

2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

2.1 โครงสร้างรายได้

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายได้จากการขายและให้บริการจากธุรกิจสาธารณูปโภค และรับรู้กำไรจากเงินลงทุนในธุรกิจพลังงาน ในรูปแบบส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (“ส่วนแบ่งกำไร”) และเงินปันผลตามงบการเงินรวมเสมือนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 2557 และ 2558 และสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 และ 2559 ดังนี้

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม						สำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
	2556		2557		2558		2558		2559	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ธุรกิจสาธารณูปโภค										
- การจำหน่ายน้ำดิบ	302.13	15.19	311.64	9.80	282.67	9.86	148.47	9.40	121.90	7.11
- การผลิตและจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม	857.34	43.09	966.28	30.37	987.21	34.45	495.61	31.36	507.10	29.56
- การบริหารจัดการน้ำเสีย	114.35	5.75	126.37	3.97	138.86	4.85	72.78	4.61	67.30	3.92
- รายได้อื่นจากธุรกิจน้ำ	15.37	0.77	44.59	1.40	143.56	5.01	126.72	8.02	49.42	2.88
รวมรายได้ธุรกิจสาธารณูปโภค	1,289.18	64.80	1,448.88	45.54	1,552.30	54.17	843.58	53.39	745.72	43.47
ธุรกิจพลังงาน										
- บริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด	557.08	28.00	1,462.43	45.97	1,184.76	41.34	640.64	40.54	859.16	50.08
- บริษัท ไฟฟ้าห้วยเหาะ จำกัด	8.79	0.44	64.60	2.03	12.91	0.45	20.73	1.31	16.57	0.97
- บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด	(15.07)	(0.76)	43.27	1.36	31.02	1.08	22.09	1.40	47.07	2.74
- การลงทุนร่วมกับกลุ่มกัลฟ์ และกลุ่มกันกุล ^{1/}	(1.22)	(0.06)	1.78	0.06	5.83	0.20	3.32	0.21	3.49	0.20
- บริษัทอื่น ๆ ^{2/}	49.77	2.50	59.87	1.88	(21.86)	(0.76)	(0.12)	(0.01)	(6.59)	(0.38)
รวมรายได้ธุรกิจพลังงาน	599.35	30.13	1,631.96	51.30	1,212.66	42.32	686.66	43.46	919.71	53.61
รายได้อื่น ^{3/}	100.96	5.07	100.61	3.16	100.62	3.51	49.90	3.16	50.09	2.92
รวมรายได้และส่วนแบ่งกำไร	1,989.49	100.00	3,181.45	100.00	2,865.58	100.00	1,580.14	100.00	1,715.52	100.00

หมายเหตุ : 1/ การลงทุนร่วมกับกลุ่มกัลฟ์ และกลุ่มกันกุลประกอบด้วย บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ จำกัด และกลุ่มบริษัท ดับบลิวเอชเอ กันกุล 1, 3, 6 และ 17

2/ บริษัทอื่น ๆ รวมเงินปันผลรับจากโรงไฟฟ้าโกลว์ไอพีพี

3/ รายได้อื่น ประกอบด้วย ดอกเบี้ยรับ และรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจหลัก

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายได้จากธุรกิจสาธารณูปโภค 1,552.30 ล้านบาท และ 745.72 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 54.17 และร้อยละ 43.47 ของรายได้และส่วนแบ่งกำไร รวมในปี 2558 และงวด 6 เดือนแรกของปี 2559 และบริษัทฯ มีรายได้จากธุรกิจพลังงานโดยเป็นส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน 1,212.66 ล้านบาท และ 919.71 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 42.32 และร้อยละ 53.61 ของรายได้และส่วนแบ่งกำไรรวมในปี 2558 และงวด 6 เดือนแรกของปี 2559

ด้วยทีมผู้บริหารที่มีความชำนาญในธุรกิจสาธารณูปโภค ประกอบกับความได้เปรียบทางธุรกิจเนื่องจากการเป็นพันธมิตรกับกลุ่มเหมราชฯ ทำให้ปัจจุบัน บริษัทฯ และบริษัทย่อย เป็นหนึ่งในผู้ผลิตและจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมรายใหญ่ โดยมีส่วนแบ่งทางตลาดของการให้บริการน้ำเพื่ออุตสาหกรรมแก่ลูกค้าในพื้นที่อุตสาหกรรมในประเทศไทยในสัดส่วนที่สูง หากพิจารณาจากพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ซึ่งบริษัทฯ และบริษัทย่อย ให้บริการและจะเข้าไปให้บริการประมาณ 45,198 ไร่ จากพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมทั่วประเทศที่เปิดดำเนินการประมาณ 150,000 ไร่ หรือคิดเป็นร้อยละ 30 ของพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมทั่วประเทศ โดยนิคมอุตสาหกรรมที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยให้บริการที่มีอัตราการใช้น้ำต่อไร่ที่สูงที่สุด ได้แก่ นิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก (มาบตาพุด) (HEIE) เนื่องจากมีลูกค้าใน

ภาคอุตสาหกรรมที่มีการใช้น้ำในอัตราที่สูง เช่น โรงไฟฟ้า ปิโตรเคมี เหล็ก และอิเล็กทรอนิกส์ นอกจากนี้ ความได้เปรียบทางธุรกิจของบริษัท สืบเนื่องจากการเข้ามาแข่งขันของผู้ประกอบการรายใหม่เป็นไปได้ยาก เพราะการประกอบธุรกิจสาธารณูปโภคครบวงจรต้องใช้เงินลงทุนที่สูง และเป็นธุรกิจที่มีการควบคุมดูแลและตรวจสอบค่อนข้างมาก อีกทั้งการได้รับสิทธิในการประกอบธุรกิจจากหน่วยงานรัฐและเอกชน มีขอบเขตและข้อจำกัดสูง และต้องมีขนาดธุรกิจที่ใหญ่เพียงพอ เพื่อที่จะเกิดการประหยัดต่อขนาด (Economies of Scale) ด้วยเหตุผลดังกล่าว ทำให้บริษัทที่ประกอบธุรกิจสาธารณูปโภคในประเทศไทยมีเพียงน้อยราย

สำหรับธุรกิจพลังงานนั้น บริษัทฯ และบริษัทย่อย ได้เข้าร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ กับผู้ดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าชั้นนำ เช่น กลุ่มโกลว์ กลุ่มกัลฟ์ กลุ่มบีกริม และกลุ่มกันกุล โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 บริษัทฯ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นของโรงไฟฟ้าที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วรวม 319.29 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นของโรงไฟฟ้าที่อยู่ในระหว่างการพัฒนา รวมประมาณ 193.83 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นของโรงไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัทฯ จะเข้าลงทุน ซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนา รวมประมาณ 30.01 เมกะวัตต์

2.2 ธุรกิจสาธารณูปโภค

2.2.1 ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

บริษัทฯ และบริษัทย่อย ประกอบธุรกิจสาธารณูปโภค โดยให้บริการแก่ผู้ประกอบการอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรมเป็นหลัก ซึ่งเป็นสาธารณูปโภคพื้นฐานของนิคมอุตสาหกรรม โดยมีลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการดังต่อไปนี้

1. การจัดหาและจำหน่ายน้ำดิบ (Raw Water)

กลุ่มบริษัทฯ ให้บริการจัดหาและจำหน่ายน้ำดิบให้แก่ผู้ประกอบการอุตสาหกรรมในพื้นที่อุตสาหกรรมของกลุ่มเหมราชฯ โดยบริษัทฯ นำเสนอน้ำดิบเพื่อเป็นทางเลือกในการใช้น้ำของผู้ประกอบการอุตสาหกรรม ซึ่งกลุ่มลูกค้าหลักที่ใช้บริการจัดหาและจำหน่ายน้ำดิบของบริษัทฯ ได้แก่ กลุ่มอุตสาหกรรมเหล็ก กลุ่มอุตสาหกรรมโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) เป็นต้น

2. การผลิตและจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (Industrial Water)

กลุ่มบริษัทฯ ให้บริการผลิตและจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรมแก่ผู้ประกอบการโรงงานอุตสาหกรรมโดยเฉพาะโดยน้ำเพื่ออุตสาหกรรมที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยจำหน่ายในปัจจุบัน สามารถแบ่งได้เป็น 2 ประเภทหลักได้แก่

(1) น้ำเพื่อกระบวนการผลิต (Process Water) มีลักษณะเป็นน้ำเพื่ออุตสาหกรรมซึ่งทำให้สะอาดโดยผ่านกระบวนการตกตะกอนและการกรอง กระบวนการเติมคลอรีนเพื่อฆ่าเชื้อ เพื่อให้สามารถนำไปใช้ในกระบวนการผลิตทั่วไป กลุ่มลูกค้าสำหรับน้ำประเภทนี้ ได้แก่ กลุ่มอุตสาหกรรมยานยนต์ เช่น โรงงานประกอบรถยนต์ และโรงงานผลิตชิ้นส่วนยานยนต์ กลุ่มอุตสาหกรรมอาหาร และกลุ่มอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์ เป็นต้น

(2) น้ำเพื่อกระบวนการผลิตปราศจากคลอรีน (Clarified Water) เป็นน้ำที่ผ่านกระบวนการตกตะกอน การกรอง และการเติมคลอรีนเพื่อฆ่าเชื้อ (ในปริมาณและความเข้มข้นที่ต่ำกว่าน้ำเพื่อกระบวนการผลิต) โดยปริมาณคลอรีนดังกล่าวจะแทบหมดไปเมื่อทำการจ่ายน้ำ Clarified Water ไปสู่ลูกค้า โดยผลิตภัณฑ์นี้สามารถสนองตอบความต้องการของลูกค้าในกลุ่มอุตสาหกรรมหนัก ได้แก่ อุตสาหกรรมปิโตรเคมี และโรงไฟฟ้า เนื่องจากสารคลอรีนอาจเข้าไปกัดกร่อนเครื่องจักรของลูกค้าในกลุ่มอุตสาหกรรมเหล่านี้ได้

3. การบริหารจัดการน้ำเสีย (Waste Water Treatment)

กลุ่มบริษัทฯ ให้บริการบริหารจัดการน้ำเสียให้แก่โรงงานอุตสาหกรรมเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานของกระทรวงอุตสาหกรรม ก่อนปล่อยน้ำที่บำบัดแล้วดังกล่าวสู่แหล่งน้ำธรรมชาติ หรือนำไปใช้ใหม่ในกระบวนการผลิตต่อไป

2.2.2 การตลาดและการแข่งขัน

2.2.2.1 กลยุทธ์ทางการตลาด

บริษัทฯ และบริษัทย่อย ดำเนินธุรกิจสาธารณูปโภค โดยมีกลยุทธ์ทางการตลาดที่สำคัญดังนี้

1 กลยุทธ์ในการเติบโตควบคู่กับพันธมิตรทางธุรกิจของบริษัทฯ

บริษัทฯ เข้าสิทธิในการผลิตและจัดจำหน่ายน้ำแต่เพียงผู้เดียวในพื้นที่อุตสาหกรรมของกลุ่มเหมราชฯ ซึ่งประกอบด้วย (1) การจัดหาน้ำดิบ (2) การผลิตและจัดจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม และ (3) การให้บริการบำบัดน้ำเสีย โดยกลุ่มเหมราชฯ ถือได้ว่าเป็นผู้ประกอบการนิคมอุตสาหกรรม ที่มีพื้นที่และฐานลูกค้าเป็นอันดับต้นของประเทศไทย บริษัทฯ จึงมีฐานลูกค้าที่มั่นคงและเติบโตอย่างต่อเนื่องควบคู่ไปกับการเติบโตของแผนการขยายนิคมอุตสาหกรรมปัจจุบันของกลุ่มเหมราชฯ และนิคมอุตสาหกรรมแห่งใหม่ของกลุ่มเหมราชฯ นอกจากนี้ลูกค้าหลักของนิคมอุตสาหกรรมของกลุ่มเหมราชฯ ยังเป็นธุรกิจประเภทยานยนต์ และปิโตรเคมี ซึ่งเป็นธุรกิจที่มีการใช้น้ำเพื่ออุตสาหกรรมและการบำบัดน้ำเสียมาก ดังนั้น กลยุทธ์นี้จะทำให้ บริษัทฯ สามารถวางแผนธุรกิจทั้งระยะสั้นและระยะยาวได้อย่างมีประสิทธิภาพและสร้างความสามารถในการทำกำไรของบริษัทฯ

2 กลยุทธ์เชิงรุกในการเข้าทำธุรกิจในพื้นที่อุตสาหกรรมอื่น หรือพื้นที่นอกเขตอุตสาหกรรม

บริษัทฯ เล็งเห็นถึงการเติบโตของความต้องการใช้น้ำทั้งน้ำดิบ น้ำเพื่ออุตสาหกรรม และการบริหารจัดการน้ำเสียในนิคมอุตสาหกรรมในพื้นที่อุตสาหกรรมอื่นนอกเหนือจากพื้นที่อุตสาหกรรมของพันธมิตรปัจจุบัน ประกอบกับความต้องการผู้เชี่ยวชาญที่มีประสบการณ์ในการบริหารจัดการน้ำแบบครบวงจร บริษัทฯ จึงมีแผนที่จะเข้าเป็นพันธมิตรทางธุรกิจในพื้นที่อุตสาหกรรมอื่นๆ โดยมุ่งเน้นการใช้จุดเด่นในเรื่องความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ในการทำธุรกิจสาธารณูปโภค ความสามารถในการบริหารต้นทุน และความเข้าใจความต้องการของผู้ประกอบการอุตสาหกรรมในการขยายธุรกิจส่วนนี้ต่อไป

นอกจากนี้ บริษัทฯ มีแผนที่จะขยายพื้นที่ให้บริการ ไปยังพื้นที่นอกพื้นที่อุตสาหกรรม โดยเฉพาะเขตองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในบริเวณใกล้เคียงกับพื้นที่อุตสาหกรรม ซึ่งเป็นพื้นที่ที่มีอัตราการใช้น้ำดิบโตสูงขึ้นตามความเจริญของชุมชนรอบพื้นที่อุตสาหกรรม โดยเป็นผลมาจากการพัฒนาพื้นที่อุตสาหกรรมซึ่งส่งผลให้กิจกรรมทางเศรษฐกิจในบริเวณโดยรอบเพิ่มขึ้น อีกทั้งบริษัทฯ มีความสัมพันธ์ที่ดีกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นดังกล่าว โดยบริษัทฯ จะนำเสนอรูปแบบผลิตภัณฑ์และบริการที่เกี่ยวข้องกับการอุตสาหกรรม และไม่เกี่ยวข้องกับการอุตสาหกรรม อาทิ น้ำเพื่อการอุปโภคบริโภค เพื่อสามารถตอบสนองความต้องการใช้น้ำในพื้นที่ดังกล่าวได้

3 กลยุทธ์เชิงรุกในการให้บริการเฉพาะสำหรับโรงงานรายโรง (On-premise Service)

