

# 20<sup>ปี</sup>



## พลังแห่ง ความสำเร็จ

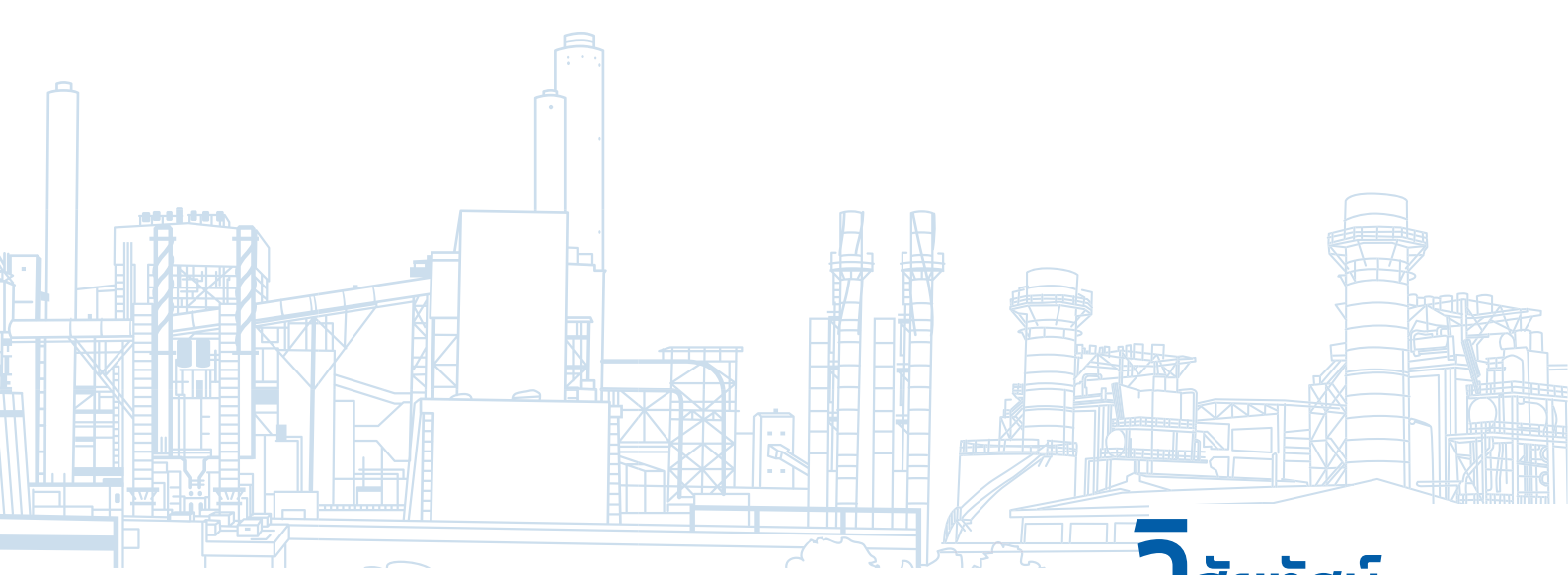
รายงานประจำปี 2556

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)



# สารบัญ

- 12 จุดเด่นทางการเงิน
- 14 สารจากประธานกรรมการ
- 16 สารจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
- 18 คณะกรรมการบริษัท
- 20 คณะผู้บริหารบริษัท
- 26 ข้อมูลทั่วไป
- 30 ปัจจัยความเสี่ยง
- 42 ลักษณะการประกอบธุรกิจ
- 58 ผลิตภัณฑ์และการผลิต
- 64 โครงสร้างการถือหุ้นและการจัดการ
- 99 รายการระหว่างกัน
- 101 ฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน
- 114 รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ
- 116 ขอบการเงิน



# วิสัยทัศน์

เราเป็นผู้นำด้านธุรกิจพลังงาน โดยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำที่ให้ความมั่นคงและยั่งยืน เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าบนพื้นฐานของนวัตกรรมที่สร้างสรรค์ในการใช้เชื้อเพลิงที่หลากหลาย

## พันธกิจ

เพิ่มคุณค่าให้กับผู้ถือหุ้นและลูกค้าอย่างยั่งยืน ด้วยการสร้างความมั่นคงในการผลิตและจัดส่งไฟฟ้า การเติบโตในด้านผลการดำเนินงาน ความรู้ความสามารถของบุคลากร พร้อมด้วยความเชี่ยวชาญอย่างเป็นโครงข่าย

ดำเนินธุรกิจโดยการพัฒนาและดำเนินงานโครงการด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยให้ความสำคัญต่อการพัฒนาคุณภาพชีวิตของชุมชนในพื้นที่ที่เราดำเนินธุรกิจ

## ปรัชญาพื้นฐานทางธุรกิจ

### ความเป็นเลิศในการบริหารจัดการ

- ให้ความสำคัญต่อสิ่งแวดล้อม สุขอนามัยและความปลอดภัย
- รักษาความพึงพอใจของลูกค้าให้อยู่ในระดับสูง
- พัฒนามั่นคงในการจัดส่งผลิตภัณฑ์อย่างต่อเนื่อง
- พัฒนาระบบการดำเนินโครงการอย่างต่อเนื่อง
- พัฒนาระบบรายงาน ตลอดจนเครื่องมือและกระบวนการในการบริหารอย่างต่อเนื่อง
- ลดต้นทุนการผลิตและเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิต
- ลดต้นทุนทางการเงิน

### การเติบโตในผลการดำเนินงาน

- ขยายการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมระบบโคเจนเนอเรชันในประเทศไทยให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่มีความต้องการไฟฟ้าสูง และให้ความสำคัญในเรื่องความมั่นคงของระบบการผลิตและจัดส่งไฟฟ้า
- ขยายการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (ไอพีพี) ในประเทศไทย
- ขยายและแสวงหาการดำเนินธุรกิจต่างๆ ในประเทศเพื่อนบ้าน

# ค่านิยม องค์กร





# เปิดกว้างสื่อสาร

เปิดกว้างและเปิดใจสื่อสารต่อหัวหน้างาน  
ผู้ใต้บังคับบัญชา เพื่อนร่วมงาน และลูกค้า



ภาพถ่ายโดย: คุณรัชต์น์ โพธิ์รุ่ง  
ฝ่าย Operation, โกลว์ เฮลท์พี 2 / โกลว์ เฮลท์พี 3

# ปรับตัวทันเหตุการณ์

พร้อมสำหรับการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น

รวมทั้งปฏิบัติงานอย่างเต็มประสิทธิภาพภายใต้สิ่งแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง



ภาพถ่ายโดย: คุณสนาม สีนวล

ฝ่าย Operation, โกลว์ เอสพีพี 2 / โกลว์ เอสพีพี 3



# ความมุ่งมั่น

มองความท้าทายและจุดด้อยอย่างเปิดใจ  
และแสวงหาวิธีการปรับปรุงให้ดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง



ภาพถ่ายโดย: คุณเอริน พฤษภาทิม  
ฝ่าย Operation, เกิดได้-วัน

# ยึดมั่นสัญญา

มุ่งมั่นในการทำงานที่ริเริ่มให้ประสบผลสำเร็จ  
และทำงานที่ได้รับมอบหมายอย่างมีความรับผิดชอบ



ภาพถ่ายโดย: คุณชัยรัตน์ โพธิ์รุ่ง  
ฝ่าย Operation, โรงรีไซเคิล 2 / โรงรีไซเคิล 3



# สืบพันธุ์ภาพอย่างยั่งยืน

รักษาสมบัติภาพที่ยั่งยืนกับสังคม ชุมชนและสิ่งแวดล้อม และพันธมิตรทางธุรกิจ  
(ผู้ค้า ลูกค้า และผู้ถือหุ้น) ด้วยความซื่อสัตย์ ซื่อตรง และจริงใจ



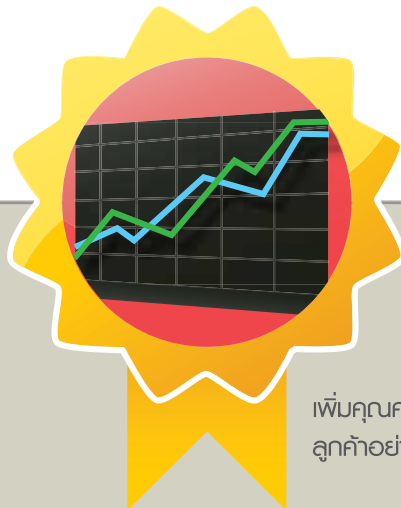
ภาพถ่ายโดย: คุณกัญญา พรหมประเสริฐ  
ฝ่าย Operation, โกลว์ เฮลท์พี 2 / โกลว์ เฮลท์พี 3



# 20



พัฒนาความเชี่ยวชาญของบุคลากร



เพิ่มคุณค่าให้กับผู้ถือหุ้นและ  
ลูกค้าอย่างยั่งยืน



ความไว้วางใจของลูกค้า



ใช้เชื้อเพลิงอย่างมีประสิทธิภาพและ  
หลากหลาย



ปี

# แห่งความสำเร็จ ที่เราภาคภูมิใจ



ความเป็นเลิศในการบริหารจัดการ



ผลประกอบการ  
แข็งแกร่งต่อเนื่อง



การเติบโตของผลประกอบการ



เทคโนโลยีเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม



การดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน



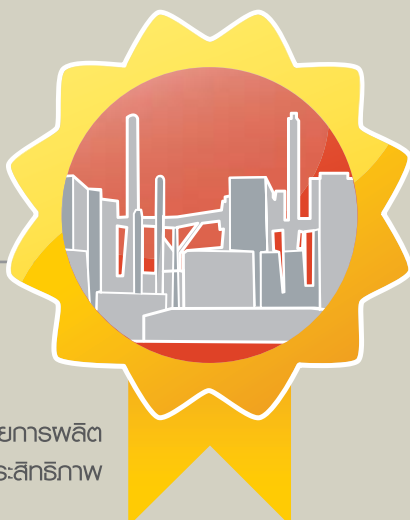
การแลกเปลี่ยนความรู้ระหว่าง  
องค์กรในกลุ่ม



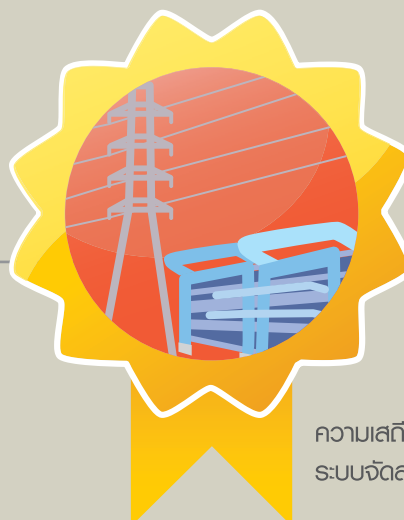
ใส่ใจสุขภาพและความปลอดภัย



การบริหารงานอย่างมืออาชีพ



ใช้ทุกหน่วยการผลิต  
อย่างเต็มประสิทธิภาพ



ความเสถียรและมั่นคงของ  
ระบบจัดส่งพลังงาน



มาตรฐานรับรองระดับสากล



พัฒนาพลังงานทางเลือก



เติบโตคู่สังคมบนความรับผิดชอบต่อ



สนับสนุนโครงการพัฒนาเยาวชน



ใส่ใจพัฒนาความยั่งยืนให้แก่ชุมชน



หลากหลายรางวัลการจัดการ

# จุดเด่นทางการเงิน

(หน่วย : ล้านบาท)

งบการเงินรวมของบริษัท	2553	2554	2555	2556
รายได้ทั้งหมด	37,879	41,085	59,073	69,772
รายได้จากการขาย	35,657	40,359	57,204	69,207
ธุรกิจ IPP	11,709	11,467	19,345	26,931
ธุรกิจ Cogeneration	23,948	28,892	37,858	42,276
กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา	9,521 <sup>(1)</sup>	9,954	13,070	18,259
กำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี	6,596	6,681	8,710	13,243
กำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	4,488 <sup>(2)</sup>	4,104 <sup>(2)</sup>	5,078 <sup>(3)(4)</sup>	8,061 <sup>(3)</sup>
และรายได้หรือค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
สินทรัพย์รวม	107,327	120,235	130,039	125,006
หนี้สินรวม	69,374	81,003	87,496	77,746
ส่วนของผู้อถือหุ้น	37,953	39,232	42,543	47,260
เงินปันผลต่อหุ้น (บาท)	1.858 <sup>(5)</sup>	1.951 <sup>(6)</sup>	2.048 <sup>(7)</sup>	2.152 <sup>(8)</sup>

หมายเหตุ

(1) ทำการจัดประเภทรายการที่ไม่ใช่เงินสด (non cash item) บางรายการใหม่

(2) กำไร (ขาดทุน) สุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน ตั้งแต่ปี 2553 ปรับเปลี่ยนนิยามใหม่เป็น กำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ

(3) กำไร (ขาดทุน) สุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน ตั้งแต่ปี 2556 ปรับเปลี่ยนนิยามใหม่เป็น กำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิและรายได้หรือค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

(4) ผลประกอบการปี 2555 ได้ปรับเปลี่ยนสำหรับ กำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิและรายได้หรือค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

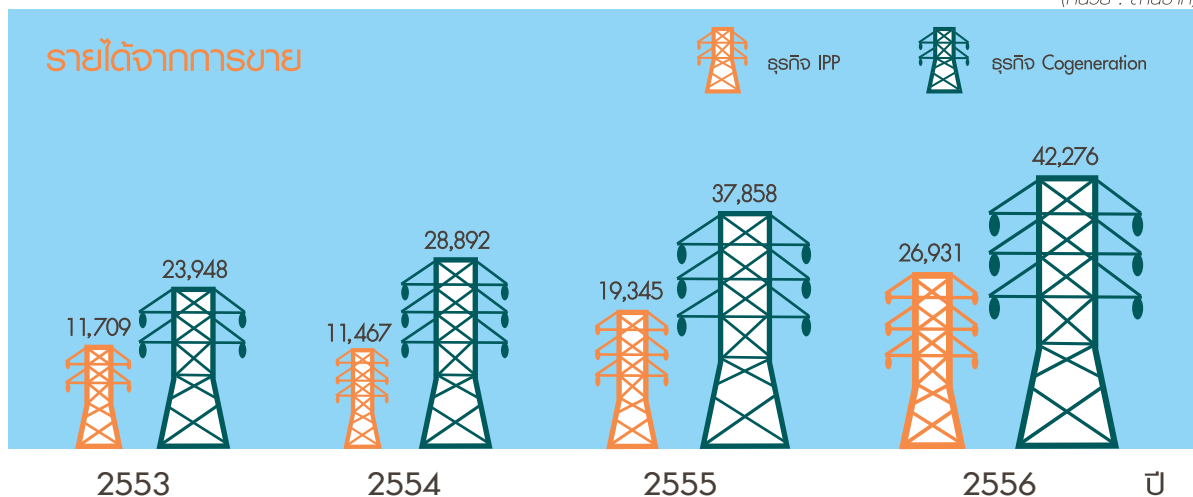
(5) 1.123 บาท/หุ้น จ่ายจากผลประกอบการปี 2552, 0.735 บาท/หุ้น จ่ายจากผลประกอบการปี 2553 (ระหว่างกาล)

(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)

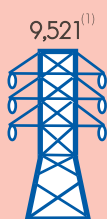
(8) 1.301 บาท/หุ้น จ่ายจากผลประกอบการปี 2555, 0.851 บาท/หุ้น จ่ายจากผลประกอบการปี 2556 (ระหว่างกาล)

(หน่วย : ล้านบาท)

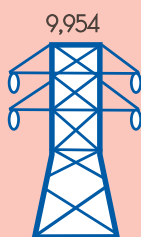


(หน่วย : ล้านบาท)

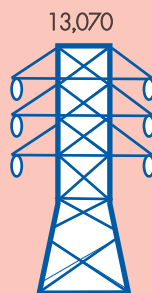
### ทำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา



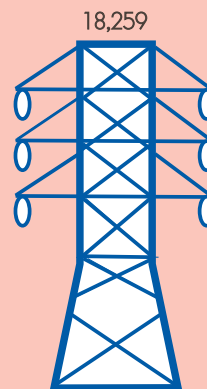
2553



2554



2555



2556

ปี

(หน่วย : ล้านบาท)

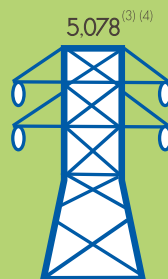
### ทำไรสุทธิก่อนรวมทำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ และรายได้หรือค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี



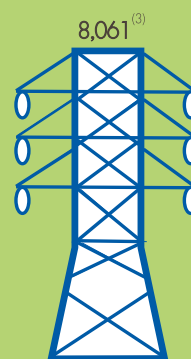
2553



2554



2555



2556

ปี

(หน่วย : ล้านบาท)

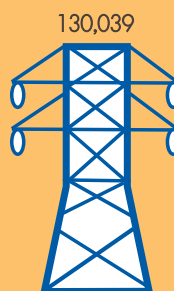
### สินทรัพย์รวม



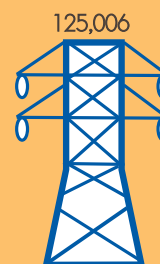
2553



2554



2555



2556

ปี



## “Normalized Net Profit อยู่ระดับสูงสุดเท่าที่เคยมีมา

กลุ่มบริษัทโกลว์ได้ฉลองครบรอบ 20 ปี ในปี 2556 ที่ผ่านมา ธุรกิจของกลุ่มบริษัทเริ่มต้นจากโครงการเล็กๆ ให้บริการสาธารณูปโภคแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเมื่อ 20 ปีที่แล้ว จากโครงการเริ่มต้นนั้น โกลว์ได้เติบโตกลายเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าชั้นนำของไทยและเป็นผู้จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม โดยมีกำลังการผลิตทั้งหมด 3,500 เมกะวัตต์เทียบเท่า\* ณ สิ้นปี 2556 ธุรกิจของเราประกอบไปด้วยธุรกิจการผลิตไฟฟ้าภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ในประเทศไทยและสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ซึ่งผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) รวมไปถึงธุรกิจโคเจนเนอเรชั่นซึ่งให้บริการลูกค้าอุตสาหกรรมหลายสิบรายในนิคมอุตสาหกรรมหลายแห่งในเขตอีสเทิร์นซีบอร์ด (Eastern Seaboard)

หากมองย้อนกลับตลอดระยะเวลา 20 ปีที่ผ่านมา ผมมีความภาคภูมิใจที่โกลว์สามารถดำเนินธุรกิจจนบรรลุพันธกิจเสมอมา ซึ่งพันธกิจของเราคือ การเพิ่มคุณค่าให้กับผู้ถือหุ้นและลูกค้าอย่างยั่งยืน ด้วยการสร้างความมั่นคงในการผลิตและจัดส่งพลังงาน การเติบโตของผลการดำเนินการ และด้วยการขยายธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม ตลอดจนการพัฒนาของสังคม

ปี 2556 เป็นก้าวที่สำคัญของกลุ่มบริษัทโกลว์ โดย Normalized Net Profit ได้ทำสถิติสูงสุดเท่าที่เคยมีมาด้วยระดับ 8,000 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากความสำเร็จของโครงการส่วนขยาย ซึ่งเพิ่มกำลังการผลิตให้กับบริษัทจาก 2,000 เมกะวัตต์เทียบเท่า\* ในปี 2551 เป็น 3,500 เมกะวัตต์เทียบเท่า\* ในปี 2556 ซึ่งผลประกอบการดังกล่าวไม่เพียงแต่สะท้อนศักยภาพความสามารถในการทำกำไรของกลุ่มบริษัทโกลว์ แต่ยังสะท้อนศักยภาพการขยายธุรกิจที่สร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นอีกด้วย

ท้ายที่สุดนี้ ในนามของคณะกรรมการบริษัท ผมขอขอบคุณ ผู้ถือหุ้น ลูกค้า สถาบันการเงิน คู่ค้าทางธุรกิจ องค์การภาครัฐ ตลอดจนชุมชนท้องถิ่น สำหรับการสนับสนุนอย่างดียิ่งที่มีต่อธุรกิจของกลุ่มบริษัทมาโดยตลอด และขอแสดงความขอบคุณด้วยใจจริงต่อคณะผู้บริหารและพนักงานทุกคนของบริษัท สำหรับความทุ่มเท ความมุ่งมั่น ตลอดจนการทำงานอย่างหนัก ซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญของความสำเร็จตลอด 20 ปีที่ผ่านมาของกลุ่มบริษัทโกลว์

นายภูวน พรวณชิตคุส มาเวีย ฟลาเซ  
ประธานกรรมการ

\*เมกะวัตต์เทียบเท่า หมายถึง เมกะวัตต์ของกำลังการผลิตทั้งไฟฟ้าและไอน้ำรวมกัน



ที่ 8,000 ล้านบาท”



●● สารจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร



ปี 2556 เป็นอีกปีที่สำคัญของกลุ่มบริษัทโกลว์ เนื่องจากการพัฒนาโครงการส่วนขยายที่ได้ดำเนินการมาเป็นระยะเวลา 5 ปีได้เสร็จสิ้นสมบูรณ์ ซึ่งทำให้รายได้จากการขายของกลุ่มบริษัทโกลว์ในปี 2556 เพิ่มขึ้นอีกประมาณร้อยละ 20 จากที่ปี 2555 รายได้จากการขายของกลุ่มบริษัทได้เพิ่มขึ้นไปแล้วประมาณร้อยละ 40 โดยปัจจัยหลักของการเพิ่มขึ้นของรายได้ในปี 2556 นั้นมาจากการที่โครงการส่วนขยายบางโครงการมีการดำเนินการและสร้างรายได้เต็มปีเป็นปีแรก ซึ่งรวมถึงโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ขนาด 660 เมกะวัตต์ (โรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงขนาดกำลังการผลิต 110 เมกะวัตต์ (โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการระยะที่ 2) และสัญญาฉบับใหม่ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในเขตนิกมอุตสาหกรรมการมาตาพุด ซึ่งโครงการดังกล่าวทั้งหมดนี้ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้วในปี 2555 นอกจากนี้ยอดขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมก็ยังเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องอีกด้วย

กำไรจากการดำเนินธุรกิจหลักสำหรับปี 2556 ซึ่งได้แก่กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายภาษีเงินได้และค่าเสื่อมราคา (“EBITDA”) เพิ่มขึ้นร้อยละ 40 มาเป็น 18,259 ล้านบาท และ Normalized Net Profit (“NNP”) เพิ่มขึ้นร้อยละ 59 มาเป็น 8,061 ล้านบาท โดย NNP ได้ทำสถิติสูงสุดเท่าที่เคยมีมา โดยมีระดับมากกว่า 8,000 ล้านบาทได้เป็นครั้งแรก ซึ่งปัจจัยหลักของการเติบโตทางธุรกิจของเราในครั้งนี้เกิดจากการเพิ่มขึ้นของยอดขายในทุกลุ่มธุรกิจและอัตรากำไรจากการดำเนินงานที่ปรับตัวกลับเข้าสู่ระดับปกติ ผลประกอบการประจำปี 2556 ถือว่าเป็นมาตรฐานใหม่สำหรับกลุ่มบริษัทโกลว์ เป็นผลมาจากโครงการส่วนขยายที่ทำให้ผลประกอบการเพิ่มขึ้นมาตลอดนับตั้งแต่ปี 2552 เป็นต้นมา

สำหรับปี 2557 บริษัทยังคงมีวัตถุประสงค์ในการมุ่งเน้นเพิ่มพูนผลการดำเนินการที่ยอดเยียมของกลุ่มบริษัทโกลว์อย่างต่อเนื่องทั้งในแง่การปฏิบัติการและทางการเงิน ตลอดจนปรัชญาพื้นฐานธุรกิจ ความเป็นเลิศในการบริหารจัดการ และการเติบโตในผลการดำเนินงานให้แข็งแกร่งยิ่งขึ้น

ท้ายที่สุดนี้ ในฐานะตัวแทนผู้บริหารของกลุ่มบริษัทโกลว์ ผมขอแสดงความขอบคุณด้วยใจจริงต่อพนักงานกลุ่มบริษัทโกลว์ทุกท่าน ในความมานะ อุตสาหะ การทำงานอย่างมืออาชีพ และความเสียสละ อันนำมาซึ่งความสำเร็จตลอดระยะเวลา 20 ปีแรกของการดำเนินการและเพื่อเป็นรากฐานความสำเร็จในปีต่อไป



นายเอซ่า เฮสคาเนน  
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

## คณะกรรมการบริษัท

**1 นายฉาน ฟรานซิสqus มาเรีย ฟลาเซ**

ประธานกรรมการ และ  
กรรมการสรรหาและพิจารณาทำนอง

**4 นายวิทยา เวชชาชีวะ**

กรรมการอิสระ, กรรมการตรวจสอบ  
และกรรมการสรรหาและพิจารณาทำนอง

**2 นายโกวิท โขยอนนท์**

กรรมการอิสระและประธานกรรมการตรวจสอบ

**5 ศาสตราจารย์ ดร. บวรศักดิ์ อุวรรณโณ**

กรรมการอิสระ

**3 นางสุภาพรรณ รัตนกรณ**

กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ

**6 นายเอช เฮสคาเนน**

กรรมการ, รองประธานกรรมการ  
และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร



1

2

3

4

5

6



7 นายดาเนียล พลเลกรีนี

กรรมการ

10 นายกี ริชเชล

กรรมการและประธานกรรมการสรรหา  
และพิจารณาทำต่อนทุน

8 นายมาร์ค จ.ซี.เอ็ม.จี. เวอร์สเตอร์ตอ

กรรมการ

11 นายอนุตร จาติทวณิช

กรรมการ

9 นายโยฮัน เดอ เซจอร์

กรรมการ



7

8

9

10

11

## ●● คณะผู้บริหารบริษัท

### 1 นายเอกภุช พุฒาส

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่  
สายการพัฒนาคอนกรีต-ฮาร์ดแวร์  
(รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการผลิต  
ณ เดือนมกราคม 2557)

### 3 นายเฮอร์ช เอสคาเนน

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

### 5 นายปองวิธ พงษ์ศิริวาทย์

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการผลิต  
(รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการพัฒนาคอนกรีต-ฮาร์ดแวร์  
ณ เดือนมกราคม 2557)

### 2 นายสุกฤษฎิ์ วงศ์ คองศิริ

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการเงิน

### 4 นางศรีประภา สำรองรวมพล

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการพาณิชย์



1

2

3

4

5



6 นายไบเกิล ดับบลิว รัฟ

ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายงบดุลและการเงิน

8 นางมณฑนา คุณากร

ผู้อำนวยการอาวุโส

ฝ่ายทรัพยากรบุคคลและการบริหารสำนักงาน

10 นายวิศิษฎ์ ศรีนันทวงศ์

ผู้อำนวยการอาวุโส

ฝ่ายวิศวกรรมและสิ่งแวดล้อม

7 นายณิษฐ์ แท่งเพชร

ผู้อำนวยการอาวุโส

ฝ่ายการผลิตกลุ่มโรงงานระยอง

9 นายหลุยส์ สตีเวน โฮลบี

ผู้จัดการโรงไฟฟ้า – บริษัท เก็คโค-จีบี จำกัด



6

7

8

9

10

11 นายเกรก แบริสตัน

ผู้อำนวยการประจำภูมิภาคลาว

13 ดร.สมเกียรติ ดีกระจำเพชร

ผู้อำนวยการอาวุโส

ฝ่ายวิเคราะห์และจัดการสินทรัพย์

15 นายอักรินทร์ ประเทืองสิทธิ์

ผู้อำนวยการอาวุโส

ฝ่ายการตลาดธุรกิจโทเจนเนอเรชั่น

และการจัดการเชื้อเพลิง

12 นายณรงค์ชัย วิสูตรชัย

ผู้อำนวยการอาวุโส

ฝ่ายรัฐสัมพันธ์และประชาสัมพันธ์

14 นายสุรัตน์ชัย บางหลวง

ผู้จัดการโรงไฟฟ้า - ไทลว ไฮฟฟ์

และโทเจนเนอเรชั่น ปสอทดง



11

12

13

14

15

16 นายประทีป พุทธธรรมรักษา

ผู้อำนวยการแผนกซื้อวัตถุดิบและบริหารสินค้าคงคลัง

18 นายอนุตรชัย ณ ถลาง

ผู้อำนวยการแผนกบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม  
ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และคุณภาพการผลิต

21 นายสมชัย กลิ่นสุวรรณมาลี

ผู้อำนวยการแผนกประชาสัมพันธ์

17 นางสาวศิริจันทร์ ไชยเมธิตย

ผู้อำนวยการแผนกขายลูกค้าอุตสาหกรรม

19 นางเนโนพร สุนทรทัศนพงศ์

ผู้อำนวยการแผนกกฎหมายและประกันภัย

20 นายอภิชาติ แจ่มจันทร์

ผู้จัดการโรงไฟฟ้า - โกลว์ เอสพีพี 2/  
โกลว์ เอสพีพี 3 และ โกลว์ พลังงาน  
(โครงการระยะที่ 3, 4 & 5)



16

17

18

19

20

21



22 นายสุกฤษ เจริญสุข

ผู้อำนวยการแผนกวิศวกรรม

24 นางสาวสุกฤษฎาสิริ เพ็ญทรัพย์

ผู้อำนวยการแผนกบัญชี

26 นายรุจิโรจน์ กลิตฤกษ์

ผู้จัดการโรงไฟฟ้า - โกลด์ พลังงาน  
(โครงการระยะที่ 1 & 2)

23 นายชัยวุฒิ รัตบพรสืบชัย

ผู้อำนวยการแผนกเทคโนโลยีสารสนเทศ

25 นายเอเรสป์ กุลเลป

ผู้อำนวยการแผนกบริหารคุณภาพธุรกิจ

27 นายเรอโนด พิยิล

ผู้อำนวยการแผนกลูกค้าอุตสาหกรรมในฟินส์



28 นายคริสตอฟ เดอ: สเกรเวอร์  
ผู้อำนวยการแผนกพัฒนาธุรกิจ

30 นางอัมมณา กิตติพิยกุล  
ผู้อำนวยการแผนกงบประมาณ

32 นายณัฐพรหม ตันบุญเอก  
ผู้อำนวยการแผนกการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์

29 นายอังศุร ภูบุญเต็ม  
ผู้อำนวยการแผนกการจัดการระบบ  
อย่างมีประสิทธิภาพ

31 นายอภิเดช ศิริพรนพคุณ  
ผู้จัดการโรงไฟฟ้า - โกลด์ เอสพีพี 1/  
โกลด์ เอ็มม วอเตอร์



28

29

30

31

32

## บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ชื่อย่อ	GLOW
เลขทะเบียนบริษัท	0107538000461
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม และพลังงานไฟฟ้าให้กับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”)
ทุนจดทะเบียน	14,828,650,350 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556)
ทุนชำระแล้ว	14,628,650,350 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	195 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วัง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120 โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33 โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9
Website	www.glow.co.th
ที่ตั้งโรงงาน	5 ถนนโอสถ์ 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 โทรศัพท์ : 66 (0) 2256-2323-27
ผู้ตรวจสอบบัญชี	บริษัท ดีลอยท์ ทูช โธมัส ไซยส สอบบัญชี จำกัด 183 อาคารรัตนการ ชั้น 25, 26, 28 ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120



## บริษัทย่อยในเครือที่บริษัทถือหุ้นอยู่เกินร้อยละ 50

### 1. บริษัท โกลว์ จำกัด

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ 195 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วัง 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 วัง 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 อำเภอสัตร์ราชา จังหวัดชลบุรี 20230  
โทรศัพท์ : 66 (0) 3834-5900-5  
โทรสาร : 66 (0) 3834-5906

ลักษณะการประกอบธุรกิจ ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ.

### 3. บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด

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

ที่ตั้งโรงงาน 10 ซอยจี - 2 ถนนปรกรณ์สงเคราะห์ราษฎร์ นิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก (มาบตาพุด) ตำบลห้วยโป่ง อำเภอมะเมือง 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 วัง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120  
โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33  
โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9

ที่ตั้งโรงงาน 11 ถนนไอห้า นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอมะเมือง 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 วัง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120  
โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33

โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9

ที่ตั้งโรงงาน 11 ถนนโอห้า นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150

โทรศัพท์ : 66 (0) 3869-8400-10

โทรสาร : 66 (0) 3868-4789

ลักษณะการประกอบธุรกิจ ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม และผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ.

6. บริษัท โกลว์ โอพีพี 3 จำกัด

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

โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9

ลักษณะการประกอบธุรกิจ พัฒนาโครงการธุรกิจโรงไฟฟ้า

7. บริษัท โกลว์ โอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด

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

โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9

ลักษณะการประกอบธุรกิจ ลงทุนในบริษัทอื่น

8. บริษัท เกิดไคววัน จำกัด

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ 11 ถนนโอห้า นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150

โทรศัพท์ : 66 (0) 3869-8400-10

โทรสาร : 66 (0) 3868-4789

สาขา 195 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วัง 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 อาคารเวียงวัง ทาวเวอร์ ชั้น 5 ถนนบุรีจันท์ บ้านดงประลานทุ่ง เมืองสีสันทนาก นครหลวงเวียงจันทน์ สาธารณรัฐ  
ประชาธิปไตยประชาชนลาว

โทรศัพท์ : (856) 21 414932-3

โทรสาร : (856) 21 414934

ที่ตั้งโรงงาน ตู้ ปณ. 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 ตำบลมายางพร อำเภอปลวกแดง  
จังหวัดระยอง 21140  
โทรศัพท์ : 66 (0) 3889-1324-8  
โทรสาร : 66 (0) 3889-1330

ลักษณะการประกอบธุรกิจ ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม และผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ.

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

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

ที่ตั้งโรงงาน 250 หมู่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตำบลมายางพร อำเภอปลวกแดง  
จังหวัดระยอง 21140  
โทรศัพท์ : 66 (0) 3889-1324-8  
โทรสาร : 66 (0) 3889-1330

ลักษณะการประกอบธุรกิจ ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม และผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ.

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

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

ที่ตั้งโรงงาน 60/19 หมู่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตำบลมายางพร 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 วัง 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 วัง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120  
โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33  
โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9

ลักษณะการประกอบธุรกิจ พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม

## ●● ปัจจัยความเสี่ยง



### ความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับบริษัทและธุรกิจของบริษัท

#### บริษัทมีความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงเป็นต้นทุนหลักในการดำเนินงานของบริษัทคิดเป็นร้อยละ 80.7 ของค่าใช้จ่ายรวมของบริษัทในปี 2556 ซึ่งการที่บริษัทจะสามารถลดผลกระทบที่เกี่ยวกับความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงให้แก่ลูกค้าผู้ซื้อไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทได้หรือไม่และเพียงใดขึ้นอยู่กับข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายแต่ละฉบับ

- ตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ระหว่าง บจ. โกลว์ โอพีพี และ บจ. เกิดไค-วัน กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (หรือ “กฟผ.”) ซึ่งมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 20.7 และ 17.2 ตามลำดับ ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2556 บริษัทสามารถลดผลกระทบต้นทุนเชื้อเพลิงทั้งหมดให้กับ กฟผ. ได้ตามอัตราการใช้ความร้อนตามสัญญา (Contracted Heat Rates)
- ตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กกับ กฟผ. สำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 22.8 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2556 บริษัทสามารถลดผลกระทบต้นทุนเชื้อเพลิงให้กับ กฟผ. ได้ตามอัตราการใช้ความร้อนตามสัญญา (Contracted Heat Rates)
- ตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กกับ กฟผ. สำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง 2 หน่วย (กำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ต่อสัญญา) ซึ่งมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 3.4 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2556 บริษัทสามารถลดผลกระทบต้นทุนเชื้อเพลิงให้กับ กฟผ. ได้เพียงบางส่วนตามอัตราการใช้ความร้อนตามสัญญา (Contracted Heat Rates) และที่ระดับราคาอ้างอิงของถ่านหินที่กำหนด เนื่องจากบริษัทไม่สามารถลดผลกระทบค่าขนส่งถ่านหินซึ่งเป็นต้นทุนสำคัญของต้นทุนเชื้อเพลิงให้กับ กฟผ. ได้ การเพิ่มขึ้นของต้นทุนรวมของเชื้อเพลิงถ่านหิน (รวมถึงต้นทุนค่าขนส่ง) อาจส่งผลกระทบต่ออัตราส่วนกำไรของบริษัทได้
- ตามข้อกำหนดในสัญญาจำหน่ายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรม ซึ่งมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 22.5 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2556 โดยส่วนใหญ่บริษัทจะกำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าโดยอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับกิจการขนาดใหญ่ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (หรือ “กฟภ.”) ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจที่ทำหน้าที่จำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้บริโภคในพื้นที่ที่บริษัทได้รับอนุญาต แม้ว่าอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟภ. จะสะท้อนถึงความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง โดยใช้ค่าไฟฟ้ารวมสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (หรือ “ค่าเอฟที”) แต่ก็เป็นการอ้างอิงกับดัชนีราคาเชื้อเพลิง ซึ่งอาจไม่สะท้อนและไม่ได้ถูกออกแบบให้สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงของบริษัทเป็นกรณีเฉพาะ ประกอบกับดัชนีดังกล่าวสะท้อนถึงต้นทุนถ่านหินเพียงบางส่วนเท่านั้น (บริษัทใช้ถ่านหินในการผลิตไฟฟ้าในปริมาณสูงสุด 248 เมกะวัตต์เทียบเท่า เพื่อจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม) นอกจากนี้ ค่าเอฟทีอาจไม่ได้ปรับเปลี่ยนตามกลไกที่กำหนดไว้เสมอไป (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในข้อ “บริษัทกำหนดราคาจำหน่าย



# •2537

โรงงานสาธารณูปโภค โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 1  
นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จ.ระยอง



ไฟฟ้าบางส่วนโดยอ้างอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งไม่สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงของบริษัทและอาจไม่สามารถปรับราคาให้สะท้อนถึงความผันผวนต่างๆ เช่น ความผันผวนของต้นทุนเชื้อเพลิงและอัตราเงินเฟ้อ")

- ตามข้อกำหนดในสัญญาจำหน่ายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรม ซึ่งมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 11.3 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2556 บริษัทกำหนดราคาจำหน่ายไอน้ำโดยปรับตามการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติเท่านั้น มิได้อ้างอิงกับการเปลี่ยนแปลงของราคาถ่านหิน (ซึ่งบริษัทใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไอน้ำด้วย)

เนื่องจากบริษัทไม่สามารถผลักภาระต้นทุนเชื้อเพลิงทั้งหมดให้กับลูกค้าได้ บริษัทจึงมีความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง โดยเฉพาะอย่างยิ่งต้นทุนถ่านหิน การเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญของต้นทุนเชื้อเพลิงซึ่งบริษัทไม่สามารถผลักภาระการเพิ่มขึ้นของต้นทุนเชื้อเพลิงดังกล่าวให้กับลูกค้าได้ จะส่งผลโดยตรงต่อการลดลงของอัตราส่วนกำไรของบริษัทและอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

**บริษัทกำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าบางส่วนโดยอ้างอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งไม่สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงของบริษัทและอาจไม่สามารถปรับราคาให้สะท้อนถึงความผันผวนต่างๆ ได้ เช่น ความผันผวนของต้นทุนเชื้อเพลิงและอัตราเงินเฟ้อ**

ตามข้อกำหนดในสัญญาจำหน่ายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรม ซึ่งมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 22.5 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2556 โดยส่วนใหญ่บริษัทจะกำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าโดยอ้างอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. ทั้งนี้ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (หรือ "กกพ.") เป็นผู้กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. โดยพิจารณาจากต้นทุนในการผลิต ชื้อ ส่ง และจัดจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ. การไฟฟ้านครหลวง (หรือ "กฟน.") และ กฟผ. ซึ่งเป็นหน่วยงานหลักในการดำเนินการเกี่ยวกับไฟฟ้าของประเทศ แต่เนื่องจากโครงสร้างต้นทุนของบริษัทมีลักษณะที่แตกต่างออกไป ดังนั้นอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งเป็นราคาอ้างอิงของราคาจำหน่ายไฟฟ้าที่บริษัทจำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมจึงอาจไม่สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัท

อัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. ได้กำหนดขึ้นเพื่อสะท้อนถึงความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง อัตราเงินเฟ้อ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา และปัจจัยอื่นๆ โดยผ่านสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติหรือค่าเอฟที ทั้งนี้ต้นทุนเชื้อเพลิงซึ่งเป็นส่วนที่สำคัญที่สุดของค่าเอฟทีนั้นอ้างอิงกับดัชนีราคาเชื้อเพลิงอาจไม่สอดคล้องกับต้นทุนเชื้อเพลิงที่แท้จริงของบริษัทและสะท้อนถึงต้นทุนถ่านหินที่บริษัทใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมแต่เพียงบางส่วนเท่านั้น นอกจากนี้ค่าเอฟที ก็อาจไม่ได้ถูกปรับเปลี่ยนตามกลไกที่กำหนดไว้เสมอไป ซึ่งปัจจุบันจะมีการพิจารณาปรับค่าเอฟทีทุกๆ 4 เดือน ดังนั้นในช่วงเวลาที่ต้นทุนเชื้อเพลิงเพิ่มสูงขึ้นแต่การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. ไม่มีการปรับค่าเอฟทีหรือปรับเพียงบางส่วนเท่านั้น จะทำให้ราคาจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัทอาจไม่มีความสอดคล้องกับราคาเชื้อเพลิงที่เพิ่มสูงขึ้นได้ อันอาจเป็นผลให้บริษัทมีสัดส่วนอัตรากำไรที่ลดลง และให้ผลลัพธ์ในทางกลับกันในกรณีที่เงื่อนไขเป็นไปในทิศทางตรงข้ามได้ จากเหตุผลดังกล่าวการที่บริษัทต้องกำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าโดยอ้างอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. จึงอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท



### ธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับ กฟผ. อย่างมาก

กฟผ. เป็นลูกค้ารายใหญ่และสำคัญที่สุดของบริษัท กฟผ. ตกลงซื้อไฟฟ้าจากบริษัทภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวระหว่างบริษัทกับ กฟผ. ซึ่งมีระยะเวลาดังแต่ 21 ถึง 25 ปี สัญญาซื้อขายไฟฟ้างานี้ถือว่าเป็นสัญญาที่มีความสำคัญต่อธุรกิจของบริษัทโดยมีมูลค่าคิดเป็นร้อยละ 64.8 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2556 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 24.7 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2556 หรือ ร้อยละ 69.4 ของยอดขายทั้งหมดที่ขายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ในขณะที่ยอดขายทั้งหมดที่ขายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมคิดเป็นร้อยละ 34.4 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2556 หากเกิดปัญหาในความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทกับลูกค้าอุตสาหกรรมรายใดรายหนึ่งหรือหลายรายก็อาจมีผลกระทบอย่างร้ายแรงกับการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัทได้ นอกจากนี้ กิจการของลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่ของบริษัทจะตั้งอยู่ในเขตพื้นที่เดียวกันและดำเนินธุรกิจในอุตสาหกรรมประเภทเดียวกัน กล่าวคือ ส่วนใหญ่จะตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดหรือนิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง หรือ ร้อยละ 76.1 ของลูกค้าอุตสาหกรรมทั้งหมด ซึ่งทำให้บริษัทมีความเสี่ยงเพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงทางข้อกำหนดที่เกี่ยวกับการปฏิบัติการในนิคมอุตสาหกรรมฯ การเกิดอุบัติเหตุ ภัยธรรมชาติ ความล้มเหลวหรือหยุดชะงักของระบบสาธารณูปโภคหรือสิ่งอำนวยความสะดวกของเขตนิคมอุตสาหกรรมฯ นิคมอุตสาหกรรมอื่นๆ ที่ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทตั้งอยู่ หรือในบริเวณนิคมอุตสาหกรรมฯ ทั่วๆ ไป

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

# •2539

โรงไฟฟ้าโคลว พลังงาน ระยะที่ 2

นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จ.ระยอง



อย่างไรก็ตาม บริษัทสามารถต่อสัญญาระยะยาวส่วนใหญ่กับลูกค้าอุตสาหกรรมที่หมดอายุสัญญาแล้วหรือที่เริ่มจะหมดอายุสัญญาในระยะเวลาอันใกล้ แต่บริษัทไม่สามารถรับรองได้ว่าเมื่อสัญญาที่ทำไว้กับลูกค้าเหล่านี้หมดอายุลง บริษัทจะสามารถรักษาลูกค้าเหล่านี้ไว้ได้ทั้งหมดหรือจะสามารถแสวงหาลูกค้ารายใหม่มาทดแทนลูกค้าเหล่านี้ในเงื่อนไขทางการค้าที่เหมาะสม (หากไม่สามารถรักษาลูกค้าบางรายไว้ได้) นอกจากนี้ บริษัทต้องคงระดับการจำหน่ายไอน้ำขั้นต่ำไว้เพื่อที่บริษัทจะสามารถปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าได้ (สัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กระหว่างบริษัทและ กฟผ. บางสัญญาอาจถูกยกเลิกได้ หากปฏิบัติตามข้อกำหนดดังกล่าวไม่ได้) และหากบริษัทไม่สามารถรักษาลูกค้าเดิมหรือแสวงหาลูกค้าใหม่เพื่อทดแทนลูกค้าเดิมในเงื่อนไขทางการค้าที่เหมาะสมตามสัดส่วนผลิตภัณฑ์ที่บริษัทต้องการได้แล้ว ก็อาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

ภายใต้สัญญาจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้าอุตสาหกรรม บริษัทอาจมีการผูกพันในการชดเชยความเสียหายกรณีเกิดการหยุดชะงักของการจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำ หรือการที่ความพร้อมในการจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำไม่เป็นไปตามการรับประกันขั้นต่ำต่อปี โดยขึ้นกับเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา ซึ่งอาจมีความแตกต่างกันไปตามแต่ละสัญญาบริษัทจึงไม่สามารถรับรองได้ว่าบริษัทจะมีการผูกพันดังกล่าวหรือไม่ หรือหากเกิดการผูกพันดังกล่าวขึ้นจะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญหรือไม่ ทั้งจากสัญญาที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะเกิดขึ้นในอนาคต

## บริษัทประสพภาวะการแข่งขันที่รุนแรง

บริษัทต้องประสพกับการแข่งขันที่รุนแรงโดยเฉพาะในธุรกิจจัดจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration Facilities) ของบริษัทให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค จังหวัดระยอง สำหรับในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด แม้ว่าบริษัทจะได้ทำสัญญาซื้อขายระยะยาวกับลูกค้า แต่บริษัทก็ต้องแข่งขันกับทั้ง กฟผ. รวมถึง บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (GSPC) ซึ่งเป็นการควบรวมกิจการระหว่างบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT) กับ ธุรกิจสาธารณูปโภค บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล และ บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT) ซึ่งบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และ กฟผ. ต่างมีข้อได้เปรียบบางประการเหนือกว่าบริษัท โดย ทั้ง 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 24.3 ของยอดจำหน่ายไอน้ำหรือคิดเป็นร้อยละ 4.8 ของรายได้ทั้งหมดในปี 2556 ในส่วนของ กฟผ. นั้น โดยทั่วไป กฟผ. จะไม่เรียกร้องให้ลูกค้าลงนามซื้อขายแบบระยะยาว แต่อาจจะให้ลูกค้าลงนามซื้อขายแบบระยะกลางหรือระยะสั้นแทน และในส่วนของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค จังหวัดระยองนั้น บริษัทประสพภาวะการแข่งขันกับ กฟผ. เพียงรายเดียว บริษัทเชื่อว่าโครงการผลิตไฟฟ้าเหล่านี้ของกลุ่ม ปตท. จะทำให้การแข่งขันที่บริษัทจะเผชิญสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรมในอนาคตจะยังคงดำเนินต่อไป โดยเฉพาะเมื่อพิจารณาจากประเด็นดังต่อไปนี้ (1) ลูกค้าของบริษัทที่สำคัญหลายรายเป็นบริษัทในเครือของ บมจ. ปตท. และ (2) ลูกค้าของบริษัทบางรายทำธุรกิจกับ บมจ. ปตท. และบริษัทในเครือของ บมจ. ปตท. (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมใน “ธุรกิจ-การแข่งขัน” สำหรับข้อมูลด้านความเสี่ยงของการแข่งขันกับ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด ที่อาจมีต่อธุรกิจของบริษัท)

# •2539

โรงไฟฟ้าโคลว พลังงาน ระยะที่ 2

นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จ.ระยอง



อย่างไรก็ตาม บริษัทสามารถต่อสัญญาระยะยาวส่วนใหญ่กับลูกค้าอุตสาหกรรมที่หมดอายุสัญญาแล้วหรือที่เริ่มจะหมดอายุสัญญาในระยะเวลาอันใกล้ แต่บริษัทไม่สามารถรับรองได้ว่าเมื่อสัญญาที่ทำไว้กับลูกค้าเหล่านี้หมดอายุลง บริษัทจะสามารถรักษาลูกค้าเหล่านี้ไว้ได้ทั้งหมดหรือจะสามารถแสวงหาลูกค้ารายใหม่มาทดแทนลูกค้าเหล่านี้ในเงื่อนไขทางการค้าที่เหมาะสม (หากไม่สามารถรักษาลูกค้าบางรายไว้ได้) นอกจากนี้ บริษัทต้องคงระดับการจำหน่ายไอน้ำขั้นต่ำไว้เพื่อที่บริษัทจะสามารถปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าได้ (สัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กระหว่างบริษัทและ กฟผ. บางสัญญาอาจถูกยกเลิกได้ หากปฏิบัติตามข้อกำหนดดังกล่าวไม่ได้) และหากบริษัทไม่สามารถรักษาลูกค้าเดิมหรือแสวงหาลูกค้าใหม่เพื่อทดแทนลูกค้าเดิมในเงื่อนไขทางการค้าที่เหมาะสมตามสัดส่วนผลิตภัณฑ์ที่บริษัทต้องการได้แล้ว ก็อาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

ภายใต้สัญญาจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้าอุตสาหกรรม บริษัทอาจมีการผูกพันในการชดเชยความเสียหายกรณีเกิดการหยุดชะงักของการจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำ หรือการที่ความพร้อมในการจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำไม่เป็นไปตามการรับประกันขั้นต่ำต่อปี โดยขึ้นกับเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา ซึ่งอาจมีความแตกต่างกันไปตามแต่ละสัญญาบริษัทจึงไม่สามารถรับรองได้ว่าบริษัทจะมีการผูกพันดังกล่าวหรือไม่ หรือหากเกิดการผูกพันดังกล่าวขึ้นจะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญหรือไม่ ทั้งจากสัญญาที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะเกิดขึ้นในอนาคต

## บริษัทประสบภาวะการแข่งขันที่รุนแรง

บริษัทต้องประสบกับการแข่งขันที่รุนแรงโดยเฉพาะในธุรกิจจัดจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration Facilities) ของบริษัทให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค จังหวัดระยอง สำหรับในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด แม้ว่าบริษัทจะได้ทำสัญญาซื้อขายระยะยาวกับลูกค้า แต่บริษัทก็ต้องแข่งขันกับทั้ง กฟผ. รวมถึง บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (GSPC) ซึ่งเป็นการควบรวมกิจการระหว่างบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT) กับ ธุรกิจสาธารณูปโภค บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล และ บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT) ซึ่งบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด และ กฟผ. ต่างมีข้อได้เปรียบบางประการเหนือกว่าบริษัท โดย ทั้ง 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 24.3 ของยอดจำหน่ายไอน้ำหรือคิดเป็นร้อยละ 4.8 ของรายได้ทั้งหมดในปี 2556 ในส่วนของ กฟผ. นั้น โดยทั่วไป กฟผ. จะไม่เรียกร้องให้ลูกค้าลงนามซื้อขายแบบระยะยาว แต่อาจจะให้ลูกค้าลงนามซื้อขายแบบระยะกลางหรือระยะสั้นแทน และในส่วนของเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค จังหวัดระยองนั้น บริษัทประสบภาวะการแข่งขันกับ กฟผ. เพียงรายเดียว บริษัทเชื่อว่าโครงการผลิตไฟฟ้าเหล่านี้ของกลุ่ม ปตท. จะทำให้การแข่งขันที่บริษัทจะเผชิญสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรมในอนาคตจะยังคงดำเนินต่อไป โดยเฉพาะเมื่อพิจารณาจากประเด็นดังต่อไปนี้ (1) ลูกค้าของบริษัทที่สำคัญหลายรายเป็นบริษัทในเครือของ บมจ. ปตท. และ (2) ลูกค้าของบริษัทบางรายทำธุรกิจกับ บมจ. ปตท. และบริษัทในเครือของ บมจ. ปตท. (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมใน “ธุรกิจ-การแข่งขัน” สำหรับข้อมูลด้านความเสี่ยงของการแข่งขันกับ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด ที่อาจมีต่อธุรกิจของบริษัท)





### บริษัทมีความเสี่ยงที่สำคัญด้านสัญญาภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

กฟผ. เป็นลูกค้ารายใหญ่และสำคัญที่สุดของบริษัท โดยรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าของบริษัทที่จัดเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กให้แก่ กฟผ. คิดเป็นร้อยละ 26.2 ของรายได้ทั้งหมดของบริษัทในปี 2556 (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในข้อ “ธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับ กฟผ. อย่างมาก”) กฟผ. เป็นผู้ซื้อไฟฟ้าแบบขายส่งเพียงรายเดียวเพื่อจำหน่ายต่อไปในกิจการไฟฟ้าของประเทศ ด้วยสาเหตุดังกล่าวข้างต้น สัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กระหว่าง กฟผ. กับบริษัทเป็นสัญญามาตรฐาน ซึ่งบริษัทไม่สามารถเจรจาเงื่อนไขต่างๆ ได้ ข้อกำหนดในสัญญามาตรฐานดังกล่าวจึงไม่มีการปรับให้สอดคล้องกับสภาวะการดำเนินงานของบริษัทและมีข้อสัญญาที่ไม่ชัดเจนบางประการ ทั้งนี้ เงื่อนไขบางประการที่ระบุในสัญญาตั้งแต่การประมูลครั้งแรกของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตรายเล็กระหว่าง กฟผ. (ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ก่อนปี พ.ศ. 2555) ที่บริษัทมีความเห็นว่าเป็นเงื่อนไขที่ก่อให้เกิดความเสี่ยงกับธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กของบริษัท ได้แก่

- คู่สัญญามีสิทธิบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันสิ้นสุดสัญญาได้ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา ทั้งนี้ บริษัทอาจได้รับการเยียวยาความเสียหายก็ต่อเมื่อพิสูจน์ความเสียหายที่เกิดขึ้นกับอนุญาตตุลาการเท่านั้น
- 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) (ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับต้นทุนคงที่ของบริษัทในการก่อสร้างและเดินเครื่องโรงไฟฟ้าตลอดอายุของสัญญา) ให้แก่บริษัทในระยะเวลาเพียงไม่เกิน 6 เดือน ทั้งนี้ในกรณีที่ บมจ. ปตท. ไม่สามารถจัดหาก๊าซธรรมชาติให้แก่บริษัทจะไม่ถือเป็นเหตุสุดวิสัยจากหน่วยงานรัฐบาล ดังนั้น ในกรณีที่ บมจ. ปตท. ไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้แก่บริษัทได้ กฟผ. จะชำระเฉพาะค่าพลังไฟฟ้าสำหรับการผลิตที่พร้อมจ่ายจริงและค่าพลังงานไฟฟ้าตามพลังงานไฟฟ้าที่ได้จัดส่งให้ตามจริงเท่านั้น และ
- สัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่บริษัททำขึ้นกับ กฟผ. มีเพียงข้อกำหนดทั่วไปซึ่งกำหนดให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายมีหน้าที่ดำเนินการเจรจาโดยสุจริตใจเพื่อแก้ไขข้อสัญญาให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายใดๆ ที่อาจเกิดขึ้นและส่งผลกระทบในทางลบต่อบริษัท ในกรณีที่เกิดการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายรวมถึงการเปลี่ยนแปลงทางมาตรฐานด้านสิ่งแวดล้อม ซึ่งข้อผูกพันในลักษณะทั่วไปดังกล่าวจะให้ความคุ้มครองในขอบเขตจำกัดแก่บริษัทและประเด็นดังกล่าวอาจจะมีนัยสำคัญ หากมีการกำหนดเงื่อนไขทางสิ่งแวดล้อมใหม่ที่เข้มงวดต่อโรงไฟฟ้าของบริษัท อาจส่งผลให้ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (operational) และเงินลงทุน (capital expenditure) เพิ่มขึ้นอย่างมาก

# •2541

โรงไฟฟ้าโคลว เอสพีพี 1

นิคมอุตสาหกรรมสหประชาตะวันออก (มาบตาพุด)

จ.ระยอง



นอกจากนี้การดำเนินการตามสัญญาผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่มีอยู่ในปัจจุบันแล้วกับ กฟผ. จากการประมูลครั้งที่สองของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ในปี 2552 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กฉบับใหม่ขนาด 74 เมกะวัตต์ (สำหรับโรงฯ พลังงาน) ซึ่งได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าในเดือนมิถุนายน 2555 รวมถึงสัญญา 90 เมกะวัตต์ (โรงฯ เอสพีพี 11 โครงการระยะที่ 2) ซึ่งเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนธันวาคม 2555 โดยในสัญญาดังกล่าวภายใต้กฎระเบียบของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ต่างกัน นอกเหนือจากข้อกำหนดทั่วไปที่ได้กล่าวไว้ข้างต้นแล้ว ยังได้มีการกำหนดเงื่อนไขใหม่เพิ่มเติมอีก เช่น

- กำหนดให้มีการตรวจวัดประสิทธิภาพของการนำพลังงานความร้อนที่นำมาใช้ในกระบวนการอุตสาหกรรมปีละ 1 ครั้ง โดยมีหน่วยงานกลางเป็นผู้ดำเนินการ
- ในกรณีที่ประสิทธิภาพของการนำพลังงานความร้อนที่นำมาใช้ในกระบวนการอุตสาหกรรมไม่เป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนด จะไม่มีการชำระเงินในรูปของค่าปรับ แต่บริษัทจะไม่ได้รับค่าไฟในส่วนของคุณที่ใช้อย่างมีประสิทธิภาพในการใช้พลังงานปรุณภูมิในกระบวนการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วมกัน (Primary Energy Savings: PES) ซึ่งเป็นองค์ประกอบใหม่ที่ถูกนำมารวมในค่าไฟ

ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นจากสัญญาดังกล่าวอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประโยชน์ของบริษัท

## การประกอบกิจการของบริษัทอยู่ภายใต้การกำกับดูแลที่เข้มงวดซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้

ในอดีตที่ผ่านมาแนวทางการกำกับดูแลที่บังคับใช้กับผู้ผลิตไฟฟ้าในประเทศได้มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ และอาจจะมีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญเพิ่มขึ้นในอนาคต นอกจากนี้ ในอดีตที่ผ่านมาข้อเสนอลากหลายเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าซึ่งมักมีการชะลอ ยกเลิก หรือแก้ไขเปลี่ยนแปลงในสาระสำคัญในภายหลังก่อนที่จะนำข้อเสนอเหล่านั้นมาใช้

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

เนื่องจากบริษัทประกอบกิจการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (และเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าในสัดส่วนที่สูงของปริมาณไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตโดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและจำหน่ายให้กับ กฟผ.) ซึ่งมีต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าแบบขายส่งสูงกว่าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่และโรงไฟฟ้าหลายแห่งของ กฟผ.



บริษัทจึงมีความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการปรับเปลี่ยนกฎระเบียบเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าหรือใช้มาตรการที่ส่งผลกระทบต่อผู้ผลิตที่มีต้นทุนการผลิตสูง ซึ่งอาจมีการปรับเปลี่ยนในรูปแบบของการเปลี่ยนแปลงกฎหมาย ซึ่งสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าที่สำคัญของบริษัทหลายฉบับไม่มีข้อกำหนดเฉพาะเพื่อให้บริษัทได้รับค่าชดเชยในกรณีที่เกิดการเปลี่ยนแปลงกฎหมายที่ส่งผลกระทบต่อบริษัท

เพื่อให้การปฏิรูปที่กำลังดำเนินอยู่เป็นไปอย่างสะดวก ได้มีการประกาศใช้พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ในวันที่ 10 ธันวาคม 2550 พระราชบัญญัตินี้ดังกล่าวกำหนดให้มีการจัดตั้งหน่วยงานกำกับดูแลอิสระใหม่ ซึ่งคือ กกพ. ซึ่งได้จัดตั้งแล้วเมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2551 เพื่อกำกับดูแลทั้งกิจการการจำหน่ายไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ และเพื่อส่งเสริมให้มีการแข่งขันด้วยความยุติธรรม

การเปลี่ยนแปลงในกฎระเบียบหรือโครงสร้างกิจการไฟฟ้างกล่าวและการเปลี่ยนแปลงอื่นๆ ที่ส่งผลกระทบต่ออุตสาหกรรมไฟฟ้าของไทยอาจทำให้บริษัทต้องปรับเปลี่ยนการดำเนินธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญและอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจสถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

### บริษัทมีข้อพิพาทที่สำคัญกับ กกพ. ในอดีต

ในอดีต บริษัทได้เคยเจรจากับ กกพ. ในเรื่องที่มีความสำคัญเกี่ยวกับธุรกิจของบริษัทหลายเรื่อง แม้ว่าบริษัทมีความเห็นว่าการเจรจาดังกล่าวจะไม่ถือว่าเป็นข้อพิพาทที่สำคัญ แต่บริษัทคาดว่าด้วยลักษณะโครงสร้างอุตสาหกรรมการจำหน่ายไฟฟ้าของประเทศและลักษณะของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ทำให้บริษัทมีแนวโน้มที่จะต้องทำการเจรจากับ กกพ. ต่อไปเรื่อยๆ ในอนาคตเพื่อแก้ไขปัญหาต่างๆ ทั้งในเรื่องที่มีการเจรจาอยู่ในปัจจุบันและในเรื่องอื่นๆ ที่คล้ายคลึงกัน เพื่อให้เกิดความชัดเจนของข้อสัญญาระหว่างบริษัทและ กกพ. ในบางประการ ทั้งนี้ ย่อมมีความเป็นไปได้ที่จะเกิดข้อพิพาทเกี่ยวเนื่องจากการเจรจาตกลงในหัวข้อต่างๆ ประกอบกับ กกพ. เป็นลูกค้ารายสำคัญที่สุดของบริษัทและกรณีพิพาทกับ กกพ. อาจเกี่ยวข้องกับสัญญาที่มีความสำคัญที่สุดที่บริษัทได้ทำขึ้นกับ กกพ. ดังนั้น ข้อพิพาทที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตกับ กกพ. อาจทำให้บริษัทต้องเปลี่ยนแปลงลักษณะการดำเนินธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญ ซึ่งอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจสถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

### การประกอบธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับการจัดหาแหล่งเชื้อเพลิง

การประกอบธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับการจัดหาเชื้อเพลิง โดยเฉพาะก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน ในปี 2556 บริษัทมีต้นทุนก๊าซธรรมชาติและต้นทุนถ่านหินคิดเป็นร้อยละ 65.5 และ 17.6 ของต้นทุนขายทั้งหมดของบริษัทตามลำดับ หากเกิดการขาดแคลนก๊าซธรรมชาติหรือถ่านหินหรือผู้จัดส่งเชื้อเพลิงไม่สามารถจัดหาเชื้อเพลิงให้บริษัทได้ อาจทำให้โรงไฟฟ้าบางแห่งหรือทุกแห่งของบริษัทไม่สามารถผลิตไฟฟ้าหรือไอน้ำได้ ซึ่งอาจทำให้บริษัทไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหรือสัญญาจำหน่ายต่างๆ ที่มีอยู่ได้

บริษัทได้เข้าทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติระยะยาวกับ บมจ. ปตท. ซึ่งด้วยโครงสร้างการจัดหาเชื้อเพลิงของประเทศ บมจ. ปตท. เป็นผู้ประกอบการจัดจำหน่ายเชื้อเพลิงในประเทศในลักษณะผูกขาด และเป็นผู้ประกอบการเพียงรายเดียวที่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่

# •2542

โรงไฟฟ้าโคลว เอสพีพี 2/โคลว เอสพีพี 3  
นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จ.ระยอง



เพียงพอต่อการประกอบธุรกิจของบริษัทได้ หาก บมจ. ปตท. ไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติได้ในปริมาณที่กำหนดในสัญญาอาจทำให้ธุรกิจของบริษัทหยุดชะงักได้ แม้ในสัญญาจำหน่ายก๊าซธรรมชาติระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กของบริษัทกับ บมจ. ปตท. จะมีข้อกำหนดให้ บมจ. ปตท. ชำระค่าชดเชยหาก บมจ. ปตท. ไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่กำหนดในสัญญาได้ แต่ก็เป็นการชดเชยเฉพาะในส่วนของปริมาณก๊าซธรรมชาติที่บริษัทใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้ กฟผ. เท่านั้น ไม่ได้รวมถึงในส่วนของการผลิตเพื่อจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม นอกจากนี้ แม้ว่าโรงไฟฟ้ากังหันก๊าซของบริษัทเกือบทั้งหมดจะได้รับการออกแบบให้สามารถใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงได้ แต่การเปลี่ยนไปใช้น้ำมันดีเซลในการผลิตจะทำให้บริษัทมีค่าใช้จ่ายสูงและส่งผลต่อการผลิตที่มีประสิทธิภาพต่ำได้ นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัทอาจไม่สามารถใช้น้ำมันดีเซลเป็นระยะเวลาอันยาวนานได้ เนื่องจากในการผลิตไฟฟ้าโดยใช้น้ำมันดีเซลจะสิ้นเปลืองเชื้อเพลิงดีเซลในอัตราที่สูงกว่าอัตราที่บริษัทจะสามารถจัดหาเพื่อเติมทดแทนกลับคืนในถังเก็บได้

ในส่วนความเสี่ยงในเรื่องการหยุดชะงักของการจัดส่งก๊าซธรรมชาติเนื่องจากข้อบกพร่องในระบบท่อส่งหรือเมื่อมีการปิดซ่อมบำรุงรวมไปถึงการเปลี่ยนแปลงคุณภาพของก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นเรื่องที่อยู่นอกเหนือการควบคุมของบริษัทนั้น ข้อจำกัดในการจัดส่งก๊าซธรรมชาติหรือการหยุดชะงักในการจัดส่งก๊าซธรรมชาติ หรือการเปลี่ยนแปลงคุณภาพของก๊าซธรรมชาติไปยังเขตที่บริษัทเดินเครื่องหน่วยผลิตไฟฟ้าอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

บจ. โกลว์ เอสพีพี 3 ได้เข้าทำสัญญาซื้อถ่านหินระยะยาวกับ บจ. บ้านปู อินเตอร์เนชั่นแนล (หรือ “บ้านปู”) เพื่อจัดส่งถ่านหินบางส่วนให้กับโรงไฟฟ้าถ่านหินจำนวน 3 แห่งของกลุ่มบริษัท (รวมถึงโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำโดยใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงแห่งใหม่ ขนาดกำลังการผลิต 115 เมกะวัตต์เทียบเท่าของบริษัทด้วย) นอกจากนี้ บจ. โกลว์ เอสพีพี 3 ยังได้เข้าทำสัญญาซื้อถ่านหินระยะกลางกับผู้จัดจำหน่าย/ผู้ขายถ่านหินในประเทศและระหว่างประเทศอีกสองสามรายสำหรับความต้องการถ่านหินส่วนที่เหลือให้กับโรงไฟฟ้าถ่านหินจำนวน 3 แห่ง และโรงไฟฟ้าเกิดไค-วัน นโยบายการจัดการความเสี่ยงด้านถ่านหินของโรงไฟฟ้าหน่วย ซีเอฟบี ของบริษัทคือ ทำการจัดซื้อแบบกระจายการจัดซื้อโดยทำสัญญาอย่างน้อย 3 ฉบับที่มีปริมาณสัญญาแตกต่างกัน โดยขึ้นอยู่กับเงื่อนไขทางการตลาด บริษัทยังมีนโยบายในการตั้งเป้าการจัดหาถ่านหินอย่างน้อยร้อยละ 87 ของความต้องการถ่านหิน สำหรับปีปัจจุบัน (N) ร้อยละ 66 ของถ่านหินที่ต้องการสำหรับปีถัดไป (N+1) และร้อยละ 33 ของถ่านหินที่ต้องการสำหรับ 2 ปีข้างหน้า (N+2)

บริษัทมีความเสี่ยงในการจัดหาถ่านหินจากสถานการณ์ต่างๆ รวมถึงสถานการณ์ที่ผู้จัดจำหน่ายถ่านหินตามสัญญาระยะยาวและระยะกลางของบริษัทไม่สามารถจัดหาถ่านหินได้ตามที่ตกลง และบริษัทไม่สามารถจัดหาถ่านหินจากรายอื่นจากตลาดซื้อขายทันที (Spot market) มาชดเชยได้ ในกรณีนี้ บริษัทจึงไม่สามารถยืนยันได้ว่าต้นทุนราคาถ่านหินที่มาทดแทนจะเป็นราคาที่เหมาะสม

## ธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับ บมจ. ปตท. อย่างมาก

ตามที่กล่าวไว้ในข้อ “การประกอบธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับการจัดหาแหล่งเชื้อเพลิง” ธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับการจัดส่งก๊าซธรรมชาติโดย บมจ. ปตท. ให้กับโรงผลิตไฟฟ้าอย่างมาก ต้นทุนก๊าซธรรมชาติซึ่งบริษัทรับซื้อก๊าซธรรมชาติเกือบทั้งหมดจาก บมจ. ปตท. คิดเป็นร้อยละ





65.5 ของต้นทุนขายรวมของบริษัทในปี 2556 โดยประมาณ นอกจาก บมจ. ปตท. จะเป็นผู้จัดจำหน่ายเชื้อเพลิงรายใหญ่แล้ว บมจ. ปตท. ยังเป็นผู้ถือหุ้นใน บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล และบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด ซึ่งถือเป็นคู่แข่งทางการค้าที่สำคัญของบริษัท (ตามรายละเอียดที่ปรากฏในข้อ “บริษัทประสพภาวะการแข่งขันที่รุนแรง”) อีกทั้ง บมจ. ปตท. ยังถือหุ้นในลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทบางราย (โดยเฉพาะใน บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล) ในปี 2556 บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่บริษัททั้งสองแห่ง คิดเป็นร้อยละ 8.3 ของปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมทั้งหมด (หน่วยเมกะวัตต์ต่อชั่วโมง) และมีรายได้จากการจำหน่ายไอน้ำ หรือคิดเป็นร้อยละ 24.3 ของรายได้จากการจำหน่ายไอน้ำ และคิดเป็นร้อยละ 4.8 ของรายได้รวมทั้งหมดของบริษัท (โปรดพิจารณารายละเอียดในข้อ “บริษัทประสพภาวะการแข่งขันที่รุนแรง”)

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 ข้อกำหนดในสัญญามาตรฐานดังกล่าวไม่มีการปรับให้สอดคล้องกับสถานะการดำเนินงานของบริษัท และมีข้อความที่ไม่ชัดเจนบางประการ แม้ว่าข้อกำหนดในสัญญาจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติกับ บมจ. ปตท. จะมีข้อแตกต่างในแต่ละสัญญา อย่างไรก็ตามสัญญาหลายฉบับจะประกอบไปด้วยเงื่อนไขบางประการที่บริษัทเชื่อว่าจะก่อให้เกิดความเสี่ยงกับธุรกิจของบริษัท ดังนี้

- คู่สัญญามีสิทธิบอกเลิกสัญญาจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติก่อนวันสิ้นสุดสัญญาได้ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา ทั้งนี้ บริษัทอาจได้รับการเยียวยาความเสียหายก็ต่อเมื่อพิสูจน์ความเสียหายที่เกิดขึ้นกับอนุญาโตตุลาการเท่านั้น (แทนที่จะให้สิทธิแก่บริษัทในการที่จะเรียกร้องให้ บมจ. ปตท. ยังคงจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้กับบริษัทต่อไปในช่วงที่ยังไม่สามารถยุติข้อพิพาทได้)
- บมจ. ปตท. ตกลงว่าจะใช้ “ความพยายามอย่างเต็มที่” ที่จะจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้ตามปริมาณที่กำหนดต่อวันในสัญญา แต่ข้อสัญญาดังกล่าวมิใช่หน้าที่โดยเด็ดขาดของ บมจ. ปตท. ในการจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้กับบริษัท
- ข้อกำหนดเกี่ยวกับภาระหน้าที่ของ บมจ. ปตท. ในการต้องชำระค่าชดเชยความเสียหายให้แก่บริษัท ในกรณีที่ บมจ. ปตท. ไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติ ให้กับบริษัทได้ตามคุณลักษณะที่กำหนดไว้ตามสัญญานั้นไม่ชัดเจน และไม่ว่าในกรณีใด บมจ. ปตท. จะจ่ายเงินชดเชยในจำนวนเงินที่ไม่เกินจำนวนที่กำหนดไว้
- การไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขแห่งสัญญาไม่ว่าจะโดยฝ่ายใดก็ตามและมิได้มีการแก้ไขเยียวยาภายใน 60 วันหลังจากมีคำบอกกล่าวเหตุผิดสัญญา ให้ถือว่าได้เกิดเหตุผิดสัญญาและฝ่ายที่มีผิดสัญญามีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้

# •2546

โรงไฟฟ้าโกลว์ โอพีพี

นิคมอุตสาหกรรมสหประชาชลบุรี จ.ชลบุรี



- คุณสมบัติของก๊าซเป็นรูปแบบมาตรฐานที่มีช่วงคุณสมบัติที่กว้างมาก ถึงแม้ว่าบริษัทได้ออกแบบหน่วยผลิตเพื่อให้สามารถดำเนินการได้ภายใต้คุณภาพของก๊าซในปัจจุบันของ บมจ. ปตท. แต่บริษัทไม่สามารถรับประกันได้ว่าการออกแบบในปัจจุบันจะสามารถใช้การได้ถ้าคุณภาพก๊าซของ บมจ. ปตท. มีการเปลี่ยนแปลง หรือบริษัทจะสามารถได้รับการชดเชยสำหรับการดัดแปลงที่จำเป็นอันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงคุณภาพของก๊าซดังกล่าวได้อย่างครบถ้วน

ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นจากสัญญาดังกล่าวอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

## การคัดค้านสำหรับการขยายมาบตาพุด การประกาศเขตควบคุมมลพิษในมาบตาพุดและคำตัดสินของศาลปกครอง

ในเดือนมีนาคม 2552 ศาลปกครองจังหวัดระยองได้ออกคำสั่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องประกาศให้มาบตาพุดเป็น “เขตควบคุมมลพิษ” ซึ่งภายหลังคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติได้ออกประกาศแล้ว และในเดือนมิถุนายน 2552 ประชาชนและองค์กรเอกชนบางกลุ่มได้ยื่นคำร้องแก่ศาลปกครองกลางอ้างว่าการออกใบอนุญาตบางฉบับที่ได้ออกหลังจากการแก้ไขรัฐธรรมนูญของไทย ปี 2550 ไม่เป็นไปตามกฎหมายและร้องขอให้ยกเลิกใบอนุญาตดังกล่าว และขอให้ศาลปกครองกลางสั่งให้มีการคุ้มครองชั่วคราว โดยให้ระงับการก่อสร้างโครงการจำนวน 76 โครงการเป็นการชั่วคราวในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และท้ายที่สุดศาลปกครองสูงสุดได้มีคำสั่งยืนตามคำสั่งศาลปกครองกลาง แต่ให้ลดจำนวนของโครงการที่ถูกระงับชั่วคราวให้เหลือ 65 โครงการนั้น ถึงแม้ว่าโรงงานของบริษัท จะได้รับใบอนุญาตที่จำเป็นแล้วทั้งหมดและไม่ได้อยู่รวมอยู่ในโครงการที่ถูกระงับชั่วคราว แต่มีลูกค้าบางรายอาจได้รับผลกระทบจากคำสั่งของศาล

บริษัทของเรามีการดำเนินงานสอดคล้องกับกฎระเบียบในปัจจุบันและได้รับใบอนุญาตที่จำเป็นทั้งหมดสำหรับการดำเนินงานโรงไฟฟ้า ในเดือนมิถุนายน 2553 บริษัทได้รับแจ้งจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ว่าสมาคมต่อต้านสภาวะโลกร้อนได้ยื่นคำร้องแก่ศาลปกครองกลาง (หรือ “การยื่นคำร้องต่อศาลปกครองกลางครั้งที่ 2 ขององค์กรเอกชน”) ซึ่งโครงการเกิดไค-วัน และโกลว์ เอสพีพี 3 เป็นหนึ่งในกิจการที่มีรายชื่อแนบท้ายในคำร้องดังกล่าวด้วยและถึงแม้ว่าโครงการทั้ง 2 จะไม่ได้อยู่ในฐานะของผู้ถูกฟ้องแต่คำร้องดังกล่าวครอบคลุมถึงการขอระงับการดำเนินการของโครงการตามรายชื่อแนบท้ายซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อบริษัทได้

นอกเหนือจากกรณีข้างต้น สมาคมต่อต้านสภาวะโลกร้อน (“โจทก์”) ยื่นคำฟ้องต่อศาลปกครองระยอง เพื่อฟ้องหน่วยงานของรัฐ ได้แก่ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.), การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.), คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (“คชก.”), เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (“สผ.”) โดยกล่าวหาว่าหน่วยงานดังกล่าวพิจารณาและออกใบอนุญาตแก่บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด ประกอบกิจการโรงไฟฟ้าในพื้นที่ควบคุมมลพิษโดยมิชอบด้วยกฎหมาย โดยโจทก์ได้ร้องขอให้ศาลออกคำสั่งให้หน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้องเพิกถอนใบอนุญาตที่ให้แก่บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด และระงับการดำเนินการของ บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด อีกด้วย ทั้งนี้ในภายหลังศาลได้มีคำสั่งให้รวมบริษัท เกิดไค-วัน จำกัด มาเป็นจำเลยร่วมในคดีดังกล่าวด้วยเนื่องจากเป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าและอาจได้รับผลกระทบจากคำสั่งและคำพิพากษาของศาล ทั้งนี้ในเดือนตุลาคม 2556 จำเลยแต่ละรายได้ยื่นคำให้การต่อศาลปกครองระยองแล้ว โดย ณ ปัจจุบัน คดีอยู่ในกระบวนการพิจารณาของศาลปกครองระยองในการตรวจสอบ



เอกสารหลักฐาน บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด ได้ยื่นขอรับและได้รับใบอนุญาตถูกต้องตามข้อกำหนดของกฎหมายและการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า สอดคล้องตามเงื่อนไขของการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (Environmental Health Impact Assessment: EHIA) และเงื่อนไขของใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง

### บริษัทมีความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทมีความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนหลายประการ ดังต่อไปนี้ ต้นทุนการดำเนินงานหลายส่วนของบริษัทอยู่ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ หรือเงินสกุลอื่นๆ แม้ว่าต้นทุนการดำเนินงานที่เป็นเงินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ ส่วนใหญ่จะมีรายได้ที่ขึ้นกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ รองรับ แต่การจัดซื้อชิ้นส่วนและอุปกรณ์ต่างๆ ของโรงไฟฟ้าอยู่ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ และต้นทุนในการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า โกลว์ ไอพีพี ก็อยู่ในรูปเงินยูโรเป็นจำนวนมาก นอกจากนี้ ต้นทุนถ่านหินและค่าขนส่งถ่านหินส่วนใหญ่อิงกับเงินดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งบริษัทไม่สามารถผลักภาระ ต้นทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในต้นทุนขนส่งดังกล่าวให้แก่ลูกค้าได้ทั้งหมด (รวมถึงการเปลี่ยนแปลงซึ่งเป็นผลจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน) นอกจากนี้รายได้บางส่วนของบริษัทจะขึ้นกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ แม้ว่าหนี้ของบริษัทจำนวนมากเป็นเงินบาท ในอดีตที่ผ่านมา บริษัทได้กำหนดจำนวนเงินสดที่สามารถนำไปจ่ายผู้ถือหุ้น ซึ่งจะมีส่วนหนึ่งมาจากส่วนที่เป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐ หรือที่ขึ้นกับดอลลาร์สหรัฐ (เช่นเดียวกับกำไรสุทธิที่ไม่รวมผลกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน) และหากบริษัทยังดำเนินการเช่นนั้นต่อไป การปรับตัวสูงขึ้นของค่าเงินบาท เมื่อเทียบกับเงินดอลลาร์สหรัฐ จะทำให้เงินปันผลที่บริษัทจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นเป็นเงินบาทมีจำนวนลดลงได้ ด้วยเหตุผลดังกล่าว หากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรามีความผันผวนสูงก็อาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

### การคุ้มครองของการประกันภัยของบริษัทอาจไม่สามารถคุ้มกันบริษัทได้อย่างเพียงพอต่อความเสี่ยงจากการสูญหายที่อาจเกิดขึ้น

การประกอบธุรกิจของบริษัทมีความเสี่ยงด้านการปฏิบัติการและความเสี่ยงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้า และเนื่องจากธุรกิจประกันภัยมีลักษณะผันผวนเป็นไปตามสถานะเศรษฐกิจ ดังนั้นในบางขณะ บริษัทอาจไม่สามารถทำประกันภัยที่ให้ความคุ้มครองอย่างเพียงพอในเงื่อนไขที่เหมาะสมได้ ซึ่งจะทำให้เกิดความเสี่ยงจากความสูญเสียทางการเงินเมื่อเกิดเหตุการณ์รุนแรงที่ไม่ได้รับการคุ้มครองหรือไม่สามารถประกันภัยได้

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

# •2548

โรงไฟฟ้าโคลว พลังงาน ระยะที่ 4

นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จ.ระยอง



## การดำเนินงานของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งของบริษัทมีความเสี่ยงจากปริมาณน้ำ (Hydrology Risk) ที่สามารถใช้ในการผลิตไฟฟ้า

โรงไฟฟ้า ห้วยเหาะ ดำเนินการโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาด 152 เมกะวัตต์ในจังหวัดอัตตะปือ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว และ ห้วยเหาะไทย ซึ่งเป็นบริษัทโฮลดิ้งถือหุ้นใน ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ในสัดส่วนร้อยละ 25 โดยในปัจจุบันบริษัทถือหุ้นโดยตรงและโดยอ้อม (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 อย่างไรก็ตามการกระทำดังกล่าวจะถูกจำกัดจำนวนครั้งที่อนุญาตให้ดำเนินการได้ ดังนั้นหากปริมาณน้ำฝนในบริเวณที่ตั้งของโรงไฟฟ้ามีระดับต่ำ อาจทำให้ ไฟฟ้า ห้วยเหาะ มีความเสี่ยงอย่างมีนัยสำคัญจากปริมาณน้ำที่จะใช้ในการผลิตไฟฟ้าได้

## ความเสี่ยงจากการขาดแคลนน้ำดิบในพื้นที่ชายฝั่งตะวันออกของประเทศไทย (จังหวัดชลบุรีและจังหวัดระยอง)

ธุรกิจผลิตไฟฟ้าต้องใช้น้ำดิบปริมาณมากสำหรับระบายความร้อนอุปกรณ์ และการผลิตน้ำสะอาดและน้ำปราศจากแร่ธาตุสำหรับการอุปโภคภายในและสำหรับภาคอุตสาหกรรม ปริมาณน้ำที่ไม่เพียงพอสามารถนำไปสู่การหยุดดำเนินการของโรงไฟฟ้าได้ ในปี 2547 และ 2555 บริษัทประสบปัญหาจากการระดับน้ำฝนต่ำในพื้นที่ชายฝั่งทะเลภาคตะวันออกของประเทศไทย ระดับน้ำฝนที่ต่ำมากในปี 2547 นำไปสู่สถานการณ์ภัยแล้งในปีต่อมา บริษัทจึงมีการจัดการสร้างบ่อน้ำและทำสัญญาการจัดหาน้ำดิบผ่านการขนส่งทางทะเลเพื่อบรรเทาสถานการณ์ภัยแล้งในปี 2548 โดยสิ้นเดือนสิงหาคม 2548 ปริมาณน้ำที่กักเก็บในอ่างเก็บน้ำหลักถึงระดับต่ำกว่าที่จะใช้ได้ อย่างไรก็ตามในเดือนกันยายน 2548 ฝนที่ตกอย่างต่อเนื่องสามารถเพิ่มระดับน้ำในอ่างเก็บน้ำให้อยู่ในตำแหน่งที่เพียงพอ สำหรับในปี 2555 สถานการณ์ปริมาณน้ำฝนที่ต่ำคล้ายคลึงกับปี 2548 สร้างความกังวลว่าอาจจะเกิดสถานการณ์ภัยแล้งขึ้นอีกในปี 2556 ดังนั้นจึงมีการจัดประชุมกันระหว่างหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน), กรมชลประทานแห่งประเทศไทย, สถาบันน้ำภาคอุตสาหกรรม, การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.), กลุ่มบริษัทโคลว และลูกค้าอุตสาหกรรมมาบตาพุด เพื่อช่วยกันวางแผนการบรรเทาผลกระทบและติดตามสถานการณ์ อย่างไรก็ตาม ฝนตกใหญ่ในพื้นที่เมื่อเดือนตุลาคม 2555 สามารถเพิ่มระดับน้ำในอ่างเก็บน้ำขึ้นไปถึงระดับที่เพียงพอแล้ว

ปัญหาภัยแล้งของพื้นที่ชายฝั่งทะเลภาคตะวันออกของประเทศไทยจะสามารถบรรเทาได้โดยการเพิ่มความสามารถในการถ่ายโอนน้ำในอ่างเก็บน้ำหลักและเพิ่มการจัดหาน้ำเข้าไปในพื้นที่อุตสาหกรรม ซึ่งบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) และกรมชลประทาน คือ หน่วยงานที่รับผิดชอบหลักในการดำเนินการบรรเทาผลกระทบ อย่างไรก็ตามวิธีรับมือกับความเสี่ยงจากภัยแล้งอย่างมีประสิทธิภาพขึ้นอยู่กับวิธีการจัดการของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องดังที่กล่าวมาข้างต้น



## ●● ลักษณะการประกอบธุรกิจ



### พัฒนาการและการเจริญเติบโตของบริษัท

บริษัทจดทะเบียนก่อตั้งในชื่อว่า “บมจ. เดอะ โคเจนเนอเรชั่น” ในเดือนตุลาคม 2536 ต่อมา สุเชษ แพทรกเตอบเบล เอส. เอ. ซึ่งปัจจุบันเป็นบริษัทย่อยของ จีดีเอฟ สุเชษ เอส. เอ. (จีดีเอฟ สุเชษ เอส. เอ. และบริษัทย่อย อ้างอิงรวมกันว่า “จีดีเอฟ สุเชษ”) 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. เกิดไค-วัน โดย บจ. โกลว์ ไอพีพี 2 และ บจ. โกลว์ ไอพีพี 3 เป็นบริษัทโฮลดิ้ง (Holding Company) ในขณะที่ บจ. เกิดไค-วัน เป็นบริษัทดำเนินธุรกิจ (Operating Company) ธุรกิจหลักของบริษัทเหล่านี้คือ พัฒนาและดำเนินการในโครงการผลิตไฟฟ้าในประเทศไทย

และในเดือนกันยายน 2551 บจ. เกิดไค-วัน ได้ลงนามในสัญญาซื้อ-ขายไฟฟ้าระยะยาวกับ กฟผ. และเริ่มการก่อสร้างโรงไฟฟ้าถ่านหินขนาด 660 เมกะวัตต์ ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทโกลว์ถือหุ้นร้อยละ 65 และ บมจ. เหมราชพัฒนาที่ดิน (หรือ “เหมราช”) ถือหุ้นร้อยละ 35 ใน บจ. เกิดไค-วัน

ในเดือนพฤษภาคม 2552 บจ. โกลว์ ได้เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 49 ใน บจ. ห้วยเหาะไทย (หรือ “ห้วยเหาะไทย”) และร้อยละ 55 ใน บจ. ไฟฟ้าห้วยเหาะ (หรือ “ไฟฟ้า ห้วยเหาะ”) จาก จีดีเอฟ สุเชษ โดยห้วยเหาะไทย เป็นบริษัทโฮลดิ้ง ซึ่งถือหุ้นในไฟฟ้า ห้วยเหาะ ร้อยละ 25 ดังนั้นจึงส่งผลให้บริษัทถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมใน ไฟฟ้า ห้วยเหาะ รวมร้อยละ 67.25 ปัจจุบัน ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำกำลังการผลิต 152 เมกะวัตต์ อยู่ในจังหวัดอัตตะปือ สปป. ลาว

ในเดือนกรกฎาคม 2554 บริษัทได้เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 100 ใน บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จาก อินเตอร์เนชั่นแนล พาวเวอร์ พีแอลซี (หรือ “ไอพีอาร์”) ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทในขณะนั้น (โดย จีดีเอฟ สุเชษ ได้เข้าถือหุ้นร้อยละ 100 ใน ไอพีอาร์-จีดีเอฟ สุเชษ 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 ในปี 2556 โกลว์ เอสพีพี 12 และ โกลว์ เอสพีพี 13 ได้โอนกิจการมาไว้กับ โกลว์ เอสพีพี 11 ซึ่งในปัจจุบันเป็นผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงโดยผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ภายใต้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก และผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็นให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค (อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง)

# • 2552

โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ:  
สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว  
จ.อัตตะปือ สปป.ลาว



## ความเป็นมาและลำดับเหตุการณ์สำคัญของบริษัทดังต่อไปนี้

ตุลาคม 2536	บริษัทจัดตั้งในชื่อว่า “บมจ. เดอะโคเจนเนอเรชั่น”
กุมภาพันธ์ 2539	บมจ. เดอะโคเจนเนอเรชั่น เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
เมษายน 2539	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration Plant) ของบริษัทเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในระยะแรก
กันยายน 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”)
กุมภาพันธ์ 2541	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration Plant) ขนาด 124 เมกะวัตต์ของ บจ. โกลว์ เอสพีพี 1 เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
มีนาคม 2542	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน (Hybrid Plant) ของ บจ. โกลว์ เอสพีพี 2 และ บจ. โกลว์ เอสพีพี 3 เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
พฤษภาคม 2542	บจ. โกลว์ เข้าซื้อหุ้นที่เหลือร้อยละ 49 ใน บจ. โกลว์ ไอพีพี จาก บจ. อินเตอร์เนชั่นแนล เจเนอเรติง (International Generating Co., Ltd.) ทำให้การถือหุ้นใน บจ. โกลว์ ไอพีพี เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 100
มิถุนายน 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
พฤศจิกายน 2543	จีดีเอฟ สุเอซ เข้าถือหุ้นร้อยละ 62 ของบริษัทโดยรับซื้อหุ้นทั้งหมดจากไซท์ แปซิฟิก โฮลดิ้ง จำกัด (Sithe Pacific Holdings Limited)
กุมภาพันธ์/ มีนาคม 2544	จีดีเอฟ สุเอซ เพิ่มการถือหุ้นในบริษัทเป็นร้อยละ 99 จากการซื้อหุ้นจากบ้านปู และจากการทำคำเสนอซื้อหุ้นสามัญของบริษัท (Tender Offer) ที่เหลือจากผู้ถือหุ้นรายอื่นด้วย
สิงหาคม 2545	เพิกถอนหุ้นของบริษัทจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์
มกราคม 2546	โรงไฟฟ้าขนาด 713 เมกะวัตต์ของ บจ. โกลว์ ไอพีพี ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเหมราชชลบุรี เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
พฤษภาคม 2546	บริษัทเปลี่ยนชื่อเป็น บมจ. โกลว์ เอสพีพี
ธันวาคม 2547	บริษัทเข้าซื้อหุ้นร้อยละ 100 ใน บจ. โกลว์ จาก จีดีเอฟ สุเอซ
กุมภาพันธ์ 2548	บริษัทเปลี่ยนชื่อจาก บมจ. โกลว์ เอสพีพี เป็น บมจ. โกลว์ พลังงาน
เมษายน 2548	บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
กันยายน 2551	บจ. เกิดไค-วัน ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. และเริ่มการก่อสร้างโรงไฟฟ้าในเดือนตุลาคม 2551



พฤษภาคม 2552	บจ. โกลว์ เข้าถือหุ้นใน ห้วยเหาะไทย ร้อยละ 49 และ ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ร้อยละ 51 จากบริษัทย่อยของ จีดีเอฟ สุเอซ เอส. เอ.
พฤศจิกายน 2553	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง (หรือ “ซีเอฟพี 3”) ขนาด 115 เมกะวัตต์เทียบเท่า เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
ธันวาคม 2553	สุเอซ แทรกเดอเบล เอ็นเนอจี โฮลดิ้ง โคโอบอเรทีฟ ยู. เอ. ควบรวมกิจการกับ จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย, ตุรกี และแอฟริกาใต้ บี. วี. ซึ่งถือหุ้นใน บมจ. โกลว์ พลังงาน ร้อยละ 25
กุมภาพันธ์ 2554	จีดีเอฟ สุเอซ ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท ได้ทำการควบรวมกิจการในส่วนของบริษัทเอ็นเนอจี อินเตอร์เนชั่นแนล (Energy International Business) กับอินเตอร์เนชั่นแนล พาวเวอร์ ส่งผลให้ จีดีเอฟ สุเอซ กลายเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ใน อินเตอร์เนชั่นแนล พาวเวอร์ ในสัดส่วนร้อยละ 70
กรกฎาคม 2554	บริษัทได้เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 100 ใน บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ ส่งผลให้บริษัทถือหุ้นใน บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ 2 และใน บจ. ระยอง เนชั่นแนล พาวเวอร์ อีกด้วย
กรกฎาคม 2554	บริษัทลงนามในสัญญาร่วมพัฒนาโครงการกับเหมราชโดยจัดตั้งบริษัท “บริษัท โกลว์ เหมราช วินด์ จำกัด” เพื่อการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ในจังหวัดชัยภูมิ โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49
กันยายน 2554	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ขนาด 382 เมกะวัตต์เทียบเท่า (หรือ “โกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 5”) เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
ตุลาคม 2554	บริษัทได้เริ่มดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ขนาด 1.55 เมกะวัตต์ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง และคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 1 สิงหาคม 2555
พฤศจิกายน 2554	บริษัทได้ลงนามในสัญญาร่วมพัฒนาโครงการกับ บจ. โกลเบล กรีน เอ็นเนอจี สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ในจังหวัดนครราชสีมา
ธันวาคม 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
มิถุนายน 2555	จีดีเอฟ สุเอซ ได้ทำการซื้อหุ้นของอินเตอร์เนชั่นแนล พาวเวอร์ พีแอลซี ส่วนที่เหลือจากผู้ถือหุ้นรายย่อยเสร็จสิ้น
สิงหาคม 2555	โรงไฟฟ้าเกิดไค-วัน โรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงขนาด 660 เมกะวัตต์ ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
สิงหาคม 2555	โกลว์ พลังงาน โซลาร์ โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ขนาด 1.55 เมกะวัตต์ ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
ธันวาคม 2555	โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 12 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงขนาด 110 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
มิถุนายน 2556	โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 12 และ โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 13 โอนธุรกิจทั้งหมดไปรวมกับโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 และ อยู่ระหว่างกระบวนการการชำระบัญชี

# 2553

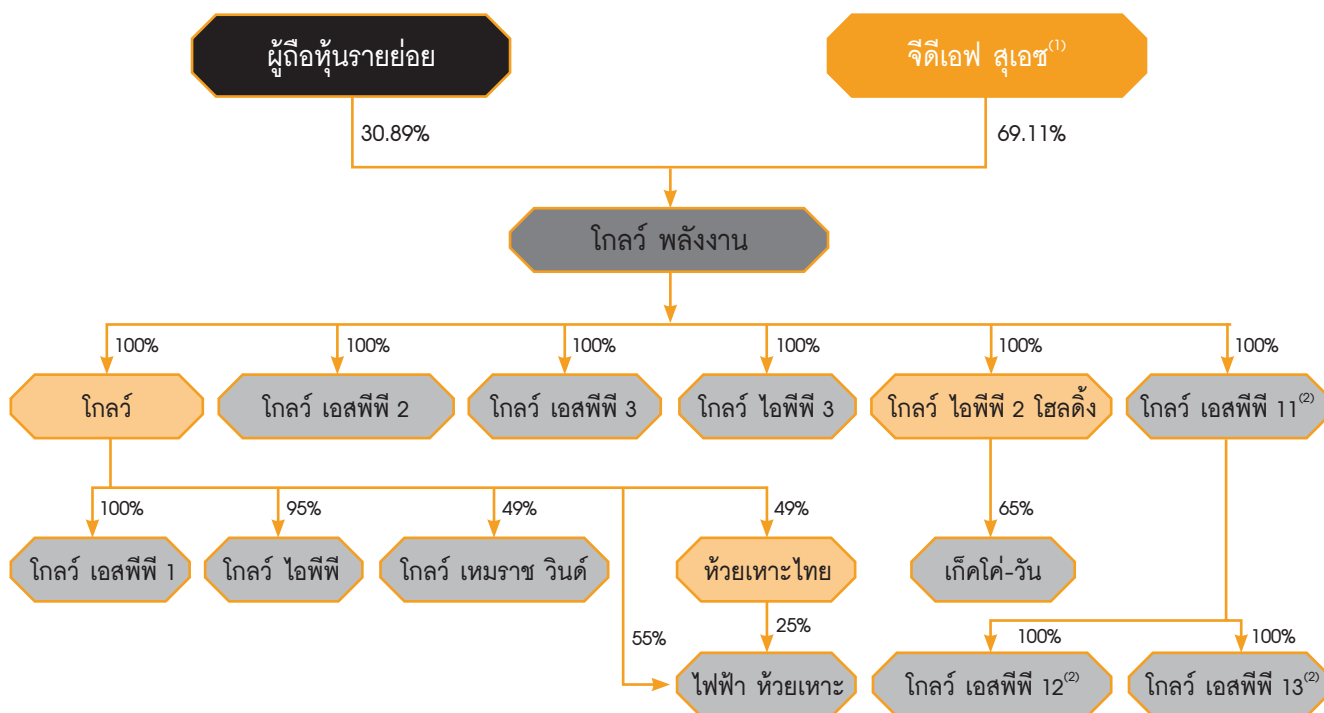
โรงไฟฟ้าโคลว์ พลังงาน ซีอพี 3  
นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จ.ระยอง



## ประวัติความเป็นมา

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (หรือ “บมจ. โกลว์ พลังงาน” หรือ “บริษัท”) และบริษัทย่อยเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และเป็นผู้ให้บริการด้านสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมในภาคเอกชนรายใหญ่ที่สุดแห่งหนึ่งในประเทศไทย ประกอบธุรกิจในประเทศไทยและสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (หรือ “สปป. ลาว”) ในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (หรือ “IPP”) และผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (หรือ “Cogeneration”) โดยโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (หรือ “SPP”) ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กของไทย ธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทคือ ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (หรือ “กฟผ.”) รวมถึงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม และน้ำเย็นให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมทั้งในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (หรือ “นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด”) นิคมอุตสาหกรรมอื่นๆ ใกล้เคียง (รวมเรียกว่า “บริเวณนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด”) และเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง

แผนภาพต่อไปนี้แสดงโครงสร้างองค์กรและการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทในปัจจุบัน ณ 31 ธันวาคม 2556



หมายเหตุ : (1) จีดีเอฟ สุเอซ ได้ถือหุ้นใน บมจ. โกลว์ พลังงาน โดยผ่านบริษัทย่อยคือ บจ. จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี (ประเทศไทย), ซึ่งถือหุ้นใน บมจ. โกลว์ พลังงาน ในสัดส่วน ร้อยละ 44.11 และ จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย, ตุรกี, และแอฟริกาใต้ ปิ. วิ. ซึ่งได้ถือหุ้นใน บมจ. โกลว์ พลังงาน และถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25.00

(2) บจ. โกลว์ เอสพีพี 12 และ บจ. โกลว์ เอสพีพี 13 โอนธุรกิจไปรวมกับ บจ. โกลว์ เอสพีพี 11 และอยู่ระหว่างกระบวนการการชำระบัญชี





แม้ว่าแต่ละบริษัทย่อยในกลุ่มบริษัทจะเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์หลักที่ใช้ในการประกอบกิจการแยกต่างหากจากกัน บริษัทยังคงไว้ซึ่งโครงสร้างการบริหารที่เป็นหนึ่งเดียวเพื่อให้สามารถติดตามผลการดำเนินงานและประสานการทำงานของโรงไฟฟ้าและโรงผลิตไอน้ำต่างๆ ให้สอดคล้องกัน

### ความสัมพันธ์กับผู้ถือหุ้นหลัก

จีดีเอฟ สุเอซ ถือหุ้นร้อยละ 69.11 ของ บจ. โกลว์ พลังงาน จีดีเอฟ สุเอซ เป็นหนึ่งในผู้นำด้านพลังงานชั้นนำของโลก มีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่ที่ปารีส ประเทศฝรั่งเศส รวมไปถึงสายธุรกิจ ใน อเมริกาเหนือ ละตินอเมริกา สหราชอาณาจักร-ยุโรป ออสเตรเลีย เอเชียและตะวันออกกลาง ตุรกีและแอฟริกา บริษัทถือเป็นส่วนหนึ่งของธุรกิจจีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี อินเทอร์เน็ต เนชั่นแนล

จีดีเอฟ สุเอซ มีจำนวนสายธุรกิจที่รับผิดชอบดูแลกิจกรรมหลักทางด้านพลังงานอยู่ 5 หน่วย

- Energy Europe
- Energy International
- Global Gas & LNG
- Infrastructures
- Energy Services

บริษัทถือเป็นธุรกิจหลักที่สำคัญต่อ จีดีเอฟ สุเอซ สำหรับการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าทั้งในประเทศไทย สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวและกัมพูชา

### ภาพรวมการประกอบธุรกิจ

#### ภาพรวม

บริษัทและบริษัทย่อยเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและผู้ให้บริการด้านสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมในภาคเอกชนรายใหญ่ที่สุดแห่งหนึ่งของประเทศ โดยประกอบธุรกิจในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration) โดยโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทคือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. รวมถึงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (Processed Water) และน้ำเย็น (chilled water) ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด นิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง และเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง

# •2554

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5

นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จ.ระยอง



บริษัทเริ่มดำเนินธุรกิจในประเทศไทยตั้งปี 2536 และปัจจุบันบริษัทและบริษัทย่อยมีโรงไฟฟ้าหลัก (Production Facility) 6 แห่งตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมทางชายฝั่งทะเลด้านตะวันออก จังหวัดระยอง และชลบุรี และโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ในจังหวัดอัตตะปือ สปป. ลาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทและบริษัทย่อยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น 3,188 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำ 1,206 ตันต่อชั่วโมง กำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม 5,482 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเย็น 3,400 ตันความเย็น

การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้านับเป็นธุรกิจหลักที่สำคัญที่สุดของบริษัทและบริษัทย่อย โดยมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 87.3 ของรายได้รวมของบริษัทและบริษัทย่อยในรอบปีบัญชี 2556 และการผลิตและจำหน่ายไอน้ำนับเป็นธุรกิจที่สำคัญของบริษัทและบริษัทย่อยเช่นกัน โดยมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 11.3 ของรายได้รวมของบริษัทและบริษัทย่อยในรอบปีบัญชี 2556 ปัจจุบันบริษัทและบริษัทย่อยเป็นเจ้าของและดำเนินการในฐานการผลิตหลักจำนวน 8 แห่ง รายละเอียดโรงงานผลิตทั้งหมดของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีดังต่อไปนี้

- โรงไฟฟ้าโกลว์ โอพีพี ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชชลบุรี มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 713 เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้าพลังน้ำห้วยเหาะ ตั้งอยู่ที่จังหวัดอัตตะปือ สปป. ลาว มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 152 เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้าแก๊สโค-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 ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด มีดังนี้
  - โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2/โกลว์ เอสพีพี 3 โครงการระยะที่ 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 และไอน้ำ 79 ตันต่อชั่วโมง
  - โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 5 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 328 เมกะวัตต์ ไอน้ำ 160 ตันต่อชั่วโมง
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ อำเภอบลวกแดง ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค มีดังนี้



- โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการระยะที่ 1 (โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11) มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 120 เมกะวัตต์ น้ำเย็น 2,200 ตันความเย็น และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม 360 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการระยะที่ 2 (โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 12) มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 110 เมกะวัตต์ และน้ำเย็น 1,200 ตันความเย็น
- โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการระยะที่ 3 (โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 13) มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 23 เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โซลาร์ ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มีกำลังการผลิตติดตั้ง 1.55 เมกะวัตต์ โดยใช้แผงโซลาร์เซลล์ แบบ Photovoltaic

ในปี 2556 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายได้ทั้งสิ้น 69,772 ล้านบาท มีกำไรสุทธิรวม 7,214 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทและบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวม 125,006 ล้านบาท

### โครงการขยายและโครงการในอนาคต

เนื่องด้วยปริมาณความต้องการไฟฟ้าของลูกค้าอุตสาหกรรมมีเพิ่มมากขึ้นอย่างต่อเนื่องในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค อำเภอปลวกแดง บริษัทอยู่ระหว่างการขยายกำลังการผลิต โดยคาดว่าโรงไฟฟ้าโรงใหม่ กำลังการผลิตไฟฟ้า 19.12 เมกะวัตต์ จะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในต้นปี 2558 ส่วนต่อขยายโครงการใหม่นี้ไม่เพียงแต่รองรับความต้องการของลูกค้าที่เพิ่มขึ้นแต่ยังจะช่วยเพิ่มเสถียรภาพและประสิทธิภาพของการจัดการกำลังการผลิตในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์คอีกด้วย

## โครงสร้างรายได้

### รายได้ของบริษัท

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายได้หลักจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และการจำหน่ายไฟฟ้า ใอน้ำ น้ำสะอาด (Clarified Water) น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) และน้ำเย็น (Chilled Water) ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตารางด้านล่างแสดงถึงรายได้ของบริษัท โดยแบ่งตามช่วงที่ระบุไว้

# •2554

โรงไฟฟ้าโคลว เอสพีพี 11 (โครงการระยะที่ 1)  
เขตประกอบการอุตสาหกรรม  
สยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค จ.ระยอง



## รายได้ของบริษัท

	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2554		2555		2556	
	(ล้านบาท)	%	(ล้านบาท)	%	(ล้านบาท)	%
รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์และบริการไฟฟ้า						
จำหน่ายให้ กฟผ.	11,466.8	27.9	19,345.6	32.7	26,930.9	38.6
โดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่						
จำหน่ายให้ กฟผ.	11,270.6	27.4	15,719.4	26.6	18,262.9	26.2
โดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก						
จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม	11,421.8	27.8	14,567.2	24.7	15,730.2	22.5
รวม	34,159.3	83.1	49,632.2	84.0	60,924.1	87.3
ไอน้ำ	5,826.5	14.2	7,160.8	12.1	7,856.9	11.3
น้ำเพื่ออุตสาหกรรม	373.2	0.9	410.8	0.7	426.0	0.6
รวม	40,359.0	98.2	57,203.8	96.8	69,207.0	99.2
รายได้อื่นๆ	725.7	1.8	1,869.0	3.2	564.6	0.8
รวมรายได้	41,084.6	100.0	59,072.8	100.0	69,771.5	100.0

## กลยุทธ์ในการประกอบธุรกิจ

บริษัทมีวัตถุประสงค์ที่จะเพิ่มความสามารถในการทำกำไรด้วยการมุ่งเน้นความเป็นเลิศในการดำเนินงานและขยายธุรกิจโดยการสร้างมูลค่าเพิ่มในประเทศไทยและประเทศเพื่อนบ้าน บริษัทมียุทธศาสตร์การดำเนินงานที่ประกอบด้วยยุทธศาสตร์พื้นฐานหลัก 4 ประการ คือ พื้นฐานด้านพาณิชย์ การดำเนินงาน การเงิน และบุคลากร

บริษัทกำหนดวัตถุประสงค์ทั้งระยะสั้นและระยะยาวให้มีความสมดุลกันเพื่อกำหนดลำดับความสำคัญในแนวทางและแผนการดำเนินงานที่ชัดเจน กลยุทธ์ที่ดำเนินการอยู่ในปัจจุบันคือ เสริมสร้างและยกระดับการใช้ประโยชน์จากกำลังการผลิต ประสิทธิภาพ และความมั่นคงในระบบการผลิต รวมทั้งลดต้นทุนโดยรวมและปรับปรุงอัตรากำไร รวมถึงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ให้เสร็จสมบูรณ์ภายในเวลาและงบประมาณกำหนด จัดหาเงินทุนในต้นทุนที่เหมาะสมและพัฒนาและขั้นตอนการรายงานภายในองค์กรให้แข็งแกร่งยิ่งขึ้น บริษัทได้มุ่งมั่นและจะให้ความสนใจอย่างต่อเนื่องในเรื่องการเติบโตอย่างยั่งยืนด้านพลังงานทดแทน ด้วยความสนับสนุนจาก จีดีเอฟ สุเอซ บริษัทวางแผนในการพัฒนาทีมงานผู้บริหารคนไทยที่กระตือรือร้นและมีความสามารถ พร้อมทีมงานที่จะให้ความสนับสนุนอย่างต่อเนื่อง





## 1. กลยุทธ์เชิงพาณิชย์

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

### 1.1 การขยายธุรกิจหลัก

บริษัทวางแผนที่จะขยายธุรกิจหลัก โดยการเพิ่มกำลังผลิตเพื่อตอบสนองความต้องการไฟฟ้าและไอน้ำในภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้น พร้อมทั้งดำเนินกลยุทธ์ให้บริษัทอยู่ในฐานะที่สามารถก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่เพิ่มเติมได้ในอนาคตในประเทศไทย

เนื่องด้วยปริมาณความต้องการไฟฟ้าของลูกค้าอุตสาหกรรมมีเพิ่มมากขึ้นอย่างต่อเนื่องในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค อำเภอปลวกแดง บริษัทอยู่ระหว่างการขยายกำลังการผลิต โดยคาดว่าโรงไฟฟ้าโรงใหม่ กำลังการผลิตไฟฟ้า 19.12 เมกะวัตต์ จะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในต้นปี 2558 ส่วนต่อขยายโครงการใหม่นี้ไม่เพียงแต่รองรับความต้องการของลูกค้าที่เพิ่มขึ้น แต่ยังจะช่วยเพิ่มเสถียรภาพและประสิทธิภาพของการจัดการกำลังการผลิตในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์คอีกด้วย

บริษัทยังพิจารณาแสวงหาโอกาสในการขยายฐานธุรกิจโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ทั้งในประเทศและ สปป. ลาว รวมถึงการเติบโตอย่างต่อเนื่องในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและไอน้ำร่วมกัน โดยการหาลูกค้าอุตสาหกรรมชั้นนำรายใหม่ๆ และขยายธุรกิจให้สอดคล้องกับความต้องการของลูกค้าปัจจุบันอย่างต่อเนื่อง ทั้งในประเทศไทยและในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

นอกจากนี้ บริษัทยังมุ่งเน้นในการรักษาและยกระดับมาตรฐานการดำเนินงานในปัจจุบัน เพื่อให้บริการที่มีความมั่นคงและคุณภาพสูงแก่ลูกค้าปัจจุบันและลูกค้ารายใหม่ ปฏิบัติตามพันธะภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. และเสริมสร้างความสัมพันธ์กับหน่วยงานของรัฐและเอกชนภายในประเทศ (รวมถึงหน่วยงานกำกับดูแลและควบคุมนโยบาย) อย่างต่อเนื่อง บริษัทเชื่อว่าการดำเนินการทั้งหมดนี้จะเอื้อหนุนให้บริษัทประสบความสำเร็จในการแข่งขันประมูลโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ในอนาคตทั้งในประเทศและประเทศเพื่อนบ้านได้

### 1.2 การรักษาความสัมพันธ์กับลูกค้าอุตสาหกรรมโดยใช้กลยุทธ์เชิงรุก

ฐานลูกค้าอุตสาหกรรมคือองค์ประกอบหลักของธุรกิจของบริษัท ลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเป็นผู้ประกอบการในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งต้องการแหล่งจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำที่มั่นคงมีเสถียรภาพ เพื่อหลีกเลี่ยงต้นทุนในการเริ่มเดินเครื่องใหม่ (start-up) หากเกิดการหยุดชะงักในกระบวนการผลิต ความมั่นคงในการจ่ายไฟฟ้าทำให้บริษัทเหนือกว่าคู่แข่งและเป็นทางเลือกที่สำคัญในอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้า โดยเฉพาะอย่างยิ่งลูกค้าที่ต้องการการจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำที่มีความมั่นคง ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค ซึ่งลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่เป็นผู้ประกอบการในอุตสาหกรรมชิ้นส่วนยานยนต์ และจักรยานยนต์ ความมั่นคงทางพลังงานในการจำหน่ายและการให้บริการของบริษัททำให้โรงงานทุกแห่งเป็นลูกค้าของบริษัทเช่นกัน

ดังนั้น บริษัทจึงมุ่งเน้นในการกระชับความสัมพันธ์ที่แน่นแฟ้นกับลูกค้าของบริษัทในปัจจุบันโดยไม่เพียงแต่ให้บริการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและสาธารณูปโภคด้านอุตสาหกรรมที่ได้มาตรฐานและมีความมั่นคง แต่ยังร่วมงานกับลูกค้าอย่างใกล้ชิดเพื่อเข้าใจถึงความ

# •2555

โรงไฟฟ้าเกิโกะ-วัน

นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จ.ระยอง



ต้องการของลูกค้าได้ดียิ่งขึ้นและสามารถพัฒนาวิธีการเพื่อยกระดับมาตรฐานการให้บริการ บริษัทกำหนดแผนการดำเนินงานต่างๆ เพื่อสร้างความพอใจแก่ลูกค้าให้มากยิ่งขึ้นด้วยการปรับปรุงความมั่นคงในการจำหน่ายที่ดียิ่งขึ้น รวมทั้งปรับปรุงช่องทางการสื่อสารกับลูกค้า การรับเรื่องร้องเรียนและแก้ไขปัญหาของลูกค้าให้รวดเร็วมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น

