพี	ชลบุรี	713	-	-	-	-	มกราคม 2546
เก็คโค่-วัน	มาบตาพุด	660	-	-	-	-	สิงหาคม 2555
โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ	สปป. ลาว	152	-	-	-	-	กันยายน 2542
โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 1	มาบตาพุด	-	250	-	1,110	230	กรกฎาคม 2537
โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 2	มาบตาพุด	281	300	-	900	280	เมษายน 2539
โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 4	มาบตาพุด	77	137	-	1,500	550	มกราคม 2548
โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5	มาบตาพุด	328	160	-	-	-	กันยายน 2554
โกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 3	มาบตาพุด	85	79	-	-	-	พฤศจิกายน 2553
โกลว์ พลังงาน โซล่าร์	นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย	1.55	-	-	-	-	สิงหาคม 2555
โกลว์ เอสพีพี 1	นิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก	124	90	-	-	190[1]	กุมภาพันธ์ 2541
โกลว์ เอสพีพี 2/ โกลว์ เอสพีพี 3	มาบตาพุด	513	190	-	-	150	มีนาคม 2542
โกลว์ เอสพีพี 11	สยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค	120	-	2,200	300[2]	60[2]	ตุลาคม 2543
โกลว์ เอสพีพี 12	สยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค	110	-	1,200	200[2]	12[2]	ธันวาคม 2555
โกลว์ เอสพีพี 13	สยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค	23	-	-	-	-	ตุลาคม 2549
รวม		3,187.55	1,206	3,400	4,010	1,472	

ที่มา : บมจ. โกลว์ พลังงาน

หมายเหตุ: [1] วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงผลิตน้ำเพื่ออุตสาหกรรมอาจจะไม่ตรงกับวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า

[2] วัตถุดิบสำหรับทำน้ำเย็น

แม้ว่าบริษัทต่างๆ ภายในกลุ่มบริษัทจะเป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง แต่การบริหารจัดการโรงไฟฟ้าทุกแห่งจะดำเนินการภายใต้โครงสร้างการบริหารจัดการเดียวกัน เพื่อให้สามารถตรวจสอบติดตามและประสานงานการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าแต่ละแห่งให้สอดคล้องกันภายใต้นโยบายหลักเดียวกันของกลุ่มบริษัท

(ก) โรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีพี

โรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีพี เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Natural Gas-Fired Combined Cycle Plant) ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนมกราคม 2546 โดยดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ซึ่งจะทำการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้แก่ กฟผ. โรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีพี มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 713 เมกะวัตต์

(ข) โรงไฟฟ้าเก็คโค่-วัน

โรงไฟฟ้าเก็คโค่-วัน ตั้งอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้พลังงานถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้วเมื่อเดือนสิงหาคม 2555 โรงไฟฟ้าผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ของไทย โรงไฟฟ้าเก็คโค่-วัน มีกำลังการผลิตรวมทั้งสิ้น 660 เมกะวัตต์

(ค) โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ

โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนกันยายน 2542 ตั้งอยู่ที่จังหวัดอัตตะปือ ทางตอนใต้ของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีกำลังการผลิตติดตั้ง 152 เมกะวัตต์ โดยดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ของประเทศไทย ซึ่งจะทำการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จำนวน 126 เมกะวัตต์ และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) จำนวน 2 เมกะวัตต์

(ง) โรงงานผลิตไอน้ำและน้ำ โกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 1

โรงงานผลิตไอน้ำและน้ำ โกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 1 เป็นโรงงานผลิตไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงชนิด D (Natural Gas-Fired D Type Steam Generation Plant) และมีเครื่องผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมอีก 1 เครื่อง โดยเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนกรกฎาคม 2537 ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด มีกำลังการผลิตไอน้ำ 250 ตันต่อชั่วโมง น้ำสะอาด (Clarified Water) 1,110 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง และน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) 230 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง เนื่องจากโรงผลิตดังกล่าวใช้เครื่องผลิตไอน้ำซึ่งมีประสิทธิภาพด้อยกว่าโรงผลิตอื่นๆ ของบริษัท บริษัทจึงไม่ได้ทำสัญญาจำหน่ายไอน้ำระยะยาวสำหรับไอน้ำซึ่งผลิตได้จากโรงผลิตดังกล่าว แต่จะนำไปจำหน่ายเพื่อรองรับความต้องการของลูกค้าในระยะสั้น ในช่วงเริ่มต้นเดินเครื่องและในช่วงที่มีความต้องการส่วนเกินและจะนำไปใช้เสริมระบบการผลิตโดยรวมให้มีเสถียรภาพยิ่งขึ้น บริษัทจะจำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมซึ่งผลิตได้จากโรงผลิตนี้ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเป็นหลัก

(จ) โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 2

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 2 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Combined Cycle Natural Gas-Fired Cogeneration Plant) ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนเมษายน 2539 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 281 เมกะวัตต์และมีกำลังการผลิตไอน้ำ 300 ตันต่อชั่วโมง ไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าแห่งนี้ได้จำหน่ายให้แก่ กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และจำหน่ายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 2 แห่งนี้ยังมีโรงงานบำบัดน้ำเสียที่สามารถผลิตน้ำสะอาด (Clarified Water) จำนวน 900 ตันต่อชั่วโมง และน้ำปราศจากแร่ธาตุจำนวน 280 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง เพื่อใช้ภายในโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 1 และจำหน่ายให้แก่ลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและนิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง

(ฉ) โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 4

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 4 เป็นโรงไฟฟ้าแบบใช้พลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Gas-Fired Cogeneration Plant) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนมกราคม 2548 โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 4 ได้เพิ่มกำลังการผลิตน้ำสะอาดและน้ำปราศจากแร่ธาตุเมื่อปี 2553 เพื่อรองรับความต้องการที่เพิ่มขึ้นของลูกค้าบริเวณนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 77 เมกะวัตต์ ไอน้ำ 137 ตันต่อชั่วโมง น้ำสะอาด 1,500 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง และน้ำปราศจากแร่ธาตุ 550 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำสะอาด และน้ำปราศจากแร่ธาตุให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและนิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง

(ช) โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 5

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 5 ตั้งอยู่พื้นที่เดียวกันกับโรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 3 ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โรงไฟฟ้าแห่งนี้ประกอบด้วยเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) เครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator) และเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) โดยสามารถผลิตไฟฟ้าได้สูงสุด 382 เมกะวัตต์ ซึ่งออกแบบให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 328 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำได้สูงสุด 160 ตันต่อชั่วโมง ไฟฟ้าและไอน้ำที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าแห่งนี้จะจำหน่ายไปตามสายส่งของโกลว์ที่มีอยู่เดิม โรงไฟฟ้าแห่งนี้นับว่าเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่มีขนาดใหญ่เมื่อเทียบกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำอื่นๆ ที่บริษัทมีอยู่ในปัจจุบัน เนื่องจากขนาดและประสิทธิภาพของโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 5 ทำให้โรงไฟฟ้าแห่งนี้ได้เดินเครื่องแบบ Base Load Unit ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่มีขนาดเล็กอื่นๆ จะเดินเครื่องเพื่อผลิตไฟฟ้าจำหน่ายให้ กฟผ. และทำให้โหลดที่จำหน่ายให้บรรดาลูกค้าอุตสาหกรรมมีความสมดุล โรงไฟฟ้าแห่งนี้ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนกันยายน 2554

(ซ) โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 3

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 3 เป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ประกอบด้วยหม้อไอน้ำ (Circulating Fluidized Bed Boiler) และเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) โดยเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนพฤศจิกายน 2553 ตั้งอยู่ในพื้นที่เดียวกันกับโกลว์ เอสพีพี 3 ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โดยโรงไฟฟ้าแห่งนี้ได้ถูกออกแบบมาให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 85 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำ 79 ตันต่อชั่วโมง หรือกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น 115 เมกะวัตต์เทียบเท่า (เมื่อไม่มีการผลิตไอน้ำ) โดยจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

(ฌ) โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โซล่าร์

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โซล่าร์ ที่ใช้เทคโนโลยี Photovoltaic ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้วเมื่อเดือนสิงหาคม 2555 โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โซล่าร์ มีกำลังการผลิตติดตั้ง 1.55 เมกะวัตต์ ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ.

(ญ) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 1

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 1 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Natural Gas-Fired Combined Cycle Cogeneration Plant) โดยเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนกุมภาพันธ์ 2541 ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 124 เมกะวัตต์ ไอน้ำ 90 ตันต่อชั่วโมง และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม 70 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะถูกจำหน่ายให้แก่ กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก ส่วนไอน้ำที่ผลิตได้จะถูกจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก โรงงานผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ โกลว์ เดมิน วอเตอร์ (Deminieralized Water Plant) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก ได้โอนกิจการทั้งหมดของบริษัทให้กับ บจ. โกลว์ เอสพีพี 1 โรงงาน โกลว์ เดมิน วอเตอร์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนพฤศจิกายน 2542 โรงงาน โกลว์ เดมิน วอเตอร์ สามารถผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) ได้ 120 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก และ บจ. โกลว์ เอสพีพี 1

(ฎ) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2/โกลว์ เอสพีพี 3

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2/โกลว์ เอสพีพี 3 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง (Hybrid Natural Gas and Coal-Fired Combined Cycle Cogeneration Facility) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนมีนาคม 2542 โดยทางเทคนิคแล้ว ถึงแม้ว่าบริษัทจะถือว่าโรงไฟฟ้านี้เป็นโรงผลิตแห่งเดียวกัน แต่โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซเป็นของ บจ. โกลว์ เอสพีพี 2 และโรงไฟฟ้าถ่านหินเป็นของ บจ. โกลว์ เอสพีพี 3

โรงไฟฟ้านี้แบ่งออกเป็นสองส่วนคือ (1) เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) กำลังการผลิตประมาณ 35 เมกะวัตต์ จำนวน 2 เครื่อง และเครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Unit) จำนวน 2 เครื่อง และ (2) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน กำลังการผลิต 222 เมกะวัตต์ จำนวน 2 เครื่อง (Hybrid Cycle Unit) แต่ละเครื่องประกอบด้วยเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) 1 เครื่อง และหม้อต้มน้ำ (Circulating Fluidized Bed Boiler) 1 เครื่อง โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2/โกลว์ เอสพีพี 3 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 513 เมกะวัตต์ ไอน้ำ 190 ตันต่อชั่วโมง และน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) 150 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2/โกลว์ เอสพีพี 3 จะจำหน่ายให้แก่ กฟผ. และให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ส่วนไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมที่ผลิตได้จากโรงงานจะจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและนิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง

(ฏ) โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11

โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Natural Gas-Fired Cogeneration Plant) ซึ่งตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค โดยเริ่มต้นดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนตุลาคม 2543 โรงไฟฟ้าแห่งนี้ประกอบด้วยเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) 2 เครื่อง เครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) 1 เครื่อง และเครื่องทำน้ำเย็น (Absorption Chiller) 1 เครื่อง และเครื่องทำน้ำเย็นสำรอง (Electric Chiller) 1 เครื่อง โรงไฟฟ้าแห่งนี้มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 120 เมกะวัตต์ และน้ำเย็น 2,200 ตันความเย็น ไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าแห่งนี้จะจำหน่ายให้แก่ กฟผ. และไฟฟ้าและน้ำเย็นจะจำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์คโดยผ่านเครือข่ายสายส่งและท่อน้ำเย็นของบริษัทตามลำดับ

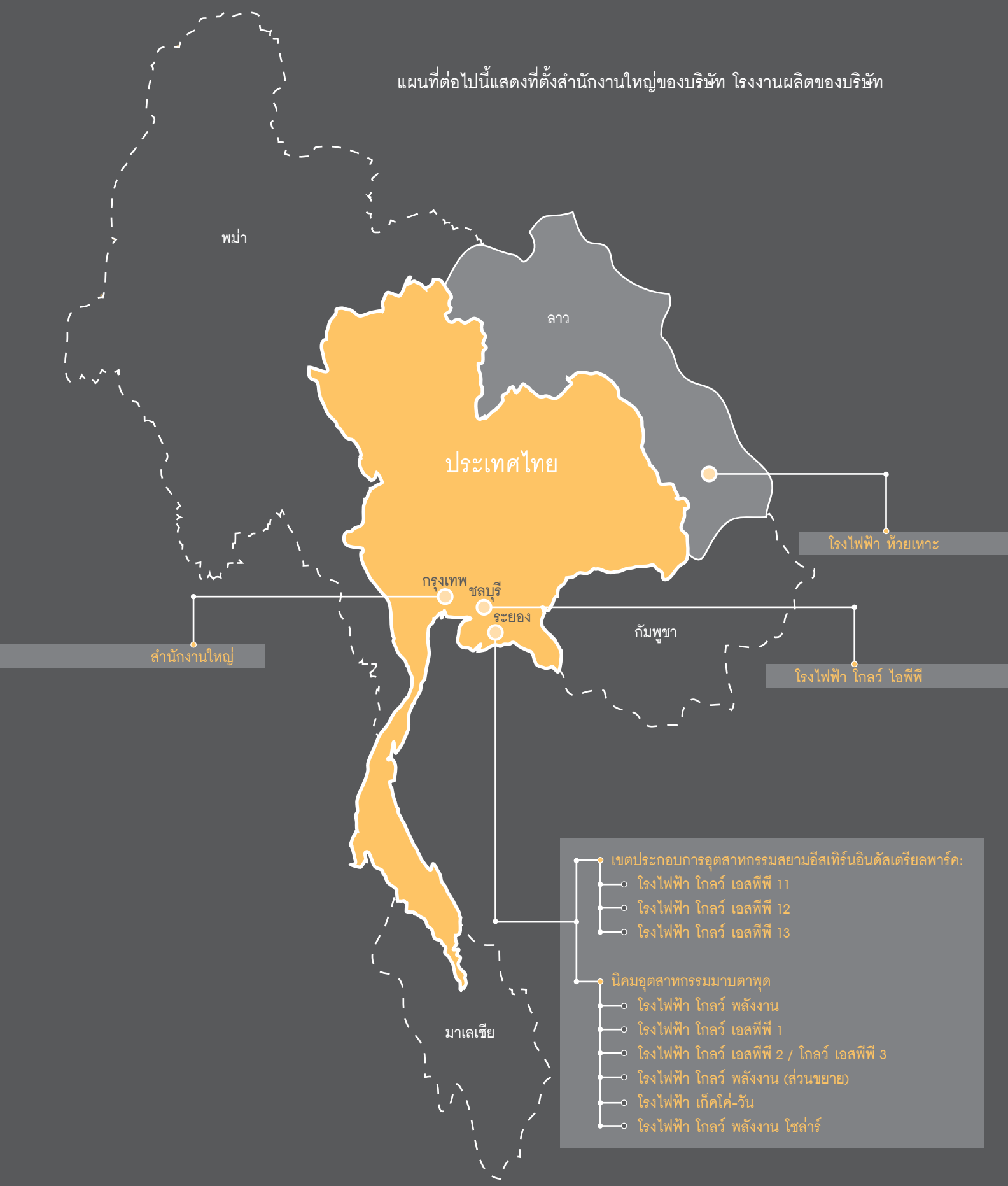
(ฐ) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 12

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 12 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้วเมื่อเดือนธันวาคม 2555 โรงไฟฟ้าประกอบด้วย กังหันก๊าซธรรมชาติ 2 เครื่อง กังหันไอน้ำ 1 เครื่อง ระบบทำความเย็นแบบดูดซึม และระบบทำความเย็นด้วยไฟฟ้าสำหรับเพิ่มผลผลิตจากกังหันก๊าซธรรมชาติ โรงไฟฟ้ามีกำลังการผลิตไฟฟ้า 110 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตน้ำเย็น 1,200 ตันความเย็น โรงไฟฟ้าขายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และขายพลังงานส่วนที่เหลือ (ทั้งในรูปของไฟฟ้าและน้ำเย็น) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค โดยส่งผ่านสายส่ง และท่อน้ำเย็น ตามลำดับ

(ฑ) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 13

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 13 ประกอบด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาดเล็ก (Gas-Fired Engines) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงจำนวน 4 เครื่อง โรงไฟฟ้าแห่งนี้ตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11 มีกำลังการผลิต 23 เมกะวัตต์ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าทั้ง 4 เครื่องได้ติดตั้งและเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนตุลาคม 2549

แผนที่ต่อไปนี้แสดงที่ตั้งสำนักงานใหญ่ของบริษัท โรงงานผลิตของบริษัท



โครงสร้างการถือหุ้นและการจัดการ

ผู้ถือหุ้น

รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2555 มีดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่	จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี (ประเทศไทย) จำกัด[1]	645,259,773	44.11
2. GDF SUEZ Energy Asia Turkey & Southern Africa B.V.[2]	365,716,260	25.00
3. HSBC (Singapore) Nominees Pte Ltd.	56,938,923	3.89
4. Littledown Nominees Limited	55,183,300	3.77
5. บริษัท ไทย เอ็นวีดีอาร์ จำกัด	46,626,923	3.19
6. สำนักงานประกันสังคม (2 กรณี)	40,645,200	2.78
7. State Street Bank Europe Limited	32,498,052	2.22
8. Chase Nominees Limited 28	14,410,000	0.99
9. กองทุนเปิดกรุงศรีหุ้นระยะยาวปันผล	11,040,000	0.76
10. American International Assurance company, Limited-APEX	10,700,000	0.73
11. บริษัท บุญรอดบริวเวอรี่ จำกัด	8,000,000	0.55
12. NORBAX INC., 13	7,885,059	0.54
13. อื่นๆ	167,961,545	11.47
	1,462,865,035	100.00

หมายเหตุ: [1] จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี (ประเทศไทย) จำกัด และ

[2] GDF SUEZ Energy Asia Turkey & Southern Africa B.V. เป็นบริษัทย่อยที่ จีดีเอฟ สุเอซ เอส. เอ. ซึ่งเป็นเจ้าของ

นโยบายการจ่ายเงินปันผล

คณะกรรมการบริษัทอาจจะประกาศการจ่ายเงินปันผลประจำปี เมื่อได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นในระหว่างการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปี แต่การประกาศจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไม่จำเป็นต้องได้รับการอนุมัติจากผู้ถือหุ้น

นโยบายการจ่ายเงินปันผลปัจจุบันของคณะกรรมการบริษัทคือ เสนอต่อผู้ถือหุ้นในการจ่ายเงินปันผลไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50 ของกำไรสุทธิประจำปี โดยไม่รวมถึงผลกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังมิได้รับรู้ หลังหักเงินสำรองต่างๆ ที่บริษัทกำหนดไว้ อย่างไรก็ตาม การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวขึ้นอยู่กับแผนการลงทุน ความจำเป็น และความเหมาะสมอื่นๆ ที่คณะกรรมการบริษัทเห็นว่าสมควร

ภายใต้พระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด บริษัทจะจ่ายเงินปันผลจากเงินประเภทอื่นนอกจากเงินกำไรมิได้ และหากบริษัทยังมียอดขาดทุนสะสมอยู่ บริษัทจะจ่ายเงินปันผลมิได้ ถึงแม้ว่าบริษัทจะลงบัญชีกำไรสุทธิในปีปัจจุบันแล้ว ภายใต้พระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด บริษัทจะต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมาย ซึ่งจะต้องไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปี จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน ซึ่งอาจมีผลทำให้กำไรสุทธิส่วนสำหรับจ่ายเงินปันผลน้อยลง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทมีทุนจดทะเบียน 14,828.7 ล้านบาท มีเงินสำรองตามกฎหมายจำนวน 1,598.3 ล้านบาท และมีกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรทั้งหมด (เฉพาะบริษัทฯ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 จำนวน 8,764.7 ล้านบาท

ปัจจุบัน บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ เป็นบริษัทย่อยเพียงบริษัทเดียวที่มีนโยบายการจ่ายเงินปันผลเป็นการเฉพาะและชัดเจน โดยนโยบายของ บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ตามที่ได้ตกลงไว้ต่อผู้ถือหุ้นของ บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ สามารถใช้กำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรจ่ายเงินปันผลทุกครึ่งปีได้ โดยต้องเป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญากู้ยืมเงินและข้อตกลงของผู้ถือหุ้นด้วย

คณะกรรมการของบริษัทย่อยอื่นๆ แต่ละบริษัทสามารถพิจารณาเสนอให้ผู้ถือหุ้นพิจารณาเห็นชอบในการจ่ายเงินปันผลได้

คณะกรรมการบริษัท

	รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง
1.	นายวิลเล็ม แวน ทเวมเบเกอ	ประธานกรรมการ
2.	นายเอซ่า เฮสคาเน่น	กรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
3.	นายโกวิทย์ โปษยานนท์	กรรมการอิสระและประธานกรรมการตรวจสอบ
4.	นายวิทยา เวชชาชีวะ	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ
5.	นางสุภาพรรณ รัตนาภรณ์	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ
6.	นางอัญชลี ขวนิชย์[6]	กรรมการอิสระ
7.	นายกี ริชเชล	กรรมการ
8.	นายอนุตร จาติกวณิช	กรรมการ
9.	นายโยฮัน เดอ เซเจอร์	กรรมการ
10.	นายมิเชล เจ จี กองทัวร์	กรรมการ
11.	นายลูคัซ ฮาวท์วาส์ท[1]	กรรมการ
12.	นายเคียท พีเตอซ์[2]	กรรมการ
13.	นายดาเนียล เพลเลกรินี[3]	กรรมการ
14.	นายฟิลิป คอกซ์[4]	กรรมการ
15.	นายอเลน แจนเซนส์[5]	กรรมการ

โดยมีนายณัฐพรรษ ตันบุญเอก เป็นเลขานุการบริษัท

หมายเหตุ: [1] เข้าเป็นกรรมการของบริษัทแทนนายฟิลิป คอกซ์ ตั้งแต่วันที่ 26 มีนาคม 2555; และลาออกจากการเป็นกรรมการเมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2555

[2] เข้าเป็นกรรมการของบริษัทแทนนายลูคัซ ฮาวท์วาส์ท ตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม 2555

[3] เข้าเป็นกรรมการของบริษัทแทนนายอเลน แจนเซนส์ ตั้งแต่วันที่ 27 เมษายน 2555

[4] ลาออกจากการเป็นกรรมการของบริษัทตั้งแต่วันที่ 26 มีนาคม 2555

[5] ครบวาระการดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัทเมื่อวันที่ 27 เมษายน 2555

[6] ลาออกจากการเป็นกรรมการอิสระของบริษัทตั้งแต่วันที่ 18 มกราคม 2556

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท

กรรมการสองคนในแปดคนตามรายชื่อข้างล่างนี้ลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

นายอนุตร จาติกวณิช หรือ นายเคียท พีเตอซ์ หรือ นายวิลเล็ม แวน ทเวมเบเกอ หรือ นายเอซ่า เฮสคาเน่น หรือ นายดาเนียล เพลเลกรินี หรือ นายโยฮัน เดอ เซเจอร์ หรือ นายกี ริชเชล หรือ นายมิเชล เจ จี กองทัวร์

ขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

- คณะกรรมการบริษัทของบริษัทจะทำหน้าที่ตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัท ระเบียบข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์ฯ ตลอดจนตามมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น คณะกรรมการบริษัทอาจจะให้อำนาจกรรมการหนึ่งคนหรือมากกว่านั้น หรือบุคคลอื่นใดเพื่อทำหน้าที่แทนได้

- คณะกรรมการมีอำนาจหน้าที่ในการตัดสินใจและตรวจตราการปฏิบัติงานของบริษัท ยกเว้นในกรณีดังต่อไปนี้ ซึ่งต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อนดำเนินการ
  - กิจกรรมใด ๆ ที่กฎหมาย และ/หรือ ข้อบังคับของบริษัทได้กำหนดไว้ว่าต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อน
  - การกระทำใด ๆ ที่เกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวโยงกันซึ่งต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และของกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.)
  - การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ ซึ่งต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และของกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.)

- คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจในการประกาศเงินปันผลระหว่างกาลเป็นครั้งคราวหากเห็นว่าบริษัทมีกำไรและเงินสดเพียงพอที่จะทำเช่นนั้นได้

การประชุมคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีกำหนดการประชุมอย่างน้อยปีละ 4 ครั้ง เพื่อพิจารณารับรองงบการเงินรายไตรมาส ในช่วงเดือนกุมภาพันธ์ พฤษภาคม สิงหาคม และพฤศจิกายน และอาจมีการประชุมพิเศษเพิ่มเติมหากมีความจำเป็น ในการประชุมแต่ละครั้งมีการกำหนดวาระการประชุมที่ชัดเจน มีเอกสารประกอบการประชุมที่ถูกต้อง ครบถ้วน เพียงพอ โดยจัดส่งให้กับคณะกรรมการบริษัทล่วงหน้าก่อนการประชุมอย่างน้อย 7 วัน เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทมีเวลาศึกษาข้อมูลอย่างเพียงพอก่อนเข้าร่วมประชุม กรรมการทุกคนสามารถอภิปรายและแสดงความเห็นได้อย่างเปิดเผย โดยมีประธานกรรมการเป็นผู้ประมวลความเห็นและสรุปข้อมูลที่ได้จากการประชุม

เลขานุการบริษัทเป็นผู้บันทึกการประชุมและจัดทำเป็นลายลักษณ์อักษร รายงานการประชุมที่ผ่านการรับรองจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทแล้ว จะจัดเก็บไว้พร้อมให้กรรมการตลอดจนผู้ที่เกี่ยวข้องตรวจสอบได้ทุกเวลา

ในปี 2555 คณะกรรมการบริษัท มีการประชุมตามวาระปกติจำนวนสี่ (4) ครั้ง และตามวาระพิเศษจำนวนหนึ่ง (1) ครั้ง โดยการเข้าร่วมประชุมของกรรมการแต่ละท่านสรุปได้ดังนี้

การเข้าร่วมประชุมของกรรมการในปี 2555

รายชื่อ	วันที่ได้รับการแต่งตั้ง	การเข้าร่วมประชุม/การประชุมทั้งหมด (ครั้ง)			
		การประชุมวาระปกติ (จำนวน 4 ครั้ง)		การประชุมวาระพิเศษ (จำนวน 1 ครั้ง)	
		การเข้าร่วมประชุมด้วยตนเอง	การเข้าร่วมประชุมผ่านวีดีโอ/โทรศัพท์	การเข้าร่วมประชุมด้วยตนเอง	การเข้าร่วมประชุมผ่านวีดีโอ/โทรศัพท์
1. นายวิลเล็ม แวน ทเวมเบเกอ	11 พฤษภาคม 2554	4	-	1	-
2. นายเอซ่า เฮสคาเน่น	29 เมษายน 2554	4	-	1	-
3. นายโกวิทย์ โปษยานนท์	26 เมษายน 2553	3	-	1	-
4. นายวิทยา เวชชาชีวะ	29 เมษายน 2554	4	-	1	-
5. นางสุภาพรรณ รัตนาภรณ์	27 เมษายน 2555	4	-	1	-
6. นางอัญชลี ชวนิชย์	26 เมษายน 2553	4	-	1	-
7. นายกี ริชเชล	29 เมษายน 2554	1	2	-	1
8. นายอนุตร จาติกวณิช	29 เมษายน 2554	4	-	1	-
9. นายโยฮัน เดอ เซเจอร์	22 เมษายน 2552	1	1	-	-
10. นายมิเชล เจ จี กองทัวร์	22 เมษายน 2552	2	-	1	-
11. นายลูคัซ ฮาวท์วาส์ท[1]	26 มีนาคม 2555 ถึง 9 พฤษภาคม 2555	-	-	-	-
12. นายเคียท พีเตอซ์[2]	9 พฤษภาคม 2555	-	1	-	-
13. นายดาเนียล เพลเลกรินี[3]	27 เมษายน 2555	3	-	-	-
14. นายฟิลิป คอกซ์[4]	11 พฤษภาคม 2554	-	-	-	-
15. นายอเลน แจนเซนส์[5]	11 พฤษภาคม 2554	-	1	-	1

หมายเหตุ: [1] เข้าเป็นกรรมการของบริษัทแทนนายฟิลิป คอกซ์ ตั้งแต่วันที่ 26 มีนาคม 2555 และลาออกจากการเป็นกรรมการเมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2555

[2] เข้าเป็นกรรมการของบริษัทแทนนายลูคัซ ฮาวท์วาส์ท ตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม 2555

[3] เข้าเป็นกรรมการของบริษัทแทนนายอเลน แจนเซนส์ ตั้งแต่วันที่ 27 เมษายน 2555

[4] ลาออกจากการเป็นกรรมการของบริษัทตั้งแต่วันที่ 26 มีนาคม 2555

[5] ครบวาระการดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัทเมื่อวันที่ 27 เมษายน 2555

จะมีการเปิดเผยกระบวนการจัดทำและประเมินวัตถุประสงค์ที่เกี่ยวข้องกับการพิจารณาค่าตอบแทนของรองกรรมการผู้จัดการใหญ่และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (มิใช่ค่าตอบแทนรายบุคคล) ต่อคณะกรรมการบริษัทฯ ในรายงานประจำปีและในเว็บไซต์ จำนวนค่าตอบแทนของกรรมการและฝ่ายบริหารที่มีการเปิดเผยในรายงานประจำปีจะเป็นตัวเลขรวมและไม่เป็นรายบุคคล จะมีการเปิดเผยค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นรายบุคคลต่อคณะกรรมการพิจารณาค่าตอบแทน

รายละเอียดเกี่ยวกับคณะกรรมการของบริษัท

1. นายวิลเล็ม แวน ทเวมเบเกอ

อายุ 47 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท Business Administration (1992-1994) Catholic University of Louvain; cum laude
- Postgraduaat in de Bedrijfskunde (1991-1992)
- Catholic University of Louvain; cum Laude
- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตร์ (1988-1990) major Nuclear Science, at the Rensselelaer Polytechnic Institute, New York, USA; maxima cum laude
- ปริญญาโท วิทยาศาสตร์ Electromechanical Engineering (1983-1988), major Power Electricity, Catholic University of Louvain; magna cum laude

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ประธานกรรมการ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ประธานกรรมการ
  กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บจ. ห้วยเหาะไทย, บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ, และ บจ. โกลว์ เหมราช วินด์)
- ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและประธาน
  บริษัท จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด

2553 - 2554

- ประธานกรรมการ
  Gas Natural Licuado de Mejillones
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการผลิต
  GDF SUEZ Energy Latin-America (Chile)

2549 - 2553

- General Manager Trading and Portfolio Management
  Electrabel (Belgium)

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

2. นายเอซ่า เฮสคาเน่น

อายุ 46 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาวิศวกรรมเครื่องกล Helsinki University of Technology ประเทศฟินแลนด์
- หลักสูตร Director Accreditation Program รุ่น 83/2010 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- กรรมการ, ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองประธานกรรมการ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- กรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
  กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ)
- ประธานกรรมการ
  บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ
- รองประธานกรรมการ
  บจ. ห้วยเหาะไทย และ บจ. โกลว์ เหมราช วินด์

2547 - 2551

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายพัฒนาโครงการและธุรกิจไอพีพี
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายพัฒนาโครงการและธุรกิจไอพีพี
  กลุ่มบริษัทโกลว์

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

3. นายโกวิทย์ โปษยานนท์

อายุ 77 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ สาขาเศรษฐศาสตร์
  จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- ปริญญาโทและปริญญาเอก จาก Cornell University
- ปริญญาตรี (เกียรตินิยม) จาก Cambridge University

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- กรรมการอิสระและประธานกรรมการตรวจสอบ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- กรรมการอิสระ
  กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บจ. โกลว์ ไอพีพี 3, บจ. เก็คโค่-วัน, บจ. ห้วยเหาะไทย, บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ และ บจ. โกลว์ เหมราช วินด์)
- ประธานกรรมการ
  บริษัท แสนสิริ จำกัด (มหาชน)
- กรรมการและประธานกรรมการตรวจสอบ
  บริษัท ฟูรูกาวา เม็ททัล (ไทยแลนด์) จำกัด
- กรรมการและประธานกรรมการตรวจสอบ
  บริษัท แชงกรี-ล่า โฮเต็ล จำกัด (มหาชน)

- กรรมการ
  บริษัท ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ
  สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

4. นายวิทยา เวชชาชีวะ

อายุ 76 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขานิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยฮาร์วาร์ด ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี สาขานิติศาสตร์ Gray's-Inn ประเทศอังกฤษ
- หลักสูตร Role of Chairman Program รุ่น 2/2001 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- กรรมการอิสระ
  กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บจ. โกลว์ ไอพีพี 3, บจ. เก็คโค่-วัน, บจ. ห้วยเหาะไทย, บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ และ บจ. โกลว์ เหมราช วินด์)
- ประธาน
  บริษัท เคไลน์ (ประเทศไทย) จำกัด
- ประธาน
  บริษัท Kawasaki-Dowa จำกัด

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

5. นางสุภาพรรณ รัตนาภรณ์

อายุ 68 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาการบัญชี Michigan State University ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี สาขาการบัญชี (เกียรตินิยมอันดับ 2) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรประกาศนียบัตรสำหรับกรรมการ (DCP) รุ่น 12/2002 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- กรรมการอิสระ
  กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บจ. โกลว์ ไอพีพี 3, บจ. เก็คโค่-วัน, บจ. ห้วยเหาะไทย, บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ และ บจ. โกลว์ เหมราช วินด์)
- กรรมการอิสระและประธานกรรมการตรวจสอบ
  บริษัท เดลต้า อีเลคโทรนิคส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

อดีต

- กรรมการจรรยาบรรณ
  สภาวิชาชีพบัญชี
- นายกสมาคม
  สมาคมการบัญชีไทย
- กรรมการพิจารณาผลงานทางวิชาการ
  คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ
  บริษัท เชียงใหม่ โฟรเซ่นฟูดส์ จำกัด (มหาชน)
- กรรมการในคณะอนุกรรมการกำกับการศึกษาการปรับปรุงโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า
  สำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
- กรรมการในคณะกรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ สาขาการเงินการบัญชี
  สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

6. นางอัญชลี ชวนิชย์

อายุ 62 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาวิชาการจัดการวิศวกรรม, University of Missouri-Rolla ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์บัณฑิต (อุตสาหการ) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- กรรมการอิสระ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- กรรมการอิสระ
  กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บจ. โกลว์ ไอพีพี 3, บจ. เก็คโค่-วัน, บจ. ห้วยเหาะไทย, บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ และ บจ. โกลว์ เหมราช วินด์)
- ที่ปรึกษาระดับ 13
  การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
- กรรมการสภามหาวิทยาลัย
  มหาวิทยาลัยอีสเทิร์นเอเชีย

- คณะอนุกรรมาธิการการศึกษาและติดตามการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานนิวเคลียร์
  วุฒิสภา
- ที่ปรึกษาคณะกรรมการสายงานอุตสาหกรรม
  สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
- ที่ปรึกษาคณะกรรมการบริหารโครงการ "Vocational Chemical Engineering Practice College"
  กระทรวงศึกษาธิการ
- ประธาน
  มูลนิธินิคมอุตสาหกรรมไทย
- ประธาน
  มูลนิธิเพื่อการอนุรักษ์-ฟื้นฟูปะการังชายหาด
- กรรมการวิชาการ สาขาวิศวกรรมอุตสาหกรรม
  สมาคมวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชินูปถัมภ์

2548 - 2549

- ที่ปรึกษารัฐมนตรีว่าการกระทรวงคมนาคม
  กระทรวงคมนาคม

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

7. นายฟิลิป คอกซ์

อายุ 61 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- Chartered Accountant

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ลาออกเมื่อเดือนมีนาคม 2555

- กรรมการ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ
  กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บจ. โกลว์ ไอพีพี 3, บจ. เก็คโค่-วัน, บจ. ห้วยเหาะไทย, บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ และ บจ. โกลว์ เหมราช วินด์)

ตุลาคม 2549 - ปัจจุบัน

- กรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
  International Power PLC (สหราชอาณาจักร)

กุมภาพันธ์ 2544 - ปัจจุบัน

- กรรมการ
  Australian Power Investments B.V. (ฮอลแลนด์)
- กรรมการ
  Europeam Power Holding B.V. (ฮอลแลนด์)

เมษายน 2552 - ปัจจุบัน

- Non-Executive Director
  Wm Morrison Supermarkets PLC (สหราชอาณาจักร)

สิงหาคม 2554 - ปัจจุบัน

- กรรมการ
  Tractebel Energia S.A. (บราซิล)

กันยายน 2555 - ปัจจุบัน

- Non-Executive Director
  Meggitt PLC (สหราชอาณาจักร)

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

8. นายกี ริชเชล

อายุ 56 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาวิศวกรรมนิวเคลียร์ University Liege
  ประเทศเบลเยียม
- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ University of Louvain-la-Neuve
  ประเทศเบลเยียม

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- กรรมการ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ
  กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บจ. โกลว์ ไอพีพี 3, บจ. เก็คโค่-วัน, บจ. ห้วยเหาะไทย, บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ, และ บจ. โกลว์ เหมราช วินด์)

2550 - 2554

- ประธานกรรมการ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ประธานกรรมการ
  กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บจ. ห้วยเหาะไทย. บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ, บจ. โกลว์ เอสพีพี 11, บจ. โกลว์ เอสพีพี 12, บจ. โกลว์ เอสพีพี 13 และ บจ. โกลว์ เหมราช วินด์)

กันยายน 2554 - ปัจจุบัน

- กรรมการ
  IPM (UK) Power Holdings Limited (Gibraltar)

เมษายน 2554 - ปัจจุบัน

- กรรมการ
  E.CI S.A. (ชิลี)

กุมภาพันธ์ 2554 - ปัจจุบัน

- กรรมการ
  International Power PLC (สหราชอาณาจักร)

2554 - ปัจจุบัน

- Administrateur, Executive Director and Chief Operating Officer
  SUEZ-Tractebel (เบลเยียม)

ธันวาคม 2549 - มีนาคม 2544

- กรรมการ
  SGA Maragiq Holdings W.L.L. (Bahrain)

เมษายน 2550 - มีนาคม 2554

- กรรมการ
  Jubail Water and Power Company (Saudi Arabia)

2550 - เมษายน 2554

- ประธาน
  Baymina Enerji A.S. (ตุรกี)
- กรรมการ
  IPR-GDF SUEZ (Thailand) Co., Ltd. (ไทย)
- ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการ
  IPR-GDF SUEZ Asia Co., Ltd. (ไทย)

2550 - มิถุนายน 2554

- กรรมการ
  GDF SUEZ Energy India Private Limited (อินเดีย)

พฤษภาคม 2550 - กรกฎาคม 2554

- กรรมการ
  PTT MGD Co., Ltd. (ไทย)

พฤษภาคม 2551 - มีนาคม 2554

- กรรมการ
  Ras Girtas Power Company (กาตาร์)

2551 - มิถุนายน 2554

- กรรมการ
  Senoko Power Limited (สิงคโปร์)
- กรรมการ
  Senoko Services Pte. Ltd. (สิงคโปร์)
- กรรมการ
  Senoko Gas Supply Pte. Ltd. (สิงคโปร์)
- กรรมการ
  Senoko Energy Pte. Ltd. (สิงคโปร์)

2552 - พฤษภาคม 2554

- กรรมการ
  Avon Peaking Power (Pty) Limited (แอฟริกาใต้)
- กรรมการ
  Dedisa Peaking Power (Proprietary) Limited (แอฟริกาใต้)
- กรรมการและประธาน
  Moyeng Energy (Proprietary) Limited (แอฟริกาใต้)

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

9. นายอเลน แจนเซนส์

อายุ 51 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- Commercial Engineer, Universite Libre De Bruxelles

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ออกจากตำแหน่งตามวาระเมื่อเดือนมีนาคม 2555

- กรรมการ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ
  กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บจ. โกลว์ ไอพีพี 3, บจ. เก็คโค่-วัน, บจ. ห้วยเหาะไทย, บจ.ไฟฟ้า ห้วยเหาะ, และ บจ. โกลว์ เหมราช วินด์)

มกราคม 2555 - ปัจจุบัน

- Executive Vice President Marketing & Sales
  GDF SUEZ Energy Europe

กรกฎาคม 2552 - ธันวาคม 2554

- Executive Vice President Markets & Sales
  GDF SUEZ Energy Europe and International

มกราคม - กรกฎาคม 2552

- Deputy CEO
  GDF SUEZ Energy International

2550 - 2551

- General Manager of Markets & Sales, Managing Director
  ELECTRABEL

2548 - 2549

- CEO and Member of the Strategic Committee
  DISTRIGAS

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

10. นายอนุตร จาติกวณิช

อายุ 46 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาตรี Lehigh University เพนซิลเวเนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP)
  รุ่น 38/2005 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- กรรมการ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ
  กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บจ. เก็คโค่-วัน, บจ. ห้วยเหาะไทย, บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ และ บจ. โกลว์ เหมราช วินด์)

- กรรมการ
  Wilding Golf Consulting Services Ltd.
- กรรมการ
  Flowrider (Thailand) Co., Ltd.

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร

เป็นญาติกับนางศรีประภา สำรวจรวมผล (ผู้บริหารบริษัท)

11. นายโยฮัน เดอ เซเจอร์

อายุ 46 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยคอร์เนลล์ ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมพาณิชย์ Catholic University of Louvain ประเทศเบลเยียม

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- กรรมการ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

2551 - มิถุนายน 2554

- กรรมการ
  กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บจ. ห้วยเหาะไทย และ บจ. ไฟฟ้าห้วยเหาะ)

2552 - พฤษภาคม 2554

- กรรมการ
  Avon Peaking Power (Pty) Limited
- กรรมการ
  Dedisa Peaking Power (Pty) Limited
- Commissioner in
  PT Supreme Energy Muara Laboh
- Commissioner in
  PT Supreme Energy Raja Basa
- Commissioner in
  PT Rantau Dedap
- Alternate director
  Senoko Energy Pte Ltd.