ปัจจุบัน โรงงานอุตสาหกรรมมีความต้องการที่จะนำเทคโนโลยีใหม่เข้ามาใช้เพื่อการบริหารจัดการน้ำมากขึ้น เช่น การนำน้ำเสียกลับมาใช้ใหม่ น้ำปราศจากแร่ธาตุ เพื่อเป็นทางเลือกในการใช้น้ำ และเตรียมการรับมือกับภัยแล้งที่อาจเกิดขึ้น ซึ่งบริษัทฯ จะใช้ความรู้และความชำนาญในการให้บริการแก่ลูกค้าอุตสาหกรรม เพื่อจะตอบสนองความต้องการของโรงงานอุตสาหกรรมแต่ละรายมากขึ้น โดยบริษัทฯ มีแผนในการให้บริการกับโรงงานอุตสาหกรรมโดยตรง โดยอาจเป็นผลิตภัณฑ์น้ำที่บริษัทฯ ให้บริการอยู่ในปัจจุบัน หรือผลิตภัณฑ์น้ำประเภทอื่นๆ เพื่อตอบสนองความต้องการส่วนนี้ของลูกค้า

4 กลยุทธ์ในการเพิ่มความหลากหลายของผลิตภัณฑ์เพื่อตอบสนองความต้องการสำหรับฐานลูกค้าปัจจุบัน และสร้างฐานลูกค้าใหม่

บริษัทฯ สามารถต่อยอดความเชี่ยวชาญในการให้บริการสาธารณูปโภคที่มีอยู่ ในการปรับใช้สำหรับบริการ และผลิตภัณฑ์อื่นๆ เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด รวมทั้งการเพิ่มชนิดหรือประเภทของน้ำสำหรับผู้ใช้ใน ภาคอุตสาหกรรม หรือประเภทของน้ำสำหรับผู้ใช้อื่นๆ เพื่อจุดประสงค์อื่น เช่น การอุปโภคบริโภค บริษัทฯ จึงมี แผนในการขยายประเภทของผลิตภัณฑ์และบริการเพื่อให้ตรงกับความต้องการของกลุ่มลูกค้าที่กว้างมากขึ้น

2.2.2.2 การจัดจำหน่ายและกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

การจัดจำหน่าย

บริษัทฯ จัดส่งน้ำดิบ และน้ำเพื่ออุตสาหกรรมที่ได้จากการผลิตจากโรงงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ผ่านทางท่อที่ใ้วางไว้ ไปยังลูกค้าที่ต้องการใช้แต่ละราย โดยอาจมีการติดตั้งอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องเพื่อควบคุม แรงดันให้เพียงพอต่อการส่งน้ำไปยังสถานที่ประกอบการของลูกค้า และมีการติดตั้งมาตรวัดเพื่อตรวจสอบ ปริมาณการใช้น้ำของลูกค้าในแต่ละเดือน

สำหรับการบริหารจัดการน้ำเสียนั้น บริษัทฯ รับน้ำเสียจากโรงงานอุตสาหกรรมของลูกค้า ผ่านทางท่อลำเลียง น้ำเสีย เพื่อนำเข้ามาในระบบน้ำเสียของบริษัทฯ เพื่อผ่านกระบวนการบำบัดจนสามารถปล่อยสู่แหล่งน้ำตาม ธรรมชาติได้

โดยปัจจุบัน บริษัทฯ จัดส่งน้ำดิบและน้ำเพื่ออุตสาหกรรม และรับบริหารจัดการน้ำเสียให้แก่ลูกค้าจำนวน ประมาณ 1,000 รายใน 8 พื้นที่อุตสาหกรรมของกลุ่มเหมราชฯ

ช่องทางในการให้บริการ

1. นำเสนอบริการสาธารณูปโภคให้แก่กลุ่มลูกค้าเดิมของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ จะสำรวจความต้องการของ ลูกค้า เพื่อสามารถนำเสนอผลิตภัณฑ์ เพื่อรองรับความต้องการของลูกค้าได้ ซึ่งลักษณะผลิตภัณฑ์ที่ นำเสนอได้เป็น 2 ลักษณะ โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - 1.1 ผลิตภัณฑ์ปัจจุบันที่บริษัทฯ ให้บริการในปริมาณที่เพิ่มขึ้น จากความต้องการใช้น้ำที่เพิ่มขึ้นของ ลูกค้า หรือความต้องการบำบัดน้ำเสียที่เพิ่มขึ้น โดยอาจเป็นผลมาจากการขยายกิจการ หรือการ ปรับเปลี่ยนรูปแบบการดำเนินงาน
 - 1.2 ผลิตภัณฑ์รูปแบบอื่นๆ บริษัทฯ มีแผนที่จะนำเสนอผลิตภัณฑ์และบริการสาธารณูปโภคตามความ ต้องการของลูกค้า ได้แก่ น้ำที่มีคุณภาพสูง เช่น น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) น้ำที่ ผ่านการกำจัดไอออน (Deionized Water) และ น้ำจากกระบวนการ Reverse Osmosis เพื่อที่จะ เป็นผู้ให้บริการด้านสาธารณูปโภคที่ครบวงจร (Total Solution)
2. นำเสนอบริการสาธารณูปโภคให้แก่ลูกค้ารายใหม่ ได้แก่ กลุ่มผู้ประกอบการรายใหม่ในพื้นที่อุตสาหกรรม ของกลุ่มเหมราชฯ ซึ่งเป็นพันธมิตรทางธุรกิจของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ จะนำเสนอผลิตภัณฑ์ ทั้ง ผลิตภัณฑ์ปัจจุบัน และผลิตภัณฑ์รูปแบบอื่นๆ ตามความต้องการของลูกค้า ให้กับผู้ประกอบการรายใหม่ พร้อมกับการเสนอขายที่ดินของกลุ่มเหมราชฯ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีแผนที่จะนำเสนอผลิตภัณฑ์และ บริการให้กับลูกค้าในพื้นที่นอกเขตอุตสาหกรรม

ลูกค้าหลัก

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายได้จากลูกค้ารายใหญ่ 10 รายแรก คิดเป็นร้อยละ 59.0 ร้อยละ 55.1 ร้อยละ 48.3 และร้อยละ 50.6 ของปริมาณการให้บริการธุรกิจสาธารณูปโภคในปี 2556 2557 2558 และงวด 6 เดือนแรกของปี 2559 ตามลำดับ

บริษัทฯ และบริษัทย่อย ไม่มีรายได้จากลูกค้ารายใดที่มีมูลค่าสูงเกินกว่าร้อยละ 30 ของรายได้จากธุรกิจสาธารณูปโภคในปี 2556 2557 2558 และงวด 6 เดือนแรกของปี 2559 อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีลูกค้าที่มีมูลค่าสูงเกินกว่าร้อยละ 5 ของรายได้จากธุรกิจสาธารณูปโภคจำนวน 6 รายในปี 2556 จำนวน 5 รายในปี 2557 จำนวน 3 รายในปี 2558 และจำนวน 3 รายในงวด 6 เดือนแรกของปี 2559

ปัจจุบัน บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายได้จากธุรกิจสาธารณูปโภคทั้งหมดมาจากผู้ประกอบการอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมของกลุ่มเหมราชฯ โดยโครงสร้างรายได้ธุรกิจสาธารณูปโภคของบริษัทฯ และบริษัทย่อย จำแนกตามกลุ่มผู้ประกอบการอุตสาหกรรม ตามงบการเงินรวมเสมือนปี 2556 2557 2558 และงวด 6 เดือนแรกของปี 2558 และ 2559 มีรายละเอียดดังนี้

อุตสาหกรรม	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม						สำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
	2556		2557		2558		2558		2559	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ธุรกิจปิโตรเคมี	515.14	40.4	563.31	40.1	588.44	41.8	311.79	43.5	291.35	41.8
ธุรกิจพลังงาน	281.74	22.1	308.95	22.0	282.81	20.1	140.61	19.6	120.17	17.3
ธุรกิจยานยนต์	175.22	13.8	175.38	12.5	184.26	13.1	89.86	12.5	94.51	13.6
ธุรกิจเหล็ก	102.76	8.1	121.15	8.6	117.69	8.4	58.84	8.2	66.94	9.6
ธุรกิจอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์	68.07	5.3	73.59	5.2	65.29	4.6	34.84	4.9	35.29	5.1
ธุรกิจอุปโภคบริโภค	43.42	3.4	55.97	4.0	61.63	4.4	30.63	4.3	30.84	4.4
ธุรกิจวัสดุก่อสร้าง	41.47	3.3	45.80	3.3	44.36	3.1	21.54	3.0	21.06	3.0
อื่นๆ ^{1/}	46.00	3.6	60.13	4.3	64.27	4.6	28.74	4.0	36.13	5.2
รวม	1,273.81	100.0	1,404.29	100.0	1,408.74	100.0	716.86	100.0	696.30	100.0

หมายเหตุ: ^{1/} อื่นๆ ประกอบด้วย กลุ่มโลจิสติกส์ กลุ่ม Industrial Service เป็นต้น

2.2.2.3 การกำหนดราคา

บริษัทฯ มีนโยบายในการกำหนดราคาในการให้บริการสาธารณูปโภคจากต้นทุนการให้บริการ บวกอัตรากำไรส่วนเพิ่ม (profit margin) สำหรับธุรกิจสาธารณูปโภค โดยบริษัทฯ จะพิจารณาถึงราคาในการให้บริการที่สามารถเปรียบเทียบกับผู้ให้บริการสาธารณูปโภคในนิคมอุตสาหกรรมรายอื่น อย่างไรก็ดี บริษัทฯ อาจมีการพิจารณาราคาให้เหมาะสมแก่ลูกค้าเป็นรายกรณีไป ในกรณีที่ปริมาณการใช้สาธารณูปโภคในอัตราที่สูงซึ่งบริษัทฯ จะต้องจัดหาวัตถุดิบให้เพียงพอต่อความต้องการของลูกค้ารายนั้น นอกจากนี้ บริษัทฯ มีการทบทวนการปรับราคาในการให้บริการทุกปี โดยราคาดังกล่าวจะเป็นราคาที่เทียบได้กับราคาลด ณ เวลาดังกล่าว และ สำหรับพื้นที่เขตนิคมอุตสาหกรรม บริษัทฯ จะต้องขอความเห็นชอบจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (“กนอ.”) ในการปรับราคาด้วย

2.2.2.4 ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

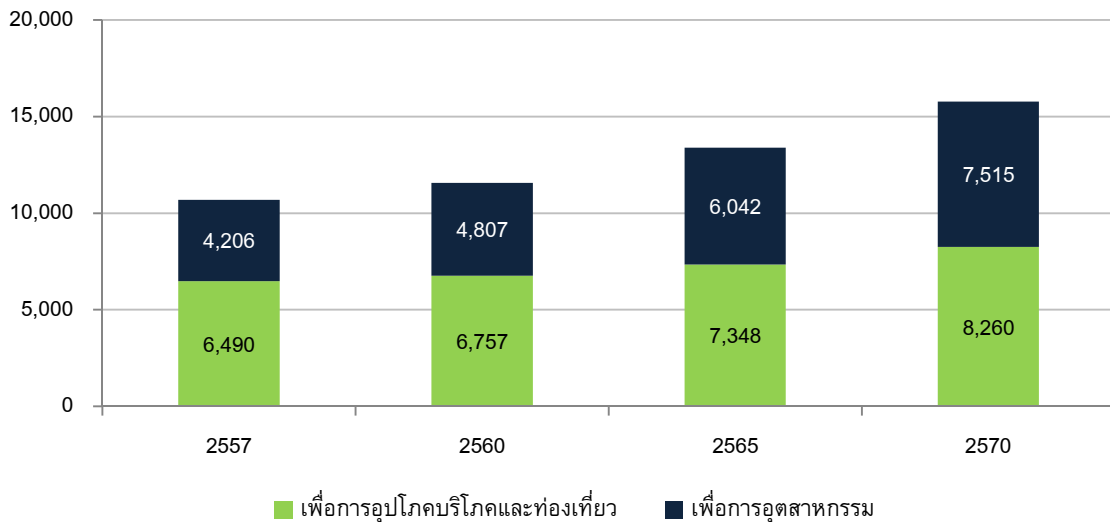
ภาพรวมอุตสาหกรรมน้ำในประเทศไทย

ประเทศไทย ถือว่าเป็นหนึ่งในประเทศผู้บริโภคที่ใช้น้ำมากที่สุดในทวีปเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ซึ่ง แบ่งตามวัตถุประสงค์การใช้น้ำออกได้เป็น 2 กลุ่มหลัก ได้แก่ (1) การบริโภคภาคครัวเรือน ได้แก่ การใช้น้ำเพื่อการอุปโภคบริโภคและการท่องเที่ยว และ (2) การบริโภคภาคอุตสาหกรรม ได้แก่ โรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ทั้งนี้ อ้างอิงจากแผนยุทธศาสตร์การบริหารจัดการทรัพยากรน้ำ ซึ่งจัดทำโดยคณะกรรมการกำหนดนโยบายและการบริหารจัดการทรัพยากรน้ำ กรมทรัพยากรน้ำ คาดว่าปริมาณการใช้น้ำภาคครัวเรือนจะเพิ่มขึ้นจากปี 2557 ถึงปี 2570 ในอัตราประมาณร้อยละ 1.9 ต่อปี และคาดว่าปริมาณการใช้น้ำภาคอุตสาหกรรมจะเพิ่มขึ้นจากปี 2557 ถึงปี 2570 ในอัตราประมาณร้อยละ 4.6 ต่อปี โดยพื้นที่หลักที่มีการเติบโตของการใช้น้ำมากได้แก่ พื้นที่ที่มีโรงงานและพื้นที่อุตสาหกรรม

อาทิ กรุงเทพมหานคร และจังหวัดใกล้เคียง รวมถึงพื้นที่ในภาคตะวันออกซึ่งเป็นพื้นที่อุตสาหกรรมหลักของประเทศ สำหรับภาคอื่น ๆ อุตสาหกรรมส่วนใหญ่เป็นอุตสาหกรรมต่อเนื่องจากภาคเกษตรและการผลิตเพื่อใช้ในท้องถิ่น

ปริมาณการใช้น้ำในประเทศไทย แบ่งตามจุดประสงค์ในการใช้

(หน่วย: ล้าน ลบ.ม. ต่อปี)

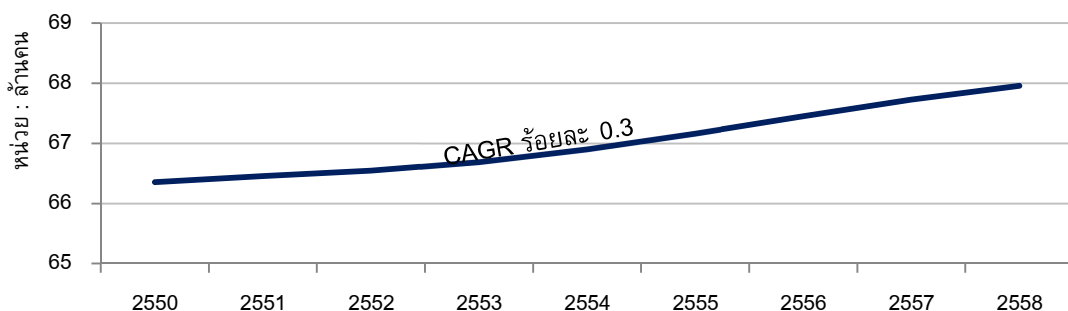


ที่มา : แผนยุทธศาสตร์ การบริหารจัดการน้ำ ปี 2558 - 2569 โดยคณะกรรมการกำหนดนโยบายและการบริหารจัดการทรัพยากรน้ำ กรมทรัพยากรน้ำ