เนื่องจากบริษัทเชื่อมั่นว่าความเข้าใจต่อความต้องการของลูกค้าอย่างแท้จริงจะสามารถเพิ่มระดับความพอใจของลูกค้าได้ และยังเป็นหัวใจสำคัญในการรักษารฐานลูกค้าเดิมไว้ รวมทั้งในการขยายธุรกิจไปสู่ลูกค้ารายใหม่

## 1.3 การบริหารการใช้เชื้อเพลิงให้ได้ประโยชน์สูงสุดโดยลดต้นทุนเชื้อเพลิงและการจัดหาแหล่งเชื้อเพลิงที่มั่นคง

เชื้อเพลิงเป็นต้นทุนหลักในการดำเนินธุรกิจของบริษัท และบริษัทมีความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาและแหล่งจัดหาเชื้อเพลิง (โดยเฉพาะอย่างยิ่งถ่านหิน) การจัดหาเชื้อเพลิงในปริมาณเพียงพอต่อความต้องการมีความสำคัญต่อลักษณะธุรกิจของบริษัทและบริษัทยังต้องรักษาระดับเชื้อเพลิงสำรองอย่างดี ซึ่งปัจจัยทั้งสองนี้มีความสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท ทั้งนี้ บริษัทได้ทุ่มเทพรกายการไปในการบริหารจัดการการใช้เชื้อเพลิง บริษัทแสวงหาโอกาสในการจัดซื้อถ่านหิน เพื่อลดภาระต้นทุนถ่านหินและค่าขนส่ง ซึ่งส่งผลกระทบต่อผลกำไรของบริษัท และเพื่อเป็นการป้องกันผลกระทบต่อบริษัทจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง บริษัทได้ลงนามในสัญญาป้องกันความเสี่ยงจากภาวะผันผวนของราคาสินค้า (Hedging Agreement) กับผู้จัดจำหน่ายถ่านหินในปี 2555 ที่จะจัดส่งในปี 2556 และในปี 2556 ที่จะจัดส่งในปี 2557 และในอนาคตอาจจะลงนามในสัญญา Hedging Agreement อีกเป็นครั้งคราว ทั้งนี้ในส่วนของถ่านหินที่ใช้ผลิตไฟฟ้า ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. นั้น บริษัทมีสัญญาซื้อขายถ่านหินซึ่งมีดัชนีราคาสอดคล้องกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. (Natural Hedge)

## 1.4 การดำรงและเสริมสร้างแหล่งความรู้ความเชี่ยวชาญและความสัมพันธ์ที่ดี

ธุรกิจหลักของบริษัทคือการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำแก่ลูกค้าในประเทศไทย และบริษัทมีปณิธานที่จะดำเนินธุรกิจที่มั่นคงและยาวนานในประเทศ บริษัทมุ่งที่จะแสวงหาบุคลากรหลักที่มีศักยภาพเพื่อนำมาฝึกฝนให้ขึ้นเป็นผู้บริหารระดับสูงในอนาคต รวมทั้งการดำเนินการรักษาและเสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีกับ กฟผ. รัฐบาล หน่วยงานของรัฐ ผู้ควบคุมนโยบาย และหน่วยงานด้านกำกับดูแล

## 2. กลยุทธ์ด้านการดำเนินงาน

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

### 2.1 การดำรงและปรับปรุงความมั่นคง ความพร้อมของหน่วยผลิตและอัตราการใช้กำลังการผลิต

บริษัทสามารถปรับปรุงอัตราการใช้กำลังผลิตของโรงงานให้ดีขึ้นด้วยมาตรการปรับปรุงกำลังการผลิตต่างๆ และลดการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงนอกกำหนดการหรือลดระยะเวลาการซ่อมบำรุงตามกำหนดการลง บริษัทจะดำเนินมาตรการต่างๆ เพื่อปรับปรุงการดำเนินงานในทุกๆ ด้านให้ดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง เช่น การติดตามผลการปฏิบัติงาน การบำรุงรักษาเชิงป้องกันอย่างมีประสิทธิภาพ และลดการหยุดชะงักของเครื่องจักรโดยใช้การวิเคราะห์สาเหตุ



## 2.2 การปรับปรุงการใช้เชื้อเพลิงให้มีประสิทธิภาพ

เชื้อเพลิงเป็นต้นทุนหลักในการดำเนินธุรกิจของบริษัท ประสิทธิภาพการใช้เชื้อเพลิงจึงเป็นปัจจัยสำคัญในการเพิ่มผลกำไรของบริษัท บริษัทดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินการอย่างต่อเนื่องด้วยการปรับปรุงการเลือกเดินเครื่องและจัดส่ง ตรวจสอบติดตามการทำงานของอุปกรณ์สำคัญ ปรับปรุงกระบวนการทำงาน และการจัดการผสมถ่านหินก่อนที่จะนำเข้าสู่หม้อต้มไอน้ำให้เหมาะสมที่สุด รวมไปถึงการตรวจสอบติดตามและแก้ไขการสูญเสียพลังงาน

## 2.3 การลดต้นทุนในการดำเนินงาน

จุดมุ่งหมายของบริษัทคือ ดำเนินการลดต้นทุนในการดำเนินงานและซ่อมบำรุง โดยกำหนดขั้นตอนการทำงานที่โปร่งใสเพื่อสามารถวิเคราะห์ได้ถึงลักษณะและช่วงระยะเวลาการเกิดค่าใช้จ่ายต่างๆ รวมถึงพิจารณาความจำเป็นในการใช้จ่ายต่างๆ อย่างมีเหตุผล เพื่อให้การใช้จ่ายแต่ละครั้งมีความเหมาะสมและได้ประโยชน์สูงสุด โดยไม่ทำให้พันธะหน้าที่ในการทำตามสัญญาในการจำหน่ายให้ลูกค้าหรือความเชื่อมั่นของโรงไฟฟ้าต้องลดลง โดยบริษัทเน้นการบริหารจัดการด้านรายจ่ายโดยใช้ระบบงานที่ได้มาตรฐานและมีขั้นตอนควบคุมอย่างรัดกุมที่สุด

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

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

## 2.4 การบริหารโครงการอย่างมีประสิทธิภาพ

บริษัทได้ก่อสร้างโรงงานผลิตแห่งใหม่อย่างต่อเนื่องเพื่อรองรับความต้องการที่เพิ่มขึ้นของลูกค้า ดำเนินโครงการใหม่ๆ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน และ/หรือ ก่อสร้างเครือข่ายสายส่งและท่อส่งเพิ่มเติมไปยังลูกค้า โครงการเหล่านี้จะดูแลโดยทีมงานซึ่งจัดตั้งขึ้นมาโดยเฉพาะอย่างมีระบบเพื่อหลีกเลี่ยงความล่าช้าหรือหย่อนประสิทธิภาพ รวมทั้งควบคุมค่าใช้จ่ายให้ได้ประโยชน์สูงสุด

# •2555

โรงไฟฟ้าโคลว พลังงาน โซลาร์  
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย จ.ระยอง



### 3. กลยุทธ์ด้านการเงิน

ดำรงและปรับปรุงฐานะการเงินให้ดียิ่งขึ้น

เป้าหมายในการรักษาความเป็นเลิศในการดำเนินงานของบริษัทยังรวมถึงความเป็นเลิศในการจัดการฐานะทางการเงิน บริษัทแสวงหาโอกาสในการลดต้นทุนเฉลี่ยของเงินทุน (Weighted Average Cost of Capital) ปรับโครงสร้างเงินทุนให้เหมาะสมและในขณะเดียวกันก็ยังมุ่งเน้นการลดความเสี่ยงทางการเงินอย่างสม่ำเสมอ บริษัทมุ่งที่จะลดความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยจัดการให้ค่าใช้จ่ายและการชำระหนี้มีความสอดคล้องด้านสกุลเงินตรา (Currency Matching) ทั้งทางตรงและทางอ้อม กับกระแสเงินสดจากการดำเนินงาน (Free Cash Flow) บริษัทบริหารความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยอย่างระมัดระวังแต่มีความยืดหยุ่นในระดับหนึ่ง โดยได้รับความช่วยเหลือจากทีมผู้ชำนาญด้านการเงินของจีดีเอฟ สุเอช ซึ่งช่วยบริษัทในการพิจารณาช่วงเวลาและปริมาณที่เหมาะสมในการป้องกันความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย รวมไปถึงบริษัทมุ่งที่จะเพิ่มมูลค่าของผู้ถือหุ้นในระยะยาวให้มีมูลค่ามากที่สุด โดยควบคุมการใช้กระแสเงินสดอย่างระมัดระวังเพื่อให้สอดคล้องกับแผนการลงทุนของบริษัท

บริษัทดำเนินการปรับปรุงระบบขั้นตอนการบริหารและกระบวนการ โดยปรับปรุงความมั่นคงของระบบและพิจารณาทบทวนและบันทึกกระบวนการดำเนินงานต่างๆ อย่างต่อเนื่อง บริษัทได้นำโปรแกรมการควบคุมภายใน ที่มีชื่อว่าโปรแกรม Internal Control Management & Efficiency (INCOME) ของจีดีเอฟ สุเอช มาใช้

การใช้ระเบียบแบบแผนที่เหมาะสมที่พัฒนาภายใต้โปรแกรม INCOME สำหรับกลุ่มบริษัททั่วโลก ยังคงส่งผลให้จีดีเอฟ สุเอช สามารถปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับบริษัทที่ จีดีเอฟ สุเอช ดำเนินการ (เช่น กฎระเบียบที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมภายในต่างๆ ตามกฎหมายของฝรั่งเศส “Loi de Sécurité Financière (LSF)” Turnbull Report ของสหราชอาณาจักร และ European union’s directives)

กฎหมายและข้อกำหนดดังกล่าวช่วยส่งเสริมความรับผิดชอบของบริษัท การเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะมากขึ้น และปรับปรุงคุณภาพและความโปร่งใสของรายงานและการตรวจสอบด้านการเงิน และยังจะทำให้บรรดาผู้บริหารของบริษัทรับผิดชอบด้านการจัดทำ การประเมิน และการเฝ้าติดตามความมีประสิทธิภาพของโครงสร้างการควบคุมภายในของบริษัทได้อย่างชัดเจนมากขึ้น (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับโปรแกรม INCOME ในข้อ “การควบคุมภายใน”)





## จุดเด่นในการดำเนินธุรกิจ

บริษัทเชื่อว่าบริษัทมีจุดเด่นในการดำเนินธุรกิจ ดังนี้

### 1. การที่เป็นผู้ประกอบการรายใหญ่และความมั่นคงในการให้บริการ (Critical Scale and Reliability of Operation)

บริษัทเชื่อว่าบริษัทได้ขยายธุรกิจจนมีฐานะเป็นผู้ประกอบการรายใหญ่ของประเทศ (Critical Scale) โดย บจ. โกลว์ ไอพีพี มีหน่วยผลิตไฟฟ้า 2 หน่วย โรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน มีหน่วยผลิตไฟฟ้า 1 หน่วย โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัทที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก มีเครื่องผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 23 หน่วย และเครื่องผลิตไอน้ำ 19 หน่วย และในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัทที่ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค มีเครื่องผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 10 หน่วย ขนาดการประกอบการของบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดนับว่ามีความสำคัญอย่างยิ่งต่อความสามารถในการแข่งขันของบริษัท เนื่องจากบริษัทได้ทำการเชื่อมโยงการทำงานของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำทั้งหมดในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเข้าด้วยกัน เพื่อให้การผลิตและจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมเป็นไปอย่างต่อเนื่องและมั่นคง บริษัทยังได้ก่อสร้างระบบเครือข่ายท่อส่งไอน้ำซึ่งช่วยลดปัญหาหยุดชะงักและสูญเสียแรงดันไอน้ำหากหน่วยผลิตใดเกิดมีปัญหายุคเดินเครื่อง

การเชื่อมโยงหน่วยผลิตเข้าด้วยกันมีข้อดีหลายประการ กล่าวคือ สามารถเลือกเดินเครื่องที่มีต้นทุนต่ำได้ สามารถปรับปรุงการผลิตและจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำให้มีความมั่นคงมากยิ่งขึ้น มีความคล่องตัวสูงขึ้นในการหมุนเวียนการหยุดเดินเครื่องเพื่อการบำรุงรักษาให้สอดคล้องกัน และส่งผลให้ลูกค้าสามารถกำหนดการหยุดซ่อมบำรุงและจัดส่งกำลังไฟฟ้าในช่วงความต้องการสูงสุดได้โดยสะดวก โดยสรุปแล้วลักษณะการดำเนินงานดังกล่าวทำให้โรงงานผลิตของบริษัทมีความพร้อมสูงในการผลิตและจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าได้อย่างมีความมั่นคงด้วยต้นทุนที่ต่ำ

การเข้าซื้อกิจการ โกลว์ เอสพีพี 11 (เดิมชื่อไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์) ก่อให้เกิดการประสานประโยชน์ร่วมกันกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่มีอยู่ก่อนหน้า โดยทั้งนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์คตั้งอยู่ในเขตอุตสาหกรรมที่สำคัญ ที่สามารถเดินทางถึงได้ในระยะเวลาไม่ถึงชั่วโมง ซึ่งการที่ขนาดของการประกอบการขนาดใหญ่และความได้เปรียบของสถานที่ตั้งดังกล่าวทำให้การประสานประโยชน์ที่เกิดขึ้นร่วมกันได้ เช่นการใช้เชื้อเพลิงร่วมกัน เพื่อเป็นการลดขนาดของการเก็บขึ้นส่วนคงคลัง การใช้โรงไฟฟ้าและการบริหาร การบำรุงรักษา รวมทั้งการบริหารการจัดซื้อร่วมกันเพื่อให้เกิดการประหยัดของขนาดเกิดขึ้น

บริษัทเชื่อว่าคงไม่มีผู้ประกอบการรายอื่นที่จะสามารถขยายขนาดการผลิตโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำให้ทัดเทียมกับบริษัทได้ในอนาคตอันใกล้ ซึ่งจะเป็นอุปสรรคของบริษัทคู่แข่งในการขยายธุรกิจ นอกจากนี้ ขนาดกำลังการผลิตของบริษัทยังก่อให้เกิดประโยชน์ในด้านต่าง ๆ อาทิเช่น การเพิ่มความมั่นคงและเสถียรภาพให้กับระบบ การเพิ่มความสามารถในการทำกำไรจากการประหยัดของขนาด (Economy of Scale) การบริหารจัดการขึ้นส่วนอะไหล่ที่มีประสิทธิภาพสูงขึ้น สร้างเสริมความชำนาญของผู้ปฏิบัติงาน รวมถึงเพิ่มอำนาจการต่อรองกับลูกค้า

# •2555

โรงไฟฟ้าโคลว เอสพีพี 11 (โครงการระยะที่ 2)  
เขตประกอบการอุตสาหกรรม  
สยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค จ.ระยอง



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

บริษัทมีฐานธุรกิจที่หลากหลายซึ่งทำให้ดึงดูดลูกค้าได้อย่างมากและได้รับความสนับสนุนจากภาครัฐในประเทศอีกด้วย และบริษัทยังเป็นเจ้าของสินทรัพย์หลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจเกือบทั้งหมดและเป็นผู้ควบคุมการดำเนินงานแต่เพียงผู้เดียว ทำให้สามารถควบคุมการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์ในธุรกิจและตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงของตลาดได้อย่างรวดเร็วและมีประสิทธิภาพ บริษัทเชื่อว่าจุดเด่นดังกล่าวจะเสริมฐานะของบริษัทในเชิงแข่งขันเพื่อให้ได้มาซึ่งธุรกิจใหม่ๆ ในอนาคตมากขึ้น

## 2. การมีสถานที่ตั้งที่ดีและมีโรงงานผลิตหลักในเขตการประกอบการเดียวกัน

### 2.1 ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

นอกจากจุดเด่นของการเป็นผู้ประกอบการรายใหญ่แล้ว บริษัทเชื่อว่าจุดเด่นหลักอีกประการคือที่ตั้งของบริษัทและการที่โรงงานผลิตหลักของบริษัทตั้งอยู่ในเขตประกอบการเดียวกัน ทั้งนี้ บริษัทเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเอกชนหลักในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ซึ่งเป็นนิคมอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ที่สุดและสำคัญที่สุดในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีของประเทศ บริษัทยังเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรม (Industrial Utilities Suppliers) รายใหญ่ที่สุดรายหนึ่งในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

การที่บริษัทมีโรงงานผลิตหลักรวมศูนย์ในเขตประกอบการเดียวกันทำให้สามารถวางแผนการใช้ทรัพยากรหลักได้อย่างมีประสิทธิภาพอันเป็นจุดเด่นในการดำเนินธุรกิจของบริษัท การที่โรงงานผลิตและการประกอบการของบริษัทตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ทำให้บริษัทสามารถสร้างความสัมพันธ์ ที่แน่นแฟ้นกับลูกค้าซึ่งเป็นบริษัทชั้นนำขนาดใหญ่ของประเทศ

โรงงานผลิตของบริษัทตั้งอยู่ใจกลางนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดในบริเวณเดียวกันกับโรงงานผู้ประกอบการหลักด้านปิโตรเคมี นอกจากนี้ บริษัทยังได้ลงทุนก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐานสำหรับการจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำ ประกอบด้วยเครือข่ายสายส่งไฟฟ้าใต้ดินและระบบท่อส่งไอน้ำเหนือพื้นดินซึ่งเชื่อมโยงโรงงานผลิตกับโรงงานของลูกค้าอุตสาหกรรมโดยตรง

สินทรัพย์หลักในการประกอบการของบริษัทก็มีความหลากหลายเช่นกัน กล่าวคือ บริษัทมีโรงไฟฟ้าทั้งชนิดใช้พลังงานจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน มีลูกค้าที่เป็นทั้งผู้ประกอบการอุตสาหกรรมและ กฟผ. จำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำในปริมาณสูง และประกอบกิจการโรงงานที่ผลิตทั้งไฟฟ้าและไอน้ำ ทั้งที่เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก และผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ความหลากหลายทั้งในด้านผลิตภัณฑ์ ลูกค้า และประเภทโรงงานผลิต ทำให้บริษัทมีฐานะที่มั่นคงในอุตสาหกรรมการผลิตและจำหน่ายพลังงานของประเทศมาเป็นเวลานาน

## 2.2 ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค

เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์คถือเป็นเขตประกอบการอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องอุตสาหกรรมผู้ผลิตชิ้นส่วนยานยนต์และจักรยานยนต์ที่สำคัญแห่งหนึ่งในประเทศไทย ข้อได้เปรียบของบริษัทอีกประการหนึ่งคือบริษัทเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมเอกชนเพียงรายเดียวในเขตประกอบการดังกล่าว และเนื่องจากบริษัทมีเครื่องผลิตไฟฟ้า สายส่งไฟฟ้า และระบบท่อส่งน้ำเย็น ดังนั้นหากมีลูกค้าอุตสาหกรรมที่มีอยู่เดิมขยายโรงงานหรือกรณีกลุ่มลูกค้ารายใหญ่ บริษัทก็เป็นตัวเลือกแรกของความมั่นคงในการจัดส่งสาธารณูปโภค

## 3. ประวัติการดำเนินงานที่ดีในฐานะผู้ให้บริการที่มีความมั่นคงและตอบสนองความพอใจลูกค้าเป็นหลัก

บริษัทได้เริ่มดำเนินธุรกิจในประเทศไทยตั้งแต่ปี 2536 และเชื่อว่าบริษัทได้รับการยอมรับและไว้วางใจในฐานะผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำโดยให้บริการอย่างมีคุณภาพแก่ลูกค้าของบริษัท โดยเฉพาะอย่างยิ่งลูกค้าซึ่งเป็นผู้ประกอบการในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีซึ่งต้องพึ่งพาการจัดหาไฟฟ้าและไอน้ำที่มีความมั่นคง (Reliability) ได้มาตรฐาน ทั้งนี้ บริษัทได้มุ่งเน้นในการพัฒนามาตรฐานความมั่นคงในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และปรับปรุงคุณภาพการบริการให้สูงขึ้นให้เป็นจุดเด่นที่เหนือกว่าคู่แข่ง จะเห็นได้จากบริษัทมีโรงงานผลิตและสิ่งอำนวยความสะดวกที่ดำเนินการแบบรวมศูนย์และเชื่อมโยงการทำงานเข้าด้วยกันพร้อมเครือข่ายโครงสร้างพื้นฐานในการจัดส่งกระแสไฟฟ้าที่พร้อมสมบูรณ์ ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด รวมทั้งระบบผลิตที่มีความซับซ้อนระหว่างกันในการทำงานและเครือข่ายสายส่งไฟฟ้าใต้ดินและระบบเชื่อมต่อไอน้ำและไฟฟ้าสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรม ทำให้การผลิตและจัดส่งไฟฟ้า และไอน้ำแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทมีความมั่นคงไว้วางใจได้

นอกจากนี้ บริษัทยังเน้นสร้างความพอใจแก่ลูกค้าทำให้บริษัทรักษาและขยายฐานลูกค้าได้อย่างต่อเนื่อง บริษัทเชื่อว่าประวัติการดำเนินงานที่ดีของบริษัทโดยเฉพาะกับลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค ทำให้บริษัทมีชื่อเสียงเป็นที่ยอมรับและมีฐานะที่แข็งแกร่งขึ้นในการเพิ่มศักยภาพในการแข่งขันมากยิ่งขึ้นในอนาคต

จุดเด่นอีกประการหนึ่งซึ่งทำให้บริษัทแตกต่างจากคู่แข่งคือ บริษัทประกอบธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำเป็นธุรกิจหลักซึ่งทำให้บริษัทสามารถมุ่งเน้นใช้ทรัพยากรด้านการบริหารในการดำเนินธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และสามารถให้ประโยชน์จากการสนับสนุนของจีดีเอฟ สุเอซ ซึ่งประกอบธุรกิจหลักในกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและให้บริการสาธารณูปโภคแก่ภาคอุตสาหกรรมเช่นเดียวกันได้อย่างเต็มที่

## 4. ความสัมพันธ์กับจีดีเอฟ สุเอซ

บริษัทเป็นบริษัทย่อยของ จีดีเอฟ สุเอซ ซึ่งเป็นกลุ่มบริษัทชั้นนำระดับโลกซึ่งเชี่ยวชาญในธุรกิจไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติในตลาดหลักๆ ทั่วโลก ด้วยเหตุนี้ บริษัทจึงได้รับถ่ายทอดเทคโนโลยี ความเชี่ยวชาญ และประสบการณ์ต่างๆ อันจะอำนวยประโยชน์อย่างยิ่งในการดำเนินธุรกิจในกลุ่มบริษัท

ทั้งนี้ ได้มีข้อตกลงความร่วมมืออย่างเป็นทางการภายใต้สัญญา Support Service Agreement กับกลุ่มบริษัท ซึ่ง ไอพีอาร์ ถือหุ้นอยู่ทั้งหมด ช่วยให้บริษัทได้รับความสนับสนุนทางเทคนิคด้านปฏิบัติการ และการให้คำปรึกษาด้านโครงการจากจีดีเอฟ สุเอซ และบริษัทได้ทำการลงนามในสัญญาอีกสัญญาหนึ่งระหว่างบริษัทกับ จีดีเอฟ สุเอซ ซึ่งจีดีเอฟ สุเอซ ตกลงที่จะไม่แข่งขันโดยตรงกับบริษัทในธุรกิจการผลิตไฟฟ้าในประเทศ

ในฐานะที่บริษัทเป็นกิจการเดียวที่ จีดีเอฟ สุเอซ ใช้การลงทุนในธุรกิจการผลิตไฟฟ้าในประเทศย่อมอำนวยประโยชน์ต่อการดำเนินงานของบริษัทและการดำเนินการด้านอื่นๆ ต่อไปในอนาคตภายใต้เงื่อนไขของสัญญาดังกล่าว

## 5. ความมั่นคงของรายได้และกระแสเงินสด

ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทส่วนใหญ่เป็นการทำสัญญาซื้อขายระยะยาวมีระยะเวลาประมาณ 15 ปี และระยะเวลาระหว่าง 21 ถึง 25 ปีสำหรับการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. แม้ว่าสัญญาบางส่วนที่บริษัทได้ทำกับลูกค้าอุตสาหกรรมได้สิ้นสุดลงและจะสิ้นสุดลงในระยะเวลาอันใกล้ แต่บริษัทก็สามารถต่ออายุสัญญาที่จะหมดอายุส่วนใหญ่ออกไปได้อีกเป็นระยะเวลา 10 - 15 ปี ดังนั้นจึงมีเพียงร้อยละ 5 ของกำลังการผลิตเทียบเท่าปัจจุบันที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเท่านั้นที่สัญญาซื้อขายจะสิ้นสุดลงในปี 2557 และปี 2558 ซึ่งบริษัทกำลังเจรจาต่ออายุสัญญาไปอีกเป็นระยะเวลา 10 - 15 ปี สำหรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ซึ่งประมาณ 2 ใน 3 ของสัญญาที่มีอยู่ จะสิ้นสุดลงในปี 2559 และสัญญาที่เหลือจะสิ้นสุดลงในปี 2566

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



## ผลิตภัณฑ์และการผลิต

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

### ลักษณะของผลิตภัณฑ์

#### (ก) ไฟฟ้า

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

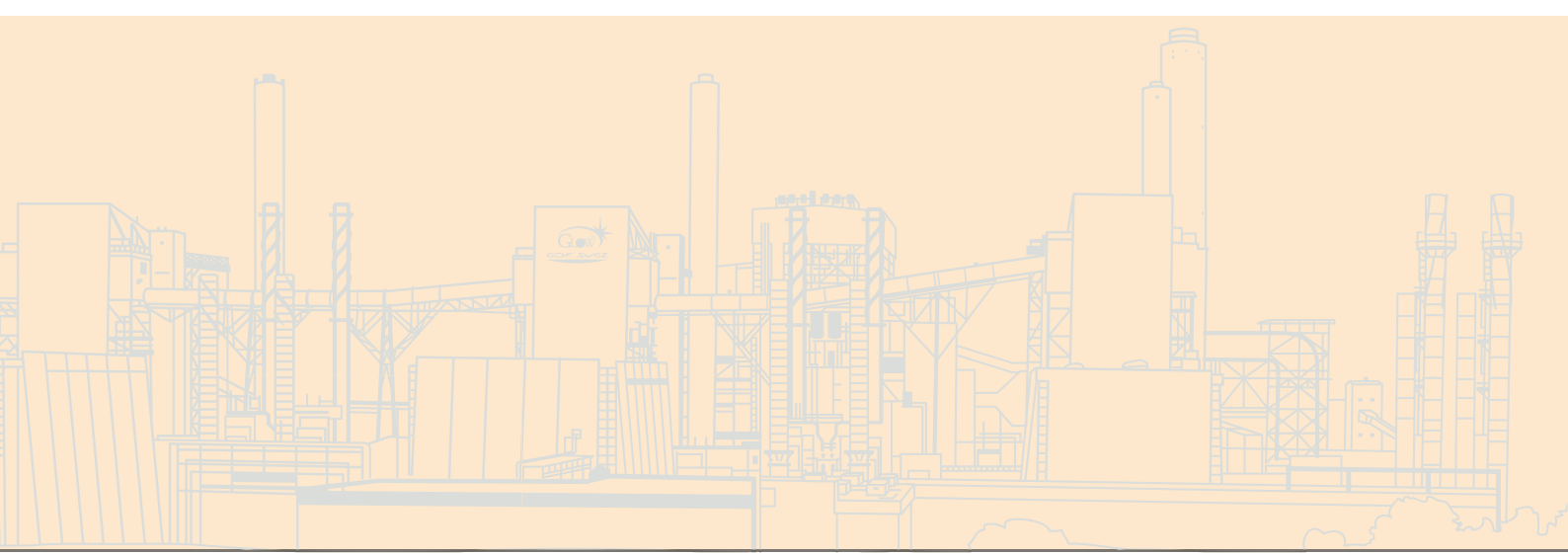
บริษัทเป็นเจ้าของและดำเนินการโรงไฟฟ้าที่ใช้ระบบเชื่อมโยงหน่วยผลิตและเครือข่ายการจัดส่งไฟฟ้า โดยมีบริษัทย่อยหลายแห่ง ภายใต้กลุ่มบริษัทเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค โดยโรงไฟฟ้าของ บมจ. โกลว์ พลังงาน บจ. โกลว์ เอสพีพี 2 และ บจ. โกลว์ เอสพีพี 3 จะผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเป็นหลักและจำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมข้างเคียงด้วย ขณะที่ บจ. โกลว์ เอสพีพี 1 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก บจ. โกลว์ เอสพีพี 11 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ทั้งนี้ ไฟฟ้าที่จำหน่ายในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดจะจัดส่งผ่านระบบสายส่งไฟฟ้าโดยตรงสำหรับลูกค้า โดยไฟฟ้าที่จัดส่งให้ลูกค้าอุตสาหกรรมจะนำไปใช้ในกิจการด้านอุตสาหกรรมต่างๆ โดยส่วนใหญ่เกี่ยวข้องกับกระบวนการผลิตในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี อุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเคมี และอุตสาหกรรมยานยนต์และจักรยานยนต์

#### (ข) ไอน้ำ

บริษัทจัดส่งไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โดยบริษัท บจ. โกลว์ เอสพีพี 2 และ บจ. โกลว์ เอสพีพี 3 จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและนิคมอุตสาหกรรมเอเชียเป็นหลัก ขณะที่ บจ. โกลว์ เอสพีพี 1 จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก ไอน้ำที่จำหน่ายที่จัดส่งในระดับความดันต่างๆ กัน จะถูกนำไปใช้ในกิจการด้านอุตสาหกรรมต่างๆ เนื่องจากการจัดส่งไอน้ำมีข้อจำกัดในเรื่องระยะทางการจัดส่ง ดังนั้น โรงงานของลูกค้าส่วนใหญ่ที่รับซื้อไอน้ำจะตั้งอยู่ภายในระยะทางไม่เกิน 4 กิโลเมตรจากโรงงานผลิตไอน้ำของบริษัท

#### (ค) น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

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



(ง) น้ำเย็น (Chilled water)

บริษัทจำหน่ายน้ำเย็น (Chilled water) ให้แก่ลูกค้าในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค เพื่อใช้สำหรับทำความเย็นสำหรับกระบวนการผลิตซึ่งแตกต่างจากลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดโดยที่อุตสาหกรรมในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์คไม่มีความต้องการไอน้ำเพื่อใช้ในกระบวนการผลิต

โรงงานผลิต

ตารางต่อไปนี้แสดงข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับโรงงานผลิตไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

ชื่อโรงงาน	ที่ตั้ง	กำลังการผลิต					วันเริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์ของ โรงไฟฟ้า
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตัน/ชม.)	น้ำเย็น (ตันความเย็น)	น้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ลูกบาศก์เมตร/ชม.)		
					น้ำสะอาด	น้ำปราศจาก แร่ธาตุ	
โรงผลิตไฟฟ้า/ไอน้ำ และ น้ำเพื่ออุตสาหกรรม							
โกลว์ โอพีพี	ชลบุรี	713	-	-	-	-	มกราคม 2546
เค็ดโค-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 โซลาร์	นิคมอุตสาหกรรม เอเชีย	1.55	-	-	-	-	สิงหาคม 2555
โกลว์ เอสพีพี 1	นิคมอุตสาหกรรม เหมราชตะวันออก	124	90	-	-	190 <sup>(1)</sup>	กุมภาพันธ์ 2541
โกลว์ เอสพีพี 2/ โกลว์ เอสพีพี 3 (ระยะที่ 3)	มาบตาพุด	513	190	-	-	150	มีนาคม 2542

ชื่อโรงงาน	ที่ตั้ง	กำลังการผลิต					วันเริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์ของ โรงไฟฟ้า
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตัน/ชม.)	น้ำเย็น (ตันความเย็น)	น้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ลูกบาศก์เมตร/ชม.)		
					น้ำสะอาด	น้ำปราศจากแร่ธาตุ	
โรงผลิตไฟฟ้า/ไอน้ำ และ น้ำเพื่ออุตสาหกรรม							
โกลว์ เอสพีพี 11	สยามอีสเทิร์น	120	-	2,200	300 <sup>(2)</sup>	60 <sup>(2)</sup>	ตุลาคม 2543
โครงการระยะที่ 1	อินดัสเตรียลพาร์ค						
โกลว์ เอสพีพี 11	สยามอีสเทิร์น	110	-	1,200	200 <sup>(2)</sup>	12 <sup>(2)</sup>	ธันวาคม 2555
โครงการระยะที่ 2	อินดัสเตรียลพาร์ค						
โกลว์ เอสพีพี 11	สยามอีสเทิร์น	23	-	-	-	-	ตุลาคม 2549
โครงการระยะที่ 3	อินดัสเตรียลพาร์ค						
รวม		3,187.55	1,206	3,400	4,010	1,472	

ที่มา: บมจ. โกลว์ พลังงาน

หมายเหตุ: <sup>(1)</sup> วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงผลิตน้ำเพื่ออุตสาหกรรมอาจจะไม่ตรงกับวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า

<sup>(2)</sup> วัดดูบสำหรับทำน้ำเย็น

แม้ว่าบริษัทต่างๆ ภายในกลุ่มบริษัทจะเป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง แต่การบริหารจัดการโรงไฟฟ้าทุกแห่งจะดำเนินการภายใต้โครงสร้างการบริหารจัดการเดียวกัน เพื่อให้สามารถตรวจสอบติดตามและประสานงานการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าแต่ละแห่งให้สอดคล้องกันภายใต้นโยบายหลักเดียวกันของกลุ่มบริษัท

#### (ก) โรงไฟฟ้าโกลว์ โอพีพี

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

#### (ข) โรงไฟฟ้าเกิดไค-วัน

โรงไฟฟ้าเกิดไค-วัน ตั้งอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้พลังงานถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้วเมื่อเดือนสิงหาคม 2555 โรงไฟฟ้าผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ของไทย โรงไฟฟ้าเกิดไค-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 เมกะวัตต์และกำลังการผลิตไอน้ำ 300 ตันต่อชั่วโมง ไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าแห่งนี้ได้จำหน่ายให้แก่ กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และจำหน่ายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 2 แห่งนี้ยังมีโรงงานบำบัดน้ำเสียที่สามารถผลิตน้ำสะอาด (Clarified Water) จำนวน 900 ตันต่อชั่วโมง และน้ำปราศจากแร่ธาตุจำนวน 280 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง เพื่อใช้ภายในโรงงานผลิตไอน้ำ และน้ำ โกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 1 และจำหน่ายให้แก่ลูกค้าในอุตสาหกรรมมาบตาพุดและนิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง

**(ฉ) โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 4**

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 4 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (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 โดยจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้แก่ กฟผ. และจำหน่ายไอน้ำ น้ำสะอาด และน้ำปราศจากแร่ธาตุให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและนิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง

**(ช) โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 5**

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 5 ตั้งอยู่ที่เดียวกับโรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 3 ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โรงไฟฟ้าแห่งนี้ประกอบด้วยเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) เครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator) และเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) โดยสามารถผลิตไฟฟ้าได้สูงสุด 382 เมกะวัตต์ ซึ่งออกแบบให้กำลังการผลิตไฟฟ้า 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 ตั้งอยู่ที่เดียวกับโกลว์ เอสพีพี 3 ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โดยโรงไฟฟ้าแห่งนี้ได้ถูกออกแบบมาให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 85 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำ 79 ตันต่อชั่วโมง หรือกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น 115 เมกะวัตต์เทียบเท่า (เมื่อไม่มีการผลิตไอน้ำ) โดยจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

**(ฌ) โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โซลาร์**

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โซลาร์ ที่ใช้เทคโนโลยี Photovoltaic ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้วเมื่อเดือนสิงหาคม 2555 โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โซลาร์ มีกำลังการผลิตติดตั้ง 1.55 เมกะวัตต์ ซึ่งผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ.



#### (ณ) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 1

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 1 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Natural Gas-Fired Combined Cycle Cogeneration Plant) โดยเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนกุมภาพันธ์ 2541 ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 124 เมกะวัตต์ ใช้น้ำ 90 ตันต่อชั่วโมง และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม 70 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะถูกจำหน่ายให้แก่ กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก ส่วนไอน้ำที่ผลิตได้จะถูกจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก โรงงานผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ โกลว์ เดมิน วอเตอร์ (Demineralized 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

#### (ญ) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2/ โกลว์ เอสพีพี 3 (โครงการระยะที่ 3)

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2/ โกลว์ เอสพีพี 3 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง (Hybrid Natural Gas and Coal-Fired Combined Cycle Cogeneration Facility) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนมีนาคม 2542 โดยทางเทคนิคแล้ว ถึงแม้ว่าบริษัทจะถือว่าโรงไฟฟ้านี้เป็นโรงผลิตเพียงแห่งเดียวกัน 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 ใช้น้ำ 190 ตันต่อชั่วโมง และน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) 150 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2/ โกลว์ เอสพีพี 3 จะจำหน่ายให้แก่ กฟผ. และให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ส่วนไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมที่ผลิตได้จากโรงงานจะจำหน่ายแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและนิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง

#### (อ) โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการระยะที่ 1

โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการระยะที่ 1 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Natural Gas-Fired Cogeneration Plant) ซึ่งตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค โดยเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนตุลาคม 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. และไฟฟ้าและน้ำเย็นจะจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์คโดยผ่านเครือข่ายสายส่งและท่อทำความเย็นของบริษัทตามลำดับ

#### (ข) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการระยะที่ 2

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการระยะที่ 2 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้วเมื่อเดือนธันวาคม 2555 โรงไฟฟ้าประกอบด้วยกังหันก๊าซ 2 เครื่อง กังหันไอน้ำ 1 เครื่อง ระบบทำความเย็นแบบดูดซึม และระบบทำความเย็นด้วยไฟฟ้าสำหรับเพิ่มผลผลิตจากกังหันก๊าซ โรงไฟฟ้ามีกำลังการผลิตไฟฟ้าขนาด 110 เมกะวัตต์ และน้ำเย็น 1,200 ตันความเย็น โรงไฟฟ้าขายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และขายพลังงานส่วนที่เหลือ (ทั้งในรูปของไฟฟ้าและน้ำเย็น) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค โดยส่งผ่านสายส่ง และท่อทำความเย็น ตามลำดับ

#### (ค) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการระยะที่ 3

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการระยะที่ 3 ประกอบด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาดเล็ก (Gas-fired Engines) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงจำนวน 4 เครื่อง โรงไฟฟ้าแห่งนี้ตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการระยะที่ 1 มีกำลังการผลิต 23 เมกะวัตต์ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าทั้ง 4 เครื่องได้ติดตั้งและเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนตุลาคม 2549

แผนที่ต่อไปนี้แสดงที่ตั้งสำนักงานใหญ่ และ โรงงานผลิตของบริษัท



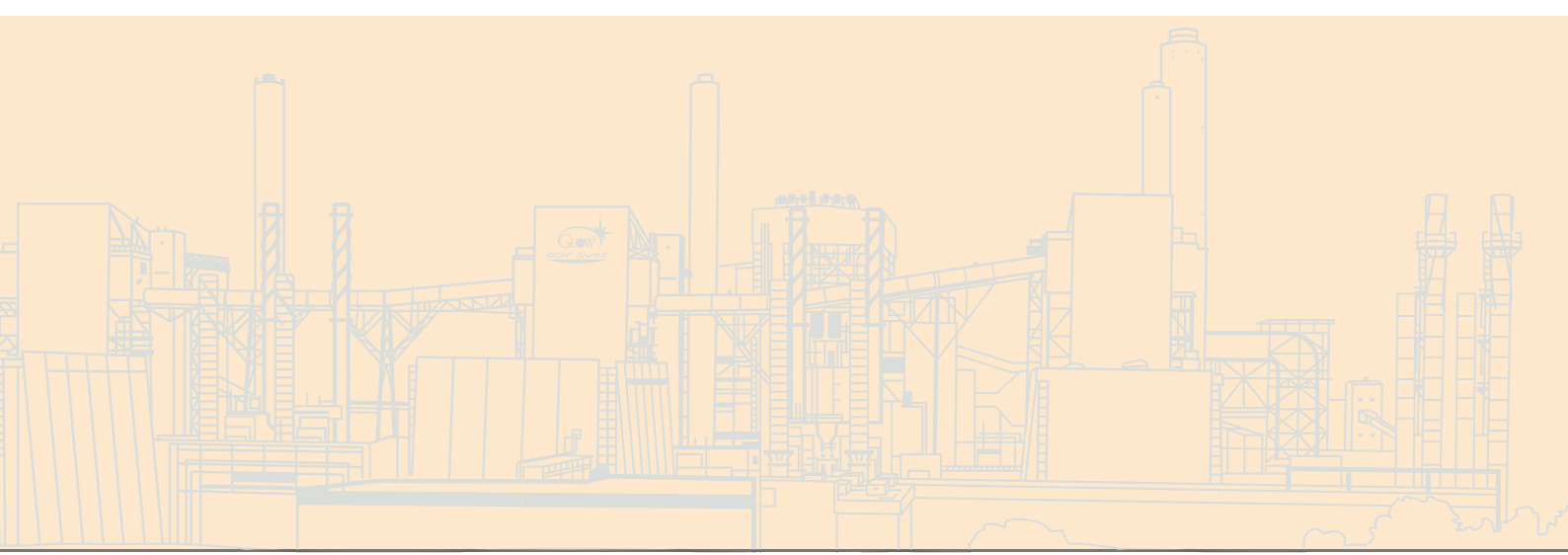
# ●● โครงสร้างการถือหุ้นและการจัดการ

## ผู้ถือหุ้น

รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่	จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท จีดีเอฟ ซูเอช เอ็นเนอจี (ประเทศไทย) จำกัด <sup>(1)</sup>	645,259,773	44.11
2. GDF SUEZ Energy Asia Turkey & Southern Africa B.V. <sup>(1)</sup>	365,716,260	25.00
3. HSBC (Singapore) Nominees Pte Ltd.	57,648,000	3.94
4. Littledown Nominees Limited	53,763,139	3.68
5. บริษัท ไทย เอ็นวีดีอาร์ จำกัด	48,201,272	3.30
6. สำนักงานประกันสังคม (2 กรณี)	40,645,200	2.78
7. State Street Bank Europe Limited	31,261,140	2.14
8. Chase Nominees Limited 28	14,316,402	0.98
9. กองทุนเปิดกรุงศรีหุ้นระยะยาวปันผล	12,448,600	0.85
10. Chase C.S. Central Nominees Limited 35	8,431,600	0.57
11. บริษัท บุญรอดบริวเวอรี่ จำกัด	8,000,000	0.55
12. อื่นๆ	177,173,649	12.10
	1,462,865,035	100.00

หมายเหตุ: <sup>(1)</sup> จีดีเอฟ ซูเอช เอ็นเนอจี (ประเทศไทย) จำกัด และ GDF SUEZ Energy Asia Turkey & Southern Africa B.V. เป็นบริษัทย่อย ที่ จีดีเอฟ ซูเอช เอส. เอ. เป็นเจ้าของ



## นโยบายการจ่ายเงินปันผล

คณะกรรมการบริษัทอาจจะประกาศการจ่ายเงินปันผลประจำปี เมื่อได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นในระหว่างการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปี แต่การประกาศจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไม่จำเป็นต้องได้รับการอนุมัติจากผู้ถือหุ้น

นโยบายการจ่ายเงินปันผลปัจจุบันของคณะกรรมการบริษัทคือ เสนอต่อผู้ถือหุ้นในการจ่ายเงินปันผลไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50 ของกำไรสุทธิประจำปี โดยไม่รวมถึงผลกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ รายได้หรือค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และหลังหักเงินสำรองต่างๆ ที่บริษัทฯ กำหนดไว้ อย่างไรก็ตาม การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวขึ้นอยู่กับแผนการลงทุน ความจำเป็น และความเหมาะสมอื่นๆ ที่คณะกรรมการบริษัทเห็นว่าสมควร

ภายใต้พระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด บริษัทจะจ่ายเงินปันผลจากเงินประเภทอื่นนอกจากเงินกำไรไม่ได้ และหากบริษัทยังมียอดขาดทุนสะสมอยู่ บริษัทจะจ่ายเงินปันผลไม่ได้ ถึงแม้ว่าบริษัทจะลงบัญชีกำไรสุทธิในปีปัจจุบันแล้ว ภายใต้พระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด บริษัทจะต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมาย ซึ่งจะต้องไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปี จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน ซึ่งอาจมีผลทำให้กำไรสุทธิส่วนสำหรับจ่ายเงินปันผลน้อยลง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทมีทุนจดทะเบียน 14,828.7 ล้านบาท มีทุนที่ออกและชำระแล้ว 14,628.7 ล้านบาท มีเงินสำรองตามกฎหมายจำนวน 1,598.3 ล้านบาท และมีกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรทั้งหมด (เฉพาะบริษัทฯ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 10,310 ล้านบาท

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

คณะกรรมการของบริษัทย่อยอื่นๆ อาจพิจารณาจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้ แต่ต้องเสนอให้ผู้ถือหุ้นพิจารณาอนุมัติในการจ่ายเงินปันผลประจำปี



## คณะกรรมการบริษัท (ณ วันที่ 18 มีนาคม 2557)

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง
1. นายญาณ ฟรานซิสคัส มาเรีย ฟลาเซ <sup>(1)</sup>	ประธานกรรมการ
2. นายเอซ่า เฮสคาเน่น	กรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
3. นายโกวิทช์ โปษยานนท์	กรรมการอิสระและประธานกรรมการตรวจสอบ
4. นายวิทยา เวชชาชีวะ	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ
5. นางสุภาพรณ รัตนารณ	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ
6. ศาสตราจารย์ ดร. บวรศักดิ์ อุวรรณโณ <sup>(2)</sup>	กรรมการอิสระ
7. นายกี รัชเชล	กรรมการ
8. นายอนุตร จาติกวณิช	กรรมการ
9. นายโยฮัน เดอ เซเจอร์	กรรมการ
10. นายมาร์ค เจ.ซี.เอ็ม.จี. แวร์สเตอร์โต <sup>(3)</sup>	กรรมการ
11. นายดาเนียล เฟลเลอร์	กรรมการ

หมายเหตุ: <sup>(1)</sup> เข้าเป็นประธานกรรมการของบริษัทแทนนายแอนโทนี แพททริก คอนแคนนอน ตั้งแต่วันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2557

<sup>(2)</sup> เข้าเป็นกรรมการอิสระของบริษัทแทนนางอัญชลี ขวัญชัย ตั้งแต่วันที่ 26 เมษายน 2556

<sup>(3)</sup> เข้าเป็นกรรมการของบริษัทแทนนายมิเชล เจ.จี. กองทัวร์ ตั้งแต่วันที่ 11 พฤศจิกายน 2556

## การเปลี่ยนแปลงของคณะกรรมการบริษัทในปี 2556 และ ปี 2557 (จนถึง ณ วันที่ 18 มีนาคม 2557)

รายชื่อกรรมการ	หมายเหตุ
1. นายวิลเลียม แวน ทเวมเบเกอ	ลาออกจากการเป็นกรรมการของบริษัทตั้งแต่วันที่ 5 สิงหาคม 2556
2. นายแอนโทนี แพททริก คอนแคนนอน	เข้าเป็นประธานกรรมการของบริษัทแทนนายวิลเลียม แวน ทเวมเบเกอ ตั้งแต่วันที่ 5 สิงหาคม 2556 และลาออกจากการเป็นประธานกรรมการเมื่อวันที่ 31 มกราคม 2557
3. นางอัญชลี ขวัญชัย	ลาออกจากการเป็นกรรมการอิสระของบริษัทตั้งแต่วันที่ 18 มกราคม 2556
4. นายมิเชล เจ.จี. กองทัวร์	ลาออกจากการเป็นกรรมการของบริษัทตั้งแต่วันที่ 8 พฤศจิกายน 2556
5. นายเคียท พีเตอร์	ลาออกจากการเป็นกรรมการของบริษัทตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2557

## กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท

กรรมการสองคนในเจ็ดคนตามรายชื่อข้างล่างนี้ลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

นายอนุตร จาติกวณิช หรือ นายญาณ ฟรานซิสคูล มาเรีย ฟลาเช่ หรือ นายเอช่า เฮสคาเน่น หรือ นายดาเนียล เพลเลกรินี หรือ นายโยฮัน เดอ เซเจอร์ หรือ นายกี ริชเชล และ นายมาร์ค เจ.ซี.เอ็ม.จี. แวร์สเตอร์เดอ

### 1) ขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

- คณะกรรมการบริษัทของบริษัทจะทำหน้าที่ตามกฎหมาย วัตถุประสงค์และข้อบังคับของบริษัท ระเบียบข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์ฯ ตลอดจนตามมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น คณะกรรมการบริษัทอาจให้อำนาจกรรมการหนึ่งคนหรือมากกว่านั้น หรือบุคคลอื่นใดเพื่อทำหน้าที่แทนได้
- คณะกรรมการมีอำนาจหน้าที่ในการตัดสินใจและตรวจตราการปฏิบัติงานของบริษัท ยกเว้นในกรณีดังต่อไปนี้ ซึ่งต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อนดำเนินการ
  - กิจกรรมใดๆ ที่กฎหมาย และ/หรือ ข้อบังคับของบริษัทได้กำหนดไว้ว่าต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อน
  - การกระทำใดๆ ที่เกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องกันซึ่งต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และของกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.)
  - การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ ซึ่งต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และของกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.)
- คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจในการประกาศเงินปันผลระหว่างกาลเป็นครั้งคราวหากเห็นว่าบริษัทมีกำไรและเงินสดเพียงพอที่จะทำเช่นนั้นได้

### 2) การประชุมคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีกำหนดการประชุมอย่างน้อยปีละ 4 ครั้ง เพื่อพิจารณารับรองงบการเงินรายไตรมาส ในช่วงเดือนกุมภาพันธ์ พฤษภาคม สิงหาคม และพฤศจิกายน และอาจมีการประชุมพิเศษเพิ่มเติมหากมีความจำเป็น ในการประชุมแต่ละครั้ง มีการกำหนดวาระการประชุมที่ชัดเจน มีเอกสารประกอบการประชุมที่ถูกต้อง ครบถ้วน เพียงพอ โดยจัดส่งให้กับคณะกรรมการบริษัทล่วงหน้าก่อนการประชุมอย่างน้อย 7 วัน เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทมีเวลาศึกษาข้อมูลอย่างเพียงพอก่อนเข้าร่วมประชุม กรรมการทุกคนสามารถอภิปรายและแสดงความคิดเห็นได้อย่างเปิดเผย โดยมีประธานกรรมการเป็นผู้ประมวลความเห็นและสรุปข้อมูลที่ได้จากการประชุม

เลขานุการบริษัทเป็นผู้บันทึกการประชุมและจัดทำเป็นลายลักษณ์อักษร รายงานการประชุมที่ผ่านการรับรองจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท แล้วจะจัดเก็บไว้พร้อมให้กรรมการตลอดจนผู้ที่เกี่ยวข้องตรวจสอบได้ตลอดเวลา

ในปี 2556 คณะกรรมการบริษัท มีการประชุมตามวาระปกติจำนวน สี่ (4) ครั้ง และตามวาระพิเศษจำนวนสอง (2) ครั้ง โดยการเข้าร่วมประชุมของกรรมการแต่ละท่านสรุปได้ดังนี้

## การเข้าร่วมประชุมของกรรมการในปี 2556

รายชื่อ	วันที่ได้รับการแต่งตั้ง	การเข้าร่วมประชุม/การประชุมทั้งหมด (ครั้ง)			
		การประชุมวาระปกติ (จำนวน 4 ครั้ง)		การประชุมวาระพิเศษ (จำนวน 2 ครั้ง)	
		การเข้าร่วม ประชุมด้วย ตนเอง	การเข้าร่วม ประชุมผ่าน วิดีโอ/โทรศัพท์	การเข้าร่วม ประชุมด้วย ตนเอง	การเข้าร่วม ประชุมผ่าน วิดีโอ/โทรศัพท์
1. นายวิลเลียม แวน ทเวนเบเกอ <sup>(1)</sup>	11 พฤษภาคม 2554	2	-	-	-
2. นายแอนโทนี แพททริก คอนแคนนอน <sup>(2)</sup>	5 สิงหาคม 2556	2	-	-	-
3. นายญาณ ฟราสซิสคัส มาเรีย ฟลาเซ <sup>(3)</sup>	24 กุมภาพันธ์ 2557	-	-	-	-
4. นายเอซ่า เฮสคาเน่น	29 เมษายน 2554	4	-	2	-
5. นายโกวิทย์ โปษยานนท์	26 เมษายน 2553	4	-	2	-
6. นายวิทยา เวชชาชีวะ	29 เมษายน 2554	4	-	2	-
7. นางสุภาพรรณ รัตนภรณ์	27 เมษายน 2555	4	-	2	-
8. นางอัญชลี ขวัญชัย <sup>(4)</sup>	26 เมษายน 2553	-	-	-	-
9. ศาสตราจารย์ ดร. บวรศักดิ์ อุวรรณโณ <sup>(5)</sup>	26 เมษายน 2556	1	-	1	-
10. นายกี รัชเชล	29 เมษายน 2554	-	4	1	1
11. นายอนุตร จาติกวณิช	29 เมษายน 2554	3	-	1	-
12. นายโยฮัน เดอ เซเจอร์	22 เมษายน 2552	2	-	1	-
13. นายมิเชล เจ.จี. กองทวัร <sup>(6)</sup>	22 เมษายน 2552	2	-	1	-
14. นายมาร์ค เจ.ซี.เอ็ม.จี. แวร์สเตอร์เดอ <sup>(7)</sup>	11 พฤศจิกายน 2556	1	-	-	-
15. นายเคียท ฟิเตอร์ <sup>(8)</sup>	9 พฤษภาคม 2555	-	2	-	-
16. นายดาเนียล เฟลเลกรินี	27 เมษายน 2555	3	-	2	-

หมายเหตุ: <sup>(1)</sup> ลาออกจากการเป็นกรรมการของบริษัท ตั้งแต่วันที่ 5 สิงหาคม 2556

<sup>(2)</sup> เข้าเป็นประธานกรรมการของบริษัทแทนนายวิลเลียม แวน ทเวนเบเกอ ตั้งแต่วันที่ 5 สิงหาคม 2556 และลาออกจากการเป็นประธานกรรมการเมื่อวันที่ 31 มกราคม 2557

<sup>(3)</sup> เข้าเป็นประธานกรรมการของบริษัทแทนนายแอนโทนี แพททริก คอนแคนนอน ตั้งแต่วันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2557

<sup>(4)</sup> ลาออกจากการเป็นกรรมการอิสระของบริษัท ตั้งแต่วันที่ 18 มกราคม 2556

<sup>(5)</sup> เข้าเป็นกรรมการอิสระของบริษัทแทนนางอัญชลี ขวัญชัย ตั้งแต่วันที่ 26 เมษายน 2556

<sup>(6)</sup> ลาออกจากการเป็นกรรมการอิสระของบริษัทตั้งแต่วันที่ 8 พฤศจิกายน 2556

<sup>(7)</sup> เข้าเป็นกรรมการของบริษัทแทนนายมิเชล เจ.จี. กองทวัร ตั้งแต่วันที่ 11 พฤศจิกายน 2556

<sup>(8)</sup> ลาออกจากการเป็นกรรมการของบริษัท ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2557

จะมีการเปิดเผยกระบวนการจัดทำและประเมินวัตถุประสงค์ที่เกี่ยวข้องกับการพิจารณาคำตอบแทนของรองกรรมการผู้จัดการใหญ่และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (มิใช่คำตอบแทนรายบุคคล) ต่อคณะกรรมการบริษัทฯ ในรายงานประจำปีและในเว็บไซต์ จำนวนคำตอบแทนของกรรมการและฝ่ายบริหารที่มีการเปิดเผยในรายงานประจำปีจะเป็นตัวเลขรวมและไม่เป็นรายบุคคล จะมีการเปิดเผยคำตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นรายบุคคลต่อคณะกรรมการพิจารณาคำตอบแทน

## รายละเอียดเกี่ยวกับคณะกรรมการของบริษัท

### 1. นายณาน พรานซิสคูล มาเรีย ฟลาเซ่

อายุ 57 ปี

#### คุณวุฒิทางการศึกษา

- Diploma in Management  
UCL Institute of Management and Administration
- Electro Mechanical Engineer  
University of Leuven (KU Leuven)

#### ประสบการณ์การทำงาน

##### ปัจจุบัน

- ประธานกรรมการ  
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- ประธานกรรมการ  
กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด,  
บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด, และ บริษัท โกลว์ เหมราช วินด์  
จำกัด)
- ประธานและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร  
บริษัท จีดีเอฟ ซูเอช เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด
- คณะกรรมการ  
บริษัท จีดีเอฟ ซูเอช เอ็นเนอจี (ประเทศไทย) จำกัด
- คณะกรรมการ  
GDF SUEZ Energy Philippines Inc. (ระหว่างดำเนินการ)
- คณะกรรมการ  
PTT Natural Gas Distribution Company Limited  
(ระหว่างดำเนินการ)
- คณะกรรมการ  
PT Supreme Energy Raja Basa
- คณะกรรมการ  
PT Supreme Energy Muara Laboh
- คณะกรรมการ  
PT Supreme Energy Rantau Dedap
- คณะกรรมการ  
PT IPM Operation & Maintenance Indonesia (IPMOMI)
- คณะกรรมการ  
PT. Paiton Energy
- คณะกรรมการ  
Fifth Combine Heat & Power Plant LLC
- คณะกรรมการ  
Senoko Power Limited

- คณะกรรมการ  
Senoko Service Pte. Ltd.
- คณะกรรมการ  
Senoko Gas Supply Pte. Ltd.
- คณะกรรมการ  
Senoko Energy Supply Pte. Ltd.
- คณะกรรมการ  
Senoko Energy Pte. Ltd.
- ประธานกรรมการและคณะกรรมการ  
International Power (Australia) Holdings Pty Ltd.