2553 - ปัจจุบัน

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - Head of Business Development Middle East Asia, Africa and Australia
  จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด

2550 - 2552

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - Head of Business Development Southeast and East Asia, Australia and Southern Africa
  จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี จำกัด

2548 - 2549

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ - Country Manager India
  สุเอซ เอ็นเนอจี อินเตอร์เนชั่นแนล

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

12. นายมิเชล เจ จี กองทัวร์

อายุ 45 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- BSc in Finance and MBA, Katholieke Universiteit Leuveh

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- กรรมการ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ
  กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บจ. โกลว์ ไอพีพี 3, บจ. ห้วยเหาะไทย และ บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ)
- Regional CFO
  GDF SUEZ Asia
- ผู้อำนวยการฝ่ายการเงิน
  Kelson Energy / Electricity Production
- กรรมการ
  Deloitte China / Consulting

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

13. นายดาเนียล เพลเลกรินี

อายุ 59 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- Electrical and Mechanical Engineer

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- กรรมการ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ
  กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บจ. ห้วยเหาะไทย และ บจ. โกลว์ เหมราช วินด์)

- Executive Vice President - Head of Operations
  GDF SUEZ Energy Asia

2552 - 2553

- Vice President - Head of Engineering and Construction - Middle East, Asia and Africa
  GDF SUEZ-MEAA - Energy

2550 - 2552

- Director - Engineering
  GDF SUEZ-North America - Energy

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

14. นายเคียท พีเตอซ์

อายุ 49 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท Electro Mechanical Engineering at University of Ghent

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- กรรมการ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ
  กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บจ. เก็คโค่-วัน, บจ. ห้วยเหาะไทย, บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ และ บจ. โกลว์ เหมราช วินด์)

พฤษภาคม 2555

- Chief Financial Officer
  International Power PLC

มกราคม - พฤษภาคม 2555

- Deputy Chief Financial Officer
  International Power PLC

มิถุนายน 2553 - ธันวาคม 2554

- Chief Financial Officer of Global Gas & LNG
  GDF SUEZ

พฤศจิกายน 2545 - มิถุนายน 2553

- Chief Financial Officer
  GDF SUEZ North America Inc

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

15. นายลูคัซ แอล เอ ดับบลิว ฮาวท์วาส์ท

อายุ 45 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท Business Administration, Rijks University Groningen in Netherlands

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ลาออกเมื่อเดือนพฤษภาคม 2555

- กรรมการ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ
  กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บจ. โกลว์ ไอพีพี 3, บจ. เก็คโค่-วัน, บจ. ห้วยเหาะไทย, บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ และ บจ. โกลว์ เหมราช วินด์)
- Executive Vice President - Head of Strategy, Markets & Sales and External Communication
  IPR GDF SUEZ ASIA
- กรรมการ
  Senoko Energy
- กรรมการ
  PTT NGD

2551 - 2552

- Chief Commercial Officer
  Emerald Energy

2544 - 2551

- Commercial Director and Director European Portfolio Mngt Electrabel
  Electrabel Netherlands

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

หมายเหตุ : "กลุ่มบริษัทโกลว์" ตามเอกสารแนบ 1 นี้ ได้แก่

(1) บริษัท โกลว์ จำกัด
(2) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด
(3) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด
(4) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
(5) บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด
(6) บริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด
(7) บริษัท โกลว์ ไอพีพี 3 จำกัด
(8) บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด
(9) บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด
(10) บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด
(11) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
(12) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด
(13) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 13 จำกัด
(14) บริษัท โกลว์ เหมราช วินด์ จำกัด

คณะผู้บริหาร

คณะผู้บริหารของบริษัท มีจำนวน 33 ท่าน ดังนี้

	รายชื่อคณะผู้บริหาร	ตำแหน่ง
1.	นายเอซ่า เฮสคาเน่น	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
2.	นายเฮกกิ พูดาส	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการพัฒนาโครงการและธุรกิจ
3.	นางศรีประภา สำรวจรวมผล	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการพาณิชย์
4.	นายปจงวิช พงษ์ศิวาภัย	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการผลิต
5.	นายสุทธิวงศ์ คงสิริ	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการเงิน
6.	นายกนิษฐ์ แท่งเพ็ชร	ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายการผลิตกลุ่มโรงงานระยอง
7.	นายหลุยส์ สตีเวน โฮลับ	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า - บริษัท เก็คโค่ - วัน จำกัด
8.	นายวิศิษฏ์ ศรีนันทวงศ์[1]	ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายวิศวกรรมและสิ่งแวดล้อม
9.	นายไมเคิล ดับเบิลยู รีฟ	ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายงบดุลและการบัญชี
10.	นางมัณฑนา คุณากร	ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายทรัพยากรบุคคลและการบริหารสำนักงาน
11.	นายณรงค์ชัย วิสูตรชัย	ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายประชาสัมพันธ์และรัฐสัมพันธ์
12.	นายสุรัตน์ชัย บางหลวง[2]	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า - โกลว์ ไอพีพี และโคเจนเนอเรชั่น ปลวกแดง
13.	ดร. สมเกียรติ ดีกระจ่างเพชร[3]	ผู้อำนวยการอาวุโสแผนกวิเคราะห์และจัดการสินทรัพย์
14.	นายแกรท แมร์สมัน[4]	ผู้อำนวยการอาวุโสแผนกพัฒนาธุรกิจ
15.	นายอัครินทร์ ประเทืองสิทธิ์[5]	ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายการตลาดธุรกิจโคเจนเนอเรชั่น และการจัดการเชื้อเพลิง
16.	นายวิคทอริโน่ มาซ่า	ผู้จัดการทั่วไป บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด
17.	นายทนง ตันทองทิพย์	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า - บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด
18.	นางชไมพร สุนทรทัศนพงศ์	ผู้อำนวยการแผนกกฎหมายและประกันภัย
19.	นายอนุตรชัย ณ ถลาง	ผู้อำนวยการแผนกบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และคุณภาพการผลิต
20.	นางสาวศิริจันทร์ โชติชัยสถิตย์	ผู้อำนวยการแผนกขายลูกค้าอุตสาหกรรม
21.	นายประทีป พุทธธรรมรักษา	ผู้อำนวยการแผนกจัดซื้อและบริหารสินค้าคงคลัง
22.	นายสมชัย กลิ่นสุวรรณมาลี	ผู้อำนวยการแผนกประชาสัมพันธ์
23.	นายอภิชาต แจ่มจันทร์	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า - โกลว์ เอสพีพี 2/โกลว์ เอสพีพี 3, และ โกลว์ พลังงาน (โครงการระยะที่ 3 & 4)
24.	นายเรอโนต หลุยส์ อัลเบิรต์ พีเยิล	ผู้อำนวยการแผนกลูกค้าอุตสาหกรรมสัมพันธ์
25.	นายสุทธิ เชื้อสุข[6]	ผู้อำนวยการแผนกวิศวกรรม
26.	นางสาวสุทธาสินี เพ็งทรัพย์	ผู้อำนวยการแผนกบัญชี
27.	นายชัยวุฒิ รัตนพรสินชัย	ผู้อำนวยการแผนกเทคโนโลยีสารสนเทศ
28.	นายเอเรล์ป กุลเลป	ผู้อำนวยการแผนกบริหารคุณภาพธุรกิจ
29.	นายรุจิโรจน์ กสิฤกษ์	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า - โกลว์ พลังงาน (โครงการระยะที่ 1 & 2)
30.	นายอภิเดช ศิริพรนพคุณ	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า - โกลว์ เอสพีพี 1
31.	นางอัญชณา กิตติปิยกุล	ผู้อำนวยการแผนกงบประมาณ
32.	นายณัฐพรรษ ตันบุญเอก	ผู้อำนวยการแผนกการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์
33.	นายอังศุธร ภูบุญเติม[7]	ผู้อำนวยการแผนกการจัดการระบบอย่างมีประสิทธิภาพ

หมายเหตุ: [1] ได้รับการเลื่อนตำแหน่งเป็นผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายวิศวกรรมและสิ่งแวดล้อม ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2555

[2] ได้รับการเลื่อนตำแหน่งเป็นผู้จัดการโรงไฟฟ้า โกลว์ ไอพีพี และโคเจนเนอเรชั่น ปลวกแดง ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555

[3] ได้รับการเลื่อนตำแหน่งเป็นผู้อำนวยการอาวุโสแผนกวิเคราะห์และจัดการสินทรัพย์ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555

[4] ได้รับการเลื่อนตำแหน่งเป็นผู้อำนวยการอาวุโสแผนกพัฒนาธุรกิจ ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2555

[5] ได้รับการเลื่อนตำแหน่งเป็นผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายการตลาดธุรกิจโคเจนเนอเรชั่นและการจัดการเชื้อเพลิง ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555

[6] ได้รับการเลื่อนตำแหน่งเป็นผู้อำนวยการแผนกวิศวกรรม ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2555

[7] ได้รับการเลื่อนตำแหน่งเป็นผู้อำนวยการแผนกการจัดการระบบอย่างมีประสิทธิภาพ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555

รายละเอียดเกี่ยวกับผู้บริหารของบริษัท

1. นายเอซ่า เฮสคาเน่น

(โปรดดูข้อมูลในรายละเอียดเกี่ยวกับคณะกรรมการของบริษัท ข้อ 2)

2. นายเฮกกิ พูดาส

อายุ 50 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท ด้านวิทยาศาสตร์ (เศรษฐกิจพลังงาน) มหาวิทยาลัย Lappeenranta ประเทศฟินแลนด์

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายพัฒนาโครงการและธุรกิจ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายพัฒนาโครงการและธุรกิจ กลุ่มบริษัทโกลว์

2551

- ผู้อำนวยการแผนกพัฒนาโครงการ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการแผนกพัฒนาโครงการ กลุ่มบริษัทโกลว์

2549 - 2551

- Director, Innovations and City Maketing City of Oulu ประเทศฟินแลนด์
- ประธานกรรมการ Oulu Innovation Ltd., ประเทศฟินแลนด์

2548 - 2549

- ผู้จัดการทั่วไป International O&M Fortum Power & Heat Oy ประเทศฟินแลนด์

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

3. นางศรีประภา สำรวจรวมผล

อายุ 49 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาการบริหารธุรกิจ Syracuse University นิวยอร์ก ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมเคมี Michigan Technological University มิชิแกน ประเทศสหรัฐอเมริกา

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการพาณิชย์ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการพาณิชย์ กลุ่มบริษัทโกลว์
- กรรมการ บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด ทรานสปอร์ต จำกัด
- นายกสมาคม สมาคมผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ)

30,000 หุ้น (0.00%)

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร

เป็นญาติกับนายอนุตร จาติกวณิช (กรรมการบริษัท)

4. นายปจงวิช พงษ์ศิวาภัย

อายุ 44 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาวิศวกรรมเคมี มหาวิทยาลัยแห่งรัฐโอเรกอน ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมเคมี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- General Management Course by Center Européen d' éducation Permanente - European Center for Executive Development, INSEAD Business School, Fontainebleau, France
- Finance for Executives Program organized by The University of Chicago Graduate School of Business, Illinois, USA
- หลักสูตร Executive Development Program รุ่น 9/2012 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการผลิต บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการผลิต กลุ่มบริษัทโกลว์
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการผลิต บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ

2549 - 2550

- ผู้ช่วยรองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการผลิต บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้ช่วยรองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการผลิต กลุ่มบริษัทโกลว์

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ)

20,000 หุ้น (0.00%)

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

5. นายสุทธิวงศ์ คงสิริ

อายุ 42 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ University of North Carolina at Chapel Hill
- ปริญญาตรี สาขาการเงินและการธนาคาร มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ
- หลักสูตร Director Accreditation Program รุ่น 96/2012 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการเงิน บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการเงิน กลุ่มบริษัทโกลว์
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการเงิน บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ)

55,500 หุ้น (0.00%)

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

6. นายกนิษฐ์ แท่งเพ็ชร

อายุ 55 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยปทุมธานี
- วุฒิวิศวกรไฟฟ้า แขนงไฟฟ้ากำลัง
- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายจัดการกลุ่มโรงงานระยอง บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายจัดการกลุ่มโรงงานระยอง กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บจ. โกลว์ ไอพีพี, บจ. โกลว์ เอสพีพี 11, บจ. โกลว์ เอสพีพี 12 และ บจ. โกลว์ เอสพีพี 13)

2545-2549

- ผู้จัดการทั่วไปฝ่ายจัดการกลุ่มโรงงานระยอง กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บจ. โกลว์ ไอพีพี)

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

7. นายหลุยส์ สตีเวน โฮลับ

อายุ 51 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- United States Navy Education Programs, City College of Chicago, Dundalk Community College
- American University (Tulane & Arizona State) Degree Accreditation Pending

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้จัดการโรงไฟฟ้า บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด

2550 - มิถุนายน 2554

- ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายสนับสนุนฝ่ายปฏิบัติการ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายสนับสนุนฝ่ายปฏิบัติการ กลุ่มบริษัทโกลว์

2549 - 2550

- ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายวางแผนพัฒนากลยุทธ์ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายวางแผนพัฒนากลยุทธ์ กลุ่มบริษัทโกลว์
- ผู้อำนวยการฝ่ายการจัดการโรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีพี บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด

2545 - 2549

- ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายจัดการกลุ่มโรงงานระยอง บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายจัดการกลุ่มโรงงานระยอง กลุ่มบริษัทโกลว์

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

8. นายวิศิษฏ์ ศรีนันทวงศ์

อายุ 50 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยกรุงเทพ
- ปริญญาตรี สาขาเทคโนโลยีไฟฟ้าอุตสาหกรรม มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายวิศวกรรมและสิ่งแวดล้อม บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายวิศวกรรมและสิ่งแวดล้อม กลุ่มบริษัทโกลว์

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

9. นายไมเคิล ดับเบิลยู รีฟ

อายุ 50 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- อนุปริญญาสาขาการจัดการอุตสาหกรรมและการบัญชี วิทยาลัยอุตสาหกรรมสตุทการ์ด ประเทศเยอรมัน (เทียบเท่าปริญญาโท)

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายงบดุลและการบัญชี บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายงบดุลและการบัญชี กลุ่มบริษัทโกลว์

2547 - 2549

- Corporate Controller จอห์นสันอิเลคทริค ประเทศฮ่องกง

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

10. นางมัณฑนา คุณากร

อายุ 47 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี สาขาศิลปศาสตร์ (จิตวิทยาอุตสาหกรรม) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายทรัพยากรบุคคลและการบริหารสำนักงาน บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายทรัพยากรบุคคลและการบริหารสำนักงาน กลุ่มบริษัทโกลว์

2550 - มิถุนายน 2554

- ผู้อำนวยการแผนกทรัพยากรบุคคลและการบริหารสำนักงาน บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการแผนกทรัพยากรบุคคลและการบริหารสำนักงาน กลุ่มบริษัทโกลว์

2545 - 2550

- รองผู้อำนวยการแผนกทรัพยากรบุคคล บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- รองผู้อำนวยการแผนกทรัพยากรบุคคล กลุ่มบริษัทโกลว์

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

11. นายณรงค์ชัย วิสูตรชัย

อายุ 46 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาเศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยนอร์ทเท็กซัส ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปริญญาตรี สาขารัฐศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายประชาสัมพันธ์และรัฐสัมพันธ์ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายประชาสัมพันธ์และรัฐสัมพันธ์ กลุ่มบริษัทโกลว์

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

12. ดร. สมเกียรติ ดีกระจ่างเพชร

อายุ 39 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาเอก สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า (ไฟฟ้ากำลัง) Iowa State University
- ปริญญาโท สาขาเศรษฐศาสตร์ Iowa State University
- ปริญญาโท สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า Iowa State University
- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายวิเคราะห์และจัดการสินทรัพย์ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายวิเคราะห์และจัดการสินทรัพย์ กลุ่มบริษัทโกลว์

2554

- ผู้อำนวยการแผนกวิเคราะห์และจัดการสินทรัพย์ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการแผนกวิเคราะห์และจัดการสินทรัพย์ กลุ่มบริษัทโกลว์

2546 - 2549

- ผู้จัดการฝ่าย Systems Optimization กลุ่มบริษัทโกลว์

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

13. นายแกรท แมร์สมัน

อายุ 39 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโททางกฎหมาย , King's College London, University of London
- ปริญญาโททางกฎหมาย, Pantheon - Assas, Paris
- ปริญญาโททางกฎหมาย, KU Leuven, Belgium

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายพัฒนาธุรกิจ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายพัฒนาธุรกิจ
  กลุ่มบริษัทโกลว์

2554

- ผู้อำนวยการแผนกพัฒนาโครงการ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการแผนกพัฒนาโครงการ
  กลุ่มบริษัทโกลว์

2550 - 2552

- Senior Project Advisor
  บริษัท จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด

2549 - 2550

- Senior Legal Counsel
  SUEZ-Tractebel SA

2548 - 2549

- Legal Counsel
  Distrigaz SA

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

14. นายอัครินทร์ ประเทืองสิทธิ์

อายุ 37 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ
- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมศาสตร์ ภาควิชาวิศวกรรมอุตสาหการ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายการตลาดธุรกิจโคเจนเนอเรชั่นและการจัดการเชื้อเพลิง
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายการตลาดธุรกิจโคเจนเนอเรชั่นและการจัดการเชื้อเพลิง
  กลุ่มบริษัทโกลว์

2554

- ผู้อำนวยการแผนกการตลาดและพัฒนาธุรกิจโคเจนเนอเรชั่น
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการแผนกการตลาดและพัฒนาธุรกิจโคเจนเนอเรชั่น
  กลุ่มบริษัทโกลว์

2547 - 2550

- ผู้อำนวยการแผนกการตลาดและวางแผนธุรกิจ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการแผนกการตลาดและวางแผนธุรกิจ
  กลุ่มบริษัทโกลว์

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

15. นายวิคทอริโน่ มาซ่า

อายุ 61 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาตรี สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัย Manila ประเทศฟิลิปปินส์

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน[1]

- ผู้จัดการทั่วไป
  บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด

2541 - 2552

- Chief Financial Controller and Loan Management Officer
  บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

16. นายทนง ตันทองทิพย์

อายุ 57 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยขอนแก่น

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้จัดการโรงไฟฟ้า
  บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด

2548 - 2553

- Assistant Managing Director
  Promec Energy Co., Ltd.

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

หมายเหตุ : [1] นายวิคทอริโน่ มาซ่า ได้ลาออกจากตำแหน่งเมื่อเดือนเมษายน 2556

17. นางชไมพร สุนทรทัศนพงศ์

อายุ 52 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาศิลปศาสตร์ (การแปลภาษาไทย-อังกฤษ) มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาตรี สาขาศิลปศาสตร์ (อังกฤษ) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้อำนวยการแผนกกฎหมายและประกันภัย บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการแผนกกฎหมายและประกันภัย กลุ่มบริษัทโกลว์

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

18. นายอนุตรชัย ณ ถลาง

อายุ 49 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง
- ปริญญาตรี สาขาวิทยาศาสตร์ (ฟิสิกส์) มหาวิทยาลัยเชียงใหม่

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้อำนวยการแผนกบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และคุณภาพการผลิต บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการแผนกบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และคุณภาพการผลิต กลุ่มบริษัทโกลว์

2549 - 2553

- ผู้จัดการโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน (โครงการระยะที่ 1 & 2)

2537 - 2549

- ผู้จัดการฝ่ายวางแผนการปฏิบัติการ กลุ่มบริษัทโกลว์

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

19. นางสาวศิริจันทร์ โชติชัยสถิตย์

อายุ 48 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี สาขาศิลปศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้อำนวยการแผนกขายลูกค้าอุตสาหกรรม บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการแผนกขายลูกค้าอุตสาหกรรม กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บจ. โกลว์ ไอพีพี, บจ. โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง, บจ. โกลว์ ไอพีพี 3 และ บจ. เก็คโค่-วัน)

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

20. นายประทีป พุทธธรรมรักษา

อายุ 48 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขารัฐประศาสนศาสตร์ มหาวิทยาลัยปทุมธานี
- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้อำนวยการแผนกจัดซื้อและบริหารสินค้าคงคลัง บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการแผนกจัดซื้อและบริหารสินค้าคงคลัง กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บจ. โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง)

2543 - 2549

- ผู้จัดการฝ่ายจัดซื้อและบริหารสินค้าคงคลัง โรงงานระยอง กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บจ. โกลว์ ไอพีพี)

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

21. นายสมชัย กลิ่นสุวรรณมาลี

อายุ 47 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาตรี สาขาบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้อำนวยการแผนกประชาสัมพันธ์ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

- ผู้อำนวยการแผนกประชาสัมพันธ์
  กลุ่มบริษัทโกลว์

2546 - 2551

- ผู้อำนวยการแผนกรัฐสัมพันธ์
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการแผนกรัฐสัมพันธ์
  กลุ่มบริษัทโกลว์

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

22. นายอภิชาต แจ่มจันทร์

อายุ 47 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมอิเล็กทรอนิกส์ คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคล

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้จัดการโรงไฟฟ้า
  บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด, บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด และ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (โครงการระยะที่ 3 & 4)

2548 - 2549

- ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการ
  บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด, บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด และ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (โครงการระยะที่ 3 & 4)

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

23. นายเรอโนต หลุยส์ อัลเบิรต์ พีเยิล

อายุ 46 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตร์ (เคมี) Grenoble Institute of Technology, ประเทศฝรั่งเศส

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้อำนวยการแผนกลูกค้าอุตสาหกรรมสัมพันธ์
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการแผนกลูกค้าอุตสาหกรรมสัมพันธ์
  กลุ่มบริษัทโกลว์

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

24. นายสุทธิ เชื้อสุข

อายุ 46 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้อำนวยการแผนกวิศวกรรม
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการแผนกวิศวกรรม
  กลุ่มบริษัทโกลว์

2554

- ผู้จัดการฝ่ายวิศวกรรม
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้จัดการฝ่ายวิศวกรรม
  กลุ่มบริษัทโกลว์

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

25. นางสาวสุทธาสินี เพ็งทรัพย์

อายุ 45 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี สาขาการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- Certified Public Accountant (CPA)

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้อำนวยการแผนกบัญชี
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการแผนกบัญชี
  กลุ่มบริษัทโกลว์

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

26. นายชัยวุฒิ รัตนพรสินชัย

อายุ 45 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาวิทยาศาสตร์คอมพิวเตอร์ มหาวิทยาลัยรังสิต
- ปริญญาตรี สาขาวิทยาศาสตร์คอมพิวเตอร์ วิทยาลัยครูจันทร์เกษม

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้อำนวยการแผนกเทคโนโลยีสารสนเทศ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการแผนกเทคโนโลยีสารสนเทศ
  กลุ่มบริษัทโกลว์

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

27. นายเอเรล์ป กุลเลป

อายุ 45 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมเครื่องกล University of Southwestern Louisiana, ประเทศสหรัฐอเมริกา

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้อำนวยการแผนกบริหารคุณภาพธุรกิจ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการแผนกบริหารคุณภาพธุรกิจ
  กลุ่มบริษัทโกลว์

2547 - 2552

- Associate Director - Performance Improvement
  PricewaterhouseCoopers

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

28. นายสุรัตน์ชัย บางหลวง

อายุ 44 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ การจัดการทั่วไป
  มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีมหานคร

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้จัดการโรงไฟฟ้า
  บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด และ โรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น ปลวกแดง

2554

- ผู้จัดการโรงไฟฟ้า
  บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด และ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

2549 - 2550

- ผู้จัดการโรงไฟฟ้า
  บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด

2546 - 2549

- ผู้จัดการฝ่ายบำรุงรักษา
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน), บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด, บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

29. นายรุจิโรจน์ กสิฤกษ์

อายุ 44 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาวิศวกรรมการจัดการอุตสาหกรรม
  มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ
- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมไฟฟ้าสื่อสาร
  มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลล้านนา (ภาคพายัพ) เชียงใหม่

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้จัดการโรงไฟฟ้า
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (โครงการระยะที่ 1 & 2)

2541 - กุมภาพันธ์ 2554

- ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการ
  บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด, บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

30. นายอภิเดช ศิริพรนพคุณ

อายุ 42 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต
  เทคโนโลยีอุตสาหกรรม (อิเล็กทรอนิกส์) สถาบันราชภัฏฉะเชิงเทรา

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้จัดการโรงไฟฟ้า
  บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด

2540 - 2550

- ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการ
  บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

31. นางอัญชนา กิตติปิยกุล

อายุ 41 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปริญญาตรี สาขาบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- Certified Public Accountant (CPA)

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้อำนวยการแผนกงบประมาณ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการแผนกงบประมาณ
  กลุ่มบริษัทโกลว์

2546 - 2549

- ผู้ช่วยผู้อำนวยการแผนกงบประมาณ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้ช่วยผู้อำนวยการแผนกงบประมาณ
  กลุ่มบริษัทโกลว์

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

32. นายณัฐพรรษ ตันบุญเอก

อายุ 37 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาการเงิน (บริหารธุรกิจ),
  University of Baltimore ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้อำนวยการแผนกการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการแผนกการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์
  กลุ่มบริษัทโกลว์

อดีต

- ผู้จัดการทั่วไปฝ่ายพัฒนาธุรกิจ
  บริษัท สมบูรณ์ แอ็ดวานซ์ เทคโนโลยี จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการฝ่ายวาณิชธนกิจ
  บริษัท หลักทรัพย์ ทรินิตี้ จำกัด
- ผู้อำนวยการ
  บริษัท ทรินิตี้ แอ็ดไวซอรี่ 2001 จำกัด

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

33. นายอังศุธร ภูบุญเติม

อายุ 37 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาตรี สาขา Electrical Engineering
  มหาวิทยาลัยขอนแก่น (เกียรตินิยมอันดับ 2)

ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปีย้อนหลัง

ปัจจุบัน

- ผู้อำนวยการแผนกการจัดการระบบอย่างมีประสิทธิภาพ
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการแผนกการจัดการระบบอย่างมีประสิทธิภาพ
  กลุ่มบริษัทโกลว์

อดีต

- ผู้จัดการแผนก Optimization
  บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

หมายเหตุ : "กลุ่มบริษัทโกลว์" ตามเอกสารแนบ นี้ ได้แก่

(1) บริษัท โกลว์ จำกัด
(2) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด
(3) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด
(4) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
(5) บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด
(6) บริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด
(7) บริษัท โกลว์ ไอพีพี 3 จำกัด
(8) บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด
(9) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด
(10) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด
(11) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 13 จำกัด
(12) บริษัท โกลว์ เหมราช วินด์ จำกัด

ข้อมูลการดำรงตำแหน่งของผู้บริหารของบริษัทในบริษัท บริษัทย่อย และบริษัทที่เกี่ยวข้อง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

รายชื่อบริษัท		บริษัทร่วมและบริษัทย่อย													
รายชื่อผู้บริหารของบริษัท	บมจ. โกลว์ พลังงาน	บจ. โกลว์ เอสพีพี 2	บจ. โกลว์ เอสพีพี 3	บจ. โกลว์	บจ. โกลว์ เอสพีพี 1	บจ. โกลว์ ไอพีพี	บจ. โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง	บจ. โกลว์ ไอพีพี 3	บจ. โกลว์ เอสพีพี 11	บจ. โกลว์ เอสพีพี 12	บจ. โกลว์ เอสพีพี 13	บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ	บจ. ห้วยเหาะไทย	บจ. เบ็ดใต้ - วัน	บจ. โกลว์ เทมราช วินด์
1. นายวิลเล็ม แวน ทเวมเบเกอ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X			X	
2. นายเอซ่า เฮสคาเน่น	/.//.///	/. //	/. //	/. //	/. //	/. //	/. //	/. //	/. //	/. //	/. //	X	/.//.///	/. //	/.//.///
3. นายโกวิทย์ โปษยานนท์	/	/	/	/	/	/	/		/	/	/				
4. นายวิทยา เวชชาชีวะ[2]	/	/	/	/	/	/	/		/	/	/				
5. นางสุภาพรรณ รัตนาภรณ์	/	/	/	/	/	/	/		/	/	/				
6. นางอัญชลี ชวนิชย์	/	/	/	/	/	/	/		/	/	/				
7. นายฟิลิป คอกซ์[1]	/	/	/	/	/	/	/		/	/	/				
8. นายกี ริชเชล	/	/	/	/	/	/	/		/	/	/				
9. นายอเลน แจนเซนส์[2]	/	/	/	/	/	/	/		/	/	/				
10. นายอนุตร จาติกวณิช	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/				
11. นายโยฮัน เดอ เซเจอร์	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/			/	/
12. นายมิเชล เจ จี กองทัวร์	/	/	/	/	/	/	/		/	/	/			/	/
13. นายลูคัซ ฮาวท์วาล์ท[3]	/	/	/	/	/	/	/		/	/	/				
14. นายเคียท พีเตอซ์[4]	/	/	/	/	/	/	/		/	/	/				
15. นายดาเนียล เพลเลกรินี[5]	/	/	/	/	/	/	/		/	/	/	/		/	
16. นายเฮกกิ พูดาส															
17. นางศรีประภา สำรวจรวมผล															
18. นายปจงวิช พงษ์ศิวาภัย															
19. นายสุทธิวงศ์ คงสิริ												/			
20. นายกนิษฐ์ แท่งเพ็ชร															
21. นายหลุยส์ สตีเวน โฮลับ															
22. นายวิศิษฎ์ ศรีนันทวงศ์[6]															
23. นายไมเคิล ดับเบิลยู รีฟ															
24. นางมัณฑนา คุณากร															
25. นายณรงค์ชัย วิสูตรชัย															
26. นายวิคทอริโน่ มาซ่า															
27. นายทนง ตันทองทิพย์															
28. นางขไมพร สุนทรทัศนพงศ์															

รายชื่อบริษัท		บริษัทร่วมและบริษัทย่อย													
รายชื่อผู้บริหารของบริษัท	บมจ. โกลว์ พลังงาน	บจ. โกลว์ เอสพีพี 2	บจ. โกลว์ เอสพีพี 3	บจ. โกลว์	บจ. โกลว์ เอสพีพี 1	บจ. โกลว์ ไอพีพี	บจ. โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง	บจ. โกลว์ ไอพีพี 3	บจ. โกลว์ เอสพีพี 11	บจ. โกลว์ เอสพีพี 12	บจ. โกลว์ เอสพีพี 13	บจ. ไฟฟ้า ท้วยเหาะ	บจ. ท้วยเหาะไทย	บจ. เก็คโค่ - วัน	บจ. โกลว์ เพมราซ วินด์
29. นายอนุตรชัย ณ ถลาง															
30. นางสาวศิริจันทร์ โชติชัยสถิตย์															
31. นายประทีป พุทธธรรมรักษา															
32. นายสมชัย กลิ่นสุวรรณมาลี															
33. นายอภิชาติ แจ่มจันทร์															
34. นายเรอโนต หลุยส์ อัลเบิรต์ พีเยิล															
35. นายสุทธิ เชื้อสุข[7]															
36. นางสาวสุทธาสินี เพ็งทรัพย์															
37. นายชัยวุฒิ รัตนพรสินชัย															
38. นายเอเรล์ป กุลเลป															
39. นายสุรัตน์ชัย บางหลวง[8]															
40. นายวุจิโรจน์ กสิฤกษ์															
41. นายอภิเดช ศิริพรนพคุณ															
42. นางอัญชณา กิตติปิยกุล															
43. ดร. สมเกียรติ ดีกระจ่างเพชร[9]															
44. นายแกรท แมร์สมัน[10]															
45. นายอัครินทร์ ประเทืองสิทธิ์[11]															
46. นายณัฐพรรษ ตันบุญเอก															
47. นายอังศุธร ภูบุญเติม[12]															
48. นายเดวิด ริชาร์ด นาร์โดน												/	X	/, ///	X
49. นายวิวัฒน์ จิรัฐติกาลสกุล												/	/	/	/
50. นางสาวปัทมา หอรุ่งเรือง													/	/	/
51. นายฟิลิปป์ ซาลมอง												/	/		
52. นายคริสโตเฟอร์ โทรเวอร์															/
53. นายสุนทร คงสุนทรกิจกุล															/
54. นายบุญมา มณีวงศ์												/			
55. นายวิระพันธ์ นันดาวงศ์												/			
56. นายบัวเลียน จันทะบัวลี												/			

หมายเหตุ: / = กรรมการ X = ประธานกรรมการ // = กรรมการบริหาร /// = รองประธานบริหาร

กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บจ. เก็คโค่-วัน, บจ. โกลว์ เหมราช วินด์, บจ. ห้วยเหาะไทย, บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ)

(1) ลาออกจากการเป็นกรรมการของบริษัท ตั้งแต่วันที่ 26 มีนาคม 2555

(2) ครบวาระการดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัทเมื่อวันที่ 27 เมษายน 2555

(3) เข้าเป็นกรรมการของบริษัทแทนนายฟิลิป คอกซ์ ตั้งแต่วันที่ 26 มีนาคม 2555 และลาออกจากการเป็นกรรมการเมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2555

(4) เข้าเป็นกรรมการของบริษัทแทนนายลูคัซ ฮาวท์วาส์ท ตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม 2555

(5) เข้าเป็นกรรมการของบริษัทแทนนายอเลน แจนเซนส์ ตั้งแต่วันที่ 27 เมษายน 2555

(6) ได้รับการเลื่อนตำแหน่งเป็นผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายวิศวกรรมและสิ่งแวดล้อม ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2555

(7) ได้รับการเลื่อนตำแหน่งเป็นผู้อำนวยการแผนกวิศวกรรม ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2555

(8) ได้รับการเลื่อนตำแหน่งเป็นผู้จัดการโรงไฟฟ้า - โกลว์ ไอพีพี และโคเจนเนอเรชั่น ปลวกแดง ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555

(9) ได้รับการเลื่อนตำแหน่งเป็นผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายวิเคราะห์และจัดการสินทรัพย์ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555

(10) ได้รับการเลื่อนตำแหน่งเป็นผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายพัฒนาธุรกิจ ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2555

(11) ได้รับการเลื่อนตำแหน่งเป็นผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายการตลาดธุรกิจโคเจนเนอเรชั่นและการจัดการเชื้อเพลิง ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555

(12) ได้รับการแต่งตั้งเป็นผู้อำนวยการแผนกการจัดการระบบอย่างมีประสิทธิภาพ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555

การสรรหากรรมการและผู้บริหาร

การสรรหากรรมการ

บริษัทได้จัดตั้งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน โดยมีบทบาทและความรับผิดชอบในเรื่องต่อไปนี้

- จัดทำข้อเสนอแนะผู้รับสมัครที่มีคุณสมบัติที่เหมาะสมต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อเสนอให้แต่งตั้งในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี
- แสวงหาการเสนอชื่อบุคคลเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการอิสระของคณะกรรมการบริหาร

ในการประชุมผู้ถือหุ้น จะมีการนำหลักเกณฑ์และวิธีการดังต่อไปนี้มาใช้ในการลงคะแนนเสียงของกรรมการ

- ผู้ถือหุ้นหนึ่งคนมีคะแนนเสียงเท่ากับจำนวนหุ้นที่ตนถือ
- ผู้ถือหุ้นแต่ละคนจะใช้คะแนนเสียงที่มีอยู่ทั้งหมดเลือกตั้งบุคคลคนเดียวหรือหลายคนเป็นกรรมการก็ได้ (หากผู้ถือหุ้นรายใดต้องการลงคะแนนเสียงเลือกตั้งกรรมการหลายคน คะแนนเสียงที่ผู้ถือหุ้นรายนั้นมีอยู่จะแบ่งให้ผู้สมัครดังกล่าวทั้งหมดเท่าๆ กัน) และ
- บุคคลซึ่งได้รับคะแนนเสียงสูงสุด ตามลำดับลงมาจะเป็นผู้ได้รับการเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่ากับจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น

ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเนื่องด้วยสาเหตุอื่นนอกจากการออกตามวาระ คณะกรรมการบริษัท จะสรรหาบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเข้าเป็นกรรมการแทนในตำแหน่งกรรมการที่ว่างลง ซึ่งบุคคลดังกล่าวจะต้องไม่มีลักษณะต้องห้ามตามมาตรา 68 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน พ.ศ. 2535 โดยในการคัดเลือกจะต้องได้รับคะแนนเสียงอย่างน้อยสามในสี่ของคณะกรรมการบริษัทที่เหลืออยู่

การสรรหาผู้บริหาร

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะเสนอแนะผู้สืบทอดตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารต่อคณะกรรมการบริษัท เมื่อเห็นว่าเหมาะสม ตลอดจนพัฒนาแผนการสืบทอดตำแหน่งสำหรับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร โดยพิจารณาผู้รับสมัครทั้งจากภายในและภายนอกที่มีศักยภาพ

คณะกรรมการบริษัท จะพิจารณาจากบุคคลที่มีประสบการณ์และมีความรู้ความสามารถในการบริหารงานในสายงานที่เกี่ยวข้อง สำหรับรายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับขอบเขตและความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน โปรดดูในหัวข้อ "คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน"

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ค่าตอบแทนสำหรับคณะกรรมการบริษัท

ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี ที่จัดขึ้นเมื่อวันที่ 27 เมษายน 2555 ที่ประชุมได้มีมติอนุมัติค่าตอบแทนและค่าเบี้ยประชุมสำหรับประธานกรรมการและสมาชิกคณะกรรมการที่ไม่ใช่ผู้บริหาร โดยคำนึงถึงผลกำไรของบริษัท การเปรียบเทียบอ้างอิงจากอุตสาหกรรมประเภทเดียวกัน รวมถึงการขยายตัวทางธุรกิจ ซึ่งค่าตอบแทนสำหรับคณะกรรมการบริษัท มีดังต่อไปนี้

(หน่วย : บาท)

	ค่าตอบแทนรายปี (ต่อปี)	ค่าเบี้ยประชุม (ต่อครั้ง)
ประธานกรรมการ	404,250	92,400
กรรมการที่ไม่ใช่ผู้บริหาร	404,250	92,400

ค่าตอบแทนรายปีและค่าเบี้ยประชุมสำหรับกรรมการที่ไม่ใช่ผู้บริหารมีรายละเอียดดังนี้

- ค่าตอบแทนรายปีเป็นจำนวน 4,446,750 บาท
- ค่าเบี้ยประชุมเป็นจำนวน 3,511,200 บาท

ค่าตอบแทนสำหรับกรรมการชุดย่อย

- ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี ที่จัดขึ้นเมื่อวันที่ 27 เมษายน 2555 ได้อนุมัติค่าตอบแทนสำหรับคณะกรรมการตรวจสอบ โดยคำนึงถึงกำไรของบริษัท จำนวนปัจจุบันเมื่อเทียบกับอุตสาหกรรมเดียวกันในการขยายตัวของธุรกิจบริษัท
- คณะกรรมการบริษัท ได้มีมติอนุมัติค่าตอบแทนสำหรับคณะกรรมการสรรหา โดยยึดตามค่าตอบแทนรายปีและค่าเบี้ยประชุมดังต่อไปนี้

(หน่วย : บาท)

	ค่าตอบแทน (ต่อปี)	ค่าเบี้ยประชุม (ต่อครั้ง)
<u>คณะกรรมการตรวจสอบ</u>		
ประธานกรรมการ	-	40,179
กรรมการ	-	34,058
<u>คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน</u>		
ประธานกรรมการ	44,520	27,825
กรรมการ	32,277	20,034

ค่าตอบแทนสำหรับผู้บริหาร

ในระหว่างปีงบประมาณ 2555 ค่าตอบแทนของผู้บริหารรวม 33 ราย เท่ากับ 178,122,258 บาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปของเงินเดือน โบนัส และเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

การกำกับดูแลกิจการ

หลักการของการกำกับดูแลกิจการที่ดี

คณะกรรมการบริษัทมีพันธะในการปฏิบัติตามหลักของการกำกับดูแลกิจการที่ดีเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานการปฏิบัติที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน และกฎระเบียบข้อบังคับและแนวทางที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) หลักของการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ OECD และมาตรฐานการปฏิบัติที่ดีของ จีดีเอฟ สุเอซ

สิทธิของผู้ถือหุ้นและการประชุมผู้ถือหุ้น

ผู้ถือหุ้นของบริษัทจะมีสิทธิขั้นพื้นฐานดังต่อไปนี้

- สิทธิในการซื้อ ขาย หรือโอนหุ้น
- สิทธิในการได้รับแบ่งผลกำไรของบริษัท
- สิทธิในการเข้าถึงข้อมูลของบริษัทในเวลาที่เหมาะสมและตามระเบียบ
- สิทธิในการเข้าร่วมและลงคะแนนเสียงในการประชุมผู้ถือหุ้น รวมถึงสิทธิดังต่อไปนี้
  - เลือกหรือถอดถอนกรรมการของคณะกรรมการบริษัท
  - เสนอและอนุมัติการแต่งตั้งผู้สอบบัญชีภายนอก
  - เข้าร่วมในการตัดสินใจเรื่องธุรกรรมใดๆ ที่ส่งผลต่อบริษัท และ/หรือต่อบรรดาผู้ถือหุ้นในลักษณะที่มีนัยสำคัญ

คณะกรรมการบริษัทจะแจ้งข้อมูลเกี่ยวกับเวลา สถานที่ และวาระการประชุมทั้งหมดที่จะมีการอภิปรายในระหว่างการประชุม รวมถึงข้อมูลสนับสนุนอย่างเพียงพอแก่ผู้ถือหุ้นล่วงหน้าก่อนการประชุม ผู้ถือหุ้นจะยังได้รับการแจ้งให้ทราบถึงเรื่องหลักเกณฑ์และกระบวนการที่บังคับใช้สำหรับการประชุมผู้ถือหุ้น รวมถึงกระบวนการลงคะแนนเสียงและการมอบฉันทะ

การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกันและบทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย

คณะกรรมการบริษัทยอมรับในสิทธิของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ดังนั้นจึงส่งเสริมให้มีการร่วมมือกันระหว่างบริษัทและกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ตลอดจนฝ่ายที่เกี่ยวข้องอื่นๆ รวมถึง พนักงาน ลูกค้า หุ้นส่วนทางการค้า บรรดาเจ้าหนี้ หน่วยงานรัฐบาล ชุมชนต่างๆ ซึ่งบริษัทปฏิบัติงานอยู่และสังคมอย่างเต็มที่ บรรดากรรมการ ผู้บริหารและพนักงานต้องปฏิบัติตามหลักจริยธรรม ซึ่งได้มีการจัดทำเพื่อให้แน่ใจว่าจะมีการติดต่ออย่างยุติธรรมและสมดุลกับกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทยังได้กำหนดว่าต้องมีการรายงานข้อมูลการปฏิบัติงานต่อกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย และฝ่ายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องโดยผ่านวิธีการใช้แบบฟอร์ม 56-1 รายงานประจำปี เว็บไซต์ของบริษัท และช่องทางที่เกี่ยวข้องอื่นๆ ต้องมีการจัดทำช่องทางที่มีการสื่อสารแบบสองทางเพื่อทำให้แน่ใจว่ากลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย และฝ่ายอื่นๆ สามารถแสดงความคิดเห็นหรือยื่นคำร้องทุกข์ได้