อุตสาหกรรมของน้ำภาคครัวเรือน

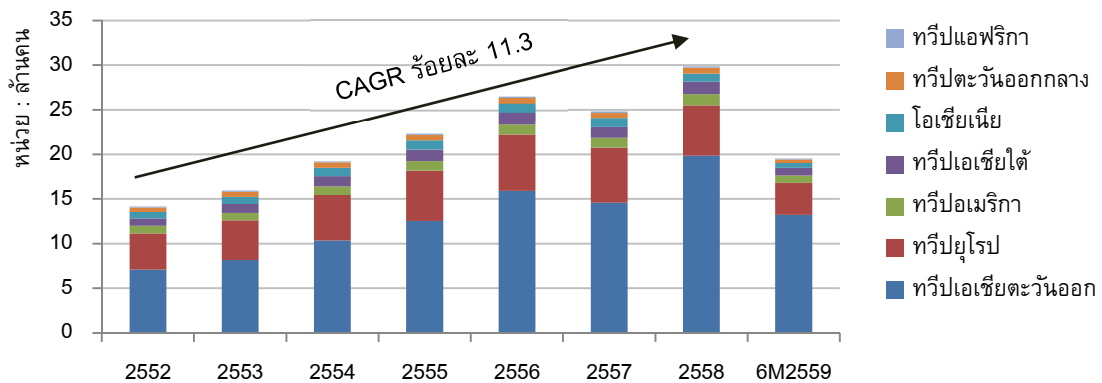
ความต้องการใช้น้ำในภาคครัวเรือน ครอบคลุมถึงการใช้เพื่อการอุปโภคบริโภคและการท่องเที่ยว โดยความต้องการใช้น้ำเพื่อการอุปโภคบริโภค เป็นความต้องการใช้น้ำในชีวิตประจำวัน อาทิ เพื่อดื่ม เพื่อซักล้าง โดยความต้องการน้ำเพื่อจุดประสงค์ดังกล่าวจะแปรตามปัจจัยต่างๆ โดยมีปัจจัยหลักมาจาก (1) การขยายตัวของจำนวนประชากรในประเทศ โดยในตั้งแต่ปี 2554 ถึงปี 2558 จำนวนประชากรในประเทศไทยเพิ่มขึ้นในอัตราประมาณร้อยละ 0.3 ต่อปี และ (2) การฟื้นตัวของเศรษฐกิจและสถานการณ์ทางการเมือง นอกจากนี้ ความต้องการใช้น้ำเพื่อการท่องเที่ยวจะปรับตัวสูงขึ้นเช่นกัน จากการขยายตัวของภาคบริการในประเทศไทย แสดงให้เห็นได้จากจำนวนนักท่องเที่ยวที่สูงขึ้นในปี 2558 ที่เพิ่มขึ้นจากปี 2557 ในอัตราร้อยละ 20.4

จำนวนประชากรในประเทศไทย



ที่มา : World Bank

จำนวนนักท่องเที่ยวที่เดินทางเข้ามาในประเทศไทย



ที่มา : กรมการท่องเที่ยว กระทรวงการท่องเที่ยวและกีฬา

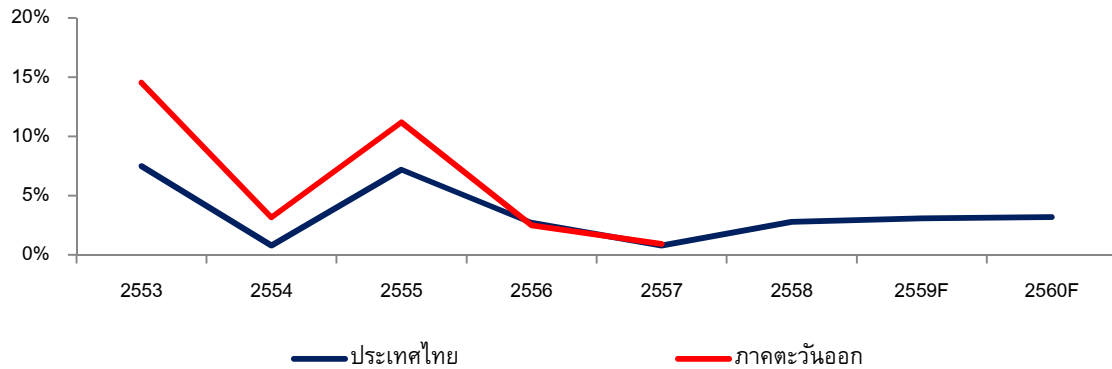
อุตสาหกรรมของภาคอุตสาหกรรม

ภาคอุตสาหกรรมในประเทศไทยมีแนวโน้มเติบโตขึ้น อันเนื่องมาจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจทั้งในประเทศและต่างประเทศ ซึ่งสัญญาณการฟื้นตัวของเศรษฐกิจไทยบ่งชี้ได้จากดัชนีผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (Gross Domestic Product หรือ GDP) ที่มีแนวโน้มดีขึ้นในช่วงปีที่ผ่านมา จากสถานการณ์ทางการเมืองที่คลี่คลายมากขึ้น นอกจากนี้เศรษฐกิจโลกปรับตัวขึ้น โดยเฉพาะเศรษฐกิจในประเทศสหรัฐอเมริกา ซึ่งเป็นคู่ค้าที่สำคัญของประเทศไทย ทำให้ภาคการส่งออกของประเทศไทยดีขึ้น นอกจากนี้ รัฐบาลได้ประกาศนโยบายพัฒนาพื้นที่อุตสาหกรรมรูปแบบเขตเศรษฐกิจพิเศษ (Special Economic Zone) เพื่อดึงดูดนักลงทุนจากต่างประเทศ (FDI) และเตรียมพร้อมสำหรับการเข้าร่วมประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (ASEAN Economic Zone) อีกทั้งรัฐบาลยังมีนโยบายที่จะพัฒนา Eastern Economic Corridor เพื่อส่งเสริมการลงทุนในพื้นที่ชายฝั่งภาคตะวันออก ซึ่งมีรายได้คิดเป็นประมาณร้อยละ 20.0 ของผลิตภัณฑ์มวลรวมทั้งหมดของประเทศ และเพื่อพัฒนาระบบโลจิสติกส์ โดยเฉพาะท่าเรือแหลมฉบัง โดยมีเป้าหมายที่จะเป็นจุดศูนย์กลางสำหรับการขนส่งทางเรือ เพื่อเชื่อมต่อไปยังประเทศต่างๆ ในภูมิภาคอาเซียน เช่น ท่าเรือน้ำลึกทวาย ประเทศเมียนมาร์ ท่าเรือสีหนุวิลล์ ประเทศกัมพูชา และท่าเรือหวงเต่า ประเทศเวียดนาม

ทั้งนี้ ธนาคารแห่งประเทศไทย คาดการณ์ว่า GDP ของประเทศไทย จะเติบโตประมาณร้อยละ 3.2 ในปี 2559 (ข้อมูล ณ เดือนมีนาคม 2559)

ในระยะเวลา 5 ปีที่ผ่านมา เขตพื้นที่ภาคตะวันออก ซึ่งเป็นพื้นที่ที่บริษัท ดำเนินธุรกิจอยู่ เป็นเขตที่มีความเติบโตของเศรษฐกิจสูงกว่าการเติบโตของเศรษฐกิจโดยรวม เนื่องจากเป็นพื้นที่ที่อุตสาหกรรม จึงมีการเติบโตของตัวเลขทั้งสำหรับการอุปโภคบริโภคในประเทศ และสำหรับการส่งออกต่างประเทศ โดยเขตพื้นที่ภาคตะวันออกมีอัตราการเติบโตในช่วง 5 ปีที่ผ่านมาเฉลี่ยร้อยละ 6.4 ต่อปี เมื่อเทียบกับอัตราการเติบโตเฉลี่ยของทั้งประเทศในช่วงเวลาเดียวกันที่ร้อยละ 3.8 ต่อปี

อัตราการขยายตัวของผลิตภัณฑ์มวลรวม (GDP) ภายในประเทศและเขตพื้นที่ภาคตะวันออก

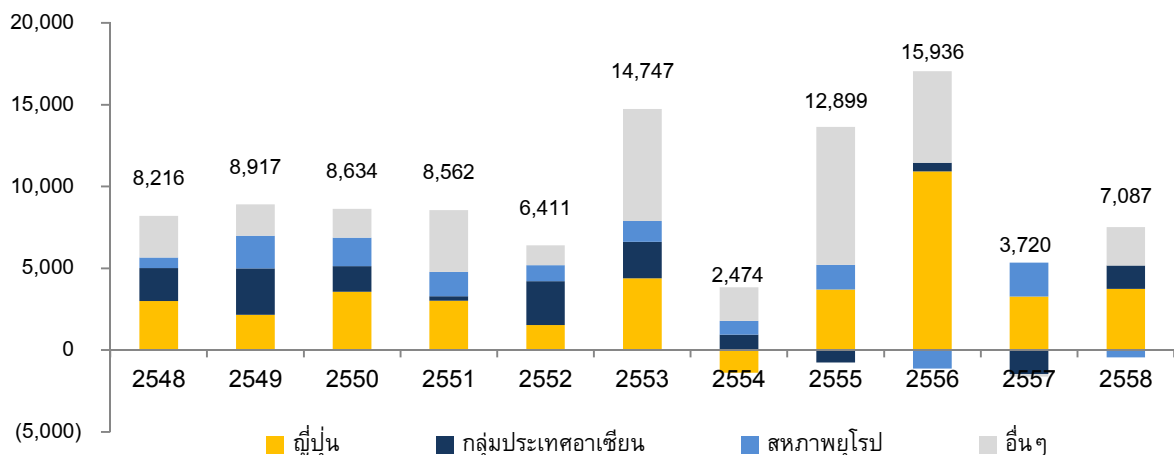


ที่มา : ธนาคารแห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

นอกจากนี้ เนื่องจากเศรษฐกิจของประเทศเริ่มฟื้นตัวหลังจากที่สถานการณ์ทางการเมืองกลับมาสู่ภาวะปกติ ส่งผลให้มูลค่าการลงทุนจากต่างประเทศฟื้นตัวขึ้นเช่นกัน โดยมูลค่าการลงทุนจากต่างประเทศในปี 2558 มีมูลค่าประมาณ 7,087 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งเพิ่มสูงขึ้นจากปี 2557 ร้อยละ 90.5

มูลค่าการลงทุนจากต่างประเทศ (FDI)

(หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐ)



ที่มา : ธนาคารแห่งประเทศไทย

ปัจจุบัน การยื่นแบบคำขอรับการส่งเสริมการลงทุน จากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ทั้งในเชิงจำนวนโครงการ และในเชิงมูลค่า เริ่มกลับมาเป็นปกติ หลังจากการชะลอตัว เนื่องจากภาวะทางการเมืองในช่วงปี 2556 – 2557 โดยโครงการที่ยื่นคำขอ ในช่วงปี 2558 มีมูลค่าทั้งหมดประมาณ 809.3 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2557 คิดเป็นร้อยละ 11.7

ทั้งนี้ คำขอรับการส่งเสริมการลงทุนส่วนมากจะมาจากผู้ประกอบการ ที่เป็นโรงงานที่ตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดระยองและชลบุรี โดยคิดเป็นประมาณร้อยละ 28.8 ของจำนวนคำขอทั้งหมด และประมาณร้อยละ 46.1 ของมูลค่าโครงการทั้งหมดในปี 2557 เนื่องจากเขตพื้นที่ดังกล่าวเป็นฐานอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและยานยนต์ ซึ่งเป็นอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ในประเทศไทย

การอนุมัติคำขอการส่งเสริมการลงทุนของประเทศไทย

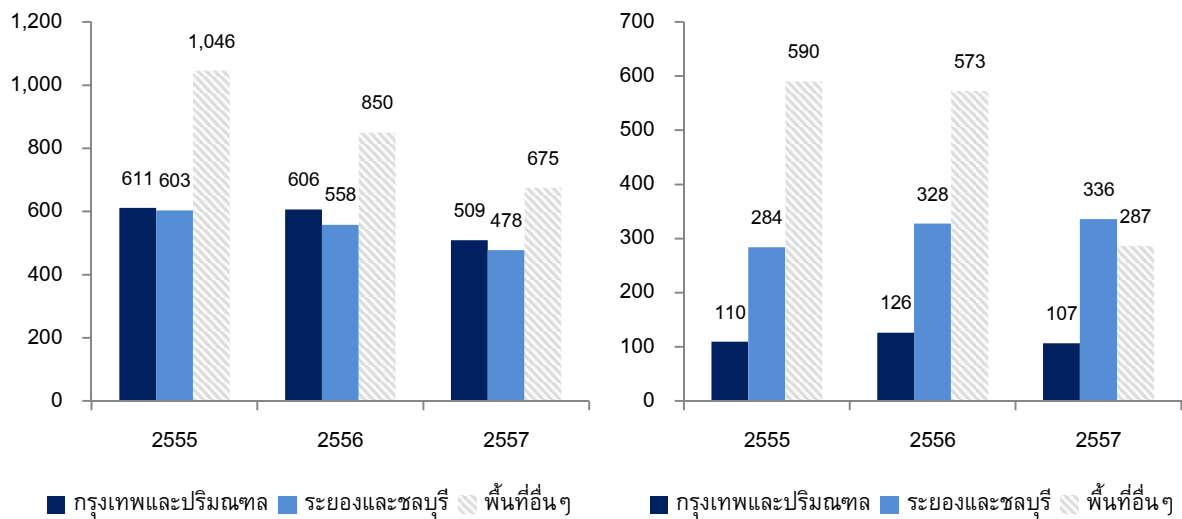
คำขอที่ได้รับการอนุมัติ	2554	2555	2556	2557	2558
จำนวนโครงการ	1,649	2,260	2,014	1,662	2,237
มูลค่าคำขอ (พันล้านบาท)	447.4	983.6	1,026.4	729.4	809.3

ที่มา : สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน

แหล่งที่ตั้งของโครงการที่ได้รับอนุมัติการส่งเสริมการลงทุน

จำนวนโครงการที่ได้รับการอนุมัติ (โครงการ)

มูลค่าโครงการ (พันล้านบาท)

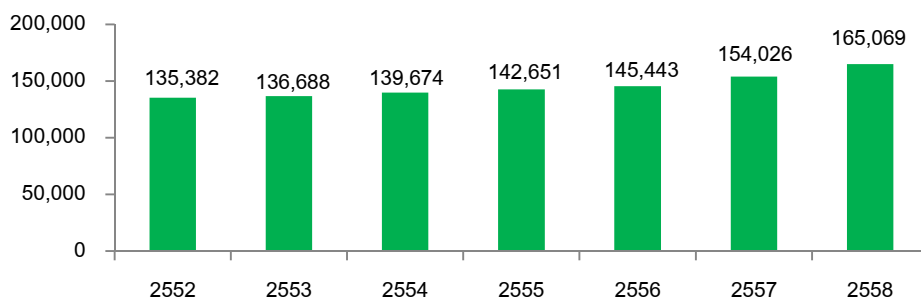


ที่มา : สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน

เนื่องจากโรงงานอุตสาหกรรมจะได้รับสิทธิประโยชน์จากการตั้งโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบอุตสาหกรรม ทำให้มีความต้องการเข้ามาตั้งโรงงานในพื้นที่ดังกล่าวมากขึ้น ส่งผลให้พื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องเพื่อรองรับความต้องการดังกล่าว โดยในช่วง 7 ปีที่ผ่านมา พื้นที่นิคมอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 2.7 ต่อปี โดยพื้นที่ส่วนมากอยู่ในเขตภาคตะวันออก เนื่องจากใกล้กับบริเวณท่าเรือสำคัญในประเทศไทย อาทิ ท่าเรือมาบตาพุด ท่าเรือแหลมฉบัง