2546

- รองประธานกรรมการ  
TRACTEBEL ENERGIA S.A. (Brasil)
- ประธานกรรมการ  
E. CL S.A. (Chile)
- ประธานกรรมการ  
ENERSUR S.A. (Peru)
- ประธานกรรมการ  
BAHIA LAS MINAS CORP. (Panama)
- ประธานและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (ในฐานะผู้จัดการส่วน  
ภูมิภาคลาตินอเมริกา)  
SUEZ Energy Latin America

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

### 2. นายเอช่า เอสคานัน

อายุ 47 ปี

#### คุณวุฒิทางการศึกษา

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

#### ประสบการณ์การทำงาน

##### ปัจจุบัน

- กรรมการ, ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และรองประธานกรรมการ  
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)



- กรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร  
กลุ่มบริษัทโกลว์
- ประธานกรรมการ  
บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด
- รองประธานกรรมการ  
บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด และ บริษัท โกลว์ เหมราช วินด์ จำกัด

2547 - 2551

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

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี  
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

### 3. นายโกวิทย์ โปษยานนท์

อายุ 78 ปี

#### คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาตรีบัณฑิตศึกษาศาสตร์ สาขาเศรษฐกิจ  
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- ปริญญาโท และปริญญาเอก  
Cornell University
- ปริญญาตรี (เกียรตินิยม)  
Cambridge University
- หลักสูตรประกาศนียบัตรสำหรับกรรมการ (OCP)  
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

#### ประสบการณ์การทำงาน

##### ปัจจุบัน

- กรรมการอิสระและประธานกรรมการตรวจสอบ  
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- กรรมการอิสระ  
กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บริษัท โกลว์ ไอพีพี 3 จำกัด,  
บริษัท เกิดไคว-วัน จำกัด, บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด, บริษัท  
ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด และ บริษัท โกลว์ เหมราช วินด์ จำกัด)
- ประธานกรรมการ  
บริษัท แสนสิริ จำกัด (มหาชน)
- กรรมการและประธานกรรมการตรวจสอบ  
บริษัท ฟรุ๊กว่าว เมืททิล (ไทยแลนด์) จำกัด

- กรรมการและประธานกรรมการตรวจสอบ  
บริษัท แชนกรี-ล่า โซเดิล จำกัด (มหาชน)
- กรรมการอิสระและประธานคณะกรรมการสรรหา  
และพิจารณาค่าตอบแทน  
บริษัท ธนาครกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ  
สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี  
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

### 4. นายวิทยา เวชชาชีวะ

อายุ 77 ปี

#### คุณวุฒิทางการศึกษา

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

#### ประสบการณ์การทำงาน

##### ปัจจุบัน

- กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ  
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- กรรมการอิสระ  
กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บริษัท โกลว์ ไอพีพี 3 จำกัด  
บริษัท เกิดไคว-วัน จำกัด, บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด,  
บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด และ บริษัท โกลว์ เหมราช วินด์  
จำกัด)
- ประธาน  
บริษัท เคโลน (ประเทศไทย) จำกัด
- ประธาน  
บริษัท Kawasaki-Dowa จำกัด
- กรรมการอิสระ, ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ และ  
กรรมการในคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี  
บริษัท ทู คอรัปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี  
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 5. นาง สุภาพรรณ รัตนกรณ

อายุ 69 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาการบัญชี  
Michigan State University ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี สาขาการบัญชี (เกียรตินิยมอันดับ 2)  
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรประกาศนียบัตรสำหรับกรรมการ (DCP) รุ่น 15/2002  
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

### ประสบการณ์การทำงาน

#### ปัจจุบัน

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

#### อดีต

- กรรมการจรรยาบรรณ  
สภาวิชาชีพบัญชี
- นายกสมาคม  
สมาคมการบัญชีไทย
- กรรมการภาควิชาการบัญชี  
คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ  
บริษัท เชียงใหม่ ไฟร์เซ็นฟูลส์ จำกัด (มหาชน)
- กรรมการในคณะกรรมการกำกับการศึกษาการปรับปรุง  
โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า  
สำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
- กรรมการในคณะกรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ สาขาการเงินการบัญชี  
สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 6. ศาสตราจารย์ ดร. บวรศักดิ์ อุวรรณโณ

อายุ 58 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาเอกทางกฎหมายมหาชน (เกียรตินิยมดีมาก)  
Universite Paris de Paris (Nanterre) (mention tres bien)
- ปริญญาชั้นสูงทางกฎหมายมหาชน (เกียรตินิยมดี)  
Universite de Paris X (Nanterre) (mention bien)
- ปริญญาชั้นสูงทางกฎหมายปกครอง  
Universite de Paris II
- เนติบัณฑิตไทย  
สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา
- นิติศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยมอันดับ 1)  
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร DAP ปี 2547  
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

### ประสบการณ์การทำงาน

#### ปัจจุบัน

- กรรมการอิสระ  
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- กรรมการอิสระ  
กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บริษัท โกลว์ ไอพีพี 3 จำกัด,  
บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด, บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด, บริษัท  
ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด และ บริษัท โกลว์ เหมราช วินด์ จำกัด)
- ประธานกรรมการและกรรมการอิสระ  
บริษัท อีเทอเนล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน)
- เลขาธิการ  
สถาบันพระปกเกล้า
- รองประธานกรรมการ  
ราชบัณฑิตยสถาน
- กรรมการ  
สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา
- กรรมการ  
ธนาคารแห่งประเทศไทย
- รองประธานกรรมการ  
สภาจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- กรรมการ  
สภามหาวิทยาลัยศิลปากร

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 7. นายกี ริชเชล

อายุ 57 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

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

### ประสบการณ์การทำงาน

#### ปัจจุบัน

- กรรมการ  
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ  
กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บริษัท โกลว์ โอเพีย 3 จำกัด,  
บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด, บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด, บริษัท  
ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด, และ บริษัท โกลว์ เหมราช วินด์ จำกัด)

#### 2550 - พฤษภาคม 2554

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

#### 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 Marafiq 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

## 8. นายอนุตร จาติกวณิช

อายุ 47 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

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

### ประสบการณ์การทำงาน

#### ปัจจุบัน

- กรรมการ  
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ  
กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้นบริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด,  
บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด, บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด และ  
บริษัท โกลว์ เหมราช วินด์ จำกัด)
- กรรมการ  
Flowrider (Thailand) Co., Ltd.

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี

### ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร

เป็นญาติกับผู้บริหารนางศรีประภา สำนวณรวมผล (ผู้บริหารบริษัท)

- 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

## 9. นายโยอัน เดอ เซเจอร์

อายุ 47 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

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

### ประสบการณ์การทำงาน

#### ปัจจุบัน

- กรรมการ  
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ  
กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด และ  
บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด)
- กรรมการ  
Avon Peaking Power (Pty) Limited

## 10. นายมาร์ค เจ.ซี.เอ็ม.จี. แวร์สเตอร์เตอ

อายุ 45 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

- Master of Business Administration  
International University of America, San Francisco, USA
- Military Service in the Infantry  
Arlon, Belgium
- Special License in Finance  
Vlerick School for Management, Ghent, Belgium
- Commercial Engineer  
Katholieke Universiteit, Leuven, Belgium

### ประสบการณ์การทำงาน

#### ปัจจุบัน

- กรรมการ  
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

- กรรมการ  
กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บริษัท โกลว์ โอเพีย 3 จำกัด,  
บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด และ บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด)
  - กรรมการ  
PTT Natural Gas Distribution Co., Ltd.
  - กรรมการ  
Amata Natural Gas Distribution Co.,Ltd.
  - กรรมการ  
จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี (ประเทศไทย) จำกัด
  - กรรมการ  
จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด
  - Commissioner  
PT. Paiton Energy
  - Alternate director  
Senoko Energy Pte. Ltd.
- 2542 - 2551
- Chief Financial Officer  
Tractebel Engineering, Brussels, Belgium
  - Finance and Investor Relations Director  
Tractebel Energia, Florianopolis, Brazil

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี  
ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 11. นายดาเนียล เพลเลอร์

อายุ 60 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

- Electrical and Mechanical Engineer
- Certification Program (DCP) Class 108/2014  
Thai Institute of Directors Association (IOD)

### ประสบการณ์การทำงาน

#### ปัจจุบัน

- กรรมการ  
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ  
กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด และ  
บริษัท โกลว์ เหมราช วินด์ จำกัด)
- Executive Vice President - Head of Operations  
GDF SUEZ Energy Asia
- กรรมการ  
KAPCO
- กรรมการ  
Uch

2552 - 2554

- กรรมการ  
Marafiq, Ras Garitas ( Ras Laffan C ), Barka II, and SOHAR

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

หมายเหตุ: "กลุ่มบริษัทโกลว์" ตามเอกสารแนบ 1 นี้ ได้แก่

<sup>(1)</sup> บริษัท โกลว์ จำกัด

<sup>(2)</sup> บริษัท โกลว์ เอสพี 1 จำกัด

<sup>(3)</sup> บริษัท โกลว์ เอสพี 2 จำกัด

<sup>(4)</sup> บริษัท โกลว์ เอสพี 3 จำกัด

<sup>(5)</sup> บริษัท โกลว์ โอเพีย จำกัด

<sup>(6)</sup> บริษัท โกลว์ โอเพีย 2 โฮลดิ้ง จำกัด

<sup>(7)</sup> บริษัท โกลว์ โอเพีย 3 จำกัด

<sup>(8)</sup> บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด

<sup>(9)</sup> บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด

<sup>(10)</sup> บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด

<sup>(11)</sup> บริษัท โกลว์ เอสพี 11 จำกัด

<sup>(12)</sup> บริษัท โกลว์ เอสพี 12 จำกัด

<sup>(13)</sup> บริษัท โกลว์ เอสพี 13 จำกัด

<sup>(14)</sup> บริษัท โกลว์ เหมราช วินด์ จำกัด



## คณะผู้บริหาร

คณะผู้บริหารของบริษัท มีจำนวน 32 ท่าน ดังนี้

รายชื่อคณะผู้บริหาร	ตำแหน่ง
1. นายเอชา เฮสคาเน่น	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
2. นายเสกกี พุดาส	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการพัฒนาโครงการและธุรกิจ
3. นางศรีประภา สารจรรวมผล	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการพาณิชย์
4. นายปจวิช พงษ์ศิริวาทย์	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการผลิต
5. นายสุทธินันท์ คงสิริ	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการเงิน
6. นายกนิษฐ์ แท่งเพชร	ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายการผลิตกลุ่มโรงงานระยอง
7. นายหลุยส์ สตีเวน โฮล์ม	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า - บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด
8. นายวิศิษฐ์ ศรีนันทวงศ์	ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายวิศวกรรมและสิ่งแวดล้อม
9. นายไมเคิล ดับเบิลยู. รีฟ	ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายบุคคลและการบัญชี
10. นางมณฑนา คุณากร	ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายทรัพยากรบุคคลและการบริหารสำนักงาน
11. นายณรงค์ชัย วิสูตรชัย	ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายรัฐสัมพันธ์และประชาสัมพันธ์
12. นายสุรัตน์ชัย บางหลวง	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า - โกลว์ ไอพีพี และโคเจนเนอเรชั่น ปลวกแดง
13. ดร. สมเกียรติ ดีกระจำเพชร	ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายวิเคราะห์และจัดการสินทรัพย์
14. นายเกรท แมร์สมัน <sup>(1)</sup>	ผู้อำนวยการประจำภูมิภาคลาว
15. นายอัศวินทร์ ประเทืองสิทธิ	ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายการตลาดธุรกิจโคเจนเนอเรชั่น และการจัดการเชื้อเพลิง
16. นางชไมพร สุนทรทัศนพงศ์	ผู้อำนวยการแผนกกฎหมายและประกันภัย
17. นายอนุดรชัย ณ ถลาง	ผู้อำนวยการแผนกบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และคุณภาพการผลิต
18. นางสาวศิริจันทร์ โชติชัยสถิตย์	ผู้อำนวยการแผนกขายลูกค้าอุตสาหกรรม
19. นายประทีป พุทธธรรมรักษา	ผู้อำนวยการแผนกจัดซื้อและบริหารสินค้าคงคลัง
20. นายสมชัย กลิ่นสุวรรณมาลี	ผู้อำนวยการแผนกประชาสัมพันธ์
21. นายอภิชาติ แจ่มจันทร์	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า - โกลว์ เอสพีพี 2/ โกลว์ เอสพีพี 3 และ โกลว์ พลังงาน (โครงการระยะที่ 3, 4 & 5)
22. นายเรอโนต์ พีเอิล	ผู้อำนวยการแผนกลูกค้าอุตสาหกรรมสัมพันธ์
23. นายสุทธิ เชื้อสุข	ผู้อำนวยการแผนกวิศวกรรม
24. นางสาวสุทธาสินี เฟิงทรัพย์	ผู้อำนวยการแผนกบัญชี
25. นายชัยวุฒิ รัตนพรสินชัย	ผู้อำนวยการแผนกเทคโนโลยีสารสนเทศ
26. นายเอเธลป กุลเลป	ผู้อำนวยการแผนกบริหารคุณภาพธุรกิจ
27. นายรุจิโรจน์ กสิฤกษ์	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า - โกลว์ พลังงาน (โครงการระยะที่ 1 & 2)
28. นายอภิเดช ศิริพรนพคุณ	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า - โกลว์ เอสพีพี 1/ โกลว์ เดมิน วอเตอร์
29. นางอัญญา กิตติปิยกุล	ผู้อำนวยการแผนกงบประมาณ
30. นายณัฐพรชัย ตันบุญเอก	ผู้อำนวยการแผนกการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์
31. นายอังศุธร ภูบุญเดิม	ผู้อำนวยการแผนกการจัดการระบบอย่างมีประสิทธิภาพ
32. นายคริสตอฟ เดอะ สเตรเวอร์ <sup>(2)</sup>	ผู้อำนวยการแผนกพัฒนาธุรกิจ

หมายเหตุ: <sup>(1)</sup> ได้รับการแต่งตั้งเป็นผู้อำนวยการประจำภูมิภาคลาว ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2556

<sup>(2)</sup> ได้รับการแต่งตั้งเป็นผู้อำนวยการแผนกพัฒนาธุรกิจ ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2556

## รายละเอียดเกี่ยวกับผู้บริหารของบริษัท

### 1. นายเอช่า เอสคาเน่น

(โปรดดูข้อมูลในรายละเอียดเกี่ยวกับคณะกรรมการของบริษัท ข้อ 2)

### 2. นายเอกกิ พูตาส

อายุ 51 ปี

#### คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท ด้านวิทยาศาสตร์ (เศรษฐกิจพลังงาน)  
มหาวิทยาลัย Lappeenranta ประเทศฟินแลนด์

#### ประสบการณ์การทำงาน

##### ปัจจุบัน

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

2551

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

2549 - 2551

- Director, Innovations and City Marketing  
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 สำรองรวมพล

อายุ 50 ปี

#### คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาการบริหารธุรกิจ  
Syracuse University นิวยอร์ก ประเทศสหรัฐอเมริกา

- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมเคมี  
Michigan Technological University มิชิแกน,  
ประเทศสหรัฐอเมริกา

#### ประสบการณ์การทำงาน

##### ปัจจุบัน

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

ตุลาคม 2545 - กันยายน 2556

- กรรมการ  
บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด ทราสสปอร์ต จำกัด

กุมภาพันธ์ 2555 - กันยายน 2556

- นายกสมาคม  
สมาคมผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน
- นายกสมาคม  
สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

#### สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ)

30,000 หุ้น (0.00%)

#### ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร

เป็นญาติกับกรรมการนายอนุตร จาติกวณิช (กรรมการบริษัท)

### 4. นายปองวิธ พงษ์ศิวาภัย

อายุ 45 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   
The University of Chicago Graduate School of Business,   
Illinois, USA

- หลักสูตร Executive Development Program รุ่น 9/2012  
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

#### ประสบการณ์การทำงาน

##### ปัจจุบัน

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

2549 - 2550

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

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 5. นายสุกิจวงศ์ คงสิริ

อายุ 43 ปี

#### คุณวุฒิทางการศึกษา

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

#### ประสบการณ์การทำงาน

##### ปัจจุบัน

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

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ)

40,000 หุ้น (0.00%)

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 6. นายณิษฐ์ แก่งเพ็ชร

อายุ 56 ปี

#### คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ  
มหาวิทยาลัยปทุมธานี
- วุฒิวิศวกรไฟฟ้า แขนงไฟฟ้ากำลัง
- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า  
สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง

#### ประสบการณ์การทำงาน

##### ปัจจุบัน

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

2545 - 2549

- ผู้จัดการทั่วไปฝ่ายจัดการกลุ่มโรงงานระยอง  
กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด)

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 7. นายหลุยส์ สตีเวน โออัลบ์

อายุ 52 ปี

#### คุณวุฒิทางการศึกษา

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

#### ประสบการณ์การทำงาน

##### ปัจจุบัน

- ผู้จัดการโรงไฟฟ้า  
บริษัท เกิดโค-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. นายวิศิษฐ์ ศรีนันทวงศ์

อายุ 52 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยกรุงเทพ
- ปริญญาตรี สาขาเทคโนโลยีไฟฟ้าอุตสาหกรรม มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ

### ประสบการณ์การทำงาน

#### ปัจจุบัน

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

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 9. นายไมเคิล ดับเบิลยู. ธีว

อายุ 51 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

- อนุปริญญาสาขาการจัดการอุตสาหกรรมและการบัญชี วิทยาลัยอุตสาหกรรมสตูลการ์ด ประเทศเยอรมัน (เทียบเท่าปริญญาโท)

## ประสบการณ์การทำงาน

### ปัจจุบัน

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

2547 - 2549

- Corporate Controller จอห์นสันอิเล็กทรอนิกส์ ประเทศฮ่องกง

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 10. นางมณฑนา คุณากร

อายุ 48 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี สาขาศิลปศาสตร์ (จิตวิทยาอุตสาหกรรม) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

### ประสบการณ์การทำงาน

#### 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 47 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

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

### ประสบการณ์การทำงาน

#### ปัจจุบัน

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

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 12. ดร. สมเกียรติ ดักรจ่างเพชร

อายุ 40 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

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

### ประสบการณ์การทำงาน

#### ปัจจุบัน

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

2011

- ผู้อำนวยการแผนกวิเคราะห์และจัดการสินทรัพย์  
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

- ผู้อำนวยการแผนกวิเคราะห์และจัดการสินทรัพย์  
กลุ่มบริษัทโกลว์

2546 - 2549

- ผู้จัดการแผนกการจัดการระบบอย่างมีประสิทธิภาพ  
กลุ่มบริษัทโกลว์

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 13. นาย แกรท แอมส์ตัน

อายุ 40 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

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

### ประสบการณ์การทำงาน

#### ปัจจุบัน

- ผู้อำนวยการประจำภูมิภาคลาว  
บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด

2555 - 2556

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

2554

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

2550 - 2552

- Senior Project Advisor  
บริษัท จีดีเอฟ ซูเอช เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด

2549 - 2550

- Senior Legal Counsel  
SUEZ-Tractebel SA



2548 - 2549

- Legal Counsel  
Distrigaz SA

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

#### 14. นายอัศวินทร์ ประเทืองสิทธิ์

อายุ 38 ปี

##### คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ  
มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ
- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมศาสตร์  
ภาควิชาวิศวกรรมอุตสาหการ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

##### ประสบการณ์การทำงาน

###### ปัจจุบัน

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

2554

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

2547 - 2550

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

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

#### 15. นางชไมพร สุนทรทัศนพงศ์

อายุ 53 ปี

##### คุณวุฒิทางการศึกษา

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

##### ประสบการณ์การทำงาน

###### ปัจจุบัน

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

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

#### 16. นายอนุสรชัย ณ กลาง

อายุ 50 ปี

##### คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า  
สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง
- ปริญญาตรี สาขาวิทยาศาสตร์ (ฟิสิกส์)  
มหาวิทยาลัยเชียงใหม่

##### ประสบการณ์การทำงาน

###### ปัจจุบัน

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

2549 - 2553

- ผู้จัดการโรงไฟฟ้า  
โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน (โครงการระยะที่ 1 & 2)

2537 - 2549

- ผู้จัดการฝ่ายวางแผนการปฏิบัติการ  
กลุ่มบริษัทโกลว์

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 17. นางสาวศิริจันทร์ โขทัยสภิตย

อายุ 49 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ  
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี สาขาศิลปศาสตร์  
มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

### ประสบการณ์การทำงาน

#### ปัจจุบัน

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

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 18. นายประทีป พุทธธรรมรักษา

อายุ 49 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขารัฐประศาสนศาสตร์  
มหาวิทยาลัยปทุมธานี
- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า  
มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ

### ประสบการณ์การทำงาน

#### ปัจจุบัน

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

2543 - 2549

- ผู้จัดการฝ่ายจัดซื้อและบริหารสินค้าคงคลัง โรงงานระยอง  
กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด)

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 19. นายสมชัย กลิ่นสุวรรณบาลี

อายุ 48 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาตรี สาขาการบัญชี  
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

### ประสบการณ์การทำงาน

#### ปัจจุบัน

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

2546 - 2551

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

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 20. นายอภิชาติ แจ่มจันทร์

อายุ 48 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต  
มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาตรี วิศวกรรมอิเล็กทรอนิกส์ คณะวิศวกรรมศาสตร์  
มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคล

### ประสบการณ์การทำงาน

#### ปัจจุบัน

- ผู้จัดการโรงไฟฟ้า  
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด, บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด  
และ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (โครงการระยะที่ 3,  
4 และ 5)

2548 - 2549

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

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 21. นายเรอโนต์ พียิล

อายุ 47 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

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

### ประสบการณ์การทำงาน

#### ปัจจุบัน

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

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 22. นายสุทธิ เชื้อสุข

อายุ 47 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ  
มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า  
มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ

### ประสบการณ์การทำงาน

#### ปัจจุบัน

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

2554

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

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 23. นางสาวสุทธาสินี เพ็ญทรัพย์

อายุ 46 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาการบัญชี  
มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

- ปริญญาตรี สาขาการบัญชี  
มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- Certified Public Accountant (CPA)

### ประสบการณ์การทำงาน

#### ปัจจุบัน

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

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 24. นายชัยวุฒิ รัตนพรสินชัย

อายุ 46 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาวิทยาศาสตร์คอมพิวเตอร์  
มหาวิทยาลัยรังสิต
- ปริญญาตรี สาขาวิทยาศาสตร์คอมพิวเตอร์  
วิทยาลัยครุจุฬารักษ์เกษม

### ประสบการณ์การทำงาน

#### ปัจจุบัน

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

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 25. นายเออร์ลป กุลเลป

อายุ 46 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมเครื่องกล  
University of Southwestern Louisiana, ประเทศสหรัฐอเมริกา

### ประสบการณ์การทำงาน

#### ปัจจุบัน

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

2547 - 2552

- Associate Director - Performance Improvement  
PricewaterhouseCoopers

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 26. นายสุรัตน์ชัย บางหลวง

อายุ 45 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ การจัดการทั่วไป  
มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาตรี วิศวกรรมไฟฟ้า  
มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีมหานคร

### ประสบการณ์การทำงาน

ปัจจุบัน

- ผู้จัดการโรงไฟฟ้า  
บริษัท โกลว์ โอพีพี จำกัด และ โรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น ปลวกแดง

2554

- ผู้จัดการโรงไฟฟ้า  
บริษัท โกลว์ โอพีพี 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

## 27. นายสุธีโรจน์ กลีฏุกษ์

อายุ 45 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

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

### ประสบการณ์การทำงาน

ปัจจุบัน

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

2541 - กุมภาพันธ์ 2554

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

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 28. นายอภิเดช ศิริสุนทรพคุณ

อายุ 43 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

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

### ประสบการณ์การทำงาน

ปัจจุบัน

- ผู้จัดการโรงไฟฟ้า  
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด, บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด  
(มหาชน) (โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ไชลาร์)

2540 - 2550

- ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการ  
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด / โกลว์ เดมิน วอเตอร์

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 29. นางอภัยชนา กิตติพิยกุล

อายุ 45 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

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

## ประสบการณ์การทำงาน

### ปัจจุบัน

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

2546 - 2549

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

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 30. นายณัฐพรชัย ตันบุญเอก

อายุ 38 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

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

### ประสบการณ์การทำงาน

#### ปัจจุบัน

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

#### อดีต

- ผู้จัดการทั่วไปฝ่ายพัฒนาธุรกิจ  
บริษัท สมบูรณ์ แอ็ดวานซ์ เทคโนโลยี จำกัด (มหาชน)
- ผู้อำนวยการฝ่ายพาณิชย์  
บริษัท หลักทรัพย์ ทรินิตี้ จำกัด
- ผู้อำนวยการ  
บริษัท ทรินิตี้ แอ็ดไวซอรี 2001 จำกัด

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 31. นายอังศุธร ภูบุญเดิม

อายุ 38 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

- ปริญญาตรี สาขา Electrical Engineering  
มหาวิทยาลัยขอนแก่น (เกียรตินิยมอันดับ 2)

### ประสบการณ์การทำงาน

#### ปัจจุบัน

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

2554

- ผู้จัดการแผนก Optimization  
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

## 32. นายคริสตอฟ เดอ: สเกรเวอร์

อายุ 33 ปี

### คุณวุฒิทางการศึกษา

- Commercial Engineer  
Solvay Business School (ULB) Brussels, Belgium
- CFA Charterholder

### ประสบการณ์การทำงาน

#### ปัจจุบัน

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

2551 - 2556

- ที่ปรึกษาทางการเงิน  
GDF SUEZ Energy Asia Co., Ltd.

2550 - 2551

- ที่ปรึกษาทางการเงิน  
SUEZ-Tractebel SA

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร ไม่มี

หมายเหตุ: "กลุ่มบริษัทโกลว์" ตามเอกสารแนบนี้ ได้แก่

(1) บริษัท โกลว์ จำกัด

(4) บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

(7) บริษัท โกลว์ ไอพีที 3 จำกัด

(10) บริษัท โกลว์ เอสพีที 12 จำกัด

(2) บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด

(5) บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด

(8) บริษัท แก็คไค-วัน จำกัด

(11) บริษัท โกลว์ เอสพีที 13 จำกัด

(3) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด

(6) บริษัท โกลว์ ไอพีที 2 โฮลดิ้ง จำกัด

(9) บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

(12) บริษัท โกลว์ เหมราช วินด์ จำกัด



ข้อมูลการดำรงตำแหน่งของผู้บริหารของบริษัทในบริษัท บริษัทย่อย และบริษัทที่เกี่ยวข้อง ณ วันที่ 18 มีนาคม 2557

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 ทวายเหาะ	บจ. ทวายเหาะไทย	บจ. เกิดโคได้-วัน	บจ. โกลว์ เหมราช วินด์
1.	นายวิลเลียม แวน เทเวนเบเกอ <sup>(1)</sup>	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x				x	
2.	นายแอนโทนี แพททริก คอนแคนนอน <sup>(2)</sup>	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x				x	
3.	นายณฏณ ฟรานซิสคูล มาเรีย ฟลาเซ <sup>(3)</sup>	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x				x	
4.	นายเอช่า เสธคาเน่น	1.1.111	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	x	1.1.111	1.1	1.1.111
5.	นายโกวิทช์ โปษยานนท์	/	/	/	/	/	/	/		/	/	/					
6.	นายวิทยา เวชชาชีวะ	/	/	/	/	/	/	/		/	/	/					
7.	นางสุภาพรณ รัตนภรณ์	/	/	/	/	/	/	/		/	/	/					
8.	นางอัญชลี ขวัญชัย <sup>(4)</sup>	/	/	/	/	/	/	/		/	/	/					
9.	ศาสตราจารย์ ดร. บวรศักดิ์ อุวรรณโณ <sup>(5)</sup>	/	/	/	/	/	/	/		/	/	/					
10.	นายกิ ริชเชล	/	/	/	/	/	/	/		/	/	/					
11.	นายอนุตร จาติกวณิช	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/					
12.	นายโยฮัน เดอ เซเจอร์	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/				/	/
13.	นายมิเชล เจ.จี. กองทัว <sup>(6)</sup>	/	/	/	/	/	/	/		/	/	/				/	/
14.	นายมาร์ค เจ.ซี.เอ็ม.จี. แวร์สเตอร์เดอ <sup>(7)</sup>	/	/	/	/	/	/	/		/	/	/				/	/
15.	นายเคียท พิเตอร์ <sup>(8)</sup>	/	/	/	/	/	/	/		/	/	/					
16.	นายดาเนียล เฟลเลกรินี	/	/	/	/	/	/	/		/	/	/	/			/	
17.	นายเฮกกี พุดาส																
18.	นางศรีประภา สำราจรวมผล																
19.	นายปจวิช พงษ์ศิวกาย																
20.	นายสุทธีวงศ์ คงสิริ												/				
21.	นายกนิษฐ์ แท่งเพชร																
22.	นายหลุยส์ สตีเวน โฮลล์																
23.	นายวิศิษฐ์ ศรีนันทวงศ์																
24.	นายไมเคิล ดับเบิลยู. รีฟ																
25.	นางมณฑนา คุณากร																
26.	นายณรงค์ชัย วิสูตรชัย																
27.	นางชไมพร สุนทรทัศนพงศ์																
28.	นายอนุตรชัย ณ กลาง																

รายชื่อบริษัท		บมจ. โกลว์ พลังงาน	บริษัทร่วมและบริษัทย่อย													
รายชื่อผู้บริหารของบริษัท			บจ. โกลว์ เอสพี 2	บจ. โกลว์ เอสพี 3	บจ. โกลว์	บจ. โกลว์ เอสพี 1	บจ. โกลว์ ไอพี	บจ. โกลว์ ไอพี 2 โฮลดิ้ง	บจ. โกลว์ ไอพี 3	บจ. โกลว์ เอสพี 11	บจ. โกลว์ เอสพี 12	บจ. โกลว์ เอสพี 13	บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ	บจ. ห้วยเหาะไทย	บจ. เกิดไค-วัน	บจ. โกลว์ เหมราช วินด์
29.	นางสาวศิริจันทร์ โชติชัยสถิตย์															
30.	นายประทีป พุทธธรรมรักษา															
31.	นายสมชัย กลิ่นสุวรรณมาลี															
32.	นายอภิชาติ แจ่มจันทร์															
33.	นายเรอโนด พีเยิล															
34.	นายสุทธิ เชื้อสุข															
35.	นางสาวสุทธาสินี เพ็ชรทรัพย์															
36.	นายชัยวุฒิ รัตนพรสินชัย															
37.	นายเอเธลป์ กุลเลป															
38.	นายสุรัตน์ชัย บางหลวง															
39.	นายรุจิโรจน์ กลิฤกษ์															
40.	นายอภิเดช ศิริพรนพคุณ															
41.	นางอัญญา กิตติปิยกุล															
42.	ดร. สมเกียรติ ดีกระจำเพชร															
43.	นายแกรท แมร์สมัน <sup>(9)</sup>															
44.	นายอัศวินทร์ ประเทืองสิทธิ															
45.	นายณัฐพรชน ตันบุญเอก															
46.	นายอังศุธร ภูบุญเต็ม															
47.	นายคริสตอฟ เดอะ สเคเรเวอร์ <sup>(10)</sup>															
48.	นายเดวิด ริชาร์ด นาร์โดน												/	x	///	x
49.	นายวิวัฒน์ จิรัฐติกาลสกุล												/	/	/	/
50.	นางสาวปัทมา หอรุ่งเรือง													/	/	
51.	นายฟิลิปป์ ซาลมอง												/	/		
52.	นายคริสโตเฟอร์ ไทโรเวอร์															/
53.	นายสุนทร คงสุนทรกิจกุล															/
54.	นายบุญมา มณีวงศ์												/			
55.	นายวิระพันธ์ นันดาวงศ์												/			
56.	นายบัวเลี่ยน จันทะบัวลี												/			

หมายเหตุ: / = กรรมการ      x = ประธานกรรมการ      // = กรรมการบริหาร      /// = รองประธานกรรมการ  
กลุ่มบริษัทโกลว์ (ยกเว้น บจ. เกิดไค-วัน, บจ. โกลว์ เหมราช วินด์, บจ. ห้วยเหาะไทย, บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ)

- (1) นายวิลเลียม แวน ทเวมเบเกอ ลาออกจากความเป็นประธานกรรมการของบริษัท ตั้งแต่วันที่ 5 สิงหาคม 2556
- (2) นายแอนโทนี แพททริก คอนแคนนอน เข้าเป็นประธานกรรมการของบริษัทแทนนายวิลเลียม แวน ทเวมเบเกอ ตั้งแต่วันที่ 5 สิงหาคม 2556 และลาออกจากความเป็นประธานกรรมการของบริษัท ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2556
- (3) นายญาณ ฟรานซิสคูล มาเรีย ฟลาเซ่ เข้าเป็นประธานกรรมการของบริษัทแทนนายแอนโทนี แพททริก คอนแคนนอน ตั้งแต่วันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2557
- (4) นางอัญชลี ขวัญชัย ลาออกจากความเป็นกรรมการอิสระของบริษัท ตั้งแต่วันที่ 18 มกราคม 2556
- (5) ศาสตราจารย์ ดร. บวรศักดิ์ อุวรรณโณ เข้าเป็นกรรมการอิสระของบริษัทแทนนางอัญชลี ขวัญชัย ตั้งแต่วันที่ 26 เมษายน 2556
- (6) นายมิเชล เจ.จี. กองทวัธร์ ลาออกจากความเป็นกรรมการของบริษัท ตั้งแต่วันที่ 8 พฤศจิกายน 2556
- (7) นายมาร์ค เจ.ซี.เอ็ม.จี. แวร์สเตอร์เดอ เข้าเป็นกรรมการของบริษัทแทนนายมิเชล เจ.จี. กองทวัธร์ ตั้งแต่วันที่ 11 พฤศจิกายน 2556
- (8) นายเคียท พิเตอร์ส ลาออกจากความเป็นกรรมการของบริษัท ตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2557
- (9) นายเกรท แมร์สมัน ได้รับการเลื่อนตำแหน่งเป็นผู้อำนวยการประจำภูมิภาคลาว ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2556
- (10) นายคริสตอฟ เดอะ สเคเรเวอร์ ได้รับการแต่งตั้งเป็นผู้อำนวยการแผนกพัฒนาธุรกิจ ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2556

## คำตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

### คำตอบแทนสำหรับคณะกรรมการบริษัท

ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี ที่จัดขึ้นเมื่อวันที่ 26 เมษายน 2556 ที่ประชุมได้มีมติอนุมัติคำตอบแทนและค่าเบี้ยประชุมสำหรับประธานกรรมการและสมาชิกคณะกรรมการที่ไม่ใช่ผู้บริหาร โดยคำนึงถึงผลกำไรของบริษัท การเปรียบเทียบอ้างอิงจากอุตสาหกรรมประเภทเดียวกัน รวมถึงการขยายตัวทางธุรกิจ ซึ่งคำตอบแทนสำหรับคณะกรรมการบริษัท มีดังต่อไปนี้

หน่วย : บาท

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

คำตอบแทนรายปีและค่าเบี้ยประชุมรวมสำหรับกรรมการที่ไม่ใช่ผู้บริหารมีรายละเอียดดังนี้

- คำตอบแทนรายปีรวมเป็นจำนวน 4,446,750 บาท
- ค่าเบี้ยประชุมรวมเป็นจำนวน 3,511,200 บาท

### คำตอบแทนสำหรับกรรมการชุดย่อย

- ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี ที่จัดขึ้นเมื่อวันที่ 26 เมษายน 2556 ได้อนุมัติคำตอบแทนสำหรับคณะกรรมการตรวจสอบ โดยคำนึงถึงกำไรของบริษัท จำนวนปัจจัยต่างๆ เมื่อเทียบกับอุตสาหกรรมประเภทเดียวกันในการขยายตัวของธุรกิจบริษัท
- คณะกรรมการบริษัท ได้มีมติอนุมัติคำตอบแทนสำหรับคณะกรรมการสรรหา โดยยึดตามคำตอบแทนรายปีและค่าเบี้ยประชุมดังต่อไปนี้

หน่วย : บาท

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

## ค่าตอบแทนสำหรับผู้บริหาร

ในระหว่างปีงบประมาณ 2556 ค่าตอบแทนของผู้บริหารรวม 32 ราย เท่ากับ 209,546,622 บาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปของเงินเดือน โบนัส และเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

## หลักการของการกำกับดูแลกิจการที่ดี

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

## สิทธิของผู้ถือหุ้นและการประชุมผู้ถือหุ้น

ผู้ถือหุ้นของบริษัทจะมีสิทธิขั้นพื้นฐานดังต่อไปนี้

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

คณะกรรมการบริษัทจะแจ้งข้อมูลเกี่ยวกับเวลา สถานที่ และวาระการประชุมทั้งหมดที่จะมีการอภิปรายในระหว่างการประชุม รวมถึงข้อมูลสนับสนุนอย่างเพียงพอแก่ผู้ถือหุ้นล่วงหน้าก่อนการประชุม ผู้ถือหุ้นจะยังได้รับการแจ้งให้ทราบถึงเรื่องหลักเกณฑ์และกระบวนการที่บังคับใช้สำหรับการประชุมผู้ถือหุ้น รวมถึงกระบวนการลงคะแนนเสียงและการมอบฉันทะ

## การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกันและบทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย

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

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัท ยังได้กำหนดว่าต้องมีการรายงานข้อมูลการปฏิบัติงานต่อกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย และฝ่ายต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง โดยผ่านวิธีการใช้แบบฟอร์ม 56-1 รายงานประจำปี เว็บไซต์ของบริษัท และช่องทางที่เกี่ยวข้องอื่นๆ ต้องมีการจัดทำช่องทางที่มีการสื่อสารแบบสองทางเพื่อให้แน่ใจว่ากลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย และฝ่ายอื่นๆ สามารถแสดงความคิดเห็นหรือยื่นคำร้องทุกข์ได้

คณะกรรมการบริษัทถือเป็นตัวแทนของผู้ถือหุ้นทั้งหมดและต้องทำหน้าที่เพื่อปกป้องผลประโยชน์ของบริษัทในทุกกรณี กรรมการแต่ละท่านต้องตรวจสอบว่าการตัดสินใจของบริษัทไม่ได้ทำให้ผู้ถือหุ้นส่วนหนึ่งหรือประเภทหนึ่งได้รับประโยชน์มากกว่าผู้ถือหุ้นส่วนอื่นๆ

คณะกรรมการบริษัทต้องอำนวยความสะดวกให้กับบรรดาผู้ถือหุ้นรายย่อยในการเสนอเรื่องเพื่อพิจารณาในการประชุมผู้ถือหุ้นล่วงหน้า ก่อนการประชุม คณะกรรมการบริษัทได้จัดทำกระบวนการเพื่อให้บรรดาผู้ถือหุ้นสามารถเสนอเรื่องดังกล่าว รวมถึงกระบวนการในการเสนอชื่อผู้รับสมัครด้วย

คณะกรรมการบริษัทได้อนุมัตินโยบายด้านการใช้ข้อมูลภายในในการซื้อขายหุ้นเพื่อป้องกันไม่ให้ใช้ข้อมูลภายในในการซื้อขายในทางที่มีขอบ

## การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

คณะกรรมการบริษัทต้องเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องและไม่เกี่ยวข้องกับการเงินที่เกี่ยวกับธุรกิจและการปฏิบัติงานของบริษัทอย่างถูกต้อง สมบูรณ์ เพียงพอ อย่างสม่ำเสมอ และในเวลาที่เหมาะสม

คณะกรรมการบริษัทต้องทำให้แน่ใจว่ามีการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎเกณฑ์และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องทั้งหมดอย่างเคร่งครัดที่เกี่ยวข้องกับการเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส บริษัทได้ตั้งแผนกการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์ (Finance & Investors Relation Department) เพื่อเผยแพร่ข้อมูลต่อบรรดาผู้ถือหุ้นและกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย และเพื่อช่วยให้บรรดานักลงทุนและบรรดานักวิเคราะห์ด้านหลักทรัพย์เข้าใจบริษัทและธุรกิจของบริษัทโดยเท่าเทียมกันและเหมาะสม 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 ซึ่งได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทต้องเก็บรักษาไว้และพร้อมที่จะให้กรรมการและผู้ที่เกี่ยวข้องตรวจสอบได้ตลอดเวลา

## 2. คุณสมบัติ องค์ประกอบ และโครงสร้างของคณะกรรมการบริษัท

### 2.1 คุณสมบัติและองค์ประกอบของคณะกรรมการฯ

คณะกรรมการฯ ของโกลว์คือ ญูญแจสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดี สมาชิกของคณะกรรมการบริษัทต้องมีความรู้ ความชำนาญและประสบการณ์ที่เป็นประโยชน์กับโกลว์ คณะกรรมการเหล่านี้ต้องใช้ความพยายามอย่างสุดความสามารถและอุทิศเวลาในการทำหน้าที่ของตน ดังนั้น โกลว์จึงได้กำหนดรายละเอียดเกี่ยวกับองค์ประกอบ ความน่าเชื่อถือเบื้องต้น และการเลือกคณะกรรมการฯ ดังต่อไปนี้

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

## 2.2 โครงสร้างและความเป็นอิสระของคณะกรรมการ

- โกลว์ต้องทำให้แน่ใจว่า บทบาทและความรับผิดชอบของประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารมีการแบ่งแยกอย่างชัดเจนเพื่อว่าคณะกรรมการบริษัทภายใต้การแนะนำของประธานกรรมการจะมีอำนาจและสามารถควบคุมการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหารได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
- คณะกรรมการจะต้องประกอบด้วยกรรมการอิสระซึ่งเป็นมืออาชีพจากภายนอก ผู้ซึ่งสามารถเข้าถึงข้อมูลเกี่ยวกับการเงินและธุรกิจอื่นๆ ได้อย่างเพียงพอ เพื่อว่าจะสามารถวินิจฉัยได้อย่างอิสระ ปกป้องผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น และเข้าร่วมการประชุมอย่างสม่ำเสมอ การประชุมคณะกรรมการอิสระจะต้องจัดอย่างน้อยทุกๆ หกเดือน
- กรรมการต้องมีอิสระตามประกาศของ ก.ล.ต. ในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับคุณสมบัติและขอบเขตของงานของคณะกรรมการตรวจสอบ รวมถึงคุณสมบัติอื่นๆ ตามที่โกลว์ต้องการ เหตุผลคือเพื่อทำให้กรรมการสามารถทำงานเพื่อประโยชน์ที่ดีที่สุดสำหรับผู้ถือหุ้นทั้งหมดบนพื้นฐานของความเท่าเทียมกัน และเพื่อป้องกันการขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างโกลว์และฝ่ายบริหารของผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทอื่นๆ ที่มีฝ่ายบริหาร/ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ร่วมกัน นอกจากนี้ กรรมการต้องสามารถแสดงความคิดเห็นได้อย่างอิสระอีกด้วย
- วาระการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการ
  - สมาชิกของคณะกรรมการบริษัทจะได้รับเลือกเป็นเวลาสาม (3) ปี หลังจากนั้น สมาชิกต้องลาออก
  - สมาชิกที่ลาออกไปแล้วสามารถได้รับการเสนอชื่ออีกครั้ง
  - ในระหว่างช่วงเวลาการสับเปลี่ยนตามวาระ ห้ามมิให้มีกรรมการเกินหนึ่งในสามที่ต้องสับเปลี่ยนออกไป ทั้งนี้เพื่อความต่อเนื่อง
  - ในระหว่างช่วงที่มีการดำเนินงาน กรรมการบางท่านอาจทำหน้าที่ต่ออีกหนึ่งปีเพื่อให้แน่ใจว่านโยบายการสับเปลี่ยนตามวาระจะสามารถนำมาปฏิบัติได้อย่างมีประสิทธิภาพ

## 3. กรรมการต่างๆ ของคณะกรรมการบริษัท

เพื่อให้แน่ใจว่า การตรวจสอบการปฏิบัติงานหลักจะเป็นไปอย่างถี่ถ้วนและมีประสิทธิภาพ คณะกรรมการบริษัทของโกลว์ได้แต่งตั้งคณะกรรมการพิเศษขึ้นมาสองคณะ ดังต่อไปนี้

**3.1 คณะกรรมการตรวจสอบ** ซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระของคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อยสามท่าน ซึ่งอย่างน้อยหนึ่งท่านต้องมีความรู้ด้านการเงิน/การบัญชี คณะกรรมการตรวจสอบต้องมีความเป็นอิสระตามประกาศของคณะกรรมการหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) เกี่ยวกับคุณสมบัติและขอบเขตของงาน หน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบคือ การตรวจสอบ/การกำกับดูแลการปฏิบัติงานของโกลว์ รายงานทางการเงินและระบบการควบคุมภายใน การเลือกผู้สอบบัญชี และการพิจารณาเรื่องความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมถึงการบริหารความเสี่ยงของโกลว์ ขอบเขตและความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นไปตามที่อธิบายไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ

**3.2 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน** ซึ่งประกอบด้วยคณะกรรมการ 3 ท่านจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งหนึ่งในนั้นต้องเป็นกรรมการอิสระ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนต้องเลือกผู้รับสมัครที่เหมาะสมเพื่อนำเสนอให้รับตำแหน่งกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กระบวนการสรรหาต้องจัดทำตามกฎหมายเกณฑ์ที่กำหนดและต้องโปร่งใส

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนต้องพิจารณาแนวทางเรื่องคำตอบแทนสำหรับคณะกรรมการบริษัท ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และเหล่าผู้บริหารที่รายงานตรงต่อประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เพื่อให้แน่ใจว่าจะมีความยุติธรรมและสมเหตุสมผลเพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท และที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติ ขอบเขตและความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนจะเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

#### 4. การประเมินตนเองของคณะกรรมการบริษัท

- ประธานของคณะกรรมการบริษัทต้องทำให้แน่ใจว่าทุก ๆ 2 ปี สมาชิกของคณะกรรมการบริษัทจะประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทและสมาชิกของคณะกรรมการโดยรวมหรือเป็นการเฉพาะเจาะจงตามเรื่อง ไม่ใช่เป็นรายการกรรมการใด ๆ คณะกรรมการบริษัทต้องพัฒนาหลักเกณฑ์ของการปฏิบัติงานเป็นรายปีภายในระยะเวลา
- ประธาน (ของคณะกรรมการบริษัท) จะปฏิบัติตามผลของการประเมินการปฏิบัติงานโดยการยอมรับจุดแข็งและจุดอ่อนของคณะกรรมการบริษัท และหากเหมาะสม อาจจะเสนอให้แต่งตั้งสมาชิกใหม่เพื่อเป็นคณะกรรมการบริษัท หรือให้กรรมการลาออกจากตำแหน่ง
- คณะกรรมการบริษัทจะเปิดเผยข้อมูลเรื่องการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการต่างๆ ที่ได้มีการดำเนินในรายงานประจำปี จะไม่มีการเปิดเผยเรื่องการประเมิน

### หลักจรรยาบรรณธุรกิจ

หลักจรรยาบรรณธุรกิจนี้จะใช้กับทุกหน่วยงานของกลุ่มบริษัทโกลว์ ตลอดจนถึงพนักงานทุกระดับ โดยไม่คำนึงถึงหน้าที่ และตำแหน่งคำว่า “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 เพาเวอร์ ซึ่งบริษัทจะแจ้งให้พนักงานทุกคนของกลุ่มบริษัทโกลว์ทราบทั่วกัน
2. ทุกครั้งที่จะมีการตัดสินใจการดำเนินธุรกิจ และกระทำกิจกรรมใดๆ โกลว์จะต้องเคารพรักษาสິงแวดล้อม (ซึ่งหมายถึงสิ่งแวดล้อมด้านธรรมชาติ และชุมชนที่อยู่ร่วมกันด้วย) และจะต้องคำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอันอาจเกิดจากการทำงานของบริษัทไม่ว่าในทางตรงหรือทางอ้อมเพื่อที่โกลว์จะเป็นผู้นำทางธุรกิจที่รับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมที่พวกเราใช้ประโยชน์ร่วมกันเพื่อการพัฒนาธุรกิจของบริษัทแบบยั่งยืน

ด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมดังกล่าว โกลว์ จึงยึดมั่นต่อภารกิจที่จะต้องปฏิบัติตามประกาศนโยบายสิ่งแวดล้อมที่ออกโดยฝ่ายบริหารสายงานผลิต และแจ้งให้พนักงานทุกคนทราบทั่วกันเพื่อส่งเสริมให้พนักงานมีความห่วงใยและเคารพรักษาสีงแวดล้อมด้านธรรมชาติ และชุมชนที่อยู่ร่วมกัน

3. ในการดำเนินธุรกิจของโกลว์ พนักงานจะต้องแน่ใจว่าบริษัทจะปฏิบัติตามลูกค้า ผู้ขายสินค้า คู่แข่งทางการค้า ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างเป็นธรรม และในการติดต่อกับหน่วยงานราชการ ลูกค้า และผู้ขายสินค้า บริษัทจะไม่ให้สินบน ผลประโยชน์ตอบแทนอำิสสินจ้าง หรือกระทำกิจกรรมใดๆ ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม ซึ่งอาจถือว่าการทำธุรกิจที่ทุจริต
4. ห้ามมิให้พนักงานนำเงินของบริษัทไปสนับสนุนทางการเมืองไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมให้กับองค์กรใดๆ หรือผู้สมัครเข้ารับเลือกตั้งเป็นข้าราชการการเมืองหากการสนับสนุนดังกล่าวต้องห้ามตามกฎหมาย ในกรณีที่การสนับสนุนดังกล่าวเป็นเรื่องถูกต้องตามกฎหมายและสามารถดำเนินการได้ภายใต้กรอบของกฎหมาย บริษัทจะต้องพิจารณาดำเนินการดังกล่าวให้น้อยที่สุด ต้องดำเนินการด้วยความเป็นธรรมและรอบคอบเพื่อหลีกเลี่ยงการผูกฟ้ฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง หรือมีทัศนคติที่เอียงไปด้านใดด้านหนึ่ง และต้องไม่ให้การสนับสนุนต่อองค์กร หรือผู้สมัครทางการเมืองที่มีมุมมองหัวรุนแรง และการกระทำดังกล่าวต้องได้รับการอนุมัติจากผู้บริหารระดับสูงสุดของโกลว์

5. ตัวแทนขายและการตลาด ผู้แทน และที่ปรึกษา ("ตัวแทน") จะมีสิทธิได้รับค่าตอบแทนสำหรับการดำเนินใดๆ ที่เป็นเอกเทศจาก โกลว์ และสอดคล้องกับบทบัญญัติแห่งกฎหมายที่ใช้บังคับ โดยสัญญาและข้อตกลงทั้งหมดต้องจัดทำเป็นลายลักษณ์อักษร และมีค่าตอบแทนที่สามารถแข่งขันได้กับตัวแทนอื่นที่ทำงานลักษณะเดียวกันสำหรับงานที่มีลักษณะคล้ายคลึงกันและสอดคล้องกับนโยบายที่ใช้บังคับอยู่
6. การใช้เงินทุนและสินทรัพย์ของบริษัทต้องเป็นการกระทำเพื่อประโยชน์ของบริษัทและเป็นการกระทำที่ถูกต้องตามกฎหมายเท่านั้น การโอนหรือใช้จ่ายเงินทุนและสินทรัพย์จะทำได้ก็ต่อเมื่อวัตถุประสงค์ที่ระบุไว้นั้นเป็นวัตถุประสงค์ที่แท้จริง การโอนหรือใช้จ่ายเงินทุนและสินทรัพย์นั้นต้องได้รับการอนุมัติเป็นลายลักษณ์อักษรตามขั้นตอนที่กำหนดไว้โดยโกลว์ ห้ามทำเท็จหรือประดิษฐ์ขึ้นซึ่งบัญชีหรือเอกสารอื่นของบริษัทไม่ว่าด้วยเหตุผลใดๆ และธุรกรรมทางการเงินทั้งหมดต้องได้รับการบันทึกรายการในบัญชีและเอกสารต่างๆ อย่างถูกต้องและเหมาะสม
7. พนักงานต้องไม่แสวงหาประโยชน์ กำไร และใช้ข้อมูลหรือทรัพย์สินของบริษัท หรือใช้ตำแหน่งหน้าที่การงานในบริษัทเพื่อแสวงหาประโยชน์หรือโอกาสส่วนตนอย่างไม่เหมาะสม
8. ในหลักการ พนักงานจะต้องไม่รับของขวัญที่เกี่ยวข้องหรือเป็นผลเนื่องมาจากการปฏิบัติหน้าที่การงานของตน อย่างไรก็ตาม พนักงานอาจพิจารณาของขวัญตามมารยาทของท้องถิ่น โดยที่ของขวัญนั้นจะต้องมีมูลค่าเล็กน้อยและเหมาะสมตามโอกาสที่เป็นไปตามธรรมเนียมของท้องถิ่นนั้น  
  
พนักงานอาจรับของขวัญหรืออาจรับค่าเชิญได้หากของขวัญหรือค่าเชิญนั้นไม่มีอิทธิพลต่อการตัดสินใจของตนและไม่เป็นการผิดกฎหมายที่ใช้บังคับ  
  
ห้ามพนักงานรับเงินจากลูกค้า ผู้ขายสินค้า หรือองค์กรธุรกิจที่มีความเกี่ยวข้องกับโกลว์ และเฉพาะของขวัญหรือ การรับค่าเชิญในมูลค่าที่เหมาะสมเท่านั้นที่บริษัทฯ อนุญาตให้สามารถรับได้
9. พนักงานทุกคนไม่ว่าจะมีหน้าที่ ระดับ หรือตำแหน่งใด (รวมถึงสมาชิกในครอบครัวโดยตรง) จะต้องหลีกเลี่ยงความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างผลประโยชน์โดยตรงหรือโดยอ้อมของตนกับผลประโยชน์ของบริษัท ความขัดแย้งทางผลประโยชน์รวมถึง การให้บริการ (ไม่ว่าในฐานะลูกจ้างหรือฐานอื่น) การครอบครองหุ้น (หรือสิทธิในการซื้อหุ้น) ขององค์กรธุรกิจที่เป็นคู่แข่ง ลูกค้า หรือผู้ขายสินค้าของโกลว์ (การถือหุ้นข้างน้อยในอัตราน้อยกว่า 1 เปอร์เซ็นต์ในบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ โดยทั่วไปแล้วไม่ถือว่าเป็นการกระทำอันขัดแย้งต่อผลประโยชน์ของบริษัท )
10. พนักงานจะต้องแจ้งให้ผู้บังคับบัญชาโดยตรงของตนทราบถึงกระทำการใดอันเป็นหรืออาจเป็นความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัท และขอรับผลการพิจารณาเป็นลายลักษณ์อักษรเป็นรายการณี (สำหรับกรณีของกรรมการหรือเจ้าหน้าที่บริหารระดับอาวุโส จะต้องได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการหรือหนึ่งในคณะกรรมการเท่านั้น และจะต้องเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวต่อบรรดาผู้ถือหุ้นด้วย)
11. ห้ามมิให้พนักงานของโกลว์ซื้อขายหุ้นและหลักทรัพย์อื่น หรือให้คำแนะนำในลักษณะเดียวกัน หากพนักงานสามารถเข้าถึงข้อมูลใดๆ ที่มีได้เปิดเผยต่อสาธารณชนเกี่ยวกับการประกอบธุรกิจ (ไม่ว่าจะเป็นส่วนหนึ่งของกลุ่มบริษัทโกลว์หรือไม่) โดยเหตุที่ตนมีหน้าที่ในปฏิบัติการงานดังกล่าวให้กับโกลว์ การซื้อขายสิทธิในการซื้อหุ้นในโกลว์ของพนักงาน ให้รวมถึงการใช้สิทธิในการซื้อหุ้น (หากมี) อาจจะสามารถทำได้ตามแนวทางปฏิบัติซึ่งได้ประกาศให้ทราบเป็นครั้งคราวโดยฝ่ายกิจการบริษัทของบริษัท (Corporate Affairs) (โปรดอ่านนโยบายบริษัทเรื่องการซื้อขายหลักทรัพย์ในเพื่อประโยชน์ในการซื้อขายหลักทรัพย์ (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 และเทคโนโลยีขั้นสูงของบริษัทเป็นสิ่งสำคัญต่อผู้ถือหุ้น บริษัทจะดำเนินการทุก ๆ อย่างที่เหมาะสมในการที่จะสงวนไว้และส่งเสริมในเรื่องทรัพย์สินทางปัญญาและเคารพสิทธิในทรัพย์สินทางปัญญาของผู้อื่น
15. พนักงาน ผู้บริหาร และผู้จัดการทุกคนของโกลว์และบริษัทในเครือมีหน้าที่ต้องสานต่อนโยบายจรรยาบรรณธุรกิจนี้ให้ทุกคนยึดถือและปฏิบัติตามอย่างต่อเนื่อง รวมถึงการจำหน่ายจ่ายแจกข้อมูลข่าวสารที่จำเป็นในเรื่องนี้เพื่อให้แน่ใจว่าพนักงานได้รับทราบและจะได้ถือปฏิบัติได้อย่างถูกต้อง การไม่ปฏิบัติตามนโยบายนี้จะส่งผลให้ได้รับโทษทางวินัย
16. หากพนักงานผู้ใดมีข้อขัดข้องในการปฏิบัติตามนโยบายนี้ โปรดปรึกษาผู้บังคับบัญชาของตน การรายงานใดๆ อันเกี่ยวกับการฝ่าฝืนนโยบายของบริษัท ซึ่งกระทำโดยพนักงานถึงผู้บังคับบัญชาของตน หรือส่งตรงถึงเจ้าหน้าที่จริยธรรมของบริษัทจะได้รับการพิจารณาอย่างรอบคอบและเก็บไว้เป็นความลับ ทั้งนี้การกระทำนั้นต้องเป็นการกระทำโดยสุจริตและมีเอกสารประกอบอย่างเพียงพอ และโกลว์จะไม่ดำเนินการทำให้เกิดความเสียหายใดๆ ต่อพนักงานหรือบุคคลใดๆ ผู้ซึ่งได้รายงานดังกล่าว
17. เพื่อให้เป็นไปตามคำแนะนำของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย พนักงานของโกลว์จะไม่รับข้อเสนอการรับหุ้นของบริษัทใดๆ นอกเหนือจากโกลว์