คณะกรรมการบริษัทถือเป็นตัวแทนของผู้ถือหุ้นทั้งหมดและต้องทำหน้าที่เพื่อปกป้องผลประโยชน์ของบริษัทในทุกกรณี กรรมการแต่ละท่านต้องตรวจสอบว่าการตัดสินใจของบริษัทไม่ได้ทำให้ผู้ถือหุ้นส่วนหนึ่งหรือประเภทหนึ่งได้รับประโยชน์มากกว่าผู้ถือหุ้นส่วนอื่นๆ

คณะกรรมการบริษัทต้องอำนวยความสะดวกให้กับบรรดาผู้ถือหุ้นรายย่อยในการเสนอเรื่องเพื่อพิจารณาในการประชุมผู้ถือหุ้นล่วงหน้าก่อนการประชุม คณะกรรมการบริษัทได้จัดทำกระบวนการเพื่อทำให้บรรดาผู้ถือหุ้นสามารถเสนอเรื่องดังกล่าว รวมถึงกระบวนการในการเสนอชื่อผู้รับสมัครด้วย

คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัตินโยบายด้านการใช้ข้อมูลภายในในการซื้อขายหุ้นเพื่อป้องกันไม่ให้ใช้ข้อมูลภายในในการซื้อขายในทางที่มิชอบ

การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

คณะกรรมการบริษัทต้องเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องและไม่เกี่ยวข้องกับการเงินที่เกี่ยวกับธุรกิจและการปฏิบัติงานของบริษัทอย่างถูกต้อง สมบูรณ์ เพียงพออย่างสม่ำเสมอ และในเวลาที่เหมาะสม

คณะกรรมการบริษัทต้องทำให้แน่ใจว่ามีการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎเกณฑ์และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องทั้งหมดอย่างเคร่งครัดที่เกี่ยวข้องกับการเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส บริษัทได้ตั้งแผนกการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์ (Finance & Investors Relation Department) เพื่อเผยแพร่ข้อมูลต่อบรรดาผู้ถือหุ้นและกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย และเพื่อช่วยให้บรรดานักลงทุนและนักวิเคราะห์ด้านหลักทรัพย์เข้าใจบริษัทและธุรกิจของบริษัทโดยเท่าเทียมกันและเหมาะสม ข้อมูลที่ประกาศในเว็บไซต์จะมีทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษ นอกจากนี้ แผนกสื่อสารองค์กร (Corporate Communications Department) ยังได้รับการมอบหมายให้เผยแพร่ข้อมูลและการปฏิบัติงานขององค์กรอย่างกว้างขวางในเวลาที่เหมาะสมโดยผ่านสื่อหลายช่องทาง

ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

1. **บทบาทและความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท**
   - คณะกรรมการบริษัทของบริษัทจะทำหน้าที่ตามกฎหมาย วัตถุประสงค์และข้อบังคับของบริษัท ระเบียบข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์ฯ ตลอดจนตามมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น คณะกรรมการบริษัทอาจจะให้อำนาจกรรมการหนึ่งคนหรือมากกว่านั้น หรือบุคคลอื่นใดเพื่อทำหน้าที่แทนได้
   - คณะกรรมการมีอำนาจในการตัดสินใจและตรวจตราการปฏิบัติงานของบริษัท ยกเว้นในกรณีดังต่อไปนี้ ซึ่งต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อน
     - กิจกรรมใดๆ ที่กฎหมาย และ/หรือข้อบังคับของบริษัทได้กำหนดไว้ว่าต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อน
     - การกระทำใดๆ ที่เกี่ยวกับการทำธุรกรรมตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และของกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.)
     - การได้มาหรือการกำจัดทรัพย์สิน ตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และของกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.)
   - คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจในการประกาศเงินปันผลระหว่างกาลเป็นครั้งคราว หากเห็นว่าบริษัทมีกำไรและเงินสดเพียงพอที่จะทำเช่นนั้นได้
   - การประชุมคณะกรรมการบริษัท
     - กำหนดให้คณะกรรมการบริษัทจัดการประชุมอย่างน้อย 4 ครั้งต่อปีเพื่อพิจารณาและอนุมัติงบการเงินรายไตรมาส ในระหว่างเดือนกุมภาพันธ์ พฤษภาคม สิงหาคม และพฤศจิกายน และหากจำเป็น อาจจะมีการจัดการประชุมเพิ่มเติมได้ การประชุมแต่ละครั้งต้องมีวาระการประชุมที่ชัดเจน พร้อมกับเอกสารสนับสนุนที่ถูกต้อง สมบูรณ์และเพียงพอ และต้องส่งให้กรรมการแต่ละท่านอย่างน้อย 7 วันล่วงหน้าก่อนการประชุม เพื่อว่ากรรมการจะมีเวลาศึกษาข้อมูลก่อนเข้าประชุม กรรมการแต่ละท่านสามารถอภิปรายและแสดงความคิดเห็นอย่างเปิดเผย ประธานจะรวบรวมความคิดเห็นทั้งหมดและสรุปข้อมูลจากการประชุม เลขานุการบริษัทจะบันทึกรายงานการประชุมเป็นลายลักษณ์อักษร รายงานการประชุมของการประชุมครั้งก่อนๆ ซึ่งได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทต้องเก็บรักษาไว้และพร้อมที่จะให้กรรมการและผู้ที่เกี่ยวข้องตรวจสอบได้ทุกเวลา

2. **คุณสมบัติ องค์ประกอบ และโครงสร้างของคณะกรรมการบริษัท**

   2.1 คุณสมบัติและองค์ประกอบของคณะกรรมการฯ

   คณะกรรมการฯ ของโกลว์คือ กุญแจสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดี สมาชิกของคณะกรรมการบริษัทต้องมีความรู้ ความชำนาญและประสบการณ์ที่เป็นประโยชน์กับโกลว์ คณะกรรมการเหล่านี้ต้องใช้ความพยายามอย่างสุดความสามารถและอุทิศเวลาใน

การทำหน้าที่ของพวกตน ดังนั้น โกลว์จึงได้กำหนดรายละเอียดที่เกี่ยวกับองค์ประกอบ ความน่าเชื่อถือเบื้องต้น และการเลือกคณะกรรมการฯ ดังต่อไปนี้

- คณะกรรมการบริษัทต้องประกอบด้วยสมาชิกอย่างน้อย 5 ท่าน แต่ไม่เกิน 15 ท่าน
- คณะกรรมการบริษัทต้องประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่านเป็นอย่างน้อย หรือตามที่กำหนดโดยกฎระเบียบข้อบังคับและแนวทางที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- กรรมการในคณะกรรมการบริษัทต้องมีการผสมผสานที่ดี รวมถึงต้องมีมืออาชีพซึ่งมีความรู้ด้านธุรกิจพลังงานและไฟฟ้าอย่างน้อยสามท่าน ผู้ที่มีความรู้ด้านกฎหมายอย่างน้อยหนึ่งท่าน และอีกท่านที่มีความรู้ด้านการเงินและการบัญชี
- บรรดาสมาชิกของคณะกรรมการฯ ต้องมีคุณสมบัติครบถ้วนและไม่มีลักษณะต้องห้าม ตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน
- การเลือกตั้งสมาชิกคณะกรรมการบริษัทต้องมีความโปร่งใสและชัดเจน
- ต้องมีการจัดทำข้อมูลผู้รับสมัครอย่างเพียงพอโดยผ่านคณะกรรมการสรรหา ก่อนที่คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณานำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติ
- รายละเอียดของภูมิหลังและประสบการณ์ของกรรมการแต่ละท่านต้องมีการเปิดเผยและทำให้เป็นข้อมูลปัจจุบัน หากมีการเปลี่ยนแปลง

2.2 โครงสร้างและความเป็นอิสระของคณะกรรมการ

- โกลว์ต้องทำให้แน่ใจว่า บทบาทและความรับผิดชอบของประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารมีการแบ่งแยกอย่างชัดเจน เพื่อว่าคณะกรรมการบริษัทภายใต้การแนะนำของประธานกรรมการจะมีอำนาจและสามารถควบคุมการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหารได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
- คณะกรรมการจะต้องประกอบด้วยกรรมการอิสระซึ่งเป็นมืออาชีพจากภายนอก ผู้ซึ่งสามารถเข้าถึงข้อมูลเกี่ยวกับการเงินและธุรกิจอื่นๆ ได้อย่างเพียงพอ เพื่อว่าจะสามารถวินิจฉัยได้อย่างอิสระ ปกป้องผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น และเข้าร่วมการประชุมอย่างสม่ำเสมอ การประชุมคณะกรรมการอิสระจะต้องจัดอย่างน้อยทุกๆ หกเดือน
- กรรมการต้องมีอิสระตามประกาศของ ก.ล.ต. ในเรื่องที่เกี่ยวกับคุณสมบัติและขอบเขตของงานของคณะกรรมการตรวจสอบ รวมถึงคุณสมบัติอื่นๆ ตามที่โกลว์ต้องการ เหตุผลคือเพื่อทำให้กรรมการสามารถทำงานเพื่อประโยชน์ที่ดีที่สุดสำหรับผู้ถือหุ้นทั้งหมดบนพื้นฐานของความเท่าเทียมกัน และเพื่อป้องกันการขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างโกลว์และฝ่ายบริหารของผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทอื่นๆ ที่มีฝ่ายบริหาร/ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ร่วมกัน นอกจากนี้ กรรมการต้องสามารถแสดงความคิดเห็นได้อย่างอิสระอีกด้วย
- วาระการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการ
  - สมาชิกของคณะกรรมการบริษัทจะได้รับเลือกเป็นเวลาสาม (3) ปี หลังจากนั้นสมาชิกต้องลาออก
  - สมาชิกที่ลาออกไปแล้วสามารถได้รับการเสนอชื่ออีกครั้ง
  - ในระหว่างช่วงเวลาการสับเปลี่ยนตามวาระ ห้ามมิให้มีกรรมการเกินหนึ่งในสามที่ต้องสับเปลี่ยนออกไป ทั้งนี้เพื่อความต่อเนื่อง
  - ในระหว่างช่วงที่มีการดำเนินงาน กรรมการบางท่านอาจทำหน้าที่ต่ออีกหนึ่งปี เพื่อให้แน่ใจว่านโยบายการสับเปลี่ยนตามวาระจะสามารถนำมาปฏิบัติได้อย่างมีประสิทธิภาพ

3. กรรมการต่างๆ ของคณะกรรมการบริษัท (คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน)

เพื่อทำให้แน่ใจว่า การตรวจสอบการปฏิบัติงานหลักจะเป็นไปอย่างถี่ถ้วนและมีประสิทธิภาพ คณะกรรมการบริษัทของโกลว์ได้แต่งตั้งคณะกรรมการพิเศษขึ้นมาสองคณะ ดังต่อไปนี้

3.1 คณะกรรมการตรวจสอบ

ซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระของคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อยสามท่าน ซึ่งอย่างน้อยหนึ่งท่านต้องมีความรู้ด้านการเงิน/การบัญชี คณะกรรมการตรวจสอบต้องมีความเป็นอิสระตามประกาศของคณะกรรมการหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) เกี่ยว

กับคุณสมบัติและขอบเขตของงาน หน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบคือ การตรวจสอบ/การบังคับดูแลการปฏิบัติงานของโกลว์ รายงานทางการเงินและระบบการควบคุมภายใน การเลือกผู้สอบบัญชี และการพิจารณาเรื่องการขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมถึงการบริหารความเสี่ยงของโกลว์ ขอบเขตและความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นไปตามที่อธิบายไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ

3.2 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

ซึ่งประกอบด้วยคณะกรรมการ 3 ท่านจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งหนึ่งในนั้นต้องเป็นกรรมการอิสระ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนต้องเลือกผู้รับสมัครที่เหมาะสมเพื่อนำเสนอให้รับตำแหน่งกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กระบวนการสรรหาต้องจัดทำตามกฎเกณฑ์ที่กำหนดและต้องโปร่งใส

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนต้องพิจารณาแนวทางเรื่องค่าตอบแทนสำหรับคณะกรรมการบริษัท ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และเหล่าผู้บริหารที่รายงานตรงต่อประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เพื่อให้แน่ใจว่าจะมีความยุติธรรมและสมเหตุผลเพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท และที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติ ขอบเขตและความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

4. **การประเมินตนเองของคณะกรรมการบริษัท**

- ประธานของคณะกรรมการบริษัทต้องทำให้แน่ใจว่าทุกๆ 2 ปี สมาชิกของคณะกรรมการบริษัทจะประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทและสมาชิกของคณะกรรมการโดยรวมหรือเป็นการเฉพาะเจาะจงตามเรื่อง ไม่ใช่เป็นรายกรรมการใดๆ คณะกรรมการบริษัทต้องพัฒนาหลักเกณฑ์ของการปฏิบัติงานเป็นรายปีภายในระยะเวลา
- ประธาน (ของคณะกรรมการบริษัท) จะปฏิบัติตามผลของการประเมินการปฏิบัติงานโดยการยอมรับจุดแข็งและจุดอ่อนของคณะกรรมการบริษัท และหากเหมาะสม อาจจะเสนอให้แต่งตั้งสมาชิกใหม่เพื่อเป็นคณะกรรมการบริษัท หรือให้กรรมการลาออกจากตำแหน่ง
- คณะกรรมการบริษัทจะเปิดเผยข้อมูลเรื่องการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการต่างๆ ที่ได้มีการดำเนินในรายงานประจำปี จะไม่มีการเปิดเผยเรื่องการประเมิน

หลักจรรยาบรรณธุรกิจ

หลักจรรยาบรรณธุรกิจนี้จะใช้กับทุกหน่วยงานของกลุ่มบริษัทโกลว์ ตลอดจนถึงพนักงานทุกระดับ โดยไม่คำนึงถึงหน้าที่ และตำแหน่ง คำว่า "โกลว์" หรือ "บริษัท" ที่กล่าวถึงในหลักจรรยาบรรณธุรกิจฉบับนี้ให้หมายความรวมถึงทุกหน่วยงานในกลุ่มบริษัทโกลว์

1. บริษัทจะดำเนินธุรกิจ และกระทำกิจกรรมใดๆ ภายใต้กรอบแห่งกฎหมาย กฎระเบียบ และข้อบังคับที่ใช้บังคับในประเทศที่โกลว์ดำเนินธุรกิจทั้งหมดอย่างเคร่งครัด และยึดหลักการดำเนินธุรกิจและกระทำกิจกรรมใดๆ ให้สอดคล้องกับค่านิยมและกฎบัตรจริยธรรมของกลุ่ม IPR (IPR's Values and Ethics Charter) และแถลงการณ์ในเรื่องการต่อต้านการให้สินบนของ IPR (Anti-Bribery Policy Statement) ตามประกาศของอินเตอร์เนชั่นแนล พาวเวอร์ ซึ่งบริษัทจะแจ้งให้พนักงานทุกคนของกลุ่มบริษัทโกลว์ทราบทั่วกัน

2. ทุกครั้งที่จะมีการตัดสินใจการดำเนินธุรกิจ และกระทำกิจกรรมใดๆ โกลว์จะต้องเคารพรักษ์สิ่งแวดล้อม (ซึ่งหมายถึงสิ่งแวดล้อมด้านธรรมชาติ และชุมชนที่อยู่ร่วมกันด้วย) และจะต้องคำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอันอาจจะเกิดจากการทำงานของบริษัทไม่ว่าในทางตรงหรือทางอ้อมเพื่อที่โกลว์จะเป็นผู้นำทางธุรกิจที่รับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมที่พวกเราใช้ประโยชน์ร่วมกันเพื่อการพัฒนาธุรกิจของบริษัทแบบยั่งยืน

   ด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมดังกล่าว โกลว์ จึงยึดมั่นต่อภารกิจที่จะต้องปฏิบัติตามประกาศนโยบายสิ่งแวดล้อมที่ออกโดยฝ่ายบริหารสายงานผลิต และแจ้งให้พนักงานทุกคนทราบทั่วกันเพื่อส่งเสริมให้พนักงานมีความห่วงใยและเคารพรักษ์สิ่งแวดล้อมด้านธรรมชาติ และชุมชนที่อยู่ร่วมกัน

3. ในการดำเนินธุรกิจของโกลว์ พนักงานจะต้องแน่ใจว่าบริษัทจะปฏิบัติต่อลูกค้า ผู้ขายสินค้า คู่แข่งทางการค้า ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างเป็นธรรม และในการติดต่อกับหน่วยงานราชการ ลูกค้า และผู้ขายสินค้า บริษัทจะไม่ให้สินบน ผลประโยชน์ตอบแทน อามิสสินจ้าง หรือกระทำกิจกรรมใด ๆ ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม ซึ่งอาจถือว่าเป็นการทำธุรกิจที่ทุจริต

4. ห้ามมิให้พนักงานนำเงินของบริษัทไปสนับสนุนทางการเมืองไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมให้กับองค์กรใด ๆ หรือผู้สมัครเข้ารับเลือกตั้งเป็นข้าราชการการเมืองหากการสนับสนุนดังกล่าวต้องห้ามตามกฎหมาย ในกรณีที่การสนับสนุนดังกล่าวเป็นเรื่องถูกต้องตามกฎหมายและสามารถดำเนินการได้ภายใต้กรอบของกฎหมาย บริษัทจะต้องพิจารณาดำเนินการดังกล่าวให้น้อยที่สุด ต้องดำเนินการด้วยความเป็นธรรมและรอบคอบเพื่อหลีกเลี่ยงการฝักใฝ่ฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง หรือมีทัศนคติที่เอียงไปด้านใดด้านหนึ่ง และต้องไม่ให้การสนับสนุนต่อองค์กร หรือผู้สมัครทางการเมืองที่มีมุมมองหัวรุนแรง และการกระทำดังกล่าวต้องได้รับการอนุมัติจากผู้บริหารระดับสูงสุดของโกลว์

5. ตัวแทนขายและการตลาด ผู้แทน และที่ปรึกษา ("ตัวแทน") จะมีสิทธิ์ได้รับค่าตอบแทนสำหรับการดำเนินใด ๆ ที่เป็นเอกเทศจากโกลว์ และสอดคล้องกับบทบัญญัติแห่งกฎหมายที่ใช้บังคับ โดยสัญญาและข้อตกลงทั้งหมดต้องจัดทำเป็นลายลักษณ์อักษรและมีค่าตอบแทนที่สามารถแข่งขันได้กับตัวแทนอื่นที่ทำงานลักษณะเดียวกันสำหรับงานที่มีลักษณะคล้ายคลึงกันและสอดคล้องกับนโยบายที่ใช้บังคับอยู่

6. การใช้เงินทุนและสินทรัพย์ของบริษัทต้องเป็นการกระทำเพื่อประโยชน์ของบริษัทและเป็นการกระทำที่ถูกต้องตามกฎหมายเท่านั้น การโอนหรือใช้จ่ายเงินทุนและสินทรัพย์จะทำได้ก็ต่อเมื่อวัตถุประสงค์ที่ระบุไว้นั้นเป็นวัตถุประสงค์ที่แท้จริง การโอนหรือใช้จ่ายเงินทุนและสินทรัพย์นั้นต้องได้รับการอนุมัติเป็นลายลักษณ์อักษรตามขั้นตอนที่กำหนดไว้โดยโกลว์ ห้ามทำเท็จหรือประดิษฐ์ขึ้นซึ่งบัญชีหรือเอกสารอื่นของบริษัทไม่ว่าด้วยเหตุผลใด ๆ และธุรกรรมทางการเงินทั้งหมดต้องได้รับการบันทึกรายการในบัญชีและเอกสารต่าง ๆ อย่างถูกต้องและเหมาะสม

7. พนักงานต้องไม่แสวงหาประโยชน์ กำไร และใช้ข้อมูลหรือทรัพย์สินของบริษัท หรือใช้ตำแหน่งหน้าที่การงานในบริษัทเพื่อแสวงหาประโยชน์หรือโอกาสส่วนตนอย่างไม่เหมาะสม

8. ในหลักการ พนักงานจะต้องไม่รับของขวัญที่เกี่ยวโยงหรือเป็นผลเนื่องมาจากการปฏิบัติหน้าที่การงานของตน อย่างไรก็ตาม พนักงานอาจพิจารณารับของขวัญตามมารยาทของท้องถิ่น โดยที่ของขวัญนั้นจะต้องมีมูลค่าเล็กน้อยและเหมาะสมตามโอกาสที่เป็นไปตามธรรมเนียมของท้องถิ่นนั้น

   พนักงานอาจรับของขวัญหรืออาจรับคำเชิญได้หากของขวัญหรือคำเชิญนั้นไม่มีอิทธิพลต่อการตัดสินใจของตนและไม่เป็นการผิดกฎหมายที่ใช้บังคับ

   ห้ามพนักงานรับเงินจากลูกค้า ผู้ขายสินค้า หรือองค์กรธุรกิจที่มีความเกี่ยวพันกับโกลว์ และเฉพาะของขวัญ หรือการรับคำเชิญในมูลค่าที่เหมาะสมเท่านั้นที่บริษัทฯ อนุญาตให้สามารถรับได้

9. พนักงานทุกคนไม่ว่าจะมีหน้าที่ ระดับ หรือตำแหน่งใด (รวมถึงสมาชิกในครอบครัวโดยตรง) จะต้องหลีกเลี่ยงความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างผลประโยชน์โดยตรงหรือโดยอ้อมของตนกับผลประโยชน์ของบริษัท ความขัดแย้งทางผลประโยชน์รวมถึงการให้บริการ (ไม่ว่าในฐานะลูกจ้างหรือฐานะอื่น) การครอบครองหุ้น (หรือสิทธิ์ในการซื้อหุ้น) ขององค์กรธุรกิจที่เป็นคู่แข่ง ลูกค้า หรือผู้ขายสินค้าของโกลว์ (การถือหุ้นข้างน้อยในอัตราน้อยกว่า 1 เปอร์เซ็นต์ในบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ โดยทั่วไปแล้วไม่ถือว่าเป็นการกระทำอันขัดแย้งต่อผลประโยชน์ของบริษัท)

10. พนักงานจะต้องแจ้งให้ผู้บังคับบัญชาโดยตรงของตนทราบถึงกระทำการใดอันเป็นหรืออาจเป็นความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัท และขอรับผลการพิจารณาเป็นลายลักษณ์อักษรเป็นรายกรณี (สำหรับกรณีของกรรมการหรือเจ้าหน้าที่บริหารระดับอาวุโสจะต้องได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการหรือหนึ่งในคณะกรรมการเท่านั้น และจะต้องเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวต่อบรรดาผู้ถือหุ้นด้วย)

11. ห้ามมิให้พนักงานของโกลว์ซื้อขายหุ้นและหลักทรัพย์อื่น หรือให้คำแนะนำในลักษณะเดียวกัน หากพนักงานสามารถเข้าถึงข้อมูลใดๆ ที่มิได้เปิดเผยต่อสาธารณชนเกี่ยวกับการประกอบธุรกิจ (ไม่ว่าจะเป็นส่วนหนึ่งของกลุ่มบริษัทโกลว์ หรือไม่) โดยเหตุที่ตนมีหน้าที่ในการปฏิบัติงานดังกล่าวให้กับโกลว์ การซื้อขายสิทธิในการซื้อหุ้นในโกลว์ของพนักงาน ให้รวมถึงการใช้สิทธิ์ในการซื้อหุ้น (หากมี) อาจจะสามารถทำได้ตามแนวทางปฏิบัติซึ่งได้ประกาศให้ทราบเป็นครั้งคราวโดยฝ่ายกิจการบรรษัทของบริษัท (Corporate Affairs) (โปรดอ่านนโยบายบริษัทเรื่องการใช้ข้อมูลภายในเพื่อประโยชน์ในการซื้อขายหลักทรัพย์ (Insider Trading)

12. พนักงานของโกลว์จะต้องได้รับการปฏิบัติอย่างเป็นธรรมและเท่าเทียมกันและเป็นไปตามกฎหมายแรงงาน ในเรื่องขอบเขตความรับผิดชอบงานที่ได้รับมอบหมาย สิทธิประโยชน์ ค่าตอบแทน และด้านแรงงาน ผลประโยชน์ทั้งหมดที่ได้ให้กับพนักงานของโกลว์นอกเหนือจากค่าตอบแทนปกติ (เงินเดือนและโบนัส) ต้องเป็นไปตามแนวทางที่บริษัทกำหนดและกฎหมายของประเทศไทย (รวมทั้งกฎเกณฑ์ทางด้านภาษี) โดยจะต้องคำนึงถึงแนวปฏิบัติของท้องถิ่นนั้นด้วย

13. บริษัทโกลว์คำนึงถึงความสำคัญในการเก็บรักษาข้อมูลส่วนบุคคล (ไม่ว่าจะเป็นของพนักงานหรือของบุคคลภายนอก) ไว้เป็นความลับ ซึ่งข้อมูลนี้อาจได้มาหรือถือครองในฐานะที่เป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลในการดำเนินกิจกรรมที่เกี่ยวข้องหรือโดยทางอื่น และจะสนับสนุนภายในขอบเขตที่สามารถดำเนินการได้ การปกป้องคุ้มครองสิทธิมนุษยชนที่กำหนดตามปฏิญญาสากลว่าด้วยสิทธิมนุษยชนของสหประชาชาติ (United Nations' Universal Declaration of Human Rights)

14. พนักงานต้องรักษาความลับของบริษัทและของพนักงาน และข้อมูลที่เป็นความลับซึ่งลูกค้าได้เปิดเผยให้ทราบ โกลว์ตระหนักดีว่าสิทธิในทรัพย์สินทางปัญญา ข้อมูลที่เป็นทรัพย์สินทางปัญญา และเทคโนโลยีชั้นสูงของบริษัทเป็นสิ่งสำคัญต่อผู้ถือหุ้น บริษัทจะดำเนินการทุกๆ อย่างที่เหมาะสมในการที่จะสงวนไว้และส่งเสริมในเรื่องทรัพย์สินทางปัญญาและเคารพสิทธิในทรัพย์สินทางปัญญาของผู้อื่น

15. พนักงาน ผู้บริหาร และผู้จัดการทุกคนของโกลว์และบริษัทในเครือมีหน้าที่ต้องสานต่อนโยบายจรรยาบรรณธุรกิจนี้ ให้ทุกคนยึดถือและปฏิบัติตามอย่างต่อเนื่อง รวมถึงการจำหน่ายจ่ายแจกข้อมูลข่าวสารที่จำเป็นในเรื่องนี้เพื่อให้แน่ใจว่าพนักงานได้รับทราบและจะได้ถือปฏิบัติได้อย่างถูกต้อง การไม่ปฏิบัติตามนโยบายนี้จะส่งผลให้ได้รับโทษทางวินัย

16. หากพนักงานผู้ใดมีข้อติดขัดในการปฏิบัติตามนโยบายนี้ โปรดปรึกษาผู้บังคับบัญชาของตน การรายงานใดๆ อันเกี่ยวกับการฝ่าฝืนนโยบายของบริษัท ซึ่งกระทำโดยพนักงานถึงผู้บังคับบัญชาของตน หรือส่งตรงถึงเจ้าหน้าที่จริยธรรมของบริษัทจะได้รับการพิจารณาอย่างรอบคอบและเก็บไว้เป็นความลับ ทั้งนี้การกระทำนั้นต้องเป็นการกระทำโดยสุจริตและมีเอกสารประกอบอย่างเพียงพอ และ โกลว์ จะไม่ดำเนินการทำให้เกิดความเสียหายใดๆ ต่อพนักงานหรือบุคคลใดๆ ผู้ซึ่งได้รายงานดังกล่าว

17. เพื่อให้เป็นไปตามคำแนะนำของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย พนักงานของโกลว์จะไม่รับข้อเสนอการรับหุ้นของบริษัทใดๆ นอกเหนือจากโกลว์

การบริหารจัดการทรัพยากรมนุษย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทมีจำนวนพนักงานทั้งสิ้น 772 คน ดังนี้

บริษัท	จำนวนพนักงาน		
	สำนักงานใหญ่	โรงไฟฟ้า	รวม
บมจ. โกลว์ พลังงาน	-	100	100
บจ. โกลว์	135	182	317
บจ. โกลว์ ไอพีพี	-	39	39
บจ. โกลว์ เอสพีพี 1	-	33	33
บจ. โกลว์ เอสพีพี 2	-	53	53
บจ. โกลว์ เอสพีพี 3	-	25	25
บจ. โกลว์ เอสพีพี 11	-	25	25
บจ. โกลว์ เอสพีพี 12	-	14	14
บจ. เก็คโค่-วัน	-	84	84
บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ	10	72	82
รวม	**145**	**627**	**772**

ค่าตอบแทนรวมของพนักงานของบริษัทและบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ค่าตอบแทนพนักงานรวมเท่ากับ 762,351,106 บาทโดยเป็นค่าตอบแทนในรูปเงินเดือน เงินนอกเวลา โบนัส และเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

นโยบายเกี่ยวกับพนักงานของบริษัท และบริษัทย่อย

กลุ่มบริษัทโกลว์ มีความเชื่อมั่นว่า พนักงานคือ รากฐานแห่งความสำเร็จ กลุ่มบริษัทมีพนักงาน 772 คน ทำงานในประเทศไทย ณ สำนักงานใหญ่กรุงเทพฯ โรงไฟฟ้าในจังหวัดระยองและชลบุรี และในโรงไฟฟ้า ห้วยเหาะ สปป. ลาว

พนักงานของบริษัททำงานอย่างมีความสุข สนุกสนานกับบรรยากาศของการทำงาน และกระตุ้นให้เกิดคำมั่นสัญญาในการทำหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายให้สำเร็จลุล่วงด้วยดี การทำงานเป็นทีม และนำเสนอนวัตกรรมใหม่ ๆ หลักการนี้ได้รับการสนับสนุนจากความแข็งแกร่งของภาวะผู้นำของบริษัทฯ มาตรฐานด้านเทคนิคในระดับสูง การพัฒนาบุคลากร และความเอาใจใส่ในเรื่องของความปลอดภัย

บริษัทปฏิบัติงานภายใต้สภาพแวดล้อมที่ปลอดภัยและน่าพึงพอใจ เรามุ่งมั่นที่จะเป็นผู้นำระดับโลกในด้านการผลิตไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วม พร้อมกับการดำเนินธุรกิจหลักด้วยความตระหนักและความเอาใจใส่ในสภาพแวดล้อม สุขอนามัย และความปลอดภัยอย่างเต็มที่ ซึ่งล้วนมีผลกระทบต่อพนักงาน ลูกค้าและชุมชน

บริษัทได้สร้างคุณค่าให้กับผู้ถือหุ้นและลูกค้า โดยการสนับสนุน ส่งเสริม ตลอดจนพัฒนาพนักงานให้มีความรู้ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่อย่างแข็งขันให้สำเร็จลุล่วงตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ ได้จัดให้มีการเขียนนโยบาย และหลักปฏิบัติงานทรัพยากรบุคคลที่ดีและชัดเจนเพื่อสร้างเป็นมาตรฐานโดยผ่านระบบสารสนเทศด้านงานทรัพยากรบุคคล บริษัท มุ่งเน้นการฝึกอบรม การพัฒนาความสามารถของพนักงานให้แข็งแกร่งขึ้นเพื่อเพิ่มพูนประสิทธิภาพขององค์กรโดยรวม โดยผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของเราให้การสนับสนุนและให้แนวทางในการพัฒนาเพื่อหาแนวทางการปฏิบัติการอย่างดีเลิศให้แก่บริษัท

เราค้นหาวิธีการเพื่อดึงดูดและรักษาไว้ซึ่งความเป็นมืออาชีพที่มีคุณภาพ ผู้ซึ่งสามารถยึดมั่นต่อวัฒนธรรมของโกลว์ อันได้แก่ เปิดกว้าง สื่อสาร ปรับทันเหตุการณ์ ยึดมั่นสัญญา พัฒนาสังคม และสัมพันธภาพทางธุรกิจแบบยั่งยืน

บริษัทส่งเสริมให้พนักงานตระหนักถึงศักยภาพอันเต็มที่ของตนเอง โดยเสนองานที่มีความท้าทาย การมอบหมายงานโครงการ การพัฒนาขณะทำงาน การฝึกอบรมและการศึกษาอย่างเป็นทางการ นอกจากนี้เรายังเสนอผลตอบแทนและผลประโยชน์ต่างๆ ให้กับพนักงานในอัตราที่พึงพอใจอีกด้วย

ความสำเร็จของบริษัทเกิดมาจากพนักงาน อันได้แก่ ความเป็นเลิศทางด้านปฏิบัติการ ทีมงานที่ดี และความสามารถของทีมงานที่มีประสบการณ์ ในการส่งมอบผลิตภัณฑ์ที่สร้างความมั่นใจและความเชื่อถือในความพร้อมของเครื่องผลิตไฟฟ้าของบริษัทฯ สิ่งเหล่านี้คือ คุณค่าที่ดีที่สุดที่สร้างความแข็งแกร่งให้กับองค์กรของเรา

การควบคุมภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบกลุ่มบริษัทโกลว์ (“บริษัท”) ประกอบด้วยกรรมการ 3 ท่านซึ่งดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการบริษัท โดยผู้ตรวจสอบภายในของบริษัทรายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบและผู้บริหารบริษัท ทั้งนี้การดำเนินงานของหน่วยงานตรวจสอบภายในเป็นการดำเนินงานภายใต้ความร่วมมือกับหน่วยงานตรวจสอบภายในของ จีดีเอฟ สุเอซ

ในปี 2555 คณะกรรมการตรวจสอบได้ประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัท เพื่อให้มั่นใจถึงประสิทธิผลของระบบการควบคุมการปฏิบัติการและการควบคุมทางการเงิน คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าบริษัทมีระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอและเหมาะสมกับสภาพแวดล้อมทางธุรกิจและลักษณะธุรกิจในปัจจุบัน นอกจากนี้ ผู้สอบบัญชีของบริษัทได้แสดงความเห็นว่าไม่พบข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญของระบบการควบคุมภายในของบริษัทตามหลักการตรวจสอบบัญชีของมาตรฐานบัญชีของไทย

องค์กรและสภาพแวดล้อม

- โครงสร้างองค์กรในปัจจุบันสนับสนุนให้คณะผู้บริหารสามารถดำเนินงานได้อย่างเป็นกลางและมีประสิทธิภาพ โดยมีการกำหนดบทบาทและความรับผิดชอบของแต่ละบุคคลไว้อย่างชัดเจน
- ในระยะเวลาที่ผ่านมา บริษัทมุ่งมั่นในการปรับปรุงกรอบแนวคิดของการควบคุมภายในอย่างต่อเนื่อง
- บริษัทได้มีการกำหนดนโยบายและระเบียบปฏิบัติสำหรับกระบวนการทางธุรกิจที่สำคัญๆ โดยพนักงานทุกคนของบริษัทต้องปฏิบัติตามนโยบายและระเบียบปฏิบัติที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานของตน
- บริษัทได้กำหนดหลักจรรยาบรรณธุรกิจ โดยสอดคล้องกับกฎบัตรจริยธรรมของกลุ่มจีดีเอฟ สุเอซ (GDF SUEZ Ethics Charter) และได้สื่อสารหลักจรรยาบรรณธุรกิจอย่างทั่วถึงแก่พนักงานของบริษัท
- หน่วยงานตรวจสอบภายในของกลุ่มบริษัทโกลว์รายงานการดำเนินงานและผลการตรวจสอบต่อคณะผู้บริหารและคณะกรรมการตรวจสอบของกลุ่มบริษัทโกลว์อย่างน้อยสี่ครั้งต่อปี
- บริษัทคำนึงถึงความเห็นของหน่วยงานตรวจสอบภายในของ GDF SUEZ ซึ่งดำเนินงานอย่างใกล้ชิดกับหน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัท โดยหน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัท มีหน้าที่ในการประสานงานและติดตามผลการปฏิบัติตามข้อเสนอแนะของหน่วยงานตรวจสอบภายในของ GDF SUEZ
- ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการเงิน (CFO) ของบริษัทต้องกำหนดและจัดให้มีระบบการควบคุมภายในภายใต้ขอบเขตความรับผิดชอบของตน โดยต้องลงนามในจดหมายรับรองระบบการควบคุมภายในประจำปี (annual attestation letter) การดำเนินการนี้ถือเป็นกระบวนการติดตามและประเมินผลของกลุ่มบริษัทโกลว์ ซึ่งต้องดำเนินการโดยคำนึงถึงเงื่อนไข สภาวะแวดล้อม และข้อจำกัดของการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้กระบวนการติดตามและประเมินผลของกลุ่มบริษัทโกลว์ หมายรวมถึงการประเมินตนเองโดยผู้บริหารของบริษัทผ่านแบบสอบถามการประเมินระบบการควบคุมโดยทั่วไปด้วย

การบริหารความเสี่ยง

- สำหรับความเสี่ยงของธุรกิจ (ทั้งในปัจจุบันและในอนาคต) ที่อาจมีผลกระทบอย่างเป็นนัยสำคัญต่อความสามารถในการดำเนินธุรกิจให้บรรลุวัตถุประสงค์นั้น บริษัทประเมินและจัดการความเสี่ยงโดยครอบคลุมถึงความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ ด้านการเงิน ด้านการปฏิบัติงาน และด้านการปฏิบัติตามนโยบาย รวมถึงการประเมินขนาดของผลกระทบและโอกาสที่จะเกิดของความเสี่ยง และการกำหนดมาตรการและการวัดผลการจัดการความเสี่ยง
- ติดตามความเสี่ยงที่ระบุอย่างต่อเนื่อง
- มีการหารือถึงความเสี่ยงในการประชุมคณะกรรมการบริษัทและการประชุมรายเดือนของคณะผู้บริหาร

การควบคุมการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหาร

- บริษัทได้จัดทำหนังสือมอบอำนาจในการดำเนินธุรกรรมขึ้น (POA) ซึ่งแบ่งเป็นการดำเนินธุรกรรมภายในองค์กรและการดำเนินธุรกรรมกับบุคคลภายนอก โดยได้กำหนดขอบเขตอำนาจและระดับการอนุมัติรายการต่างๆ ตามตำแหน่งหน้าที่และความรับผิดชอบไว้อย่างชัดเจน และบริษัทได้สื่อสารให้พนักงานของบริษัททราบอย่างทั่วถึง ทั้งนี้บริษัทได้ปรับปรุงแก้ไขหนังสือมอบอำนาจทั้งสองฉบับเพื่อให้ข้อมูลถูกต้องและเป็นปัจจุบันอยู่เสมอ โดยเอกสารดังกล่าวได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
- ในการดำเนินธุรกรรมต่างๆ กับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน หรือผู้ที่เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าว บริษัทได้กำหนดแนวทางไว้อย่างรัดกุมเพื่อป้องกันการเกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ โดยคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นและผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียของบริษัทเป็นสำคัญ นอกจากนี้การดำเนินการใดๆ ที่เกี่ยวกับรายการระหว่างกันจะดำเนินการโดยถือเสมือนเป็นรายการที่กระทำกับบุคคลภายนอก (Arms' Length Basis)

ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล

- จัดให้มีข้อมูลที่สำคัญทางธุรกิจและการเงินที่เชื่อถือได้ เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทใช้ประกอบการตัดสินใจ
- บริษัทมุ่งมั่นในการปรับปรุงระบบสารสนเทศและการสื่อสารอย่างต่อเนื่อง
- กรรมการบริษัทจะได้รับหนังสือเชิญประชุม วาระการประชุม ตลอดจนเอกสารประกอบการประชุมทั้งหมดที่เกี่ยวข้องเพื่อประกอบการพิจารณาก่อนการประชุมภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด นอกจากนี้รายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัทได้ถูกจัดทำขึ้นเพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถตรวจสอบความเหมาะสมในการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการบริษัทได้
- บริษัทได้จัดเก็บและรักษาเอกสารประกอบการบันทึกบัญชีต่างๆ ตลอดจนเอกสารประกอบอื่นที่เกี่ยวข้องไว้อย่างครบถ้วน เป็นหมวดหมู่ตามข้อบังคับของกฎหมายในเรื่องระยะเวลาการเก็บรักษาเอกสาร
- บริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีไทย ("TAS") และมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ (IFRS) อื่นๆ ที่เหมาะสมกับลักษณะธุรกิจของบริษัท

ระบบการติดตามและประเมินผล

- หน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัทจะรายงานต่อฝ่ายบริหารและคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท เมื่อมีการตรวจพบข้อบกพร่องที่สำคัญของระบบการควบคุมภายใน โดยคณะกรรมการตรวจสอบจะประเมินข้อบกพร่อง ความเพียงพอและความเหมาะสมของแผนการแก้ไขและนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาภายในระยะเวลาที่เหมาะสม
- คณะกรรมการบริษัทมีการติดตามและเปรียบเทียบผลการดำเนินงานของบริษัทและผลการดำเนินงานของฝ่ายบริหาร เพื่อให้เป็นไปตามเป้าหมาย ตัวชี้วัดผลการดำเนินการหลักและงบประมาณที่กำหนดไว้
- บริษัทจัดให้มีการตรวจสอบระบบการควบคุมภายในอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่อง
- ในแต่ละปี บริษัทได้จัดทำแผนการตรวจสอบภายใน ซึ่งจะพิจารณาจากเรื่องที่มีความเสี่ยงสูงเป็นหลัก