พื้นที่นิคมอุตสาหกรรมรวมในประเทศไทย

(หน่วย: ไร่)



ที่มา: รายงานประจำปีของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

ทั้งนี้ ลูกค้าแต่ละราย มีพฤติกรรมการใช้น้ำที่แตกต่างกัน ขึ้นอยู่กับประเภทอุตสาหกรรม เนื่องจากอุตสาหกรรมแต่ละประเภท มีความต้องการใช้น้ำในกระบวนการผลิตที่แตกต่างกัน โดยธุรกิจปิโตรเคมี และธุรกิจไฟฟ้า จะมีปริมาณการใช้น้ำเฉลี่ยที่สูงกว่ากลุ่มอุตสาหกรรมอื่นๆ

กลุ่มอุตสาหกรรม	ปริมาณการใช้น้ำเฉลี่ย (ลบ.ม. ต่อไร่ต่อวัน)
ธุรกิจไฟฟ้า	80-120
ธุรกิจปิโตรเคมี	40-60
อื่นๆ ^{1/}	4-7

หมายเหตุ : ^{1/} อื่นๆ ประกอบด้วย ธุรกิจยานยนต์ ธุรกิจอุปโภคบริโภค ธุรกิจอิเล็กทรอนิกส์ เป็นต้น

ที่มา: บริษัทฯ

นอกจากนี้ พฤติกรรมการใช้น้ำของผู้ประกอบการอุตสาหกรรมมีการเปลี่ยนแปลงที่น่าสนใจ โดยปัจจุบันโรงงานอุตสาหกรรมให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการน้ำ เพื่อเป็นมาตรการในการรองรับวิกฤตภัยแล้งที่มีแนวโน้มจะทวีความรุนแรงมากขึ้น โดยเฉพาะโรงงานที่ตั้งอยู่นอกเขตนิคมอุตสาหกรรมและพื้นที่ที่มีความเสี่ยง กล่าวคือการบริหารจัดการน้ำอาจยังไม่มีประสิทธิภาพเพียงพอ ซึ่งเป็นโอกาสของบริษัทฯ ในการนำเสนอรูปแบบการให้บริการที่ตอบสนองความต้องการดังกล่าว เช่น การนำน้ำกลับมาใช้ใหม่ (Recycled Water) และการนำเสนอรูปแบบการผลิตน้ำจากแหล่งน้ำธรรมชาติอื่นๆ เช่น น้ำทะเล (Desalination) ในพื้นที่ที่มีศักยภาพอีกด้วย

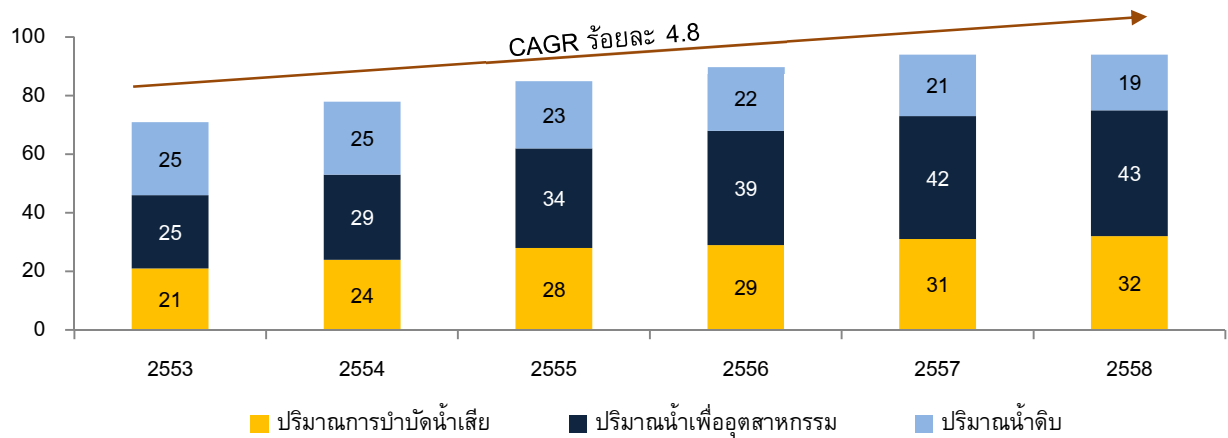
ทั้งนี้ จากการสำรวจผู้ประกอบการในนิคมฯ ยังพบว่า ผู้ประกอบการเองมีความสนใจที่จะหาบริษัทฯ ที่มีความเชี่ยวชาญในด้านน้ำเข้ามาดำเนินการบริหารจัดการอย่างครบวงจรให้กับโรงงานโดยตรงเพิ่มมากขึ้น ซึ่งเป็นโอกาสในการเข้าไปดำเนินการในธุรกิจที่เกี่ยวข้องเนื่อง ตัวอย่างเช่น การผลิตน้ำที่มีคุณภาพสูง ได้แก่ น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) เป็นต้น

อุตสาหกรรมการใช้น้ำในเขตพื้นที่ของเหมราช

ปัจจุบัน บริษัทฯ ได้รับสิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการประกอบธุรกิจน้ำในเขตพื้นที่ของเหมราช โดยบริษัทฯ คาดการณ์ว่าอัตราการใช้น้ำทั้ง 3 ประเภทหลักอันได้แก่ น้ำดิบ น้ำเพื่ออุตสาหกรรม ซึ่งรวมถึงน้ำเพื่อกระบวนการผลิต และน้ำเพื่อกระบวนการผลิตปราศจากสารคลอรีน และบริการบำบัดน้ำเสีย ในเขตพื้นที่ของเหมราชจะเพิ่มขึ้น โดยมีปัจจัยจาก (1) ปริมาณการผลิตในโรงงานในเขตพื้นที่ดังกล่าวเพิ่มขึ้น ซึ่งส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากการขยายตัวของเศรษฐกิจ (2) จำนวนโรงงานเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะอย่างยิ่ง โรงงานอุตสาหกรรมประเภทปิโตรเคมี และโรงไฟฟ้า ซึ่งความต้องการการใช้น้ำสูง เนื่องด้วยปัจจัยที่ได้กล่าวข้างต้น บริษัทฯ พบว่าในช่วงปี 2553 ถึงปี 2558 ปริมาณการใช้น้ำและให้บริการบำบัดน้ำเสียเพิ่มขึ้นคิดเป็นประมาณร้อยละ 4.8 ต่อปี และคาดว่าจะเติบโตขึ้นอีกจากการปริมาณการใช้น้ำที่เพิ่มสูงขึ้น และขยายตัวของเขตพื้นที่ของเหมราช โดยการเติบโตของปริมาณการใช้น้ำเพื่ออุตสาหกรรมและปริมาณการบำบัดน้ำเสีย ซึ่งมีอัตราการเติบโตเฉลี่ยร้อยละ 9.5 และร้อยละ 7.3 ต่อปี ตามลำดับ ตามปริมาณความต้องการใช้น้ำของลูกค้าที่เพิ่มขึ้น และการขยายฐานลูกค้าของบริษัทฯ อย่างไรก็ตาม ปริมาณการใช้น้ำดิบของลูกค้าลดลง เนื่องจากบริษัทฯ มีนโยบายในการนำเสนอผลิตภัณฑ์น้ำเพื่ออุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น

ปริมาณการใช้น้ำในเขตพื้นที่ของเหมราช

(หน่วย: ล้าน ลบ.ม. ต่อปี)

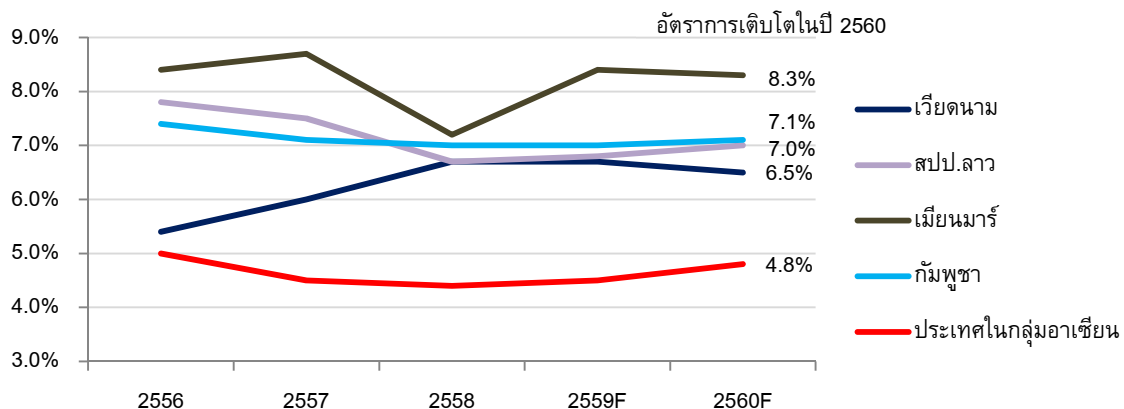


ที่มา: บริษัท เหมราชพัฒนาที่ดิน จำกัด (มหาชน)

ภาวะอุตสาหกรรมในต่างประเทศ

บริษัทฯ มีแผนที่จะเข้าทำธุรกิจในกลุ่มประเทศ CLMV ซึ่งได้แก่ กัมพูชา สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ("สปป.ลาว") เมียนมาร์ และเวียดนาม โดยประเทศในกลุ่มดังกล่าวมีอัตราการเติบโตของผลิตภัณฑ์มวลรวมสูงเมื่อเทียบกับประเทศอื่นๆ ในกลุ่มอาเซียน (Association of Southeast Asian Nations) และมีแนวโน้มที่จะยังคงเติบโตในระยะสั้นถึงกลาง โดยในปี 2558 ประเทศในกลุ่ม CLMV มีอัตราการเติบโตของผลิตภัณฑ์มวลรวมอยู่ที่ร้อยละ 7.0 ต่อปี ในขณะที่อัตราการเติบโตดังกล่าวของประเทศในกลุ่มอาเซียนในปี 2558 อยู่ที่ร้อยละ 4.4 ต่อปี และคาดว่าในปี 2560 อัตราการเติบโตของผลิตภัณฑ์มวลรวมของประเทศกัมพูชา สปป.ลาว เมียนมาร์ และเวียดนาม จะอยู่ที่ร้อยละ 7.1 ร้อยละ 7.0 ร้อยละ 8.3 และร้อยละ 6.5 ตามลำดับ

อัตราการเติบโตของผลิตภัณฑ์มวลรวมต่อปี (GDP Growth)



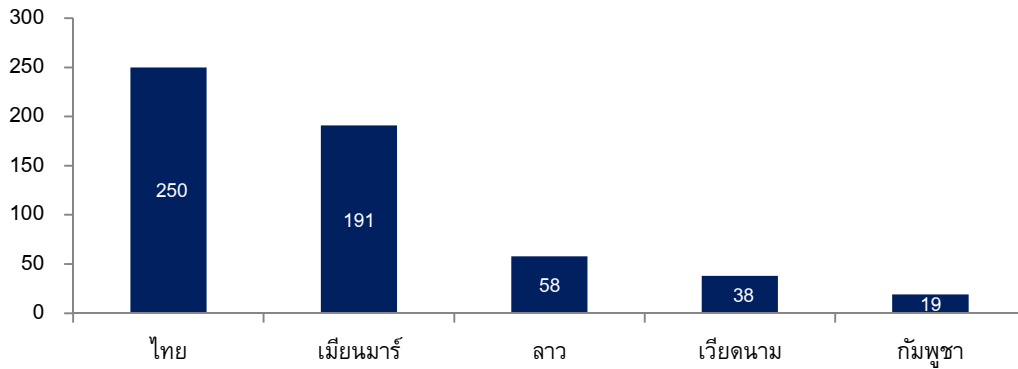
ที่มา : Asian Development Outlook 2016 จัดทำโดย Asian Development Bank (ADB)

นอกจากนี้ จากการศึกษเบื้องต้น พบว่าประเทศในกลุ่มดังกล่าวยังมีอัตราการใช้น้ำต่อคนต่อวันที่ต่ำกว่าประเทศไทย ซึ่งมีอัตราการใช้น้ำอยู่ที่ประมาณ 250 ลิตรต่อคนต่อวัน อย่างไรก็ตาม เนื่องจากทั้ง 4 ประเทศ ยังอยู่ในช่วงเติบโตและขยายตัวทางเศรษฐกิจ อัตราการใช้น้ำต่อคนต่อวันมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้น นอกจากนี้ จากการสำรวจขององค์การอนามัยโลก พบว่าการเข้าถึงแหล่งน้ำสะอาดของประเทศในกลุ่มดังกล่าว โดยเฉพาะประเทศกัมพูชา สปป.ลาว ยังคงค่อนข้างต่ำ โดยทั้ง 2 ประเทศ มีอัตราการเข้าถึงแหล่งน้ำสะอาดต่ำกว่าร้อยละ 65 ในขณะที่ ประเทศเมียนมาร์มี

อัตราการเข้าถึงแหล่งน้ำสะอาดอยู่ที่ร้อยละ 65 ถึงร้อยละ 83 แสดงถึงโอกาสในการทำธุรกิจให้บริการสาธารณสุขูปโภคในประเทศดังกล่าว

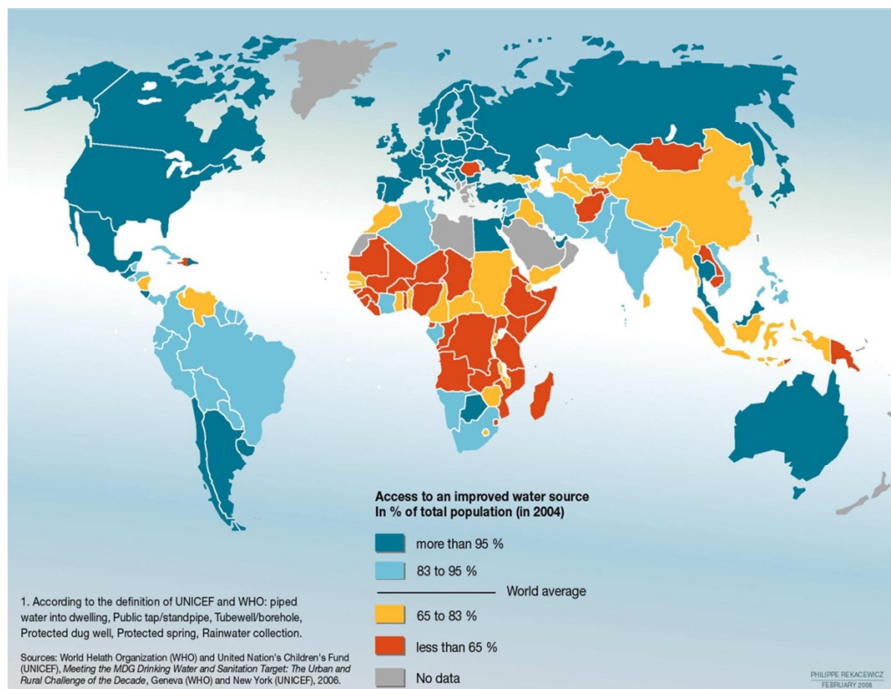
ปริมาณการใช้น้ำเพื่อการอุปโภคบริโภคของกลุ่มประเทศ CLMV