## การบริหารจัดการทรัพยากรมนุษย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทมีจำนวนพนักงานทั้งสิ้น 770 คน ดังนี้

บริษัท	จำนวนพนักงาน		
	สำนักงานใหญ่	โรงไฟฟ้า	รวม
บมจ. โกลว์ พลังงาน	-	100	100
บจ. โกลว์	133	189	322
บจ. โกลว์ ไอพีที	-	39	39
บจ. โกลว์ เอสพีพี 1	-	31	31
บจ. โกลว์ เอสพีพี 2	-	58	58
บจ. โกลว์ เอสพีพี 3	-	26	26
บจ. โกลว์ เอสพีพี 11	-	38	38



บริษัท	จำนวนพนักงาน		
	สำนักงานใหญ่	โรงไฟฟ้า	รวม
บจ. เกิดโค-วัน	-	83	83
บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ	7	66	73
รวม	140	630	770

### ค่าตอบแทนรวมของพนักงานของบริษัทและบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ค่าตอบแทนพนักงานรวมเท่ากับ 888,720,804.99 บาทโดยเป็นค่าตอบแทนในรูปเงินเดือน เงินนอกเวลา โบนัส และเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

### นโยบายเกี่ยวกับพนักงานของบริษัท และบริษัทย่อย

กลุ่มบริษัทโกลว์ มีความเชื่อมั่นว่า พนักงานคือ รากฐานแห่งความสำเร็จ กลุ่มบริษัทมีพนักงาน 770 คน ทำงานในประเทศไทย ณ สำนักงานใหญ่กรุงเทพฯ โรงไฟฟ้าในจังหวัดระยองและชลบุรี และในโรงไฟฟ้า ห้วยเหาะ สปป. ลาว

พนักงานของบริษัททำงานอย่างมีความสุข สนุกสนานกับบรรยากาศของการทำงาน และกระตุ้นให้เกิดความมุ่งมั่นในการทำหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายให้สำเร็จลุล่วงด้วยดี การทำงานเป็นทีม และนำเสนอนวัตกรรมใหม่ๆ หลักการนี้ได้รับการสนับสนุนจากความแข็งแกร่งของภาวะผู้นำของบริษัทฯ มาตรฐานด้านเทคนิคในระดับสูง การพัฒนาบุคลากร และความเอาใจใส่ในเรื่องของความปลอดภัย

บริษัทปฏิบัติงานภายใต้สภาพแวดล้อมที่ปลอดภัยและน่าพึงพอใจ เรามุ่งมั่นที่จะเป็นผู้นำระดับโลกในด้านการผลิตไฟฟ้าและพลังงาน ความร่วมมือ พร้อมกับการดำเนินธุรกิจหลักด้วยความตระหนักและความเอาใจใส่ในสภาพแวดล้อม สุขอนามัย และความปลอดภัยอย่างเต็มที่ ซึ่งล้วนมีผลกระทบต่อพนักงาน ลูกค้า และชุมชน

บริษัทได้สร้างคุณค่าให้กับผู้ถือหุ้นและลูกค้า โดยการสนับสนุน ส่งเสริม ตลอดจนพัฒนาพนักงานให้มีความรู้ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่อย่างแข็งแกร่งให้สำเร็จลุล่วงตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ ได้จัดให้มีการเขียนนโยบาย และหลักปฏิบัติงานทรัพยากรบุคคลที่ดีและชัดเจน เพื่อสร้างเป็นมาตรฐานโดยผ่านระบบสารสนเทศด้านงานทรัพยากรบุคคล บริษัทมุ่งเน้นการฝึกอบรม การพัฒนาความสามารถของพนักงานให้แข็งแกร่งขึ้นเพื่อเพิ่มพูนประสิทธิภาพขององค์กรโดยรวม โดยผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของเราให้การสนับสนุนและให้แนวทางในการพัฒนาเพื่อหาแนวทางการปฏิบัติที่ดีเลิศให้แก่บริษัท

เราค้นหาวิธีการเพื่อดึงดูดและรักษาไว้ซึ่งความเป็นมืออาชีพที่มีคุณภาพ ผู้ซึ่งสามารถยึดมั่นต่อวัฒนธรรมของโกลว์อันได้แก่ เปิดกว้าง สื่อสาร ยึดมั่นสัญญา ปรับทันเหตุการณ์ ความมุ่งมั่น และสัมพันธ์ภาพอย่างยั่งยืน

บริษัทส่งเสริมให้พนักงานตระหนักถึงศักยภาพอันเต็มของตัวเอง โดยเสนองานที่มีความท้าทาย การมอบหมายงานโครงการ การพัฒนาขณะทำงาน การฝึกอบรมและการศึกษาอย่างเป็นทางการ นอกจากนี้เรายังเสนอผลตอบแทนและผลประโยชน์ต่างๆ ให้กับพนักงานในอัตราที่พึงพอใจอีกด้วย

ความสำเร็จของบริษัทเกิดมาจากพนักงาน อันได้แก่ ความเป็นเลิศทางด้านปฏิบัติการ ทีมงานที่ดี และความสามารถของทีมงานที่มีประสบการณ์ ในการส่งมอบผลิตภัณฑ์ที่สร้างความมั่นใจและความเชื่อถือในความพร้อมของเครื่องผลิตไฟฟ้าของบริษัท สิ่งเหล่านี้คือ คุณค่าที่ดีที่สุดที่สร้างความแข็งแกร่งให้กับองค์กรของเรา

## การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง

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

ในปี 2556 คณะกรรมการตรวจสอบได้ประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัท เพื่อให้มั่นใจถึงประสิทธิผลของระบบการควบคุมการปฏิบัติการและการควบคุมทางการเงิน คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าบริษัทมีระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอและเหมาะสมกับสภาพแวดล้อมทางธุรกิจและลักษณะธุรกิจในปัจจุบัน นอกจากนี้ ผู้สอบบัญชีของบริษัท ได้แสดงความเห็นว่าไม่พบข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญของระบบการควบคุมภายในของบริษัทตามหลักการตรวจสอบบัญชีของไทย

### องค์กรและสภาพแวดล้อม

- โครงสร้างองค์กรในปัจจุบันสนับสนุนให้คณะผู้บริหารสามารถดำเนินงานได้อย่างเป็นกลางและมีประสิทธิภาพ โดยมีการกำหนดบทบาทและความรับผิดชอบของแต่ละบุคคลไว้อย่างชัดเจน
- ในระยะเวลาที่ผ่านมา บริษัทมุ่งมั่นในการปรับปรุงกรอบแนวคิดของการควบคุมภายในอย่างต่อเนื่อง
- บริษัทได้มีการกำหนดนโยบายและระเบียบปฏิบัติสำหรับกระบวนการทางธุรกิจที่สำคัญๆ โดยพนักงานทุกคนของบริษัทต้องปฏิบัติตามนโยบายและระเบียบปฏิบัติที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานของตน
- บริษัทได้กำหนดหลักจรรยาบรรณธุรกิจ โดยสอดคล้องกับกฎบัตรจริยธรรมของกลุ่มจีดีเอฟ เอสเอช (GDF SUEZ Ethics Charter) และได้สื่อสารหลักจรรยาบรรณธุรกิจอย่างทั่วถึงแก่พนักงานของบริษัท
- หน่วยงานตรวจสอบภายในของกลุ่มบริษัทโกลว์รายงานการดำเนินงานและผลการตรวจสอบต่อคณะผู้บริหารและคณะกรรมการตรวจสอบของกลุ่มบริษัทโกลว์อย่างน้อยสี่ครั้งต่อปี
- บริษัทคำนึงถึงความเห็นของหน่วยงานตรวจสอบภายในของ GDF SUEZ ซึ่งดำเนินงานอย่างใกล้ชิดกับหน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัท โดยหน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัท มีหน้าที่ในการประสานงานและติดตามผลการปฏิบัติตามข้อเสนอแนะของหน่วยงานตรวจสอบภายในของ GDF SUEZ
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการผลิต (COO) รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการเงิน (CFO) และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) ของบริษัทต้องกำหนดและจัดให้มีระบบการควบคุมภายในภายใต้ขอบเขตความรับผิดชอบของตน โดยต้องลงนามในจดหมายรับรองระบบการควบคุมภายในประจำปี (annual attestation letter) การดำเนินการนี้ถือเป็นกระบวนการติดตามและประเมินผลของกลุ่มบริษัทโกลว์ ซึ่งต้องดำเนินการโดยคำนึงถึงเงื่อนไข สภาพแวดล้อม 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 โดยคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นและผู้ที่มีส่วนได้เสียของบริษัทเป็นสำคัญ นอกจากนี้การดำเนินการใดๆ ที่เกี่ยวกับรายการระหว่างกันจะดำเนินการโดยถือเสมือนเป็นรายการที่กระทำกับบุคคลภายนอก (Arms' Length Basis)

## ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล

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

## ระบบการติดตามและประเมินผล

- หน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัทจะรายงานต่อฝ่ายบริหารและคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท เมื่อมีการตรวจพบข้อบกพร่องที่สำคัญของระบบการควบคุมภายใน โดยคณะกรรมการตรวจสอบจะประเมินข้อบกพร่อง ความเพียงพอ และความเหมาะสมของแผนการแก้ไขและนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาภายในระยะเวลาที่เหมาะสม
- คณะกรรมการบริษัทมีการติดตามและเปรียบเทียบผลการดำเนินงานของบริษัทและผลการดำเนินงานของฝ่ายบริหาร เพื่อให้เป็นไปตามเป้าหมาย ตัวชี้วัดผลการดำเนินการหลัก และงบประมาณที่กำหนดไว้
- บริษัทจัดให้มีการตรวจสอบระบบการควบคุมภายในอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่อง
- ในแต่ละปี บริษัทได้จัดทำแผนการตรวจสอบภายใน ซึ่งจะพิจารณาจากเรื่องที่มีความเสี่ยงสูงเป็นหลัก

## กฎเกณฑ์การควบคุมภายใน

- ได้มีการปฏิรูปด้านหลักธรรมาภิบาลและระบบการควบคุมภายในของบริษัทครั้งใหญ่เมื่อหลายปีที่ผ่านมา
- เมื่อเดือนกันยายน 2546 กลุ่มจีดีเอฟ สุเอซได้เริ่มใช้โปรแกรม CODIS (Control Disclosure Program) เพื่อรองรับข้อกำหนดกฎเกณฑ์ด้านการควบคุมภายในและข้อกำหนดด้านการเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะ อาทิ กฎหมายของฝรั่งเศสว่าด้วยการควบคุมภายใน (French Law on Internal Control - LSF) การปฏิบัติตามโครงการนี้จะช่วยเพิ่มคุณค่ากระบวนการรายงานด้านการเงิน ตลอดจนระบบการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทให้แข็งแกร่งมากขึ้น

- นับตั้งแต่ต้นปี 2552 โปรแกรม CODIS ได้เปลี่ยนชื่อเป็น INCOME (Internal Control Management & Efficiency) เพื่อเน้นถึงการบริหารการควบคุมภายในและประสิทธิภาพของระบบการควบคุมภายใน
- โปรแกรมการควบคุมภายใน จำเป็นต้องได้รับความร่วมมือจากกลุ่มบริษัทใกล้เคียงอย่างมาก โดยเฉพาะอย่างยิ่งในช่วงห้าปีหลังกระบวนการต่างๆ และการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการเงินจะต้องบันทึกไว้เป็นลายลักษณ์อักษร และได้รับการประเมินจากเจ้าของกระบวนการทางธุรกิจ (Business Process Owners) ทั้งเรื่องประสิทธิผลของการออกแบบระบบการควบคุมภายใน (ความครบถ้วนถูกต้องของการออกแบบระบบการควบคุม) และการดำเนินการตามระบบการควบคุมภายในอย่างมีประสิทธิภาพ (การปฏิบัติตามระบบการควบคุมภายในอย่างมีประสิทธิภาพ) การประเมินกระบวนการทางธุรกิจโดยเจ้าของกระบวนการทางธุรกิจนี้ทำให้เจ้าของกระบวนการทางธุรกิจเกิดความรู้สึกเป็นเจ้าของและมีความรับผิดชอบต่อกระบวนการทางธุรกิจมากขึ้นซึ่งทำให้มั่นใจว่ามีการปฏิบัติตามระบบการควบคุมภายในอย่างมีประสิทธิภาพและต่อเนื่องและมีการปรับเปลี่ยนระบบการควบคุมภายในเพื่อให้เข้ากับการเปลี่ยนแปลงขององค์กรหรือกฎเกณฑ์ต่างๆ ที่เปลี่ยนไป กระบวนการทางธุรกิจที่ต้องบันทึกเป็นลายลักษณ์อักษรในระบบได้แก่ การบัญชี การบริหารสินทรัพย์ การบริหารการขาย การจัดซื้อ/จัดหา การบริหารสินค้าคงเหลือ การบริหารการผลิต หลักธรรมาภิบาล และระบบการจัดการสารสนเทศ
- เจ้าของกระบวนการทางธุรกิจ (Business Process Owners) จะได้รับความช่วยเหลือจากผู้ประสานงานการควบคุมภายใน โดยผู้ประสานงานการควบคุมภายในนี้จะช่วยให้เชื่อมั่นได้ว่าโปรแกรมการควบคุมภายในมีการปฏิบัติอย่างเหมาะสมภายในบริษัท นอกจากนี้ผู้ประสานงานการควบคุมภายในยังมีหน้าที่ในการเตรียมข้อมูลเพื่อประกอบการตัดสินใจแก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ สายการผลิต (COO) รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการเงิน (CFO) และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) ของบริษัท ในการลงนามรับรองความถูกต้องของการควบคุมภายใน
- ผู้ตรวจสอบภายในและผู้สอบบัญชีของบริษัทได้ทำการทดสอบระบบการควบคุมภายในที่สำคัญ (Key Controls) การทดสอบเหล่านี้จะรวมถึงการประเมินประสิทธิผลของการออกแบบและการปฏิบัติตามระบบการควบคุมภายใน ซึ่งจะช่วยให้บริษัททราบถึงข้อบกพร่อง และนำข้อเสนอแนะไปวางแผนการปฏิบัติงานเพื่อลดข้อบกพร่องที่พบ อันจะทำให้เกิดการปรับปรุงระบบการควบคุมภายในของบริษัท
- ฝ่ายบริหารของบริษัทได้กำหนดแนวทางแก้ไขที่จำเป็นเพื่อลดข้อบกพร่องที่พบจากการตรวจสอบระบบการควบคุมภายใน ซึ่งแผนการแก้ไขนี้ได้รับการติดตามอย่างใกล้ชิดและมีการทดสอบอย่างต่อเนื่องเพื่อให้แน่ใจว่ามีการนำแผนการแก้ไขไปปฏิบัติอย่างมีประสิทธิภาพ
- เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2556 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการผลิต (COO) รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการเงิน (CFO) และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) ของบริษัทได้ลงนามรับรองความถูกต้องด้านการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทโกลว์ (Glow Internal Control Attestation) สำหรับปีบัญชี 2556 และได้ส่งไปที่ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการเงิน (CFO) ของ GDF SUEZ ASIA Business Area
- ปัจจุบันกลุ่มบริษัทโกลว์อยู่ในระหว่างการดำเนินการสร้างรากฐานวัฒนธรรมการควบคุมภายในและระบบธุรกิจที่ดีภายในองค์กร

### ผู้จัดการแผนตรวจสอบภายใน

นางสาวศิริพร สุพิทยากุล เป็นผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในของกลุ่มบริษัทโกลว์

- คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในของกลุ่มบริษัทโกลว์ มีความเหมาะสมที่จะปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าวได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
- ผู้บริหารเป็นผู้แต่งตั้ง ถอดถอน และโยกย้ายผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานผู้ตรวจสอบภายในโดยความเห็นชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

## ●● รายงานระหว่างกัน

### รายละเอียดเกี่ยวกับรายงานระหว่างกัน

บริษัทมีรายการธุรกิจกับบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังรายละเอียดที่แสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 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 สุเชษ-แทรกเตอร์เบล เอส. เอ. (สุเชษ) โดยสุเชษตกลงให้บริการให้คำปรึกษาด้านวิศวกรรม การดำเนินงาน ระบบควบคุมด้านการเงินและการตรวจสอบ การลงทุน การจัดหาเงินทุนสำหรับโครงการ การประกันภัย เป็นต้น โดยเรียกเก็บค่าบริการเป็นเงินสดทุกราย สัญญาดังกล่าวได้กำหนดรายละเอียดเกี่ยวกับค่าบริการเป็นรายชั่วโมงซึ่งแบ่งตามประเภทของลักษณะงานที่จะให้บริการ สัญญาดังกล่าวมีอายุ 2 ปีนับจากวันที่ 11 กรกฎาคม 2551 และจะต่ออายุไปอีกทุกๆ 1 ปี หากไม่มีการบอกเลิกสัญญาโดยฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง อย่างไรก็ตาม สัญญาจะถูกยกเลิกหาก จิตีเอฟ สุเชษ เอส. เอ. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นลำดับสูงสุดถือหุ้นในกลุ่มบริษัทโกลว์ ถือหุ้นน้อยกว่าร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด ไม่ว่าจะเป็นการถือหุ้นโดยตรงหรือโดยอ้อม สัญญาทั้งสองฉบับข้างต้นใช้แทนสัญญาฉบับเดิมซึ่งลงวันที่ 3 พฤษภาคม 2548

### ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายงานระหว่างกัน

การทำรายการระหว่างกันของบริษัทกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในปี 2552 เป็นการทำการรายการที่เกิดขึ้นเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท โดยคณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาและมีความเห็นว่าเป็นการทำการรายการที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจโดยปกติทั่วไปและไม่มีการถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัทและบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ทั้งนี้ การกำหนดราคา อัตราค่าธรรมเนียม และอัตราดอกเบี้ยของรายการต่างๆ เป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าปกติ โดยการกำหนดราคาเป็นไปตามราคาตลาดและกลไกการแข่งขันหรือเป็นราคาที่มีความสมเหตุสมผล และมีเงื่อนไขไม่แตกต่างจากการทำการรายการกับบุคคลภายนอก

### ขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

สำหรับรายการระหว่างกันที่มีลักษณะเป็นรายการธุรกิจปกติ ขั้นตอนการอนุมัติเป็นไปตามระเบียบข้อบังคับของบริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง เช่นเดียวกับการทำธุรกรรมกับกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับการทำการรายการระหว่างกันอื่นๆ บริษัทมีมาตรการควบคุมเป็นไปตามข้อบังคับของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (กลต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) ทั้งนี้ในการพิจารณาทำการรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในส่วนได้ส่วนเสียและเป็นผู้ถือหุ้นหรือผู้บริหารของบริษัทนั้น ผู้ถือหุ้นหรือผู้บริหารดังกล่าวจะไม่มีส่วนร่วมในการพิจารณาอนุมัติ



## นโยบายและแนวโน้มนำการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

บริษัทคาดว่าในอนาคตจะมีการทำรายการระหว่างกันเกิดขึ้นอีก เนื่องจากการทำรายการระหว่างกันของบริษัทเป็นไปตามลักษณะธุรกิจการค้าปกติของบริษัท ซึ่งบริษัทมีนโยบายที่จะดำเนินการให้การทำรายการระหว่างกันดังกล่าวเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท การเข้าทำโดยรายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตนั้น บริษัทจะปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และข้อบังคับประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมตลอดถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่สำคัญของบริษัทรวมทั้งปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดโดยสมาคมนักบัญชีและผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแห่งประเทศไทย

ทั้งนี้ หากมีรายการระหว่างกันของบริษัทที่เกิดขึ้นกับบุคคลหรือผู้ถือหุ้นที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้ส่วนเสีย หรืออาจมีความขัดแย้งในอนาคต บริษัทจะมอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นและความสมเหตุสมผลในการเข้าทำรายการ และความเหมาะสมของการกำหนดราคาของรายการต่างๆ เพื่อให้เป็นไปตามราคาตลาดตามปกติธุรกิจทั่วไป โดยมีเงื่อนไขไม่แตกต่างจากบุคคลภายนอกหรือราคาทุน ทั้งนี้ บริษัทจะเปิดเผยรายการระหว่างกันไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัท

# ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

## ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย						
งบแสดงฐานะการเงิน						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556						
หน่วย : ล้านบาท						
	31 ธันวาคม 2556		“ปรับปรุงใหม่” 31 ธันวาคม 2555		“ปรับปรุงใหม่” 31 ธันวาคม 2554	
		%		%		%
<b>สินทรัพย์</b>						
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4,871	4%	11,861	9%	4,889	4%
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	12,999	10%	8,781	7%	6,444	5%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	7,576	6%	6,773	5%	9,190	8%
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>	<b>25,446</b>	<b>20%</b>	<b>27,415</b>	<b>21%</b>	<b>20,523</b>	<b>17%</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>						
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	97,301	78%	100,770	77%	98,230	81%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	2,259	2%	1,854	1%	1,900	2%
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>	<b>99,560</b>	<b>80%</b>	<b>102,624</b>	<b>79%</b>	<b>100,130</b>	<b>83%</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>125,006</b>	<b>100%</b>	<b>130,039</b>	<b>100%</b>	<b>120,653</b>	<b>100%</b>
<b>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>						
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	9,858	8%	10,389	8%	6,312	5%
เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	9,269	7%	8,671	7%	4,640	4%
เงินกู้ยืมระยะสั้น	1,433	1%	1,433	1%	-	0%
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	988	1%	3,382	3%	1,871	2%
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>	<b>21,548</b>	<b>17%</b>	<b>23,875</b>	<b>18%</b>	<b>12,823</b>	<b>11%</b>

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556						
หน่วย : ล้านบาท						
	“ปรับปรุงใหม่”		“ปรับปรุงใหม่”		“ปรับปรุงใหม่”	
	31 ธันวาคม 2556	%	31 ธันวาคม 2555	%	31 ธันวาคม 2554	%
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้	53,035	42%	60,557	47%	66,139	55%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	3,162	3%	3,064	2%	2,702	2%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	56,198	45%	63,621	49%	68,841	57%
รวมหนี้สิน	77,746	62%	87,496	67%	81,664	68%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	47,260	38%	42,543	33%	38,989	32%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	125,006	100%	130,039	100%	120,653	100%

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556						
หน่วย : ล้านบาท						
	“ปรับปรุงใหม่”					
	2556	%	2555	%	2554	%
รายได้จากการขาย	69,207	100%	57,204	100%	40,359	100%
ต้นทุนขาย	(55,693)	-80%	(48,303)	-84%	(33,738)	-84%
กำไรขั้นต้น	13,514	20%	8,901	16%	6,621	16%
รายได้อื่น	565	1%	1,869	3%	726	2%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(761)	-1%	(667)	-1%	(531)	-1%
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	(1,011)	-1%	(642)	-1%	(863)	-2%
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	12,307	18%	9,460	17%	5,952	15%
ต้นทุนทางการเงิน	(3,389)	-5%	(2,354)	-4%	(1,679)	-4%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(1,031)	-1%	(866)	-2%	(925)	-2%
กำไรหลังภาษี	7,887	11%	6,241	11%	3,349	8%
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(672)	-1%	(823)	-1%	146	0%
กำไรสุทธิ	7,214	10%	5,418	9%	3,494	9%

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย งบกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556			
	หน่วย : ล้านบาท		
	2556	2555	2554
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	9,042	8,849	5,400
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(1,402)	(1,323)	(13,481)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(14,622)	(556)	3,889
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(6,991)	6,973	(3,816)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	11,861	4,889	8,704
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	4,871	11,861	4,889

#### ตารางแสดงอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญสำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) สรุปอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
	หน่วย	2556	2555	2554
<b>อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)</b>				
• อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.18	1.14	1.59
• อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.87	0.91	1.06
• อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	0.40	0.48	0.48
<b>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร (Profitability Ratio)</b>				
• อัตรากำไรขั้นต้น	%	19.53	15.56	16.40
• อัตรากำไรจากการดำเนินงาน	%	17.78	16.54	14.75
• อัตรากำไรสุทธิ	%	10.42	9.47	8.66
• อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	16.07	13.29	9.05
<b>อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)</b>				
• อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	5.66	4.32	3.07
• อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	12.20	9.71	7.09
• อัตราหมุนของสินทรัพย์	เท่า	0.54	0.46	0.35
<b>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Ratio)</b>				
• อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.62	2.06	2.06
• อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	3.98	5.13	4.77
• อัตราส่วนการจ่ายเงินปันผล	%	n/a <sup>(1)</sup>	55.52	84.15

หมายเหตุ <sup>(1)</sup> การจ่ายเงินปันผลประจำปี 2556 จะอนุมัติในการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทฯ

## ภาพรวม

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและผู้ให้บริการด้านสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรม ในภาคเอกชนรายใหญ่ที่สุดแห่งหนึ่งในประเทศและประเทศเพื่อนบ้าน โดยประกอบธุรกิจในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration Facilities) (โดยโรงไฟฟ้าเกือบทั้งหมดดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก) ธุรกิจหลักของบริษัทคือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และไอน้ำ แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ในเขต MIE<sup>(1)</sup> และ SEIP<sup>(2)</sup> ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทมีกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น 3,188 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไอน้ำทั้งสิ้น 1,206 ตันต่อชั่วโมง

ในปี 2556 บริษัทมีรายได้รวม 69,771.5 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.1 จากจำนวน 59,072.8 ล้านบาทในปี 2555 โดยในปี 2556 บริษัทมีกำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ และรายได้หรือค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รวมการตัดบัญชี<sup>(3)</sup> (Normalized Net Profit) ซึ่งใช้เป็นแนวทางกำหนดการจ่ายเงินปันผล จำนวน 8,060.6<sup>(4)</sup> ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 58.7 จากจำนวน 5,078.2 ล้านบาทในปี 2555 โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 125,005.9 ล้านบาท และหนี้สินรวม 77,746.2 ล้านบาท

## รายได้

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

รายได้						
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2556		2555		ผลต่าง	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
<b>รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์</b>						
กระแสไฟฟ้า						
จำหน่ายให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่	26,930.9	38.6	19,345.5	32.7	7,585.4	39.2
จำหน่ายให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก	18,262.9	26.2	15,719.5	26.6	2,543.4	16.2
จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม	15,730.2	22.5	14,567.2	24.7	1,163.1	8.0
รวม	60,924.1	87.3	49,632.2	84.0	11,291.9	22.8
ไอน้ำ	7,856.9	11.3	7,160.8	12.1	696.1	9.7
ผลิตภัณฑ์อื่นๆ	426.0	0.6	410.8	0.7	15.2	3.7
รวม	69,207.0	99.2	57,203.8	96.8	12,003.1	21.0
รายได้อื่นๆ	564.6	0.8	1,869.0	3.2	(1,304.5)	(69.8)
<b>รวมรายได้</b>	<b>69,771.5</b>	<b>100.0</b>	<b>59,072.8</b>	<b>100.0</b>	<b>10,698.7</b>	<b>18.1</b>

หมายเหตุ: <sup>(1)</sup> นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง (Map Ta Phut Industrial Estate, Rayong Province)

<sup>(2)</sup> เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค อำเภอพลวงแดง จังหวัดระยอง (Siam Eastern Industrial Park, Rayong Province)

<sup>(3)</sup> ปรับเปลี่ยนนิยามของ Normalized Net Profit เป็นกำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิและรายได้หรือค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รวมการตัดบัญชี ตั้งแต่ไตรมาส 1 ปี 2556

<sup>(4)</sup> ไม่รวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ และรายได้หรือค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รวมการตัดบัญชี ในสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย

รายได้ของบริษัทส่วนหนึ่งขึ้นอยู่กับปริมาณไฟฟ้าและสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมที่ผลิตและจำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมใน MIE และ SEIP ตารางต่อไปนี้จะแสดงปริมาณไฟฟ้าและสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมที่บริษัทจำหน่ายได้ในช่วงระยะเวลาที่ได้รับไว้

	ปริมาณขาย			
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม			
	2556	2555	ผลต่าง	ร้อยละ
การจัดส่งไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)				
จัดส่งให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ <sup>(1)</sup>	9,549.9	7,176.7	2,373.1	33.1
จัดส่งให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก	5,627.5	5,008.3	619.1	12.4
จัดส่งให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม	4,718.9	4,639.9	79.0	1.7
รวม	19,896.3	16,825.0	3,071.3	18.3
ไอน้ำ (พันตัน)	7,118.9	7,008.4	110.5	1.6
น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (พันลูกบาศก์เมตร)	12,111.1	12,240.4	(129.3)	(1.1)
น้ำเย็น (พันตันความเย็น)	13,759.4	13,663.7	95.8	0.7

หมายเหตุ: <sup>(1)</sup> รวมการจำหน่ายไฟฟ้าของ บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ปี 2556 จำนวน 328 กิโลวัตต์ชั่วโมง และ ปี 2555 จำนวน 542 กิโลวัตต์ชั่วโมง และรวมถึงการจำหน่ายไฟฟ้าของ โรงไฟฟ้า เกิดโค-วัน ปี 2556 จำนวน 4,121 กิโลวัตต์ชั่วโมง และ ปี 2555 จำนวน 1,826 กิโลวัตต์ชั่วโมง (เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2555)

## รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์

### การจำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ.

บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า<sup>(1)</sup> โดยปัจจุบันบริษัทเป็นคู่สัญญากับ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วรวม 3 ฉบับ โดยมีกำลังผลิตรวมตามสัญญาเท่ากับ 1,373 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในประเทศไทย และอีก 128 เมกะวัตต์ อยู่ในประเทศลาว ซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จำนวน 126 เมกะวัตต์ และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) จำนวน 2 เมกะวัตต์ รวมถึงโรงไฟฟ้า เกิดโค-วัน ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงขนาด 660 เมกะวัตต์ ที่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนสิงหาคม 2555 และบริษัทยังมีคู่สัญญาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก รวม 12 ฉบับ รวมเป็นปริมาณไฟฟ้าทั้งสิ้น 846 เมกะวัตต์ ซึ่งรวมถึงสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กล่าสุดขนาด 90 เมกะวัตต์ ที่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้วเมื่อเดือนธันวาคม 2555 ที่ผ่านมา

### การจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรม

บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายไฟฟ้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 74 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 58 ราย รวมเป็นปริมาณไฟฟ้าทั้งสิ้น 751 เมกะวัตต์

### การจำหน่ายไอน้ำ

บริษัทจำหน่ายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายไอน้ำ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 30 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 21 ราย รวมเป็นปริมาณไอน้ำทั้งสิ้น 1,179 ตันต่อชั่วโมง

หมายเหตุ: <sup>(1)</sup> ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ กฟผ. ประกอบด้วยค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment) และค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ในขณะที่ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประกอบด้วยค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment) และค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)



## การจำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

บริษัทจำหน่ายน้ำสะอาด (Clarified Water) และน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายน้ำ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรม 15 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 9 ราย รวมเป็นปริมาณน้ำทั้งสิ้น 1,639 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

## การจำหน่ายน้ำเย็น

บริษัทจำหน่ายน้ำเย็น (Chilled Water) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายน้ำเย็น โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายน้ำเย็นกับลูกค้าอุตสาหกรรม 2 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 2 ราย รวมเป็นปริมาณน้ำเย็นทั้งสิ้น 2,050 ตันความเย็น

## ค่าใช้จ่าย

ค่าใช้จ่ายของบริษัท ประกอบด้วยต้นทุนขายและค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

ตารางต่อไปนี้แสดงรายละเอียดของค่าใช้จ่ายตามจำนวนและอัตราร้อยละต่อค่าใช้จ่ายทั้งหมดสำหรับระยะเวลาที่ได้ระบุไว้

	ค่าใช้จ่าย					
	รอบบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2556		2555		ผลต่าง	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
<b>ต้นทุนขาย</b>						
เชื้อเพลิง						
ก๊าซธรรมชาติ	36,451.3	63.4	33,075.4	66.7	3,376.0	10.2
ถ่านหิน	9,783.8	17.0	6,868.2	13.8	2,915.5	42.4
น้ำมันดีเซล	120.1	0.2	35.2	0.1	84.9	>100
ค่าบำรุงรักษา	1,290.8	2.2	1,285.9	2.6	4.9	0.4
ค่าเสื่อมราคา / การตัดจำหน่ายสินทรัพย์	4,914.7	8.6	4,288.9	8.6	625.8	14.6
อื่นๆ	3,132.3	5.5	2,749.5	5.5	382.8	13.9
รวมต้นทุนขาย	55,693.0	96.9	48,303.2	97.4	7,389.8	15.3
<b>ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร</b>						
ค่าเสื่อมราคา / การตัดจำหน่ายสินทรัพย์	33.7	0.1	31.7	0.1	2.1	6.5
ค่าใช้จ่ายทั่วไป	727.0	1.3	635.8	1.3	91.3	14.4
รวมค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	760.8	1.3	667.4	1.3	93.3	14.0
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	1,010.9	1.8	641.9	1.3	369.1	57.5
<b>รวมค่าใช้จ่าย</b>	<b>57,464.7</b>	<b>100.0</b>	<b>49,612.5</b>	<b>100.0</b>	<b>7,852.2</b>	<b>15.8</b>

ตารางต่อไปนี้จะแสดงรายละเอียดต้นทุนของโรงไฟฟ้าของธุรกิจไอพีพี เปรียบเทียบกับต้นทุนขายของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration)<sup>(1)</sup>

	รอบบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2556		2555		ผลต่าง	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
<b>ธุรกิจไอพีพี</b>						
ก๊าซธรรมชาติ	11,106.1	53.7	10,135.6	65.2	970.4	9.6
ถ่านหิน	6,152.3	29.8	3,039.2	19.6	3,113.1	-
น้ำมันดีเซล	115.5	0.6	30.2	0.2	85.3	>100
ค่าบำรุงรักษา	259.1	1.3	147.8	1.0	111.4	75.3
ค่าเสื่อมราคา / การตัดจำหน่ายสินทรัพย์	2,156.6	10.4	1,637.9	10.5	518.6	31.7
อื่นๆ	886.4	4.3	554.4	3.6	332.0	59.9
<b>รวมต้นทุนขาย</b>	<b>20,675.9</b>	<b>100.0</b>	<b>15,545.1</b>	<b>100.0</b>	<b>5,130.8</b>	<b>33.0</b>
<b>โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ</b>						
ก๊าซธรรมชาติ	25,345.3	72.4	22,939.7	70.0	2,405.5	10.5
ถ่านหิน	3,631.5	10.4	3,829.1	11.7	(197.6)	(5.2)
น้ำมันดีเซล	4.7	-	5.0	0.0	-	-
ค่าบำรุงรักษา	1,031.7	2.9	1,138.1	3.5	(106.4)	(9.3)
ค่าเสื่อมราคา / การตัดจำหน่ายสินทรัพย์	2,758.1	7.9	2,651.0	8.1	107.1	4.0
อื่นๆ	2,245.9	6.4	2,195.2	6.7	50.7	2.3
<b>รวมต้นทุนขาย</b>	<b>35,017.1</b>	<b>100.0</b>	<b>32,758.1</b>	<b>100.0</b>	<b>2,259.0</b>	<b>6.9</b>

หมายเหตุ: <sup>(1)</sup> ต้นทุนขายของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่แสดงไว้ในตารางข้างต้น เป็นผลประกอบการรวมของบริษัทหักด้วยผลประกอบการ ของ บจ. โกลว์ ไอพีพี, บจ. ไฟฟ้าห้วยเหาะ และ บจ. เกิดไค-วัน ดังนั้น ข้อมูลบางส่วนในตารางจึงเป็นผลจากการดำเนินธุรกิจซึ่งมิใช่จากการประกอบโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำโดยตรง อย่างไรก็ตาม กิติ จำนวนเงินซึ่งมาจากการดำเนินธุรกิจดังกล่าวมีจำนวนไม่มากนัก

## ต้นทุนขาย

### เชื้อเพลิง

บริษัทใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ต้นทุนก๊าซธรรมชาตินับเป็นต้นทุนขายในการดำเนินงานหลักของบริษัท โดยบริษัทมีค่าใช้จ่ายจากการจัดซื้อก๊าซธรรมชาติคิดเป็นร้อยละ 63.4 ของค่าใช้จ่ายรวมของบริษัทในปี 2556

ตารางต่อไปนี้จะแสดงต้นทุนเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติสำหรับระยะเวลาที่ระบุไว้

ต้นทุนเฉลี่ย (Average Effective Cost) ของก๊าซธรรมชาติ <sup>(1)</sup>				
รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
	2556	2555	ผลต่าง	
	(บาท/ล้านบีทียู)	(บาท/ล้านบีทียู)	(บาท/ล้านบีทียู)	(ร้อยละ)
ต้นทุนเฉลี่ย				
ของโกลว์ โอพีพี	313.3	303.2	10.1	3.3
ของโรงผลิตไฟฟ้าและไอน้ำร่วมกัน <sup>(2)</sup>	323.0	310.7	12.4	4.0

หมายเหตุ: <sup>(1)</sup> ต้นทุนเฉลี่ยไม่ใช่ราคาซื้อขายจริงของบริษัท แต่คำนวณโดยนำต้นทุนก๊าซธรรมชาติทั้งหมดหารด้วยปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ทั้งหมดของโรงไฟฟ้าในช่วงระยะเวลาที่ระบุไว้  
<sup>(2)</sup> ต้นทุนเฉลี่ย (Blended Rate) โดยหลักแสดงถึงราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่ชำระให้กับ บมจ. ปตท. (1) โดยโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัทสำหรับก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม (2) สำหรับก๊าซธรรมชาติที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับหม้อต้มผลิตไอน้ำ (Boilers) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ทั้งนี้ ราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติใน (1) และ (2) มีอัตราต่างกัน

บริษัทมีค่าใช้จ่ายจากการจัดซื้อถ่านหินคิดเป็นร้อยละ 17.0 ของค่าใช้จ่ายรวมในปี 2556

ตารางต่อไปนี้จะแสดงต้นทุนเฉลี่ยในการจัดซื้อถ่านหินสำหรับระยะเวลาที่ได้ระบุไว้

ต้นทุนเฉลี่ย (Average Cost) <sup>(1)</sup> ของถ่านหิน				
รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
	2556	2555	ผลต่าง	
	(เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน)	(เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน)	(เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน)	(ร้อยละ)
ธุรกิจโอพีพี				
ราคาถ่านหินอ้างอิง <sup>(2)</sup> (6,322 กิโลแคลอรีต่อกิโลกรัม) <sup>(AR)</sup>	114.8	129.3	(14.5)	(11.2)
ค่าขนส่ง <sup>(3)</sup>	13.9	14.4	(0.5)	(3.2)
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ				
ราคาถ่านหินอ้างอิง <sup>(2)</sup> (6,700 กิโลแคลอรีต่อกิโลกรัม) <sup>(AD)</sup>	98.5	112.1	(13.6)	(12.1)
ค่าขนส่ง <sup>(3)</sup>	8.4	10.1	(1.7)	(16.5)

หมายเหตุ: <sup>(1)</sup> ต้นทุนเฉลี่ยไม่รวมต้นทุนของ Biomass  
<sup>(2)</sup> ไม่ใช่ราคาถ่านหินจริง แต่เป็นราคาอ้างอิงเพื่อแสดงการเคลื่อนไหวของราคาถ่านหินสำหรับระยะเวลาที่ระบุไว้ ส่วนราคาถ่านหินจริงเปลี่ยนแปลงตามกลไกการปรับราคาตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายถ่านหิน  
<sup>(3)</sup> รวมถึงค่าขนส่งและประกันภัยที่เกิดขึ้นจริง

ปัจจัยหลักที่มีผลต่อค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิงของบริษัทคือ ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่บริษัทผลิตได้และประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำดังกล่าว

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

ปริมาณการผลิตและอัตราการใช้ความร้อน <sup>(1)</sup>		
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	2556	2555
<b>โรงไฟฟ้า โกลว์ โอพีพี</b>		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)	5,106	4,835
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV)	35,464,742	33,507,830
อัตราการใช้ความร้อน (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)	6,946	6,930
<b>โรงไฟฟ้า เกิดโค-วัน</b>		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)	4,121	1,826
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV)	37,842,567	16,600,756
อัตราการใช้ความร้อน (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)	9,183	9,094
<b>โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (MIE)<sup>(1)</sup></b>		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้าที่จัดสรร (กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า) <sup>(2)</sup>		
โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ	8,035	8,184
โรงไฟฟ้าถ่านหิน	2,713	2,521
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV)		
โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ	64,736,280	65,712,165
โรงไฟฟ้าถ่านหิน	28,519,243	26,183,442
อัตราการใช้ความร้อนจัดสรร (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)		
โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ	8,057	8,029
โรงไฟฟ้าถ่านหิน <sup>(3)</sup>	10,541	10,420
<b>โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนและไอน้ำ (SEIP)</b>		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง) <sup>(2)</sup>		
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV)	13,487,758	7,935,106
อัตราการใช้ความร้อน (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)	8,194	8,372

หมายเหตุ: <sup>(1)</sup> แสดงถึงอัตราการใช้ความร้อน "จัดสรร" ซึ่งถือเป็นอัตราการใช้ความร้อนรวมของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัท โดยคำนวณจากปริมาณพลังงานจากเชื้อเพลิงที่ใช้ทั้งหมดของโรงงานในระยะเวลาหนึ่งหารด้วยพลังงานที่ผลิตได้ทั้งหมดในระยะเวลาเดียวกัน ซึ่งไม่สามารถคำนวณค่าได้โดยง่าย โดยเฉพาะอย่างยิ่งในกรณีโรงไฟฟ้าแบบพลังงานความร้อนร่วมจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหินของโกลว์ เอสพีพี 2/โกลว์ เอสพีพี 3 ซึ่งบริษัทได้เฉลี่ยพลังงานไอน้ำและพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตโดยโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 3 โดยนับเป็นการผลิตโดยใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน การคำนวณเช่นนี้ยึดหลักปริมาณพลังงานที่ผลิตได้จากแหล่งพลังงานแต่ละชนิดต่อพลังงานที่ใช้สำหรับโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 3 ทั้งหมด ซึ่งบริษัทจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจและสมมติฐานที่ตั้งขึ้นประกอบในการคำนวณ อย่างไรก็ตาม ตารางข้างต้นนี้มีการรวมปริมาณการผลิตและอัตราการใช้ความร้อนของโรงไฟฟ้าถ่านหินโรงใหม่ (CFB 3) ด้วย

<sup>(2)</sup> รวมถึงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำและน้ำเย็น (ถ้ามี) ทั้งนี้ ไอน้ำและน้ำเย็น (ถ้ามี) ถูกปรับใช้หน่วยเมกะวัตต์ ที่ค่าพลังงานไฟฟ้าเทียบเท่า

<sup>(3)</sup> อัตราการใช้ความร้อนที่แสดงในตารางส่วนนี้มีการรวมปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ใช้เริ่มเดินเครื่องและส่วนผสมของชีวมวล (Biomass) เข้าไว้ในอัตราการใช้ความร้อนจากถ่านหินด้วย

## พลประกอบการเปรียบเทียบ

ระหว่างปี 2556 กับปี 2555

### รายได้

รายได้จากการจำหน่ายสินค้าและการให้บริการ (รวมรายได้อื่นๆ) ได้รับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.1 เป็นจำนวน 69,771.5 ล้านบาทในปี 2556 จากจำนวน 59,072.8 ล้านบาทในปี 2555 ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยต่อไปนี้

- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ของ บจ. โกลว์ ไอพีพี ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.9 หรือจากจำนวน 13,121.4 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 14,423.9 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุหลักจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่สูงขึ้น โดยในปี 2556 ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1 หรือจากจำนวน 4,809 กิกะวัตต์ชั่วโมง เป็นจำนวน 5,101 กิกะวัตต์ชั่วโมง
- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ของโรงไฟฟ้า เกิดไค-วัน ที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่นขนาด 660 เมกะวัตต์ ในปี 2556 ปรับตัวเพิ่มขึ้นเป็น 11,969.6 ล้านบาท จากจำนวน 5,336.4 ล้านบาทในปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการที่โรงไฟฟ้า เกิดไค-วัน ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2555 เป็นต้นมา ถึงแม้ว่าโรงไฟฟ้า เกิดไค-วัน จะได้มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนในช่วงเดือนพฤษภาคม ถึงมิถุนายน 2556 ก็ตาม โดยในปี 2556 ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นเป็นจำนวน 4,121 กิกะวัตต์ชั่วโมง จากจำนวน 1,826 กิกะวัตต์ชั่วโมงในปี 2555
- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวของ บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ปรับตัวลดลงร้อยละ 39.5 หรือจากจำนวน 887.7 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 537.4 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุหลักจากที่ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ที่ลดลง เนื่องจากปัญหาเสาส่งไฟฟ้าแรงสูงได้รับความเสียหายตั้งแต่เดือนกันยายน 2556 ทำให้ไม่สามารถส่งกระแสไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ได้ โดยในปี 2556 มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเป็นจำนวน 328 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง 214 กิกะวัตต์ชั่วโมง จาก 542 กิกะวัตต์ชั่วโมง ในปี 2555
- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.2 หรือจากจำนวน 15,719.5 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 18,262.9 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณจำหน่ายที่เพิ่มสูงขึ้น (รวมถึงยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ของ บจ. โกลว์ เอสพีพี 12 ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตขนาดเล็กขนาด 90 เมกะวัตต์ ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้วเมื่อเดือนธันวาคม 2555) และค่าพลังงานไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น เนื่องมาจากราคาก๊าซที่สูงขึ้น ทั้งนี้ค่าพลังงานไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.6 เนื่องมาจากราคาก๊าซที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 และปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.3 ในปี 2556
- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.0 หรือจากจำนวน 14,567.2 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 15,730.2 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของอัตราค่าไฟ แม้ว่าปริมาณจำหน่ายจะสูงขึ้นเพียงร้อยละ 2.2 ก็ตาม (รวมถึงปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าจาก บจ. โกลว์ เอสพีพี 12 ที่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้วเมื่อเดือนธันวาคม 2555) โดยอัตราค่าไฟที่จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมมีจำนวนเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 ในปี 2556 ซึ่งมีผลมาจากการปรับขึ้นของอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) จำนวน 0.04 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงในเดือนมกราคม ปี 2556 ปรับลดลงจำนวน 0.05 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงในเดือนพฤษภาคมปี 2556 และปรับขึ้นอีกครั้งจำนวน 0.07 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมงในเดือนกันยายนปี 2556 ตามลำดับ

- ยอดจำหน่ายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.7 หรือจากจำนวน 7,160.8 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 7,856.9 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุจากอัตราค่าไอน้ำที่สูงขึ้นร้อยละ 8.0 เนื่องมาจากราคาค่าก๊าซที่สูงขึ้น
- รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆ ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 หรือจากจำนวน 410.8 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 426.0 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุจากปริมาณการจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น

รายได้อื่นประกอบด้วย ดอกเบี้ยรับ และอื่นๆ

บริษัทมีรายได้จากดอกเบี้ยรับลดลงจำนวนร้อยละ 25.0 ในปี 2556 โดยลดลงจากจำนวน 90.3 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 67.8 ล้านบาทในปี 2556 โดยดอกเบี้ยรับส่วนใหญ่มาจากดอกเบี้ยจากเงินสดที่อยู่ในรูปของเงินฝากธนาคาร และบัญชีสำรองตามสัญญาเงินกู้โครงการ

ในปี 2556 บริษัทมีรายได้อื่นๆ จำนวน 496.8 ล้านบาท หรือลดลงจำนวน 1,281.9 ล้านบาท จากปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักเนื่องจากในปี 2555 มีการบันทึกเงินชดเชยจากความล่าช้าของโรงไฟฟ้า เกิดโค-วัน จำนวน 1,046.3 ล้านบาท ในช่วงไตรมาสแรก และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 661.4 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2556 รายได้อื่นส่วนใหญ่มาจากการบันทึกเงินชดเชยจากประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของโรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน จำนวน 296.9 ล้านบาท ในเดือนธันวาคม

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น รายได้ทั้งหมดปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.1 จากจำนวน 59,072.8 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 69,771.5 ล้านบาทในปี 2556

#### ค่าใช้จ่าย

ต้นทุนขายปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.3 หรือจากจำนวน 48,303.2 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 55,693.0 ล้านบาทในปี 2556 ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยต่อไปนี้

#### ธุรกิจไฟฟ้า

- ต้นทุนเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติของธุรกิจไฟฟ้า จาก บจ. โกลว์ ไฟฟ้าง๊าส ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.6 หรือจากจำนวน 10,135.6 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 11,106.1 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุหลักจากราคาค่าก๊าซปรับตัวสูงขึ้นร้อยละ 3.3 และปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่สูงขึ้น เนื่องมาจากการซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนในไตรมาสแรกของปี 2555
- ต้นทุนถ่านหินของธุรกิจไฟฟ้า จาก บจ. เกิดโค-วัน มีจำนวน 6,152.3 ล้านบาทในปี 2556 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 3,113.1 ล้านบาท จากจำนวน 3,039.2 ล้านบาท ในปี 2555 จากการที่โรงไฟฟ้า เกิดโค-วัน ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่เดือนสิงหาคม ปี 2555
- ต้นทุนเชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลของธุรกิจไฟฟ้า มีจำนวน 115.5 ล้านบาท ในปี 2556 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 85.3 ล้านบาท จากจำนวน 30.2 ล้านบาท ในปี 2555 การปรับตัวเพิ่มขึ้นของต้นทุนน้ำมันดีเซลมีสาเหตุหลักจากการเริ่มดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เกิดโค-วัน ซึ่งจำเป็นต้องใช้น้ำมันดีเซลในช่วงแรกของการเริ่มเดินเครื่อง
- ต้นทุนซ่อมบำรุงมีจำนวนเพิ่มขึ้น 111.4 ล้านบาท หรือจากจำนวน 147.8 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 259.1 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุเนื่องมาจากการซ่อมบำรุงตามแผนของ บจ. เกิดโค-วัน ในช่วงไตรมาสที่ 2 ของปี 2556
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 518.6 ล้านบาท หรือจากจำนวน 1,637.9 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 2,156.6 ล้านบาทในปี 2556 สาเหตุหลักของการปรับตัวเพิ่มขึ้นมาจากการบันทึกค่าเสื่อมของโรงไฟฟ้า เกิดโค-วัน เป็นจำนวน 1,048.3 ล้านบาทในปี 2556
- ต้นทุนขายอื่นปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 332.0 ล้านบาท หรือจากจำนวน 554.4 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 886.4 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เกิดโค-วัน ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนสิงหาคม 2555 ทั้งนี้ต้นทุนขายอื่นๆ ที่ใช้ในการผลิตส่วนใหญ่ประกอบด้วยต้นทุนน้ำ สารเคมี และค่าใช้จ่ายประจำทั่วไป รวมไปถึงเงินจ่ายเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า



### โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration)

- ต้นทุนเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.5 หรือจากจำนวน 22,939.7 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 25,345.3 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุหลักจากราคาก๊าซธรรมชาติปรับตัวเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 4.0 และปริมาณการใช้เชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นเนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ รวมถึงปริมาณการใช้เชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นของ บจ. โกลว์ เอสพีพี 12 ที่ได้เริ่มดำเนินงานเมื่อเดือนธันวาคม 2555 ที่ผ่านมา
- ต้นทุนเชื้อเพลิงถ่านหินปรับตัวลดลงร้อยละ 5.2 หรือจากจำนวน 3,829.1 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 3,631.5 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุมาจากราคาถ่านหินเฉลี่ย (FOB) ลดลงร้อยละ 12.1 หรือจาก 112.1 ดอลลาร์สหรัฐฯ ต่อตันเป็น 98.5 ดอลลาร์สหรัฐฯ ต่อตัน ในขณะที่ราคาถ่านหินอ้างอิงลดลงร้อยละ 15.4 หรือจาก 118.5 ดอลลาร์สหรัฐฯ ต่อตันเป็น 100.3 ดอลลาร์สหรัฐฯ ต่อตัน
- ต้นทุนซ่อมบำรุงปรับตัวลดลงร้อยละ 9.3 หรือจากจำนวน 1,138.1 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 1,031.7 ล้านบาทในปี 2556
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 หรือจากจำนวน 2,651.0 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 2,758.1 ล้านบาทในปี 2556
- ต้นทุนขายอื่นปรับตัวลดลงร้อยละ 2.3 หรือจากจำนวน 2,195.2 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 2,245.9 ล้านบาทในปี 2556

สำหรับค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร ได้รับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.0 หรือจากจำนวน 667.4 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 760.8 ล้านบาทในปี 2556 ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยดังต่อไปนี้

- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 หรือจากจำนวน 31.7 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 33.7 ล้านบาทในปี 2556
- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารทั่วไป ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.4 หรือจากจำนวน 635.8 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 727.0 ล้านบาทในปี 2556

ในปี 2556 บริษัทมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเป็นจำนวน 1,002.7 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2555 บริษัทมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเป็นจำนวน 661.4 ล้านบาท โดยผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนนี้มีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้สกุลเหรียญสหรัฐฯ ของ บจ. โกลว์ ไอพีพี, บจ. เก็คโค-วัน และ บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ<sup>(1)</sup> ซึ่งจะชำระคืนโดยอาศัยรายได้จากยอดขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ที่อยู่ในสกุลเหรียญสหรัฐฯ และที่มีการอ้างอิงกับเงินสกุลเหรียญสหรัฐฯ

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น รายจ่ายทั้งหมดปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.8 หรือจากจำนวน 49,612.8 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 57,464.7 ล้านบาทในปี 2556

### **กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้**

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 30.1 หรือจากจำนวน 9,460.4 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 12,306.8 ล้านบาทในปี 2556

### **ต้นทุนทางการเงิน**

ต้นทุนทางการเงินปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 43.9 หรือจากจำนวน 2,354.2 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 3,388.7 ล้านบาทในปี 2556 โดยต้นทุนทางการเงินหลักประกอบด้วยดอกเบี้ยจ่ายและค่าธรรมเนียมทางการเงิน

ดอกเบี้ยจ่ายปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 45.5 หรือจากจำนวน 2,240.0 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 3,259.7 ล้านบาทในปี 2556 โดยมีสาเหตุมาจากการบันทึกดอกเบี้ยจ่ายเต็มปีของโรงไฟฟ้า เก็คโค-วัน และโกลว์ เอสพีพี 12 หลังจากได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนสิงหาคม 2555 และเดือนธันวาคม 2555 ตามลำดับ

หมายเหตุ: <sup>(1)</sup> งบการเงินของ บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ถูกจัดทำในรูปสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ และได้บันทึกรวมในงบการเงินรวมของบริษัทฯ ที่แสดงในสกุลเงินบาท

ค่าธรรมเนียมทางการเงินในปี 2556 มีจำนวน 129.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14.9 ล้านบาท จากจำนวน 114.2 ล้านบาทในปี 2555

### ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.1 จากจำนวน 865.7 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 1,031.3 ล้านบาทในปี 2556

ทั้งนี้ตั้งแต่ปีงบการเงิน 2556 เป็นต้นไป มาตรฐานและหลักวิธีปฏิบัติของสมาคมนักบัญชี (Thai GAAP) ได้นำหลักของภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมาปฏิบัติใช้ สำหรับการวิเคราะห์เปรียบเทียบผลการดำเนินการนี้ ภาษีเงินได้จึงประกอบด้วย 2 ส่วน คือ (ก) ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และ (ข) ผลต่างสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (รายได้/ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี)

#### (ก) ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน

ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันในปี 2556 จำนวน 887.1 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.1 จากจำนวน 703.6 ล้านบาท ในปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ที่ต้องเสียภาษีที่เพิ่มสูงขึ้น แม้ว่าอัตราภาษีจะลดลงก็ตาม

#### (ข) ผลต่างสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (รายได้/ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี)