กฎเกณฑ์การควบคุมภายใน

- ได้มีการปฏิรูปด้านหลักธรรมาภิบาลและระบบการควบคุมภายในของบริษัทครั้งใหญ่เมื่อหลายปีที่ผ่านมา
- เมื่อเดือนกันยายน 2546 กลุ่มสุเอซได้เริ่มใช้โปรแกรม CODIS (Control Disclosure Program) เพื่อรองรับข้อกำหนดกฎเกณฑ์ด้านการควบคุมภายในและข้อกำหนดด้านการเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะ อาทิ กฎหมายของฝรั่งเศสว่าด้วยการควบคุมภายใน (French Law on Internal Control - LSF) การปฏิบัติตามโครงการนี้จะช่วยเพิ่มคุณค่ากระบวนการรายงานด้านการเงินตลอดจนระบบการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทให้แข็งแกร่งมากขึ้น
- นับตั้งแต่ต้นปี 2552 โปรแกรม CODIS ได้เปลี่ยนชื่อเป็น INCOME (Internal Control Management & Efficiency) เพื่อเน้นถึงการบริหารการควบคุมภายในและประสิทธิภาพของระบบการควบคุมภายใน
- โปรแกรมการควบคุมภายใน จำเป็นต้องได้รับความร่วมมือจากกลุ่มบริษัทโกลว์อย่างมาก โดยเฉพาะอย่างยิ่งในช่วงห้าปีหลัง กระบวนการต่างๆ และการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการเงินจะต้องบันทึกไว้เป็นลายลักษณ์อักษรและได้รับการประเมินจากเจ้าของกระบวนการทางธุรกิจ (Business Process Owners) ทั้งเรื่องประสิทธิผลของการออกแบบระบบการควบคุมภายใน (ความครบถ้วนถูกต้องของการออกแบบระบบการควบคุม) และการดำเนินการตามระบบการควบคุมภายในอย่างมีประสิทธิผล (การปฏิบัติตามระบบการควบคุมภายในอย่างมีประสิทธิผล) การประเมินกระบวนการทางธุรกิจโดยเจ้าของกระบวนการทางธุรกิจนี้ทำให้เจ้าของกระบวนการทางธุรกิจเกิดความรู้สึกเป็นเจ้าของและมีความรับผิดชอบต่อกระบวนการทางธุรกิจมากขึ้น ซึ่งทำให้มั่นใจว่ามีการปฏิบัติตามระบบการควบคุมภายในอย่างมีประสิทธิผลและต่อเนื่องและมีการปรับเปลี่ยนระบบการควบคุมภายในเพื่อให้เข้ากับการเปลี่ยนแปลงขององค์กรหรือกฎเกณฑ์ต่างๆ ที่เปลี่ยนไป กระบวนการทางธุรกิจที่ต้องบันทึกเป็นลายลักษณ์อักษรในระบบได้แก่ การบัญชี การบริหารสินทรัพย์ การบริหารการขาย การจัดซื้อ/จัดหา การบริหารการผลิต หลักธรรมาภิบาล และระบบการจัดการสารสนเทศ
- เจ้าของกระบวนการทางธุรกิจ (Business Process Owners) จะได้รับความช่วยเหลือจากผู้ประสานงานการควบคุมภายใน โดยผู้ประสานงานการควบคุมภายในนี้จะช่วยทำให้เชื่อมั่นได้ว่าโปรแกรมการควบคุมภายในมีการปฏิบัติอย่างเหมาะสมภายในบริษัท นอกจากนี้ผู้ประสานงานการควบคุมภายในยังมีหน้าที่ในการเตรียมข้อมูลเพื่อประกอบการตัดสินใจแก่ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการเงิน (CFO) ของบริษัท ในการลงนามรับรองความถูกต้องของการควบคุมภายใน
- ผู้ตรวจสอบภายในและผู้สอบบัญชีของบริษัทได้ทำการทดสอบระบบการควบคุมภายในที่สำคัญ (Key Controls) การทดสอบเหล่านี้จะรวมถึงการประเมินประสิทธิผลของการออกแบบและการปฏิบัติตามระบบการควบคุมภายใน ซึ่งจะทำให้บริษัทรับทราบถึงข้อบกพร่อง และนำข้อเสนอแนะไปวางแผนการปฏิบัติงานเพื่อลดข้อบกพร่องที่พบ อันจะทำให้เกิดการปรับปรุงระบบการควบคุมภายในของบริษัท
- ฝ่ายบริหารของบริษัทได้กำหนดแนวทางแก้ไขที่จำเป็นเพื่อลดข้อบกพร่องที่พบจากการตรวจสอบระบบการควบคุมภายใน ซึ่งแผนการแก้ไขนี้จะได้รับการติดตามอย่างใกล้ชิดและมีการทดสอบอย่างต่อเนื่องเพื่อให้แน่ใจว่ามีการนำแผนการแก้ไขไปปฏิบัติอย่างมีประสิทธิผล
- เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2555 ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการเงิน (CFO) ของบริษัทได้ลงนามรับรองความถูกต้องด้านการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทโกลว์ (Glow Internal Control Attestation) สำหรับปีบัญชี 2555 และได้นำส่งไปที่ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการเงิน (CFO) ของ GDF SUEZ ASIA Business Area
- ปัจจุบันกลุ่มบริษัทโกลว์อยู่ในระหว่างการดำเนินการสร้างรากฐานวัฒนธรรมการควบคุมภายในและระบบธุรกิจที่ดีภายในองค์กร

รายการระหว่างกัน

รายการระหว่างกัน

รายละเอียดเกี่ยวกับรายการระหว่างกัน

บริษัทมีรายการธุรกิจกับบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังรายละเอียดที่แสดงใน หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 21

นอกจากนี้บริษัทและบริษัทย่อย 6 แห่ง ได้แก่ บจ. โกลว์, บจ. โกลว์ เอสพีพี 1, บจ. โกลว์ เอสพีพี 2, บจ. โกลว์ เอสพีพี 3, และ บจ. โกลว์ ไอพีพี ได้ร่วมลงนามในสัญญา Support Services Agreement และ Engineering Services Agreement เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2552 (แทนฉบับเก่าลงวันที่ 3 พฤษภาคม 2548) กับ สุเอซ-แทรกเตอเบล เอส. เอ. (สุเอซ) โดยสุเอซตกลงให้บริการให้คำปรึกษาด้านวิศวกรรม การดำเนินงาน ระบบควบคุมด้านการเงินและการตรวจสอบ การลงทุน การจัดหาเงินทุนสำหรับโครงการ การประกันภัย เป็นต้น โดยเรียกเก็บค่าบริการเป็นเงินสกุลยูโร สัญญาดังกล่าวได้กำหนดรายละเอียดเกี่ยวกับค่าบริการเป็นรายชั่วโมงซึ่งแบ่งตามประเภทของลักษณะงานที่จะให้บริการ สัญญาดังกล่าวมีอายุ 2 ปีนับจากวันที่ 11 กรกฎาคม 2551 และจะต่ออายุไปอีกทุกๆ 1 ปี หากไม่มีการบอกเลิกสัญญาโดยฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง อย่างไรก็ตาม สัญญาจะถูกยกเลิกหาก จีดีเอฟ สุเอซ เอส. เอ. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นลำดับสูงสุดถือหุ้นในกลุ่มบริษัทโกลว์ ถือหุ้นน้อยกว่าร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด ไม่ว่าจะเป็นการถือหุ้นโดยตรงหรือโดยอ้อม สัญญาทั้งสองฉบับข้างต้นใช้แทนสัญญาฉบับเดิมซึ่งลงวันที่ 3 พฤษภาคม 2548

ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการระหว่างกัน

การทำรายการระหว่างกันของบริษัทกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในปี 2552 เป็นการทำรายการที่เกิดขึ้นเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท โดยคณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาและมีความเห็นว่าเป็นการทำรายการที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจโดยปกติทั่วไปและไม่มีการถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัทและบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ทั้งนี้ การกำหนดราคา อัตราค่าธรรมเนียม และอัตราดอกเบี้ยของรายการต่างๆ เป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าปกติ โดยการกำหนดราคาเป็นไปตามราคาตลาดและกลไกการแข่งขันหรือเป็นราคาที่มีความสมเหตุสมผล และมีเงื่อนไขไม่แตกต่างจากการทำรายการกับบุคคลภายนอก

ขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

สำหรับรายการระหว่างกันที่มีลักษณะเป็นรายการธุรกิจปกติ ขั้นตอนการอนุมัติเป็นไปตามระเบียบข้อบังคับของบริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง เช่นเดียวกับการทำธุรกรรมกับกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับการทำรายการระหว่างกันอื่นๆ บริษัทมีมาตราการควบคุมเป็นไปตามข้อบังคับของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (กลต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) ทั้งนี้ในการพิจารณาการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในส่วนได้ส่วนเสียและเป็นผู้ถือหุ้นหรือผู้บริหารของบริษัทนั้น ผู้ถือหุ้นหรือผู้บริหารดังกล่าวจะไม่มีส่วนร่วมในการพิจารณาอนุมัติ

นโยบายและแนวโน้มการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

บริษัทคาดว่าในอนาคตจะมีการทำรายการระหว่างกันเกิดขึ้นอีก เนื่องจากการทำรายการระหว่างกันของบริษัทเป็นไปตามลักษณะธุรกิจการค้าปกติของบริษัท ซึ่งบริษัทมีนโยบายที่จะดำเนินการให้การทำรายการระหว่างกันดังกล่าวเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท โดยการเข้าทำรายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตนั้น บริษัทจะปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมตลอดถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่เกี่ยวโยงกันและการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่สำคัญของบริษัทรวมทั้งปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดโดยสมาคมนักบัญชีและผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแห่งประเทศไทย

ทั้งนี้ หากมีรายการระหว่างกันของบริษัทที่เกิดขึ้นกับบุคคลหรือผู้ถือหุ้นที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้ส่วนเสีย หรืออาจมีความขัดแย้งในอนาคต บริษัทจะมอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นและความสมเหตุสมผลในการเข้าทำรายการ และความเหมาะสมของการกำหนดราคาของรายการต่างๆ เพื่อให้เป็นไปตามราคาตลาดตามปกติธุรกิจทั่วไป โดยมีเงื่อนไขไม่แตกต่างจากบุคคลภายนอกหรือราคาทุน ทั้งนี้ บริษัทจะเปิดเผยรายการระหว่างกันไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัท

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

โกลว์ โครงการระยะที่ 3 & 4

ตารางแสดงอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญสำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) สรุปอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
	หน่วย	2555	2554	2553
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)				
• อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.14	1.59	1.84
• อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.91	1.06	1.46
• อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	0.48	0.48	0.93
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร (Profitability Ratio)				
• อัตรากำไรขั้นต้น	%	15.56	16.40	18.50
• อัตรากำไรจากการดำเนินงาน	%	12.42	14.75	23.33
• อัตรากำไรสุทธิ	%	9.72	8.66	16.03
• อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	13.53	9.05	16.32
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)				
• อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	4.42	3.07	5.96
• อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	9.86	7.09	10.99
• อัตราหมุนของสินทรัพย์	เท่า	0.46	0.35	0.37
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Ratio)				
• อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	2.02	2.06	1.83
• อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	5.06	4.77	7.20
• อัตราส่วนการจ่ายเงินปันผล	%	n/a[1]	81.70	48.99

หมายเหตุ: [1] การจ่ายเงินปันผลประจำปี 2555 จะอนุมัติในการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทฯ

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

ภาพรวม

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและผู้ให้บริการด้านสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมในภาคเอกชนรายใหญ่ที่สุดแห่งหนึ่งในประเทศและประเทศเพื่อนบ้าน โดยประกอบธุรกิจในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration Facilities) (โดยโรงไฟฟ้าเกือบทั้งหมดดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก) ธุรกิจหลักของบริษัท คือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ในเขต MIE[1] และ SEIP[2] ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทมีกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น 3,188 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไอน้ำทั้งสิ้น 1,206 ตันต่อชั่วโมง

[1] นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง (Map Ta Phut Industrial Estate, Rayong Province)

[2] เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง (Siam Eastern Industrial Park, Rayong Province)

ในปี 2555 บริษัทมีรายได้รวม 59,072.8 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 42.5 จากจำนวน 41,084.6 ล้านบาทในปี 2554 โดยในปี 2555 บริษัทมีกำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ[3] (Normalized Net Profit[4]) ซึ่งใช้เป็นแนวทางกำหนดการจ่ายเงินปันผล จำนวน 5,078.2 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.7 จากจำนวน 4,103.9 ล้านบาทในช่วงเดียวกันของปี 2554 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 129,618.9 ล้านบาท และหนี้สินรวม 86,671.3 ล้านบาท

รายได้

บริษัทมีรายได้หลักจากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำสะอาด (Clarified Water) น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) และน้ำเย็น (Chilled Water) ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมใน MIE และ SEIP ตารางต่อไปนี้แสดงรายได้ของบริษัทแบ่งตามแหล่งรายได้

รายได้						
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2555		2554		ผลต่าง	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์						
กระแสไฟฟ้า						
จำหน่ายให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่	19,345.5	32.7	11,466.8	27.9	7,878.7	68.7
จำหน่ายให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก	15,719.5	26.6	11,270.6	27.4	4,448.9	39.5
จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม	14,567.2	24.7	11,421.8	27.8	3,145.3	27.5
รวม	49,632.2	84.0	34,159.3	83.1	15,472.9	45.3
ไอน้ำ	7,160.8	12.1	5,826.5	14.2	1,334.3	22.9
ผลิตภัณฑ์อื่นๆ	410.8	0.7	373.2	0.9	37.6	10.1
รวม	57,203.8	96.8	40,359.0	98.2	16,844.9	41.7
รายได้อื่นๆ	1,869.0	3.2	725.7	1.8	1,143.3	>100
รวมรายได้	**59,072.8**	**100.0**	**41,084.6**	**100.0**	**17,988.2**	**43.8**

รายได้ของบริษัทส่วนหนึ่งขึ้นอยู่กับปริมาณไฟฟ้าและสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมที่ผลิตและจำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมใน MIE และ SEIP ตารางต่อไปนี้แสดงปริมาณไฟฟ้าและสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมที่บริษัทจำหน่ายได้ในช่วงระยะเวลาที่ได้ระบุไว้

[3] ปรับเปลี่ยนนิยามของ Normalized Net Profit เป็นกำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ (เดิมหมายถึงกำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่รับรู้)

[4] ไม่รวมกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิในสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย

ปริมาณขาย				
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม			
	2555	2554	ผลต่าง	ร้อยละ
การจัดส่งไฟฟ้า (กิกะวัตต์ชั่วโมง)				
จัดส่งให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่[1]	7,202.8	4,930.1	2,272.7	46.1
จัดส่งให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก	5,010.7	4,049.0	961.7	23.8
จัดส่งให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม	4,639.9	4,249.1	390.8	9.2
รวม	16,853.4	13,228.3	3,625.1	27.4
ไอน้ำ (พันตัน)	7,019.5	6,219.9	799.6	12.9
น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (พันลูกบาศก์เมตร)	12,235.3	12,003.7	231.6	1.9
น้ำเย็น (พันตันความเย็น)	13,663.7	5,561.9	8,101.8	>100

หมายเหตุ: [1] รวมการจำหน่ายไฟฟ้าของ บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ปี 2555 จำนวน 542 กิกะวัตต์ชั่วโมง และปี 2554 จำนวน 90 กิกะวัตต์ชั่วโมง รวมถึงการจำหน่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าเก็คโค่-วัน ตั้งแต่เดือนสิงหาคม ถึง ธันวาคม 2555 จำนวน 1,826 กิกะวัตต์ชั่วโมง (เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2555)

รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์

การจำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ.

บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า[5] โดยปัจจุบันบริษัทเป็นคู่สัญญากับ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วรวม 3 ฉบับ โดยมีโรงไฟฟ้าเก็คโค่-วัน ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงเป็นสัญญาฉบับใหม่ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ขนาด 660 เมกะวัตต์ ที่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2555 โดยมีกำลังการผลิตรวมตามสัญญาเท่ากับ 1,373 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในประเทศไทย และอีก 128 เมกะวัตต์ อยู่ในประเทศลาว ซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จำนวน 126 เมกะวัตต์ และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) จำนวน 2 เมกะวัตต์ และบริษัทยังมีคู่สัญญาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก รวม 12 ฉบับ รวมเป็นปริมาณไฟฟ้าทั้งสิ้น 846 เมกะวัตต์ โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตรายเล็กมากฉบับใหม่ขนาด 1.55 เมกะวัตต์ ที่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้วเมื่อเดือนสิงหาคม 2555 และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กขนาด 90 เมกะวัตต์ ที่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้วเมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2555 ที่ผ่านมา

การจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรม

บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายไฟฟ้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 70 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 56 ราย รวมเป็นปริมาณไฟฟ้าทั้งสิ้น 714 เมกะวัตต์

การจำหน่ายไอน้ำ

บริษัทจำหน่ายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายไอน้ำ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 27 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 19 ราย รวมเป็นปริมาณไอน้ำทั้งสิ้น 1,050 ตันต่อชั่วโมง

[5] ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ที่จำหน่ายให้แก่ กฟผ. ประกอบด้วยค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment) และค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ในขณะที่ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประกอบด้วยค่าพลังงานไฟฟ้า (Capacity Payment) และค่าพพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)

การจำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

บริษัทจำหน่ายน้ำสะอาด (Clarified Water) และน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายน้ำ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรม 13 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 9 ราย รวมเป็นปริมาณน้ำทั้งสิ้น 1,576 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

การจำหน่ายน้ำเย็น

บริษัทจำหน่ายน้ำเย็น (Chilled Water) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายน้ำเย็น โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายน้ำเย็นกับลูกค้าอุตสาหกรรม 2 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 2 ราย รวมเป็นปริมาณน้ำเย็นทั้งสิ้น 2,050 ตันความเย็น

ค่าใช้จ่าย

ค่าใช้จ่ายของบริษัท ประกอบด้วยต้นทุนขายและค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

ตารางต่อไปนี้แสดงรายละเอียดของค่าใช้จ่ายตามจำนวนและอัตราร้อยละต่อค่าใช้จ่ายทั้งหมดสำหรับระยะเวลาที่ได้ระบุไว้

ค่าใช้จ่าย						
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2555		2554		ผลต่าง	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
ต้นทุนขาย						
เชื้อเพลิง						
ก๊าซธรรมชาติ	33,075.4	66.7	24,094.2	68.6	8,981.2	37.3
ถ่านหิน	6,868.2	13.8	3,445.4	9.8	3,422.8	99.3
น้ำมันดีเซล	35.2	0.1	4.7	0.0	30.5	>100
ค่าบำรุงรักษา	1,285.9	2.6	830.2	2.4	455.7	54.9
ค่าเสื่อมราคา / การตัดจำหน่ายสินทรัพย์	4,288.9	8.6	3,236.5	9.2	1,052.4	32.5
อื่นๆ	2,749.5	5.5	2,127.3	6.1	622.3	29.3
รวมต้นทุนขาย	48,303.2	97.4	33,738.3	96.0	14,564.9	43.2
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร						
ค่าเสื่อมราคา/การตัดจำหน่ายสินทรัพย์	31.7	0.1	32.4	0.1	(0.7)	(2.3)
ค่าใช้จ่ายทั่วไป	635.8	1.3	498.9	1.4	136.8	27.4
รวมค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	667.4	1.3	531.3	1.5	136.1	25.6
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	641.9	1.3	862.9	2.5	(221.0)	(25.6)
รวมค่าใช้จ่าย	49,612.5	100.0	35,132.5	100.0	14,479.9	41.2

ตารางต่อไปนี้แสดงรายละเอียดต้นทุนขายของโรงไฟฟ้าธุรกิจไอพีพี เปรียบเทียบกับต้นทุนขายของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration)[1]

	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2555		2554		ผลต่าง	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
ธุรกิจไอพีพี						
ก๊าซธรรมชาติ	10,135.6	64.9	8,359.3	84.5	1,776.3	21.2
ถ่านหิน	3,039.2	19.5	-	-	3,039.2	-
น้ำมันดีเซล	31.7	0.2	4.7	0.0	27.0	>100
ค่าบำรุงรักษา	147.7	0.9	70.3	0.7	77.4	>100
ค่าเสื่อมราคา / การตัดจำหน่ายสินทรัพย์	1,667.9	10.7	1,182.8	12.0	485.1	41.0
อื่นๆ	584.8	3.7	271.4	2.7	313.5	>100
รวมต้นทุนขาย	15,606.8	100.0	9,888.3	100.0	5,718.5	57.8
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ						
ก๊าซธรรมชาติ	22,939.7	70.2	15,734.9	66.0	7,204.9	45.8
ถ่านหิน	3,829.1	11.7	3,445.4	14.4	383.6	11.1
น้ำมันดีเซล	3.5	-	-	-	-	-
ค่าบำรุงรักษา	1,138.3	3.5	760.0	3.2	378.3	49.8
ค่าเสื่อมราคา / การตัดจำหน่ายสินทรัพย์	2,621.0	8.0	2,053.8	8.6	567.3	27.6
อื่นๆ	2,164.7	6.6	1,855.9	7.8	308.8	16.6
รวมต้นทุนขาย	32,696.3	100.0	23,849.9	100.0	8,846.4	37.1

หมายเหตุ : [1] ต้นทุนขายของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่แสดงไว้ในตารางข้างต้น เป็นผลประกอบการรวมของบริษัทหักด้วยผลประกอบการ ของ บจ. โกลว์ ไอพีพี, บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ และ บจ. เก็คโค่-วัน ดังนั้น ข้อมูลบางส่วนในตารางจึงเป็นผลจากการดำเนินธุรกิจซึ่งมิใช่จากการประกอบโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำโดยตรง อย่างไรก็ดี จำนวนเงินซึ่งมาจากการดำเนินธุรกิจดังกล่าวมีจำนวนไม่มากนัก

ต้นทุนขาย

เชื้อเพลิง

บริษัทใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ต้นทุนก๊าซธรรมชาตินับเป็นต้นทุนขายในการดำเนินงานหลักของบริษัท โดยบริษัทมีค่าใช้จ่ายจากการจัดซื้อก๊าซธรรมชาติคิดเป็นร้อยละ 66.7 ของค่าใช้จ่ายรวมของบริษัทในปี 2555

ตารางต่อไปนี้แสดงต้นทุนเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติสำหรับระยะเวลาที่ระบุไว้

ต้นทุนเฉลี่ย (Average Effective Cost) ของก๊าซธรรมชาติ[1]				
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม			
	2555	2554	ผลต่าง	
	(บาท/ล้านบีทียู)	(บาท/ล้านบีทียู)	(บาท/ล้านบีทียู)	(ร้อยละ)
ต้นทุนเฉลี่ย				
ของโกลว์ ไอพีพี	303.2	249.5	53.7	21.5
ของโรงผลิตไฟฟ้าและไอน้ำร่วมกัน[2]	310.8	257.5	53.3	20.7

หมายเหตุ: [1] ต้นทุนเฉลี่ยไม่ใช่ราคาก๊าซจริงของบริษัท แต่คำนวณโดยนำต้นทุนก๊าซธรรมชาติทั้งหมดหารด้วยปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ทั้งหมดของโรงไฟฟ้าในช่วงระยะเวลาที่ระบุไว้

[2] ต้นทุนเกลี่ย (Blended Rate) โดยหลักแสดงถึงราคาก๊าซธรรมชาติที่ชำระให้กับ บมจ. ปตท. (1) โดยโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัทสำหรับก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม (2) สำหรับก๊าซธรรมชาติที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับหม้อต้มผลิตไอน้ำ (Boilers) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ทั้งนี้ราคาก๊าซธรรมชาติใน (1) และ (2) มีอัตราต่างกัน

บริษัทมีค่าใช้จ่ายจากการจัดซื้อถ่านหินคิดเป็นร้อยละ 13.8 ของค่าใช้จ่ายรวมในปี 2555

ตารางต่อไปนี้แสดงต้นทุนเฉลี่ยในการจัดซื้อถ่านหินสำหรับระยะเวลาที่ได้ระบุไว้

	ต้นทุนเฉลี่ย (Average Cost)[1] ของถ่านหิน			
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม			
	2555	2554	ผลต่าง	
	(ดอลลาร์สหรัฐฯ ต่อตัน)	(ดอลลาร์สหรัฐฯ ต่อตัน)	(ดอลลาร์สหรัฐฯ ต่อตัน)	(ร้อยละ)
ธุรกิจไอพีพี				
ราคาถ่านหินอ้างอิง[2]				
(6,322 กิโลแคลอรี่ต่อกิโลกรัม)[AR]	133.9	-	133.9	-
ค่าขนส่ง[3]	10.8	-	10.8	-
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ				
ราคาถ่านหินอ้างอิง[2]				
(6,700 กิโลแคลอรี่ต่อกิโลกรัม)[AD]	112.1	97.2	14.8	15.3
ค่าขนส่ง[3]	10.1	11.5	(1.4)	(12.0)

หมายเหตุ: [1] ต้นทุนเฉลี่ยไม่รวมต้นทุนของ Biomass

[2] ไม่ใช่ราคาถ่านหินจริง แต่เป็นราคาอ้างอิงเพื่อแสดงการเคลื่อนไหวของราคาถ่านหินสำหรับระยะเวลาที่ระบุไว้ ส่วนราคาถ่านหินจริงเปลี่ยนแปลงตามกลไกการปรับราคาตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายถ่านหิน

[3] รวมถึงค่าขนส่งและประกันภัยที่เกิดขึ้นจริง

ปัจจัยหลักที่มีผลต่อค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิงของบริษัท คือ ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่บริษัทผลิตได้และประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำดังกล่าว

ตารางต่อไปนี้แสดงระดับพลังงานการผลิต (Energy Production Levels) และอัตราการใช้ความร้อน (Heat Rates) ของโรงไฟฟ้าของบริษัทสำหรับระยะเวลาที่ได้ระบุไว้

ปริมาณการผลิตและอัตราการใช้ความร้อน[1]		
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	2555	2554
โรงไฟฟ้า โกลว์ ไอพีพี		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า (กิกะวัตต์ชั่วโมง)	4,835	4,841
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV)	33,507,830	33,516,496
อัตราการใช้ความร้อน (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)	6,930	6,924
โรงไฟฟ้า เก็คโค่-วัน		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า (กิกะวัตต์ชั่วโมง)	1,826	-
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV)	16,600,756	-
อัตราการใช้ความร้อน (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)	9,094	-
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (MIE)[1]		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้าที่จัดสรร (กิกะวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า)[2]		
โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ	8,184	6,729
โรงไฟฟ้าถ่านหิน	2,521	2,514
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV)		
โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ	65,712,165	58,078,724
โรงไฟฟ้าถ่านหิน	26,183,442	27,137,714
อัตราการใช้ความร้อนจัดสรร (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)		
โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ	8,029	8,632
โรงไฟฟ้าถ่านหิน[3]	10,420	10,807
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนและไอน้ำ (SEIP)		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า (กิกะวัตต์ชั่วโมง)[2]	1,018	350
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV)	7,985,105	2,957,275
อัตราการใช้ความร้อน (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)	7,842	8,437

หมายเหตุ: [1] แสดงถึงอัตราการใช้ความร้อน "จัดสรร" ซึ่งถือเป็นอัตราการใช้ความร้อนรวมของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัท โดยคำนวณจากปริมาณพลังงานจากเชื้อเพลิงที่ใช้ทั้งหมดของโรงงานในระยะเวลาหนึ่งหารด้วยพลังงานที่ผลิตได้ทั้งหมดในระยะเวลาเดียวกัน ซึ่งไม่สามารถคำนวณค่าได้โดยง่าย โดยเฉพาะอย่างยิ่งในกรณีโรงไฟฟ้าแบบพลังงานความร้อนร่วมจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหินของโกลว์ เอสพีพี 2/โกลว์ เอสพีพี 3 ซึ่งบริษัทถัวเฉลี่ยพลังงานไอน้ำและพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตโดยโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 3 โดยนับเป็นการผลิตโดยใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน การคำนวณเช่นนี้ยึดหลักปริมาณพลังงานที่ผลิตได้จากแหล่งพลังงานแต่ละชนิดต่อพลังงานที่ใช้สำหรับโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 3 ทั้งหมด ซึ่งบริษัทจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจและสมมติฐานที่ตั้งขึ้นประกอบในการคำนวณ อย่างไรก็ตาม ตารางข้างต้นนี้มีการรวมปริมาณการผลิตและอัตราการใช้ความร้อนของโรงไฟฟ้าถ่านหินโรงใหม่ (CFB 3) ด้วย

[2] รวมถึงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำและน้ำเย็น (ถ้ามี) ทั้งนี้ ไอน้ำและน้ำเย็น (ถ้ามี) ถูกปรับใช้หน่วยเมกะวัตต์ที่ค่าพลังงานไฟฟ้าเทียบเท่า

[3] อัตราการใช้ความร้อนที่แสดงในตารางส่วนนี้มีการรวมปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ใช้เริ่มเดินเครื่องและส่วนผสมของชีวมวล (Biomass) เข้าไว้ในอัตราการใช้ความร้อนจากถ่านหินด้วย

ผลประกอบการเปรียบเทียบ

ปี 2555 กับ ปี 2554

รายได้

รายได้จากการจำหน่ายสินค้าและการให้บริการ (รวมรายได้อื่นๆ) ได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 42.5 เป็นจำนวน 59,072.8 ล้านบาทในปี 2555 จากจำนวน 41,084.6 ล้านบาทในปี 2554 ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยต่อไปนี้

- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ของ บจ. โกลว์ ไอพีพี ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.9 หรือจากจำนวน 11,325.3 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 13,121.3 ล้านบาทในปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักจากค่าพลังงานไฟฟ้าที่สูงขึ้นเนื่องมาจากราคาค่าก๊าซที่ปรับตัวสูงขึ้น
- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ของโรงไฟฟ้า เก็คโค่-วัน ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ขนาด 660 เมกะวัตต์ ที่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2555 มีปริมาณการจำหน่ายจำนวน 5,336.4 ล้านบาท หรือจำนวน 1,826 กิกะวัตต์ชั่วโมงในปี 2555
- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวของ บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้น 746.2 ล้านบาท หรือจากจำนวน 141.5 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 887.7 ล้านบาทในปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักจากที่ปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่กลับสู่สภาวะปกติในปี 2555 หลังจากที่ได้มีการประกาศภาวะฝนแล้งและการผลิตไฟฟ้าที่ลดลงในปี 2554 โดยในปี 2555 มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเป็นจำนวน 542 กิกะวัตต์ชั่วโมงเพิ่มขึ้น 453 กิกะวัตต์ชั่วโมง จาก 90 กิกะวัตต์ชั่วโมงในปี 2554
- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 39.5 หรือจากจำนวน 11,270.6 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 15,719.5 ล้านบาทในปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจากค่าพลังงานไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น เนื่องมาจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และราคาค่าก๊าซและราคาค่าถ่านหินปรับตัวสูงขึ้น รวมไปถึงการบันทึกรายได้การจำหน่ายไฟฟ้าของ บจ. โกลว์ เอสพีพี 11[6] ที่ได้ถูกบันทึกในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2554 เป็นต้นมา และยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กกำลังการผลิต 74 เมกะวัตต์ (ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภท Non-Firm ในช่วงเดือนมีนาคมถึงเดือนพฤษภาคม และภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภท Firm ตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2555) รวมไปถึงยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ของ บจ. โกลว์ เอสพีพี 12 ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตขนาดเล็กขนาด 90 เมกะวัตต์ (โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง กำลังการผลิตขนาด 110 เมกะวัตต์ ที่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้วเมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2555) ทั้งนี้ค่าพลังงานไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 44.3 เนื่องมาจากราคาค่าก๊าซที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.7 ราคาค่าถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.3 และปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นร้อยละ 23.8
- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 27.5 หรือจากจำนวน 11,412.8 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 14,567.2 ล้านบาทในปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักจากปริมาณจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 เนื่องมาจากการฟื้นตัวของความต้องการไฟฟ้าจากลูกค้าเดิมและการเพิ่มขึ้นของความต้องการไฟฟ้าจากลูกค้ารายใหม่ของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง กำลังการผลิต 382 เมกะวัตต์ (โกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 5) ที่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนตุลาคม 2554 รวมถึงการบันทึกรายได้การจำหน่ายไฟฟ้าของ บจ. โกลว์ เอสพีพี 11 ที่ได้ถูกบันทึกในงบการเงินตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2554 รวมถึงยอดจำหน่ายไฟฟ้าของ บจ. โกลว์ เอสพีพี 12 ที่ได้เริ่ม

[6] บจ. โกลว์ เอสพีพี 11, บจ. โกลว์ เอสพีพี 12, และ บจ. โกลว์ เอสพีพี 13 ชื่อเดิมคือ บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์, บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ 2 และ บจ. ระยอง เนชั่นแนล พาวเวอร์ ตามลำดับ

ดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนธันวาคม 2555 และการเพิ่มขึ้นของอัตราค่าไฟ โดยอัตราค่าไฟที่จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมมีจำนวนเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.9 ในปี 2555 เมื่อเทียบกับปี 2554 ซึ่งมีผลมาจากการปรับตัวขึ้นของอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) จำนวน 30 สตางค์ต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงในเดือนมิถุนายน และปรับขึ้นอีกจำนวน 18 สตางค์ต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงในเดือนกันยายนปี 2555

- ยอดจำหน่ายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 22.9 หรือจากจำนวน 5,826.5 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 7,160.8 ล้านบาทในปี 2555 โดยมีสาเหตุจากปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.9 เนื่องมาจากการฟื้นตัวของความต้องการไฟฟ้าจากลูกค้าเดิมและการเพิ่มขึ้นของความต้องการไฟฟ้าจากลูกค้ารายใหม่ของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง กำลังการผลิต 382 เมกะวัตต์ (โกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 5) ที่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนตุลาคม 2554 และอัตราค่าไอน้ำที่สูงขึ้นร้อยละ 8.9 เนื่องมาจากราคาค่าก๊าซที่สูงขึ้น แม้ว่ายอดการจำหน่ายของกลุ่มลูกค้า BST จะลดลง เนื่องมาจากเหตุการณ์ระเบิดของโรงงาน BSTE ในเดือนพฤษภาคม 2555
- รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆ ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.1 หรือจากจำนวน 373.2 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 410.7 ล้านบาทในปี 2555 โดยมีสาเหตุจากปริมาณการจำหน่ายน้ำเพิ่มขึ้นและการบันทึกรายได้จาก บจ. โกลว์ เอสพีพี 11 ตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2554

รายได้อื่นประกอบด้วย ดอกเบี้ยรับ และอื่นๆ

บริษัทมีรายได้จากดอกเบี้ยรับลดลงจำนวน 36.1 ล้านบาท โดยลดลงจากจำนวน 126.4 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 90.3 ล้านบาทในปี 2555 โดยดอกเบี้ยรับส่วนใหญ่มาจากดอกเบี้ยจากเงินสดที่อยู่ในรูปของเงินฝาก ตราสาร และบัญชีสำรองตามสัญญาเงินกู้โครงการ

ในปี 2555 บริษัทมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเป็นจำนวน 661.4 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2554 บริษัทไม่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนนี้มีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ ของ บจ. โกลว์ ไอพีพี, บจ. เก็คโค่-วัน และ บจ. ไฟฟ้าห้วยเหาะ[7] ซึ่งจะชำระคืนโดยอาศัยรายได้จากยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ที่อยู่ในสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ และที่มีการอ้างอิงกับเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ

ในปี 2555 บริษัทมีรายได้อื่นๆ จำนวน 1,117.3 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นจำนวน 518.0 ล้านบาทจากปี 2554 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกเงินชดเชยจากความล่าช้าของการก่อสร้างโครงการเก็คโค่-วัน จำนวน 1,055.9 ล้านบาทในปี 2555 ในขณะที่การบันทึกเงินชดเชยจากความล่าช้าของการก่อสร้างโครงการเก็คโค่-วัน มีจำนวน 546.0 ล้านบาทในปี 2554

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น รายได้ทั้งหมดปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 42.5 จากจำนวน 41,084.6 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 59,072.8 ล้านบาทในปี 2555

ค่าใช้จ่าย

ต้นทุนขายปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 43.2 หรือจากจำนวน 33,738.3 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 48,303.2 ล้านบาทในปี 2555 ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยต่อไปนี้

ธุรกิจไอพีพี

- ต้นทุนเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติของธุรกิจไอพีพี ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.2 หรือจากจำนวน 8,359.3 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 10,135.6 ล้านบาทในปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักจากราคาค่าก๊าซปรับตัวสูงขึ้นร้อยละ 21.5 และปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตของ บจ. โกลว์ ไอพีพี ลดลง เนื่องการซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนในไตรมาสแรกของปี 2555

[7] งบการเงินของ บจ. ไฟฟ้าห้วยเหาะ ถูกจัดทำในรูปสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ และได้บันทึกรวมในงบการเงินรวมของบริษัทที่แสดงในสกุลเงินบาท

- ต้นทุนถ่านหินของธุรกิจไอพีพี เป็นจำนวน 3,039.2 ล้านบาทในปี 2555 ซึ่งมาจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเก็คโค่-วัน ตั้งแต่วันที่ 19 สิงหาคม 2555
- ต้นทุนเชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลของธุรกิจไอพีพี มีจำนวน 31.7 ล้านบาทในปี 2555 เพิ่มขึ้น 27.0 ล้านบาท จากจำนวน 4.7 ล้านบาทในปี 2554 การปรับตัวเพิ่มขึ้นของต้นทุนน้ำมันดีเซลมีสาเหตุหลักจากการเริ่มดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเก็คโค่-วัน ซึ่งจำเป็นต้องใช้น้ำมันดีเซลในช่วงแรกของการเริ่มเดินเครื่อง
- ต้นทุนซ่อมบำรุงมีจำนวนเพิ่มขึ้น 77.4 ล้านบาท หรือจากจำนวน 70.3 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 147.7 ล้านบาทในปี 2555 โดยมีสาเหตุเนื่องมาจากการซ่อมบำรุงตามแผนของหม้อไอน้ำและกังหันก๊าซของ บจ. โกลว์ ไอพีพี ในไตรมาสแรกของปี 2555 และการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเก็คโค่-วัน
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 41.0 หรือจากจำนวน 1,182.8 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 1,667.9 ล้านบาทในปี 2555 สาเหตุหลักของการปรับตัวเพิ่มขึ้นมาจากการบันทึกค่าเสื่อมของโรงไฟฟ้าเก็คโค่-วัน เป็นจำนวน 382.5 ล้านบาทในปี 2555
- ต้นทุนขายอื่น ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 313.5 ล้านบาท หรือจากจำนวน 271.4 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 584.8 ล้านบาทในปี 2555 สาเหตุหลักมาจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเก็คโค่-วัน ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2555 ทั้งนี้ต้นทุนขายอื่นๆ ที่ใช้ในการผลิตส่วนใหญ่ประกอบด้วยต้นทุนน้ำ สารเคมี และค่าใช้จ่ายประจำทั่วไป รวมไปถึงเงินจ่ายเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า

<u>โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration)</u>

- ต้นทุนเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 45.8 หรือจากจำนวน 15,734.9 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 22,939.7 ล้านบาทในปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักจากราคาก๊าซธรรมชาติปรับตัวเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 20.7 และปริมาณการใช้เชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นเนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำรวมถึงการบันทึกรวมค่าใช้จ่ายของ บจ. โกลว์ เอสพีพี 11 ที่ได้ถูกบันทึกในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2554 และปริมาณการใช้เชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นของ บจ. โกลว์ เอสพีพี 12 ที่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนธันวาคม 2555 ที่ผ่านมา
- ต้นทุนเชื้อเพลิงถ่านหินปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.1 หรือจากจำนวน 3,445.4 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 3,829.1 ล้านบาทในปี 2555 โดยมีสาเหตุมาจากราคาจำหน่ายถ่านหินเฉลี่ยที่ใช้อ้างอิง (FOB) เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.3 หรือจาก 97.2 ดอลลาร์สหรัฐฯ ต่อตัน เป็น 112.1 ดอลลาร์สหรัฐฯ ต่อตัน แม้ว่าปริมาณถ่านหินที่ใช้จะลดลงเนื่องมาจากการซ่อมบำรุงตามแผนในครึ่งปีแรกของปี 2555
- ต้นทุนซ่อมบำรุงปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 49.8 หรือจากจำนวน 760.0 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 1,138.3 ล้านบาทในปี 2555 สาเหตุหลักมาจากการซ่อมบำรุงตามแผนของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมและไอน้ำบางหน่วยในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2555
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 27.6 หรือจากจำนวน 2,053.8 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 2,621.0 ล้านบาทในปี 2555 โดยมีสาเหตุมาจากการบันทึกค่าเสื่อมราคาของโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 5 ที่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนตุลาคม 2554 ตลอดช่วงระยะเวลาที่ผ่านมา
- ต้นทุนขายอื่นปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.6 หรือจากจำนวน 1,855.9 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 2,164.7 ล้านบาทในปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินจ่ายเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า

นอกจากนี้ บริษัทได้มีการบันทึกค่าใช้จ่ายเงินชดเชยให้กับ กฟผ. จำนวน 633.6 ล้านบาท ในช่วงไตรมาสที่สองและไตรมาสที่สามของปี 2555 เนื่องมาจากความล่าช้าของโครงการเก็คโค่-วัน

สำหรับค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร ได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 25.6 หรือจากจำนวน 531.3 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 667.4 ล้านบาท ในปี 2555 ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยต่อไปนี้

- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ปรับตัวลดลงร้อยละ 2.3 หรือจากจำนวน 32.4 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 31.7 ล้านบาทในปี 2555
- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารทั่วไป ปรับตัวลดลงร้อยละ 27.4 หรือจากจำนวน 498.9 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 635.8 ล้านบาทในปี 2555

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น รายจ่ายทั้งหมดปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 41.2 หรือจากจำนวน 35,132.5 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 49,612.5 ล้านบาทในปี 2555

กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 58.9 หรือจากจำนวน 5,952.1 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 9,460.4 ล้านบาทในปี 2555

ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 40.3 หรือจากจำนวน 1,678.5 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 2,354.2 ล้านบาทในปี 2555 โดยต้นทุนทางการเงินหลักประกอบด้วยดอกเบี้ยจ่ายและค่าธรรมเนียมทางการเงิน

ดอกเบี้ยจ่ายปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 54.8 หรือจากจำนวน 1,446.9 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 2,240.0 ล้านบาทในปี 2555 โดยมีสาเหตุมาจากภาระหนี้ที่เพิ่มขึ้นจากการกู้ยืมเงินของโกลว์ พลังงาน ในการเข้าซื้อ บจ. โกลว์ เอสพีพี 11 ในขณะที่ดอกเบี้ยจ่ายของ โกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 5 และโรงไฟฟ้าเก็คโค่-วัน ที่ไม่ได้ถูกบันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์ (Capitalization) หลังจากได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อเดือนตุลาคม 2554 และเดือนสิงหาคม 2555 ตามลำดับ

ค่าธรรมเนียมทางการเงินปรับตัวลดลงร้อยละ 50.7 หรือจากจำนวน 231.6 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 114.2 ล้านบาทในปี 2555 สาเหตุมาจากการบันทึกค่าใช้จ่าย และการตัดจำหน่ายทางบัญชีที่เกี่ยวข้องกับการรีไฟแนนซ์ของ บจ. โกลว์ เอสพีพี 11 ในปี 2554

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลงร้อยละ 23.9 หรือจากจำนวน 925.0 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 703.6 ล้านบาทในปี 2555 โดยมีสาเหตุจากอัตราภาษีที่ลดลง