(หน่วย: ลิตรต่อคนต่อวัน)



ที่มา : SCB Economic Intelligence Center Analysis

การเข้าถึงน้ำสะอาดของประชาชนในประเทศต่าง ๆ



ที่มา : องค์การอนามัยโลก (World Health Organization)

นอกจากนี้ การใช้น้ำในภาคอุตสาหกรรมในกลุ่มประเทศดังกล่าวคาดว่าจะเติบโตขึ้น สืบเนื่องมาจากการขยายตัวของโรงงานอุตสาหกรรม โดยเฉพาะในประเทศเมียนมาร์และเวียดนาม ซึ่งกำลังเปิดเขตเศรษฐกิจใหม่ ทำให้เศรษฐกิจเติบโตอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ เวียดนามยังได้รับสิทธิพิเศษทางภาษีศุลกากรทั่วไป (GSP) จากสหภาพยุโรป และญี่ปุ่น ซึ่งเป็นประเทศคู่ค้าที่สำคัญอีกด้วย

มูลค่าการลงทุนจากต่างประเทศ

หน่วย: ล้านเหรียญสหรัฐ	2553	2554	2555	2556	2557
กัมพูชา	782.6	891.7	1,557.1	1,274.9	1,726.5
สปป. ลาว	332.6	466.8	294.4	426.7	913.2
เมียนมาร์	2,248.8	2,058.2	1,354.2	2,620.9	946.2
เวียดนาม	8,000.0	7,519.0	8,368.0	8,900.0	9,200.1
รวม	11,363.9	10,935.8	11,573.7	13,222.5	12,786.1

ที่มา : ASEAN FDI Database

2.2.3 การจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการ

2.2.3.1 โรงงานผลิตน้ำเพื่ออุตสาหกรรม และโรงงานบำบัดน้ำเสีย

ปัจจุบัน บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีโรงงานผลิตน้ำเพื่ออุตสาหกรรมจำนวน 15 โรง และโรงงานบำบัดน้ำเสียจำนวน 13 โรง ในนิคมอุตสาหกรรมและเขตประกอบการอุตสาหกรรมของกลุ่มเหมราชฯ จำนวน 8 แห่ง โดยมีการผลิตน้ำเพื่ออุตสาหกรรมสูงสุดรวม 281,376 ลบ.ม. ต่อวัน และมีความสามารถในการบำบัดน้ำเสียสูงสุดรวม 117,456 ลบ.ม. ต่อวัน โดยมีรายละเอียดดังนี้

ตารางสรุปกำลังการผลิตน้ำเพื่ออุตสาหกรรมและความสามารถในการบำบัดน้ำเสีย

นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม	ที่ตั้ง	กำลังการผลิตน้ำเพื่อ อุตสาหกรรม ¹ (ลบ.ม./ วัน)	ความสามารถในการ บำบัดน้ำเสีย ¹ (ลบ.ม./ วัน)
นิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก (มาบตาพุด)	อ. มาบตาพุด จ. ระยอง	98,400 ²	60,000
นิคมอุตสาหกรรมอีสเทิร์นซีบอร์ด (ระยอง)	อ. ปลวกแดง จ. ระยอง	48,000 ³	32,000 ⁴
นิคมอุตสาหกรรมเหมราชอีสเทิร์นซีบอร์ด	อ. ปลวกแดง จ. ระยอง	54,000	10,000
นิคมอุตสาหกรรมเหมราชชลบุรี	อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี	18,000	8,400
นิคมอุตสาหกรรมเหมราชชลบุรี แห่งที่ 2	อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี	6,000	1,600
เขตประกอบการอุตสาหกรรมเหมราชสระบุรี	อ. หนองแค จ. สระบุรี	14,400	14,976
เขตประกอบการอุตสาหกรรมเหมราชระยอง	อ. บ้านค่าย จ. ระยอง	30,576	12,480
นิคมอุตสาหกรรมเหมราชอีสเทิร์นซีบอร์ด แห่งที่ 2	อ. ปลวกแดง จ. ระยอง	12,000	10,000
รวม		281,376	117,456

- หมายเหตุ
- ^{1/} โรงงานผลิตน้ำและโรงงานบำบัดน้ำเสียในตารางข้างต้นส่วนมากเป็นกรรมสิทธิ์ของกลุ่มเหมราชฯ โดยเมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2559 บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาเช่าสิทธิในการประกอบธุรกิจกับกลุ่มเหมราชฯ ทำให้บริษัทฯ ได้รับสิทธิในการใช้ทรัพย์สินดังกล่าวในการดำเนินธุรกิจได้เป็นระยะเวลา 50 ปีนับจากวันที่เข้าทำสัญญา
 - ^{2/} โรงงานผลิตน้ำเพื่ออุตสาหกรรมปราศจากคลอรีน จำนวน 2 โรงใน HEIE เป็นกรรมสิทธิ์ของบริษัทฯ เหมราช วอเตอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ โดยโรงงานผลิตน้ำดังกล่าวได้รับการยกเว้นภาษีจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) (โปรดดูรายละเอียดในหัวข้อ “สิทธิประโยชน์ในการลงทุน”)
 - ^{3/} สำหรับ ESIE เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2551 บริษัทฯ เข้าทำสัญญาเช่าสิทธิในการประกอบธุรกิจเฉพาะธุรกิจน้ำเพื่ออุตสาหกรรม กับบริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ดอินดัสเตรียลเอสเตท โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี ซึ่งจะสิ้นสุดลงในปี 30 มิถุนายน 2576
 - ^{4/} บริษัทฯ รับผิดชอบการจัดการน้ำเสียในนิคมอุตสาหกรรมอีสเทิร์นซีบอร์ด (ระยอง)

ในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา และน้ำเพื่ออุตสาหกรรมรวมทุกพื้นที่อุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นจาก 38.58 ลูกบาศก์เมตรต่อวันในปี 2556 เป็น 42.71 ลูกบาศก์เมตรต่อวันในปี 2558 หรือคิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ยร้อยละ 5.21 ต่อปี นอกจากนี้ บริษัทฯ มีอัตราการเติบโตของปริมาณการบริหารจัดการน้ำเสียรวมทุกพื้นที่อุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น จาก 23.20 ลูกบาศก์เมตรต่อวันในปี 2556 เป็น 26.21 ลูกบาศก์เมตรต่อวันในปี 2558 หรือคิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ยร้อยละ 6.30 ต่อปี อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีปริมาณการจำหน่ายน้ำดิบลดลงจาก 21.75 ลูกบาศก์เมตรในปี 2556 เป็น 18.53 ลูกบาศก์เมตรในปี 2558 เนื่องจากบริษัทฯ มีนโยบายในการจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรมมากขึ้น

บริษัทฯ มีนโยบายที่จะจัดให้มีการให้บริการสาธารณูปโภคที่เพียงพอต่อความต้องการของลูกค้าที่เพิ่มขึ้น และการขยายตัวของพื้นที่อุตสาหกรรมที่บริษัทฯ ให้บริการอยู่ปัจจุบัน โดยหากความต้องการของลูกค้าเพิ่มขึ้น หรือพื้นที่อุตสาหกรรมมีการขยายตัวจนถึงระดับที่บริษัทฯ ได้กำหนดไว้ที่ประมาณร้อยละ 70 ของขนาดกำลังการผลิตหรือความสามารถในการรองรับน้ำของระบบประปาซึ่งสอดคล้องกับเกณฑ์ของ กนอ. บริษัทฯ จะพิจารณาเพิ่มความสามารถในการให้บริการ โดยอาจเป็นการเพิ่มกำลังการผลิตในโรงงานเดิม หรือการตั้งโรงงานใหม่ตามการขยายตัวของพื้นที่อุตสาหกรรม เพื่อให้สามารถให้บริการได้อย่างเพียงพอ

2.2.3.2 การจัดหาวัตถุดิบ

วัตถุดิบที่สำคัญมีดังต่อไปนี้

(1) น้ำดิบ

น้ำดิบถือเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยสามารถจัดหาน้ำดิบได้จาก 3 แหล่ง ได้แก่

- (1) บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) (“อีสต์วอเตอร์”) ซึ่งบริษัทฯ ได้รับสัมปทานรายใหญ่ในเขตพื้นที่ภาคตะวันออก ซึ่งให้บริการครอบคลุมพื้นที่จังหวัดชลบุรี ระยอง และฉะเชิงเทรา
- (2) กรมชลประทาน โดยปัจจุบัน บริษัทฯ รับซื้อน้ำดิบจากกรมชลประทานผ่าน บริษัท เหมราช สระบุรี ที่ดินอุตสาหกรรม จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มเหมราชฯอย่างใดก็ดี บริษัทฯ อยู่ในระหว่างการดำเนินการจัดซื้อน้ำดิบกับกรมชลประทานโดยตรง
- (3) กลุ่มเหมราชฯ ได้แก่ น้ำจากบ่อน้ำธรรมชาติในพื้นที่ของเหมราชฯ ซึ่งเหมราชฯจัดทำขึ้นเพื่อวัตถุประสงค์ในการป้องกันปัญหาการขาดแคลนน้ำของผู้ประกอบการภายในเขตพื้นที่ และมีวัตถุประสงค์เพื่อการระบายน้ำและป้องกันปัญหาน้ำท่วมภายในนิคมอุตสาหกรรม

อย่างไรก็ตาม กลุ่มเหมราชฯ ซึ่งเป็นผู้พัฒนานิคมอุตสาหกรรม อาจเป็นตัวกลางในการจัดซื้อน้ำดิบในกรณีที่มีการจัดซื้อดังกล่าวมีผลประโยชน์ร่วมกัน

ทั้งนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายการจัดซื้อน้ำดิบคิดเป็นร้อยละ 60.05 และร้อยละ 61.55 ของต้นทุนวัตถุดิบทั้งหมดสำหรับปี 2558 และงวด 6 เดือนแรกของปี 2559

สัดส่วนปริมาณน้ำดิบที่บริษัทฯ จัดซื้อจากแหล่งต่างๆ ในช่วงปี 2556 – 2558 และงวด 6 เดือนแรกของปี 2558 และ 2559 ดังต่อไปนี้

แหล่งน้ำดิบ	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม						สำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
	2556		2557		2558		2558		2559	
	ล้าน ลบ.ม.	ร้อยละ	ล้าน ลบ.ม.	ร้อยละ	ล้าน ลบ.ม.	ร้อยละ	ล้าน ลบ.ม.	ร้อยละ	ล้าน ลบ.ม.	ร้อยละ
อัสตวอเตอร์	50.25	80.69	53.13	80.83	50.33	80.30	26.69	83.59	25.99	83.62
กรมชลประทาน	5.25	8.43	6.81	10.36	6.19	9.88	3.24	10.14	3.31	10.64
แหล่งน้ำธรรมชาติของกลุ่มเหมราชฯ	6.78	10.88	5.79	8.81	6.16	9.83	2.00	6.27	1.78	5.74
รวม	62.28	100.00	65.73	100.00	62.67	100.00	31.93	100.00	31.08	100.00

(2) ไฟฟ้า

ไฟฟ้าถือเป็นต้นทุนหลักในการจำหน่ายน้ำดิบ ผลิตน้ำเพื่ออุตสาหกรรม และการบำบัดน้ำเสียของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยซื้อไฟฟ้าตรงจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และโรงไฟฟ้าเอกชน ทั้งนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 7.02 และ ร้อยละ 6.36 ของต้นทุนวัตถุดิบทั้งหมดสำหรับปี 2558 และงวด 6 เดือนแรกของปี 2559

(3) สารเคมี

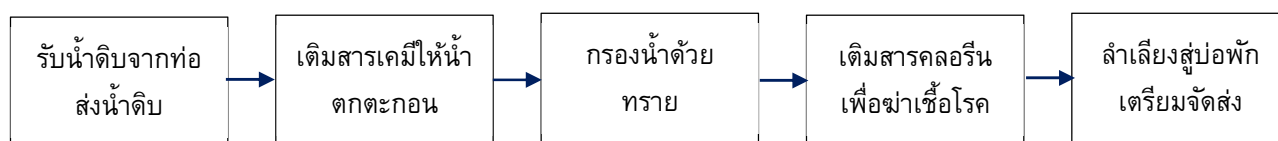
สารเคมีหลักที่ใช้ในกระบวนการผลิตและจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม และการบำบัดน้ำเสีย ประกอบด้วย Poly Aluminum Chloride โพลีเมอร์ ปูนขาว และคลอรีน โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยจัดซื้อจากผู้จัดจำหน่ายในประเทศหลายราย บริษัทฯ มีนโยบายการจัดซื้อ โดยจะพิจารณาจากผู้จัดจำหน่ายที่มีความเหมาะสมในด้านราคา คุณภาพ ความสามารถในการจัดส่ง และบริการ ทั้งนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายการจัดซื้อสารเคมีคิดเป็นร้อยละ 2.35 และร้อยละ 2.59 ของต้นทุนวัตถุดิบทั้งหมดสำหรับปี 2558 และงวด 6 เดือนแรกของปี 2559

(4) การซ่อมบำรุง

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีทีมงานที่มีความเชี่ยวชาญในการซ่อมบำรุงระบบผลิต ระบบส่งน้ำ และอุปกรณ์การผลิตหรือการบำบัดน้ำเสียต่างๆ อย่างไรก็ตาม หากระบบผลิตและส่งน้ำต่างๆ เกิดความเสียหายที่ต้องมีการซ่อมแซมอย่างมีนัยสำคัญ บริษัทฯ อาจจำเป็นต้องซ่อมแซมภายนอกตามลักษณะของงานที่ซ่อมแซม โดยคำนึงถึงค่าใช้จ่ายที่เหมาะสมด้วย ทั้งนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงคิดเป็นร้อยละ 3.15 และร้อยละ 3.11 ของต้นทุนรวมสำหรับปี 2558 และงวด 6 เดือนแรกของปี 2559

2.2.3.3 รายละเอียดของกระบวนการผลิตและจัดจำหน่ายน้ำ และการบริหารจัดการน้ำเสีย

1. กระบวนการผลิตน้ำเพื่ออุตสาหกรรม (Industrial Water) อันได้แก่ น้ำเพื่อกระบวนการผลิต (Process Water) และน้ำเพื่อกระบวนการผลิตปราศจากคลอรีน (Clarified Water)

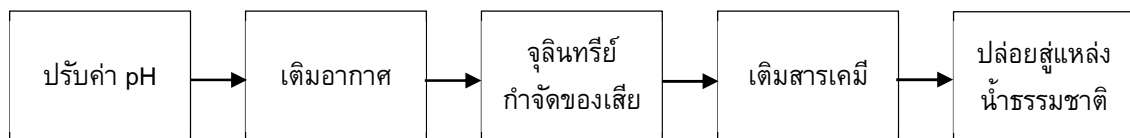


ขั้นตอนที่ 1 ผู้จัดจำหน่ายน้ำดิบจัดส่งน้ำดิบมายังจุดรับน้ำดิบ และบริษัทฯ ส่งน้ำดิบผ่านท่อส่งน้ำมายังโรงผลิตน้ำของบริษัทฯ โดยน้ำดิบที่บริษัทฯ ใช้ในการผลิต มาจาก (1) ผู้จัดจำหน่ายน้ำดิบ ซึ่ง