ในปี 2556 มีการบันทึกค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 162.0 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2555 (งบปรับปรุงใหม่) ที่จะต้องมีการบันทึกค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 144.2 ล้านบาท

ซึ่งจากการนำหลักภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมาใช้ในครั้งแรกนี้ ทำให้ต้องมีการปรับปรุงส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับงบการเงินปี 2554 และ 2555 จากการบันทึกค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 242.7 ล้านบาท และ 404.7 ล้านบาท ตามลำดับ

### กำไรหลังหักภาษี

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น กำไรหลังหักภาษีเงินได้ปรับตัวเพิ่มขึ้น ร้อยละ 26.4 จากจำนวน 6,240.5 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 7,886.8 ล้านบาทในปี 2556

### ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย

ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีผลกำไรจำนวน 672.4 ล้านบาทในปี 2556 ในขณะที่ปี 2555 ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีผลกำไรจำนวน 823.0 ล้านบาท ผลกำไรในส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีองค์ประกอบหลักคือกำไรสุทธิของ บจ. เกิดไค-วัน ซึ่งมีสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยจำนวนร้อยละ 35 โดยในปี 2556 บจ. เกิดไค-วัน มีกำไรสุทธิเป็นจำนวน 1,623.1 ล้านบาท นับรวมผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 848.7 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2555 บจ. เกิดไค-วัน มีกำไรสุทธิจำนวน 1,837.8 ล้านบาท รวมถึงผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 508.3 ล้านบาท

### กำไรสุทธิ

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น กำไรสุทธิมีจำนวนเพิ่มขึ้นร้อยละ 33.2 หรือจากจำนวน 5,417.6 ล้านบาทในปี 2555 เป็นจำนวน 7,214.4 ล้านบาทในปี 2556

### Normalized Net Profit <sup>(1)</sup>

สำหรับปี 2556 บริษัทมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 703.4<sup>(2)</sup> ล้านบาท และผลต่างสุทธิของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จำนวน 142.8<sup>(3)</sup> ล้านบาท ทำให้บริษัทมี NNP จำนวน 8,060.6 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 58.7 จากจำนวน 5,078.2 ล้านบาท ในปี 2555 ซึ่ง NNP ดังกล่าวให้เป็นแนวทางในการกำหนดการจ่ายเงินปันผล

หมายเหตุ: <sup>(1)</sup> ปรับเปลี่ยนนิยามของ Normalized Net Profit เป็นกำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ และรายได้หรือค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ตั้งแต่ไตรมาส 1 ปี 2556

<sup>(2)</sup> ไม่รวมกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิในสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย

<sup>(3)</sup> ไม่รวมรายได้/ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย

## เสนอ ผู้ถือหุ้น

### บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”)

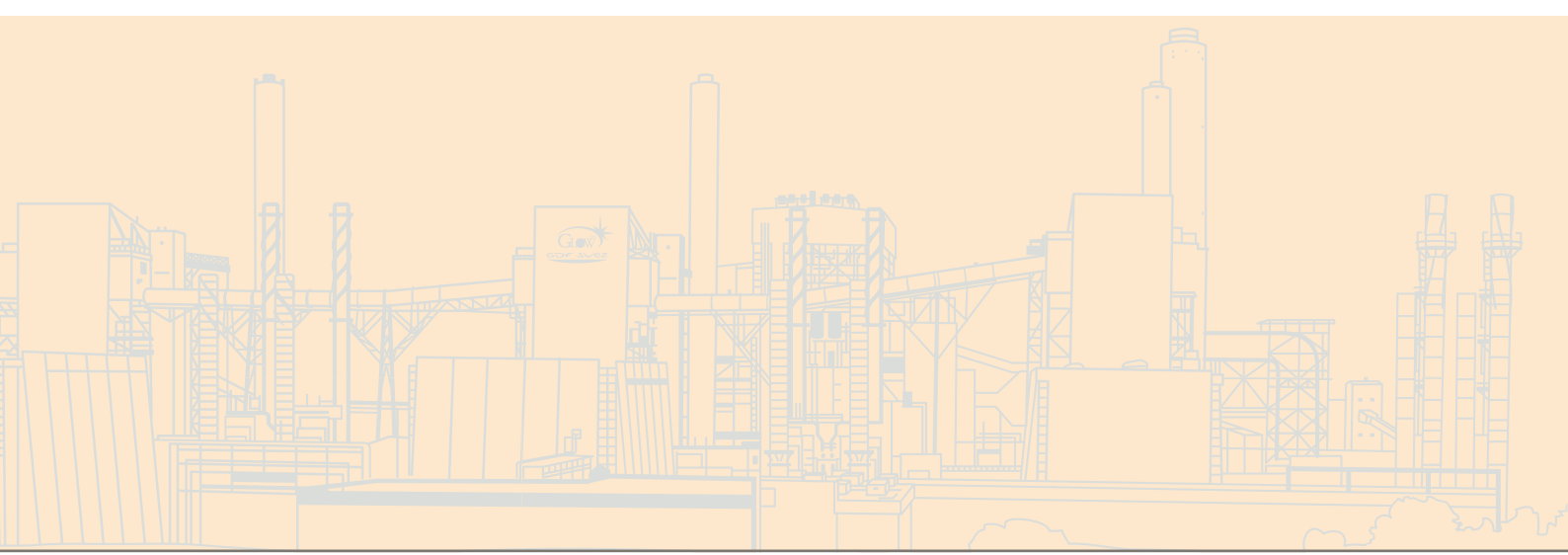
คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่าน ดังนี้

- นายโกวิทย์ โปษยานนท์ ประธานกรรมการ
- นายวิทยา เวชชาชีวะ กรรมการ
- นางสาวพรรณ รัตนภรณ์ กรรมการ

ผู้จัดการแผนกตรวจสอบภายในของบริษัท ทำหน้าที่เป็นเลขานุการของคณะกรรมการตรวจสอบ

ในระหว่างวันที่ 1 มกราคมถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 คณะกรรมการตรวจสอบได้ประชุมทั้งหมดสี่ (4) ครั้ง และได้ปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ดังนี้

1. สอบทานงบการเงินรายไตรมาสและประจำปีแล้วนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อให้ความเห็นชอบ คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นสอดคล้องกับผู้สอบบัญชีภายนอกว่างบการเงินของบริษัทแสดงฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญ และมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอ ตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป
2. สอบทานความเพียงพอและประสิทธิผลของระบบการควบคุมภายในตามรายงานที่ผู้จัดการแผนกตรวจสอบภายในนำเสนอ แล้วไม่พบข้อบกพร่องที่สำคัญของระบบการควบคุมภายในที่จะกระทบต่อการดำเนินงานและงบการเงินของบริษัท
3. สอบทานการปฏิบัติงานว่าเป็นไปตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมทั้งกฎระเบียบอื่นที่เกี่ยวข้องของประเทศไทย คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า บริษัทได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
4. พิจารณาคุนสมบัติและความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชีภายนอกและเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีภายนอก รวมทั้งค่าสอบบัญชีต่อคณะกรรมการบริษัท
5. สอบทานและอนุมัติแผนตรวจสอบภายในประจำปี สอบทานและรับทราบรายงานการตรวจสอบภายในรายไตรมาส และประเมินผลการปฏิบัติงานของหน่วยตรวจสอบภายใน
6. สอบทานความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้น ตามที่ผู้จัดการแผนกตรวจสอบภายในและผู้บริหารคาดการณ์หรือประเมินไว้ รวมถึงสอบทานว่าได้มีการใช้วิธีการบริหารความเสี่ยงที่เหมาะสม
7. สอบทานรายการที่อาจมีผลประโยชน์ขัดแย้ง รวมทั้งการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับรายการเหล่านั้น คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวของบริษัท เป็นไปตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อบริษัท



8. สอบทานการบริหารจัดการความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนและอนุพันธ์ทางการเงินและเสนอแนะให้มีมาตรการเพิ่มเติมในการควบคุมเรื่องนี้

9. สอบทานและเห็นชอบแบบประเมินความเสี่ยงของระบบการควบคุมภายในที่บริษัทแปลเป็นภาษาอังกฤษ (ตามคู่มือการจัดทำ “แบบ 56-1” ที่ออกโดย ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยในเดือนสิงหาคม 2556)

10. รับทราบว่ามีข้อพิพาทระหว่างบริษัท เกิดไค-วัน จำกัด กับ กรมสรรพากร เกี่ยวกับภาษีเงินได้นิติบุคคลในช่วงการก่อสร้างโรงงาน

11. รับทราบถึงการนำระบบการควบคุมภายในและระเบียบปฏิบัติของกลุ่มบริษัทโกลว์ไปใช้ในบริษัท ไฟฟ้าห้วยเหาะ จำกัด ทั้งที่สำนักงานและโรงไฟฟ้า

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

คณะกรรมการตรวจสอบเห็นชอบให้เสนอ บริษัท ดีลอยท์ ทูช โรมัทส์ ไชยยศ สอบบัญชี จำกัด โดย ดร.ศุภมิตร เตชะมนตรีกุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 3356 หรือนายมนูญ มนุสข ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 4292 หรือนายชูพงษ์ สุธฤติกาล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 4325 เป็นผู้สอบบัญชีประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 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 2556 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวม และเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

### ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงิน

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

### ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของข้าพเจ้า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้นั้นขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงินโดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินโดยรวม

ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

### ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยและของ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

### ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

โดยมิใช่เป็นการแสดงความเห็นแบบที่เปลี่ยนแปลงไป ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.1 บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยได้นำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง “ภาษีเงินได้” มาใช้เป็นครั้งแรกและได้ทำการปรับปรุงและเปิดเผยย้อนหลังข้อมูลเปรียบเทียบให้เป็นไปตามนโยบายการบัญชีใหม่แล้ว



ดร. ศุภมิตร เตชะมนตรีกุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 3356

บริษัท ดีลรอยท์ ทัช โฮมทูล์ โซลยัค สอบบัญชี จำกัด

กรุงเทพมหานคร

วันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2557

● ● **งบแสดงฐานะการเงิน**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		ณ วันที่	ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่	ณ วันที่	ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่
หมายเหตุ		31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	1 มกราคม 2555	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	1 มกราคม 2555
<b>สินทรัพย์</b>							
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6	4,870,648,151	11,861,163,618	4,888,575,680	721,407,244	2,198,258,198	370,061,083
เงินลงทุนชั่วคราว	7	889,156,537	1,134,453,643	3,795,148,650	-	-	1,500,000,000
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	8	12,999,297,095	8,780,941,132	6,444,022,260	2,793,616,012	4,402,548,985	3,030,872,312
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	23	-	-	-	3,471,824,350	3,865,100,000	53,209,737
สินค้าคงเหลือ	9	5,521,687,536	4,879,912,446	4,433,884,537	1,224,078,423	1,151,793,600	525,116,702
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		1,165,545,541	758,903,508	961,118,131	880,616,665	286,936,817	607,492,235
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>		<b>25,446,334,860</b>	<b>27,415,374,347</b>	<b>20,522,749,258</b>	<b>9,091,542,694</b>	<b>11,904,637,600</b>	<b>6,086,752,069</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>							
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	10	-	-	-	28,635,196,263	28,868,771,355	28,153,771,355
เงินลงทุนในการร่วมค้า	2.3	739,150	843,213	896,700	-	-	-
เงินลงทุนระยะยาวอื่น		1,500,000	1,500,000	1,500,000	1,500,000	1,500,000	1,500,000
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	23	-	-	-	4,677,000,000	5,706,000,000	7,197,572,868
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	11	97,300,771,947	100,769,518,657	98,230,160,093	28,927,666,681	30,049,757,323	30,942,201,597
สินทรัพย์ภาษีเงินได้							
รอการตัดบัญชี	19	272,304,880	309,734,278	307,177,613	15,221,880	13,208,864	11,948,354
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	12 และ 23	1,984,264,524	1,541,904,793	1,590,366,125	408,613,626	519,626,229	407,045,213
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>		<b>99,559,580,501</b>	<b>102,623,500,941</b>	<b>100,130,100,531</b>	<b>62,665,198,450</b>	<b>65,158,863,771</b>	<b>66,714,039,387</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>		<b>125,005,915,361</b>	<b>130,038,875,288</b>	<b>120,652,849,789</b>	<b>71,756,741,144</b>	<b>77,063,501,371</b>	<b>72,800,791,456</b>



● ● **งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ณ วันที่	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		ณ วันที่	ปรับปรุงใหม่ ณ วันที่	ปรับปรุงใหม่ ณ วันที่	ณ วันที่	ปรับปรุงใหม่ ณ วันที่	ปรับปรุงใหม่ ณ วันที่
		31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	1 มกราคม 2555	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	1 มกราคม 2555
<b>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>							
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>							
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	13	-	2,500,000,000	1,201,000,000	-	900,000,000	250,000,000
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	14	9,858,445,620	10,389,151,590	6,311,910,151	2,868,135,827	3,661,381,460	2,586,686,665
<b>หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน</b>							
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	15	9,209,748	9,295,812	16,941,586	2,029,436	1,502,293	4,930,573
<b>เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระ</b>							
ภายในหนึ่งปี	17	9,269,195,733	8,670,959,017	1,642,989,933	6,178,779,075	6,000,000,000	-
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		-	-	2,996,964,998	-	-	2,996,964,998
<b>เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการ</b>							
ที่เกี่ยวข้องกัน	23	-	-	-	106,000,000	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้น	16	1,432,900,000	1,432,900,000	-	-	-	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		269,126,066	258,484,185	308,469,754	77,278,115	103,929,903	75,867,268
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอส่ง		338,424,614	404,759,200	191,622,770	106,491,209	176,476,495	64,492,936
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		371,166,215	209,120,275	152,783,822	113,388,459	118,007,879	65,379,471
รวมหนี้สินหมุนเวียน		21,548,467,996	23,874,670,079	12,822,683,014	9,452,102,121	10,961,298,030	6,044,321,911
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>							
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	15	20,706,177	20,893,046	10,455,681	4,830,585	4,798,513	3,063,226
เงินกู้ยืมระยะยาว	17	34,008,539,666	41,536,386,600	48,618,378,895	11,088,719,831	16,663,212,003	20,456,577,310
หุ้นกู้	18	19,026,908,891	19,021,015,311	17,520,652,228	19,026,908,891	19,021,015,311	17,520,652,228
<b>เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการ</b>							
ที่เกี่ยวข้องกัน	23	1,537,453,684	1,629,269,092	1,685,628,326	-	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	19	931,468,174	824,689,349	660,098,400	325,919,126	303,699,082	278,398,386
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	20	111,286,297	96,978,789	87,529,779	16,247,266	14,510,380	12,895,612
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	23	561,348,793	492,084,927	258,092,441	517,763,583	496,539,890	311,211,465
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		56,197,711,682	63,621,317,114	68,840,835,750	30,980,389,282	36,503,775,179	38,582,798,227
<b>รวมหนี้สิน</b>		<b>77,746,179,678</b>	<b>87,496,987,193</b>	<b>81,663,518,764</b>	<b>40,432,491,403</b>	<b>47,465,073,209</b>	<b>44,627,120,138</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

## ● ● จบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่		ปรับปรุงใหม่	ปรับปรุงใหม่
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	1 มกราคม 2555	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	1 มกราคม 2555
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	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	14,628,650,350	14,628,650,350
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	2,935,427,353	2,935,427,353	2,935,427,353	4,786,986,727	4,786,986,727	4,786,986,727
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว						
ทุนสำรองตามกฎหมาย	21 1,598,287,193	1,598,287,193	1,598,287,193	1,598,287,193	1,598,287,193	1,598,287,193
ยังไม่ได้จัดสรร	21,915,336,684	17,848,984,339	15,427,345,782	10,310,325,471	8,584,503,892	7,159,747,048
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(501,398,252)	(573,540,708)	(539,178,879)	-	-	-
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	40,576,303,328	36,437,808,527	34,060,531,799	31,324,249,741	29,598,428,162	28,173,671,318
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	6,683,432,355	6,105,079,568	4,938,799,226	-	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	47,259,735,683	42,542,888,095	38,989,331,025	31,324,249,741	29,598,428,162	28,173,671,318
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	125,005,915,361	130,038,875,288	120,662,849,789	71,756,741,144	77,063,501,371	72,800,791,456



# งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	ปรับปรุงใหม่ 2555	2556	ปรับปรุงใหม่ 2555
รายได้จากการขาย	69,206,970,396	57,203,822,818	24,440,369,693	23,171,031,375
ต้นทุนขาย	(55,692,970,722)	(48,303,163,817)	(19,620,061,916)	(19,004,818,055)
กำไรขั้นต้น	13,513,999,674	8,900,659,001	4,820,307,777	4,166,213,320
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ	-	661,399,797	-	-
ดอกเบี้ยรับ	67,799,150	90,342,614	481,212,162	480,704,959
เงินปันผลรับ	4,950,000	2,850,000	1,793,720,241	1,989,673,719
รายได้เงินชดเชยสำหรับความล่าช้าของการก่อสร้าง	-	1,055,904,504	-	-
รายได้อื่น	491,809,670	58,519,960	114,376,212	46,376,297
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(760,785,580)	(667,438,749)	(381,253,355)	(339,002,702)
เงินชดเชยจ่ายสำหรับความล่าช้า				
จากการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์	-	(633,600,000)	-	-
ค่าตอบแทนกรรมการ	(8,165,546)	(8,208,222)	(8,165,546)	(8,208,222)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ	(1,002,676,150)	-	(7,299,109)	(7,676,564)
ต้นทุนทางการเงิน	(3,388,690,811)	(2,354,159,425)	(1,677,514,702)	(1,638,309,661)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากการลงทุนในการร่วมค้า	(104,063)	(53,487)	-	-
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	8,918,136,344	7,106,215,993	5,135,383,680	4,689,771,146
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(1,031,311,820)	(865,678,175)	(261,476,546)	(269,066,710)
<b>กำไรสำหรับปี</b>	<b>7,886,824,524</b>	<b>6,240,537,818</b>	<b>4,873,907,134</b>	<b>4,420,704,436</b>
<b>กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น</b>				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	107,275,028	(51,095,656)	-	-
<b>กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี</b>	<b>107,275,028</b>	<b>(51,095,656)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี</b>	<b>7,994,099,552</b>	<b>6,189,442,162</b>	<b>4,873,907,134</b>	<b>4,420,704,436</b>
<b>การแบ่งปันกำไร</b>				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	7,214,437,900	5,417,586,149	4,873,907,134	4,420,704,436
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	672,386,624	822,951,669	-	-
	7,886,824,524	6,240,537,818	4,873,907,134	4,420,704,436
<b>การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม</b>				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	7,286,580,356	5,383,224,320	4,873,907,134	4,420,704,436
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	707,519,196	806,217,842	-	-
	7,994,099,552	6,189,442,162	4,873,907,134	4,420,704,436
<b>กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน</b>	<b>บาท</b>	<b>4.93</b>	<b>3.70</b>	<b>3.33</b>
<b>จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยต่อหน่วย</b>	<b>หุ้น</b>	<b>1,462,865,035</b>	<b>1,462,865,035</b>	<b>1,462,865,035</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

- ● แสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของพื้กอกัน

หน่วย : บาท

หมายเหตุประกอบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



# งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ					รวมส่วนของ ผู้ถือหุ้น
	ทุนที่ออกและ ชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้นสามัญ	กำไรสะสม			
			จัดสรรแล้ว	ยังไม่ได้จัดสรร		
ทุนสำรองตามกฎหมาย						
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555 - ตามที่รายงานไว้เดิม	14,628,650,350	4,786,986,727	1,598,287,193	7,315,943,839	28,329,868,109	
ผลสะสมจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	(156,196,791)	(156,196,791)	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555 - ปรับปรุงใหม่	14,628,650,350	4,786,986,727	1,598,287,193	7,159,747,048	28,173,671,318	
จ่ายเงินปันผล	-	-	-	(2,995,947,592)	(2,995,947,592)	
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุด						
วันที่ 31 ธันวาคม 2555 - ปรับปรุงใหม่	-	-	-	4,420,704,436	4,420,704,436	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 - ปรับปรุงใหม่	14,628,650,350	4,786,986,727	1,598,287,193	8,584,503,892	29,598,428,162	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556 - ตามที่รายงานไว้เดิม	14,628,650,350	4,786,986,727	1,598,287,193	8,764,740,869	29,778,665,139	
ผลสะสมจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	(180,236,977)	(180,236,977)	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556 - ปรับปรุงใหม่	14,628,650,350	4,786,986,727	1,598,287,193	8,584,503,892	29,598,428,162	
จ่ายเงินปันผล 22	-	-	-	(3,148,085,555)	(3,148,085,555)	
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	-	-	4,873,907,134	4,873,907,134	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	14,628,650,350	4,786,986,727	1,598,287,193	10,310,325,471	31,324,249,741	



## งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน</b>				
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	8,918,136,344	7,106,215,993	5,135,383,680	4,689,771,146
ปรับปรุงด้วย:				
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย/ บริษัทอื่น	(4,950,000)	(2,850,000)	(1,793,720,241)	(1,989,673,719)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากการลงทุนในการร่วมค้า	104,063	53,487	-	-
ค่าเสื่อมราคา	4,869,413,150	4,246,698,128	1,491,810,969	1,487,039,523
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	136,532,609	138,827,208	53,945,457	79,856,884
ค่าตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้ระยะยาว	5,893,580	8,240,077	5,893,580	8,240,077
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(11,424,859)	-
ตัดจำหน่ายภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย	15,213	-	-	-
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	61,608,064	-	-	-
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	6,232,960	40,808,891	3,239,940	13,241,257
รายได้รับรู้จากเงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการให้ใช้สินทรัพย์ระยะยาว	(27,075,895)	(17,521,049)	(21,545,760)	(13,116,701)
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	1,013,328,255	(595,695,067)	1,246,146	549,359
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากการขายคืนเงินกู้ระยะยาว	(31,601,448)	(30,277,984)	-	-
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง				
จากการรับคืนเงินกู้ยืมจากบริษัทย่อย	-	-	-	6,204,324
ค่าตัดจำหน่ายส่วนเกินจากสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	10,406,656	10,386,656	10,406,656	10,386,656
ดอกเบี้ยรับ	(67,799,150)	(90,342,614)	(481,212,162)	(480,704,959)
ดอกเบี้ยจ่าย	3,259,655,383	2,239,998,152	1,617,250,990	1,572,137,322
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	18,149,899,784	13,054,541,878	6,011,274,396	5,383,931,169
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(4,106,067,837)	(2,297,970,237)	1,574,412,454	(1,337,256,969)
สินค้าคงเหลือ	(583,741,256)	(1,455,817,175)	(14,250,989)	(624,853,854)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	224,425,753	(27,944,377)	200,400	16,803,455
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(13,944,573)	(40,385,767)	(888,688)	(37,560,302)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(165,284,509)	2,316,115,061	(704,483,193)	998,561,914
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอชำระ	(66,334,586)	213,136,430	(69,985,286)	111,983,559
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	162,045,940	(29,146,010)	(4,619,420)	(11,620,434)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	10,298,381	5,948,966	1,170,981	1,111,840
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	29,977,805	40,495,701	3,143,800	188,474
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	13,641,274,902	11,778,974,470	6,795,974,455	4,501,288,852
รับดอกเบี้ย	68,465,439	110,080,546	515,732,681	510,537,372
จ่ายดอกเบี้ย	(3,126,462,091)	(2,212,584,242)	(1,569,864,007)	(1,556,607,034)
จ่ายภาษีเงินได้	(1,541,567,573)	(827,222,423)	(267,921,306)	(216,967,164)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	9,041,710,677	8,849,248,351	5,473,921,823	3,238,252,026

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



# งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน</b>				
บัญชีเงินฝากเพื่อขายคืนหนี้ / ค่าซ่อมบำรุงลดลง	296,596,157	947,682,110	-	-
เงินลงทุนชั่วคราวลดลง (เพิ่มขึ้น)	(470,960)	1,700,040,398	-	1,500,000,000
จ่ายเงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อย	-	-	(1,752,724,350)	(9,241,100,000)
รับคืนเงินให้กู้ยืมจากบริษัทย่อย	-	-	3,175,000,000	6,914,578,281
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	244,999,950	-
เงินสดจ่ายลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	(715,000,000)
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย/ บริษัทอื่น	4,950,000	2,850,000	1,793,720,241	1,989,673,719
เงินสดจ่ายสำหรับค่าซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(1,768,437,161)	(3,079,463,978)	(504,802,794)	(543,765,864)
ดอกเบี้ยจ่ายที่ตั้งเป็นต้นทุนของโรงไฟฟ้า	-	(1,092,272,940)	-	-
เงินสดรับจากการขายสินทรัพย์ถาวร	8,194,873	4,328,647	2,165,398	2,339,065
เงินสดจ่ายสำหรับสิทธิการให้สินทรัพย์ระยะยาว	-	-	-	(129,628,350)
เงินสดรับจากสิทธิการให้สินทรัพย์ระยะยาว	57,271,441	193,740,000	34,675,000	193,740,000
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(1,401,895,650)	(1,323,095,763)	2,993,033,445	(29,163,149)
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</b>				
รับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	1,850,000,000	1,549,000,000	1,850,000,000	900,000,000
จ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(4,350,000,000)	(250,000,000)	(2,750,000,000)	(250,000,000)
รับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทอื่น	-	1,432,900,000	-	-
รับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	456,000,000	-
จ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(350,000,000)	-
จ่ายเงินหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(10,348,213)	(12,857,209)	(1,750,785)	(5,086,293)
รับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	2,500,000,000	-	2,500,000,000
จ่ายค่าธรรมเนียมการจัดหาเงินกู้	-	(25,000,000)	-	(25,000,000)
จ่ายเงินกู้ยืมระยะยาว	(8,639,937,683)	(1,609,452,769)	(6,000,000,000)	-
จ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(194,648,830)	-	-	-
รับเงินจากการออกหุ้นกู้ใหม่	-	1,500,000,000	-	1,500,000,000
จ่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้	-	(4,841,992)	-	(4,841,992)
จ่ายเงินหุ้นกู้	-	(3,000,000,000)	-	(3,000,000,000)
จ่ายเงินปันผล	(3,148,085,555)	(2,995,947,592)	(3,148,085,555)	(2,995,947,592)
รับเงินค่าหุ้นจากผู้ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	-	385,000,000	-	-
จ่ายเงินปันผลแก่ผู้ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(129,166,409)	(24,937,500)	-	-
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(14,622,186,690)	(556,137,062)	(9,943,836,340)	(1,380,875,877)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของ				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(8,143,804)	2,572,412	30,118	(15,885)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(6,990,515,467)	6,972,587,938	(1,476,850,954)	1,828,197,115
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	11,861,163,618	4,888,575,680	2,198,258,198	370,061,083
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม</b>	<b>6</b>	<b>4,870,648,151</b>	<b>721,407,244</b>	<b>2,198,258,198</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



## ● ● หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

### 1. การดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย

#### 1.1 ข้อมูลทั่วไปของบริษัท

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ("บริษัท") จัดทะเบียนเป็นบริษัทมหาชนจำกัดตามกฎหมายไทยเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2538 และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ("ตลท.") ในเดือนกุมภาพันธ์ 2539 จนถึงเดือนสิงหาคม 2545 และภายหลังได้เข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนอีกครั้งหนึ่งเมื่อวันที่ 21 เมษายน 2548 บริษัทประกอบกิจการในประเทศไทยโดยดำเนินธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม โดยมีสถานประกอบการตั้งอยู่ที่ 195 เอ็มไพร์ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วิ่ง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร

ผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทคือบริษัท จีดีเอฟ ซูเอซ เอ็นเนอจี (ประเทศไทย) จำกัด โดยถือหุ้นของบริษัทร้อยละ 44.1 และมี GDF SUEZ Energy Asia, Turkey & Southern Africa B.V. ซึ่งเป็นบริษัทที่ถือหุ้นในบริษัท จีดีเอฟ ซูเอซ เอ็นเนอจี (ประเทศไทย) จำกัด ทั้งหมดและถือหุ้นของบริษัทร้อยละ 25 ทั้งนี้ผู้ถือหุ้นลำดับสูงสุดของบริษัท คือ GDF SUEZ S.A. ซึ่งจัดตั้งที่ประเทศฝรั่งเศส

#### 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 วิ่ง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร บริษัทในข้อ 8) มีสถานประกอบการตั้งอยู่เลขที่ 11 ถนนโอ - 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 โดยได้ดำเนินการพัฒนา ก่อสร้าง และดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำขนาด 150 เมกะวัตต์ เป็นเวลา 30 ปี โดยไม่สามารถต่ออายุสัญญาได้ สัญญาดังกล่าวจะครบกำหนดในเดือนธันวาคม 2574

บริษัทย่อยของบริษัทมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	วันที่จดทะเบียนบริษัท	ดำเนินธุรกิจหลัก
1) บริษัท โกลว์ จำกัด	12 มีนาคม 2540	ให้บริการด้านการจัดการ ที่ปรึกษาและให้คำแนะนำด้านการบริหารงานแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน
2) บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	6 ธันวาคม 2537	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอ้ น้ำและน้ำเพื่ออุตสาหกรรม
3) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	19 กันยายน 2537	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และไอ้ น้ำเพื่ออุตสาหกรรม
4) บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	9 สิงหาคม 2534	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอ้ น้ำและน้ำเพื่ออุตสาหกรรม
5) บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	12 มีนาคม 2540	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
6) บริษัท โกลว์ ไอพีที 3 จำกัด	14 มิถุนายน 2548	พัฒนาโครงการผลิตพลังงานไฟฟ้า
7) บริษัท โกลว์ ไอพีที 2 โฮลดิ้ง จำกัด	16 ตุลาคม 2550	ลงทุนในบริษัทอื่น
8) บริษัท แก็คโค-วัน จำกัด	27 เมษายน 2550	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2555
9) บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด	30 สิงหาคม 2544	ลงทุนในบริษัทอื่น

ชื่อบริษัท	วันที่จดทะเบียนบริษัท	ดำเนินธุรกิจหลัก
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

\* เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2556 กิจการทั้งหมดของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด และ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 13 จำกัด ได้ถูกโอนให้แก่บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด

## 2. เกณฑ์การจัดทำและนำเสนองบการเงิน

- 2.1 งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นในสกุลเงินบาท และเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย โดยกำหนดรูปแบบการนำเสนองบการเงินตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าลงวันที่ 28 กันยายน 2554 เรื่อง "กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554" และมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง "การนำเสนองบการเงิน" รวมทั้งเปิดเผยข้อมูลเพิ่มเติมตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
- 2.2 งบการเงินรวมได้รวมรายการบัญชีของบริษัทและบริษัทย่อยหลังจากตัดรายการระหว่างกัน ซึ่งมีสัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละดังต่อไปนี้

	อัตราร้อยละของการถือหุ้น	
	2556	2555
<b>ถือหุ้นโดยบริษัท</b>		
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
บริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด	100	100
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	100	100
<b>ถือหุ้นโดยบริษัท โกลว์ จำกัด</b>		
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	100	100
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด	95	95
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด	55	55
บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด	49	49
<b>ถือหุ้นโดยบริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด</b>		
บริษัท แก๊ส-วัน จำกัด	65	65
บริษัท โกลว์ ไอพีพี 3 จำกัด	100	-
<b>ถือหุ้นโดยบริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด</b>		
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด	25	25
<b>ถือหุ้นโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด</b>		
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด	-	100
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 13 จำกัด	-	100



เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2556 บริษัทได้ขายหุ้นของบริษัท โกลว์ โฮลดิ้งส์ จำกัด ทั้งหมดให้แก่บริษัท โกลว์ โฮลดิ้งส์ 2 โยลด์ จำกัด ในราคาตามมูลค่าที่ตราไว้เป็นจำนวนเงินรวม 245 ล้านบาท (ดูหมายเหตุข้อ 10)

เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2556 กิจการทั้งหมดของบริษัท โกลว์ เอสพีที 12 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีที 13 จำกัด ได้ถูกโอนให้แก่บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด (ดูหมายเหตุข้อ 10)

- 2.3 เงินลงทุนในกิจการร่วมค้าเป็นเงินลงทุนในบริษัท โกลว์ เหมราช วินด์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกันโดยบริษัท โกลว์ จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 49 ได้จดทะเบียนจัดตั้งเป็นบริษัทจำกัดในประเทศไทยเมื่อวันที่ 4 กรกฎาคม 2554 ด้วยทุนจดทะเบียนจำนวน 10 ล้านบาท และมีทุนชำระแล้ว 2.5 ล้านบาท บริษัท โกลว์ เหมราช วินด์ จำกัด อยู่ระหว่างขั้นตอนการสำรวจเพื่อดำเนินการธุรกิจในการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
- 2.4 สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกประกาศที่เกี่ยวข้องกับมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกใหม่และปรับปรุงใหม่ที่เกี่ยวข้องกับบริษัทและบริษัทย่อย ซึ่งจะมีผลบังคับใช้ตั้งแต่ 1 มกราคม 2557 ดังต่อไปนี้

#### **มาตรฐานการบัญชี**

ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2555)	การนำเสนองบการเงิน
ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2555)	งบกระแสเงินสด
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2555)	ภาษีเงินได้
ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2555)	สัญญาเช่า
ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2555)	รายได้
ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2555)	ผลประโยชน์ของพนักงาน
ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2555)	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2555)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2555)	เงินลงทุนในบริษัทร่วม
ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2555)	ส่วนได้เสียในการร่วมค้า
ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2555)	งบการเงินระหว่างกาล
ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2555)	การตัดยค่าของสินทรัพย์
ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2555)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

#### **มาตรฐานการรายงานทางการเงิน**

ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2555)	ส่วนงานดำเนินงาน
---------------------------	------------------

#### **การตีความมาตรฐานการบัญชี**

ฉบับที่ 27	การประเมินเนื้อหาของรายการที่เกี่ยวข้องกับรูปแบบของกฎหมายตามสัญญาเช่า
------------	---

#### **การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน**

ฉบับที่ 1	การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะและหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
ฉบับที่ 4	การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
ฉบับที่ 10	งบการเงินระหว่างกาลและการตัดยค่า
ฉบับที่ 18	การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า

ผู้บริหารของบริษัทจะนำมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องมาเริ่มถือปฏิบัติกับงบการเงินของบริษัทและบริษัทย่อยเมื่อมาตรฐานดังกล่าวมีผลบังคับใช้ ปัจจุบันผู้บริหารอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบต่องบการเงินของบริษัทและบริษัทย่อยในงวดที่เริ่มถือปฏิบัติ

2.5 งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นตามเกณฑ์คงค้างโดยใช้เกณฑ์การวัดมูลค่าด้วยราคาทุนเดิม ยกเว้นตามที่ได้เปิดเผยในนโยบายการบัญชี

### 3. การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกใหม่และปรับปรุงใหม่มาถือปฏิบัติ

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทและบริษัทย่อยได้ใช้มาตรฐานการบัญชี และมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกใหม่ และปรับปรุงใหม่โดยสภาวิชาชีพบัญชี ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556 เป็นต้นไป โดยการถือปฏิบัติดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของบริษัทและบริษัทย่อย ยกเว้นมาตรฐานการบัญชี และมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังต่อไปนี้

#### 3.1 มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง "ภาษีเงินได้"

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทและบริษัทย่อยได้นำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง "ภาษีเงินได้" มาใช้เป็นครั้งแรกและได้มีการปรับปรุงย้อนหลังข้อมูลเปรียบเทียบ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และขอยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2555 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ให้เป็นไปตามนโยบายการบัญชีใหม่เปรียบเสมือนว่าบริษัทและบริษัทย่อยบันทึกสินทรัพย์ และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมาโดยตลอด

ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีดังกล่าวมีผลกระทบต่อข้อมูลเปรียบเทียบ สรุปได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม 2555	1 มกราคม 2555	31 ธันวาคม 2555	1 มกราคม 2555
<b>งบแสดงฐานะการเงิน</b>				
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น	110,253,241	110,253,241	110,253,241	110,253,241
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น	309,734,278	307,177,613	13,208,864	11,948,354
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น	824,689,349	660,098,400	303,699,082	278,398,386
กำไรสะสมลดลง	(343,154,354)	(201,171,938)	(180,236,977)	(156,196,791)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลดลง	(61,547,476)	(41,495,608)	-	-

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555	
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ		
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น	162,034,284	24,040,186
กำไรสุทธิลดลง	(162,034,284)	(24,040,186)
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ลดลง	(141,982,416)	(24,040,186)
กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลดลง	(20,051,868)	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ลดลง	(141,982,416)	(24,040,186)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลดลง	(20,051,868)	-
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานลดลง	(0,10)	(0,02)



- 3.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8 เรื่อง "ส่วนงานดำเนินงาน"  
 ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8 เรื่อง "ส่วนงานดำเนินงาน"  
 มาใช้เป็นครั้งแรก (ดูหมายเหตุข้อ 29) และได้เปิดเผยข้อมูลหลังข้อมูลเปรียบเทียบสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ให้เป็น  
 ไปตามนโยบายการบัญชีใหม่แล้ว

#### 4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

นโยบายการบัญชีที่สำคัญของบริษัทและบริษัทย่อยโดยสรุปมีดังต่อไปนี้

- 4.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด  
 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ได้แก่ เงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์และกระแสรายวัน และเงินลงทุน  
 ระยะสั้นที่มีสภาพคล่องในการเปลี่ยนมือซึ่งจะถึงกำหนดภายในสามเดือนนับแต่วันที่ได้นำมา
- 4.2 ลูกหนี้การค้าและค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ  
 ลูกหนี้การค้าแสดงมูลค่าตามใบกำกับสินค้าหลังหักส่วนลดตามสัญญาและค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ  
 ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญประมาณจากจำนวนหนี้ที่คาดว่าจะเก็บเงินไม่ได้ (ถ้ามี) ของลูกหนี้แต่ละราย
- 4.3 สินค้าคงเหลือ  
 สินค้าคงเหลือ ได้แก่ วัตถุดิบ อะไหล่ที่ต้องเปลี่ยนบ่อย และวัสดุเครื่องจักร แสดงมูลค่าตามราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้ว  
 แต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนคำนวณโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก  
 ค่าเผื่อนี้สินค้าเสื่อมสภาพและเคลื่อนไหวช้าของอะไหล่ที่ต้องเปลี่ยนบ่อย และวัสดุเครื่องจักรจะถูกบันทึกสำหรับรายการที่คาดว่าจะ  
 จะไม่ได้ใช้ (ถ้ามี)
- 4.4 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์  
 ที่ดินแสดงในราคาทุนหลังหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)  
 อาคารและอุปกรณ์แสดงในราคาทุนสุทธิจากค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี) โดยราคาทุนของอาคารและ  
 อุปกรณ์ประกอบด้วยราคาซื้อและต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาสินทรัพย์ เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสถานที่และ  
 สภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ของฝ่ายบริหาร รวมทั้งต้นทุนที่ประมาณขึ้นสำหรับการซื้อ การขนย้าย และการบูรณะ  
 สถานที่ตั้งของสินทรัพย์  
 ค่าเสื่อมราคาคำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณดังนี้

	ปี
โรงไฟฟ้าและโรงงาน และโครงการระหว่างก่อสร้างส่วนที่เริ่มดำเนินงานแล้ว	3 - 40
อาคารและส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่า	5 - 30
เครื่องจักร เครื่องมือและอุปกรณ์	3 - 20
เครื่องตกแต่ง ติดตั้งและอุปกรณ์สำนักงาน	3, 5, 10
ยานพาหนะ	5

ในกรณีที่มีการด้อยค่าของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เกิดขึ้นจะรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน  
 เบ็ดเสร็จ

- 4.5 งานระหว่างก่อสร้าง  
งานระหว่างก่อสร้างได้บันทึกรวมต้นทุนค่าก่อสร้าง ต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นโดยตรงจากการจัดหาเงินทุนเพื่อใช้ในการก่อสร้าง และต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการก่อสร้างสินทรัพย์หรือทำให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสภาพพร้อมใช้งานได้
- 4.6 ต้นทุนการกู้ยืม  
ดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นระหว่างการก่อสร้าง หรือระหว่างติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์จากการกู้ยืม เพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้าและซื้อเครื่องจักรได้ถือเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของสินทรัพย์
- 4.7 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น  
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี) สำหรับรายการแต่ละประเภท ดังนี้
- สิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยงรอดัตตบัญญัติ และสิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้ารอดัตตบัญญัติ ตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
- ค่าธรรมเนียมการใช้พื้นที่รอดัตตบัญญัติตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาเช่าโดยเริ่มตัดจำหน่ายเมื่อเริ่มดำเนินการค้า
- สิทธิการเช่าที่ดินรอดัตตบัญญัติตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาเช่า 30 ปี
- ค่าธรรมเนียมทางการเงินรอดัตตบัญญัติตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาทางการเงินที่เกี่ยวข้อง
- สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อรอดัตตบัญญัติ และสิทธิการใช้พื้นที่รอดัตตบัญญัติตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาที่เกี่ยวข้อง
- สิทธิการใช้ท่อก๊าซรอดัตตบัญญัติตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาซื้อขายก๊าซที่เกี่ยวข้อง
- 4.8 เงินลงทุนระยะยาว  
เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงตามวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการ
- การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันบันทึกบัญชีโดยใช้วิธีเสมือนว่าเป็นวิธีการรวมส่วนได้เสีย และตามแนวปฏิบัติทางการบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยแสดงส่วนต่างระหว่างต้นทุนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันกับส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกซื้อเป็นรายการส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน
- เงินลงทุนในการร่วมค้าแสดงตามวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม
- เงินลงทุนระยะยาวอื่นเป็นตราสารทุนที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดได้บันทึกตามราคาทุน
- บริษัทจะบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จในงวดที่มีการด้อยค่า (ถ้ามี)
- 4.9 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน  
บริษัทและบริษัทย่อยบันทึกภาระผูกพันที่เกิดจากผลประโยชน์พนักงานหลังจากออกจากงานตามพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานไทยจากข้อสมมติฐานทางคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานตามวิธี Projected Unit Credit เช่น อัตราคิดลด อัตราเงินเฟ้อ อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน และ อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน



#### 4.10 การรับรู้รายได้

รายได้จากการขายรับรู้เมื่อส่งมอบผลิตภัณฑ์ให้แก่ลูกค้าแล้วโดยแสดงมูลค่าตามราคาในใบกำกับสินค้าซึ่งไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มของผลิตภัณฑ์ที่ได้ส่งมอบและหลังจากหักส่วนลดแล้ว ส่วนลดคำนวณจากปริมาณการซื้อทั้งปีของลูกค้าแต่ละรายตามอัตราร้อยละของยอดขายสุทธิที่กำหนดไว้ในสัญญา

รายได้ค่าบริการรับรู้เมื่อให้บริการแล้วเสร็จ

เงินปันผลรับบันทึกเป็นรายได้เมื่อมีการประกาศจ่าย

ดอกเบี้ยรับและรายได้อื่นบันทึกตามเกณฑ์คงค้าง

#### 4.11 สัญญาเช่าระยะยาว

##### - สัญญาเช่าดำเนินงาน

สัญญาเช่าซึ่งความเสี่ยงและผลตอบแทนส่วนใหญ่ของการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ยังคงอยู่กับผู้ให้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน บริษัทจะรับรู้ค่าเช่าที่เกิดขึ้นจากสัญญาเช่าเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ ทั้งนี้ในส่วนที่เกิดขึ้นในระหว่างการก่อสร้างได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง

##### - สัญญาเช่าการเงิน

สัญญาเช่าซึ่งบริษัทได้รับโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนส่วนใหญ่ของการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ยกเว้นกรรมสิทธิ์ทางกฎหมายถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน บริษัทและบริษัทย่อย บันทึกสินทรัพย์ที่เช่าในมูลค่ายุติธรรม ณ วันเริ่มต้นของสัญญาเช่าการเงินพร้อมกับการะหนี้สินที่จะต้องจ่ายค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ที่เช่าคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์ ดอกเบี้ยหรือค่าใช้จ่ายทางการเงินและค่าเสื่อมราคารับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

#### 4.12 รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ ยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รวมถึงสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันสิ้นปีแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราอ้างอิงของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันสิ้นปี

กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนทั้งที่เกิดขึ้นจริงและยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงรับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

บริษัทแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินของบริษัทย่อยในต่างประเทศเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ส่วนงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ตัวเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างจากการแปลงค่าดังกล่าวได้แสดงภายใต้หัวข้อ “ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน” ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ และรวมอยู่ใน “องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น” ในงบแสดงฐานะการเงิน

#### 4.13 เครื่องมือทางการเงิน

รายได้และค่าใช้จ่ายที่เกิดจากสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ซึ่งใช้เพื่อบริหารความเสี่ยงเกี่ยวกับอัตราดอกเบี้ย บันทึกเป็นรายการปรับปรุงดอกเบี้ยรับหรือดอกเบี้ยจ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ ทั้งนี้ในส่วนที่เกิดขึ้นในระหว่างการก่อสร้างได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง

กำไรขาดทุนที่เกิดขึ้นจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินซึ่งใช้เพื่อป้องกันความเสี่ยงของสินทรัพย์และหนี้สิน รับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

กำไรขาดทุนที่เกิดขึ้นจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าซึ่งใช้เพื่อป้องกันความเสี่ยงในส่วนที่เกิดขึ้นในระหว่างการก่อสร้างได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนระหว่างก่อสร้าง

จำนวนเงินที่ต้องจ่ายและจำนวนเงินที่จะได้รับตามสัญญาดังกล่าวแสดงหักกลับกันในงบแสดงฐานะการเงิน

ส่วนเกินหรือส่วนต่ำจากการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้ามาเฉลี่ยรับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายตามอายุสัญญา

บริษัทและบริษัทย่อยไม่มีนโยบายที่จะประกอบธุรกรรมตราสารทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์เพื่อการเก็งกำไรหรือเพื่อการค้า

#### 4.14 กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัท บริษัทย่อยและพนักงานได้ร่วมกันจัดระเบียบการจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและบริษัทและบริษัทย่อยจ่ายสมทบให้ เงินกองทุนดังกล่าวจะจ่ายให้แก่พนักงานในกรณีที่ออกจากงานตามระเบียบของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

เงินสมทบสำหรับพนักงานภายใต้กองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

#### 4.15 ภาษีเงินได้

##### ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ประกอบด้วยจำนวนรวมของภาษีเงินได้ที่ต้องชำระในงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

##### ภาษีเงินได้ในงวดปัจจุบัน

ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระในงวดปัจจุบันคำนวณจากกำไรทางภาษีสำหรับปี กำไรทางภาษีแตกต่างจากกำไรที่แสดงในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเนื่องจากกำไรทางภาษีไม่ได้รวมรายการที่สามารถถือเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายทางภาษีในปีอื่นๆ และไม่ได้รวมรายการที่ไม่สามารถถือเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายทางภาษี หนี้สินภาษีเงินได้ในงวดปัจจุบันคำนวณโดยใช้อัตราภาษีที่บังคับใช้อยู่หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน

##### ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นการรับรู้ผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างมูลค่าทางบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินในงบการเงินกับมูลค่าของสินทรัพย์และหนี้สินที่ใช้ในการคำนวณกำไรทางภาษี (ฐานภาษี) บริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวทุกรายการ และรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวเท่าที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากำไรทางภาษีจะมีจำนวนเพียงพอที่จะนำผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ได้ โดยมีการทบทวนมูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะถูกปรับลดลง เมื่อกำไรทางภาษีที่จะนำมาใช้ประโยชน์ลดลง การกลับรายการจะทำเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำสินทรัพย์ ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีบางส่วนหรือทั้งหมดมาใช้ประโยชน์ได้

มูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณด้วยอัตราภาษีที่บังคับใช้อยู่หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน

#### 4.16 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่สำหรับปีด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่มีอยู่ในระหว่างปี



#### 4.17 การใช้ประมาณการทางบัญชี

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

#### 4.18 ส่วนงานดำเนินงาน

บริษัทและบริษัทย่อย ("กลุ่มบริษัท") ได้นำเสนอข้อมูลส่วนงานดำเนินงานตามรูปแบบการรายงานภายในของกลุ่มบริษัท ซึ่งได้รับการสอบทานอย่างสม่ำเสมอโดยผู้มีความชำนาญสูงสุดด้านการดำเนินงาน เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการปฏิบัติงานโดยนำเสนอรายงานแยกตามกลุ่มธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กและผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ

### 5. ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับกระแสเงินสด

เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวรสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวรยกมา	2,203,035,310	455,879,547	166,560,135	101,454,727
บวก ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร	1,206,503,281	4,897,512,243	375,203,665	612,247,863
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	79,621,545	(49,708,802)	455,248	16,709
หัก เงินสดจ่าย	(1,768,437,161)	(3,079,463,978)	(504,802,794)	(543,765,864)
สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	(10,075,280)	(21,183,700)	(2,310,000)	(3,393,300)
เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวรยกไป	1,710,647,695	2,203,035,310	35,106,254	166,560,135

หน่วย : บาท

### 6. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
เงินสด	1,071,278	1,675,130	46,082	46,082
เงินฝากกระแสรายวัน	113,595,974	3,440,376	181,314	523,186
เงินฝากออมทรัพย์	4,755,980,899	11,456,039,792	721,179,848	2,197,688,930
เงินฝากประจำ	-	8,320	-	-
ตัวแลกเงิน	-	400,000,000	-	-
	4,870,648,151	11,861,163,618	721,407,244	2,198,258,198

หน่วย : บาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัท เกิดได้-วัน จำกัด บริษัท โกลว์ โฮฟิพี จำกัด และบริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด จำนวนรวม 3,147.4 ล้านบาท และ 6,913.6 ล้านบาท ตามลำดับ ได้วางไว้เป็นหลักประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากสถาบันการเงิน อย่างไรก็ตามเงินที่ได้วางไว้เป็นหลักประกันดังกล่าวสามารถเบิกถอนตามวัตถุประสงค์และเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาเงินกู้ เพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทฯ ได้ (ดูหมายเหตุข้อ 17)



## 7. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
เงินฝากออมทรัพย์	755,007,662	1,006,343,063	-	-
เงินฝากประจำ	134,148,875	128,110,580	-	-
	889,156,537	1,134,453,643	-	-

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 เงินฝากออมทรัพย์ของบริษัท โกลว์ โอพีที จำกัด จำนวน 755.0 ล้านบาท และ 1,006.3 ล้านบาท ตามลำดับ ได้วางไว้เป็นหลักประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากสถาบันการเงิน โดยมีข้อจำกัดในการใช้เพื่อจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีและจ่ายค่าซ่อมบำรุงใหญ่ (ดูหมายเหตุข้อ 17)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 เงินฝากประจำของบริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด จำนวน 134.1 ล้านบาท และ 128.1 ล้านบาท ตามลำดับ ได้วางไว้เป็นหลักประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากสถาบันการเงิน โดยมีข้อจำกัดให้เงินดังกล่าวสามารถเบิกถอนมาใช้ได้หากเงินกู้ยืมมีจำนวนลดลงและได้รับการอนุมัติจากผู้ให้กู้ (ดูหมายเหตุข้อ 17)

## 8. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ลูกหนี้การค้าบริษัทอื่น	10,509,682,221	6,784,507,143	2,639,042,223	2,312,896,907
หัก สำรองส่วนลดตามสัญญา	(72,687,935)	(81,117,340)	(72,687,935)	(78,635,070)
สุทธิ	10,436,994,286	6,703,389,803	2,566,354,288	2,234,261,837
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน 23	-	-	108,213,714	2,050,868,412
รวมลูกหนี้การค้า	10,436,994,286	6,703,389,803	2,674,568,002	4,285,130,249
ลูกหนี้อื่น	401,501,045 <sup>(1)</sup>	75,456,280	29,389,894	522,924
เงินทดรองจ่ายแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน 23	4,829,547	15,028,326	2,155,224	656,977
ดอกเบี้ยค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน 23	-	-	33,265,132	67,756,694
ดอกเบี้ยค้างรับ	1,411,350	2,077,639	1,115	30,072
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	209,007,582	200,783,671	41,858,660	40,313,144
เงินจ่ายล่วงหน้า	267,057,445	209,079,717	12,377,985	8,138,925
เงินชดเชยความล่าช้าของการก่อสร้างค้างรับ	1,678,495,840 <sup>(2)</sup>	1,575,125,696 <sup>(2)</sup>	-	-
	12,999,297,095	8,780,941,132	2,793,616,012	4,402,548,985

<sup>(1)</sup> ในเดือนกรกฎาคม 2556 อุปกรณ์ในโรงไฟฟ้าของบริษัท แก็คโค-วัน จำกัด ("GHECO1") ได้เกิดความเสียหายทำให้โรงไฟฟ้า ไม่สามารถผลิตได้ตามปกติในช่วงกลางเดือนกรกฎาคมถึงเดือนกันยายน 2556 ดังนั้น GHECO1 มีสิทธิที่จะเรียกร้องเงินชดเชยการสูญเสียรายได้จากบริษัทประกันเป็นจำนวนเงินประมาณ 296.9 ล้านบาท และบันทึกจำนวนเงินดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของลูกหนี้อื่นในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และรายได้อื่นในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

<sup>(2)</sup> เงินชดเชยความล่าช้าของการก่อสร้างค้างรับเป็นเงินชดเชยที่ GHECO1 และบริษัท โกลว์ เอสพีที 12 จำกัด เรียกเก็บจากบริษัทผู้ก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อชดเชยความเสียหายอันเนื่องมาจากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าล่าช้าตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาก่อสร้าง

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม จำแนกตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ลูกหนี้การค้าบริษัทอื่น				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	10,424,220,003	6,736,976,193	2,598,119,598	2,308,697,188
ค้างชำระ				
น้อยกว่า 3 เดือน	36,403,790	425,311	36,171,946	204,299
3 - 6 เดือน	648,541	353,341	198,022	193,876
6 - 12 เดือน	878,846	2,350,643	352,847	1,595,901
มากกว่า 12 เดือน	47,531,041 <sup>(a)</sup>	44,401,655 <sup>(a)</sup>	4,199,810	2,205,643
	10,509,682,221	6,784,507,143	2,639,042,223	2,312,896,907
หัก สำรองส่วนลดตามสัญญา	(72,687,935)	(81,117,340)	(72,687,935)	(78,635,070)
	10,436,994,286	6,703,389,803	2,566,354,288	2,234,261,837
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	-	-	108,213,714	2,050,868,412
รวมลูกหนี้การค้า	10,436,994,286	6,703,389,803	2,674,568,002	4,285,130,249

<sup>(a)</sup> ยอดลูกหนี้การค้าค้างชำระเกินกว่า 12 เดือนในงบการเงินรวม เป็นหนี้ค้างชำระจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จำนวน 40.6 ล้านบาท ซึ่ง บริษัท ไบโพร โฟฟตี จำกัด ได้รับค้ำประกันจากคณะอนุญาโตตุลาการในภาวะคดี อย่างไรก็ตามจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 กฟผ. ยังไม่มีการจ่ายชำระเงิน และ บริษัท ไบโพร โฟฟตี จำกัด อยู่ระหว่างดำเนินการเพื่อยกเงินประกันจำนวนดังกล่าว

## 9. สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
วัตถุดิบ - ถ่านหิน	1,587,908,477	1,679,623,408	-	-
วัตถุดิบ - น้ำมัน	221,988,752	219,121,829	-	-
อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร	3,735,822,608	3,005,199,510	1,224,078,423	1,151,793,600
รวม	5,545,719,837	4,903,944,747	1,224,078,423	1,151,793,600
หัก ค่าเผื่อสินค้าเสื่อมสภาพ	(24,032,301)	(24,032,301)	-	-
รวมสินค้าคงเหลือ	5,521,687,536	4,879,912,446	1,224,078,423	1,151,793,600



## 10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งบันทึกโดยใช้ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

หน่วย : บาท

ชื่อบริษัท	ทุนชำระแล้ว	สัดส่วนเงินลงทุน		
		ร้อยละ	2556	2555
บริษัท โกลว์ จำกัด	4,401,668,111	100	7,114,824,414	7,114,824,414
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	4,941,534,880	100	4,941,534,824	4,941,534,824
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	7,373,389,550	100	7,379,374,525	7,379,374,525
บริษัท โกลว์ ไอพีที 3 จำกัด	245,000,000	100	-	233,575,092
บริษัท โกลว์ ไอพีที 2 โฮลดิ้ง จำกัด	7,565,000,000	100	7,565,000,000	7,565,000,000
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	1,000,000,000	100	1,634,462,500	1,634,462,500
รวม			28,635,196,263	28,868,771,355

### การขายเงินลงทุนภายใต้การควบคุมเดียวกัน

เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2556 บริษัทได้ขายหุ้นของบริษัท โกลว์ ไอพีที 3 จำกัด ทั้งหมดให้แก่บริษัท โกลว์ ไอพีที 2 โฮลดิ้ง จำกัด ในราคาตามมูลค่าที่ตราไว้เป็นจำนวนเงินรวม 245 ล้านบาท โดยมีกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนจำนวน 11.4 ล้านบาท