กำไรหลังหักภาษี

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น กำไรหลังหักภาษีเงินได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 91.2 จากจำนวน 3,348.6 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 6,402.6 ล้านบาทในปี 2555

ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย

ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีผลกำไรจำนวน 843.0 ล้านบาทในปี 2555 ในขณะที่ปี 2554 ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีผลขาดทุนจำนวน 145.8 ล้านบาท ผลกำไรในส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีสาเหตุหลักจากการได้รับเงินชดเชยจากความล่าช้าของโครงการเก็คโค่-วัน ตั้งแต่วันที่ 19 สิงหาคม 2555

กำไรสุทธิ

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น กำไรสุทธิมีจำนวนเพิ่มขึ้นร้อยละ 59.1 หรือจากจำนวน 3,494.4 ล้านบาทในปี 2554 เป็นจำนวน 5,559.6 ล้านบาทในปี 2555

กำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ[8]

สำหรับปี 2555 บริษัทมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 481.4[9] ล้านบาท ทำให้บริษัทมีกำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 5,078.2 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.7 จากจำนวน 4,103.9 ล้านบาทในปี 2554 ซึ่งกำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิดังกล่าวใช้เป็นแนวทางในการกำหนดการจ่ายเงินปันผล

ค่าตอบแทนสำหรับผู้ตรวจสอบบัญชีสำหรับระยะเวลา 1 มกราคม 2555 - 31 ธันวาคม 2555 ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	บริษัท	บริษัทย่อย
ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี	1,892,760.00	7,911,114.00
ค่าตอบแทนสำหรับงานบริการอื่น (Non-audit fee)		
- การตรวจสอบอัตราส่วนทางการเงิน	275,000.00	-
- การตรวจสอบ Package	-	508,372.00
- ค่าวิชาชีพสำหรับขอบเขตงานเพิ่มเติม	200,000.00	300,000.00
- อื่นๆ	-	-

[8] ปรับเปลี่ยนนิยามของ Normalized Net Profit เป็นกำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ (เดิมหมายถึงกำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่รับรู้)

[9] ไม่รวมกำไร / ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิในสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย

รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

เสนอ ผู้ถือหุ้น

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ("บริษัท")

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่าน ดังนี้

- นายโกวิทย์ โปษยานนท์ ประธานกรรมการ
- นายวิทยา เวชชาชีวะ กรรมการ
- นางสุภาพรรณ รัตนาภรณ์ กรรมการ

หัวหน้าฝ่ายตรวจสอบภายในของบริษัท ทำหน้าที่เป็นเลขานุการของคณะกรรมการตรวจสอบ

ในระหว่างวันที่ 1 มกราคมถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2555 คณะกรรมการตรวจสอบได้ประชุมทั้งหมดสี่ (4) ครั้ง และได้ปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ดังนี้

1. สอบทานงบการเงินรายไตรมาสและประจำปีแล้วนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อให้ความเห็นชอบ คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นสอดคล้องกับผู้สอบบัญชีภายนอกว่างบการเงินของบริษัทแสดงฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญ และมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอ ตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

2. สอบทานความเพียงพอและประสิทธิผลของระบบการควบคุมภายในที่ผู้ตรวจสอบภายในนำเสนอ แล้วไม่พบข้อบกพร่องที่สำคัญของระบบการควบคุมภายในที่จะกระทบต่อการดำเนินงานและงบการเงินของบริษัท

3. สอบทานการปฏิบัติงานว่าเป็นไปตาม พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมทั้งกฎระเบียบอื่นที่เกี่ยวข้องของประเทศไทย คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า บริษัทได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และไม่พบว่ามีข้อบกพร่องที่เป็นสาระสำคัญแต่ประการใด

4. พิจารณาคุณสมบัติและความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชีภายนอกและเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีภายนอก รวมทั้งค่าสอบบัญชีต่อคณะกรรมการบริษัท

5. สอบทานและอนุมัติแผนตรวจสอบภายใน สอบทานและรับทราบรายงานการตรวจสอบภายใน และประเมินผลการปฏิบัติงานของหน่วยตรวจสอบภายใน

6. สอบทานความเสี่ยงที่มีแนวโน้มว่าอาจจะเกิดขึ้น ซึ่งผู้ตรวจสอบภายในและผู้บริหารคาดการณ์ไว้หรือได้รับทราบมา รวมถึงสอบทานความเหมาะสมของแนวทางการบริหารความเสี่ยงที่จะนำมาปรับใช้กับความเสี่ยงดังกล่าว

7. สอบทานรายการที่อาจมีผลประโยชน์ขัดแย้ง รวมทั้งการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับรายการเหล่านั้น คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวของบริษัท เป็นไปตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อบริษัท

คณะกรรมการตรวจสอบไม่ได้รับรายงานเกี่ยวกับข้อบกพร่องที่สำคัญของระบบการควบคุมภายในของบริษัท นอกจากนี้จากการที่บริษัทเป็นบริษัทย่อยของบริษัท GDF SUEZ (จีดีเอฟ สุเอซ) บริษัทจึงต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดของระบบการควบคุมภายในของ GDF SUEZ อีกด้วย

คณะกรรมการตรวจสอบเห็นชอบให้เสนอ บริษัท ดีลอยท์ ทู้ช โธมัทสุ ไชยยศ สอบบัญชี จำกัด โดย ดร.ศุภมิตร เตชะมนตรีกุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 3356 หรือ นายชูพงษ์ สุรชุติกาล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 4325 หรือ นายมนูญ มนูสุข ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 4292 เป็นผู้สอบบัญชีประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ของบริษัท พร้อมทั้งค่าธรรมเนียมสอบบัญชีต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาและขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นต่อไป

นายโกวิทย์ โปษยานนท์

ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอผู้ถือหุ้นและคณะกรรมการ
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวม และเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงิน

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของข้าพเจ้า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติงานตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงินโดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิผลของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินโดยรวม

ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยและของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ธนาวรรณ อนุรัตน์บดี
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 3440
บริษัท ดีลอยท์ ทู้ช โธมัทสุ ไชยยศ สอบบัญชี จำกัด

กรุงเทพมหานคร
วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2556

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	2555	2554	2555	2554
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5	11,861,163,618	4,888,575,680	2,198,258,198	370,061,083
เงินลงทุนชั่วคราว	6	1,134,453,643	3,795,148,650	-	1,500,000,000
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	7 และ 21	8,780,941,132	6,444,022,260	4,402,548,985	3,030,872,312
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	21	-	-	3,865,100,000	53,209,737
สินค้าคงเหลือ	8	4,879,912,446	4,433,884,537	1,151,793,600	525,116,702
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		648,650,267	850,864,890	176,683,576	497,238,994
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		27,305,121,106	20,412,496,017	11,794,384,359	5,976,498,828
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	9	-	-	28,868,771,355	28,153,771,355
เงินลงทุนในการร่วมค้า	2.3	843,213	896,700	-	-
เงินลงทุนระยะยาวอื่น		1,500,000	1,500,000	1,500,000	1,500,000
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	21	-	-	5,706,000,000	7,197,572,868
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	10	100,769,518,657	98,230,160,093	30,049,757,323	30,942,201,597
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	11 และ 21	1,541,904,793	1,590,366,125	519,626,229	407,045,213
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		102,313,766,663	99,822,922,918	65,145,654,907	66,702,091,033
รวมสินทรัพย์		129,618,887,769	120,235,418,935	76,940,039,266	72,678,589,861

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	2555	2554	2555	2554
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	12	2,500,000,000	1,201,000,000	900,000,000	250,000,000
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	13 และ 21	10,389,151,590	6,311,910,151	3,661,381,460	2,586,686,665
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	14	9,295,812	16,941,586	1,502,293	4,930,573
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	16	8,670,959,017	1,642,989,933	6,000,000,000	-
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	17	-	2,996,964,998	-	2,996,964,998
เงินกู้ยืมระยะสั้น	15	1,432,900,000	-	-	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		258,484,185	308,469,754	103,929,903	75,867,268
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอนำส่ง		404,759,200	191,622,770	176,476,495	64,492,936
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		209,120,275	152,783,822	118,007,879	65,379,471
รวมหนี้สินหมุนเวียน		23,874,670,079	12,822,683,014	10,961,298,030	6,044,321,911
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	14	20,893,046	10,455,681	4,798,513	3,063,226
เงินกู้ยืมระยะยาว	16	41,536,386,600	48,618,378,895	16,663,212,003	20,456,577,310
หุ้นกู้	17	19,021,015,311	17,520,652,228	19,021,015,311	17,520,652,228
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	21	1,629,269,092	1,685,628,326	-	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	18	96,978,789	87,529,779	14,510,380	12,895,612
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	21	492,084,927	258,092,441	496,539,890	311,211,465
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		62,796,627,765	68,180,737,350	36,200,076,097	38,304,399,841
รวมหนี้สิน		86,671,297,844	81,003,420,364	47,161,374,127	44,348,721,752

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	2555	2554	2555	2554
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)					
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น					
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 1,482,865,035 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		14,828,650,350	14,828,650,350	14,828,650,350	14,828,650,350
ทุนที่ออกและชำระแล้ว					
หุ้นสามัญ 1,462,865,035 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		14,628,650,350	14,628,650,350	14,628,650,350	14,628,650,350
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ		2,935,427,353	2,935,427,353	4,786,986,727	4,786,986,727
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
ทุนสำรองตามกฎหมาย	19	1,598,287,193	1,598,287,193	1,598,287,193	1,598,287,193
ยังไม่ได้จัดสรร		18,192,138,693	15,628,517,720	8,764,740,869	7,315,943,839
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(573,540,708)	(539,178,879)	-	-
รวมส่วนของบริษัทใหญ่		36,780,962,881	34,251,703,737	29,778,665,139	28,329,868,109
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		6,166,627,044	4,980,294,834	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		42,947,589,925	39,231,998,571	29,778,665,139	28,329,868,109
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		129,618,887,769	120,235,418,935	76,940,039,266	72,678,589,861

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	2555	2554	2555	2554
รายได้จากการขาย	28	57,203,822,818	40,358,970,464	23,171,031,375	15,564,834,184
ต้นทุนขาย	23 และ 28	(48,303,163,817)	(33,738,280,971)	(19,004,818,055)	(12,315,563,690)
กำไรขั้นต้น		8,900,659,001	6,620,689,493	4,166,213,320	3,249,270,494
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ		661,399,797	-	-	9,849,216
ดอกเบี้ยรับ		90,342,614	126,397,046	480,704,959	308,749,528
เงินปันผลรับ		2,850,000	3,450,000	1,989,673,719	3,190,094,215
รายได้เงินชดเชยสำหรับความล่าช้าของการก่อสร้าง		1,055,904,504	546,015,400	-	-
รายได้อื่น		58,519,960	49,809,870	46,376,297	27,228,958
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	23 และ 28	(667,438,749)	(531,348,915)	(339,002,702)	(304,202,676)
เงินชดเชยจ่ายสำหรับความล่าช้าจากการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์		(633,600,000)	-	-	-
ค่าตอบแทนกรรมการ		(8,208,222)	(8,267,333)	(8,208,222)	(8,267,333)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ		-	(854,295,782)	(7,676,564)	-
ต้นทุนทางการเงิน		(2,354,159,425)	(1,678,516,499)	(1,638,309,661)	(1,271,935,987)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากการลงทุนในการร่วมค้า		(53,487)	(328,300)	-	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้		7,106,215,993	4,273,604,980	4,689,771,146	5,200,786,415
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	25	(703,643,891)	(925,036,592)	(245,026,524)	(238,503,865)
กำไรสำหรับปี		6,402,572,102	3,348,568,388	4,444,744,622	4,962,282,550
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
ส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน		-	(149,355,068)	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน		(51,095,656)	68,839,109	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี		(51,095,656)	(80,515,959)	-	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		6,351,476,446	3,268,052,429	4,444,744,622	4,962,282,550
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน)					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		5,559,568,565	3,494,369,204	4,444,744,622	4,962,282,550
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		843,003,537	(145,800,816)	-	-
		6,402,572,102	3,348,568,388	4,444,744,622	4,962,282,550
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		5,525,206,736	3,391,308,437	4,444,744,622	4,962,282,550
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		826,269,710	(123,256,008)	-	-
		6,351,476,446	3,268,052,429	4,444,744,622	4,962,282,550
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	บาท	3.80	2.39	3.04	3.39
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก	หุ้น	1,462,865,035	1,462,865,035	1,462,865,035	1,462,865,035

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม								
						องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				
						กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
				กำไรสะสม						
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	จัดสรรแล้ว ทุนสำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	ส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	รวมส่วนของบริษัทใหญ่	ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554 - ตามที่รายงานไว้เดิม		14,628,650,350	2,935,427,353	1,598,287,193	15,058,200,572	(220,166,068)	(215,952,044)	33,784,447,356	4,168,154,232	37,952,601,588
ผลกระทบจากการใช้นโยบายการบัญชีเป็นครั้งแรก		-	-	-	(70,002,373)	-	-	(70,002,373)	(1,323,387)	(71,325,760)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554 - ปรับปรุงใหม่		14,628,650,350	2,935,427,353	1,598,287,193	14,988,198,199	(220,166,068)	(215,952,044)	33,714,444,983	4,166,830,845	37,881,275,828
เงินรับค่าหุ้นจากผู้ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	981,750,000	981,750,000
จ่ายเงินปันผลแก่ผู้ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	(45,030,003)	(45,030,003)
จ่ายเงินปันผล		-	-	-	(2,854,049,683)	-	-	(2,854,049,683)	-	(2,854,049,683)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554		-	-	-	3,494,369,204	(149,355,068)	46,294,301	3,391,308,437	(123,256,008)	3,268,052,429
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554		14,628,650,350	2,935,427,353	1,598,287,193	15,628,517,720	(369,521,136)	(169,657,743)	34,251,703,737	4,980,294,834	39,231,998,571
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555		14,628,650,350	2,935,427,353	1,598,287,193	15,628,517,720	(369,521,136)	(169,657,743)	34,251,703,737	4,980,294,834	39,231,998,571
เงินรับค่าหุ้นจากผู้ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	385,000,000	385,000,000
จ่ายเงินปันผลแก่ผู้ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	(24,937,500)	(24,937,500)
จ่ายเงินปันผล	20	-	-	-	(2,995,947,592)	-	-	(2,995,947,592)	-	(2,995,947,592)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555		-	-	-	5,559,568,565	-	(34,361,829)	5,525,206,736	826,269,710	6,351,476,446
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555		14,628,650,350	2,935,427,353	1,598,287,193	18,192,138,693	(369,521,136)	(204,019,572)	36,780,962,881	6,166,627,044	42,947,589,925

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : บาท

		งบการเงินเฉพาะกิจการ				
				กำไรสะสม		
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	จัดสรรแล้ว ทุนสำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554 - ตามที่รายงานไว้เดิม		14,628,650,350	4,786,986,727	1,598,287,193	5,219,109,622	26,233,033,892
ผลกระทบจากการใช้นโยบายการบัญชีเป็นครั้งแรก		-	-	-	(11,398,650)	(11,398,650)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554 - ปรับปรุงใหม่		14,628,650,350	4,786,986,727	1,598,287,193	5,207,710,972	26,221,635,242
จ่ายเงินปันผล		-	-	-	(2,854,049,683)	(2,854,049,683)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554		-	-	-	4,962,282,550	4,962,282,550
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554		14,628,650,350	4,786,986,727	1,598,287,193	7,315,943,839	28,329,868,109
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555		14,628,650,350	4,786,986,727	1,598,287,193	7,315,943,839	28,329,868,109
จ่ายเงินปันผล	20	-	-	-	(2,995,947,592)	(2,995,947,592)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555		-	-	-	4,444,744,622	4,444,744,622
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555		14,628,650,350	4,786,986,727	1,598,287,193	8,764,740,869	29,778,665,139

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	7,106,215,993	4,273,604,980	4,689,771,146	5,200,786,415
ปรับปรุงด้วย:				
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย/ บริษัทอื่น	(2,850,000)	(3,450,000)	(1,989,673,719)	(3,190,094,215)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากการลงทุนในการร่วมค้า	53,487	328,300	-	-
ค่าเสื่อมราคา	4,246,698,128	3,216,461,469	1,487,039,523	1,014,449,369
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	138,827,208	200,464,417	79,856,884	86,996,162
ค่าตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	8,240,077	7,414,318	8,240,077	7,414,318
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	2,150,857	-	-
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ถาวร (กลับรายการ)	-	(16,607,960)	-	(7,357,092)
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	40,808,891	20,085,291	13,241,257	308,591
ค่าตัดจำหน่ายหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(17,521,049)	(16,477,275)	(13,116,701)	(9,418,533)
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(595,695,067)	870,787,311	549,359	(20,528,388)
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง				
จากการจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(30,277,984)	2,184,838	-	-
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง				
จากการรับคืนเงินกู้ยืมจากบริษัทย่อย	-	-	6,204,324	(164,610)
ค่าตัดจำหน่ายส่วนเกินจากสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	10,386,656	5,794,928	10,386,656	4,476,288
ดอกเบี้ยรับ	(90,342,614)	(126,397,046)	(480,704,959)	(308,749,528)
ดอกเบี้ยจ่าย	2,239,998,152	1,446,933,705	1,572,137,322	1,165,332,000
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	13,054,541,878	9,883,278,133	5,383,931,169	3,943,450,777
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(2,297,970,237)	(1,081,083,162)	(1,337,256,969)	(1,515,009,462)
สินค้าคงเหลือ	(1,455,817,175)	(1,912,867,545)	(624,853,854)	(136,435,695)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(27,944,377)	(370,680,702)	16,803,455	373,728,431
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(40,385,767)	(177,034,844)	(37,560,302)	(145,031,347)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน (ต่อ)				
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	2,316,115,061	1,235,981,460	998,561,914	1,164,787,463
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอนำส่ง	213,136,430	83,694,111	111,983,559	48,849,162
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(29,146,010)	36,529,054	(11,620,434)	5,197,265
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	5,948,966	5,031,765	1,111,840	1,052,415
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	40,495,701	(8,451,921)	188,474	866,262
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	11,778,974,470	7,694,396,349	4,501,288,852	3,741,455,271
รับดอกเบี้ย	110,080,546	106,833,712	510,537,372	234,369,561
จ่ายดอกเบี้ย	(2,212,584,242)	(1,500,443,472)	(1,556,607,034)	(1,201,308,125)
จ่ายภาษีเงินได้	(827,222,423)	(900,907,926)	(216,967,164)	(253,754,418)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	8,849,248,351	5,399,878,663	3,238,252,026	2,520,762,289
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
บัญชีเงินฝากเพื่อจ่ายคืนหนี้ / ค่าซ่อมบำรุงลดลง (เพิ่มขึ้น)	947,682,110	(323,411,631)	-	-
เงินลงทุนชั่วคราวลดลง (เพิ่มขึ้น)	1,700,040,398	(1,699,828,318)	1,500,000,000	(1,500,000,000)
จ่ายเงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อย	-	-	(9,241,100,000)	(4,519,199,659)
รับคืนเงินให้กู้ยืมจากบริษัทย่อย	-	-	6,914,578,281	1,342,047,589
เงินสดจ่ายลงทุนในบริษัทย่อย	-	(1,634,462,500)	(715,000,000)	(3,457,712,500)
เงินสดจ่ายลงทุนในการร่วมค้า	-	(1,225,000)	-	-
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย/ บริษัทอื่น	2,850,000	3,450,000	1,989,673,719	3,190,094,215
เงินสดจ่ายสำหรับค่าซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(3,079,463,978)	(7,983,661,455)	(543,765,864)	(3,535,225,273)
ดอกเบี้ยจ่ายที่ตั้งเป็นต้นทุนของโรงไฟฟ้า	(1,092,272,940)	(1,889,494,667)	-	(411,207,942)
เงินสดรับจากการขายสินทรัพย์ถาวร	4,328,647	17,569,543	2,339,065	36,986,608
เงินสดจ่ายสำหรับสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาว	-	(8,758,734)	(129,628,350)	(39,832,733)
เงินสดรับจากสิทธิการให้ใช้สินทรัพย์ระยะยาว	193,740,000	38,781,468	193,740,000	-
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(1,323,095,763)	(13,481,041,294)	(29,163,149)	(8,894,049,695)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	2555	2554	2555	2554
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน					
รับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		1,549,000,000	1,201,000,000	900,000,000	250,000,000
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		(250,000,000)	-	(250,000,000)	-
รับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทอื่น		1,432,900,000	-	-	-
จ่ายคืนหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน		(12,857,209)	(43,189,280)	(5,086,293)	(3,839,597)
รับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน		2,500,000,000	9,796,953,157	2,500,000,000	8,971,953,157
จ่ายค่าธรรมเนียมการจัดหาเงินกู้		(25,000,000)	(57,297,997)	(25,000,000)	(57,297,997)
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว		(1,609,452,769)	(10,632,936,916)	-	(6,964,599,996)
รับเงินจากการออกหุ้นกู้ใหม่		1,500,000,000	5,555,000,000	1,500,000,000	5,555,000,000
จ่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้		(4,841,992)	(13,629,508)	(4,841,992)	(13,629,508)
จ่ายคืนหุ้นกู้		(3,000,000,000)	-	(3,000,000,000)	-
จ่ายเงินปันผล		(2,995,947,592)	(2,854,049,683)	(2,995,947,592)	(2,854,049,683)
รับเงินค่าหุ้นจากผู้ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		385,000,000	981,750,000	-	-
จ่ายเงินปันผลแก่ผู้ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		(24,937,500)	(45,030,003)	-	-
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน		(556,137,062)	3,888,569,770	(1,380,875,877)	4,883,536,376
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด		2,572,412	6,122,390	(15,885)	5,367,002
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ		6,972,587,938	(4,186,470,471)	1,828,197,115	(1,484,384,028)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัทย่อยที่ได้มา		-	370,609,260	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม		4,888,575,680	8,704,436,891	370,061,083	1,854,445,111
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	5	11,861,163,618	4,888,575,680	2,198,258,198	370,061,083

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

1. การดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย

1.1 ข้อมูลทั่วไปของบริษัท

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) "บริษัท" จดทะเบียนเป็นบริษัทมหาชนจำกัดตามกฎหมายไทยเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2538 และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ("ตลท.") ในเดือนกุมภาพันธ์ 2539 จนถึงเดือนสิงหาคม 2545 ภายหลังได้เข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนอีกครั้งหนึ่งเมื่อวันที่ 21 เมษายน 2548 บริษัทประกอบกิจการในประเทศไทย โดยดำเนินธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม โดยมีสถานประกอบการตั้งอยู่ที่ 195 เอ็มไพร์ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วิง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทคือบริษัท จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี (ประเทศไทย) จำกัด โดยถือหุ้นของบริษัทร้อยละ 44.1 และ GDF SUEZ Energy Asia, Turkey and Southern Africa B.V. ถือหุ้นของบริษัทร้อยละ 25 ซึ่งเป็นบริษัทที่ถือหุ้นในบริษัท จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี (ประเทศไทย) จำกัด ทั้งหมด ทั้งนี้ผู้ถือหุ้นลำดับสูงสุดของบริษัทคือ GDF SUEZ S.A.

1.2 บริษัทย่อย

บริษัทย่อยในข้อ 1) ถึง 9) และ ข้อ 11) ถึง 13) เป็นบริษัทจดทะเบียนในประเทศไทย บริษัทในข้อ 1) ถึง 7) และ 9) มีสถานประกอบการตั้งอยู่เลขที่ 195 เอ็มไพร์ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วิง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร บริษัทในข้อ 8) มีสถานประกอบการตั้งอยู่เลขที่ 11 ถนนไอ - 5 ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง และบริษัทในข้อ 11) ถึง 13) มีสถานประกอบการตั้งอยู่เลขที่ 60/19 หมู่ที่ 3 สวนอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง

สำหรับบริษัทย่อยในข้อ 10) คือ บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด เป็นบริษัทที่ตั้งขึ้นในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ภายใต้สัญญาก่อสร้าง ดำเนินงาน และโอน (Build Operate and Transfer Agreement "BOT") ลงวันที่ 18 ธันวาคม 2544 บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ได้ดำเนินการพัฒนา ก่อสร้าง และดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำขนาด 150 เมกะวัตต์ เป็นเวลา 30 ปี โดยไม่สามารถต่ออายุสัญญาได้ สัญญาดังกล่าวจะครบกำหนดในเดือน ธันวาคม 2574

รายละเอียดของบริษัทย่อยมีดังนี้

ชื่อบริษัท	วันที่จดทะเบียนบริษัท	ดำเนินธุรกิจหลัก
1) บริษัท โกลว์ จำกัด	12 มีนาคม 2540	ให้บริการด้านการจัดการ ที่ปรึกษาและให้คำแนะนำด้านการบริหารงานแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน
2) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	6 ธันวาคม 2537	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม
3) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	19 กันยายน 2537	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม
4) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	9 สิงหาคม 2534	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม
5) บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด	12 มีนาคม 2540	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
6) บริษัท โกลว์ ไอพีพี 3 จำกัด	14 มิถุนายน 2548	พัฒนาโครงการผลิตพลังงานไฟฟ้า
7) บริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด	16 ตุลาคม 2550	ลงทุนในบริษัทอื่น
8) บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด	27 เมษายน 2550	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2555

ชื่อบริษัท	วันที่จดทะเบียนบริษัท	ดำเนินธุรกิจหลัก
9) บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด	30 สิงหาคม 2544	ลงทุนในบริษัทอื่น
10) บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด	20 พฤษภาคม 2539	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และการไฟฟ้าลาว
11) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	8 ธันวาคม 2540	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม
12) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด	26 พฤศจิกายน 2552	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2555
13) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 13 จำกัด	4 พฤษภาคม 2549	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม

2. เกณฑ์การจัดทำและนำเสนองบการเงิน

2.1 งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นในสกุลเงินบาท และเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย โดยกำหนดรูปแบบการนำเสนองบการเงินตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าลงวันที่ 28 กันยายน 2554 เรื่อง "กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554" และมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง "การนำเสนองบการเงิน" ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นไป รวมทั้งเปิดเผยข้อมูลเพิ่มเติมตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

2.2 งบการเงินรวมได้รวมรายการบัญชีของบริษัทและบริษัทย่อยหลังจากตัดรายการระหว่างกัน ซึ่งมีสัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละดังต่อไปนี้

	อัตราร้อยละของการถือหุ้น	
	2555	2554
<u>ถือหุ้นโดยบริษัท</u>		
บริษัท โกลว์ จำกัด	100	100
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	100	100
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	100	100
บริษัท โกลว์ ไอพีพี 3 จำกัด	100	100
บริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด	100	100
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	100	100
<u>ถือหุ้นโดยบริษัท โกลว์ จำกัด</u>		
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	100	100
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด	95	95
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด	55	55
บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด	49	49
<u>ถือหุ้นโดยบริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด</u>		
บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด	65	65

	อัตราร้อยละของการถือหุ้น	
	2555	2554
ถือหุ้นโดยบริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด		
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด	25	25
ถือหุ้นโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด		
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด	100	100
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 13 จำกัด	100	100

2.3 เงินลงทุนในกิจการร่วมค้าเป็นเงินลงทุนของบริษัท โกลว์ เหมราช วินด์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกันโดยบริษัทถือหุ้นร้อยละ 49 ได้จดทะเบียนจัดตั้งเป็นบริษัทจำกัดในประเทศไทยเมื่อวันที่ 4 กรกฎาคม 2554 ด้วยทุนจดทะเบียนจำนวน 10 ล้านบาท และมีทุนชำระแล้ว 2.5 ล้านบาท บริษัท โกลว์ เหมราช วินด์ จำกัด อยู่ระหว่างขั้นการสำรวจเพื่อดำเนินธุรกิจในการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

2.4 สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกประกาศที่เกี่ยวกับมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และแนวปฏิบัติทางบัญชีที่ออกใหม่และปรับปรุงใหม่ ดังต่อไปนี้

1) มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและแนวปฏิบัติทางบัญชีดังต่อไปนี้จะมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 12	ภาษีเงินได้
ฉบับที่ 20	การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552)	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 8	ส่วนงานดำเนินงาน

การตีความมาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 10	ความช่วยเหลือจากรัฐบาล – กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
ฉบับที่ 21	ภาษีเงินได้ - การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ที่ไม่ได้คิดค่าเสื่อมราคาที่ตีราคาใหม่
ฉบับที่ 25	ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการ หรือของผู้ถือหุ้น

แนวปฏิบัติทางบัญชี

แนวปฏิบัติทางบัญชีเกี่ยวกับการโอนและการรับโอนสินทรัพย์ทางการเงิน

2) การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ดังต่อไปนี้จะมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557

<u>การตีความมาตรฐานการบัญชี</u>

ฉบับที่ 29	การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ

<u>การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน</u>

ฉบับที่ 4	การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
ฉบับที่ 12	ข้อตกลงสัมปทานบริการ
ฉบับที่ 13	โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า

ผู้บริหารของบริษัทจะนำมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และแนวปฏิบัติทางบัญชีฉบับที่เกี่ยวข้อง มาเริ่มถือปฏิบัติกับงบการเงินของบริษัทและบริษัทย่อยเมื่อมาตรฐานดังกล่าวมีผลบังคับใช้ ยกเว้นมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10 ฉบับที่ 21 ฉบับที่ 25 ฉบับที่ 29 การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12 ฉบับที่ 13 และแนวปฏิบัติทางบัญชีเกี่ยวกับการโอนและการรับโอนสินทรัพย์ทางการเงิน ซึ่งไม่เกี่ยวข้องกับธุรกรรมของบริษัทและบริษัทย่อย ปัจจุบันผู้บริหารอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบต่องบการเงินของบริษัทและบริษัทย่อยในงวดที่เริ่มถือปฏิบัติ

2.5 งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นตามเกณฑ์คงค้างโดยใช้เกณฑ์การวัดมูลค่าด้วยราคาทุนเดิม ยกเว้นตามที่ได้เปิดเผยในนโยบายการบัญชี

3. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

นโยบายการบัญชีที่สำคัญของบริษัทและบริษัทย่อยโดยสรุปมีดังต่อไปนี้

3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ได้แก่ เงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์และกระแสรายวัน และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องในการเปลี่ยนมือซึ่งจะถึงกำหนดภายในสามเดือนนับแต่วันที่ได้มา

3.2 การรับรู้รายได้

รายได้จากการขายรับรู้เมื่อส่งมอบผลิตภัณฑ์ให้แก่ลูกค้าแล้วโดยแสดงมูลค่าตามราคาในใบกำกับสินค้าซึ่งไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มของผลิตภัณฑ์ที่ได้ส่งมอบและหลังจากหักส่วนลดแล้ว ส่วนลดคำนวณจากปริมาณการซื้อทั้งปีของลูกค้า แต่ละรายตามอัตราร้อยละของยอดขายสุทธิที่กำหนดไว้ในสัญญา

รายได้ค่าบริการรับรู้เมื่อให้บริการแล้วเสร็จ

เงินปันผลรับบันทึกเป็นรายได้เมื่อมีการประกาศจ่าย

ดอกเบี้ยรับและรายได้อื่นบันทึกตามเกณฑ์คงค้าง

3.3 ลูกหนี้การค้าและค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ

ลูกหนี้แสดงมูลค่าตามใบกำกับสินค้าหลังหักสำรองส่วนลดตามสัญญาและค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ

ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญประมาณจากจำนวนหนี้ที่คาดว่าจะเก็บเงินไม่ได้ (ถ้ามี) ของลูกหนี้แต่ละราย

3.4 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือ ได้แก่ วัตถุดิบ อะไหล่ที่ต้องเปลี่ยนบ่อย และวัสดุเครื่องจักร แสดงมูลค่าตามราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนคำนวณโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก

ค่าเผื่อสินค้าเสื่อมสภาพและเคลื่อนไหวช้าจะถูกบันทึกสำหรับรายการที่คาดว่าจะไม่ได้ใช้ (ถ้ามี)

3.5 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดินแสดงในราคาทุนหลังหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

อาคารและอุปกรณ์แสดงในราคาทุนสุทธิจากค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี) โดยราคาทุนของอาคาร และอุปกรณ์ประกอบด้วยราคาซื้อและต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ของฝ่ายบริหาร รวมทั้งต้นทุนที่ประมาณขึ้นสำหรับการรื้อ การขนย้าย และการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคาคำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณดังนี้

	ปี
โรงไฟฟ้าและโครงการระหว่างก่อสร้างส่วนที่เริ่มดำเนินงานแล้ว	3 - 40
อาคารและส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่า	5 - 30
เครื่องจักร เครื่องมือและอุปกรณ์โรงไฟฟ้า	3 - 20
เครื่องตกแต่ง ติดตั้งและอุปกรณ์สำนักงาน	3, 5, 10
ยานพาหนะ	5

ในกรณีที่มีการด้อยค่าของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เกิดขึ้นจะรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

3.6 งานระหว่างก่อสร้าง

งานระหว่างก่อสร้างได้บันทึกรวมต้นทุนค่าก่อสร้าง ต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นโดยตรงจากการจัดหาเงินกู้เพื่อใช้ในการก่อสร้าง และต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการก่อสร้างสินทรัพย์หรือทำให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสภาพพร้อมใช้งานได้

3.7 ต้นทุนการกู้ยืม

ดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นระหว่างการก่อสร้าง หรือระหว่างติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์จากการกู้ยืม เพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้าและซื้อเครื่องจักรได้ถือเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของสินทรัพย์

3.8 ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยงรอตัดบัญชี และสิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้ารอตัดบัญชี ตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ค่าธรรมเนียมการใช้พื้นที่รอตัดบัญชีตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาเช่าโดยเริ่มตัดจำหน่ายเมื่อเริ่มดำเนินการค้า

สิทธิการเช่าที่ดินรอตัดบัญชีตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาเช่า 30 ปี

ค่าธรรมเนียมทางการเงินรอตัดบัญชีตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาทางการเงินที่เกี่ยวข้อง

สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อรอตัดบัญชี และสิทธิการใช้พื้นที่รอตัดบัญชีตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาที่เกี่ยวข้อง

สิทธิการใช้ท่อก๊าซรอตัดบัญชีตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาซื้อขายก๊าซที่เกี่ยวข้อง

3.9 เงินลงทุนระยะยาว

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงตามวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการ

เงินลงทุนในการร่วมค้าแสดงตามวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม

เงินลงทุนระยะยาวอื่นเป็นตราสารทุนที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดได้บันทึกตามราคาทุน

บริษัทจะบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จในงวดที่มีการด้อยค่า (ถ้ามี)

3.10 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

บริษัทและบริษัทย่อยบันทึกภาระผูกพันที่เกิดจากผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากงาน ตามพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานไทย จากข้อสมมติฐานทางคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานตามวิธี Projected Unit Credit เช่น อัตราคิดลด อัตราเงินเฟ้อ อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน และ อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน

3.11 สัญญาเช่าระยะยาว

- สัญญาเช่าดำเนินงาน

  สัญญาเช่าซึ่งความเสี่ยงและผลตอบแทนส่วนใหญ่ของการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ยังคงอยู่กับผู้ให้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน บริษัทจะรับรู้ค่าเช่าที่เกิดขึ้นจากสัญญาเช่าเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ ทั้งนี้ในส่วนที่เกิดขึ้นในระหว่างการก่อสร้างได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง

- สัญญาเช่าการเงิน

  สัญญาเช่าซึ่งบริษัทได้รับโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนส่วนใหญ่ของการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ยกเว้นกรรมสิทธิ์ทางกฎหมายถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน บริษัทและบริษัทย่อย บันทึกสินทรัพย์ที่เช่าในมูลค่ายุติธรรม ณ วันเริ่มต้นของสัญญาเช่าการเงินพร้อมกับภาระหนี้สินที่จะต้องจ่าย ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ที่เช่าคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ ดอกเบี้ยหรือค่าใช้จ่ายทางการเงินและค่าเสื่อมราคารับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

3.12 รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ ยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รวมถึงสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันสิ้นปีแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราอ้างอิงของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันสิ้นปี

กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนทั้งที่เกิดขึ้นจริงและยังไม่เกิดขึ้นจริงรับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

บริษัทแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินของบริษัทย่อยในต่างประเทศเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ส่วนงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ถัวเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างจากการแปลงค่าดังกล่าวได้แสดงภายใต้หัวข้อ "ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน" ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ และรวมอยู่ใน "องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น" ในงบแสดงฐานะการเงิน

3.13 เครื่องมือทางการเงิน

รายได้และค่าใช้จ่ายที่เกิดจากสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ซึ่งใช้เพื่อบริหารความเสี่ยงเกี่ยวกับอัตราดอกเบี้ย บันทึกเป็นรายการปรับปรุงดอกเบี้ยรับหรือดอกเบี้ยจ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ ทั้งนี้ในส่วนที่เกิดขึ้นในระหว่างการก่อสร้างได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง

กำไรขาดทุนที่เกิดขึ้นจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินซึ่งใช้เพื่อป้องกันความเสี่ยงของสินทรัพย์และหนี้สิน รับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

กำไรขาดทุนที่เกิดขึ้นจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าซึ่งใช้เพื่อป้องกันความเสี่ยงในส่วนที่เกิดขึ้นในระหว่างการก่อสร้างได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนระหว่างก่อสร้าง

จำนวนเงินที่ต้องจ่ายและจำนวนเงินที่จะได้รับตามสัญญาดังกล่าวแสดงหักกลบกันในงบแสดงฐานะการเงิน

ส่วนเกินหรือส่วนต่ำจากการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้านำมาเฉลี่ยรับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายตามอายุสัญญา

บริษัทและบริษัทย่อยไม่มีนโยบายที่จะประกอบธุรกรรมตราสารทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์เพื่อการเก็งกำไรหรือเพื่อการค้า

3.14 กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัท บริษัทย่อยและพนักงานได้ร่วมกันจดทะเบียนจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและบริษัทและบริษัทย่อยจ่ายสมทบให้ เงินกองทุนดังกล่าวจะจ่ายให้แก่พนักงานในกรณีที่ออกจากงานตามระเบียบของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

เงินสมทบสำหรับพนักงานภายใต้กองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

3.15 ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้บันทึกตามจำนวนที่จ่ายและที่ได้ตั้งค้างจ่ายไว้สำหรับปี

3.16 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่สำหรับปีด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่มีอยู่ในระหว่างปี

3.17 การใช้ประมาณการทางบัญชี

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้บริหารของบริษัทต้องอาศัยดุลยพินิจในการกำหนดนโยบายการบัญชี การประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานหลายประการ ซึ่งมีผลกระทบต่อการแสดงจำนวนสินทรัพย์ หนี้สินและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน รวมทั้งการแสดงรายได้ และค่าใช้จ่ายของงวดบัญชี ถึงแม้ว่าการประมาณการของผู้บริหาร ได้พิจารณาอย่างสมเหตุสมผลภายใต้เหตุการณ์ ณ ขณะนั้น ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจมีความแตกต่างไปจากประมาณการนั้น

4. ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับกระแสเงินสด

เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวรสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร				
- ยกมา	455,879,547	863,921,107	101,454,727	744,042,561
- ณ วันที่ซื้อบริษัทย่อยแห่งใหม่	-	417,500	-	-
บวก ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร	4,897,512,243	7,572,105,356	612,247,863	2,896,700,551
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(49,708,802)	7,441,039	16,709	280,888
หัก เงินสดจ่าย	(3,079,463,978)	(7,983,661,455)	(543,765,864)	(3,535,225,273)
สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	(21,183,700)	(4,344,000)	(3,393,300)	(4,344,000)
เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวรยกไป	2,203,035,310	455,879,547	166,560,135	101,454,727

5. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินสด	1,675,130	1,547,662	46,082	46,082
เงินฝากกระแสรายวัน	3,440,376	3,322,497	523,186	528,420
เงินฝากออมทรัพย์	11,456,039,792	4,683,697,370	2,197,688,930	369,486,581
เงินฝากประจำ	8,320	8,151	-	-
ตั๋วแลกเงิน	400,000,000	200,000,000	-	-
	11,861,163,618	4,888,575,680	2,198,258,198	370,061,083

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด และบริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด จำนวนรวม 6,913.6 ล้านบาท และ 2,354.1 ล้านบาท ตามลำดับ ได้วางไว้เป็นหลักประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากสถาบันการเงิน (ดูหมายเหตุข้อ 16) อย่างไรก็ตาม เงินที่ได้วางไว้เป็นหลักประกันดังกล่าวสามารถเบิกถอนตามวัตถุประสงค์และเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาเงินกู้เพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทย่อยได้

6. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินฝากออมทรัพย์	1,006,343,063	1,314,294,902	-	-
เงินฝากประจำ	128,110,580	1,630,853,748	-	1,500,000,000
ตั๋วแลกเงิน	-	850,000,000	-	-
	1,134,453,643	3,795,148,650	-	1,500,000,000

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 เงินลงทุนชั่วคราวของบริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด จำนวน 1,006.3 ล้านบาท และ 1,964.3 ล้านบาท ตามลำดับ ได้วางไว้เป็นหลักประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากสถาบันการเงิน โดยมีข้อจำกัดในการใช้เพื่อจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวและจ่ายค่าซ่อมบำรุงใหญ่ (ดูหมายเหตุข้อ 16)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 เงินฝากประจำของบริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด จำนวน 128.1 ล้านบาท และ 130.9 ล้านบาท ตามลำดับ ได้วางไว้เป็นหลักประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากสถาบันการเงิน (ดูหมายเหตุข้อ 16) อย่างไรก็ตาม เงินดังกล่าวสามารถเบิกถอนมาใช้ได้หากเงินกู้ยืมมีจำนวนลดลงและได้รับการอนุมัติจากผู้ให้กู้

7. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ลูกหนี้การค้าบริษัทอื่น	6,784,507,143	5,034,842,443	2,312,896,907	1,830,509,653
หัก สำรองส่วนลดตามสัญญา	(81,117,340)	(70,337,474)	(78,635,070)	(63,831,517)
สุทธิ	6,703,389,803	4,964,504,969	2,234,261,837	1,766,678,136
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	2,050,868,412	695,345,022
รวมลูกหนี้การค้า	6,703,389,803	4,964,504,969	4,285,130,249	2,462,023,158
ลูกหนี้อื่น	75,456,280	136,025,519	522,924	222
เงินทดรองจ่ายแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15,028,326	8,039,393	656,977	1,747,626
ดอกเบี้ยค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	67,756,694	81,922,894
ดอกเบี้ยค้างรับ	2,077,639	21,815,571	30,072	15,696,285
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	200,783,671	168,395,993	40,313,144	42,369,432
เงินจ่ายล่วงหน้า	209,079,717	599,225,415	8,138,925	427,112,695
เงินชดเชยความล่าช้าของการก่อสร้างค้างรับ[1]	1,575,125,696	546,015,400	-	-
	8,780,941,132	6,444,022,260	4,402,548,985	3,030,872,312