- ปัจจุบัน ได้แก่ อีสต์วอเตอร์ และกรมชลประทาน (2) แหล่งน้ำในพื้นที่อุตสาหกรรมเอง โดยบริษัท จะมีระบบมิเตอร์ในการวัดปริมาณน้ำจากแต่ละแหล่ง
- ขั้นตอนที่ 2** ใส่สารเคมีเติมสารเคมี เช่น Poly Aluminum Chloride โพลีเมอร์ ปูนขาว และคลอรีน ที่ช่วยในการตกตะกอนลงไปในถังตกตะกอน หลังจากให้น้ำตกตะกอนแล้ว น้ำที่ปราศจากตะกอนจะได้รับการลำเลียงไปสู่ถังกรองทราย
- สำหรับตะกอน จะมีกระบวนการลอกตะกอน โดยตะกอนดังกล่าวจะลำเลียงไปยังโรงรีดตะกอน เพื่อให้ผู้ที่มีความเชี่ยวชาญดำเนินการฝังกลบต่อไป
- ขั้นตอนที่ 3** ทำการกรองน้ำด้วยทราย เพื่อเป็นการกรองตะกอนที่ละเอียดออกอีกครั้งหนึ่ง โดยน้ำที่ผ่านการกรองทรายจะมีความขุ่นต่ำ ทั้งนี้บริษัท จะเปลี่ยนทรายที่ใช้เป็นตัวกรองทุกๆ 3-4 ปี
- ขั้นตอนที่ 4** เติมน้ำคลอรีนไปในน้ำ เพื่อเป็นการฆ่าเชื้อโรค เนื่องจากสารคลอรีนควบคุมง่าย สามารถฆ่าเชื้อโรคได้เกือบทุกชนิด และช่วยกำจัดกลิ่น สี อย่างไรก็ดี ลูกค้าน้ำของบริษัท บางรายไม่ต้องการน้ำที่มีสารคลอรีน เนื่องจากจะกัดกร่อนเครื่องจักรในโรงงานของลูกค้า บริษัท จึงนำเสนอผลิตภัณฑ์น้ำเพื่ออุตสาหกรรมปราศจากคลอรีน (Clarified Water) ให้กับลูกค้ารายดังกล่าว
- ขั้นตอนที่ 5** จัดเก็บน้ำที่ผ่านกระบวนการแล้วในบ่อหรือถังปูน เพื่อเตรียมพร้อมสำหรับการส่งให้ลูกค้า ซึ่งเมื่อลูกค้ามีความต้องการใช้น้ำ ระบบจะลำเลียงน้ำผ่านท่อไปยังลูกค้ารายต่างๆ

นอกจากนี้ บริษัท มีบริการจัดหาบำบัดน้ำให้กับลูกค้า โดยบริษัท วางท่อน้ำดิบและติดตั้งอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องจากแหล่งน้ำดิบหรือจากท่อจ่ายน้ำหลักของผู้จัดจำหน่ายน้ำดิบ ไปยังลูกค้าที่มีความต้องการใช้น้ำดิบ

2. กระบวนการบริหารจัดการน้ำเสีย



กระบวนการบำบัดน้ำเสียของบริษัท เป็นการบำบัดน้ำเสียทางชีวภาพ คือการใช้สารจุลินทรีย์ในการกำจัดสิ่งเจือปนในน้ำเสียที่เป็นสารอินทรีย์ ไนโตรเจน และฟอสฟอรัส เป็นต้น

- ขั้นตอนที่ 1** ปรับค่าความเป็นกรด-ด่าง (ค่า pH) ของน้ำเสียที่เข้ามารับการบำบัด ซึ่งการบำบัดน้ำเสียแต่ละวิธี จะต้องการน้ำที่มีค่า pH ที่ต่างกัน
- ขั้นตอนที่ 2** กระบวนการเติมน้ำอากาศ เพื่อช่วยให้จุลินทรีย์ในน้ำสามารถกำจัดของเสียในน้ำได้ดีขึ้น และเพื่อให้ น้ำตกตะกอน
- ขั้นตอนที่ 3** กระบวนการเติมสารคลอรีน ก่อนที่จะปล่อยลงสู่แหล่งน้ำธรรมชาติ สำหรับตะกอนจากกระบวนการบำบัดน้ำเสีย บริษัท จะรีดตะกอนดังกล่าวในโรงรีดตะกอนของบริษัท และให้ผู้ที่มีความเชี่ยวชาญดำเนินการฝังกลบต่อไป

ทั้งนี้ บริษัท มีวิธีในการดำเนินการบำบัดน้ำเสียทั้งหมด 4 วิธี ซึ่งแต่ละวิธีจะใช้หลักการที่คล้ายกับกระบวนการที่ได้อธิบายข้างต้น แต่อาจมีการปรับเปลี่ยนเล็กน้อย เพื่อให้เหมาะสมกับสภาพพื้นที่ของแต่ละเขตพื้นที่ และกลุ่มลูกค้าในเขตพื้นที่นั้นๆ บริษัท มีเทคโนโลยีในการบำบัดน้ำเสียทางชีวภาพ 4 วิธี ได้แก่ (1) Rotation Biological Contractor (2) Activated Sludge (3) Aerated Lagoon และ (4) Wet Land ซึ่งแต่ละวิธีจะใช้หลักการเดียวกัน คือ การเติมน้ำอากาศ และใช้จุลินทรีย์กำจัดของเสียในน้ำ ยกเว้นการบำบัดน้ำเสียแบบ Wet Land โดยบริษัท จะออกแบบระบบให้เหมาะสมกับลักษณะพื้นที่แต่ละแห่ง

2.2.3.4 สิทธิประโยชน์ในการลงทุน

บริษัทฯ และบริษัทย่อย ได้รับสิทธิประโยชน์ในการลงทุนสำหรับโรงผลิตน้ำเพื่ออุตสาหกรรม จากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (บีโอไอ) ดังนี้

	นิคมอุตสาหกรรมเหมราช ตะวันออก (มาบตาพุด)	นิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีส เทิร์นซีบอร์ด (โรงงานที่ 2)
บัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่	1929(2)/ร./2550	58-1831-0-00-1-0
ผลิตภัณฑ์	น้ำเพื่ออุตสาหกรรม (43,200 ลบ.ม./วัน)	น้ำเพื่ออุตสาหกรรม (24,000 ลบ.ม./วัน)
วันที่ได้รับการส่งเสริม	27 สิงหาคม 2550	ยังไม่เริ่มดำเนินงาน
1. ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน เป็นระยะเวลา 8 ปี (ระยะเวลาสิ้นสุดสิทธิประโยชน์)	/	/
2. ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ เป็นระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาตามข้อ 1 (ระยะเวลาสิ้นสุดสิทธิประโยชน์)	/	/
3. ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับตามข้อ 1 ไปรวมคำนวณภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ผู้ได้รับการส่งเสริมได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น	/	/
4. ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปา 2 เท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี	/	/
5. ได้รับให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุน นอกเหนือจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ	/	/

2.2.3.5 ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

ในการผลิตและจัดจำหน่ายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม และบริหารจัดการน้ำเสียนั้น บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นในกระบวนการ เช่น ตะกอน และน้ำที่ผ่านกระบวนการบำบัด โดยบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามกฎหมาย และขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างเคร่งครัด โดยบริษัทฯ มีการดำเนินการเพื่อควบคุมและจัดการผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ดังนี้

- 1) ตะกอน บริษัทฯ มีการจัดการตะกอน โดยว่าจ้างผู้ประกอบการที่มีความเชี่ยวชาญในการกำจัด และได้รับอนุญาตตามกฎหมาย ซึ่งเป็นผู้นำตะกอนไปฝังกลบต่อไป
- 2) น้ำที่ผ่านกระบวนการบำบัด บริษัทฯ มีการตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนปล่อยลงสู่แหล่งน้ำธรรมชาติ ซึ่งน้ำจะต้องมีคุณภาพเป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้ กลุ่มเหมราชฯ ยังมีการลงทุนติดตั้งอุปกรณ์ที่ทันสมัย เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำอย่างต่อเนื่อง ได้แก่ ระบบ Online Monitoring (ระบบ EMC²) เพื่อให้วิศวกรสามารถตรวจสอบคุณภาพ และประสิทธิภาพของระบบบริหารจัดการน้ำเสียได้ (โปรดดูรายละเอียดในหัวข้อ “วิจัยพัฒนา”)

นอกจากนี้ เนื่องจากบริษัทฯ ได้รับการรับรองจาก ISO 14000:2004 ซึ่งเกี่ยวข้องกับการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม โดยบริษัทฯ ก็ปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด และ ที่ผ่านมามีบริษัทฯ ไม่เคยมีข้อพิพาทหรือการฟ้องร้องเกี่ยวกับการสร้างผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และไม่เคยได้รับการตักเตือนหรือปรับจากหน่วยงานของรัฐตามกฎหมายที่บริษัทฯ ต้องปฏิบัติแต่อย่างใด

2.2.4 งานที่ยังไม่ได้ส่งมอบ

- ไม่มี -

2.3 ธุรกิจพลังงาน

2.3.1 ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินธุรกิจในลักษณะการเข้าถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ทั้งที่ตั้งอยู่ในประเทศและต่างประเทศ โดยมีโรงไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัทฯ เข้าลงทุนเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 12 โครงการ มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 1,651.40 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นรวมประมาณ 319.29 เมกะวัตต์ นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ยังมีโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้างที่กลุ่มบริษัทฯ เข้าไปลงทุนจำนวน 6 โครงการ มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 775 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นรวมประมาณ 193.83 เมกะวัตต์ และมีโครงการโรงไฟฟ้าอยู่ระหว่างพัฒนาที่กลุ่มบริษัทฯ จะเข้าไปลงทุนจำนวน 1 โครงการ มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 120 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นรวมประมาณ 30.01 เมกะวัตต์

ตารางสรุปโครงการโรงไฟฟ้า

โครงการโรงไฟฟ้า	สถานที่ตั้ง	ประเภทโรงไฟฟ้า	ประเภทผู้ผลิต	สัดส่วนการลงทุน	กำลังการผลิตตามสัญญา	กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น	COD
1) ข้อมูลของโครงการโรงไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัทฯ เข้าร่วมลงทุนที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว							
โครงการโรงไฟฟ้าร่วมทุนกับกลุ่มโกลว์							
เกิดไค-วัน	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	พลังงานถ่านหิน	IPP	35.00%	ไฟฟ้า 660.00 MW	231.00 MW	ไตรมาส 3 ปี 2555
โกลว์ ไลฟ์พี	HCIE	พลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง	IPP	5.00%	ไฟฟ้า 713.00 MW	35.65 MW	ม.ค.-46
ห้วยเหาะ พาวเวอร์	ประเทศ สปป. ลาว	พลังงานน้ำ	IPP	12.75%	ไฟฟ้า 152.00 MW	19.38 MW	ก.ย.-42
โครงการโรงไฟฟ้าร่วมทุนกับกลุ่มกัลฟ์							
กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล	HRIL	พลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง	SPP	25.01%	ไฟฟ้า 122.50 MW ไอน้ำ 3.00 TPH น้ำเย็น 3,200.00 RT	30.64 MW 0.75 TPH 800.32 RT	พ.ค.-56
กัลฟ์ โซลาร์ เคเคเอส	HPL1	พลังงานแสงอาทิตย์	VSPP	25.01%	ไฟฟ้า 0.25 MW	0.06 MW	ธ.ค.-57
กัลฟ์ โซลาร์ บีวี	HCIE	พลังงานแสงอาทิตย์	VSPP	25.01%	ไฟฟ้า 0.13 MW	0.03 MW	มิ.ย.-57
กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส 1	HESIE	พลังงานแสงอาทิตย์	VSPP	25.01%	ไฟฟ้า 0.13 MW	0.03 MW	ส.ค.-57
กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส 2	ESIE	พลังงานแสงอาทิตย์	VSPP	25.01%	ไฟฟ้า 0.09 MW	0.02 MW	ม.ค.-58
โครงการโรงไฟฟ้าร่วมทุนกับกลุ่มกันกุล							
ดับบลิวเอชเอ กันกุลกรีนโซลาร์รูฟ 17	ดับบลิวเอชเอ เมกกะโลจิสติกส์ เซ็นเตอร์ วังน้อย 61 อยุธยา	พลังงานแสงอาทิตย์	VSPP	74.99%	ไฟฟ้า 1.00 MW	0.73 MW	ก.ค.-57
ดับบลิวเอชเอ กันกุลกรีนโซลาร์รูฟ 3	ดับบลิวเอชเอ เมกกะโลจิสติกส์ เซ็นเตอร์ บางนาตราด กม.18	พลังงานแสงอาทิตย์	VSPP	74.99%	ไฟฟ้า 0.83 MW	0.62 MW	เม.ย.-57
ดับบลิวเอชเอ กันกุลกรีนโซลาร์รูฟ 6	ดับบลิวเอชเอ เมกกะโลจิสติกส์ เซ็นเตอร์ บางนาตราด กม.18	พลังงานแสงอาทิตย์	VSPP	74.99%	ไฟฟ้า 0.83 MW	0.62 MW	เม.ย.-57

โครงการโรงไฟฟ้า	สถานที่ตั้ง	ประเภทโรงไฟฟ้า	ประเภทผู้ผลิต	สัดส่วนการลงทุน	กำลังการผลิตตามสัญญา	กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น	COD
ดับบลิวเอชเอ กันกุลกรีนโซลาร์รูฟ 1	ดับบลิวเอชเอ เมกกะโลจิสติกส์ เซ็นเตอร์ บางนาตราด กม.18	พลังงานแสงอาทิตย์	VSP	74.99%	ไฟฟ้า 0.64 MW	0.48 MW	เม.ย.-57
รวม					ไฟฟ้า 1,651.40 MW ไอน้ำ 3.00 TPH น้ำเย็น 3,200.00 RT	319.29 MW 0.75 TPH 800.32 RT	
โครงการโรงไฟฟ้า	สถานที่ตั้ง	ประเภทโรงไฟฟ้า	ประเภทผู้ผลิต	สัดส่วนการลงทุน	กำลังการผลิต	กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น	SCOD
2) ข้อมูลของโครงการโรงไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัท เข้าร่วมลงทุนที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง							
โครงการโรงไฟฟ้าร่วมทุนกับกลุ่ม บี.กริม เพาเวอร์							
บ่อวิน คลีน เอนเนอจี	HCIE	พลังงานความร้อนที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง	SPP	25.01%	ไฟฟ้า 135.00 ¹ MW ไอน้ำ 30.00 ¹ TPH	33.76 MW 7.50 TPH	พ.ย.-59
โครงการโรงไฟฟ้าร่วมทุนกับบริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด							
กัลฟ์ วีทีพี	ESIE	พลังงานความร้อนที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง	SPP	25.01%	ไฟฟ้า 130.00 MW ไอน้ำ 20.00 TPH	32.51 MW 5.00 TPH	พ.ค.-60
กัลฟ์ ทีเอส 1	ESIE	พลังงานความร้อนที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง	SPP	25.01%	ไฟฟ้า 130.00 MW ไอน้ำ 42.00 TPH	32.51 MW 10.50 TPH	ก.ค.-60
กัลฟ์ ทีเอส 2	ESIE	พลังงานความร้อนที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง	SPP	25.01%	ไฟฟ้า 130.00 MW ไอน้ำ 36.00 TPH	32.51 MW 9.00 TPH	ก.ย.-60
กัลฟ์ ทีเอส 3	HESIE	พลังงานความร้อนที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง	SPP	25.01%	ไฟฟ้า 125.00 MW ไอน้ำ 25.00 TPH	31.26 MW 6.25 TPH	พ.ย.-60
กัลฟ์ ทีเอส 4	HESIE	พลังงานความร้อนที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง	SPP	25.01%	ไฟฟ้า 125.00 MW ไอน้ำ 25.00 TPH	31.26 MW 6.25 TPH	ม.ค.-61
รวม					ไฟฟ้า 775.00 MW ไอน้ำ 178.00 TPH	193.83 MW 44.52 TPH	
3) ข้อมูลของโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพัฒนาที่กลุ่มบริษัทจะเข้าร่วมลงทุน ²							
โครงการโรงไฟฟ้าร่วมทุนกับบริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด							
กัลฟ์ เอ็นแอลแอล 2	HRIL	พลังงานความร้อนที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง	SPP	25.01%	ไฟฟ้า 120.00 MW ไอน้ำ 10.00 TPH	30.01 MW 2.50 TPH	ม.ค.-62
รวม					ไฟฟ้า 120.00 MW ไอน้ำ 10.00 TPH	30.01 MW 2.50 TPH	