### การโอนกิจการภายใต้การควบคุมเดียวกัน

เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2556 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 12 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีที 13 จำกัด ได้มีมติอนุมัติการโอนกิจการทั้งหมดของบริษัท โกลว์ เอสพีที 12 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีที 13 จำกัด ให้แก่บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ในวันที่ 31 พฤษภาคม 2556 และบริษัท โกลว์ เอสพีที 12 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีที 13 จำกัด ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกรมพัฒนาธุรกิจการค้าเมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2556 โดยบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ได้จ่ายค่าการรับโอนกิจการตามมูลค่าบัญชีสุทธิเป็นจำนวนเงินรวม 1,381.1 ล้านบาทเมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2556

เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2556 บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ได้รับเงินคืนทุนจากเงินลงทุนในบริษัท โกลว์ เอสพีที 12 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีที 13 จำกัด จำนวนเงินรวม 1,513.6 ล้านบาท โดยได้รับกำไรจากการคืนทุนดังกล่าวจำนวนเงินรวม 37.6 ล้านบาท

### การจ่ายเงินปันผล

ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อยได้มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับปี 2556 ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	วันที่ประชุมคณะกรรมการ	บาทต่อหุ้น	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	วันที่จ่ายเงินปันผล
บริษัท โกลว์ เอสพีที 12 จำกัด	8 พฤษภาคม 2556	0.85	69.8	10 พฤษภาคม 2556
บริษัท โกลว์ เอสพีที 12 จำกัด	13 พฤษภาคม 2556	0.26	21.4	23 พฤษภาคม 2556
บริษัท โกลว์ เอสพีที 13 จำกัด	8 พฤษภาคม 2556	0.41	26.9	10 พฤษภาคม 2556
บริษัท โกลว์ เอสพีที 13 จำกัด	13 พฤษภาคม 2556	0.12	7.9	23 พฤษภาคม 2556
บริษัท โกลว์ จำกัด	5 สิงหาคม 2556	0.41	180.5	13 สิงหาคม 2556
บริษัท โกลว์ จำกัด	5 สิงหาคม 2556	0.21	92.4	4 กันยายน 2556
บริษัท โกลว์ จำกัด	11 พฤศจิกายน 2556	2.15	946.4	20 ธันวาคม 2556

ชื่อบริษัท	วันที่ประชุมคณะกรรมการ	บาทต่อหุ้น	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	วันที่จ่ายเงินปันผล
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	5 สิงหาคม 2556	0.70	150.5	13 สิงหาคม 2556
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	5 สิงหาคม 2556	3.00	300.0	9 สิงหาคม 2556
บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด	14 สิงหาคม 2556	0.65	34.3	3 กันยายน 2556
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	11 พฤศจิกายน 2556	3.50	997.5	20 ธันวาคม 2556

เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2556 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัทย่อยได้มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลประจำปี 2555 ซึ่งได้รวมเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับปี 2555 ตามมติของที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	วันที่ประชุมคณะกรรมการ/ ผู้ถือหุ้น	บาทต่อหุ้น	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	วันที่จ่ายเงินปันผล
บริษัท โกลว์ ไอพีที 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 จำกัด	20 กุมภาพันธ์ 2556	0.16	70.4	4 มีนาคม 2556
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	26 เมษายน 2556*	0.27	199.1	10 พฤษภาคม 2556
บริษัท โกลว์ เอสพีที 13 จำกัด	7 พฤศจิกายน 2555	1.53	100.2	9 พฤศจิกายน 2555
บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด	21 กุมภาพันธ์ 2556	0.50	26.4	8 มีนาคม 2556

\* วันที่ประชุมผู้ถือหุ้น

เมื่อวันที่ 30 มกราคม 2556 บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ได้จ่ายเงินปันผลตามข้อตกลงให้แก่ผู้ถือหุ้นเป็นจำนวนเงินรวม 3,250,000 ดอลลาร์สหรัฐ เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายจากเงินสดส่วนเกินซึ่งเป็นไปตามสัญญาแนบท้ายสัญญาผู้ถือหุ้น ซึ่งได้รับอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีเมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2556

เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2556 บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ได้จ่ายเงินปันผลส่วนเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นเป็นจำนวนเงินรวม 200,000 ดอลลาร์สหรัฐ เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายจากเงินสดส่วนเกินซึ่งเป็นไปตามสัญญาแนบท้ายสัญญาผู้ถือหุ้น ซึ่งได้รับอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีเมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2556

เมื่อวันที่ 29 กรกฎาคม 2556 บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ได้จ่ายเงินปันผลตามข้อตกลงและเงินปันผลส่วนเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นเป็นจำนวนเงินรวม 3,250,000 ดอลลาร์สหรัฐ และ 165,000 ดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายจากเงินสดส่วนเกินซึ่งเป็นไปตามสัญญาแนบท้ายสัญญาผู้ถือหุ้น

เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2556 บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ได้จ่ายเงินปันผลส่วนเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นเป็นจำนวนเงินรวม 990,000 ดอลลาร์สหรัฐ ตามมติของที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นเมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2556



## 11. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม							รวม
	ที่ดิน	โรงไฟฟ้าและโรงน้ำ	อาคารและส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่า	เครื่องจักรเครื่องมือและอุปกรณ์	เครื่องตกแต่งติดตั้งและอุปกรณ์สำนักงาน	ยานพาหนะ	โครงการระหว่างก่อสร้าง/อุปกรณ์ระหว่างติดตั้ง	
<b>ราคาทุน</b>								
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
ผลต่างจากการแปลงค่า								
งบการเงิน	-	(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
โอนไปสินทรัพย์								
ไม่หมุนเวียน	-	-	-	(10,748,806)	(15,629,525)	-	(45,792,207)	(72,168,538)
ปรับปรุง	-	(5,449,078)	15,000,000	(97,106)	97,106	-	-	9,550,922
โอนเข้า (ออก)	-	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
ผลต่างจากการแปลงค่า								
งบการเงิน	-	513,587,849	1,243,380	118,170	338,890	1,183,785	413,906	516,885,960
ซื้อเพิ่ม	-	16,928,375	2,566,360	13,675,288	14,923,798	10,142,680	1,148,266,780	1,206,503,281
โอนไปอะไหล่เครื่องจักร	-	(78,000)	-	-	-	-	-	(78,000)
ตัดจำหน่าย	-	-	-	-	-	-	(61,608,064)	(61,608,064)
โอนเข้า (ออก)	-	1,273,532,482	4,558,425	-	210,902	3,210,000	(1,281,511,819)	-
จำหน่าย	-	(31,540,607)	-	(205,574)	(4,694,755)	(22,500,469)	-	(58,941,405)
31 ธันวาคม 2556	702,951,304	139,641,278,576	477,777,798	471,787,135	285,097,831	125,271,684	526,860,963	142,231,025,291
<b>ค่าเสื่อมราคาสะสม</b>								
31 ธันวาคม 2554	-	35,021,082,549	101,597,063	365,485,845	231,496,204	90,187,829	-	35,809,849,490
ผลต่างจากการแปลงค่า								
งบการเงิน	-	(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
ผลต่างจากการแปลงค่า								
งบการเงิน	-	244,598,388	463,063	97,023	267,180	1,183,250	-	246,608,904
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	4,790,014,987	21,778,901	24,306,634	17,580,963	15,731,665	-	4,869,413,150
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	(17,187,782)	-	(205,571)	(4,681,296)	(22,458,943)	-	(44,513,572)
31 ธันวาคม 2556	-	44,050,415,041	150,316,728	403,111,395	237,426,060	88,984,120	-	44,930,253,344
<b>มูลค่าตามบัญชีสุทธิ</b>								
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
31 ธันวาคม 2556	702,951,304	95,590,863,535	327,461,070	68,675,740	47,671,771	36,287,564	526,860,963	97,300,771,947
<b>ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม</b>								
2555								4,246,698,128
2556								4,869,413,150



งบการเงินเฉพาะกิจการ								
	ที่ดิน	โรงไฟฟ้า และโรงน้ำ	อาคารและ ส่วนปรับปรุง สินทรัพย์เข้า	เครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์	เครื่องตกแต่ง และ อุปกรณ์ สำนักงาน	ยานพาหนะ	โครงการระหว่าง ก่อสร้าง/ อุปกรณ์ระหว่าง ติดตั้ง	รวม
<b>ราคาทุน</b>								
31 ธันวาคม 2554	81,250,000	37,437,438,940	317,845,716	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
โอนไปสินทรัพย์	-	-	-	-	-	-	-	-
โอนไปลงทุน	-	-	-	-	(6,484,023)	-	-	(6,484,023)
โอนไปอะไหล่เครื่องจักร	-	(2,077,500)	-	-	-	-	-	(2,077,500)
โอนเข้า (ออก)	-	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
ซื้อเพิ่ม	-	-	26,000	1,051,982	3,128,099	2,310,000	368,687,584	375,203,665
โอนไปอะไหล่เครื่องจักร	-	(78,000)	-	-	-	-	-	(78,000)
โอนเข้า (ออก)	-	677,933,373	-	-	85,000	-	(678,018,373)	-
จำหน่าย	-	(13,030,230)	-	(3,200)	(483,912)	(6,249,320)	-	(19,766,662)
31 ธันวาคม 2556	81,250,000	38,678,777,375	327,627,207	236,384,099	88,181,053	23,615,900	97,593,953	39,533,429,587
<b>ค่าเสื่อมราคาสะสม</b>								
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
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	1,460,846,567	16,529,373	5,709,266	5,551,895	3,173,868	-	1,491,810,969
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	(7,628,914)	-	(3,199)	(479,897)	(6,249,314)	-	(14,361,324)
31 ธันวาคม 2556	-	10,216,845,283	70,758,977	226,910,744	74,233,602	17,014,300	-	10,605,762,906
<b>มูลค่าตามบัญชีสุทธิ</b>								
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
31 ธันวาคม 2556	81,250,000	28,461,932,092	256,868,230	9,473,355	13,947,451	6,601,600	97,593,953	28,927,666,681
<b>ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม</b>								
2555								1,487,039,523
2556								1,491,810,969

เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2556 บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ("HHPC") ได้รับจดหมายจากกระทรวงวางแผนและการลงทุนในนามของรัฐบาลสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวปฏิเสธที่จะขยายระยะเวลาของการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำเขเปียน-ห้วยชอย ดังนั้น ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการจำนวน 61.6 ล้านบาทจึงได้แสดงเป็นรายการตัดจำหน่ายในงบการเงินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 ราคาทุนของโรงไฟฟ้าและอุปกรณ์ในงบการเงินรวมที่ได้คำนวณค่าเสื่อมราคาเต็มจำนวนแล้ว แต่ยังไม่ใช้งานอยู่มีจำนวน 7,202.8 ล้านบาท และ 7,190.3 ล้านบาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 ราคาทุนของโรงไฟฟ้าและอุปกรณ์ในงบการเงินเฉพาะกิจการที่ได้คำนวณค่าเสื่อมราคาเต็มจำนวนแล้ว แต่ยังไม่ใช้งานอยู่มีจำนวน 370.1 ล้านบาท และ 342.2 ล้านบาท ตามลำดับ

ที่ดิน สิ่งปลูกสร้าง เครื่องจักรและอุปกรณ์ทั้งหมดของโรงไฟฟ้าของบริษัท โกลด์ โอเพนที จำกัด บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด และบริษัท เกิดไค-วัน จำกัด ได้ถูกนำไปจำนองและจำนำเพื่อค้ำประกันวงเงินสินเชื่อของบริษัทย่อยดังกล่าวได้รับจากสถาบันการเงิน (ดูหมายเหตุข้อ 17)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ยานพาหนะภายใต้สัญญาเช่าการเงินที่บริษัทและบริษัทย่อยเป็นผู้เช่าซึ่งรวมแสดงในรายการข้างต้นมีดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ราคาทุน	45,953,648	46,337,779	10,047,300	7,737,300
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(16,511,740)	(15,999,696)	(3,464,635)	(1,608,625)
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ	29,441,908	30,338,083	6,582,665	6,128,675

## 12. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
สิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยงรอดัดบัญชี	12.1	259,493,270	259,493,270	-
สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้ารอดัดบัญชี	12.2	175,297,983	175,297,983	-
ค่าธรรมเนียมการใช้พื้นที่รอดัดบัญชี	12.3	137,837,180	137,837,180	-
สิทธิการเช่าที่ดินรอดัดบัญชี	12.4	183,679,862	183,679,862	37,260,553
ค่าธรรมเนียมทางการเงินรอดัดบัญชี	12.5	608,868,899	688,022,629	112,577,742
สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อรอดัดบัญชี	12.6	113,210,409	113,210,409	198,244,975
สิทธิการใช้พื้นที่รอดัดบัญชี	12.7	310,449,231	310,449,231	3,838,775
สิทธิการใช้ท่อส่งก๊าซรอดัดบัญชี	12.8	68,642,106	68,642,106	-
เงินจ่ายล่วงหน้าภายใต้สัญญาบริการระยะยาว	12.9	123,740,135	181,695,968	123,740,135
อื่นๆ		333,826,565	329,208,599	119,971,990
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม		(987,849,955)	(933,844,244)	(194,151,498)
		1,327,195,685	1,513,692,993	401,482,672
ภาษีเงินได้นิติบุคคลรอชดเชย	12.10	627,903,105	-	-
เงินมัดจำ		29,165,734	28,211,800	7,130,954
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		1,984,264,524	1,541,904,793	408,613,626
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม				
- ค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ		136,532,609	138,827,208	53,945,457
- ต้นทุนของสินทรัพย์ถาวร		-	15,566,327	-



- 12.1 สิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยงรอดัดบัญชีเป็นของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ("GSPP2") และบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ("GSPP3") ซึ่งเมื่อวันที่ 27 กันยายน 2543 บริษัทย่อยทั้งสองแห่งได้ส่งมอบและโอนกรรมสิทธิ์ระบบส่งเชื่อมโยงในส่วนที่เกี่ยวข้องให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.") ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก
- 12.2 สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้ารอดัดบัญชีเป็นของบริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด ("GIPP") ซึ่งได้จ่ายค่าก่อสร้างระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ โดยตามข้อกำหนดในสัญญาดังกล่าว กรรมสิทธิ์ในระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าเป็นของ กฟผ. โดย GIPP ได้รับสิทธิในการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้านี้ตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 25 ปี
- 12.3 ค่าธรรมเนียมการใช้พื้นที่รอดัดบัญชีเป็นของ GSPP2 และ GSPP3 ในการใช้พื้นที่ร่วมกันภายในบริเวณท่าเรืออุตสาหกรรมของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เพื่อก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า Phase III ซึ่งสัญญาซื้อขายมีอายุ 28 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2539 ถึงวันที่ 30 พฤศจิกายน 2567 และเมื่อสิ้นสุดสัญญาเช่ากรรมสิทธิ์ในสิ่งปลูกสร้างยังคงเป็นของบริษัทย่อยทั้งสองแห่ง ในปี 2551 พื้นที่บางส่วนจำนวน 35 ไร่ ได้ถูกโอนสิทธิให้แก่ บริษัท แก็คโค-วัน จำกัด ("GHECO1")
- 12.4 สิทธิการเช่าที่ดินรอดัดบัญชีเป็นค่าธรรมเนียมของบริษัท GSPP2 GSPP3 และ GHECO1 ที่จ่ายเกี่ยวกับสิทธิการเช่าที่ดินจำนวน 57 ไร่ โดยบริษัท GSPP2 GSPP3 และ GHECO1 ได้ร่วมกันลงนาม ในสัญญาเช่าที่ดินกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (ดูหมายเหตุข้อ 30.1.7)
- 12.5 ค่าธรรมเนียมทางการเงินรอดัดบัญชีเป็นค่าธรรมเนียมทางการเงินในการจัดหาเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทและบริษัทย่อย
- 12.6 สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อรอดัดบัญชีเป็นค่าธรรมเนียมที่บริษัทจ่ายค่าสิทธิการวางท่อของบริษัทในพื้นที่ของการนิคมอุตสาหกรรมตะวันออกภายใต้สัญญาสิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อลงวันที่ 31 สิงหาคม 2552 (ดูหมายเหตุข้อ 30.1.7) และเป็นค่าธรรมเนียมที่บริษัทจ่ายค่าสิทธิการวางท่อของบริษัทในพื้นที่ GSPP3 ภายใต้สัญญาสิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อลงวันที่ 1 กันยายน 2555 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 11 ธันวาคม 2555
- 12.7 สิทธิการใช้พื้นที่รอดัดบัญชีจำนวน 300 ลานบาทเป็นสิทธิของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ("GSPP11") ภายใต้บันทึกความเข้าใจลงวันที่ 13 พฤษภาคม 2541 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 11 พฤษภาคม 2548 ในการใช้ทางเข้าออกรวมทั้งพื้นที่ภายในบริเวณสวนอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น เพื่อทำการก่อสร้าง ประกอบการและบำรุงรักษาท่อก๊าซและเครือข่ายในการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และบริการอื่นตลอดระยะเวลาที่ GSPP11 ถือครองที่ดินในสวนอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น
- 12.8 สิทธิการใช้ท่อส่งก๊าซรอดัดบัญชีเป็นต้นทุนของท่อส่งก๊าซและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง ซึ่ง GSPP2 และ GSPP11 ได้โอนให้แก่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เพื่อแลกเปลี่ยนกับสิทธิในการใช้ทรัพย์สินดังกล่าวตลอดอายุสัญญาซื้อขายก๊าซ
- 12.9 เงินจ่ายล่วงหน้าภายใต้สัญญาบริการระยะยาวเป็นเงินจ่ายล่วงหน้าภายใต้สัญญาบริการระยะยาวที่กล่าวไว้ในหมายเหตุข้อ 30.1.8.5
- 12.10 สำนักงานสรรพากรพื้นที่ระยองได้ตั้งประเด็นในเรื่องการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคลจากกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ซึ่ง GHECO1 ได้มีการหารือกับเจ้าพนักงานและได้จัดทำหนังสือขอหารือประเด็นดังกล่าวไปยังกรมสรรพากร



ในเดือนเมษายน 2556 GHECO1 ได้รับหนังสือตอบข้อหาหรือจากกรมสรรพากร โดยขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนให้ถือรวมเป็น ต้นทุนโรงไฟฟ้าแต่ถ้าจากอัตราแลกเปลี่ยนให้นำมาเสียภาษีเงินได้นิติบุคคลทันที GHECO1 ไม่เห็นด้วยกับผลตอบข้อหาหรือ ของกรมสรรพากร และยังไม่ได้รับการประเมินภาษีเงินได้นิติบุคคลจากกรมสรรพากรแต่อย่างใด อย่างไรก็ตามความเห็นของ ที่ปรึกษากฎหมายและภาษีถึงความเป็นไปได้ในการทบทวนข้อกฎหมาย และการหาข้อยุติต้องใช้เวลานานเนื่องจากผลกระทบ มีจำนวนสูง ดังนั้นเพื่อเป็นการระงับเงินเพิ่มที่จะเกิดขึ้นเพิ่มเติมจากความล่าช้าในการหาข้อยุติในเรื่องดังกล่าว คณะกรรมการ ของ GHECO1 ตัดสินใจที่จะปรับปรุงและยื่นแบบแสดงรายการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคลประจำปี 2551 ถึง 2554 เพิ่มเติมตาม ความเห็นของกรมสรรพากรเพื่อชำระค่าภาษีและเงินเพิ่มเป็นจำนวนเงินรวม 627.9 ล้านบาท โดย GHECO1 ได้บันทึกจำนวนเงิน ดังกล่าวในบัญชีภาษีเงินได้นิติบุคคลรอคืนภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

จากการที่ GHECO1 ไม่เห็นด้วยกับการจ่ายชำระภาษีตามหนังสือตอบข้อหาหรือข้างต้นจากกรมสรรพากร เนื่องจากมีความเป็น ไปได้ที่จะได้รับคืนเงินภาษีและเงินเพิ่มตามความเห็นของที่ปรึกษาทางกฎหมาย GHECO1 ได้แสดงความเห็นแย้งและยื่นขอคืน ภาษีและเงินเพิ่มที่จ่ายไปดังกล่าว โดยในเดือนสิงหาคมและตุลาคม 2556 GHECO1 ได้รับหนังสือจากกรมสรรพากรในการแจ้ง ไม่คืนเงินภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี 2551 และ 2552 ตามลำดับ ต่อมาเมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2556 GHECO1 ได้ดำเนินการยื่น ฟ้องสำหรับการขอคืนภาษีเงินได้นิติบุคคลประจำปี 2551 และ 2552 ต่อศาลภาษีอากรกลาง ขณะนี้คดีอยู่ระหว่างการพิจารณา ในชั้นศาล สำหรับการขอคืนภาษีเงินได้นิติบุคคลประจำปี 2553 และ 2554 GHECO1 ได้ดำเนินการในแนวปฏิบัติเดียวกัน และ กรมสรรพากรอยู่ในระหว่างการพิจารณาการคืนภาษี

### 13. เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจำนวนเงิน 900 ล้านบาท เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนจากสถาบันการเงินสองแห่ง โดยคิดดอกเบี้ยในอัตราร้อยละคงที่ต่อปี และได้มีการชำระคืนเงินกู้ดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 29 มกราคม 2556

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด มีเงินกู้ระยะสั้นจำนวนเงินรวม 1,600 ล้านบาท ภายใต้สัญญาเงินกู้สำหรับเงินทุน หมุนเวียนกับสถาบันการเงินในประเทศสองแห่ง โดยคิดดอกเบี้ยในอัตรา BIBOR บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี และได้มีการชำระคืนแล้ว เมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2556

### 14. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หมายเหตุ		2556	2555	2556	2555
เจ้าหนี้การค้าบริษัทอื่น		6,599,322,385	6,665,542,239	2,054,303,976	2,072,333,234
เจ้าหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	23	-	-	216,788,166	904,648,482
เงินทดรองจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	23	28,638,900	17,782,720	55,818,858	56,280,676
เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร	5	1,710,647,695	2,203,035,310	35,106,254	166,560,135
เจ้าหนี้อื่น		170,267,774	358,404,941	54,722,041	54,072,298
ดอกเบี้ยค้างจ่าย		675,466,722	563,373,095	303,735,928	261,934,476
ดอกเบี้ยค้างจ่ายแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	23	-	-	68,973	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		674,102,144	581,013,285	147,591,631	145,552,159
		9,858,445,620	10,389,151,590	2,868,135,827	3,661,381,460

หน่วย : บาท

#### 15. หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

บริษัทและบริษัทย่อยได้ทำสัญญาเช่าการเงินสำหรับยานพาหนะโดยมีจำนวนเงินขั้นต่ำที่จะต้องจ่าย สำหรับสัญญาเช่าการเงินคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ไม่เกิน 1 ปี	10,561,437	10,601,114	2,355,180	1,816,980
เกิน 1 ปี	22,159,130	22,772,686	5,121,207	5,175,887
รวมจำนวนขั้นต่ำที่จะต้องจ่าย	32,720,567	33,373,800	7,476,387	6,992,867
หัก ดอกเบี้ยจ่าย	(2,804,642)	(3,184,942)	(616,366)	(692,061)
รวมจำนวนขั้นต่ำที่จะต้องจ่าย - สุทธิ	29,915,925	30,188,858	6,860,021	6,300,806
หัก หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(9,209,748)	(9,295,812)	(2,029,436)	(1,502,293)
	20,706,177	20,893,046	4,830,585	4,798,513

#### 16. เงินกู้ยืมระยะสั้น

เงินกู้ยืมระยะสั้นเป็นเงินกู้ยืมของบริษัท แก๊สโค้ะ-วัน จำกัด ที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นรายหนึ่งภายใต้สัญญา "The Equity Subscription and Retention Agreement" ลงวันที่ 9 ตุลาคม 2551 ที่ได้มีการลงนามระหว่างบริษัท แก๊สโค้ะ-วัน จำกัด กับบริษัท โกลด์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด และผู้ถือหุ้นรายดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 เงินกู้คิดดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ MLR ต่อปี และ MLR ลบด้วยอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปีตามลำดับที่กำหนดจ่ายคืนเมื่อทวงถาม





## 17. เงินกู้ยืมระยะยาว

เงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	อัตราดอกเบี้ย	วันที่ครบกำหนดจ่ายคืนเงินต้น	2556				2555	
			ดอลลาร์สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	บาท		
บริษัท								
1) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2555	อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	1 พฤศจิกายน 2559 และ 1 พฤศจิกายน 2560	บาท	2,500,000,000	-	2,500,000,000	-	2,500,000,000
2) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 20 มิถุนายน 2554	LIBOR + อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	15 กรกฎาคม 2558	ดอลลาร์สหรัฐ	65,737,000	65,737,000	2,165,994,708	65,737,000	2,023,220,518
3) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 27 มิถุนายน 2554	LIBOR + อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	15 กรกฎาคม 2558	ดอลลาร์สหรัฐ	66,670,000	66,670,000	2,196,736,498	66,670,000	2,051,935,925
4) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 28 มิถุนายน 2554	LIBOR + อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	30 ธันวาคม 2557 และ 16 ธันวาคม 2559	ดอลลาร์สหรัฐ	99,465,000	99,465,000	3,277,312,071	99,465,000	3,061,284,037
5) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 31 มกราคม 2554	LIBOR + อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	6 กุมภาพันธ์ 2559	ดอลลาร์สหรัฐ	46,357,616	46,357,616	1,527,455,629	46,357,616	1,426,771,523
6) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 24 ธันวาคม 2553	THBFIX + อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	6 กุมภาพันธ์ 2559	บาท	1,600,000,000	-	1,600,000,000	-	1,600,000,000
7) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 13 พฤษภาคม 2553	อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	30 มิถุนายน 2557	บาท	1,000,000,000	-	1,000,000,000	-	1,000,000,000
8) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 1 มิถุนายน 2553	อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	30 มิถุนายน 2557 และ 31 ธันวาคม 2557	บาท	2,000,000,000	-	2,000,000,000	-	2,000,000,000
9) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 7 พฤษภาคม 2553	อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	30 มิถุนายน 2557 และ 30 ธันวาคม 2556	บาท	1,000,000,000	-	1,000,000,000	-	1,000,000,000
10) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 29 เมษายน 2552	อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	30 ธันวาคม 2556	บาท	1,000,000,000	-	-	-	1,000,000,000
11) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 27 เมษายน 2552	อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	30 ธันวาคม 2556	บาท	1,000,000,000	-	-	-	1,000,000,000

	วันที่ครบกำหนดจ่ายคืนเงินต้น	อัตราดอกเบี้ย	สกุลเงิน	วงเงิน	2556		2555	
					ดอลลาร์สหรัฐ*	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ*	บาท
บริษัท (ต่อ)								
12) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 29 เมษายน 2552	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี		บาท	4,000,000,000	-	-	-	4,000,000,000
รวมในงบการเงินเฉพาะกิจการ	และ 30 ธันวาคม 2556							
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีในงบการเงินเฉพาะกิจการ					17,267,498,906 (6,178,779,075)		22,663,212,003 (6,000,000,000)	
					11,088,719,831		16,663,212,003	
บริษัทย่อย								
บริษัท เบ็ดเตล็ด-วัน จำกัด								
13) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 9 ตุลาคม 2551			บาท	9,960,000,000	-	-	-	8,983,106,550
- เงินกู้สกุลบาท	THBFIX + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี					8,296,032,150		
- เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ	LIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี		ดอลลาร์สหรัฐ	460,000,000	403,980,696	13,310,921,545	437,438,232	13,463,255,185
บริษัท โกลด์ไฮท์ จำกัด								
14) เงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์ ในต่างประเทศ	LIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี		ดอลลาร์สหรัฐ	217,666,655	89,896,328	2,962,030,082	103,609,328	3,188,836,080
15) เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน ในต่างประเทศ (Tranche EIB)	*		ดอลลาร์สหรัฐ	61,500,000	2,795,155	92,098,696	13,963,518	429,762,180
บริษัท ห้วยน้ำเตา-ทวนโฮม จำกัด								
16) เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน หลายแห่งร่วมกัน	MLR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี		บาท	1,200,000,000	-	471,825,000	-	540,675,000
- Tranche A								
- Tranche B	LIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี		ดอลลาร์สหรัฐ	68,000,000	26,736,750	877,329,020	30,638,250	938,498,619
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อย								
รวมในงบการเงินรวม					26,010,236,493		27,544,133,614	
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีในงบการเงินรวม					43,277,735,399 (9,269,195,733)		50,207,345,617 (8,670,959,017)	
					34,008,539,666		41,536,386,600	

\* ดูรายละเอียดแนบท้ายตาราง



### เงินกู้ยืมของบริษัท

เงินกู้ยืมทั้งหมดของบริษัทค้าประกันโดยบริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด สัญญาเงินกู้ได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการได้แก่ การดำรงมูลค่าของสินทรัพย์ที่มีตัวตนที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น และการดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้

เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ ทั้งหมดของบริษัทได้ถูกแลกเปลี่ยนเป็นเงินกู้ยืมสกุลบาท ภายใต้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย (ดูหมายเหตุข้อ 28.2.1 และ 28.3)

นอกจากนี้ บริษัทได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ในข้อ 6 (ดูหมายเหตุข้อ 28.3)

### เงินกู้ยืมของบริษัทย่อย

บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด

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

- เงินกู้ยืมสกุลบาทจำนวน 9,960 ล้านบาท คิดดอกเบี้ยในอัตรา THBFIX บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี มีกำหนดจ่ายคืนเงินต้นทุกหกเดือนจำนวน 33 งวด ในสัดส่วนตามที่ระบุในสัญญาเริ่มตั้งแต่วันที่ครบกำหนด 12 เดือนนับจากวันที่โครงการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
- เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ จำนวน 460 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ คิดดอกเบี้ยในอัตรา LIBOR บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี มีกำหนดจ่ายคืนเงินต้นทุกหกเดือนจำนวน 33 งวด ในสัดส่วนตามที่ระบุในสัญญาเริ่มตั้งแต่วันที่ครบกำหนด 12 เดือนนับจากวันที่โครงการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ภาวะผันผวนในตลาด อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ข้างต้นจะกำหนดจากต้นทุนของเงินกู้บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี

บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ (ดูหมายเหตุข้อ 28.3)

เงินกู้ยืมทั้งหมดของ บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด ได้ถูกค้าประกันโดยการจดทะเบียนสิ่งปลูกสร้างและจำนำเครื่องจักรเมื่อการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแล้วเสร็จ บัญชีเงินฝากธนาคารส่วนใหญ่ และหุ้นทั้งหมดของบริษัท เกิดไค-วัน จำกัด และการโอนสิทธิประโยชน์และการผูกพันทั้งหมดภายใต้สัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ

นอกจากนี้การจ่ายเงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ และสกุลเงินบาทตามบัญชีเงินสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Account) ได้มีการค้าประกันโดยบริษัทในวงเงินค้าประกันไม่เกินร้อยละ 65 ของจำนวนเงินที่จะต้องสำรองไว้ในบัญชีเงินสำรองเพื่อการชำระหนี้ ณ วันครบกำหนดจ่ายคืน

สัญญาเงินกู้ได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการได้แก่ การดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ วันที่โครงการเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ และการดำรงปริมาณการจัดเก็บถ่านหิน

บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด ได้มีมติเงื่อนไขบางประการของสัญญาเงินกู้ยืมดังกล่าว เนื่องจากความล่าช้าของการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งบริษัท เกิดไค-วัน จำกัด ได้รับหนังสือยินยอมจากผู้ให้กู้เพื่อยกเว้นผลกระทบจากการผิดเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ยืมเมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555 วันที่ 26 พฤศจิกายน 2555 และวันที่ 1 สิงหาคม 2556



บริษัท โกลด์ ไอพีที จำกัด

สำหรับเงินกู้ยืมในข้อ 14) บริษัท โกลด์ ไอพีที 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 วันที่แก้ไขสัญญาเงินกู้ทั้งหมดภายใต้ Commercial Bank Loan Facility Agreement มีจำนวน 151.2 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ โดยได้รวมเงินให้กู้ยืมใหม่จำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และมีวงเงินกู้ยืมอีกจำนวน 66.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เงินกู้ยืมคิดดอกเบี้ยในอัตรา LIBOR บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี และจ่ายชำระทุกงวดหกเดือน

บริษัท โกลด์ ไอพีที จำกัด ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ข้างต้น (ดูหมายเหตุข้อ 28.3)

เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2549 บริษัทได้ทำสัญญาค้ำประกันเงินสำรองเพื่อการชำระหนี้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ (Dollar Debt Service Reserve Guarantee) กับตัวแทนหลักประกันในต่างประเทศ (Offshore Collateral Agent) ซึ่งเป็นตัวแทนของเจ้าหนี้เงินกู้ของบริษัท โกลด์ ไอพีที จำกัด เพื่อดำประกันให้มีการจ่ายคืนเงินกู้ (Accrual Scheduled Debt Service) เมื่อครบกำหนด ทั้งนี้จำนวนวงเงินค้ำประกันดังกล่าวต้องไม่เกินร้อยละ 50 ของจำนวนเงินฝากในบัญชีเงินสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Relevant Debt Service Reserve Account) ณ วันครบกำหนดชำระหนี้

สำหรับเงินกู้ยืมในข้อ 15) บริษัท โกลด์ ไอพีที จำกัด ได้ทำสัญญาเงินกู้ลงวันที่ 14 กรกฎาคม 2543 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2546 กับสถาบันการเงินในต่างประเทศสำหรับเงินกู้ 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 โกลด์ ไอพีที จำกัด ได้ลงนามในสัญญาค้ำประกันกับธนาคารในต่างประเทศหลายแห่ง เพื่อดำประกันภาระหนี้ภายใต้สัญญาเงินกู้ EIB ในวงเงินร้อยละ 115 ของยอดเงินกู้ EIB คงเหลือ

เงินกู้ยืมทั้งหมดของบริษัท โกลด์ ไอพีที จำกัด ได้ถูกค้ำประกันโดยการจดจำนองที่ดินและสิ่งปลูกสร้างและจำนำเครื่องจักร อุปกรณ์ทั้งหมด เงินฝากสถาบันการเงินและเงินลงทุนชั่วคราว และการโอนสิทธิประโยชน์และการผูกพันทั้งหมดภายใต้สัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการโครงการ นอกจากนี้ เงินกู้ยืมดังกล่าวยังได้มีการค้ำประกันโดยการจดจำนำหุ้นทั้งหมดของบริษัท โกลด์ ไอพีที จำกัด ซึ่งถือโดยบริษัท โกลด์ จำกัด ร้อยละ 95 และผู้ถือหุ้นอื่นร้อยละ 5

สัญญาเงินกู้ได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการ เช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้และระยะเวลาการก่อสร้างแล้วเสร็จของโครงการ

บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด

เงินกู้ยืมดังกล่าวเป็นเงินกู้ยืมที่ได้รับจากสถาบันการเงินหลายแห่งในประเทศไทยภายใต้สัญญาเงินกู้ลงวันที่ 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

บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ Tranche B (ดูหมายเหตุข้อ 28.3)



เงินกู้ยืมทั้งหมดของบริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ได้ถูกค้ำประกันโดยการจดจำนองสิ่งปลูกสร้างและจำหน่ายเครื่องจักร อุปกรณ์ บัญชีเงินฝากธนาคารทั้งหมด หุ้นทั้งหมดของบริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ที่ถือโดยบริษัท โกลว์ จำกัด และบริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด รวมทั้งการโอนสิทธิประโยชน์และการผูกพันทั้งหมดภายใต้สัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้า

## 18. หุ้นกู้

หุ้นกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555
หุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2555	1,500,000,000	1,500,000,000
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอดัดบัญชี	(3,931,910)	(4,738,172)
หุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2554	5,555,000,000	5,555,000,000
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอดัดบัญชี	(10,444,067)	(11,805,526)
หุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2553	1,000,000,000	1,000,000,000
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอดัดบัญชี	(888,038)	(1,161,338)
หุ้นกู้ ครั้งที่ 2/2553	5,000,000,000	5,000,000,000
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอดัดบัญชี	(5,487,724)	(6,619,387)
หุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2551	4,000,000,000	4,000,000,000
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอดัดบัญชี	(4,627,808)	(6,148,606)
หุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2550	2,000,000,000	2,000,000,000
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอดัดบัญชี	(2,711,562)	(3,511,660)
	19,026,908,891	19,021,015,311

หน่วย : บาท

หุ้นกู้ทั้งหมดข้างต้นค้ำประกันโดยบริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีที 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 และมีอัตราดอกเบี้ยหน้าตัวร้อยละคงที่ต่อปี 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 และมีอัตราดอกเบี้ยหน้าตัวร้อยละคงที่ต่อปี 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 และมีอัตราดอกเบี้ยหน้าตัวร้อยละคงที่ต่อปี 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) หุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยหน้าตั๋วร้อยละ คงที่ต่อปี จ่ายชำระทุกหกเดือนเริ่มตั้งแต่วันที่ 8 ตุลาคม 2553 หุ้นกู้นี้มีอายุดังต่อไปนี้

หุ้นกู้ครั้งที่ 2/2553	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	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 2/2553 ชุดที่ 1 ได้มีการไถ่ถอนแล้วเมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2555

#### หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2551

เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2551 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีประกันและมีผู้แทน ผู้ถือหุ้นกู้จำนวน 4,000,000 หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท คิดเป็นมูลค่ารวม 4,000 ล้านบาท โดยเสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่ เท่านั้น หุ้นกู้นี้มีอายุดังต่อไปนี้

- ชุดที่ 1 จำนวน 1,500,000 หน่วย มีอายุ 7 ปี ครบกำหนดไถ่ถอนในวันที่ 5 มิถุนายน 2558 และมีอัตราดอกเบี้ยหน้าตั๋วร้อยละคงที่ต่อปีโดยจ่ายชำระปีละ 2 ครั้ง เริ่มตั้งแต่วันที่ 5 ธันวาคม 2551
- ชุดที่ 2 จำนวน 2,500,000 หน่วย มีอายุ 10 ปี ครบกำหนดไถ่ถอนในวันที่ 5 มิถุนายน 2561 และมีอัตราดอกเบี้ยหน้าตั๋วร้อยละคงที่ต่อปีโดยจ่ายชำระปีละ 2 ครั้ง เริ่มตั้งแต่วันที่ 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 โดยเสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่ เท่านั้น หุ้นกู้นี้มีอายุ 10 ปีโดยจะครบกำหนดไถ่ถอนในวันที่ 21 พฤษภาคม 2560 และมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี จ่ายชำระทุกหกเดือนเริ่มตั้งแต่วันที่ 21 พฤษภาคม 2550

### 19. ภาษีเงินได้จากการตัดบัญชี/ ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้จากการตัดบัญชีที่เกิดขึ้นในระหว่างปี มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	เพิ่มขึ้น	ใช้ประโยชน์	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556
<b>สินทรัพย์ภาษีเงินได้จากการตัดบัญชี</b>				
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	237,019,381	43,128,740	(88,081,997)	192,066,124
ประมาณการหนี้สิน	52,015,476	15,374,333	(4,909,192)	62,480,617
สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าทางการเงิน	7,039,148	70,888	-	7,110,036
ขาดทุนสะสมทางภาษียกมา	13,660,273	10,677,420	(13,689,590)	10,648,103
<b>รวม</b>	<b>309,734,278</b>	<b>69,251,381</b>	<b>(106,680,779)</b>	<b>272,304,880</b>

หน่วย : บาท

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม			
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	เพิ่มขึ้น	ใช้ประโยชน์	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556
<b>หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</b>				
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	788,137,816	111,330,745	-	899,468,561
ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชี	36,551,533	-	(4,551,920)	31,999,613
<b>รวม</b>	<b>824,689,349</b>	<b>111,330,745</b>	<b>(4,551,920)</b>	<b>931,468,174</b>

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม			
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	เพิ่มขึ้น	ใช้ประโยชน์	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555
<b>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</b>				
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	256,167,854	42,230,342	(61,378,815)	237,019,381
ประมาณการหนี้สิน	44,159,683	10,926,803	(3,071,010)	52,015,476
สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าทางการเงิน	6,850,076	378,144	(189,072)	7,039,148
ขาดทุนสะสมทางภาษียกมา	-	13,660,273	-	13,660,273
<b>รวม</b>	<b>307,177,613</b>	<b>67,195,562</b>	<b>(64,638,897)</b>	<b>309,734,278</b>
<b>หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</b>				
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	645,451,719	160,990,524	(18,304,427)	788,137,816
ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชี	14,646,681	24,439,292	(2,534,440)	36,551,533
<b>รวม</b>	<b>660,098,400</b>	<b>185,429,816</b>	<b>(20,838,867)</b>	<b>824,689,349</b>

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	เพิ่มขึ้น	ใช้ประโยชน์	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556
<b>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</b>				
ประมาณการหนี้สิน	13,208,864	2,279,039	(266,023)	15,221,880
<b>รวม</b>	<b>13,208,864</b>	<b>2,279,039</b>	<b>(266,023)</b>	<b>15,221,880</b>
<b>หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</b>				
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	287,396,525	26,771,964	-	314,168,489
ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชี	16,302,557	-	(4,551,920)	11,750,637
<b>รวม</b>	<b>303,699,082</b>	<b>26,771,964</b>	<b>(4,551,920)</b>	<b>325,919,126</b>



หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	เพิ่มขึ้น	ใช้ประโยชน์ ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555
<b>สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</b>			
ประมาณการหนี้สิน	11,948,354	1,391,693	(131,183)
<b>รวม</b>	<b>11,948,354</b>	<b>1,391,693</b>	<b>(131,183)</b>
<b>หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี</b>			
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	263,751,705	23,694,179	(49,359)
ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชี	14,646,681	4,190,316	(2,534,440)
<b>รวม</b>	<b>278,398,386</b>	<b>27,884,495</b>	<b>(2,583,799)</b>

การกระทบยอดค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม	
	2556	2555
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้	8,918,136,344	7,106,215,993
รายการผลแตกต่างถาวร	97,693,368	501,480,252
รายการผลแตกต่างชั่วคราว	(627,754,852)	(1,010,052,182)
การใช้ประโยชน์ของขาดทุนสะสมทางภาษียกมา	(221,442,895)	(262,678,420)
กำไรที่ได้รับยกเว้นภาษี	(3,750,391,845)	(3,191,317,795)
กำไรทางภาษี	4,416,240,320	3,143,647,848
ภาษีเงินได้ในปัจจุบันที่ต้องชำระ		
- อัตราภาษีเงินได้ในประเทศ (20% และ 23%)	874,162,568	692,833,848
- อัตราภาษีเงินได้ต่างประเทศ (15% และ 6.5%)	6,814,122	8,536,240
ผลกระทบต่อภาษีเงินได้ซึ่งเกิดจาก :		
รายการผลแตกต่างชั่วคราว		
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	156,284,002	161,834,570
ประมาณการหนี้สิน	(10,465,141)	(7,855,793)
สินทรัพย์ภาษีเงินได้สัญญาเข้าทางการเงิน	(70,888)	(189,072)
ขาดทุนสะสมทางภาษียกมา	3,012,170	(13,660,273)
ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชี	(4,551,920)	21,904,852
	144,208,223	162,034,284
ผลปรับปรุงภาษีเงินได้จากปีก่อน	6,126,907	2,273,803
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	1,031,311,820	865,678,175

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้	5,135,383,680	4,689,771,146
รายการผลแตกต่างถาวร	(1,783,880,771)	(2,002,009,207)
รายการผลแตกต่างชั่วคราว	(56,439,921)	(83,376,889)
กำไรที่ปรับยกเว้นภาษี	(2,097,098,310)	(1,603,667,975)
กำไรทางภาษี	1,197,964,678	1,000,717,075
ภาษีเงินได้ในปัจจุบันที่ต้องชำระ (อัตราภาษี : 20% และ 23%)	239,592,936	230,164,927
ผลกระทบต่อภาษีเงินได้ซึ่งเกิดจาก :		
รายการผลแตกต่างชั่วคราว		
ประมาณการหนี้สิน	(2,013,016)	(1,260,510)
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	26,771,964	23,644,820
ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชี	(4,551,920)	1,655,876
	20,207,028	24,040,186
ผลปรับปรุงภาษีเงินได้จากปีก่อน	1,676,582	14,861,597
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	261,476,546	269,066,710

เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2554 ที่ประชุมคณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบตามข้อเสนอของกระทรวงการคลัง โดยปรับอัตราการจัดเก็บภาษีเงินได้นิติบุคคลจากอัตราร้อยละ 30 ของกำไรสุทธิ คงเหลืออัตราร้อยละ 23 ของกำไรสุทธิ สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปี 2555 ที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2555 และให้ลดลงคงเหลืออัตราร้อยละ 20 ของกำไรสุทธิ สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปี 2556 เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556 เป็นต้นไป ต่อมาพระราชกฤษฎีกาฉบับที่ 530 พ.ศ. 2554 ออกตามความในประมวลรัษฎากรว่าด้วยการลดอัตราและยกเว้นรัษฎากรซึ่งมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2554 ได้ประกาศให้ลดอัตราการจัดเก็บภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นเวลา 3 รอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2555

ในเดือนมกราคม 2555 สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกคำชี้แจงเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลโดยมีความเห็นว่าการอนุมัติโดยคณะรัฐมนตรีดังกล่าวมีผลที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ โดยอัตราภาษีปรับลดดังกล่าวควรนำมาใช้ในการวัดมูลค่าภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

บริษัทและบริษัทย่อยใช้อัตราภาษีสำหรับงวดที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์หรือจ่ายชำระหนี้สิน โดยใช้อัตราภาษีร้อยละ 20 ในการคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 โดยเป็นไปตามแนวทางคำชี้แจงของสภาวิชาชีพบัญชี

ตามที่ระบุในสัญญา Supplemental Agreement of the Build Operate and Transfer Agreement ("BOT") ลงวันที่ 18 ธันวาคม 2544 ที่ได้ลงนามกับรัฐบาลของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด จะได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีเงินได้นับจากปีปฏิทินของวันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ 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



## 20. ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

บริษัทและบริษัทย่อยมีโครงการผลประโยชน์ของพนักงานหลังจากออกจากงานตามพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานไทยซึ่งจัดเป็นโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ที่ไม่ได้จัดให้มีกองทุน

จำนวนที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับการผูกพันผลประโยชน์พนักงานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	10,298,381	9,792,884	1,170,981	1,111,840
ต้นทุนดอกเบี้ย	4,009,127	3,500,044	565,905	502,928
รวม	14,307,508	13,292,928	1,736,886	1,614,768

หน่วย : บาท

การเปลี่ยนแปลงมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานต้นปี	96,578,789	87,529,779	14,510,380	12,895,612
ผลประโยชน์จ่าย	-	(3,843,918)	-	-
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	10,298,381	9,792,884	1,170,981	1,111,840
ต้นทุนดอกเบี้ย	4,009,127	3,500,044	565,905	502,928
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานปลายปี	111,286,297	96,978,789	16,247,266	14,510,380

หน่วย : บาท

ข้อสมมติฐานในการประมาณการตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัยที่สำคัญที่ใช้ในการคำนวณภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน มีดังต่อไปนี้

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

## 21. ทุนสำรองตามกฎหมาย

- 21.1 เพื่อให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 บริษัทจะต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละห้าของกำไรสุทธิประจำปี หักด้วยยอดขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละสิบของทุนจดทะเบียนและทุนสำรองนี้จะนำมาจัดสรรปันผลไม่ได้
- 21.2 ตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ทุกคราวที่จ่ายปันผล บริษัทย่อยต้องจัดสรรเงินไว้เป็นทุนสำรองอย่างน้อยหนึ่งในยี่สิบส่วนของจำนวนผลกำไรซึ่งบริษัทย่อยได้รับจากกิจการของบริษัทนั้น จนกว่าทุนสำรองนั้นจะมีจำนวนถึงหนึ่งในสิบของจำนวนทุนของบริษัทย่อย ทุนสำรองนี้ จะนำมาจัดสรรปันผลไม่ได้



## 22. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทได้มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากกำไรสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 ในอัตราหุ้นละ 0.851 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 1,244.9 ล้านบาท บริษัทได้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวเมื่อวันที่ 5 กันยายน 2556

เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2556 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัทได้มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลประจำปี 2555 ในอัตราหุ้นละ 2.111 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 3,088.1 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวประกอบด้วยเงินปันผลระหว่างกาลอัตราหุ้นละ 0.81 บาท จำนวนเงินรวม 1,184.9 ล้านบาท ซึ่งได้จ่ายแล้วเมื่อวันที่ 13 กันยายน 2555 และเงินปันผลจ่ายเพิ่มเติมอัตราหุ้นละ 1.301 บาท จำนวนเงินรวม 1,903.2 ล้านบาท ซึ่งได้จ่ายแล้วเมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2556

## 23. รายการบัญชีกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทมีรายการบัญชีที่เกิดขึ้นกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีผู้ถือหุ้นกลุ่มเดียวกันหรือมีกรรมกรร่วมกัน ซึ่งเป็นรายการตามปกติธุรกิจและเป็นไปตามข้อตกลงร่วมกันระหว่างบริษัทกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ยอดคงเหลือและรายการบัญชีที่สำคัญระหว่างบริษัทกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันมีดังนี้

หน่วย : บาท

		ณ วันที่ 31 ธันวาคม			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	2556	2555	2556	2555
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	479,914,957
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	97,743,548	1,025,085,768
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	8,267,902	543,921,392
บริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	2,202,264	1,946,295
		-	-	108,213,714	2,050,868,412
เงินตรรองจ่ายแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,446,699	45,391
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	26,248	3,413
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	630,546	564,931
บริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	51,731	23,862
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	19,380
International Power S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	12,656	359,425	-	-
บริษัท จีดีเอฟ ซูเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	2,439,768	9,093,950	-	-
Electrabel S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	174,802	3,734,142	-	-
International Power Plc.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	2,202,321	1,840,809	-	-
		4,829,547	15,028,326	2,155,224	656,977

		ณ วันที่ 31 ธันวาคม			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	2556	2555	2556	2555
<b>เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</b>					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	30,000,000	30,000,000
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	1,000,000,000
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	354,000,000	154,000,000
บริษัท โกลว์ โอพีที 2 โฮลดิ้ง จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	3,065,099,950	2,681,100,000
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	22,724,400	-
		-	-	3,471,824,350	3,865,100,000
<b>ดอกเบี้ยค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน</b>					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	19,520	1,487,870
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	7,231,507
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	5,676,575	37,027,397
บริษัท โกลว์ โอพีที 2 โฮลดิ้ง จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	27,291,986	22,009,920
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	277,051	-
		-	-	33,265,132	67,756,694
<b>เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</b>					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	315,000,000
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	445,000,000
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	4,677,000,000	4,946,000,000
		-	-	4,677,000,000	5,706,000,000
<b>ค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาว</b>					
(ซึ่งบันทึกเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น)					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	120,395,868	126,437,900
บริษัท เก็คไศ-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	18,296,163	19,098,916
		-	-	138,692,031	145,536,816
<b>เจ้าหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน</b>					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	655,938	180,640,615
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	216,132,228	724,007,867
		-	-	216,788,166	904,648,482



หน่วย : บาท

		ณ วันที่ 31 ธันวาคม			
ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2556	2555	2556	2555
เงินตรงจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	77,755	72,415
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	2,195,001	1,310,080
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,257,496	679,483
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	35,445,895	43,715,740
บริษัท โกลว์ โอพีที จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	143,303	189,904
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	808	-
International Power S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	18,384,919	12,278,288	6,477,251	4,923,204
Tractebel Engineering S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	(387,601)	-	(387,601)
Tractebel Engineering Limited	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	1,768,862	-	1,768,862	-
GDF SUEZ Energy Asia, Turkey & Southern Africa B.V.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	8,354,500	5,524,750	8,354,500	5,524,750
บริษัท จีดีเอฟ ซูเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	130,819	367,283	97,987	252,701
		28,638,900	17,782,720	55,818,858	56,280,676
เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร					
บริษัท จีดีเอฟ ซูเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	3,251,528	11,277,124	-	-
		3,251,528	11,277,124	-	-
ดอกเบี้ยค้างจ่ายแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	68,973	-
		-	-	68,973	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	106,000,000	-
		-	-	106,000,000	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
International Power S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	1,537,453,684	1,629,269,092	-	-
		1,537,453,684	1,629,269,092	-	-
เงินรับล่วงหน้าจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น)					
บริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	223,664,403	233,453,073
		-	-	223,664,403	233,453,073

หน่วย : บาท

		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	2556	2555	2556	2555
<b>ขาย</b>					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	345,866,331	539,691,245
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	916,365,063	1,041,041,197
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	372,472,865	626,871,235
บริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	31,771,541	109,821,756
		-	-	1,666,475,800	2,317,425,433
<b>ดอกเบี้ยรับ</b>					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	25,055,217
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	8,931,735	39,933,809
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	51,013,699	90,229,168
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	263,832,055	248,246,394
บริษัท โกลว์ โอพีที 2 โฮลดิ้ง จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	139,364,865	44,723,623
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	784,312	-
		-	-	463,926,666	448,188,211
<b>ค่าบริการรับ</b>					
บริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	25,137,923	24,880,289
บริษัท จีดีเอฟ ซูเอช เอ็นเนอจี้ เอเชีย จำกัด	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	4,080,156	5,400,000	-	-
		4,080,156	5,400,000	25,137,923	24,880,289
<b>ขายอะไหล่</b>					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,865,773	397,457
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,296,150	2,118,930
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	5,603,310	4,337,090
บริษัท โกลว์ โอพีที จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	50,202	63,775
บริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	278,398	9,996
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	141,271	1,651,281
		-	-	9,235,104	8,578,529
<b>ซื้อ</b>					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	1,258,440
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	118,772,826	253,683,460
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	807,474,525	588,735,946
		-	-	926,247,351	843,677,846



		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	2556	2555	2556	2555
<b>ค่าบริการจ่าย</b>					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	433,515	351,742
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	10,267,595	10,267,595
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	36,403,368	44,186,206
บริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	802,753	804,952
International Power S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	5,291,212	7,056,054	985,171	3,702,789
GDF SUEZ Energy Asia, Turkey & Southern Africa B.V.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	2,829,750	2,829,750	2,829,750	2,829,750
Tractebel Engineering S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	1,558,658	-	1,558,658
Tractebel Engineering Limited	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	3,728,786	5,675,008	3,728,786	5,675,008
บริษัท จีดีเอส เอส เอ็นเนอจี้ เอเชีย จำกัด	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	12,371,000	1,711,804	2,567,757	1,626,847
GDF SUEZ CC Srl	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	772,989	-	772,989	-
International Power Plc.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	2,073,755	-	-	-
		27,067,492	18,831,274	58,791,684	71,003,547
<b>ค่าธรรมเนียมการจัดการจ่าย</b>					
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	294,804,000	256,602,000
		-	-	294,804,000	256,602,000
<b>ซื้ออะไหล่</b>					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	112,279	78,496
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	894,188	1,474,705
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	4,207,491	2,782,633
บริษัท โกลว์ โอพีที จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	134,095	401,501
บริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	591,167	20,136
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	26,663	539
		-	-	5,965,883	4,758,010
<b>ซื้อถ่านหิน</b>					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,180,451,506	1,333,419,524
Electrabel S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	578,265,053	-	-
		-	578,255,053	1,180,451,506	1,333,419,524
<b>เงินปันผลรับ</b>					
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,289,688,742	963,965,305
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	79,064,557
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	199,081,517	943,793,857
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	299,999,982	-
		-	-	1,788,770,241	1,986,823,719

หน่วย : บาท

หน่วย : บาท

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2556	2555	2556	2555
ค่าตอบแทนผู้บริหาร					
ค่าตอบแทนผู้บริหาร (ผลประโยชน์ระยะสั้น)	ผู้บริหาร	206,196,122	172,767,195	-	-
		206,196,122	172,767,195	-	-
ดอกเบี้ยจ่าย					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,000,000	-
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	917,808	-
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	68,973	-
		-	-	1,986,781	-

ดอกเบี้ยรับและดอกเบี้ยจ่ายได้กำหนดในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อไป

เงินทดรองกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ไม่มีการคิดดอกเบี้ยระหว่างกัน

บริษัทและบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกำหนดราคาซื้อขายไฟฟ้า ไขมัน และน้ำกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน โดยอิงจากราคาขายเฉลี่ยให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

ค่าบริการรับและค่าบริการจ่ายได้กำหนดจำนวนเงินตามที่ระบุไว้ในสัญญา

ราคาซื้อขายอะไหล่และด้านหินในกลุ่มบริษัท คำนวณจากต้นทุนบวกส่วนเพิ่ม

ราคาซื้อด้านหินจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันได้กำหนดจำนวนเงินตามที่ระบุไว้ในสัญญา

ค่าธรรมเนียมการจัดการจ่ายถูกกำหนดโดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการให้บริการที่เกิดขึ้นกับบริษัทและบริษัทย่อยบวกส่วนเพิ่ม

ผู้บริหารทั้งหมดของกลุ่มบริษัทอยู่ภายใต้บริษัท โกลว์ จำกัด โดยค่าตอบแทนผู้บริหารดังกล่าวได้รวมอยู่ในค่าธรรมเนียมการจัดการที่คิดกับแต่ละบริษัท

### เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ("GSPP2") และบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ("GSPP3")

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

GSPP2 ได้เบิกใช้เงินกู้จำนวน 30 ล้านบาท เมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2555 และได้จ่ายคืนแล้วเมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2556 และได้เบิกใช้เงินกู้อีกครั้งเมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2556 จำนวน 30 ล้านบาท