[1] เงินชดเชยความล่าช้าของการก่อสร้างค้างรับเป็นเงินชดเชยที่บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด และ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด เรียกเก็บจากบริษัทผู้ก่อสร้างโรงไฟฟ้า เพื่อชดเชยความเสียหายอันเนื่องมาจากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าล่าช้าตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาก่อสร้าง

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 จำแนกตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ลูกหนี้การค้าบริษัทอื่น				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	6,736,976,193	4,962,296,058	2,308,697,188	1,800,297,095
ค้างชำระ				
น้อยกว่า 3 เดือน	425,311	1,965,547	204,299	872,424
3 - 6 เดือน	353,341	1,116,912	193,876	567,081
6 - 12 เดือน	2,350,643	28,773,052	1,595,901	28,773,053
มากกว่า 12 เดือน	44,401,655[2]	40,690,874[2]	2,205,643	-
	6,784,507,143	5,034,842,443	2,312,896,907	1,830,509,653
หัก สำรองส่วนลดตามสัญญา	(81,117,340)	(70,337,474)	(78,635,070)	(63,831,517)
	6,703,389,803	4,964,504,969	2,234,261,837	1,766,678,136
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกันยังไม่ถึงกำหนดชำระ	-	-	2,050,868,412	695,345,022
รวมลูกหนี้การค้า	6,703,389,803	4,964,504,969	4,285,130,249	2,462,023,158

[2] ยอดลูกหนี้การค้าค้างชำระเกินกว่า 12 เดือนในงบการเงินรวมข้างต้น เป็นหนี้ค้างชำระจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จำนวน 40.6 ล้านบาท ซึ่งบริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด ได้รับหนังสือแจ้งจากคณะอนุญาโตตุลาการในการชนะคดี อย่างไรก็ตามจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2555 กฟผ. ยังไม่มีการจ่ายชำระเงิน และบริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัดอยู่ระหว่างดำเนินการเพื่อเรียกเก็บเงินจำนวนดังกล่าว

8. สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
วัตถุดิบ - ถ่านหิน	1,679,623,408	1,418,143,584	-	-
วัตถุดิบ - น้ำมัน	219,121,829	265,733,586	-	-
อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร	3,005,199,510	2,774,039,668	1,151,793,600	525,116,702
รวม	4,903,944,747	4,457,916,838	1,151,793,600	525,116,702
หัก ค่าเผื่อสินค้าเสื่อมสภาพ	(24,032,301)	(24,032,301)	-	-
รวมสินค้าคงเหลือ	4,879,912,446	4,433,884,537	1,151,793,600	525,116,702

9. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งบันทึกโดยใช้ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีดังนี้

หน่วย : บาท

ชื่อบริษัท	ทุนชำระแล้ว	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ	2555	2554
บริษัท โกลว์ จำกัด	4,401,668,111	100	7,114,824,414	7,114,824,414
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	4,941,534,880	100	4,941,534,824	4,941,534,824
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	7,373,389,550	100	7,379,374,525	7,379,374,525
บริษัท โกลว์ ไอพีพี 3 จำกัด	245,000,000	100	233,575,092	233,575,092
บริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด	7,565,000,000	100	7,565,000,000	6,850,000,000
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	1,000,000,000	100	1,634,462,500	1,634,462,500
รวม			28,868,771,355	28,153,771,355

การเพิ่มทุน

เมื่อวันที่ 30 มกราคม 2555 บริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนส่วนที่เหลือของบริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด จำนวนรวม 715 ล้านบาท (50 บาทต่อหุ้น) และในวันเดียวกัน บริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนส่วนที่เหลือของ บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด จำนวนรวม 715 ล้านบาท (5 บาทต่อหุ้น)

เงินปันผลจ่าย

ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อยได้มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลโดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	วันที่ประชุมคณะกรรมการ	บาทต่อหุ้น	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	วันที่จ่ายเงินปันผล
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด	7 พฤศจิกายน 2555	1.75	498.8	6 ธันวาคม 2555
บริษัท โกลว์ จำกัด	7 พฤศจิกายน 2555	1.07	471.0	6 ธันวาคม 2555
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 13 จำกัด	7 พฤศจิกายน 2555	1.53	100.2	9 พฤศจิกายน 2555

เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2555 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัทย่อยได้มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลประจำปีสำหรับปี 2554 ซึ่งเงินปันผลดังกล่าวประกอบด้วย เงินปันผลระหว่างกาลตามมติของที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และเงินปันผลที่จ่ายเพิ่มเติมตามมติของที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัทย่อย โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	วันที่ประชุมคณะกรรมการ/ ผู้ถือหุ้น	บาทต่อหุ้น	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	วันที่จ่ายเงินปันผล
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด	18 พฤศจิกายน 2554	3.16	900.6	23 ธันวาคม 2554
บริษัท โกลว์ จำกัด	27 เมษายน 2555*	1.12	493.0	25 พฤษภาคม 2555
บริษัท โกลว์ จำกัด	18 พฤศจิกายน 2554	1.94	853.9	23 ธันวาคม 2554
บริษัท โกลว์ จำกัด	10 สิงหาคม 2554	0.68	299.3	2 กันยายน 2554
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	27 เมษายน 2555*	2.31	496.7	25 พฤษภาคม 2555
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	10 สิงหาคม 2554	0.93	200.0	2 กันยายน 2554
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	27 เมษายน 2555*	0.16	79.1	18 พฤษภาคม 2555
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	10 สิงหาคม 2554	0.40	197.7	2 กันยายน 2554
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	27 เมษายน 2555*	1.28	943.8	18 พฤษภาคม 2555
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	10 สิงหาคม 2554	0.67	494.0	2 กันยายน 2554

* วันประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี

10. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม							
	ที่ดิน	โรงไฟฟ้าและโรงน้ำ	อาคารและส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่า	เครื่องจักรเครื่องมือและอุปกรณ์	เครื่องตกแต่งติดตั้งและอุปกรณ์สำนักงาน	ยานพาหนะ	โครงการระหว่างก่อสร้าง/อุปกรณ์ระหว่างติดตั้ง	รวม
ราคาทุน								
31 ธันวาคม 2553	581,408,672	77,706,201,293	421,969,260	369,109,927	348,999,230	116,510,782	39,757,511,488	119,301,710,652
สินทรัพย์ของบริษัทย่อยแห่งใหม่ ณ วันซื้อหุ้น	121,542,632	3,548,907,244	12,713,069	35,606,801	-	-	1,206,934,076	4,925,703,822
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	363,772,838	822,131	110,847	249,228	897,851	594,204	366,447,099
ซื้อเพิ่ม	-	95,026,199	6,650,330	28,956,569	23,150,045	6,516,600	7,411,805,613	7,572,105,356
ดอกเบี้ยจ่ายตั้งเป็นต้นทุน	-	-	-	-	-	-	1,889,494,667	1,889,494,667
ค่าตัดจำหน่ายตั้งเป็นต้นทุน	-	-	-	-	-	-	26,875,485	26,875,485
โอนจากอะไหล่เครื่องจักร	-	100,631,060	-	-	-	-	-	100,631,060
โอนไปสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	-	(18,988,133)	-	-	(86,413,920)	-	-	(105,402,053)
ปรับปรุง	-	29,725,951	-	-	-	-	-	29,725,951
โอน	-	15,071,864,001	2,577,028	4,089,200	6,516,257	-	(15,085,046,486)	-
จำหน่าย	-	(65,129,803)	-	(822,957)	(1,329,696)	-	-	(67,282,456)
31 ธันวาคม 2554	702,951,304	96,832,010,650	444,731,818	437,050,387	291,171,144	123,925,233	35,208,169,047	134,040,009,583
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(249,547,062)	(565,706)	(65,146)	(158,255)	(606,433)	(1,690,222)	(252,632,824)
ซื้อเพิ่ม	-	77,046,396	3,225,050	33,140,993	9,984,594	23,086,600	4,751,028,610	4,897,512,243
ดอกเบี้ยจ่ายตั้งเป็นต้นทุน	-	-	-	-	-	-	1,092,272,940	1,092,272,940
ค่าตัดจำหน่ายตั้งเป็นต้นทุน	-	-	-	-	-	-	15,566,327	15,566,327
โอนจาก/ (ไป) อะไหล่เครื่องจักร	-	(2,077,500)	-	-	-	-	1,011,612,310	1,009,534,810
โอนไปสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	-	-	-	(10,746,806)	(15,629,525)	-	(45,792,207)	(72,168,538)
ปรับปรุง	-	(5,449,078)	15,000,000	(97,106)	97,106	-	-	9,550,922
โอน	-	41,302,785,203	7,018,491	-	62,951	-	(41,309,866,645)	-
จำหน่าย	-	(85,920,142)	-	(1,083,071)	(11,209,019)	(13,169,712)	-	(111,381,944)
31 ธันวาคม 2555	702,951,304	137,868,848,467	469,409,653	458,199,251	274,318,996	133,235,688	721,300,160	140,628,263,519
ค่าเสื่อมราคาสะสม								
31 ธันวาคม 2553	-	30,258,980,562	77,934,753	307,309,892	252,419,554	71,616,361	-	30,968,261,122
ค่าเสื่อมราคาของบริษัทย่อยแห่งใหม่ ณ วันซื้อหุ้น	-	1,515,173,833	2,012,903	30,838,689	-	-	-	1,548,025,425
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	146,254,074	252,381	103,007	229,442	873,125	-	147,712,029
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	3,127,564,634	21,397,026	28,057,200	21,744,266	17,698,343	-	3,216,461,469
ค่าเสื่อมราคา - ปรับปรุง	-	7,144,043	-	-	-	-	-	7,144,043
ค่าเสื่อมราคา - โอน	-	(6,529,448)	-	-	(41,597,528)	-	-	(48,126,976)
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	(27,505,149)	-	(822,943)	(1,299,530)	-	-	(29,627,622)
31 ธันวาคม 2554	-	35,021,082,549	101,597,063	365,485,845	231,496,204	90,187,829	-	35,809,849,490
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(106,048,131)	(187,841)	(60,966)	(143,976)	(595,251)	-	(107,036,165)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	4,165,679,765	21,040,542	24,190,243	18,725,775	17,061,803	-	4,246,698,128
ค่าเสื่อมราคา - ปรับปรุง	-	(5,625,000)	5,625,000	(44,563)	44,563	-	-	-
ค่าเสื่อมราคา - โอน	-	(254,456)	-	(9,574,205)	(14,693,524)	-	-	(24,522,185)
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	(41,865,299)	-	(1,083,045)	(11,169,829)	(12,126,233)	-	(66,244,406)
31 ธันวาคม 2555	-	39,032,969,428	128,074,764	378,913,309	224,259,213	94,528,148	-	39,858,744,862

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม							
	ที่ดิน	โรงไฟฟ้าและโรงน้ำ	อาคารและส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่า	เครื่องจักรเครื่องมือและอุปกรณ์	เครื่องตกแต่งติดตั้งและอุปกรณ์สำนักงาน	ยานพาหนะ	โครงการระหว่างก่อสร้าง/อุปกรณ์ระหว่างติดตั้ง	รวม
ค่าเผื่อการด้อยค่า								
31 ธันวาคม 2553	-	16,607,960	-	-	-	-	-	16,607,960
กลับรายการ	-	(16,607,960)	-	-	-	-	-	(16,607,960)
31 ธันวาคม 2554	-	-	-	-	-	-	-	-
31 ธันวาคม 2555	-	-	-	-	-	-	-	-
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ								
31 ธันวาคม 2554	702,951,304	61,810,928,101	343,134,755	71,564,542	59,674,940	33,737,404	35,208,169,047	98,230,160,093
31 ธันวาคม 2555	702,951,304	98,835,879,039	341,334,889	79,285,942	50,059,783	38,707,540	721,300,160	100,769,518,657
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม								
2554								3,216,461,469
2555								4,246,698,128

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ							
	ที่ดิน	โรงไฟฟ้าและโรงน้ำ	อาคารและส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่า	เครื่องจักรเครื่องมือและอุปกรณ์	เครื่องตกแต่งติดตั้งและอุปกรณ์สำนักงาน	ยานพาหนะ	โครงการระหว่างก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน								
31 ธันวาคม 2553	81,250,000	22,619,494,114	315,240,688	228,907,337	81,063,354	25,438,120	11,986,785,567	35,338,179,180
ปรับปรุง	-	20,542,432	-	-	-	-	-	20,542,432
ซื้อเพิ่ม	-	162,886	-	2,005,664	5,216,770	4,344,000	2,884,971,231	2,896,700,551
ดอกเบี้ยจ่ายตั้งเป็นต้นทุน	-	-	-	-	-	-	411,207,942	411,207,942
ค่าตัดจำหน่ายตั้งเป็นต้นทุน	-	-	-	-	-	-	2,944,161	2,944,161
โอน	-	14,846,596,445	2,405,028	169,200	1,548,000	-	(14,850,718,673)	-
จำหน่าย	-	(49,355,937)	-	(25,000)	-	-	-	(49,380,937)
31 ธันวาคม 2554	81,250,000	37,437,439,940	317,645,716	231,057,201	87,828,124	29,782,120	435,190,228	38,620,193,329
ซื้อเพิ่ม	-	-	2,937,000	4,402,932	5,022,531	3,420,600	596,464,800	612,247,863
โอนไปสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	-	-	-	-	(6,484,023)	-	-	(6,484,023)
โอนไปอะไหล่เครื่องจักร	-	(2,077,500)	-	-	-	-	-	(2,077,500)
โอน	-	617,711,795	7,018,491	-	-	-	(624,730,286)	-
จำหน่าย	-	(39,122,003)	-	(124,816)	(914,766)	(5,647,500)	-	(45,809,085)
31 ธันวาคม 2555	81,250,000	38,013,952,232	327,601,207	235,335,317	85,451,866	27,555,220	406,924,742	39,178,070,584

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ							
	ที่ดิน	โรงไฟฟ้าและโรงน้ำ	อาคารและส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่า	เครื่องจักรเครื่องมือและอุปกรณ์	เครื่องตกแต่งติดตั้งและอุปกรณ์สำนักงาน	ยานพาหนะ	โครงการระหว่างก่อสร้าง	รวม
ค่าเสื่อมราคาสะสม								
31 ธันวาคม 2553	-	6,370,902,759	22,005,940	199,191,706	62,996,864	16,160,975	-	6,671,258,244
ค่าเสื่อมราคา - ปรับปรุง	-	4,369,857	-	-	-	-	-	4,369,857
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	970,737,943	15,942,862	15,757,650	6,985,718	5,025,196	-	1,014,449,369
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	(12,060,739)	-	(24,999)	-	-	-	(12,085,738)
31 ธันวาคม 2554	-	7,333,949,820	37,948,802	214,924,357	69,982,582	21,186,171	-	7,677,991,732
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	1,453,520,370	16,280,802	6,405,113	6,328,352	4,504,886	-	1,487,039,523
ค่าเสื่อมราคา - โอน	-	(254,456)	-	-	(6,234,775)		-	(6,489,231)
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	(23,588,104)	-	(124,793)	(914,555)	(5,601,311)	-	(30,228,763)
31 ธันวาคม 2555	-	8,763,627,630	54,229,604	221,204,677	69,161,604	20,089,746	-	9,128,313,261
ค่าเผื่อการด้อยค่า								
31 ธันวาคม 2553	-	7,357,092	-	-	-	-	-	7,357,092
กลับรายการ	-	(7,357,092)	-	-	-	-	-	(7,357,092)
31 ธันวาคม 2554	-	-	-	-	-	-	-	-
31 ธันวาคม 2555	-	-	-	-	-	-	-	-
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ								
31 ธันวาคม 2554	81,250,000	30,103,490,120	279,696,914	16,132,844	17,845,542	8,595,949	435,190,228	30,942,201,597
31 ธันวาคม 2555	81,250,000	29,250,324,602	273,371,603	14,130,640	16,290,262	7,465,474	406,924,742	30,049,757,323
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม								
2554								1,014,449,369
2555								1,487,039,523

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ราคาทุนของอุปกรณ์ในงบการเงินรวมที่ได้คำนวณค่าเสื่อมราคาเต็มจำนวนแล้ว แต่ยังใช้งานอยู่มีจำนวน 7,190.3 ล้านบาท และ 5,339.5 ล้านบาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ราคาทุนของอุปกรณ์ในงบการเงินเฉพาะกิจการที่ได้คำนวณค่าเสื่อมราคาเต็มจำนวนแล้ว แต่ยังใช้งานอยู่มีจำนวน 342.2 ล้านบาท และ 314.6 ล้านบาท ตามลำดับ

ที่ดิน สิ่งปลูกสร้าง เครื่องจักรและอุปกรณ์ทั้งหมดของโรงไฟฟ้าของบริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด และบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ได้ถูกนำไปจำนองและจำนำเพื่อค้ำประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากสถาบันการเงิน (ดูหมายเหตุข้อ 16)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าการเงินที่บริษัทเป็นผู้เช่าซึ่งรวมแสดงในรายการข้างต้นประกอบด้วยท่อส่งก๊าซและยานพาหนะโดยสรุปมีดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ราคาทุน	231,337,779	267,760,905	7,737,300	21,192,320
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(101,438,627)	(131,786,667)	(1,608,625)	(13,326,914)
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ	129,899,152	135,974,238	6,128,675	7,865,406

11. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
สิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยงรอตัดบัญชี	259,493,270	259,493,270	-	-
สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้ารอตัดบัญชี	175,297,983	175,297,983	-	-
ค่าธรรมเนียมการใช้พื้นที่รอตัดบัญชี	137,837,180	137,837,180	-	-
สิทธิการเช่าที่ดินรอตัดบัญชี	183,679,862	183,679,862	37,260,553	37,260,553
ค่าธรรมเนียมทางการเงินรอตัดบัญชี	688,022,629	667,587,915	201,132,617	176,132,617
สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อรอตัดบัญชี	113,210,409	113,669,268	198,244,975	95,182,884
สิทธิการใช้พื้นที่รอตัดบัญชี	310,449,231	310,449,231	3,838,775	3,838,775
สิทธิการใช้ท่อส่งก๊าซรอตัดบัญชี	68,642,106	68,642,106	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าภายใต้สัญญาบริการระยะยาว	181,695,968	143,235,177	181,695,968	143,235,177
เงินมัดจำ	28,211,800	43,222,234	6,581,497	7,448,017
อื่นๆ	329,208,599	306,939,689	119,632,760	86,616,447
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	2,475,749,037	2,410,053,915	748,387,145	549,714,470
หัก: ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(933,844,244)	(819,687,790)	(228,760,916)	(142,669,257)
สุทธิ	1,541,904,793	1,590,366,125	519,626,229	407,045,213
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม				
- ค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	138,827,208	200,464,417	79,856,884	86,996,162
- ต้นทุนของสินทรัพย์ถาวร	15,566,327	26,875,485	-	2,944,161

11.1 สิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยงรอตัดบัญชีเป็นของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ("GSPP2") และบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ("GSPP3") ซึ่งเมื่อวันที่ 27 กันยายน 2543 บริษัทย่อยทั้งสองแห่งได้ส่งมอบและโอนกรรมสิทธิ์ระบบส่งเชื่อมโยงในส่วนที่เกี่ยวข้องให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.") ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก

11.2 สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้ารอตัดบัญชีเป็นของบริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด ("GIPP") ซึ่งได้จ่ายค่าก่อสร้างระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ โดยตามข้อกำหนดในสัญญาดังกล่าว กรรมสิทธิ์ในระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าเป็นของ กฟผ. โดย GIPP ได้รับสิทธิในการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้านี้ตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 25 ปี

11.3 ค่าธรรมเนียมการใช้พื้นที่รอตัดบัญชีเป็นของ GSPP2 และ GSPP3 ในการใช้พื้นที่ร่วมกันภายในบริเวณท่าเรืออุตสาหกรรมของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เพื่อก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า Phase III ซึ่งสัญญามีอายุ 28 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2539 ถึงวันที่ 30 พฤศจิกายน 2567 และเมื่อสิ้นสุดสัญญาเช่า กรรมสิทธิ์ในสิ่งปลูกสร้างยังคงเป็นของบริษัทย่อยทั้งสองแห่ง ในปี 2551 พื้นที่บางส่วนจำนวน 35 ไร่ได้ถูกโอนสิทธิให้แก่ บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ("GHECO1")

11.4 สิทธิการเช่าที่ดินรอตัดบัญชีเป็นค่าธรรมเนียมที่จ่ายเกี่ยวกับการโอนสิทธิการเช่าที่ดินจำนวน 57 ไร่แก่บริษัท GSPP2, GSPP3 และ GHECO1 โดยเมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2549 บริษัท โกลว์ ไอพีพี 3 จำกัด ("GIPP3") ได้ทำสัญญาวางมัดจำและจะโอนสิทธิการเช่าที่ดินกับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง ซึ่งเป็นเจ้าของสิทธิการเช่า เพื่อรับโอนสิทธิการเช่าที่ดินจำนวนประมาณ 62 ไร่ เป็นจำนวนเงินรวม 181 ล้านบาท เพื่อใช้สำหรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าไอพีพีแห่งใหม่ และได้จ่ายเงินมัดจำแล้วเป็นจำนวน 18.1 ล้านบาท ต่อมาวันที่ 29 มกราคม 2550 และวันที่ 19 มีนาคม 2550 บริษัทผู้โอนได้ส่งหนังสือแจ้งขอลดจำนวนพื้นที่และค่าตอบแทนการโอนสิทธิการเช่าลงเป็น 57 ไร่ และ 169 ล้านบาทตามลำดับ

เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2550 GIPP3 ได้ทำสัญญาโอนสิทธิเพื่อโอนสิทธิและภาระต่างๆ ทั้งหมดภายใต้สัญญาวางมัดจำและจะโอนสิทธิการเช่าที่ดินดังกล่าวให้แก่บริษัท โดยบริษัทได้จ่ายผลตอบแทนเป็นจำนวนเงินรวม 27.1 ล้านบาทเมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2550 ต่อมาบริษัทได้ใช้สิทธิรับโอนสิทธิการเช่าและได้จ่ายค่าตอบแทนการโอนสิทธิการเช่าส่วนที่เหลือจำนวน 150.9 ล้านบาทแก่ผู้เป็นเจ้าของสิทธิการเช่าเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550

บริษัท GSPP2 และ GSPP3 ได้ร่วมกันลงนามในสัญญาเช่าที่ดินข้างต้นกับ กนอ. เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2550

เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2551 บริษัทได้ทำสัญญาโอนสิทธิเพื่อโอนสิทธิและภาระต่างๆ ทั้งหมดภายใต้สัญญาวางมัดจำและจะโอนสิทธิการเช่าที่ดินข้างต้นให้แก่ GSPP2 และ GSPP3 โดยมีผลใช้บังคับย้อนหลังนับจากวันที่ 19 ธันวาคม 2550 สิทธิและภาระต่างๆ ของบริษัท GSPP2 และ GSPP3 ให้แบ่งตามอัตราส่วนของจำนวนที่ดินคือ 12 ไร่ 0.259 ไร่ และ 44.736 ไร่ ตามลำดับ ต่อมาที่ดินจำนวน 44.736 ไร่ได้ถูกโอนสิทธิให้แก่ GHECO1

11.5 ค่าธรรมเนียมทางการเงินรอตัดบัญชีจำนวนเงิน 349.4 ล้านบาท เป็นค่าธรรมเนียมทางการเงินในการจัดหาเงินกู้สำหรับโครงการก่อสร้างของ GHECO1

11.6 สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อรอตัดบัญชีจำนวน 81.3 ล้านบาทเป็นค่าธรรมเนียมสำหรับสิทธิการวางท่อของบริษัทบนโครงสร้างสำหรับวางท่อของนิคมอุตสาหกรรมตะวันออกภายใต้สัญญาสิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อลงวันที่ 31 สิงหาคม 2552 (ดูหมายเหตุข้อ 29.1.7)

สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อรอตัดบัญชีจำนวน 103.5 ล้านบาทเป็นค่าธรรมเนียมสำหรับสิทธิการวางท่อของบริษัทบนโครงสร้างสำหรับวางท่อของ GSPP3 ภายใต้สัญญาสิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อลงวันที่ 1 กันยายน 2555 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 11 ธันวาคม 2555

11.7 สิทธิการใช้พื้นที่รอตัดบัญชีจำนวน 300 ล้านบาทเป็นสิทธิของ GSPP11 ภายใต้บันทึกความเข้าใจลงวันที่ 13 พฤษภาคม 2541 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 11 พฤษภาคม 2548 ในการใช้ทางเข้าออกรวมทั้งพื้นที่ภายในบริเวณสวนอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น เพื่อทำการก่อสร้าง ประกอบการและบำรุงรักษาท่อก๊าซและเครือข่ายในการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และบริการอื่นตลอดระยะเวลาที่ GSPP11 ถือครองที่ดินในสวนอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น

11.8 สิทธิการใช้ท่อส่งก๊าซรอตัดบัญชีเป็นต้นทุนของท่อส่งก๊าซและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง ซึ่ง GSPP2 และ GSPP11 ได้โอนให้แก่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ("ปตท.") เพื่อแลกเปลี่ยนกับสิทธิในการใช้ทรัพย์สินดังกล่าวตลอดอายุสัญญาซื้อขายก๊าซ

11.9 เงินจ่ายล่วงหน้าภายใต้สัญญาบริการระยะยาวเป็นเงินจ่ายล่วงหน้าภายใต้สัญญาบริการระยะยาวที่กล่าวไว้ในหมายเหตุข้อ 29.1.8.5

12. เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นของบริษัทจำนวน 900 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นเงินกู้ที่เบิกใช้เพื่อเป็นเงินทุนหมุนเวียนจากสถาบันการเงินสองแห่งเมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2555 เงินกู้ดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตราร้อยละคงที่ต่อปี และได้จ่ายคืนแล้วในวันที่ 29 มกราคม 2556

เงินกู้ยืมระยะสั้นของบริษัทจำนวน 250 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เป็นเงินกู้ที่เบิกใช้เพื่อเป็นเงินทุนหมุนเวียนเมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2554 จากสถาบันการเงินแห่งหนึ่งภายใต้สัญญาลงวันที่ 28 มิถุนายน 2554 เงินกู้ยืมดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตราร้อยละคงที่ต่อปีและได้จ่ายคืนแล้วเมื่อวันที่ 30 มกราคม 2555

เงินกู้ยืมระยะสั้นของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด เป็นเงินกู้ภายใต้สัญญาเงินกู้สำหรับเงินทุนหมุนเวียนกับสถาบันการเงินในประเทศสองแห่ง เงินกู้ยืมดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตรา BIBOR บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี และมีกำหนดจ่ายคืนในวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2556 ยอดคงเหลือของเงินกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีดังนี้

หน่วย : บาท

วันที่ทำสัญญา	วงเงิน	2555	2554
12 พฤษภาคม 2554	400,000,000	400,000,000	-
30 มิถุนายน 2554	500,000,000	500,000,000	500,000,000
22 กรกฎาคม 2554	700,000,000	700,000,000	451,000,000
	1,600,000,000	1,600,000,000	951,000,000

13. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เจ้าหนี้การค้าบริษัทอื่น	6,665,542,239	3,645,753,406	2,072,333,234	1,013,235,341
เจ้าหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	904,648,482	556,981,063
เงินทดรองจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	17,782,720	21,716,580	56,280,676	54,342,813
เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร	2,203,035,310	455,879,547	166,560,135	101,454,727
เจ้าหนี้อื่น	358,404,941	1,185,159,214	54,072,298	456,416,955
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	563,373,095	547,186,141	261,934,476	251,423,768
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	581,013,285	456,215,263	145,552,159	152,831,998
	10,389,151,590	6,311,910,151	3,661,381,460	2,586,686,665

14. หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

บริษัทและบริษัทย่อยได้ทำสัญญาเช่าการเงินสำหรับยานพาหนะและอุปกรณ์สำนักงานโดยมีจำนวนเงินขั้นต่ำที่จะต้องจ่ายสำหรับสัญญาเช่าการเงินคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ไม่เกิน 1 ปี	10,601,114	17,991,358	1,816,980	5,254,266
เกิน 1 ปี	22,772,686	11,091,010	5,175,887	3,349,472
รวมจำนวนขั้นต่ำที่จะต้องจ่าย	33,373,800	29,082,368	6,992,867	8,603,738
หัก ดอกเบี้ยจ่าย	(3,184,942)	(1,685,101)	(692,061)	(609,939)
รวมจำนวนขั้นต่ำที่จะต้องจ่าย - สุทธิ	30,188,858	27,397,267	6,300,806	7,993,799
หัก หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(9,295,812)	(16,941,586)	(1,502,293)	(4,930,573)
	20,893,046	10,455,681	4,798,513	3,063,226

15. เงินกู้ยืมระยะสั้น

เงินกู้ยืมระยะสั้นเป็นเงินกู้ยืมของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นอีกรายหนึ่งภายใต้สัญญา "The Equity Subscription and Retention Agreement" ลงวันที่ 9 ตุลาคม 2551 ที่ได้มีการลงนามระหว่าง บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด กับบริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด และผู้ถือหุ้นรายดังกล่าว เงินกู้คิดดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี และมีกำหนดจ่ายคืนเมื่อทวงถาม เงินกู้ยืมระยะสั้นคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีดังต่อไปนี้

วันที่เบิกใช้เงินกู้	บาท
26 เมษายน 2555	178,500,000
22 มิถุนายน 2555	344,400,000
3 กันยายน 2555	245,000,000
10 ตุลาคม 2555	245,000,000
29 ตุลาคม 2555	420,000,000
	1,432,900,000

16. เงินกู้ยืมระยะยาว

เงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

	อัตราดอกเบี้ย	วันที่ครบกำหนดจ่ายคืนเงินต้น	สกุลเงิน	วงเงิน	2555		2554	
					ดอลลาร์สหรัฐฯ	บาท	ดอลลาร์สหรัฐฯ	บาท
บริษัท								
1) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2555	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	1 พฤศจิกายน 2559 และ 1 พฤศจิกายน 2560	บาท	2,500,000,000	-	2,500,000,000	-	-
2) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 20 มิถุนายน 2554	LIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	15 กรกฎาคม 2558	ดอลลาร์สหรัฐฯ	65,737,000	65,737,000	2,023,220,518	65,737,000	2,092,533,610
3) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 27 มิถุนายน 2554	LIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	15 กรกฎาคม 2558	ดอลลาร์สหรัฐฯ	66,670,000	66,670,000	2,051,935,925	66,670,000	2,122,232,773
4) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 28 มิถุนายน 2554	LIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	30 ธันวาคม 2557 และ 16 ธันวาคม 2559	ดอลลาร์สหรัฐฯ	99,465,000	99,465,000	3,061,284,037	99,465,000	3,166,159,934
5) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 31 มกราคม 2554	LIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	6 กุมภาพันธ์ 2559	ดอลลาร์สหรัฐฯ	46,357,616	46,357,616	1,426,771,523	46,357,616	1,475,650,993
6) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 24 ธันวาคม 2553	THBFIX + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	6 กุมภาพันธ์ 2559	บาท	1,600,000,000	-	1,600,000,000	-	1,600,000,000
7) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 13 พฤษภาคม 2553	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	30 มิถุนายน 2557	บาท	1,000,000,000	-	1,000,000,000	-	1,000,000,000
8) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 1 มิถุนายน 2553	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	31 ธันวาคม 2557	บาท	2,000,000,000	-	2,000,000,000	-	2,000,000,000
9) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 7 พฤษภาคม 2553	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	30 มิถุนายน 2557 และ 30 ธันวาคม 2557	บาท	1,000,000,000	-	1,000,000,000	-	1,000,000,000
10) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 29 เมษายน 2552	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	30 มิถุนายน 2556	บาท	1,000,000,000	-	1,000,000,000	-	1,000,000,000
11) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 27 เมษายน 2552	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	30 ธันวาคม 2556	บาท	1,000,000,000	-	1,000,000,000	-	1,000,000,000
12) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 29 เมษายน 2552	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	30 มิถุนายน 2556 และ 30 ธันวาคม 2556	บาท	4,000,000,000	-	4,000,000,000	-	4,000,000,000
รวมในงบการเงินเฉพาะกิจการ						22,663,212,003		20,456,577,310
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีในงบการเงินเฉพาะกิจการ						(6,000,000,000)		-
						16,663,212,003		20,456,577,310

	อัตราดอกเบี้ย	วันที่ครบกำหนดจ่ายคืนเงินต้น	สกุลเงิน	วงเงิน	2555		2554	
					ดอลลาร์สหรัฐฯ	บาท	ดอลลาร์สหรัฐฯ	บาท
บริษัท เก็ดโด่-วัน จำกัด								
13) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 9 ตุลาคม 2551								
- เงินกู้สกุลบาท	THBFIX + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	*	บาท	9,960,000,000	-	8,983,106,550	-	9,315,000,000
- เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	LIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	*	ดอลลาร์สหรัฐฯ	460,000,000	437,438,232	13,463,255,185	453,600,000	14,436,949,840
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด								
14) เงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์ในต่างประเทศ	LIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	15 มิถุนายน 2549 - 15 มิถุนายน 2561	ดอลลาร์สหรัฐฯ	217,666,655	103,609,328	3,188,836,080	115,907,494	3,689,555,746
15) เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินในต่างประเทศ (Tranche EIB)	*	15 มิถุนายน 2546 - 15 มิถุนายน 2557	ดอลลาร์สหรัฐฯ	61,500,000	13,963,518	429,762,180	21,355,969	679,801,068
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด								
16) เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินหลายแห่ง								
- Tranche A	MLR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	30 มิถุนายน 2546 - 31 ธันวาคม 2562	บาท	1,200,000,000	-	540,675,000	-	601,425,000
- Tranche B	LIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	30 มิถุนายน 2546 - 31 ธันวาคม 2562	ดอลลาร์สหรัฐฯ	68,000,000	30,638,250	938,498,619	34,080,750	1,080,059,864
						27,544,133,614		29,804,791,518
รวมในงบการเงินรวม						50,207,345,617		50,261,368,828
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีในงบการเงินรวม						(8,670,959,017)		(1,642,989,933)
						41,536,386,600		48,618,378,895

* ดูรายละเอียดแนบท้ายตาราง

เงินกู้ยืมของบริษัท

บริษัท ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ลงวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2555 กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่งจำนวน 2,500 ล้านบาท ในอัตราดอกเบี้ยร้อยละคงที่ต่อปี เงินกู้ดังกล่าวมีกำหนดจ่ายคืนในวันที่ 1 พฤศจิกายน 2559 และวันที่ 1 พฤศจิกายน 2560 จำนวน 1,500 ล้านบาท และ 1,000 ล้านบาท ตามลำดับ บริษัทได้เบิกใช้เงินกู้เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2555

เงินกู้ยืมทั้งหมดของบริษัทค้ำประกันโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด สัญญาเงินกู้ได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการได้แก่ การดำรงมูลค่าของสินทรัพย์ที่มีตัวตนที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น และการดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้

เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ ทั้งหมดของบริษัทได้ถูกแลกเปลี่ยนเป็นเงินกู้ยืมสกุลบาท ภายใต้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย (ดูหมายเหตุข้อ 27.2.1 และ 27.3)

นอกจากนี้ บริษัทได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ในข้อ 12) (ดูหมายเหตุข้อ 27.3)

เงินกู้ยืมของบริษัทย่อย

<u>บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด</u>

เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2551 บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินกลุ่มหนึ่ง สำหรับโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงขนาด 660 เมกะวัตต์แห่งใหม่ เงินกู้ยืมดังกล่าวประกอบด้วย

- เงินกู้ยืมสกุลบาทจำนวน 9,960 ล้านบาท คิดดอกเบี้ยในอัตรา THBFIX บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี มีกำหนดจ่ายคืนเงินต้นทุกหกเดือนจำนวน 33 งวด ในสัดส่วนตามที่ระบุในสัญญาเริ่มตั้งแต่วันที่ครบกำหนด 12 เดือนนับจากวันที่โครงการเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์

- เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ จำนวน 460 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ คิดดอกเบี้ยในอัตรา LIBOR บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี มีกำหนดจ่ายคืนเงินต้นทุกหกเดือนจำนวน 33 งวด ในสัดส่วนตามที่ระบุในสัญญาเริ่มตั้งแต่วันที่ครบกำหนด 12 เดือนนับจากวันที่โครงการเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์

ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ภาวะผันผวนในตลาด อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ข้างต้นจะกำหนดจากต้นทุนของเงินกู้บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี

บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัดได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ (ดูหมายเหตุข้อ 27.3)

เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2551 บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ได้ลงนามในสัญญาวงเงินสำหรับภาษีมูลค่าเพิ่ม (VAT Facility Agreement) กับสถาบันการเงินในประเทศแห่งหนึ่งซึ่งเป็นหนึ่งในสถาบันการเงินข้างต้น สำหรับวงเงินกู้เพื่อจ่ายภาษีมูลค่าเพิ่มและวงเงินค้ำประกันภาษีมูลค่าเพิ่มจำนวนรวม 350 ล้านบาท เงินกู้เพื่อจ่ายภาษีมูลค่าเพิ่มคิดดอกเบี้ยในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี และมีกำหนดจ่ายคืนเมื่อได้รับคืนเงินภาษีมูลค่าเพิ่มจากกรมสรรพากรและภายในสองปีนับจากวันที่โครงการเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ ซึ่งไม่เกินวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2557 ไม่มียอดเงินกู้เพื่อจ่ายภาษีเงินมูลค่าเพิ่มคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

เงินกู้ยืมทั้งหมดของ บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ได้ถูกค้ำประกันโดยการจดจำนองโรงไฟฟ้าและจำนำเครื่องจักรเมื่อการก่อสร้างแล้วเสร็จ บัญชีเงินฝากธนาคารส่วนใหญ่ และหุ้นทั้งหมดของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด และการโอนสิทธิประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมดภายใต้สัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ

เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2555 บริษัทได้ทำสัญญาค้ำประกันเงินสำรองเพื่อการชำระหนี้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ และสกุลเงินบาท (Debt Service Reserve Account) กับตัวแทนหลักประกันในต่างประเทศและในประเทศ ซึ่งเป็นตัวแทนของเจ้าหนี้เงินกู้ของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด เพื่อค้ำประกันให้มีการจ่ายคืนเงินกู้ตามแต่ละสกุลเงิน ซึ่งเป็นไปตาม Accrual Scheduled Debt Service เมื่อครบกำหนด ทั้งนี้จำนวนวงเงินค้ำประกันดังกล่าวต้องไม่เกินร้อยละ 65 ของจำนวนเงินที่จะต้องสำรองไว้ในบัญชีเงินสำรองเพื่อการชำระหนี้ ณ วันครบกำหนดชำระหนี้

สัญญาเงินกู้ได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการได้แก่ การดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ วันที่โครงการเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ และการดำรงปริมาณการจัดเก็บถ่านหิน เนื่องจากความล่าช้าของการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ อันทำให้บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ได้ผิดเงื่อนไขบางประการของสัญญาเงินกู้ยืมดังกล่าว ซึ่งบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ได้รับหนังสือยกเว้นเรื่องการผิดเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ยืมจากผู้ให้กู้แล้วเมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555 และวันที่ 26 พฤศจิกายน 2555

<u>บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด</u>

สำหรับเงินกู้ยืมในข้อ 14) บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด ได้ทำสัญญา Loan Transfer Coordination Agreement ลงวันที่ 12 ธันวาคม 2548 Comprehensive Amendment Agreement, Amended and Restated Common Terms Agreement และ Commercial Bank Loan Facility Agreement ลงวันที่ 15 ธันวาคม 2548 กับธนาคารพาณิชย์ในต่างประเทศในฐานะ Replacement Finance Parties ตามที่ระบุใน Commercial Bank Loan Facility Agreement ซึ่งอยู่ภายใต้ Comprehensive Amendment Agreement สัญญาเงินกู้วงเงิน ERG และสัญญาเงินกู้วงเงิน OND เดิมได้ถูกรวมกันและยอดเงินต้นคงค้างทั้งหมดได้ถูกจ่ายคืนก่อนครบกำหนด ทั้งนี้ ณ วันที่แก้ไขสัญญา เงินกู้ทั้งหมดภายใต้ Commercial Bank Loan Facility Agreement มีจำนวน 151.2 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ โดยได้รวมเงินให้กู้ยืมใหม่จำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และมีวงเงินกู้อีกจำนวน 66.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เงินกู้ยืมคิดดอกเบี้ยในอัตรา LIBOR บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี และจ่ายชำระทุกงวดหกเดือน

บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ข้างต้น (ดูหมายเหตุ ข้อ 27.3)

เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2549 บริษัทได้ทำสัญญาค้ำประกันเงินสำรองเพื่อการชำระหนี้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ (Dollar Debt Service Reserve Guarantee) กับตัวแทนหลักประกันในต่างประเทศ (Offshore Collateral Agent) ซึ่งเป็นตัวแทนของเจ้าหนี้เงินกู้ของบริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด เพื่อค้ำประกันให้มีการจ่ายคืนเงินกู้ (Accrual Scheduled Debt Service) เมื่อครบกำหนด ทั้งนี้จำนวนวงเงินค้ำประกันดังกล่าวต้องไม่เกินร้อยละ 50 ของจำนวนเงินฝากในบัญชีเงินสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Relevant Debt Service Reserve Account) ณ วันครบกำหนดชำระหนี้ สัญญานี้ยังมีผลบังคับใช้อยู่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

สำหรับเงินกู้ยืมในข้อ 15) บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด ได้ทำสัญญาเงินกู้ลงวันที่ 14 กรกฎาคม 2543 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2546 กับสถาบันการเงินในต่างประเทศสำหรับวงเงินกู้ Tranche EIB จำนวน 61.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ซึ่งคิดดอกเบี้ยโดยกำหนดจากต้นทุนของเงินกู้บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี หรืออัตราดอกเบี้ยร้อยละคงที่ต่อปี ขึ้นอยู่กับประเภทของอัตราดอกเบี้ยที่เลือก ณ วันที่เบิกถอนเงินกู้ยืมในแต่ละครั้ง ซึ่งอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวจะไม่เปลี่ยนแปลงตลอดอายุของเงินกู้ยืมที่เบิกถอนในแต่ละครั้ง และจ่ายชำระทุกงวดหกเดือน เงินต้นมีกำหนดชำระคืนทุกหกเดือน จำนวน 23 งวด ในอัตราที่กำหนดในสัญญาเริ่มตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2546 ถึงเดือนมิถุนายน 2557

เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2548 บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด ได้ลงนามในสัญญาค้ำประกันกับธนาคารในต่างประเทศหลายแห่ง เพื่อค้ำประกันภาระหนี้ภายใต้สัญญาเงินกู้ EIB ในวงเงินร้อยละ 115 ของยอดเงินกู้ EIB คงเหลือ สัญญานี้ยังมีผลบังคับใช้อยู่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

เงินกู้ยืมทั้งหมดของบริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด ได้ถูกค้ำประกันโดยการจดจำนองที่ดินและสิ่งปลูกสร้างและจำนำเครื่องจักร อุปกรณ์ทั้งหมด เงินฝากสถาบันการเงินและเงินลงทุนชั่วคราว และการโอนสิทธิประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมดภายใต้สัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ นอกจากนี้ เงินกู้ยืมดังกล่าวยังได้ถูกค้ำประกันโดยการจดจำนำหุ้นทั้งหมดของบริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด ซึ่งถือโดยบริษัท โกลว์ จำกัด ร้อยละ 95 และผู้ถือหุ้นอื่นร้อยละ 5

สัญญาเงินกู้ได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการ เช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้และระยะเวลาการก่อสร้างแล้วเสร็จของโครงการ

บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด

จำนวนดังกล่าวเป็นเงินกู้ยืมที่ได้รับจากสถาบันการเงินหลายแห่งในประเทศไทยภายใต้สัญญาเงินกู้ลงวันที่ 18 ธันวาคม 2545 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 27 ธันวาคม 2550 เงินกู้ยืมมีกำหนดจ่ายคืนทุกงวดหกเดือนเริ่มตั้งแต่วันที่ 30 มิถุนายน 2546 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2562 เงินกู้ Tranche A คิดดอกเบี้ยในอัตรา MLR บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปีนับจากปี 2551 ถึงปี 2555 และอัตรา MLR บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปีอีกอัตราหนึ่งนับจากปี 2556 เป็นต้นไป ส่วนเงินกู้ Tranche B คิดดอกเบี้ยในอัตรา LIBOR บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปีนับจากปี 2551 ถึงปี 2555 และอัตรา LIBOR บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปีอีกอัตราหนึ่งนับจากปี 2556 เป็นต้นไป

เงินกู้ยืมทั้งหมดของบริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ได้ถูกค้ำประกันโดยการจดจำนองสิ่งปลูกสร้างและจำนำเครื่องจักร อุปกรณ์ทั้งหมด บัญชีเงินฝากธนาคารทั้งหมด หุ้นทั้งหมดของบริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ที่ถือโดยบริษัท โกลว์ จำกัด และบริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด รวมทั้งการโอนสิทธิประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมดภายใต้สัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้า

บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัดได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ Tranche B (ดูหมายเหตุข้อ 27.3)

17. หุ้นกู้

หุ้นกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554
หุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2555	1,500,000,000	-
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	(4,738,172)	-
หุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2554	5,555,000,000	5,555,000,000
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	(11,805,526)	(13,170,715)
หุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2553	1,000,000,000	1,000,000,000
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	(1,161,338)	(1,435,387)
หุ้นกู้ ครั้งที่ 2/2553	5,000,000,000	8,000,000,000
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	(6,619,387)	(10,789,153)
หุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2551	4,000,000,000	4,000,000,000
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	(6,148,606)	(7,673,570)
หุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2550	2,000,000,000	2,000,000,000
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	(3,511,660)	(4,313,949)
	19,021,015,311	20,517,617,226
หัก หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	(2,996,964,998)
	19,021,015,311	17,520,652,228

หุ้นกู้ทั้งหมดข้างต้นค้ำประกันโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด และได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการได้แก่ การดำรงมูลค่าของสินทรัพย์ที่มีตัวตนที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นและการดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้

หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2555

เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2555 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีประกันและมีผู้แทน ผู้ถือหุ้นกู้จำนวน 1,500,000 หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท คิดเป็นมูลค่ารวม 1,500 ล้านบาท หุ้นกู้มีอายุ 6 ปี โดยจะครบกำหนดไถ่ถอนในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2561 และมีอัตราดอกเบี้ยหน้าตั๋วร้อยละคงที่ต่อปี จ่ายชำระทุกหกเดือนเริ่มตั้งแต่วันที่ 15 พฤษภาคม 2556

หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2554

เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2554 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีประกันและมีผู้แทน ผู้ถือหุ้นกู้จำนวน 5,555,000 หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท คิดเป็นมูลค่ารวม 5,555 ล้านบาท หุ้นกู้มีอายุ 10 ปี โดยจะครบกำหนดไถ่ถอนในวันที่ 31 สิงหาคม 2564 และมีอัตราดอกเบี้ยหน้าตั๋วร้อยละคงที่ต่อปี จ่ายชำระทุกหกเดือนเริ่มตั้งแต่วันที่ 29 กุมภาพันธ์ 2555

หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2553 และครั้งที่ 2/2553

เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2553 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีประกันและมีผู้แทน ผู้ถือหุ้นกู้จำนวน 1,000,000 หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท คิดเป็นมูลค่ารวม 1,000 ล้านบาท (หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2553) หุ้นกู้มีอายุ 7 ปี โดยจะครบกำหนดไถ่ถอนในวันที่ 31 มีนาคม 2560 และมีอัตราดอกเบี้ยหน้าตั๋วร้อยละคงที่ต่อปี จ่ายชำระทุกหกเดือนเริ่มตั้งแต่วันที่ 30 กันยายน 2553

เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2553 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีประกันและมีผู้แทน ผู้ถือหุ้นกู้จำนวน 8,000,000 หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท คิดเป็นมูลค่ารวม 8,000 ล้านบาท (หุ้นกู้ครั้งที่ 2/2553) หุ้นกู้มีอัตราดอกเบี้ยหน้าตั๋วร้อยละคงที่ต่อปี จ่ายชำระทุกหกเดือนเริ่มตั้งแต่วันที่ 8 ตุลาคม 2553 หุ้นกู้ดังกล่าวมีอายุดังต่อไปนี้

หุ้นกู้ครั้งที่ 2/2553	จำนวนเงิน (พันบาท)	วันครบกำหนดไถ่ถอน
ชุดที่ 1	3,000,000	8 ธันวาคม 2555
ชุดที่ 2	1,600,000	8 ตุลาคม 2560
ชุดที่ 3	2,000,000	8 เมษายน 2562
ชุดที่ 4	1,400,000	8 ตุลาคม 2562

หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2551

เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2551 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีประกันและมีผู้แทน ผู้ถือหุ้นกู้จำนวน 4,000,000 หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท คิดเป็นมูลค่ารวม 4,000 ล้านบาท โดยเสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่เท่านั้น หุ้นกู้ดังกล่าวประกอบด้วย

- ชุดที่ 1 จำนวน 1,500,000 หน่วย มีอายุ 7 ปี ครบกำหนดไถ่ถอนในวันที่ 5 มิถุนายน 2558 และมีอัตราดอกเบี้ยหน้าตั๋วร้อยละคงที่ต่อปี โดยจ่ายชำระปีละ 2 ครั้งเริ่มตั้งแต่วันที่ 5 ธันวาคม 2551

- ชุดที่ 2 จำนวน 2,500,000 หน่วย มีอายุ 10 ปี ครบกำหนดไถ่ถอนในวันที่ 5 มิถุนายน 2561 และมีอัตราดอกเบี้ยหน้าตั๋วร้อยละคงที่ต่อปี โดยจ่ายชำระปีละ 2 ครั้งเริ่มตั้งแต่วันที่ 5 ธันวาคม 2551

หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2550

เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2550 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีประกันและมีผู้แทน ผู้ถือหุ้นกู้จำนวน 2,000,000 หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท คิดเป็นมูลค่ารวม 2,000 ล้านบาท โดยเสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่เท่านั้น หุ้นกู้มีอายุ 10 ปีโดยจะครบกำหนดไถ่ถอนในวันที่ 21 พฤษภาคม 2560 และมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี จ่ายชำระทุกหกเดือนเริ่มตั้งแต่วันที่ 21 พฤศจิกายน 2550

18. ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

บริษัทและบริษัทย่อยมีโครงการผลประโยชน์ของพนักงานหลังออกจากงานตามพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานไทยซึ่งจัดเป็นโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ที่ไม่ได้จัดให้มีกองทุน

จำนวนที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	9,792,884	8,556,873	1,111,840	1,052,415
ต้นทุนดอกเบี้ย	3,500,044	2,781,703	502,928	444,547
รวม	13,292,928	11,338,576	1,614,768	1,496,962

การเปลี่ยนแปลงมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานต้นปี	87,529,779	71,325,760	12,895,612	11,398,650
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ต้นปีของบริษัทย่อยที่ได้มา	-	8,390,551	-	-
ผลประโยชน์จ่าย	(3,843,918)	(3,525,108)	-	-
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	9,792,884	8,556,873	1,111,840	1,052,415
ต้นทุนดอกเบี้ย	3,500,044	2,781,703	502,928	444,547
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานปลายปี	96,978,789	87,529,779	14,510,380	12,895,612

ข้อสมมติฐานในการประมาณการตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัยที่สำคัญที่ใช้ในการคำนวณภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
อัตราคิดลด	3.9 - 4.0%
อัตราเงินเฟ้อ	3.0 - 3.5%
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	6.0 - 7.5%
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน	0.0 - 8.0%

19. ทุนสำรองตามกฎหมาย

19.1 เพื่อให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 บริษัทจะต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละห้าของกำไรสุทธิประจำปี หักด้วยยอดขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละสิบของทุนจดทะเบียนและทุนสำรองนี้จะนำมาจัดสรรปันผลไม่ได้

19.2 ตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ทุกคราวที่จ่ายเงินปันผล บริษัทย่อยจะต้องจัดสรรเงินไว้เป็นทุนสำรองอย่างน้อยหนึ่งในยี่สิบส่วนของจำนวนผลกำไรซึ่งบริษัทย่อยได้รับจากกิจการของบริษัทนั้น จนกว่าทุนสำรองนั้นจะมีจำนวนถึงหนึ่งในสิบของจำนวนทุนของบริษัทย่อย ทุนสำรองนี้จะนำมาจัดสรรปันผลไม่ได้

20. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2555 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทได้มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากกำไรสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2555 ในอัตราหุ้นละ 0.81 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 1,184.9 ล้านบาท บริษัทได้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวเมื่อวันที่ 13 กันยายน 2555

เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2555 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัทได้มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลประจำปีสำหรับปี 2554 ในอัตราหุ้นละ 2.01 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 2,940.4 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวซึ่งได้รวมเงินปันผลระหว่างกาลที่ได้ถูกจ่ายไปแล้วตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทมีดังนี้

วันที่ประชุมคณะกรรมการ/ผู้ถือหุ้น	บาทต่อหุ้น	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	วันที่จ่ายเงินปันผล
11 สิงหาคม 2554	0.772	1,129.4	9 กันยายน 2554
27 เมษายน 2555	1.238	1,811.0	25 พฤษภาคม 2555
	2.010	2,940.4	

21. รายการบัญชีกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทมีรายการบัญชีที่เกิดขึ้นกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีผู้ถือหุ้นกลุ่มเดียวกันหรือมีกรรมการร่วมกัน ซึ่งเป็นรายการตามปกติธุรกิจและเป็นไปตามข้อตกลงร่วมกันระหว่างบริษัทกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ยอดคงเหลือและรายการบัญชีที่สำคัญระหว่างบริษัทกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันมีดังนี้

หน่วย: บาท

		ณ วันที่ 31 ธันวาคม			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	2555	2554	2555	2554
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	479,914,957	213,763,304
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,025,085,768	179,971,480
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	543,921,392	292,848,288
บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,946,295	8,761,950
		-	-	2,050,868,412	695,345,022

หน่วย: บาท

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	ณ วันที่ 31 ธันวาคม			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2555	2554	2555	2554
เงินทดรองจ่ายแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	45,391	159,648
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	3,413	-
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	564,931	666
บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	23,862	40,675
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	19,380	1,500
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	1,500
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 13 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	1,200
International Power S.A. (เดิมชื่อ SUEZ-Tractebel S.A.)	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	359,425	359,425	-	-
บริษัท จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ไอพีอาร์-จีดีเอฟ สุเอซ เอเชีย จำกัด)	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	9,093,950	1,542,437	-	1,542,437
Electrabel S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	3,734,142	6,137,531	-	-
International Power Plc.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	1,840,809	-	-	-
		15,028,326	8,039,393	656,977	1,747,626
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	30,000,000	-
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,000,000,000	-
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	154,000,000	53,209,737
บริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	2,681,100,000	-
		-	-	3,865,100,000	53,209,737
ดอกเบี้ยค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	1,234,110
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,487,870	2,221,464
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	7,231,507	3,530,090
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	37,027,397	74,937,230
บริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	22,009,920	-
		-	-	67,756,694	81,922,894
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	390,000,000
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	315,000,000	841,884,881
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	445,000,000	1,491,115,119
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	4,946,000,000	4,474,572,868
		-	-	5,706,000,000	7,197,572,868

หน่วย: บาท

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	ณ วันที่ 31 ธันวาคม			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2555	2554	2555	2554
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าสิทธิการให้ใช้สินทรัพย์ระยะยาว					
(ซึ่งบันทึกเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น)					
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	126,437,900	10,891,105
บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	19,098,916	19,903,868
		-	-	145,536,816	30,794,973
เจ้าหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	5,896,777
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	180,640,615	306,964,304
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	724,007,867	244,119,982
		-	-	904,648,482	556,981,063
เงินทดรองจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	72,415	15,800
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,310,080	1,825,926
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	679,483	574,448
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	43,715,740	37,886,560
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	189,904	-
International Power S.A. (เดิมชื่อ SUEZ-Tractebel S.A.)	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	12,278,288	12,165,462	4,923,204	5,051,546
Tractebel Engineering S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	(387,601)	314,182	(387,601)	314,182
GDF SUEZ Energy Asia, Turkey and Southern Africa B.V.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	5,524,750	2,695,000	5,524,750	2,695,000
บริษัท จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ไอพีอาร์-จีดีเอฟ สุเอซ เอเชีย จำกัด)	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	367,283	6,541,936	252,701	5,979,351
		17,782,720	21,716,580	56,280,676	54,342,813
เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร					
บริษัท จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ไอพีอาร์-จีดีเอฟ สุเอซ เอเชีย จำกัด)	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	11,277,124	-	-	-
		11,277,124	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
International Power S.A. (เดิมชื่อ SUEZ-Tractebel S.A.)	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	1,629,269,092	1,685,628,326	-	-
		1,629,269,092	1,685,628,326	-	-
เงินรับล่วงหน้าจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
(ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น)					
บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	233,453,073	243,433,484
		-	-	233,453,073	243,433,484

หน่วย : บาท

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2555	2554	2555	2554
ขาย					
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	539,691,245	268,507,118
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,041,041,197	285,450,326
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	626,871,235	310,616,589
บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	109,821,756	135,470,534
		-	-	2,317,425,433	1,000,044,567
ดอกเบี้ยรับ					
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	25,055,217	30,543,230
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	39,933,809	39,958,625
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	90,229,168	114,203,706
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	248,246,394	74,951,668
บริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	44,723,623	
		-	-	448,188,211	259,657,229
ค่าบริการรับ					
บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	24,880,289	6,247,672
บริษัท จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ไอพีอาร์-จีดีเอฟ สุเอซ เอเชีย จำกัด)	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	5,400,000	38,073	-	-
		5,400,000	38,073	24,880,289	6,247,672
ขายอะไหล่					
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	397,457	1,843,473
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	2,118,930	1,208,379
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	4,337,090	407,509
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	63,775	-
บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	9,996	765
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,651,281	364,306
		-	-	8,578,529	3,824,432
ขายสินทรัพย์ถาวร					
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	36,312,688
		-	-	-	36,312,688
ซื้อ					
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,258,440	6,162,798
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	253,683,460	403,266,437
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	588,735,946	292,125,418
		-	-	843,677,846	701,554,653

หน่วย : บาท

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2555	2554	2555	2554
ค่าบริการจ่าย					
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	351,742	373,251
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	10,267,595	1,026,760
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	44,186,206	7,550,149
บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	804,952	-
International Power S.A. (เดิมชื่อ SUEZ - Tractebel S.A.)	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	7,056,054	4,007,199	3,702,789	902,460
GDF SUEZ Energy Asia, Turkey and Southern Africa B.V.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	2,829,750	2,695,000	2,829,750	2,695,000
Tractebel Engineering S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	1,558,658	4,973,110	1,558,658	4,973,110
Tractebel Engineering Limited	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	5,675,008	1,633,500	5,675,008	1,633,500
บริษัท จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ไอพีอาร์-จีดีเอฟ สุเอซ เอเชีย จำกัด)	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	1,711,804	12,024,569	1,626,847	5,751,355
		18,831,274	25,333,378	71,003,547	24,905,585
ค่าธรรมเนียมการจัดการจ่าย					
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	256,602,000	255,157,671
		-	-	256,602,000	255,157,671
ซื้ออะไหล่					
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	78,496	301,102
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,474,705	3,426,583
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	2,782,633	1,257,130
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	401,501	303,164
บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	20,136	-
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	539	-
		-	-	4,758,010	5,287,979
ซื้อถ่านหินและหินปูน					
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,333,419,524	1,063,463,551
Electrabel S.A	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	578,255,053	1,313,761,848	-	-
		578,255,053	1,313,761,848	1,333,419,524	1,063,463,551

หน่วย : บาท

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2555	2554	2555	2554
เงินปันผลรับ					
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	963,965,305	1,351,312,095
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	79,064,557	345,907,437
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	943,793,857	1,489,424,683
		-	-	1,986,823,719	3,186,644,215
ค่าตอบแทนผู้บริหาร					
ค่าตอบแทนผู้บริหาร (ผลประโยชน์ระยะสั้น)	ผู้บริหาร	172,767,195	148,519,619	-	-
		172,767,195	148,519,619	-	-

ผู้บริหารทั้งหมดของกลุ่มบริษัทอยู่ภายใต้บริษัท โกลว์ จำกัด โดยค่าตอบแทนผู้บริหารได้รวมอยู่ในค่าธรรมเนียมการจัดการของแต่ละบริษัท

เงินทดรองกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน ไม่มีการคิดดอกเบี้ยระหว่างกัน

บริษัทและบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกำหนดราคาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน โดยอิงจากราคาขายเฉลี่ยให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

ค่าบริการจ่ายได้กำหนดจำนวนเงินตามที่ระบุไว้ในสัญญา

ค่าธรรมเนียมการจัดการจ่ายถูกกำหนดโดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการให้บริการที่เกิดขึ้นกับบริษัทและบริษัทย่อยบวกส่วนเพิ่ม

ราคาซื้อขายอะไหล่ ถ่านหินและหินปูนในกลุ่มบริษัท คำนวณจากต้นทุนบวกส่วนเพิ่ม

ราคาซื้อถ่านหินจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันได้กำหนดจำนวนเงินตามที่ระบุไว้ในสัญญา

<u>เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด ("GSPP1") บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ("GSPP2") และบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ("GSPP3")</u>

เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2555 บริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินให้กู้ยืมระยะสั้นเพื่อให้เงินกู้ในวงเงิน 500 ล้านบาท 500 ล้านบาท และ 1,500 ล้านบาทแก่ GSPP1 GSPP2 และ GSPP3 ตามลำดับ เงินกู้คิดดอกเบี้ยในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปีและมีกำหนดจ่ายคืนเมื่อทวงถาม

GSPP2 และ GSPP3 ได้เบิกใช้เงินกู้จำนวน 30 ล้านบาท และ 1,000 ล้านบาทตามลำดับเมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2555 GSPP1 ได้เบิกใช้เงินกู้จำนวน 300 ล้านบาทเมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2555 และได้จ่ายคืนแล้วเมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2555 และวันที่ 25 ธันวาคม 2555 จำนวน 50 ล้านบาทและ 250 ล้านบาทตามลำดับ

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวแก่บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ("GSPP11")

เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2554 บริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินกู้เพื่อให้เงินกู้ยืมแก่ GSPP11 เป็นจำนวนเงินเทียบเท่าเงินบาทเท่ากับ 6,500 ล้านบาท เงินกู้ยืมดังกล่าวใช้สำหรับการจ่ายคืนเงินกู้ยืมเดิมของ GSPP11 และใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียน เงินกู้ยืมคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีดังต่อไปนี้

Tranche	สกุลเงิน	จำนวนเงิน (ดอลลาร์สหรัฐฯ)	จำนวนเงิน (บาท)	อัตราดอกเบี้ย
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
Tranche H	บาท		53,209,737	MLR - อัตราร้อยละคงที่ต่อปี
			53,209,737	
เงินให้กู้ยืมระยะยาว				
Tranche A	ดอลลาร์สหรัฐฯ	10,500,469	330,265,993	LIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี
Tranche B	บาท		622,546,875	MLR - อัตราร้อยละคงที่ต่อปี
Tranche C	บาท		287,500,000	MLR - อัตราร้อยละคงที่ต่อปี
Tranche D	บาท		461,160,000	MLR - อัตราร้อยละคงที่ต่อปี
Tranche E	บาท		677,352,059	THBFIX + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี
Tranche F	บาท		2,095,747,941	THBFIX + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี
			4,474,572,868	

เงินกู้ยืม Tranche A B C และ D มีกำหนดจ่ายคืนทุกงวดหกเดือนงวดละไม่เท่ากันจำนวน 18 งวดนับจากวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2555 ถึงวันที่ 28 สิงหาคม 2563 และเงินกู้ยืม Tranche E และ F มีกำหนดจ่ายคืนทุกงวดหกเดือนงวดละไม่เท่ากันจำนวน 26 งวดนับจากวันที่ 28 พฤษภาคม 2556 ถึงวันที่ 28 พฤศจิกายน 2568

GSPP11 ได้เบิกใช้เงินกู้ยืมเพิ่มสำหรับวงเงิน Tranche E จำนวน 7.5 ล้านบาท และ Tranche F จำนวน 22.5 ล้านบาท เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2555 และ Tranche E จำนวน 25 ล้านบาท และ Tranche F จำนวน 75 ล้านบาท เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2555

เงินกู้ข้างต้นทั้งจำนวนได้ถูกจ่ายคืนเมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555 สำหรับ Tranche E F H และวันที่ 15 พฤษภาคม 2555 สำหรับ Tranche A B C D

เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2555 บริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ฉบับใหม่กับ GSPP11 เพื่อให้เงินกู้จำนวน 6,500 ล้านบาท เงินกู้คิดดอกเบี้ยในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี และมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ดังนี้

หน่วย : บาท

	วันครบกำหนด	วงเงิน	จำนวนเงิน
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น			
Tranche B	ตามที่ตกลงกัน	500,000,000	154,000,000
เงินให้กู้ยืมระยะยาว			
Tranche A	31 สิงหาคม 2564	6,000,000,000	4,946,000,000
		6,500,000,000	5,100,000,000

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง (“GIPP2”)

บริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินให้กู้ยืมระยะสั้นลงวันที่ 20 เมษายน 2555 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติม ลงวันที่ 20 มิถุนายน 2555 และวันที่ 16 ตุลาคม 2555 กับ GIPP2 เพื่อให้เงินกู้เป็นจำนวนไม่เกิน 3,000 ล้านบาท เงินกู้คิดดอกเบี้ยในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปีและมีกำหนดจ่ายคืนเมื่อทวงถาม เงินกู้ยืมคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีดังต่อไปนี้

วันที่เบิกใช้เงินกู้	บาท
26 เมษายน 2555	331,500,000
22 มิถุนายน 2555	639,600,000
3 กันยายน 2555	455,000,000
10 ตุลาคม 2555	455,000,000
26 ตุลาคม 2555	20,000,000
29 ตุลาคม 2555	780,000,000
	2,681,100,000

เงินกู้ดังกล่าวบางส่วนได้ถูกนำไปให้กู้ต่อแก่บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัดภายใต้สัญญา "The Equity Subscription and Retention Agreement" ลงวันที่ 9 ตุลาคม 2551 (ดูหมายเหตุข้อ 15)

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่ GSPP1 GSPP2 และGSPP3

จำนวนดังกล่าวเป็นเงินให้กู้ยืมระยะยาวภายใต้สัญญาเงินกู้ยืม (Phase III Project Shareholder Loan Agreement) ลงวันที่ 29 กันยายน 2546 สัญญา Novation Agreement ลงวันที่ 25 ธันวาคม 2549 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติม ลงวันที่ 31 มีนาคม 2552 และวันที่ 30 มิถุนายน 2553 เงินกู้ยืมดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี และมีกำหนดจ่ายคืนตามระยะเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญา

เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

จำนวนดังกล่าวเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งได้รับจาก International Power S.A. (เดิมชื่อ SUEZ-Tractebel S.A.) ภายใต้สัญญา Supplemental Agreement on an Engineering Procurement Construction Contract Restructuring Agreement ลงวันที่ 1 สิงหาคม 2547 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 27 ธันวาคม 2550 ยอดเงินกู้คงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 เป็นเงินกู้ Tranche B จำนวน 53,189,161 ดอลลาร์สหรัฐฯ เงินกู้ยืมนี้ปลอดดอกเบี้ยจนถึงเดือนธันวาคม 2557 และคิดดอกเบี้ยในอัตราร้อยละคงที่ต่อปีตั้งแต่เดือนมกราคม 2558 เป็นต้นไป โดยมีกำหนดจ่ายคืนขึ้นอยู่กับจำนวนเงินสดส่วนเกินภายใต้เงื่อนไขการจัดสรรเงินจนถึงวันสิ้นสุดสัญญา Build Operate and Transfer Agreement

สัญญาการใช้สาธารณูปโภคร่วมกัน (Shared Facilities Agreements)

บริษัท GSPP2 และ GSPP3 ได้ลงนามในสัญญาการใช้สาธารณูปโภคร่วมกัน (Shared Facilities Agreements) โดยจะจัดหาสาธารณูปโภคและอนุญาตให้ใช้สาธารณูปโภคดังกล่าวแก่บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด (“GHECO1”) เพื่อการดำเนินงานโรงไฟฟ้าแห่งใหม่เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่ซึ่งจะมีการตกลงกันภายหลัง เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2551 บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ได้จ่ายค่าธรรมเนียมการใช้สาธารณูปโภคร่วมกันดังกล่าวจำนวนรวม 1,253.8 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	วันที่ทำสัญญา	ค่าธรรมเนียม (บาท)	วันที่เริ่มต้นสัญญาการใช้สาธารณูปโภค
บริษัท	14 มีนาคม 2551	163,072,795	2 ตุลาคม 2553
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	14 มีนาคม 2551	28,955,184	4 มีนาคม 2554
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	21 มกราคม 2551	1,061,750,682	4 มีนาคม 2554

ค่าธรรมเนียมดังกล่าวได้ถูกบันทึกเป็นเงินรับล่วงหน้าในงบแสดงฐานะการเงิน และจะทยอยรับรู้เป็นรายได้ตามอายุของสัญญา

นอกจากนี้ GHECO1 จะจ่ายค่าธรรมเนียมรายปีให้แก่บริษัท GSPP2 และ GSPP3 ในจำนวนเงินตามที่ระบุไว้ในสัญญา

<u>สัญญา Emission Credit Assignment Agreement</u>

ในปี 2551 บริษัท GSPP3 และ GHECO1 ได้ลงนามในสัญญา Emission Credit Assignment Agreement โดยค่าธรรมเนียมสำหรับค่าอุปกรณ์ที่ติดตั้งเพิ่มเพื่อลดมลพิษ (Emission reduction equipments) ได้มีการจ่ายแล้วและได้บันทึกเป็นเงินรับล่วงหน้าในงบแสดงฐานะการเงิน และจะทยอยรับรู้เป็นรายได้ตามอายุของสัญญา รายละเอียดของสัญญามีดังนี้

คู่สัญญา	วันที่ทำสัญญา	ค่าธรรมเนียม (ดอลลาร์สหรัฐฯ)
บริษัท กับ GHECO1	20 สิงหาคม 2551	2,500,000
GSPP3 กับ GHECO1	20 สิงหาคม 2551	7,500,000
GSPP3 กับ บริษัท	1 เมษายน 2551	860,000

นอกจากนี้ GHECO1 และบริษัทจะจ่ายค่าธรรมเนียมรายปีในจำนวนเงินตามที่ระบุไว้ในสัญญา

22. การจัดการส่วนทุน

วัตถุประสงค์ของบริษัทและบริษัทย่อย ("กลุ่มบริษัท") ในการจัดการส่วนทุน มีดังนี้

- รักษาความสามารถของกลุ่มบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เพื่อที่กลุ่มบริษัทจะสามารถให้ผลตอบแทนแก่ผู้ถือหุ้นและประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ และ

- เพื่อให้ได้ผลตอบแทนที่เหมาะสมแก่ผู้ถือหุ้น กลุ่มบริษัทได้พิจารณาโครงการลงทุนอย่างระมัดระวังรอบคอบ โดยมีระดับความเสี่ยงที่เหมาะสม

กลุ่มบริษัทได้ดำเนินการบริหารระดับทุน โดยมีเป้าหมายในการรักษาระดับความน่าเชื่อถือของกลุ่มบริษัทไม่ต่ำกว่าระดับ A - ตามเกณฑ์การพิจารณาระดับความเชื่อถือของ TRIS RATING กลุ่มบริษัทได้กำหนดจำนวนทุนตามสัดส่วนความเสี่ยง ทั้งนี้กลุ่มบริษัทจัดการโครงสร้างทุนโดยแบ่งการจัดหาเงินทุนตามลักษณะของแต่ละโครงการกล่าวคือ การจัดหาเงินทุนสำหรับโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ จะดำเนินการจัดหาเงินกู้ในรูปแบบ Project Financing และแยกการจัดการส่วนทุนออกจากโครงการอื่นๆ สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าและความร้อนร่วม (Cogeneration) กลุ่มบริษัทใช้การจัดหาแหล่งเงินกู้โดยใช้บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) เป็นผู้จัดหาเงินกู้และปล่อยกู้แก่บริษัทในกลุ่มซึ่งเป็นผู้ดำเนินการในแต่ละโครงการ

การดูแลรักษาระดับทุนของโครงการผลิตไฟฟ้าและความร้อนร่วม จะพิจารณาจากอัตราส่วนทางการเงินของกลุ่มบริษัทโดยไม่รวมการดำเนินงานของบริษัทที่ดำเนินโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ ซึ่งจะพิจารณาอัตราส่วนทางการเงินเช่นอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย

การดูแลรักษาระดับทุนของโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระต้องปฏิบัติให้เป็นตามเกณฑ์การดำรงอัตราส่วนทางการเงินตามข้อกำหนดของสัญญาเงินกู้ของแต่ละโครงการ

23. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายตามลักษณะที่มีสาระสำคัญสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีดังต่อไปนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ต้นทุนเชื้อเพลิง	39,943,578,576	27,542,618,350	15,245,486,394	9,425,459,873
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	1,308,420,075	845,698,945	492,124,423	382,611,135
ค่าใช้จ่ายและผลประโยชน์พนักงาน	887,054,119	857,985,922	110,375,268	107,076,328
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	4,385,525,336	3,416,925,886	1,566,896,407	1,101,445,531

24. ค่าใช้จ่ายเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพในส่วนของบริษัทและบริษัทย่อยที่จ่ายสำหรับพนักงานและได้บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีจำนวนดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
บริษัท	2.7	2.6	2.7	2.6
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	0.9	1.1	-	-
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	1.4	1.2	-	-
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	0.5	0.4	-	-
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด	1.0	1.3	-	-
บริษัท โกลว์ จำกัด	13.0	11.7	-	-
บริษัท เก็ดโค่-วัน จำกัด	1.6	1.4	-	-
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	1.4	0.8	-	-
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด	0.1	-	-	-

25. ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้คำนวณจากกำไรสุทธิทางภาษีซึ่งได้มาจากกำไรสุทธิทางบัญชีปรับปรุงด้วยรายการสำหรับค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักเป็นค่าใช้จ่ายได้และรายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษีตามประมวลรัษฎากร และหักผลขาดทุน ทางภาษีสะสมยกมาจากปีก่อนของแต่ละบริษัท (ถ้ามี)

ตามที่ระบุในสัญญา Supplemental Agreement of the Build Operate and Transfer Agreement ("BOT") ลงวันที่ 18 ธันวาคม 2544 ที่ได้ลงนามกับรัฐบาลของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด จะได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีเงินได้นับจากปีปฏิทินของวันที่เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ คือวันที่ 3 กันยายน 2542 ดังนี้

	ระยะเวลา	อัตราภาษีร้อยละของกำไรสุทธิ
- 5 ปีแรก	(3 ก.ย. 2542 - 31 ธ.ค. 2546)	0
- 7 ปี ถัดไป	(1 ม.ค. 2547 - 31 ธ.ค. 2553)	3.5
- 2 ปี ถัดไป	(1 ม.ค. 2554 - 31 ธ.ค. 2555)	6.5
- หลังจาก 1 ม.ค. 2556 เป็นต้นไป		15

26. สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

บริษัทและบริษัทย่อยทั้งหมดได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน (พ.ศ. 2520) โดยการอนุมัติของคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามแต่ละบัตรส่งเสริม ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	บัตรส่งเสริม		วันที่เริ่มมีรายได้	
	เลขที่	ลงวันที่	จากการประกอบกิจการ	สิทธิประโยชน์
บริษัท	1413/2537	11 กรกฎาคม 2537	พฤษภาคม 2538	ข้อ ก) ถึง ช)
	1392/2538	23 มิถุนายน 2538	มกราคม 2539	ข้อ ก) ถึง ช)
	1206(2)/2547	9 มีนาคม 2547	กรกฎาคม 2547	ข้อ ก) ถึง ช)
	1635(2)/2547	9 สิงหาคม 2547	ธันวาคม 2548	ข้อ ก) ถึง ช)
	1609(2)/2550	18 มิถุนายน 2550	พฤศจิกายน 2553	ข้อ ก) ถึง ช)
	2155/อ./2550*	16 พฤศจิกายน 2550	-	ข้อ ก) ถึง ช)
	1187(2)/2552	26 กุมภาพันธ์ 2552	สิงหาคม 2554	ข้อ ก) ถึง ช)
	2144(1)/2555	21 สิงหาคม 2555	สิงหาคม 2555	ข้อ ข) ถึง ช)
บริษัท โกลว์ จำกัด	1479/2546	4 กันยายน 2546	-	ข้อ ก)
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	1032/2539	22 มกราคม 2539	กันยายน 2540	ข้อ ก) ถึง ช)
	1532/2539	24 กรกฎาคม 2539	กรกฎาคม 2541	ข้อ ก) ถึง ช)
	1854/อ./2552**	4 พฤศจิกายน 2552	20 พฤษภาคม 2542	ข้อ ก) ข) จ)
	1855(2)/อ./2552**	4 พฤศจิกายน 2552	11 กรกฎาคม 2549	ข้อ ก) ถึง ช)
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	1744/2539	6 พฤศจิกายน 2539	สิงหาคม 2540	ข้อ ก) ถึง ช)
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	1552/2540	22 สิงหาคม 2540	สิงหาคม 2542	ข้อ ก) ถึง ช)
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด	1526/2542	30 พฤศจิกายน 2542	มกราคม 2546	ข้อ ก) ถึง ง)
บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด	1969(2)/2551	25 กรกฎาคม 2551	26 กรกฎาคม 2555	ข้อ ข) ถึง ช)
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	1079/2542	12 มีนาคม 2542	1 กันยายน 2543	ข้อ ก) ถึง ช)
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด	1764(2)/2553	16 กรกฎาคม 2553	27 พฤศจิกายน 2555	ข้อ ข) ถึง ช)
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 13 จำกัด	2086(2)อ./2549	13 พฤศจิกายน 2549	11 ตุลาคม 2549	ข้อ ก) ถึง ช)

ทั้งนี้ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดบางประการ สิทธิประโยชน์ดังกล่าวประกอบด้วย

ก) ได้รับอนุญาตให้ถือกรรมสิทธิ์ในที่ดินเพื่อใช้ประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมตามที่คณะกรรมการพิจารณาเห็นสมควร

ข) ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักร วัตถุดิบหรือวัสดุจำเป็นที่นำเข้ามาใช้ในการผลิตเพื่อจำหน่ายในประเทศตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ

ค) ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิเป็นระยะเวลาแปดปีนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และในกรณีที่กิจการมีผลขาดทุนที่เกิดขึ้นในช่วงเวลาดังกล่าวสามารถนำไปหักจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นหลังจากช่วงเวลาดังกล่าวได้ไม่เกินห้าปีนับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น

ง) ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้สำหรับระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลดังกล่าวข้างต้น

จ) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิในอัตราร้อยละห้าสิบของอัตราปกติเป็นระยะเวลาห้าปีนับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามข้อ ค)

ฉ) ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าน้ำประปาเป็นจำนวนสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลาสิบปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น

ข) ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละยี่สิบห้าของเงินลงทุนนอกเหนือจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ

* สิทธิประโยชน์ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 2155/อ./2550 ของบริษัทได้รับโอนมาจากสิทธิประโยชน์ที่เหลืออยู่ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 1222/2536 ลงวันที่ 5 พฤศจิกายน 2536 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด อันเนื่องมาจากการที่บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้ขายโรงน้ำโครงการระยะที่ 1 ให้แก่บริษัทในเดือนมิถุนายน 2550

** สิทธิประโยชน์ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 1854/อ./2552 และ 1855(2)/อ./2552 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด ได้รับโอนมาจากสิทธิประโยชน์ที่เหลืออยู่ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 1213/2542 ลงวันที่ 21 พฤษภาคม 2542 และเลขที่ 1235(2)/2549 ลงวันที่ 2 มีนาคม 2549 ตามลำดับ ของบริษัท โกลว์ เดมิน วอเตอร์ จำกัด อันเนื่องมาจากการโอนกิจการทั้งหมดของบริษัท โกลว์ เดมิน วอเตอร์ จำกัด ให้แก่บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2552

บริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและเงื่อนไขต่างๆ ที่ได้ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

รายได้จากการขายทั้งหมดของบริษัทเป็นรายได้จากการขายในประเทศ ซึ่งจำแนกตามกิจกรรมที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	2555			2554		
	กิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	กิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	รวม	กิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	กิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	รวม
รายได้จากการขาย	22,312,248,117	858,783,258	23,171,031,375	6,405,403,437	9,159,430,747	15,564,834,184

27. การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน

27.1 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

บริษัทและบริษัทย่อยจะมีความเสี่ยงเกี่ยวกับการกระจุกตัวของสินเชื่อ ซึ่งเกิดจากการที่บริษัทและบริษัทย่อยจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเกือบทั้งหมดให้แก่ กฟผ. และบริษัทต่างๆ ในกลุ่มอุตสาหกรรมปิโตรเคมี บริษัทและบริษัทย่อยไม่คาดว่าจะเกิดผลเสียหายอันเนื่องมาจากการบริหารความเสี่ยงหรือจากเครื่องมือทางการเงินอื่นที่มีสาระสำคัญ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มูลค่าสูงสุดของความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อของบริษัทและบริษัทย่อยเท่ากับมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงิน

27.2 ความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน

ความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนส่วนใหญ่เกี่ยวข้องกับการซื้ออุปกรณ์ การซ่อมแซมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และเงินกู้ยืมที่เป็นเงินตราต่างประเทศ เพื่อป้องกันความเสี่ยงดังกล่าว บริษัทและบริษัทย่อยจึงได้เข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

27.2.1 ในปี 2554 บริษัทได้ลงนามในสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินกับสถาบันการเงินหลายแห่ง เพื่อแลกเปลี่ยนเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นเงินกู้ยืมสกุลบาท และแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยตามที่ได้เปิดเผยในหมายเหตุข้อ 27.3 โดยสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินมีรายละเอียดดังนี้

วันที่ทำสัญญา	แลกเปลี่ยน ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	แลกเปลี่ยน ล้านบาท	อายุสัญญา
6 มกราคม 2554	46.4	1,400.0	7 กุมภาพันธ์ 2554 - 6 กุมภาพันธ์ 2559
12 พฤษภาคม 2554	33.3	1,006.9	15 กันยายน 2554 - 15 ธันวาคม 2559
13 พฤษภาคม 2554	66.7	2,014.1	18 กรกฎาคม 2554 - 15 กรกฎาคม 2558
19 พฤษภาคม 2554	65.7	1,985.9	18 กรกฎาคม 2554 - 15 กรกฎาคม 2558
19 พฤษภาคม 2554 *	66.1	2,000.3	28 กรกฎาคม 2554 - 15 ธันวาคม 2557

* สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินลงวันที่ 19 พฤษภาคม 2554 ได้มีการแก้ไขเมื่อวันที่ 5 ตุลาคม 2554

27.2.2 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทและบริษัทย่อยมียอดคงเหลือของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้ากับสถาบันการเงินหลายแห่ง ซึ่งเกี่ยวเนื่องกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ สัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาว และสัญญาบริการระยะยาวดังนี้

หน่วย : ล้าน

รายละเอียด	วันครบกำหนด	จำนวนเงินตามสัญญา ยูโร	จำนวนเงินตามสัญญา ดอลลาร์สหรัฐฯ	จำนวนเงินตามสัญญา บาท
การก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่				
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด				
ค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมขนาด 110 เมกกะวัตต์	15 มกราคม 2556 - 24 มกราคม 2556	-	10.9	350.1
สัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาว				
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด				
สัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาว	28 มิถุนายน 2556 - 31 มกราคม 2561	64.8	84.5	-
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด				
สัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาว	28 มิถุนายน 2556 - 20 กันยายน 2561	11.8	15.2	-
สัญญาบริการระยะยาว				
บริษัท				
ค่าธรรมเนียมคงที่	31 มกราคม 2556 - 30 พฤศจิกายน 2563	3.0	-	124.0
ค่าธรรมเนียมผันแปร	31 มกราคม 2556 - 30 พฤศจิกายน 2563	21.3	-	886.1

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าบางส่วนของบริษัทได้ถูกค้ำประกันโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และบริษัทโกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทและบริษัทย่อยมีหนี้สินหมุนเวียนสุทธิที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ซึ่งไม่ได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนดังต่อไปนี้

สกุลเงินต่างประเทศ	ล้าน
ดอลลาร์สหรัฐฯ	44.5
ยูโร	1.4
ฟรังก์สวิสเซอร์แลนด์	0.5
โครนาสวีเดน	2.5
เยน	61.1

27.3 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยเกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาดในอนาคตซึ่งจะมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดของบริษัทและบริษัทย่อย เครื่องมือทางการเงินของบริษัทและบริษัทย่อยที่มีอัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด ได้แก่ เงินฝากสถาบันการเงิน และเงินกู้ยืมระยะยาว เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว บริษัทและบริษัทย่อยได้เข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยกับสถาบันการเงินหลายแห่ง ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทและบริษัทย่อยมียอดคงเหลือของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้าน

วันที่ทำสัญญา	สำหรับ	จำนวนเงิน	แลกเปลี่ยนดอกเบี้ย จาก	แลกเปลี่ยนดอกเบี้ย เป็น	ระยะเวลา
บริษัท					
16 พฤษภาคม 2551 และ สัญญาโอนสิทธิลง วันที่ 24 พฤษภาคม 2555	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2550	800.0	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี จำนวนสองอัตรา	21 พฤษภาคม 2551 - 21 พฤษภาคม 2553 และ 21 พฤษภาคม 2553 - 21 พฤษภาคม 2560
21 สิงหาคม 2551 และ 11 กันยายน 2551	เงินกู้ยืมสกุลบาท	4,000.0	THBFIX	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	15 ตุลาคม 2551 - 15 กรกฎาคม 2558
16 มีนาคม 2552 และ สัญญาโอนสิทธิลง วันที่ 24 พฤษภาคม 2555	เงินกู้ยืมสกุลบาท	1,000.0	THBFIX+อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี จำนวนสองอัตรา	6 กุมภาพันธ์ 2552 - 6 สิงหาคม 2552 และ 6 สิงหาคม 2552 - 6 กุมภาพันธ์ 2559
24 เมษายน 2552	เงินกู้ยืมสกุลบาท	1,000.0	THBFIX+ อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี จำนวนสองอัตรา	6 กุมภาพันธ์ 2552 - 6 สิงหาคม 2552 และ 6 สิงหาคม 2552 - 8 กุมภาพันธ์ 2559
29 เมษายน 2552	เงินกู้ยืมสกุลบาท	1,000.0	THBFIX+อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี จำนวนสองอัตรา	6 กุมภาพันธ์ 2552 - 6 สิงหาคม 2552 และ 6 สิงหาคม 2552 - 8 กุมภาพันธ์ 2559

หน่วย : ล้าน

วันที่ทำสัญญา	สำหรับ	จำนวนเงิน	แลกเปลี่ยนดอกเบี้ย จาก	แลกเปลี่ยนดอกเบี้ย เป็น	ระยะเวลา
บริษัท (ต่อ)					
2 กรกฎาคม 2552	เงินกู้ยืมสกุลบาท	2,000.0	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี จำนวนสองอัตรา	1 กรกฎาคม 2552 - 30 ธันวาคม 2552 และ 30 ธันวาคม 2552 - 30 ธันวาคม 2556
6 มกราคม 2554 (ดูหมายเหตุข้อ 27.2.1)	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	46.4	LIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	THBFIX+ อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	7 กุมภาพันธ์ 2554 - 6 กุมภาพันธ์ 2559
6 มกราคม 2554 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลง วันที่ 19 มีนาคม 2555	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2550 ครั้งที่ 1/2551 ครั้งที่ 1/2553 ครั้งที่ 2/2553 ชุดที่ 3 และชุดที่ 4	7,300.0	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี อัตราอื่น	5 มกราคม 2554 - 8 ตุลาคม 2562
12 พฤษภาคม 2554 (ดูหมายเหตุข้อ 27.2.1)	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	33.3	LIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	15 กันยายน 2554 - 15 ธันวาคม 2559
13 พฤษภาคม 2554 (ดูหมายเหตุข้อ 27.2.1)	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	66.7	LIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	THBFIX - อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	18 กรกฎาคม 2554 - 15 กรกฎาคม 2558
19 พฤษภาคม 2554 (ดูหมายเหตุข้อ 27.2.1)	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	65.7	LIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	THBFIX - อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	18 กรกฎาคม 2554 - 15 กรกฎาคม 2558
19 พฤษภาคม 2554 (ดูหมายเหตุข้อ 27.2.1)	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	66.1	LIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	28 กรกฎาคม 2554 - 15 ธันวาคม 2557
30 สิงหาคม 2554 และสัญญาโอนสิทธิลง วันที่ 24 พฤษภาคม 2555	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2554	2,000.0	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี อัตราอื่น	31 สิงหาคม 2554 - 31 สิงหาคม 2564
31 สิงหาคม 2554 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลง วันที่ 26 มีนาคม 2555	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2554	1,555.0	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี อัตราอื่น	31 สิงหาคม 2554 - 31 สิงหาคม 2564
1 กันยายน 2554 และสัญญาโอนสิทธิลง วันที่ 24 พฤษภาคม 2555	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2554	2,000.0	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี อัตราอื่น	31 สิงหาคม 2554 - 31 สิงหาคม 2564
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด					
13 ธันวาคม 2548	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	46.3	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	15 ธันวาคม 2551 - 15 มิถุนายน 2561
3 พฤศจิกายน 2551	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	58.8	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	16 มิถุนายน 2551 - 16 ธันวาคม 2556
24 สิงหาคม 2554	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	44.8	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	15 ธันวาคม 2556 - 15 มิถุนายน 2561

หน่วย : ล้าน

วันที่ทำสัญญา	สำหรับ	จำนวนเงิน	แลกเปลี่ยนดอกเบี้ย จาก	แลกเปลี่ยนดอกเบี้ย เป็น	ระยะเวลา
บริษัท เก็ดโด่-วัน จำกัด					
พฤศจิกายน 2551	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	308.3	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	พฤศจิกายน 2551 - ตุลาคม 2571
พฤศจิกายน 2551	เงินกู้ยืมสกุลบาท	6,632.4	THBFIX	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	พฤศจิกายน 2551 - ตุลาคม 2564
พฤศจิกายน 2552 - มกราคม 2553	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	98.4	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	ตุลาคม 2554 - มกราคม 2570
มิถุนายน 2553	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	32.8	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	ตุลาคม 2554 - มกราคม 2570
สิงหาคม 2553 - กรกฎาคม 2555	เงินกู้ยืมสกุลบาท	2,842.5	THBFIX	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	ตุลาคม 2554 - มกราคม 2570
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด					
9 เมษายน 2553	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	30.6	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	31 มีนาคม 2553 - 31 ธันวาคม 2562

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยบางส่วนของบริษัทค้ำประกันโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

เมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2555 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัดได้ยกเลิกสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยทั้งหมดที่ทำไว้กับสถาบันการเงินสองแห่งสำหรับเงินกู้ยืมสกุลบาทโดยไม่มีค่าธรรมเนียม

27.4 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

การเปิดเผยมูลค่ายุติธรรมต้องใช้ดุลยพินิจในการประมาณมูลค่ายุติธรรม ดังนั้นมูลค่ายุติธรรมที่ประมาณขึ้นที่เปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินนี้จึงไม่จำเป็นต้องบ่งชี้ถึงจำนวนเงินซึ่งเกิดขึ้นจริงในตลาดแลกเปลี่ยนในปัจจุบัน การใช้ข้อสมมติฐานทางการตลาดและ/หรือวิธีการประมาณที่แตกต่างกันอาจมีผลกระทบที่มีสาระสำคัญในมูลค่ายุติธรรมที่ประมาณขึ้น บริษัทและบริษัทย่อยใช้วิธีการและข้อสมมติฐานดังต่อไปนี้ในการประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินทดรองจ่ายแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ดอกเบี้ยค้างรับ เงินชดเชยความล่าช้าของการก่อสร้างค้างรับ เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น หนี้สินหมุนเวียนอื่นและเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว มีมูลค่ายุติธรรมโดยประมาณเท่ากับมูลค่าตามบัญชี

เงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน มีมูลค่ายุติธรรมโดยประมาณเท่ากับมูลค่าที่คำนวณจากกระแสเงินสดในอนาคตตลอดอายุสัญญาที่เหลืออยู่คิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยถัวเฉลี่ยในปัจจุบัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและหุ้นกู้มีมูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

รายละเอียด	31 ธันวาคม 2555			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรมหนี้สิน	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรมหนี้สิน
เงินกู้ยืมระยะยาว	12,500.0	12,511.4	12,500.0	12,511.4
เงินกู้ EIB	429.8	452.0	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	30.2	30.3	6.3	6.3

หน่วย : ล้าน

รายละเอียด	31 ธันวาคม 2555					
	งบการเงินรวม					
	มูลค่าตามบัญชี / จำนวนเงินตามสัญญา			กำไร (ขาดทุน) จากมูลค่ายุติธรรม		
	ยูโร	ดอลลาร์สหรัฐฯ	บาท	ยูโร	ดอลลาร์สหรัฐฯ	บาท
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และอัตราดอกเบี้ย						
- เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	-	278.2	8,407.2	-	-	164.5
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า						
- ดอลลาร์สหรัฐฯ/บาท	-	10.9	350.1	-	(0.5)	-
- ยูโร/บาท	24.3	-	1,010.1	1.5	-	-
- ยูโร/ดอลลาร์สหรัฐฯ	76.6	99.7	-	1.3	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย						
- บาท	-	-	32,129.9	-	-	(1,413.5)
- ดอลลาร์สหรัฐฯ	-	620.1	-	-	(91.7)	-

หน่วย : ล้าน

รายละเอียด	31 ธันวาคม 2555					
	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	มูลค่าตามบัญชี / จำนวนเงินตามสัญญา			กำไร (ขาดทุน) จากมูลค่ายุติธรรม		
	ยูโร	ดอลลาร์สหรัฐฯ	บาท	ยูโร	ดอลลาร์สหรัฐฯ	บาท
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และอัตราดอกเบี้ย						
- เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	-	278.2	8,407.2	-	-	164.5
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า						
- ยูโร/บาท	24.3	-	1,010.1	1.5	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย						
- บาท	-	-	22,655.0	-	-	(1,100.4)

หน่วย : ล้านบาท

รายละเอียด	31 ธันวาคม 2555	
	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ 1/2555	1,500.0	1,500.0
หุ้นกู้ 1/2554	5,555.0	5,793.0
หุ้นกู้ 1/2553	1,000.0	999.9
หุ้นกู้ 2/2553	5,000.0	5,114.6
หุ้นกู้ 1/2551 ชุดที่ 1	1,500.0	1,579.2
หุ้นกู้ 1/2551 ชุดที่ 2	2,500.0	2,500.0
หุ้นกู้ 1/2550	2,000.0	2,021.4

มูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้กำหนดจากราคาปิดครั้งล่าสุดของศูนย์ซื้อขายตราสารหนี้ไทย ณ วันทำการสุดท้ายของปี

28. การเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามเขตภูมิศาสตร์สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีดังต่อไปนี้

หน่วย : บาท

	ประเทศไทย	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว	งบการเงินรวม
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555			
รายได้จากการขาย	56,316,074,021	887,748,797	57,203,822,818
ต้นทุนขาย	(47,948,341,537)	(354,822,280)	(48,303,163,817)
กำไรขั้นต้น	8,367,732,484	532,926,517	8,900,659,001
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) อื่น	1,879,700,875	(10,684,000)	1,869,016,875
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(654,920,960)	(12,517,789)	(667,438,749)
ค่าชดเชยความเสียหายจากการเริ่มดำเนินงานการเชิงพาณิชย์	(633,600,000)	-	(633,600,000)
ค่าตอบแทนกรรมการ	(8,208,222)	-	(8,208,222)
ต้นทุนทางการเงิน	(2,240,618,465)	(113,540,960)	(2,354,159,425)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากการลงทุนในการร่วมค้า	(53,487)	-	(53,487)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	6,710,032,225	396,183,768	7,106,215,993
ภาษีเงินได้	(695,107,651)	(8,536,240)	(703,643,891)
กำไรสำหรับปี	6,014,924,574	387,647,528	6,402,572,102
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	-	(51,095,656)	(51,095,656)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	6,014,924,574	336,551,872	6,351,476,446

หน่วย : บาท

	ประเทศไทย	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว	งบการเงินรวม
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ต่อ)			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554			
รายได้จากการขาย	40,217,445,535	141,524,929	40,358,970,464
ต้นทุนขาย	(33,451,725,856)	(286,555,115)	(33,738,280,971)
กำไรขั้นต้น	6,765,719,679	(145,030,186)	6,620,689,493
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) อื่น	725,989,856	(317,540)	725,672,316
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(522,336,981)	(9,011,934)	(531,348,915)
ค่าตอบแทนกรรมการ	(8,267,333)	-	(8,267,333)
ต้นทุนทางการเงิน	(1,558,327,410)	(120,189,089)	(1,678,516,499)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนและส่วนแบ่งขาดทุนจากการลงทุนในการร่วมค้า	(881,812,969)	27,188,887	(854,624,082)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	4,520,964,842	(247,359,862)	4,273,604,980
ภาษีเงินได้	(924,682,766)	(353,826)	(925,036,592)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	3,596,282,076	(247,713,688)	3,348,568,388
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	(149,355,068)	68,839,109	(80,515,959)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	3,446,927,008	(178,874,579)	3,268,052,429
งบแสดงฐานะการเงิน			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555			
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	96,689,966,214	4,079,552,443	100,769,518,657
สินทรัพย์อื่น	28,064,748,314	784,620,798	28,849,369,112
รวมสินทรัพย์	124,754,714,528	4,864,173,241	129,618,887,769
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554			
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	93,776,130,939	4,454,029,154	98,230,160,093
สินทรัพย์อื่น	21,689,002,798	316,256,044	22,005,258,842
รวมสินทรัพย์	115,465,133,737	4,770,285,198	120,235,418,935

29. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

บริษัทและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นดังต่อไปนี้

29.1 ภาระผูกพัน

29.1.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่สำคัญ

บริษัทและบริษัทย่อยได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.") โดยแต่ละสัญญามีผลบังคับตั้งแต่เดือนที่มีการขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	วันที่ทำสัญญา	จำนวนฉบับ	อายุสัญญาต่อฉบับ (ปี)
บริษัท	7 มกราคม 2541	2	21
บริษัท	3 ธันวาคม 2552	1	25
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	1 กุมภาพันธ์ 2539	2	23
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	23 ธันวาคม 2540	2	25
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	23 ธันวาคม 2540	2	25
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด	19 พฤศจิกายน 2540	1	25
บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด	10 กันยายน 2551	1	25
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด	24 มิถุนายน 2540	1	30
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	5 มกราคม 2541	1	25
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด	7 มกราคม 2553 *	1	25

* เดิมสัญญาได้ลงนามโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด และได้โอนให้แก่บริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2553

29.1.2 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำระหว่างบริษัทในกลุ่ม

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2549 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด และบริษัท ได้ร่วมกันทำสัญญา Back-Up Agreements เพื่อซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำบริสุทธิ์ และน้ำปราศจากแร่ธาตุระหว่างกัน สัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับจากวันที่ 1 มกราคม 2547

29.1.3 สัญญาซื้อขายก๊าซ

บริษัทและบริษัทย่อยได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ("ปตท.") ในปริมาณและราคาตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโดยมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	วันที่ทำสัญญา	วันเริ่มใช้ก๊าซเพื่อการค้า	อายุสัญญา/ต่ออายุได้ (ปี)
บริษัท			
- โครงการระยะที่ 1 (รับโอนจาก บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2550)	15 มกราคม 2550	1 พฤศจิกายน 2549	5
- โครงการระยะที่ 2	22 พฤศจิกายน 2542	18 มกราคม 2539	21/ 4
- โครงการระยะที่ 4	19 กุมภาพันธ์ 2551	1 กุมภาพันธ์ 2551	15/ 4
- โครงการระยะที่ 5	19 กุมภาพันธ์ 2551	1 กันยายน 2554	10
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	1 ตุลาคม 2541	3 กุมภาพันธ์ 2541	21/ 4
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	28 กันยายน 2542	28 กันยายน 2542	21/ 4
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด	12 ธันวาคม 2540	31 มกราคม 2546	25
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	8 มกราคม 2542	22 พฤษภาคม 2543	21/ 4
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด	23 มีนาคม 2553	12 ธันวาคม 2555	25
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 13 จำกัด	9 กันยายน 2548*	11 ตุลาคม 2549	15

* เดิมสัญญาได้ลงนามโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด และได้โอนให้แก่บริษัท โกลว์ เอสพีพี 13 จำกัด เมื่อวันที่ 15 กันยายน 2549

29.1.4 สัญญาซื้อขายถ่านหินและไม้ชิ้น

บริษัทย่อยได้ทำสัญญาซื้อขายถ่านหินและไม้ชิ้นในปริมาณและราคาตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโดยมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	วันที่ทำสัญญา	คู่สัญญา	ระยะเวลาการจัดส่ง
สัญญาซื้อขายถ่านหิน			
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	17 ธันวาคม 2540 (สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 8 เมษายน 2542 วันที่ 6 กันยายน 2545 และวันที่ 15 ธันวาคม 2549)	บริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง	สิ้นสุด 31 ธันวาคม 2557 และสามารถต่ออายุสัญญาได้อีก 10 ปี
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	24 สิงหาคม 2554	บริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง	1 มกราคม 2555 - 31 ธันวาคม 2556
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	3 พฤศจิกายน 2554	บริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง	28 กุมภาพันธ์ 2555 - 31 ธันวาคม 2557
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	15 สิงหาคม 2555	บริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง	1 มกราคม 2556 - 31 ธันวาคม 2560
บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด	15 สิงหาคม 2551	บริษัทในต่างประเทศแห่งหนึ่ง	4 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์
บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด	25 สิงหาคม 2551	บริษัทในต่างประเทศแห่งหนึ่ง	4 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์
สัญญาซื้อขายไม้ชิ้น			
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	18 สิงหาคม 2551 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 9 มีนาคม 2555	บริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง	1 มกราคม 2552 - 31 พฤษภาคม 2556

29.1.5 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรอง

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด และบริษัท ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับ กฟผ. เพื่อซื้อไฟฟ้าสำรองตามปริมาณและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา สัญญาดังกล่าว มีระยะเวลาหนึ่งปี โดยต่ออายุครั้งละ 1 ปีและมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	วันที่ทำสัญญา	วันที่มีผลใช้บังคับ	จำนวนสัญญา
บริษัท	2 กุมภาพันธ์ 2547	1 ตุลาคม 2546	2
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	22 มีนาคม 2545	1 มกราคม 2544	2
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	2 กุมภาพันธ์ 2547	1 ตุลาคม 2546	2

เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2548 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด และบริษัท ได้ทำสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับ กฟผ. เพื่อแก้ไขปริมาณไฟฟ้าสำรองและซื้อขายไฟฟ้าสำรองดังกล่าวตลอดระยะเวลาดังนี้

ชื่อบริษัท	โครงการ	ระยะเวลาจนถึง
บริษัท	1	31 มีนาคม 2560
	2	30 กันยายน 2560
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	1	28 มีนาคม 2567
	2	25 เมษายน 2567
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	1	31 สิงหาคม 2567
	2	19 มีนาคม 2568

ทั้งนี้ในกรณีที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. สิ้นสุดลงก่อนวันที่ข้างต้น ก็ให้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองสิ้นสุดลงด้วย

29.1.6 การก่อสร้างและการพัฒนา

29.1.6.1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันซึ่ง เกี่ยวเนื่องกับการก่อสร้างและการปรับปรุงอื่นดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ภาระผูกพัน	จำนวนเงิน (ล้านบาท)
บริษัท	การก่อสร้างสายส่งและการปรับปรุงระบบโรงไฟฟ้า	266.1
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	การปรับปรุงระบบโรงไฟฟ้า	18.9
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	การปรับปรุงระบบโรงไฟฟ้า	3.0
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด	การปรับปรุงสายส่ง	16.3
บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด	การปรับปรุงระบบโรงไฟฟ้า	74.4

29.1.6.2 เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2543 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้ลงนามในสัญญาร่วมดำเนินงานเพื่อการพัฒนาพื้นที่ก่อสร้างท่าเทียบเรือนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ("กนอ.") โดยการก่อสร้างท่าเรือเฉพาะกิจดังกล่าว เพื่อใช้และให้บริการขนถ่ายถ่านหิน วัตถุดิบอื่นและสินค้าที่จำเป็นได้ดำเนินการเสร็จสิ้นแล้ว และได้เริ่มเปิดดำเนินการเมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2544 ทั้งนี้ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด มีสิทธิใช้ประโยชน์ในพื้นที่ดังกล่าวเป็นเวลา 30 ปี โดยจะต้องจ่ายผลประโยชน์ตอบแทนแก่ กนอ. ดังนี้

- ค่าสิทธิการใช้ประโยชน์ในพื้นที่เพื่อสร้างระบบสายพานลำเลียงถ่านหินจำนวน 1.3 ล้านบาทต่อปี ปรับเพิ่มทุก 10 ปี ในอัตราร้อยละ 10
- ค่าผลประโยชน์ในการใช้พื้นที่หน้าท่าจำนวน 23.6 ล้านบาท โดยจ่ายชำระภายใน 1 ปี และจำนวน 9.9 ล้านบาทต่อปี ตั้งแต่ปี 2544 ถึงปี 2573
- ค่าสินค้าผ่านท่าเทียบเรือจ่ายตามจำนวนสินค้าที่ผ่านท่าจริงในอัตราที่กำหนดในสัญญา และตั้งแต่ปี 2545 เป็นต้นไปจะจ่ายอย่างน้อยเท่ากับจำนวนสินค้าผ่านท่า 5 แสนตันต่อปี

นอกจากนี้ ท่าเทียบเรือเฉพาะกิจดังกล่าวจะตกเป็นของ กนอ. ทันทีนับถัดจากวันครบกำหนด 15 ปี นับแต่วันเริ่มเปิดดำเนินกิจการโดยไม่มีค่าตอบแทนใดๆ

29.1.7 สัญญาเช่าและสัญญาสิทธิการใช้

บริษัทและบริษัทย่อยได้ทำสัญญาเช่าที่ดิน สัญญาสิทธิการใช้พื้นที่สำหรับวางสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน สัญญาสิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อ สัญญาสิทธิการใช้พื้นที่ใต้ดินสำหรับอุโมงค์ส่งและระบายน้ำทะเล และสัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงานและสัญญาบริการกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ("กนอ.") บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ("ปตท.") บริษัท นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย จำกัด ("AIE") และบริษัทอื่นในประเทศ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	วันที่ทำสัญญา	คู่สัญญา	อายุสัญญา	ค่าเช่าต่อปี (ล้านบาท)
เช่าที่ดิน				
บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด และ บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด	19 ธันวาคม 2550 (บันทึกข้อตกลงแนบท้ายสัญญาเช่าลงวันที่ 11 เมษายน 2551)	กนอ.	30 ปี	7.6 (ปรับเพิ่มในอัตราร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)
บริษัท	5 มิถุนายน 2550	กนอ.	5 มิถุนายน 2550 - 14 พฤศจิกายน 2563	1.0
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	13 สิงหาคม 2541	กนอ.	30 กันยายน 2539 - 30 พฤศจิกายน 2567	0.5 (ปรับเพิ่มในอัตราร้อยละ 10 ทุก 10 ปี)
บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด และ บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด	6 ธันวาคม 2539 (บันทึกข้อตกลงแนบท้ายสัญญาเช่าลงวันที่ 11 กรกฎาคม 2546 และวันที่ 11 เมษายน 2551)	กนอ.	1 ธันวาคม 2539 - 30 พฤศจิกายน 2567	30.9 (ปรับเพิ่มในอัตราร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)
บริษัท	4 เมษายน 2537	กนอ.	26 ปีและสามารถต่ออายุสัญญาได้อีก 20 ปี	0.5
สิทธิการใช้พื้นที่สำหรับวางสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน				
บริษัท	17 มีนาคม 2551	กนอ.	2 มกราคม 2551 - 30 พฤศจิกายน 2567	0.2 (ปรับเพิ่มในอัตราร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)
บริษัท และ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	23 มกราคม 2550	กนอ.	15 มกราคม 2539 - 30 พฤศจิกายน 2567 และสามารถต่ออายุสัญญาได้อีก 20 ปี	2.2 (ปรับเพิ่มในอัตราร้อยละ 10 ทุก 10 ปี)
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	1 กรกฎาคม 2552	ปตท.	1 มกราคม 2552 - 31 ธันวาคม 2571	3.3 (ปรับเพิ่มในอัตราร้อยละ 2 ทุกปีหลังจากปีที่ 6 ของสัญญาเช่า)

ชื่อบริษัท	วันที่ทำสัญญา	คู่สัญญา	อายุสัญญา	ค่าเช่าต่อปี (ล้านบาท)
สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อ				
บริษัท	31 สิงหาคม 2552	AIE	31 สิงหาคม 2552 - 31 ตุลาคม 2560	8.2 (ปรับเพิ่มตามต้นทุนของ AIE)
บริษัท	30 สิงหาคม 2550	ปตท.	1 มกราคม 2550 - 31 ธันวาคม 2564	0.4 (ปรับเพิ่มทุกปีในอัตราร้อยละ 3)
บริษัท	1 กันยายน 2547	บริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง	1 มิถุนายน 2548 - 31 ธันวาคม 2563	4.5 (ปรับเพิ่มทุกปีในอัตราร้อยละ 5)
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	29 กันยายน 2548	ปตท.	1 กันยายน 2548 - 31 สิงหาคม 2563	0.6 (ปรับเพิ่มทุกปีในอัตราร้อยละ 3)
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	28 พฤษภาคม 2542 (สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 1 กันยายน 2545 และ 28 กันยายน 2549)	บริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง	1 ตุลาคม 2541 - 30 กันยายน 2564	6.0 (ปรับเพิ่มทุกปีในอัตราร้อยละ 5)
สิทธิการใช้พื้นที่ใต้ดินสำหรับอุโมงค์ส่งและระบายน้ำทะเล				
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	30 กันยายน 2552	กนอ.	1 ธันวาคม 2564 - 30 พฤศจิกายน 2567	1.6 (ปรับเพิ่มในอัตราร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	30 กันยายน 2552	กนอ.	19 มกราคม 2567 - 30 พฤศจิกายน 2567	0.2 (ปรับเพิ่มในอัตราร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)
บริษัท เก็ดโค่-วัน จำกัด	30 กันยายน 2552	กนอ.	30 กันยายน 2552 - 30 พฤศจิกายน 2567	0.2 (ปรับเพิ่มในอัตราร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)
สัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงานและสัญญาบริการ				
บริษัท โกลว์ จำกัด	25 พฤษภาคม 2555	บริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง	1 มิถุนายน 2555 - 31 พฤษภาคม 2558	ค่าเช่ารายเดือน 1.8 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เงินที่ต้องจ่ายในอนาคตสำหรับสัญญาข้างต้นรวมถึงสัญญาเช่ารถยนต์ซึ่งเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานสรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ไม่เกิน 1 ปี	104.6	16.6
เกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	463.5	63.7
เกินกว่า 5 ปีขึ้นไป	928.4	77.0
รวม	1,496.5	157.3

29.1.8 สัญญาบริการอื่น

29.1.8.1 เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2547 บริษัทและบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ได้ทำสัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการบำรุงรักษาระยะยาว กับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง เพื่อจัดหาอุปกรณ์อะไหล่พร้อมทั้งให้บริการการบำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง สัญญาดังกล่าวครอบคลุมระยะเวลาซึ่งกำหนดตามจำนวนชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรและจำนวนครั้งของการตรวจสอบใหญ่ตามที่ระบุในสัญญา โดยเริ่มในเดือนเมษายน 2548 มูลค่าของสัญญาประกอบด้วยอัตราคงที่ที่เป็นเงินบาทต่อเดือน และอัตราผันแปรทั้งที่เป็นเงินดอลลาร์สหรัฐฯ และเงินบาทตามที่ระบุในสัญญา ซึ่งจะมีการปรับราคาตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา

29.1.8.2 เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2552 บริษัทและบริษัทย่อยหกแห่ง ("กลุ่มบริษัทโกลว์") ได้ร่วมลงนามในสัญญา Support Services Agreement และ Engineering Services Agreement กับ International Power S.A. (เดิมชื่อ SUEZ-Tractebel S.A.) โดย International Power S.A. (เดิมชื่อ SUEZ-Tractebel S.A.) ตกลงให้บริการให้คำปรึกษาด้านวิศวกรรม การดำเนินงาน ระบบควบคุมด้านการเงินและการตรวจสอบ การลงทุน การจัดหาเงินทุนสำหรับโครงการ การประกันภัย เป็นต้น โดยเรียกเก็บค่าบริการเป็นเงินสกุลยูโร สัญญาดังกล่าวได้กำหนดรายละเอียดเกี่ยวกับค่าบริการเป็นรายชั่วโมง ซึ่งแบ่งตามประเภทของลักษณะงานที่จะให้บริการ สัญญาดังกล่าวมีอายุ 2 ปีนับจากวันที่ 11 กรกฎาคม 2551 และจะต่ออายุไปอีกทุกๆ 1 ปี หากไม่มีการบอกเลิกสัญญาโดยฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง อย่างไรก็ตาม สัญญาจะถูกยกเลิกหาก จีดีเอฟ สุเอซ เอสเอ ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นลำดับสูงสุดถือหุ้นในกลุ่มบริษัทโกลว์ ถือหุ้นน้อยกว่าร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด ไม่ว่าจะเป็นการถือหุ้นโดยตรงหรือโดยอ้อม สัญญาทั้งสองฉบับข้างต้นใช้แทนสัญญาฉบับเดิมซึ่งลงวันที่ 3 พฤษภาคม 2548

29.1.8.3 บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัดได้ทำสัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาวลงวันที่ 23 เมษายน 2553 กับบริษัทในต่างประเทศแห่งหนึ่ง เพื่อจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และ/หรือให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าในราคาตามที่กำหนดในสัญญาเป็นสกุลเงินยูโร สัญญาดังกล่าวจะสิ้นสุดภายในหรือก่อน 15 ปีขึ้นอยู่กับเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา

29.1.8.4 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด ได้ทำสัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาวลงวันที่ 23 มิถุนายน 2553 กับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง เพื่อจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และ/หรือให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าในราคาตามที่กำหนดในสัญญาเป็นสกุลเงินยูโร สัญญาดังกล่าวจะสิ้นสุดภายในหรือก่อน 12 ปีขึ้นอยู่กับเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา

29.1.8.5 บริษัทได้ลงนามในสัญญาบริการระยะยาวลงวันที่ 24 ธันวาคม 2553 กับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง เพื่อจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าโครงการระยะที่ 5 ในราคาตามที่กำหนดในสัญญาเป็นสกุลเงินยูโร สัญญาดังกล่าว มีระยะเวลา 12 ปีหรือก่อนหน้านั้นขึ้นอยู่กับเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา

29.1.8.6 เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2555 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ลงนามในสัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการบำรุงรักษาระยะยาวกับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง เพื่อจัดหาอุปกรณ์อะไหล่พร้อมทั้งให้บริการการบำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง สัญญาดังกล่าวครอบคลุมระยะเวลาซึ่งกำหนดตามจำนวนชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรและจำนวนครั้งของการตรวจสอบใหญ่ตามที่ระบุในสัญญา โดยเริ่มในเดือนเมษายน 2555 มูลค่าของสัญญาประกอบด้วยอัตราคงที่ที่เป็นเงินบาทต่อเดือน และอัตราผันแปรทั้งที่เป็นเงินดอลลาร์สหรัฐฯ และเงินบาทตามที่ระบุในสัญญา ซึ่งจะมีการปรับราคาตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา

เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2555 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ได้ยกเลิกสัญญาซื้ออุปกรณ์อะไหล่ฉบับเดิมที่ทำกับบริษัทในต่างประเทศแห่งหนึ่งลงวันที่ 14 ธันวาคม 2547 เพื่อเป็นไปตามนโยบายของกลุ่มบริษัทพร้อมทั้งได้จ่ายค่าธรรมเนียมการยกเลิกสัญญาจำนวน 0.9 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ซึ่งได้บันทึกรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

29.1.8.7 เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555 บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ได้ลงนามในสัญญาบริการระยะยาวกับ กฟผ. เพื่อให้ กฟผ. บริการทดสอบโรงไฟฟ้าประจำปีเป็นเวลา 7 ปี โดยมีค่าบริการจ่ายรายปีจำนวน 1.6 ล้านบาท ปรับเพิ่มทุกปีในอัตราร้อยละ 3

29.1.8.8 เมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2555 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด ได้ลงนามในสัญญาบริการกับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่งและบริษัทในต่างประเทศอีกแห่งหนึ่ง เพื่อจัดหาอะไหล่พร้อมทั้งให้บริการการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าในราคาตามที่กำหนดในสัญญาเป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาประมาณ 10 ปี หรือก่อนหน้านั้นขึ้นอยู่กับเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา

29.1.8.9 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันที่เกี่ยวเนื่องกับสิทธิการใช้ซอฟท์แวร์ และสัญญาบริการอื่นๆ จำนวนเงินรวมประมาณ 158.5 ล้านบาท

29.1.9 การซื้ออะไหล่

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด มีภาระผูกพันสำหรับการจัดซื้ออะไหล่ภายใต้สัญญาจัดหาอะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาว (ดูหมายเหตุข้อ 29.1.8.4) เป็นจำนวนเงินรวม 1.7 ล้านยูโร

29.1.10 สัญญาสัมปทาน

จากการที่บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ได้รับสิทธิต่างๆ สัญญาเช่าระยะยาว ใบอนุญาต และสิทธิประโยชน์อื่นๆ ทั้งหมดภายใต้สัญญา Build Operate and Transfer Agreement ("BOT") บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด จะต้องจ่ายค่าสัมปทานให้แก่รัฐบาลของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวรายไตรมาสภายใน 90 วันนับจากวันสิ้นไตรมาส โดยจ่ายเป็นเงินบาท ดอลลาร์สหรัฐฯ และกีบ ในอัตราร้อยละ 3.15 สำหรับ 7 ปีแรกของการดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ และอัตราร้อยละ 7.2 สำหรับระยะเวลาหลังจากนั้นจากรายได้ทั้งหมดที่ได้รับภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

29.1.11 สัญญาเงินกู้

บริษัท และบริษัทย่อยได้ลงนามในสัญญาเงินกู้สำหรับเงินทุนหมุนเวียนกับสถาบันการเงินหลายแห่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 จำนวนที่ยังไม่ได้เบิกใช้มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ทำสัญญา	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	อายุสัญญา
บริษัท			
27 มิถุนายน 2555	1,000.0	BIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	1 ปี
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด			
8 พฤษภาคม 2550	600.0	THBFIX / JPY LIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี*	6 ปี
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด และบริษัท			
16 กรกฎาคม 2555	500.0	BIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	1 ปี

* สำหรับเงินกู้ยืมสกุลบาทและเยนตามลำดับ

29.2 หนังสือค้ำประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคารหลายแห่งในนามบริษัทและบริษัทย่อย ซึ่งเกี่ยวเนื่องกับภาระผูกพันทางการปฏิบัติบางประการตามธุรกิจปกติของบริษัทและบริษัทย่อย ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	สกุลเงิน	จำนวนเงิน (ล้าน)
บริษัท	บาท	528.9
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	บาท	203.3
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	บาท	245.0
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	บาท	499.3
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด	บาท	6.8
บริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด *	บาท	352.3
บริษัทและบริษัทย่อยห้าแห่ง	บาท	2.0
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด	ดอลลาร์สหรัฐฯ	3.0
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	บาท	190.9
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด	บาท	682.8
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 13 จำกัด	บาท	18.6

* หนังสือค้ำประกันของบริษัท เก็คโค่-วัน จำกัด ค้ำประกันโดยบริษัทในวงเงินไม่เกินร้อยละ 65

29.3 เลตเตอร์ออฟเครดิต

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีเลตเตอร์ออฟเครดิตที่ออกโดยธนาคารในนามบริษัทและบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ซึ่งเกี่ยวเนื่องกับการสั่งซื้ออะไหล่จำนวนรวม 0.2 ล้านฟรังก์สวิสเซอร์แลนด์ และ 0.9 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ตามลำดับ

30. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

30.1 เมื่อวันที่ 30 และ 31 มกราคม 2556 บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ได้จ่ายเงินปันผลและเงินปันผลส่วนเพิ่มตามข้อตกลงให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 3.25 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และจำนวน 0.2 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ตามลำดับ ซึ่งเงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายจากเงินสดส่วนเกิน ซึ่งเป็นไปตามสัญญาแนบท้ายสัญญาผู้ถือหุ้น

30.2 เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2556 บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ได้จ่ายคืนเงินกู้ Tranche B แก่ International Power S.A. จำนวน 5.95 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ภายใต้สัญญา Supplemental Agreement on an Engineering Procurement Construction Contract Restructuring Agreement.

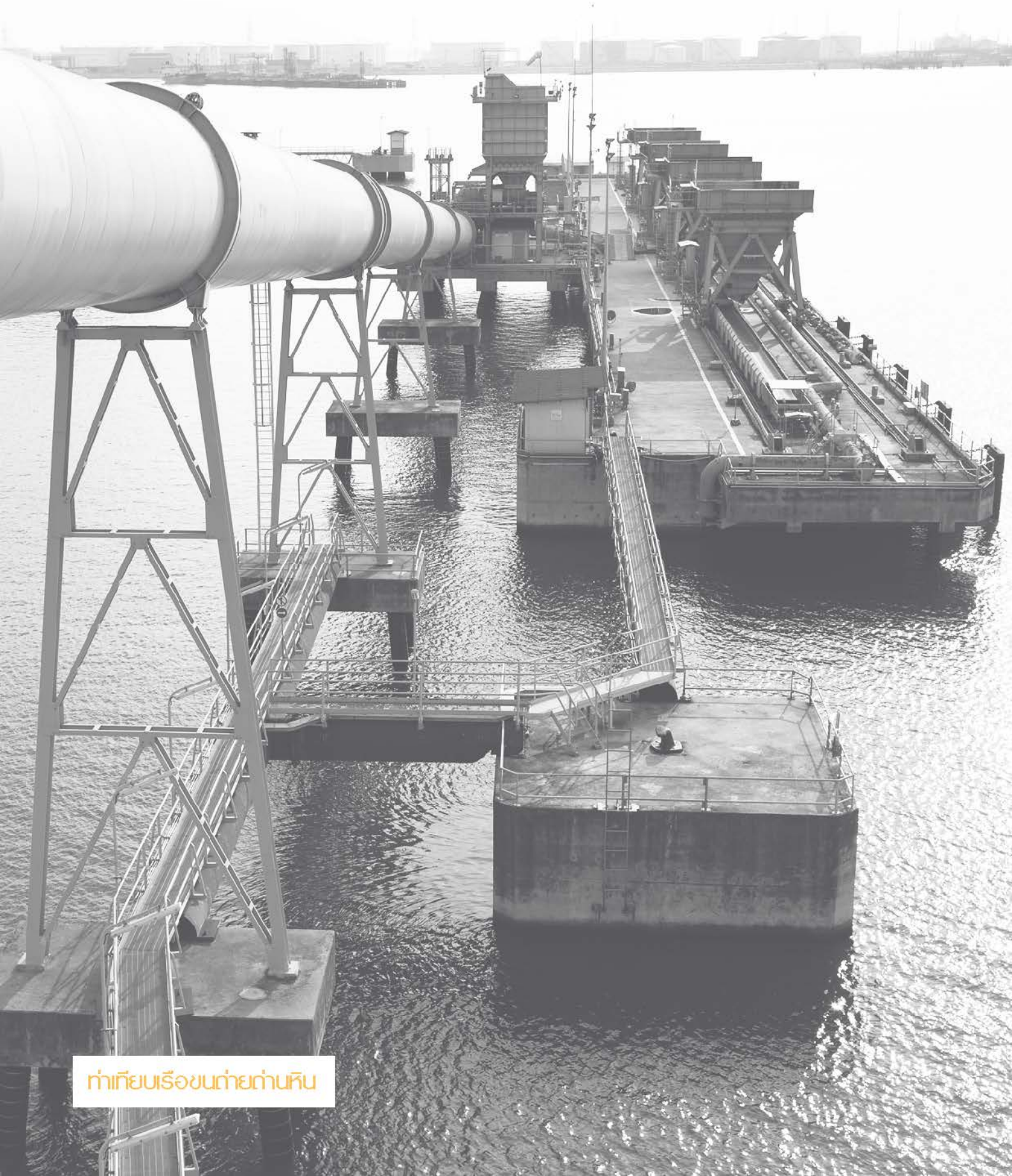
31. การจัดประเภทรายการใหม่

ได้มีการจัดประเภทรายการในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ใหม่เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทรายการในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ดังนี้

- ลูกหนี้การค้า เงินทดรองจ่ายแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ดอกเบี้ยค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า เงินทดรองจ่ายและเงินชดเชยความล่าช้าของการก่อสร้างค้างรับซึ่งเดิมได้แสดงเป็นรายการแยกต่างหาก ได้ถูกนำมาแสดงรวมในรายการลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น (ดูหมายเหตุข้อ 7)
- ลูกหนี้อื่น และดอกเบี้ยค้างรับซึ่งเดิมได้แสดงรวมอยู่ในรายการสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น - อื่นๆ ได้ถูกนำมาแสดงรวมในรายการลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น (ดูหมายเหตุข้อ 7)
- เจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น เงินทดรองจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร ดอกเบี้ยค้างจ่าย และค่าใช้จ่ายค้างจ่ายซึ่งเดิมได้แสดงเป็นรายการแยกต่างหาก ได้ถูกนำมาแสดงรวมในรายการเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น (ดูหมายเหตุข้อ 13)

32. การอนุมัติงบการเงิน

ผู้บริหารด้านการเงินของบริษัทได้อนุมัติให้ออกงบการเงินเมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2556



ท่าเทียบเรือขนถ่ายถ่านหิน

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
195 เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ควิง ถนนสาทรใต้
แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120
โทรศัพท์: 66 (0) 2670 1500-33
โทรสาร: 66 (0) 2670 1548-9
www.glow.co.th