GSPP3 ได้เบิกใช้เงินกู้จำนวน 1,000 ล้านบาทเมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2555 และได้ชำระคืนในระหว่างเดือนสิงหาคมถึงเดือนธันวาคม 2556



### เงินให้กู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวแก่บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ("GSPP11")

บริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ฉบับใหม่ลงวันที่ 30 เมษายน 2555 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ 1 ลงวันที่ 22 พฤศจิกายน 2556 กับ GSPP11 เพื่อให้เงินกู้จำนวน 7,200 ล้านบาท เงินกู้คิดดอกเบี้ยในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี และมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม ดังนี้

หน่วย : บาท				
	วันครบกำหนด	วงเงิน	2556	2555
<b>เงินให้กู้ยืมระยะสั้น</b>				
Tranche B	ตามที่ตกลงกัน	1,200,000,000	354,000,000	154,000,000
<b>เงินให้กู้ยืมระยะยาว</b>				
Tranche A	31 สิงหาคม 2564	6,000,000,000	4,677,000,000	4,946,000,000
		7,200,000,000	5,031,000,000	5,100,000,000

เงินให้กู้ยืมเพิ่มเติมของ Tranche B จำนวน 200 ล้านบาท ได้มีการเบิกใช้เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2556

GSPP11 ได้เบิกใช้เงินกู้ยืมเพิ่มสำหรับวงเงิน Tranche A จำนวน 66 ล้านบาท และ 250 ล้านบาท เมื่อวันที่ 2 มกราคม 2556 และ วันที่ 25 มีนาคม 2556 ตามลำดับ และได้จ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมจำนวน 215 ล้านบาท 200 ล้านบาท และ 170 ล้านบาท เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2556 วันที่ 13 กันยายน 2556 และวันที่ 27 ธันวาคม 2556 ตามลำดับ

### เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท โกลว์ ไอพีที 2 โฮลดิ้ง จำกัด ("GIPP2")

บริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินให้กู้ยืมระยะสั้นลงวันที่ 20 เมษายน 2555 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติม ลงวันที่ 20 มิถุนายน 2555 วันที่ 16 ตุลาคม 2555 และวันที่ 1 กรกฎาคม 2556 กับ GIPP2 เพื่อให้เงินกู้เป็นจำนวนไม่เกิน 3,500 ล้านบาท เงินกู้คิดดอกเบี้ยในอัตรา MLR ลบด้วย อัตราร้อยละคงที่ต่อปีและมีกำหนดจ่ายคืนเมื่อทวงถาม เงินกู้ยืมคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

วันที่เบิกใช้เงินกู้	บาท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	2,681,100,000
1 เมษายน 2556	244,999,950
26 เมษายน 2556	61,000,000
29 สิงหาคม 2556	5,000,000
28 ตุลาคม 2556	73,000,000
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	3,065,099,950

เงินกู้ดังกล่าวบางส่วนได้ถูกนำไปให้กู้ต่อแก่ GHECO1 ภายใต้สัญญา "The Equity Subscription and Retention Agreement" ลงวันที่ 9 ตุลาคม 2551 (ดูหมายเหตุข้อ 16)

### เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท โกลว์ จำกัด ("GCO")

บริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินให้กู้ยืมระยะสั้นลงวันที่ 2 เมษายน 2556 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ 1 ลงวันที่ 10 มิถุนายน 2556 เพื่อให้เงินกู้เป็นจำนวนไม่เกิน 40 ล้านบาท แก่ GCO เงินกู้นี้มีกำหนดจ่ายคืนเมื่อทวงถาม เงินกู้ยืมคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีดังต่อไปนี้

วันที่เบิกใช้เงินกู้	บาท
4 เมษายน 2556	8,704,400
22 เมษายน 2556	6,420,000
24 เมษายน 2556	3,600,000
10 มิถุนายน 2556	4,000,000
	22,724,400

### เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ("GSPP2") และบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ("GSPP3")

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 ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อไป และมีกำหนดจ่ายคืนตามระยะเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญา

GSPP2 ได้ชำระคืนเงินกู้ยืมจำนวน 315 ล้านบาท เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2556

GSPP3 ได้ชำระคืนเงินกู้ยืมจำนวน 350 ล้านบาท และ 95 ล้านบาท เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2556 และ 13 สิงหาคม 2556 ตามลำดับ

### เงินกู้ยืมระยะสั้นจาก GSPP3

เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2556 บริษัทได้เบิกใช้เงินกู้ยืมระยะสั้นจำนวน 106 ล้านบาท จาก GSPP3 ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมระยะสั้น ลงวันที่ 23 ธันวาคม 2556 เงินกู้ยืมดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อไป และมีกำหนดจ่ายคืนเมื่อทวงถาม

### เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

จำนวนดังกล่าวเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งได้รับจาก International Power S.A. ภายใต้สัญญา Supplemental Agreement on an Engineering Procurement Construction Contract Restructuring Agreement ลงวันที่ 1 สิงหาคม 2547 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 27 ธันวาคม 2550 เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2556 และวันที่ 29 กรกฎาคม 2556 บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ได้จ่ายคืนเงินกู้ Tranche B ให้แก่ International Power S.A. จำนวนรวม 5.95 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 0.385 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ ยอดเงินกู้คงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 มีจำนวน 46,854,161 ดอลลาร์สหรัฐ (หรือเทียบเท่า 1,537,453,684 บาท) และ 53,189,161 ดอลลาร์สหรัฐ (หรือเทียบเท่า 1,629,269,092 บาท) ตามลำดับ เงินกู้ยืมนี้ปลอดดอกเบี้ยจนถึงเดือนธันวาคม 2557 และคิดดอกเบี้ยในอัตราร้อยละคงที่ต่อไปตั้งแต่เดือนมกราคม 2558 เป็นต้นไป โดยมีกำหนดจ่ายคืนขึ้นอยู่กับจำนวนเงินสัดส่วนเกินภายใต้เงื่อนไขการจัดสรรเงินจนถึงวันสิ้นสุดสัญญา Build Operate and Transfer Agreement

### สัญญาการใช้สาธารณูปโภคร่วมกัน (Shared Facilities Agreements)

บริษัท GSPP2 และ GSPP3 ได้ลงนามในสัญญาการใช้สาธารณูปโภคร่วมกัน (Shared Facilities Agreements) โดยจะจัดหาสาธารณูปโภคและอนุญาตให้บริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด ("GHECO1") ใช้สาธารณูปโภคดังกล่าว เพื่อดำเนินงานโรงไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 25 ปี เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2551 GHECO1 ได้จ่ายค่าธรรมเนียมการใช้สาธารณูปโภคร่วมกันดังกล่าวจำนวนรวม 1,253.8 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้



ชื่อบริษัท	วันที่ทำสัญญา	ค่าธรรมเนียม (บาท)	วันที่เริ่มต้นสัญญา การใช้สารฮาลอเจน
บริษัท	14 มีนาคม 2551	163,072,795	2 ตุลาคม 2553
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	14 มีนาคม 2551	28,955,184	4 มีนาคม 2554
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	21 มกราคม 2551	1,061,750,682	4 มีนาคม 2554
		1,253,778,661	

ค่าธรรมเนียมดังกล่าวได้ถูกบันทึกเป็นเงินรับล่วงหน้าในงบแสดงฐานะการเงิน และจะทยอยรับรู้เป็นรายได้ตามอายุของสัญญา

นอกจากนี้ GHECO1 จะจ่ายค่าธรรมเนียมรายปีให้แก่บริษัท GSPP2 และ GSPP3 ในจำนวนเงินตามที่ระบุไว้ในสัญญา

#### สัญญา Emission Credit Assignment Agreements

ในปี 2551 บริษัท GSPP3 และ GHECO1 ได้ลงนามในสัญญา Emission Credit Assignment Agreements โดยค่าธรรมเนียมสำหรับค่าอุปกรณ์ที่ติดตั้งเพิ่มเพื่อลดมลพิษ (Emission reduction equipments) ได้มีการจ่ายแล้วและได้บันทึกเป็นเงินรับล่วงหน้าในงบแสดงฐานะการเงิน และจะทยอยรับรู้เป็นรายได้ตามอายุของสัญญารายละเอียดของสัญญามีดังนี้

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

## 24. การจัดการส่วนทุน

วัตถุประสงค์ของบริษัทและบริษัทย่อย ("กลุ่มบริษัท") ในการจัดการส่วนทุน มีดังนี้

- รักษาความสามารถของกลุ่มบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เพื่อที่กลุ่มบริษัทจะสามารถให้ผลตอบแทนแก่ผู้ถือหุ้นและประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ และ
- เพื่อให้ได้ผลตอบแทนที่เหมาะสมแก่ผู้ถือหุ้น กลุ่มบริษัทได้พิจารณาโครงการลงทุนอย่างระมัดระวังรอบคอบ โดยมีระดับความเสี่ยงที่เหมาะสม

กลุ่มบริษัทได้ดำเนินการบริหารระดับทุน โดยมีเป้าหมายในการรักษาระดับความน่าเชื่อถือของกลุ่มบริษัทไม่ต่ำกว่าระดับ A - ตามเกณฑ์การพิจารณาระดับความน่าเชื่อถือของ TRIS RATING กลุ่มบริษัทได้กำหนดจำนวนทุนตามสัดส่วนความเสี่ยง ทั้งนี้กลุ่มบริษัทจัดการโครงสร้างทุนโดยแบ่งการจัดหาเงินทุนตามลักษณะของแต่ละโครงการกล่าวคือ การจัดหาเงินทุนสำหรับโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ จะดำเนินการจัดหาเงินทุนในรูปแบบ Project Financing และแยกการจัดการส่วนทุนออกจากโครงการอื่นๆ สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าและความร้อนร่วม (Cogeneration) กลุ่มบริษัทใช้การจัดหาแหล่งเงินทุนโดยใช้บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) เป็นผู้จัดหาเงินทุนและปล่อยกู้แก่บริษัทในกลุ่มซึ่งเป็นผู้ดำเนินการในแต่ละโครงการ

การดูแลรักษาระดับทุนของโครงการผลิตไฟฟ้าและความร้อนร่วม จะพิจารณาจากอัตราส่วนทางการเงินของกลุ่มบริษัทโดยไม่รวมการดำเนินงานของบริษัทที่ดำเนินโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ ซึ่งจะพิจารณาอัตราส่วนทางการเงินเช่นอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย

การดูแลรักษาระดับทุนของโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระต้องปฏิบัติให้เป็นตามเกณฑ์การดำรงอัตราส่วนทางการเงินตามข้อกำหนดของสัญญาเงินกู้ของแต่ละโครงการ

## 25. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายตามลักษณะที่มีสาระสำคัญสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ต้นทุนเชื้อเพลิง	46,235,077,475	39,943,578,576	15,771,182,955	15,245,486,394
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	1,322,982,707	1,308,420,075	503,004,716	492,124,423
ค่าใช้จ่ายและผลประโยชน์พนักงาน	1,052,124,373	887,054,119	126,329,025	110,375,268
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	5,005,945,759	4,385,525,336	1,545,756,426	1,566,896,407

## 26. ค่าใช้จ่ายเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพในส่วนของบริษัทและบริษัทย่อยที่จ่ายสำหรับพนักงานและได้บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีจำนวนดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
บริษัท	3.4	2.7	3.4	2.7
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	1.2	0.9	-	-
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	1.5	1.4	-	-
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	0.6	0.5	-	-
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	1.2	1.0	-	-
บริษัท โกลว์ จำกัด	14.5	13.0	-	-
บริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด	1.6	1.6	-	-
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	1.2	1.4	-	-
บริษัท โกลว์ เอสพีที 12 จำกัด	0.1	0.1	-	-





## 27. สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

บริษัทและบริษัทย่อยทั้งหมดได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน (พ.ศ. 2520) โดยการอนุมัติของคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามแต่ละบัตรส่งเสริม ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	บัตรส่งเสริม		วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ	สิทธิประโยชน์
	เลขที่	ลงวันที่		
บริษัท	1413/2537	11 กรกฎาคม 2537	พฤษภาคม 2538	ข้อ ก) ถึง ข)
	1392/2538	23 มิถุนายน 2538	มกราคม 2539	ข้อ ก) ถึง ข)
	1206(2)/2547	9 มีนาคม 2547	กรกฎาคม 2547	ข้อ ก) ถึง ข)
	1635(2)/2547	9 สิงหาคม 2547	ธันวาคม 2548	ข้อ ก) ถึง ข)
	1609(2)/2550	18 มิถุนายน 2550	พฤศจิกายน 2553	ข้อ ก) ถึง ข)
	2155/อ./2550*	16 พฤศจิกายน 2550	-	ข้อ ก) ถึง ข)
	1187(2)/2552	26 กุมภาพันธ์ 2552	สิงหาคม 2554	ข้อ ก) ถึง ข)
	2144(1)/2555	21 สิงหาคม 2555	สิงหาคม 2555	ข้อ ข) ถึง ข)
บริษัท โกลว์ จำกัด	1479/2546	4 กันยายน 2546	-	ข้อ ก)
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	1032/2539	22 มกราคม 2539	กันยายน 2540	ข้อ ก) ถึง ข)
	1532/2539	24 กรกฎาคม 2539	กรกฎาคม 2541	ข้อ ก) ถึง ข)
	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 ข)
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	1744/2539	6 พฤศจิกายน 2539	สิงหาคม 2540	ข้อ ก) ถึง ข)
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	1552/2540	22 สิงหาคม 2540	สิงหาคม 2542	ข้อ ก) ถึง ข)
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	1526/2542	30 พฤศจิกายน 2542	มกราคม 2546	ข้อ ก) ถึง ง)
บริษัท แก๊ส-วัน จำกัด	1969(2)/2551	25 กรกฎาคม 2551	26 กรกฎาคม 2555	ข้อ ข) ถึง ข)
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	1079/2542	12 มีนาคม 2542	1 กันยายน 2543	ข้อ ก) ถึง ข)
	2061(2)/อ./2556***	31 กรกฎาคม 2556	27 พฤศจิกายน 2555	ข้อ ข) ถึง ข)
	2062(2)/ออ./2556***	31 กรกฎาคม 2556	11 ตุลาคม 2549	ข้อ ข) ถึง ข)

ทั้งนี้ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดบางประการ สิทธิประโยชน์ดังกล่าวประกอบด้วย

- ได้รับอนุญาตให้ถือกรรมสิทธิ์ในที่ดินเพื่อใช้ประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมตามที่คณะกรรมการพิจารณาเห็นสมควร
- ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักร วัตถุดิบหรือวัสดุจำเป็นที่นำเข้ามาใช้ในการผลิตเพื่อจำหน่ายในประเทศตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ
- ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิเป็นระยะเวลาแปดปีนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และในกรณีที่กิจการมีผลขาดทุนที่เกิดขึ้นในช่วงเวลาดังกล่าวสามารถนำไปหักจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นหลังจากช่วงเวลาดังกล่าวได้ไม่เกินห้าปีนับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น

- ง) ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้สำหรับระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลดังกล่าวข้างต้น
- จ) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิในอัตราร้อยละห้าสิบของอัตราปกติเป็นระยะเวลาห้าปีนับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามข้อ ค)
- ฉ) ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้าและค่าน้ำประปาเป็นจำนวนสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลาสิบปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น
- ช) ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละสิบห้าของเงินลงทุนนอกเหนือจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ
- \* สิทธิประโยชน์ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 2155/อ./2550 ของบริษัทได้รับโอนมาจากสิทธิประโยชน์ที่เหลืออยู่ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 1222/2536 ลงวันที่ 5 พฤศจิกายน 2536 ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด อันเนื่องมาจากการที่บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ได้ขายโรงงานโครงการระยะที่ 1 ให้แก่บริษัทในเดือนมิถุนายน 2550
  - \*\* สิทธิประโยชน์ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 1854/อ./2552 และ 1855(2)/อ./2552 ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด ได้รับโอนมาจากสิทธิประโยชน์ที่เหลืออยู่ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 1213/2542 ลงวันที่ 21 พฤษภาคม 2542 และเลขที่ 1235(2)/2549 ลงวันที่ 2 มีนาคม 2549 ตามลำดับ ของบริษัท โกลว์ เดมิม วอเตอร์ จำกัด อันเนื่องมาจากการโอนกิจการทั้งหมดของบริษัท โกลว์ เดมิม วอเตอร์ จำกัด ให้แก่บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2552
  - \*\*\* สิทธิประโยชน์ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 2061(2)/อ./2556 และ 2060(2)/อ./2556 ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ได้รับโอนมาจากสิทธิประโยชน์ที่เหลืออยู่ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 1764(2)/2553 ลงวันที่ 16 กรกฎาคม 2553 ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 12 จำกัด และเลขที่ 2086(2)/อ./2549 ลงวันที่ 13 พฤศจิกายน 2549 ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 13 จำกัด ตามลำดับ อันเนื่องมาจากการโอนกิจการทั้งหมดของบริษัท โกลว์ เอสพีที 12 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีที 13 จำกัด ให้แก่บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2556

บริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและเงื่อนไขต่างๆ ที่ได้รับไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

รายได้จากการขายทั้งหมดของบริษัทเป็นรายได้จากการขายในประเทศ ซึ่งจำแนกตามกิจกรรมที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	2556			2555		
	กิจการที่ได้ รับการส่งเสริม การลงทุน	กิจการที่ไม่ได้ รับการส่งเสริม การลงทุน	รวม	กิจการที่ได้ รับการส่งเสริม การลงทุน	กิจการที่ไม่ได้ รับการส่งเสริม การลงทุน	รวม
รายได้จากการขาย	23,490,536,915	949,832,778	24,440,369,693	22,312,248,117	858,783,258	23,171,031,375



## 28. การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน

### 28.1 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

บริษัทและบริษัทย่อยจะมีความเสี่ยงเกี่ยวกับการกระจุกตัวของสินเชื่อ ซึ่งเกิดจากการที่บริษัทและบริษัทย่อยจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเกือบทั้งหมดให้แก่ กฟผ. และบริษัทต่างๆ ในกลุ่มอุตสาหกรรมปิโตรเคมี บริษัทและบริษัทย่อยไม่คาดว่าจะเกิดผลเสียหายอันเนื่องมาจากการบริหารความเสี่ยงหรือจากเครื่องมือทางการเงินอื่นที่มีสาระสำคัญ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มูลค่าสูงสุดของความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อของบริษัทและบริษัทย่อยเท่ากับมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงิน

### 28.2 ความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน

ความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนส่วนใหญ่เกี่ยวข้องกับการซื้ออุปกรณ์ การซ่อมแซมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และเงินกู้ยืมที่เป็นเงินตราต่างประเทศ เพื่อป้องกันความเสี่ยงดังกล่าว บริษัทและบริษัทย่อยจึงได้เข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

28.2.1 ในปี 2554 บริษัทได้ลงนามในสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินกับสถาบันการเงินหลายแห่ง เพื่อแลกเปลี่ยนเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นเงินกู้ยืมสกุลบาท และแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยตามที่เปิดเผยในหมายเหตุข้อ 28.3 โดยสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินมีรายละเอียดดังนี้

วันที่ทำสัญญา	แลกเปลี่ยน		อายุสัญญา
	ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	ล้านบาท	
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

28.2.2 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทและบริษัทย่อยมียอดคงเหลือของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้ากับสถาบันการเงินหลายแห่งซึ่งเกี่ยวเนื่องกับ สัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาว การซื้อด้านหิน และสัญญาบริการระยะยาวดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

รายละเอียด	วันครบกำหนด	จำนวนเงินตามสัญญา		
		ยูโร	ดอลลาร์สหรัฐ	บาท
สัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาว				
บริษัท โกลว์ โอพีพี จำกัด				
สัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาว	31 ธันวาคม 2557 - 31 มกราคม 2561	55.3	72.2	-
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด				
สัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาว	31 ธันวาคม 2557 - 20 กันยายน 2561	8.8	11.2	-
การซื้อด้านหิน				
บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด				
ซื้อด้านหิน	2 มกราคม 2557	-	4.5	148.7
สัญญาบริการระยะยาว				
บริษัท				
ค่าธรรมเนียมคงที่	31 มกราคม 2557 - 30 พฤศจิกายน 2563	2.7	-	108.4
ค่าธรรมเนียมผันแปร	31 มกราคม 2557 - 30 พฤศจิกายน 2563	18.6	-	773.6

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าบางส่วนของบริษัทได้ถูกค้ำประกันโดยบริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทและบริษัทย่อยมีหนี้สินหมุนเวียนสุทธิที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ซึ่งไม่ได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนจำนวนประมาณ 61.2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ 1.7 ล้านเยน และ 3.1 ล้านยูโร

### 28.3 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยเกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาดในอนาคตซึ่งจะมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดของบริษัทและบริษัทย่อย เครื่องมือทางการเงินของบริษัทและบริษัทย่อยที่มีอัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลงตามอัตราตลาดได้แก่ เงินฝากสถาบันการเงิน และเงินกู้ยืมระยะยาว เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว บริษัทและบริษัทย่อยได้เข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยกับสถาบันการเงินหลายแห่ง ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทและบริษัทย่อยมียอดคงเหลือของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังต่อไปนี้



วันที่ทำสัญญา	สำหรับ	จำนวนเงิน	แลกเปลี่ยนดอกเบี้ย		ระยะเวลา
			จาก	เป็น	
บริษัท					
16 พฤษภาคม 2551 และสัญญาโอนสิทธิลงวันที่ 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 และสัญญาโอนสิทธิลงวันที่ 24 พฤษภาคม 2555	เงินกู้ยืมสกุลบาท	1,000.0	THBFIX+อัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี จำนวนสองอัตรา	6 กุมภาพันธ์ 2552 - 6 สิงหาคม 2552 และ 6 สิงหาคม 2552 - 6 กุมภาพันธ์ 2559
24 เมษายน 2552	เงินกู้ยืมสกุลบาท	1,000.0	THBFIX+ อัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี จำนวนสองอัตรา	6 กุมภาพันธ์ 2552 - 6 สิงหาคม 2552 และ 6 สิงหาคม 2552 - 8 กุมภาพันธ์ 2559
29 เมษายน 2552	เงินกู้ยืมสกุลบาท	1,000.0	THBFIX+อัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี จำนวนสองอัตรา	6 กุมภาพันธ์ 2552 - 6 สิงหาคม 2552 และ 6 สิงหาคม 2552 - 8 กุมภาพันธ์ 2559
6 มกราคม 2554 (ดูหมายเหตุข้อ 28.2.1)	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐ	46.4	LIBOR + อัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	THBFIX+ อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	7 กุมภาพันธ์ 2554 - 6 กุมภาพันธ์ 2559
6 มกราคม 2554 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 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 28.2.1)	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐ	33.3	LIBOR + อัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	15 กันยายน 2554 - 15 ธันวาคม 2559
13 พฤษภาคม 2554 (ดูหมายเหตุข้อ 28.2.1)	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐ	66.7	LIBOR + อัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	THBFIX - อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	18 กรกฎาคม 2554 - 15 กรกฎาคม 2558
19 พฤษภาคม 2554 (ดูหมายเหตุข้อ 28.2.1)	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐ	65.7	LIBOR + อัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	THBFIX - อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	18 กรกฎาคม 2554 - 15 กรกฎาคม 2558
19 พฤษภาคม 2554 (ดูหมายเหตุข้อ 28.2.1)	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐ	66.1	LIBOR + อัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	28 กรกฎาคม 2554 - 15 ธันวาคม 2557
30 สิงหาคม 2554 และสัญญาโอนสิทธิลงวันที่ 24 พฤษภาคม 2555	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2554	2,000.0	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี อัตราอื่น	31 สิงหาคม 2554 - 31 สิงหาคม 2564
31 สิงหาคม 2554 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 26 มีนาคม 2555	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2554	1,555.0	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี อัตราอื่น	31 สิงหาคม 2554 - 31 สิงหาคม 2564
1 กันยายน 2554 และสัญญาโอนสิทธิลงวันที่ 24 พฤษภาคม 2555	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2554	2,000.0	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี อัตราอื่น	31 สิงหาคม 2554 - 31 สิงหาคม 2564

วันที่ทำสัญญา	สำหรับ	จำนวนเงิน	แลกเปลี่ยนดอกเบี้ย		ระยะเวลา
			จาก	เป็น	
บริษัท โกลว์ โอพีที จำกัด					
13 ธันวาคม 2548	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	43.6	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	15 ธันวาคม 2551 - 15 มิถุนายน 2561
24 สิงหาคม 2554	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	46.3	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	15 ธันวาคม 2556 - 15 มิถุนายน 2561
บริษัท เก็ดโค-วัน จำกัด					
พฤศจิกายน 2551	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	282.8	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	พฤศจิกายน 2551 - ตุลาคม 2571
พฤศจิกายน 2551	เงินกู้ยืมสกุลบาท	6,125.1	THBFIX	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	พฤศจิกายน 2551 - ตุลาคม 2564
พฤศจิกายน 2552 - มกราคม 2553	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	90.9	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	ตุลาคม 2554 - มกราคม 2570
มิถุนายน 2553	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	30.3	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	ตุลาคม 2554 - มกราคม 2570
สิงหาคม 2553- กรกฎาคม 2555	เงินกู้ยืมสกุลบาท	2,170.9	THBFIX	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	ตุลาคม 2554 - มกราคม 2570
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด					
9 เมษายน 2553	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	28.7	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	31 มีนาคม 2553 - 31 ธันวาคม 2562

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยบางส่วนของบริษัทค้าประกันโดยบริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

#### 28.4 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

การเปิดเผยมูลค่ายุติธรรมต้องใช้ดุลยพินิจในการประมาณมูลค่ายุติธรรม ดังนั้นมูลค่ายุติธรรมที่ประมาณขึ้นที่เปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินนี้จึงไม่จำเป็นต้องป่งชี้ถึงจำนวนเงิน ซึ่งเกิดขึ้นจริงในตลาดแลกเปลี่ยนในปัจจุบัน การใช้ข้อสมมติฐานทางการตลาดและ/หรือวิธีการประมาณที่แตกต่างกันอาจมีผลกระทบที่มีสาระสำคัญในมูลค่ายุติธรรมที่ประมาณขึ้น บริษัทและบริษัทย่อยใช้วิธีการและข้อสมมติฐานดังต่อไปนี้ในการประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินทดรองจ่ายแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ดอกเบี้ยค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ดอกเบี้ยค้างรับ เงินชดเชยความล่าช้าของการก่อสร้างค้างรับ เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เงินกู้ยืมระยะสั้น ภาษีเงินได้ค้างจ่าย ภาษีมูลค่าเพิ่มรอรับส่งหนี้สินหมุนเวียนอื่น และเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว มีมูลค่ายุติธรรมโดยประมาณเท่ากับมูลค่าตามบัญชี



เงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินมีมูลค่ายุติธรรมโดยประมาณเท่ากับมูลค่าที่คำนวณจากกระแสเงินสดในอนาคตตลอดอายุสัญญาที่เหลืออยู่คิดงัดด้วยอัตราดอกเบี้ยถัวเฉลี่ยในปัจจุบัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและหุ้นที่มีมูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

รายละเอียด	31 ธันวาคม 2556			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรมหนี้สิน	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรมหนี้สิน
เงินกู้ยืมระยะยาว	6,500.0	6,526.3	6,500.0	6,526.3
เงินกู้ยืมระยะยาว (Tranche EIB)	92.1	94.8	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	29.9	30.0	6.9	6.9

หน่วย : ล้าน

รายละเอียด	31 ธันวาคม 2556					
	งบการเงินรวม			กำไร (ขาดทุน) จากมูลค่ายุติธรรม		
	มูลค่าตามบัญชี / จำนวนเงินตามสัญญา			กำไร (ขาดทุน) จากมูลค่ายุติธรรม		
	ยูโร	ดอลลาร์สหรัฐฯ	บาท	ยูโร	ดอลลาร์สหรัฐฯ	บาท
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย						
- เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	-	278.2	8,407.2	-	-	772.8
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า						
- ดอลลาร์สหรัฐฯ/บาท	-	4.5	148.7	-	-	-
- ยูโร/บาท	21.3	-	882.0	2.8	-	-
- ยูโร/ดอลลาร์สหรัฐฯ	64.1	83.4	-	2.4	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย						
- บาท	-	-	28,951.0	-	-	(1,653.0)
- ดอลลาร์สหรัฐฯ	-	522.6	-	-	(48.7)	-

หน่วย : ล้าน

รายละเอียด	31 ธันวาคม 2556					
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			กำไร (ขาดทุน) จากมูลค่ายุติธรรม		
	มูลค่าตามบัญชี / จำนวนเงินตามสัญญา			กำไร (ขาดทุน) จากมูลค่ายุติธรรม		
	ยูโร	ดอลลาร์สหรัฐฯ	บาท	ยูโร	ดอลลาร์สหรัฐฯ	บาท
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย						
- เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	-	278.2	8,407.2	-	-	772.8
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า						
- ยูโร/บาท	21.3	-	882.0	2.8	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย						
- บาท	-	-	20,655.0	-	-	(1,416.9)

รายละเอียด	31 ธันวาคม 2556	
	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ 1/2555	1,500.0	1,500.0
หุ้นกู้ 1/2554	5,555.0	5,697.0
หุ้นกู้ 1/2553	1,000.0	999.9
หุ้นกู้ 2/2553	5,000.0	5,121.7
หุ้นกู้ 1/2551 ชุดที่ 1	1,500.0	1,554.7
หุ้นกู้ 1/2551 ชุดที่ 2	2,500.0	2,714.8
หุ้นกู้ 1/2550	2,000.0	2,034.7

มูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้กำหนดจากราคาปิดครั้งล่าสุดของศูนย์ซื้อขายตราสารหนี้ไทย ณ วันทำการสุดท้ายของปี

## 29. การเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

บริษัทและบริษัทย่อย ("กลุ่มบริษัท") ได้นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน โดยแสดงส่วนงานดำเนินงานตามมุมมองผู้บริหาร โดยพิจารณาจากการบริหารการจัดการและโครงสร้างการบริหารและการรายงานภายในของกลุ่มบริษัทเป็นเกณฑ์ในการกำหนดส่วนงาน กลุ่มบริษัทจำแนกส่วนงานตามธุรกิจหลักได้ดังนี้

### กลุ่มธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม จำหน่ายให้แก่หน่วยงานรัฐวิสาหกิจและภาคอุตสาหกรรมในประเทศไทย

### กลุ่มธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ

ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้แก่หน่วยงานรัฐวิสาหกิจทั้งในและต่างประเทศ

### ข้อมูลทางการเงินตามส่วนงานที่รายงาน

	กลุ่มธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก	กลุ่มธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ	งบการเงินรวม
<b>งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ</b>			
<b>สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556</b>			
รายได้จากการขาย	42,276,049,226	26,930,921,170	69,206,970,396
ต้นทุนขาย	(35,017,106,750)	(20,675,863,972)	(55,692,970,722)
กำไรขั้นต้น	7,258,942,476	6,255,057,198	13,513,999,674
รายได้อื่น	235,418,480	329,140,340	564,558,820
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(641,616,158)	(119,169,422)	(760,785,580)
ค่าตอบแทนกรรมการ	(8,165,546)	-	(8,165,546)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ	(11,762,385)	(990,913,765)	(1,002,676,150)
ต้นทุนทางการเงิน	(1,706,568,525)	(1,682,122,286)	(3,388,690,811)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากการลงทุนในการร่วมค้า	(104,063)	-	(104,063)



	กลุ่มธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้าขนาดเล็ก	กลุ่มธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้าอิสระ	งบการเงินรวม
<b>งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ</b>			
<b>สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 (ต่อ)</b>			
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	5,126,144,279	3,791,992,065	8,918,136,344
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(661,628,464)	(369,683,358)	(1,031,311,820)
กำไรสำหรับปี	4,464,515,815	3,422,308,709	7,886,824,524
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	-	107,275,028	107,275,028
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	4,464,515,815	3,529,583,737	7,994,099,552
<b>สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555</b>			
รายได้จากการขาย	37,858,351,207	19,345,471,611	57,203,822,818
ต้นทุนขาย	(32,758,083,131)	(15,545,080,686)	(48,303,163,817)
กำไรขั้นต้น	5,100,268,076	3,800,390,925	8,900,659,001
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ	25,132,286	636,267,511	661,399,797
รายได้เงินชดเชยสำหรับความล่าช้าของการก่อสร้าง	-	1,055,904,504	1,055,904,504
รายได้อื่น	139,966,476	11,746,098	151,712,574
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(565,625,845)	(101,812,904)	(667,438,749)
ค่าชดเชยความล่าช้าจากการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์	-	(633,600,000)	(633,600,000)
ค่าตอบแทนกรรมการ	(8,208,222)	-	(8,208,222)
ต้นทุนทางการเงิน	(1,434,467,734)	(919,691,691)	(2,354,159,425)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากการลงทุนในการร่วมค้า	(53,487)	-	(53,487)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	3,257,011,550	3,849,204,443	7,106,215,993
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(495,669,523)	(370,008,652)	(865,678,175)
กำไรสำหรับปี	2,761,342,027	3,479,195,791	6,240,537,818
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	-	(51,095,656)	(51,095,656)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	2,761,342,027	3,428,100,135	6,189,442,162
<b>งบแสดงฐานะการเงิน</b>			
<b>ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556</b>			
สินทรัพย์ของส่วนงาน	63,308,114,764	61,697,800,597	125,005,915,361
หนี้สินของส่วนงาน	43,573,169,389	34,173,010,289	77,746,179,678
<b>ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555</b>			
สินทรัพย์ของส่วนงาน	67,085,555,284	62,953,320,004	130,038,875,288
หนี้สินของส่วนงาน	60,040,280,374	37,455,706,819	97,496,000,000

ข้อมูลเกี่ยวกับเขตภูมิศาสตร์

ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามเขตภูมิศาสตร์ มีดังต่อไปนี้

หน่วย : บาท

	ประเทศไทย	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว	งบการเงินรวม
<b>รายได้</b>			
<b><u>สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556</u></b>			
รายได้จากลูกค้าภายนอก	68,669,566,029	537,404,367	69,206,970,396
<b><u>สินทรัพย์ของส่วนงาน</u></b>			
<b><u>ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556</u></b>			
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	98,464,077,123	4,095,503,378	99,559,580,501
<b>รายได้</b>			
<b><u>สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555</u></b>			
รายได้จากลูกค้าภายนอก	58,316,074,021	887,748,797	57,203,822,818
<b><u>สินทรัพย์ของส่วนงาน</u></b>			
<b><u>ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555</u></b>			
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	98,495,243,418	4,128,257,523	102,623,500,941

ข้อมูลเกี่ยวกับลูกค้ารายใหญ่

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากลูกค้ารายหนึ่งจากธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระเป็นจำนวนรวมประมาณ 45,188.7 ล้านบาท และ 35,058.9 ล้านบาท ตามลำดับ จากยอดรายได้รวมของกลุ่มบริษัท

### 30. ภาระผูกพันและหนังสือค้ำประกัน

บริษัทและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันและหนังสือค้ำประกันดังต่อไปนี้

#### 30.1 ภาระผูกพัน

##### 30.1.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่สำคัญ

บริษัทและบริษัทย่อยได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.") โดยแต่ละสัญญาจะมีผลบังคับตั้งแต่เดือนที่มีการขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้





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

- \* เดิมสัญญาได้ลงนามโดยบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด และได้โอนให้แก่บริษัท โกลว์ เอสพีที 12 จำกัด เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2553 และได้โอนกลับให้แก่บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2556

#### 30.1.2 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำระหว่างบริษัทในกลุ่ม

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2549 บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด และบริษัทได้ร่วมกันทำสัญญา Back-Up Agreements เพื่อซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำบริสุทธิ์ และน้ำปราศจากแร่ธาตุ ระหว่างกัน สัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับจากวันที่ 1 มกราคม 2547

#### 30.1.3 สัญญาซื้อขายก๊าซ

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

ชื่อบริษัท	วันที่ทำสัญญา	วันเริ่มใช้ก๊าซเพื่อการค้า	อายุสัญญา / ต่ออายุได้ (ปี)
บริษัท			
- โครงการระยะที่ 1 (รับโอนจาก บริษัท โกลว์ เอสพีที 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 เอสพีที 1 จำกัด	1 ตุลาคม 2541	3 กุมภาพันธ์ 2541	21/ 4
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	28 กันยายน 2542	28 กันยายน 2542	21/ 4
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	12 ธันวาคม 2540	31 มกราคม 2546	25
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	8 มกราคม 2542	22 พฤษภาคม 2543	21/ 4
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	23 มีนาคม 2553*	12 ธันวาคม 2555	25
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	9 กันยายน 2548**	11 ตุลาคม 2549	15

- \* เดิมสัญญาได้ลงนามโดยบริษัท โกลว์ เอสพีที 12 จำกัด และได้โอนให้แก่บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2556

- \*\* เดิมสัญญาได้ลงนามโดยบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด และได้โอนให้แก่บริษัท โกลว์ เอสพีที 13 จำกัด เมื่อวันที่ 15 กันยายน 2549 และได้โอนกลับให้แก่บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2556

#### 30.1.4 สัญญาซื้อขายถ่านหิน

บริษัทย่อยได้ทำสัญญาซื้อขายถ่านหินเพื่อซื้อถ่านหินในปริมาณและราคาตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโดยมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	วันที่ทำสัญญา	คู่สัญญา	ระยะเวลาการจัดส่ง
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	17 ธันวาคม 2540 (สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลง วันที่ 8 เมษายน 2542 วันที่ 6 กันยายน 2545 และ วันที่ 15 ธันวาคม 2549)	บริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง	สิ้นสุด 31 ธันวาคม 2557 และ สามารถต่ออายุสัญญาได้อีก 10 ปี
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	3 พฤศจิกายน 2554	บริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง	28 กุมภาพันธ์ 2555 - 31 ธันวาคม 2557
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	15 สิงหาคม 2555	บริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง	1 มกราคม 2556 - 31 ธันวาคม 2560
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	12 ธันวาคม 2556	บริษัทในต่างประเทศแห่งหนึ่ง	18 มีนาคม 2557 - 31 ธันวาคม 2561
บริษัท แก็คโค-วัน จำกัด	15 สิงหาคม 2551	บริษัทในต่างประเทศแห่งหนึ่ง	4 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์
บริษัท แก็คโค-วัน จำกัด	25 สิงหาคม 2551	บริษัทในต่างประเทศแห่งหนึ่ง	4 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์

#### 30.1.5 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรอง

บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด และบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับ กฟผ. เพื่อซื้อไฟฟ้าสำรองตามปริมาณและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา สัญญาดังกล่าว มีระยะเวลาหนึ่งปี โดยต่ออายุครั้งละ 1 ปีและมีรายละเอียดดังนี้

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

เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2548 บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด และบริษัทได้ทำสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับ กฟผ. เพื่อแก้ไขปริมาณไฟฟ้าสำรองและเพื่อซื้อไฟฟ้าสำรองดังกล่าวตลอดระยะเวลาดังนี้

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

ทั้งนี้ในกรณีที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. สิ้นสุดลงก่อนวันที่ข้างต้น ก็ให้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองสิ้นสุดลงด้วย



30.1.6 การก่อสร้างและการพัฒนา

30.1.6.1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันซึ่งเกี่ยวข้องกับการก่อสร้างและการปรับปรุงอื่นดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ภาระผูกพัน	จำนวนเงิน (ล้านบาท)
บริษัท	การก่อสร้างสายส่งและการปรับปรุงระบบโรงไฟฟ้า	40.8
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	การปรับปรุงระบบโรงไฟฟ้า	10.9
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	การปรับปรุงระบบโรงไฟฟ้า	3.4
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	การปรับปรุงระบบโรงไฟฟ้า	99.6
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	การก่อสร้างส่วนต่อขยายเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซและการปรับปรุงสายส่ง	555.4
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	การปรับปรุงระบบโรงไฟฟ้า	3.6
บริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด	การปรับปรุงระบบโรงไฟฟ้า	23.6
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด	การก่อสร้างสายส่ง	4.4

30.1.6.2 เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2543 บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ได้ลงนามในสัญญาร่วมดำเนินงานเพื่อการพัฒนาพื้นที่ก่อสร้างท่าเทียบเรือนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (“กนอ.”) โดยการก่อสร้างท่าเรือเฉพาะกิจดังกล่าว เพื่อใช้และให้บริการขนถ่ายถ่านหิน วัตถุดิบอื่นและสินค้า ที่จำเป็นได้ดำเนินการเสร็จสิ้นแล้ว และได้เริ่มเปิดดำเนินการเมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2544 ทั้งนี้ บริษัท โกลว์ เอสพีที 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 ปีนับแต่วันเริ่มเปิดดำเนินการกิจการโดยไม่มีค่าตอบแทนใดๆ

30.1.7 สัญญาเช่าและสัญญาสิทธิการใช้

บริษัทและบริษัทย่อยได้ทำสัญญาเช่าที่ดิน สัญญาสิทธิการใช้พื้นที่สำหรับวางสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน สัญญาสิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อ สัญญาสิทธิการใช้พื้นที่ได้ดินสำหรับอุโมงค์ส่งและระบายน้ำทะเล และสัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงานและสัญญาบริการกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (“กนอ.”) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) บริษัท นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย จำกัด (“AIE”) และบริษัทอื่นในประเทศ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	วันที่ทำสัญญา	คู่สัญญา	อายุสัญญา	ค่าเช่าต่อปี (ล้านบาท)
<b>เช่าที่ดิน</b>				
บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด และ บริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด	19 ธันวาคม 2550 (บันทึก ข้อตกลงแนบท้ายสัญญาเช่า ลงวันที่ 11 เมษายน 2551)	กนอ.	30 ปี	7.6 (ปรับเพิ่มในอัตรา ร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)
บริษัท	5 มิถุนายน 2550	กนอ.	5 มิถุนายน 2550 - 14 พฤศจิกายน 2563	1.0
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	13 สิงหาคม 2541	กนอ.	30 กันยายน 2539 - 30 พฤศจิกายน 2567	0.5 (ปรับเพิ่มในอัตรา ร้อยละ 10 ทุก 10 ปี)
บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด และ บริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด	6 ธันวาคม 2539 (บันทึกข้อตกลงแนบ ท้ายสัญญาเช่าลงวันที่ 11 กรกฎาคม 2546 และ วันที่ 11 เมษายน 2551)	กนอ.	1 ธันวาคม 2539 - 30 พฤศจิกายน 2567	30.9 (ปรับเพิ่มในอัตรา ร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)
บริษัท	4 เมษายน 2537	กนอ.	26 ปีและสามารถต่อ อายุสัญญาได้อีก 20 ปี	0.5
<b>สิทธิการใช้พื้นที่สำหรับวางสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน</b>				
บริษัท	17 มีนาคม 2551	กนอ.	2 มกราคม 2551 - 30 พฤศจิกายน 2567	0.2 (ปรับเพิ่มในอัตรา ร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)
บริษัท และ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	23 มกราคม 2550	กนอ.	15 มกราคม 2539 - 30 พฤศจิกายน 2567 และสามารถต่ออายุ สัญญาได้อีก 20 ปี	2.2 (ปรับเพิ่มในอัตรา ร้อยละ 10 ทุก 10 ปี)
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	1 กรกฎาคม 2552	ปตท.	1 มกราคม 2552 - 31 ธันวาคม 2571	3.3 (ปรับเพิ่มในอัตรา ร้อยละ 2 ทุกปีหลังจาก ปีที่ 6 ของสัญญาเช่า)
<b>สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อ</b>				
บริษัท	31 สิงหาคม 2552	AIE	31 สิงหาคม 2552 - 31 ตุลาคม 2560	8.2 (ปรับเพิ่ม ตามต้นทุนของ AIE)
บริษัท	30 สิงหาคม 2550	ปตท.	1 มกราคม 2550 - 31 ธันวาคม 2564	0.4 (ปรับเพิ่มทุกปี ในอัตราร้อยละ 3)
บริษัท	1 กันยายน 2547	บริษัทในประเทศ แห่งหนึ่ง	1 มิถุนายน 2548 - 31 ธันวาคม 2563	4.5 (ปรับเพิ่มทุกปี ในอัตราร้อยละ 5)
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	29 กันยายน 2548	ปตท.	1 กันยายน 2548 - 31 สิงหาคม 2563	0.6 (ปรับเพิ่มทุกปี ในอัตราร้อยละ 3)
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	28 พฤษภาคม 2542 (สัญญาแก้ไขเพิ่มเติม ลงวันที่ 1 กันยายน 2545 และ 28 กันยายน 2549)	บริษัทในประเทศ แห่งหนึ่ง	1 ตุลาคม 2541 - 30 กันยายน 2564	6.0 (ปรับเพิ่มทุกปี ในอัตราร้อยละ 5)



ชื่อบริษัท	วันที่ทำสัญญา	คู่สัญญา	อายุสัญญา	ค่าเช่าต่อปี (ล้านบาท)
<b>สิทธิการใช้พื้นที่ที่ดินสำหรับอุโมงค์ส่งและระบายน้ำทะเล</b>				
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	30 กันยายน 2552	กนอ.	1 ธันวาคม 2540 - 30 พฤศจิกายน 2567	1.6 (ปรับเพิ่มในอัตรา ร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	30 กันยายน 2552	กนอ.	19 มกราคม 2542 - 30 พฤศจิกายน 2567	0.2 (ปรับเพิ่มในอัตรา ร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)
บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด	30 กันยายน 2552	กนอ.	30 กันยายน 2552 - 30 พฤศจิกายน 2567	0.2 (ปรับเพิ่มในอัตรา ร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)
<b>สัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงานและสัญญาบริการ</b>				
บริษัท โกลว์ จำกัด	25 พฤษภาคม 2555	บริษัทในประเทศ แห่งหนึ่ง	1 มิถุนายน 2555 - 31 พฤษภาคม 2558	ค่าเช่ารายเดือน 1.8 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เงินที่ต้องจ่ายในอนาคตสำหรับสัญญาข้างต้นรวมถึงสัญญาเช่ารถยนต์ซึ่งเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานสรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ระยะเวลาที่ไม่เกินหนึ่งปี	119.4	17.2
ระยะเวลาที่เกินหนึ่งปีแต่ไม่เกินห้าปี	513.2	62.4
ระยะเวลาที่เกินห้าปี	860.3	69.1
<b>รวม</b>	<b>1,492.9</b>	<b>148.7</b>

### 30.1.8 สัญญาบริการอื่น

30.1.8.1 เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2547 บริษัทและบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ได้ทำสัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการบำรุงรักษาระยะยาว กับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง เพื่อจัดหาอุปกรณ์อะไหล่พร้อมทั้งให้บริการการบำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง สัญญาดังกล่าวครอบคลุมระยะเวลาซึ่งกำหนดตามจำนวนชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรและจำนวนครั้งของการตรวจสอบใหญ่ตามที่ระบุในสัญญา โดยเริ่มในเดือนมกราคม 2548 มูลค่าของสัญญาประกอบด้วยอัตราค่าจ้างที่เป็นเงินบาทต่อเดือนและอัตราผันแปรทั้งที่เป็นเงินดอลลาร์สหรัฐฯ และเงินบาทตามที่ระบุในสัญญา ซึ่งจะมีการปรับราคาตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา

30.1.8.2 เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2552 บริษัทและบริษัทย่อยหกแห่ง (“กลุ่มบริษัทโกลว์”) ได้ร่วมลงนามในสัญญา Support Services Agreement และ Engineering Services Agreement กับ International Power S.A. โดย International Power S.A. ตกลงให้บริการให้คำปรึกษาด้านวิศวกรรม การดำเนินงาน ระบบควบคุมด้านการเงินและการตรวจสอบ การลงทุน การจัดหาเงินทุนสำหรับโครงการ การประกันภัย เป็นต้น โดยเรียกเก็บค่าบริการเป็นเงินสกุลยูโร สัญญาดังกล่าวได้กำหนดรายละเอียดเกี่ยวกับค่าบริการเป็นรายชั่วโมงซึ่งแบ่งตามประเภทของลักษณะงานที่จะให้บริการ สัญญาดังกล่าวมีอายุ 2 ปีนับจากวันที่ 11 กรกฎาคม 2551 และจะต่ออายุไปอีกทุก ๆ 1 ปี หากไม่มีการบอกเลิกสัญญาโดยฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง อย่างไรก็ตาม สัญญาจะถูกยกเลิกหากจีดีเอช เอสเอ ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นลำดับสูงสุดถือหุ้นในกลุ่มบริษัทโกลว์ ถือหุ้นน้อยกว่าร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด ไม่ว่าจะเป็นการถือหุ้นโดยตรงหรือโดยอ้อม สัญญาทั้งสองฉบับข้างต้นให้แทนสัญญาฉบับเดิม ซึ่งลงวันที่ 3 พฤษภาคม 2548

30.1.8.3 บริษัท โกลว์ ไอทีที จำกัด ได้ทำสัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาวลงวันที่ 23 เมษายน 2553 กับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง เพื่อจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และ/หรือให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าในราคาตามที่กำหนดในสัญญาเป็นสกุลเงินยูโร สัญญาดังกล่าวจะสิ้นสุดภายในหรือก่อน 15 ปี ขึ้นอยู่กับเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา



- 30.1.8.4 บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด ได้ทำสัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาวลงวันที่ 23 มิถุนายน 2553 กับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง เพื่อจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และ/หรือให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าในราคาตามที่กำหนดในสัญญาเป็นสกุลเงินยูโร สัญญาดังกล่าวจะสิ้นสุดภายในหรือก่อน 12 ปี ขึ้นอยู่กับเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา
- 30.1.8.5 บริษัทได้ลงนามในสัญญาบริการระยะยาวลงวันที่ 24 ธันวาคม 2553 กับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่งเพื่อจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าโครงการระยะที่ 5 ในราคาตามที่กำหนดในสัญญาเป็นสกุลเงินยูโร สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 12 ปี หรือก่อนหน้านั้นขึ้นอยู่กับเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา
- 30.1.8.6 เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2555 บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ได้ลงนามในสัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการบำรุงรักษาระยะยาวกับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง เพื่อจัดหาอุปกรณ์อะไหล่พร้อมทั้งให้บริการการบำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง สัญญาดังกล่าวครอบคลุมระยะเวลาซึ่งกำหนดตามจำนวนชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรและจำนวนครั้งของการตรวจสอบใหญ่ตามที่ระบุในสัญญา โดยเริ่มในเดือนเมษายน 2555 มูลค่าของสัญญาประกอบด้วยอัตราคงที่ที่เป็นเงินบาทต่อเดือนและอัตราผันแปรทั้งที่เป็นเงินดอลลาร์สหรัฐฯ และเงินบาทตามที่ระบุในสัญญา ซึ่งจะมีการปรับราคาตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา
- 30.1.8.7 เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555 บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ได้ลงนามในสัญญาบริการระยะยาวกับ กฟผ. เพื่อให้ กฟผ. บริการทดสอบโรงไฟฟ้าประจำปีเป็นเวลา 7 ปี โดยมีค่าบริการจ่ายรายปีจำนวน 1.6 ล้านบาท ปรับเพิ่มทุกปีในอัตราร้อยละ 3
- 30.1.8.8 เมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2555 บริษัท โกลว์ เอสพีที 12 จำกัด ได้ลงนามในสัญญาบริการกับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่งและบริษัทในต่างประเทศอีกแห่งหนึ่งเพื่อจัดหาอะไหล่พร้อมทั้งให้บริการการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าในราคาตามที่กำหนดในสัญญาเป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาประมาณ 10 ปีหรือก่อนหน้านั้นขึ้นอยู่กับเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา
- เนื่องจากการโอนกิจการทั้งหมดของ บริษัท โกลว์ เอสพีที 12 จำกัด สิทธิและข้อตกลงภายใต้สัญญาต่างๆ ทั้งหมดได้ถูกโอนให้แก่บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ภายใต้สัญญาโอนสิทธิลงวันที่ 31 พฤษภาคม 2556
- 30.1.8.9 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันที่เกี่ยวข้องกับสิทธิการใช้ซอฟต์แวร์ และสัญญาบริการอื่นๆ จำนวนเงินรวมประมาณ 145.4 ล้านบาท

#### 30.1.9 การซื้ออะไหล่

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัท โกลว์ โอพีที 3 จำกัด และ บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด มีภาระผูกพันสำหรับการจัดหาอะไหล่ภายใต้สัญญาจัดหาอะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาว (ดูหมายเหตุข้อ 30.1.8.3 และ 30.1.8.4) เป็นจำนวนเงินรวม 30.5 ล้านยูโร และ 1.8 ล้านยูโร ตามลำดับ

#### 30.1.10 การซื้อที่ดิน

เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2556 บริษัท โกลว์ โอพีที 3 จำกัด ได้ลงนามในสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ 2 ของสัญญาซื้อขายที่ดินลงวันที่ 29 มิถุนายน 2550 เพื่อซื้อที่ดินจำนวน 19 ไร่ เป็นจำนวนเงินรวม 43.5 ล้านบาท โดยได้จ่ายเงินมัดจำจำนวน 8.7 ล้านบาทแล้ว เมื่อวันที่ 4 เมษายน 2556 และส่วนที่เหลือจำนวน 34.8 ล้านบาท จะจ่าย ณ วันที่ดินซึ่งกำหนดเป็นวันที่ 31 มีนาคม 2557

ในกรณีที่บริษัท โกลว์ โอพีที 3 จำกัด ไม่สามารถดำเนินการโอนที่ดินได้ เนื่องจากเหตุผลบางประการ ร้อยละ 50 ของเงินมัดจำจะถูกยึด

#### 30.1.11 สัญญาสัมปทาน

จากการที่บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ได้รับสิทธิต่างๆ สัญญาเช่าระยะยาว ใบอนุญาต และสิทธิประโยชน์อื่นๆ ทั้งหมดภายใต้สัญญา Build Operate and Transfer Agreement ("BOT") บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด จะต้อง

จ่ายค่าสัมปทานให้แก่รัฐบาลของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวรายไตรมาสภายใน 90 วันนับจากวันสิ้นไตรมาส โดยจ่ายเป็นเงินบาท ดอลลาร์สหรัฐ และกับ ในอัตราร้อยละ 3.15 สำหรับ 7 ปีแรกของการดำเนินการเชิงพาณิชย์ และอัตราร้อยละ 7.2 สำหรับระยะเวลาหลังจากนั้นจากรายได้ทั้งหมดที่ได้รับภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

#### 30.1.12 สัญญาเงินกู้

บริษัท และบริษัทย่อยได้ลงนามในสัญญาเงินกู้สำหรับเงินทุนหมุนเวียนกับสถาบันการเงินหลายแห่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวนที่ยังไม่ได้เบิกใช้มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ทำสัญญา	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	อายุสัญญา
<b>บริษัท</b>			
27 มิถุนายน 2555	1,000.0	BIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	1 ปี ต่ออายุอัตโนมัติตามดุลพินิจของผู้ให้กู้
<b>บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด</b>			
12 พฤษภาคม 2554	400.0	BIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	1 ปี ต่ออายุอัตโนมัติ
30 มิถุนายน 2554	500.0	BIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	2 ปี ต่ออายุอัตโนมัติ
22 กรกฎาคม 2554	700.0	BIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	1 ปี ต่ออายุอัตโนมัติ
<b>บริษัท โกลว์ โฮฟิฟ จำกัด</b>			
8 พฤษภาคม 2550 (สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 14 พฤษภาคม 2556)	600.0	THBFIX + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	11 ปี
<b>บริษัท โกลว์ เอสพีฟี่ 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีฟี่ 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีฟี่ 3 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีฟี่ 11 จำกัด และบริษัท</b>			
16 กรกฎาคม 2555	500.0	BIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	1 ปี ต่ออายุอัตโนมัติตามดุลพินิจของผู้ให้กู้

#### 30.2 หนังสือค้ำประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคารหลายแห่งในนามบริษัทและบริษัทย่อย ซึ่งเกี่ยวเนื่องกับภาระผูกพันทางการเงินปฏิบัติบางประการตามธุรกิจปกติของบริษัทและบริษัทย่อย ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	สกุลเงิน	จำนวนเงิน (ล้านบาท)
บริษัท	บาท	529.5
บริษัท โกลว์ เอสพีฟี่ 1 จำกัด	บาท	199.3
บริษัท โกลว์ เอสพีฟี่ 2 จำกัด	บาท	245.0
บริษัท โกลว์ เอสพีฟี่ 3 จำกัด	บาท	499.8
บริษัท โกลว์ โฮฟิฟ จำกัด	บาท	6.8
บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด*	บาท	50.5
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด	ดอลลาร์สหรัฐ	3.0
บริษัท โกลว์ เอสพีฟี่ 11 จำกัด	บาท	421.2

\* หนังสือค้ำประกันของบริษัท เกิดไค-วัน จำกัด ค้ำประกันโดยบริษัทในวงเงินไม่เกินร้อยละ 65

#### 31. การอนุมัติงบการเงิน

ผู้บริหารด้านการเงินของบริษัทได้อนุมัติให้ออกงบการเงินเมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2557







## บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

195 เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ควีง  
ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120

โทรศัพท์: 66 (0) 2670 1500-33

โทรสาร: 66 (0) 2670 1548-9

[www.glow.co.th](http://www.glow.co.th)