หมายเหตุ: 1/ ข้อมูลอ้างอิงจากเอกสาร EIA Report ซึ่งเป็นกำลังการผลิตติดตั้ง

2/ โครงการโรงไฟฟ้าดังกล่าว เป็นโครงการที่มีการลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นเรียบร้อยแล้ว

โครงการโรงไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัทฯ เข้าร่วมลงทุนที่เปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว

1. บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด

โรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน เป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง มีขนาดกำลังการผลิต 660 เมกะวัตต์ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับ กฟผ. ภายใต้รูปแบบของโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ โดยจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้แก่ กฟผ. เป็นเวลา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 3 ปี 2555

ทั้งนี้ บริษัทฯ ถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้า เกิดโค-วัน ผ่านบริษัท เหมราช เอ็นเนอร์ยี่ 2 จำกัด (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 99.99) ในสัดส่วนร้อยละ 35 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด ในขณะที่บริษัทในกลุ่มโกลว์ เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด

กระบวนการผลิต

โรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน ผลิตไฟฟ้าจากการเผาถ่านหิน ทำให้เกิดพลังงานความร้อนที่นำไปใช้ในการผลิตไอน้ำเพื่อขับเคลื่อนกังหันไอน้ำซึ่งหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า โดยถ่านหินที่ใช้เป็นถ่านหินบิทูมินัสซึ่งมีค่าความร้อนสูงและมีส่วนประกอบของสารซัลเฟอร์ที่ต่ำ

การจัดจำหน่าย

โรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน จำหน่ายไฟฟ้าตามกำลังการผลิตตามสัญญาจำนวน 660 เมกะวัตต์ ให้แก่ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งมีอายุ 25 ปี นับจากวันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าซึ่งสัญญาจะสิ้นสุดลงในปี 2580 โดย กฟผ. มีสิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการส่งเดินเครื่องและรับซื้อไฟจากโรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน ให้ผลิตไฟฟ้าส่งเข้าระบบส่งไฟฟ้าของกฟผ. ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดไว้ ตามอัตราค่าไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วย 1) ค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (Availability Payment) ซึ่งโดยหลักการจะครอบคลุมถึง ต้นทุนค่าใช้จ่ายคงที่ในการดำเนินการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าและอัตราผลตอบแทนการลงทุน และ 2) ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ซึ่งโดยหลักการจะครอบคลุมถึง ค่าเชื้อเพลิงในการผลิต ค่าขนส่งเชื้อเพลิง และค่าใช้จ่ายผันแปรที่เกิดจากการเดินเครื่องและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า

การจัดหาเชื้อเพลิง

โรงไฟฟ้าเกิดโค-วันได้ลงนามสัญญาจัดหาและขนส่งถ่านหิน (Coal Supply and Transport Agreements) กับบริษัทคู่สัญญาขนาดใหญ่ของประเทศอินโดนีเซียเพื่อทำการจัดหาและขนส่งถ่านหินชนิดบิทูมินัสจากประเทศอินโดนีเซียให้กับโรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน เพื่อเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

การเดินเครื่องและซ่อมบำรุง

บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด ซึ่งเป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน รับผิดชอบในการเดินเครื่องและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าประจำวันด้วยตนเอง

สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น

สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นมีข้อกำหนดที่สำคัญดังต่อไปนี้

- คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 8 คน โดยกลุ่มโกลว์มีสิทธิในการเสนอชื่อกรรมการจำนวน 5 คน และบริษัทฯ มีสิทธิในการเสนอชื่อกรรมการได้จำนวน 3 คน
- บริษัทเกิดโค-วัน จำกัด จะจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นตามสัดส่วนที่แต่ละฝ่ายถือหุ้นอยู่ โดยจะเป็นการจ่ายจากเงินสดพร้อมจ่ายสำหรับผู้ถือหุ้น (Cash Available to Shareholders) โดยจะมีการจ่าย

ในจำนวนสูงสุดที่เป็นไปได้ โดยไม่ขัดแย้งกับข้อตกลงทางการเงินอื่น หรือข้อตกลงกับคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ของบริษัท เก็คโค-วัน จำกัด

สิทธิประโยชน์ทางภาษี

โครงการโรงไฟฟ้า เก็คโค-วัน ได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (The Board of Investment of Thailand) โดยได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้ารวมกันไม่เกินเงินลงทุน (ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน) เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า และโครงการเก็คโค-วันยังคงได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อยละ 50 สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าต่อไปอีกเป็นเวลา 5 ปี

2. บริษัท โกลว์ โอพีพี จำกัด

โรงไฟฟ้าโกลว์ โอพีพี เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชชลบุรี (HCIE) จังหวัดชลบุรี มีขนาดกำลังการผลิต 713 เมกะวัตต์ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับ กฟผ. ภายใต้รูปแบบของโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ โดยจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้แก่ กฟผ. เป็นเวลา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนมกราคม 2546

ทั้งนี้ บริษัท เหมราช เอ็นเนอร์ยี่ 2 จำกัด (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นร้อยละ 99.99) ถือหุ้นในบริษัท โกลว์ โอพีพี จำกัด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด ในขณะที่กลุ่มโกลว์ ถือหุ้นในบริษัท โกลว์ โอพีพี จำกัด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 95 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด

กระบวนการผลิต

โรงไฟฟ้าโกลว์โอพีพี เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Gas-fired Combined Cycle Power Plant) กระบวนการผลิตไฟฟ้าประกอบด้วยการเผาไหม้ของก๊าซธรรมชาติเพื่อขับกังหันก๊าซ (Gas turbine) และหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า ส่วนไอเสียจากกังหันก๊าซถูกนำไปถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำ ทำให้น้ำเดือดกลายเป็นไอน้ำเพื่อขับกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) และหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าได้อีกต่อหนึ่ง

การจัดจำหน่าย

โรงไฟฟ้าโกลว์โอพีพี จำหน่ายไฟฟ้าตามกำลังการผลิตตามสัญญาจำนวน 713 เมกะวัตต์ ให้แก่ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งมีอายุ 25 ปี นับจากวันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้า โดย กฟผ. มีสิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการส่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าโกลว์โอพีพี ให้ผลิตไฟฟ้าส่งเข้าระบบส่งไฟฟ้าของกฟผ. ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดไว้ โดยบริษัท โกลว์ โอพีพี จำกัด จะได้รับค่าไฟฟ้าจาก กฟผ. ตามอัตราค่าไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วย 1) ค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (Availability Payment) ซึ่งโดยหลักการจะครอบคลุมถึง ต้นทุนค่าใช้จ่ายคงที่ในการดำเนินการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าและอัตราผลตอบแทนการลงทุน และ 2) ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ซึ่งโดยหลักการจะครอบคลุมถึง ค่าเชื้อเพลิงในการผลิต ค่าขนส่งเชื้อเพลิง และค่าใช้จ่ายผันแปรที่เกิดจากการเดินเครื่องและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ยังได้รับค่าตอบแทนจาก กฟผ. เป็นเงินเพิ่มค่าระบบส่งไฟฟ้า (Added Facility Charge) ซึ่งเป็นการชดเชยที่ได้ลงทุนไปก่อนให้กับกฟผ. เพื่อก่อสร้างอุปกรณ์ในระบบส่งไฟฟ้าและต้นทุนอื่น ๆ ในการเชื่อมต่อเข้ากับระบบส่งไฟฟ้าของกฟผ.

การจัดการเชื้อเพลิง

โรงไฟฟ้าโกลว์ไอพีพี ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าโดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับปตท. แบบระยะยาว 25 ปี นอกจากนี้ บริษัท ดับบลิวเอชเอ ยูทิลิตี้ส์ แอนด์ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) มีข้อตกลงระยะยาวในการขายนํ้าดิบ (Raw water) ให้กับโรงไฟฟ้าโกลว์ไอพีพี อีกด้วย

การเดินเครื่องและซ่อมบำรุง

บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด ซึ่งเป็นเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้า โกลว์ ไอพีพี รับผิดชอบในการเดินเครื่องและซ่อมบำรุงด้วยโรงไฟฟ้าประจำวันด้วยตนเอง

สิทธิประโยชน์ทางภาษี

บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด ได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (The Board of Investment of Thailand) โดยได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าเป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

3. บริษัท ไฟฟ้าห้วยเหาะ จำกัด

บริษัท ไฟฟ้าห้วยเหาะ จำกัด เป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นเจ้าของและประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าห้วยเหาะ ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำ มีกำลังการผลิต 152 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในแขวงอัตตะปือ ทางตอนใต้ของ สปป.ลาว โดยได้รับสัมปทานจากรัฐบาล สปป.ลาวเป็นระยะเวลา 30 ปี ในรูปแบบ Build-Operate-Transfer ซึ่งได้เริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ไปเมื่อเดือนกันยายน 2542 โดยมีความสามารถในการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จำนวน 126 เมกะวัตต์ โดยปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้กับ กฟผ. ในแต่ละปีจะขึ้นอยู่กับปริมาณน้ำที่มีในแต่ละปี โดยบริษัท ไฟฟ้าห้วยเหาะ จำกัด จะจัดทำประมาณการไฟฟ้าที่ผลิตได้ในแต่ละปีเป็นรายเดือนให้กฟผ. และ Electricite du Laos (EDL) จำนวน 2 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 30 ปีนับตั้งแต่ดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

ทั้งนี้ บริษัทฯ ถือหุ้นในบริษัท ไฟฟ้าห้วยเหาะ จำกัดทั้งทางตรงและทางอ้อมรวมทั้งหมดคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.75 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด ในขณะที่บริษัทในกลุ่มโกลว์ ถือหุ้นในบริษัท ไฟฟ้าห้วยเหาะ จำกัดทั้งทางตรงและทางอ้อมรวมทั้งหมดคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 67.25 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด และ EDL-Generation Public Company Limited (EDL-Gen) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 20 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด

การจัดจำหน่าย

โรงไฟฟ้าพลังน้ำห้วยเหาะ จำหน่ายไฟฟ้าตามกำลังการผลิตตามสัญญาจำนวน 126 เมกะวัตต์ ให้แก่ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งมีอายุ 30 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ โดย กฟผ. จะชำระค่าพลังงานไฟฟ้าเป็น 2 ส่วน ได้แก่ ค่าพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ตามจริง ซึ่งคำนวณจากจำนวนหน่วย (กิโลวัตต์ชั่วโมง) ของพลังงานไฟฟ้าสุทธิที่ส่งให้กฟผ. และค่าพลังงานไฟฟ้าที่ถือว่าผลิตได้โดยคำนวณจากกิโลวัตต์ชั่วโมงของพลังงานไฟฟ้าสุทธิที่ถือว่าผลิตได้ซึ่งจะมีการจ่ายก็ต่อเมื่อ กฟผ. ไม่รับซื้อปริมาณไฟฟ้าตามประมาณการที่บริษัท ไฟฟ้าห้วยเหาะ จำกัด ได้แจ้ง กฟผ. ไว้ โดยค่าพลังงานไฟฟ้าที่ถือว่าผลิตได้นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าพลังน้ำห้วยเหาะยังจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 2 เมกะวัตต์ ให้แก่ EDL ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่มีอายุสัญญาตรงกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ทั้งนี้ การเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าพลังน้ำไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิงที่มีความสำคัญ

การจัดหาวัตถุดิบ

น้ำเป็นวัตถุดิบสำคัญในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ โดยน้ำที่ได้มานั้นมาจากแหล่งธรรมชาติและไม่มีต้นทุนจากการซื้อขายหรือจัดหา อย่างไรก็ตามปริมาณน้ำในแต่ละช่วงของปีอาจมีความไม่แน่นอนขึ้นอยู่กับสภาวะอากาศและปริมาณน้ำฝนตามฤดูกาล

การเดินเครื่องและซ่อมบำรุง

บริษัท ไฟฟ้าห้วยเหาะ จำกัด รับผิดชอบการเดินเครื่องและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าห้วยเหาะประจำวันด้วยตนเอง ประกอบกับมีการว่าจ้าง กฟผ. ให้มีการบำรุงรักษาตามขอบเขตงานที่ระบุไว้ในสัญญา

สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นกับกลุ่มโกลด์เพื่อกำหนดข้อตกลงในการจัดการงานในบริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด โดยสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นมีข้อกำหนดที่สำคัญดังต่อไปนี้

- คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 5 คน โดยกลุ่มโกลด์มีสิทธิในการเสนอชื่อบุคคลจำนวน 2 คน และบริษัทฯ มีสิทธิในการเสนอชื่อบุคคลได้จำนวน 3 คน
- บริษัทจะจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นตามสัดส่วนที่แต่ละฝ่ายถือหุ้นอยู่ โดยจะมีการจ่ายในจำนวนสูงสุดที่เป็นไปได้ตามกฎหมาย โดยคำนึงถึงงบประมาณประจำปีและการจัดการทางภาษีเพื่อให้ได้ประโยชน์สูงสุด

4. บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด

บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด เป็นเจ้าของและประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าหนองละลอก ซึ่งตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมเหมราช จังหวัดระยอง เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ ในรูปแบบโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก หรือ Small Power Producer (SPP) ปัจจุบันมีกำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญาทั้งหมด 122.5 เมกะวัตต์ จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งมีอายุ 25 ปี จากวันเริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนพฤษภาคม 2556 นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าหนองละลอก ยังได้ทำสัญญาเพื่อจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้่น้ำและน้ำเย็นให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมเหมราช จังหวัดระยอง (HRIL)

ทั้งนี้ บริษัทฯ ถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้ากัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล ผ่านบริษัท เหมราช เอ็นเนอร์ยี่ 2 จำกัด (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 99.99) ในสัดส่วนร้อยละ 25.01 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด ในขณะที่บริษัทในกลุ่มกัลฟ์ เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 74.99 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด

กระบวนการผลิต

โรงไฟฟ้าหนองละลอกเป็นโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่นพลังความร้อนร่วม ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Gas-fired Combined Cycle Cogeneration Power Plant) กระบวนการผลิตประกอบด้วยการเผาไหม้ของก๊าซธรรมชาติเพื่อขับเคลื่อนกังหันก๊าซ (Gas turbine) และหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตไฟฟ้า ส่วนไอเสียจากกังหันก๊าซถูกนำไปถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำเพื่อผลิตไอน้ำ โดยไอน้ำส่วนหนึ่ง ถูกนำไปใช้ในการขับเคลื่อนกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) และหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตไฟฟ้าเพิ่มเติม บางส่วนจะถูกส่งไปยังผู้รับซื้อผ่านท่อนำส่งไอน้ำและบางส่วนจะถูกนำไปใช้ในกระบวนการผลิตน้ำเย็นด้วยเครื่องทำความเย็นแบบดูดซึม (Absorption Chiller) สำหรับส่งให้ผู้รับซื้อเพื่อนำไปใช้ในการปรับอากาศ

การจัดจำหน่าย

โครงการโรงไฟฟ้า กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ตามรูปแบบของโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก นอกจากนั้น ปัจจุบันโรงไฟฟ้าหนองละลอกยังมีสัญญาเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 32.5 เมกะวัตต์ ใช้น้ำ 3 ตันต่อชั่วโมง และน้ำเย็น 3,200 ตันความเย็น ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ในเขตประกอบอุตสาหกรรมเหมราชจังหวัดระยอง (HRIL)

การจัดหาเชื้อเพลิง

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กหนองละลอก ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าโดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับปตท. อายุสัญญา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มใช้ก๊าซธรรมชาติเพื่อการค้าในเดือนพฤษภาคม 2556 ในขณะที่มีข้อตกลงซื้อขายน้ำดิบ (Raw water) กับบริษัท บริษัท ดับบลิวเอชเอ ยูทิลิตี้ส์ แอนด์ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นการทำสัญญาระยะยาว

การเดินเครื่องและซ่อมบำรุง

บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด รับผิดชอบในการเดินเครื่องและซ่อมบำรุงด้วยโรงไฟฟ้าประจำวันด้วยตนเอง

สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น

สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นมีข้อกำหนดที่สำคัญดังต่อไปนี้

- คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 8 คน โดยกลุ่มกัลฟ์มีสิทธิในการเสนอชื่อบุคคลจำนวน 6 คน และบริษัทฯ มีสิทธิในการเสนอชื่อบุคคลได้จำนวน 2 คน トラบดีที่บริษัทฯ ยังถือหุ้นในแต่ละบริษัทไม่น้อยกว่าร้อยละ 12.5
- ฝ่ายบริหาร ประกอบด้วยผู้จัดการทั่วไปซึ่งได้รับการเสนอชื่อโดยคณะกรรมการบริษัท โดยหากมีการเปลี่ยนแปลงให้กลุ่มกัลฟ์เป็นผู้มีสิทธิในการแต่งตั้งต่อไป
- บริษัทจะจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นตามสัดส่วนที่แต่ละฝ่ายถือหุ้นอยู่เป็นรายปี หรือตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร โดยที่การจ่ายเงินปันผลนี้จะต้องจ่ายส่วนที่เป็นเงินสดส่วนเกิน (Available Excess Cash)

สิทธิประโยชน์ทางภาษี

บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด ได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (The Board of Investment of Thailand) โดยได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลเต็มจำนวนสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าไม่เกินเงินลงทุน (ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน) เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ทั้งนี้แม้ว่าระยะเวลาการยกเว้นภาษีเต็มจำนวนดังกล่าวจะครบกำหนดลงแล้ว จะยังคงได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อยละ 50 สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าต่อไปอีกเป็นเวลา 5 ปี

5. โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กัลฟ์ โซลาร์

บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ จำกัด เป็นเจ้าของและประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ภายใต้รูปแบบโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จำนวน 4 โครงการ มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 0.6 เมกะวัตต์ และจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้แก่ กฟภ. และ กฟน. โดยแบ่งเป็นรายบริษัทดังนี้

1. บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ เคเคเอส จำกัด มีกำลังผลิต 0.25 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในเหมราช โลจิสติกส์ พาร์ค 1 (HLP1) เริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนธันวาคม 2557
2. บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ บีวี จำกัด มีกำลังผลิต 0.13 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราช ชลบุรี (HCIE) เริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนมิถุนายน 2557
3. บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส 1 จำกัด มีกำลังผลิต 0.13 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ด (HESIE) เริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนสิงหาคม 2557
4. บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส 2 จำกัด มีกำลังผลิต 0.09 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม อีสเทิร์นซีบอร์ด (ESIE) เริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนมกราคม 2558

ทั้งนี้ บริษัท เหมราช เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นร้อยละ 99.99) ถือหุ้นในบริษัท กัลฟ์ โซลาร์ จำกัด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25.01 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด ในขณะที่กลุ่มกัลฟ์ ถือหุ้นใน บริษัทกัลฟ์ โซลาร์ จำกัด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 74.99 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด

การจัดจำหน่าย

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กัลฟ์ โซลาร์ ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (VSPP) กับ กฟภ. จำนวน 4 ฉบับ โดยปริมาณรับซื้อไฟฟ้าสัญญา รวม 0.6 เมกะวัตต์ อายุสัญญา 25 ปี โดยสัญญาดังกล่าวเป็นการซื้อขายไฟฟ้าเป็นไปตามเงื่อนไขของระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาซึ่งเป็นอัตราซื้อไฟฟ้า Feed-in Tariff (FIT)

การจัดหาเชื้อเพลิง

แสงอาทิตย์เป็นวัตถุดิบสำคัญในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยแสงอาทิตย์ที่ได้มานั้นมาจากแหล่งธรรมชาติและไม่มีต้นทุน อย่างไรก็ตามปริมาณและความเข้มของแสงอาทิตย์ในแต่ละช่วงอาจมีความไม่แน่นอนและไม่สามารถคาดการณ์ด้วยความแม่นยำได้ เพราะขึ้นกับฤดูกาลและสภาพอากาศในแต่ละช่วงเวลา

การดำเนินงานและบำรุงรักษา

บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ จำกัด ทำการจัดจ้างบริษัทที่มีความชำนาญรับผิดชอบการดำเนินงานและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กัลฟ์ โซลาร์ ภายใต้สัญญาระยะยาว

สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น

สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นมีข้อกำหนดที่สำคัญดังต่อไปนี้

- คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 8 คน โดยกลุ่มกัลฟ์มีสิทธิในการเสนอชื่อบุคคลจำนวน 6 คน และบริษัทฯ มีสิทธิในการเสนอชื่อบุคคลได้จำนวน 2 คน トラบใดที่บริษัทฯ ยังถือหุ้นในแต่ละบริษัทไม่น้อยกว่าร้อยละ 12.5
- ฝ่ายบริหาร ประกอบด้วยผู้จัดการทั่วไปซึ่งได้รับการเสนอชื่อโดยคณะกรรมการบริษัท โดยหากมีการเปลี่ยนแปลงให้กลุ่มกัลฟ์เป็นผู้มีสิทธิในการแต่งตั้งต่อไป

- บริษัทจะจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นตามสัดส่วนที่แต่ละฝ่ายถือหุ้นอยู่เป็นรายปี หรือตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร โดยที่การจ่ายเงินปันผลนี้จะต้องจ่ายในจำนวนที่มากที่สุดที่เป็นไปได้จากเงินสดส่วนเกิน (Available Excess Cash) ที่ไม่มีข้อขัดข้องกำหนดของสัญญาการกู้เงินอื่น (ถ้ามี) หรือกฎหมายใด ๆ

สิทธิประโยชน์ทางภาษี

บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ เคเคเอส จำกัด บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ บีวี จำกัด บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส 1 จำกัด และ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส 2 จำกัด ได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (The Board of Investment of Thailand) โดยได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลเต็มจำนวนสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าเป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ทั้งนี้แม้ว่าระยะเวลาการยกเว้นภาษีเต็มจำนวนดังกล่าวจะครบกำหนดลงแล้ว จะยังคงได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อยละ 50 สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าต่อไปอีกเป็นเวลา 5 ปี

6. โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ดับบลิวเอชเอ กันกุล

กลุ่มบริษัทดับบลิวเอชเอ กันกุล เป็นเจ้าของและประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ภายใต้รูปแบบโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จำนวน 4 โครงการ มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 3.3 เมกะวัตต์ และจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จำนวน 2.3 เมกะวัตต์ และ กฟน. จำนวน 1.0 เมกะวัตต์ โดยแบ่งเป็นรายบริษัทดังนี้

1. บริษัท ดับบลิวเอชเอ กันกุล กรีนโซลาร์รูฟ 17 จำกัด มีกำลังผลิตติดตั้ง 1.0 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ดับบลิวเอชเอ เมกกะโลจิสติกส์ เซ็นเตอร์ วังน้อย 61 จังหวัดพระนครศรีอยุธยา เริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนกรกฎาคม 2557
2. บริษัท ดับบลิวเอชเอ กันกุล กรีนโซลาร์รูฟ 3 จำกัด มีกำลังผลิตติดตั้ง 0.83 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ดับบลิวเอชเอ เมกกะโลจิสติกส์ เซ็นเตอร์ บางนาตราด กม.18 จังหวัดสมุทรปราการ เริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนเมษายน 2557
3. บริษัท ดับบลิวเอชเอ กันกุล กรีนโซลาร์รูฟ 6 จำกัด มีกำลังผลิตติดตั้ง 0.83 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ดับบลิวเอชเอ เมกกะโลจิสติกส์ เซ็นเตอร์ บางนาตราด กม.18 จังหวัดสมุทรปราการ เริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนเมษายน 2557
4. บริษัท ดับบลิวเอชเอ กันกุล กรีนโซลาร์รูฟ 1 จำกัด มีกำลังผลิตติดตั้ง 0.64 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ดับบลิวเอชเอ เมกกะโลจิสติกส์ เซ็นเตอร์ บางนาตราด กม.18 จังหวัดสมุทรปราการ เริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนเมษายน 2557

ทั้งนี้ บริษัท เหมราช เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 99.99) ถือหุ้นในกลุ่มบริษัทดับบลิวเอชเอ กันกุล คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 74.99 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด ในขณะที่กลุ่มกันกุล ถือหุ้นในกลุ่มบริษัทดับบลิวเอชเอ กันกุล คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25.01 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด

การจัดจำหน่าย

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ดับบลิวเอชเอ กันกุล ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (VSPP) กับ กฟผ. จำนวน 3 ฉบับ และ กฟน. จำนวน 1 ฉบับ โดยปริมาณรับซื้อไฟฟ้าสัญญา รวม 3.30 เมกะ

วัดต์ อายุสัญญา 25 ปี โดย สัญญาดังกล่าวเป็นการซื้อขายไฟฟ้าเป็นไปตามเงื่อนไขของระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาซึ่งเป็นอัตรารับซื้อไฟฟ้า Feed-in Tariff (FiT)

การจัดหาเชื้อเพลิง

แสงอาทิตย์เป็นวัตถุดิบสำคัญในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยแสงอาทิตย์ที่ได้มานั้นมาจากแหล่งธรรมชาติและไม่มีต้นทุน อย่างไรก็ตามปริมาณและความเข้มของแสงอาทิตย์ในแต่ละช่วงอาจมีความไม่แน่นอนและไม่สามารถคาดการณ์ด้วยความแม่นยำได้ เพราะขึ้นกับฤดูกาลและสภาพอากาศในแต่ละช่วงเวลา

สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น

สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นมีข้อกำหนดที่สำคัญดังต่อไปนี้

- คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 4 คน โดยกลุ่มกันกุลมีสิทธิในการเสนอชื่อบุคคลจำนวน 1 คน และบริษัทฯ มีสิทธิในการเสนอชื่อบุคคลได้จำนวน 3 คน แต่หากมีการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นจะต้องมีการเปลี่ยนแปลงเพื่อให้สอดคล้องกับสัดส่วนการถือหุ้นของทั้งสองกลุ่ม
- การเสนอชื่อผู้บริหารขึ้นอยู่กับสัญญาจะตกลงกัน โดยให้ที่ประชุมคณะกรรมการมีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาแต่งตั้ง
- บริษัทจะจ่ายเงินปันผลไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีและหลักหักสำรองตามกฎหมาย โดยให้จ่ายเป็นรายปี อย่างไรก็ตามก็อาจจะพิจารณาจ่ายเงินปันผลโดยพิจารณาตามความเหมาะสมของสภาพธุรกิจ เช่น พิจารณาจากแผนการลงทุนในการขยายกิจการ หรือเพื่อจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืม หรือเป็นเงินทุนหมุนเวียนภายในบริษัท

สิทธิประโยชน์ทางภาษี

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ดับบลิวเอชเอ กันกุลทั้ง 4 บริษัท ได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (The Board of Investment of Thailand) โดยได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลเต็มจำนวนสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าเป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ทั้งนี้แม้ว่าระยะเวลาการยกเว้นภาษีเต็มจำนวนดังกล่าวจะครบกำหนดลงแล้ว จะยังคงได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อยละ 50 สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าต่อไปอีกเป็นเวลา 5 ปี

โครงการโรงไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัทฯ เข้าร่วมลงทุนที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง

1. บริษัท บ่อวิน คลีน เอนเนอจี จำกัด

บริษัท บ่อวิน คลีน เอนเนอจี จำกัด เป็นเจ้าของและประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าบ่อวิน คลีน เอนเนอจี ซึ่งตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราช ชลบุรี (HCIE) เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ ในรูปแบบโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก หรือ Small Power Producer (SPP) ซึ่งกำลังผลิตไฟฟ้าติดตั้ง (ข้อมูลอ้างอิงตาม EIA Report) ทั้งหมด 135 เมกะวัตต์ จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งมีอายุ 25 ปี จากวันที่จะเริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนพฤศจิกายน 2559 นอกจากนั้น โรงไฟฟ้าบ่อวิน คลีน เอนเนอจี ยังได้ทำสัญญาเพื่อจำหน่ายไฟฟ้า และไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ใน HCIE

ทั้งนี้ บริษัท เหมราช เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 99.99) ถือหุ้นในบริษัท บ่อวิน คลีน เอนเนอจี จำกัด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25.01 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด ในขณะที่กลุ่มบี กริม เพาเวอร์ ถือหุ้นในบริษัท บ่อวิน คลีน เอนเนอจี จำกัด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 74.99 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด

กระบวนการผลิต

โรงไฟฟ้าบ่อวิน คลีน เอนเนอจี เป็นโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชันพลังความร้อนร่วม ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Gas-fired Combined Cycle Cogeneration Power Plant) กระบวนการผลิตประกอบด้วยการเผาไหม้ของก๊าซธรรมชาติเพื่อขับกังหันก๊าซ (Gas turbine) และหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตไฟฟ้า ส่วนไอเสียจากกังหันก๊าซถูกนำไปถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำเพื่อผลิตไอน้ำ โดยไอน้ำส่วนหนึ่ง ถูกนำไปใช้ในการขับกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) และหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตไฟฟ้าเพิ่มเติม และบางส่วนจะถูกส่งไปยังผู้รับซื้อผ่านท่อขนส่งไอน้ำ

การจัดจำหน่าย

โรงไฟฟ้า บ่อวิน คลีน เอนเนอจี จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามรูปแบบของโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก นอกจากนั้นโรงไฟฟ้าบ่อวิน คลีน เอนเนอจี ยังมีความสามารถในการจำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือ และไอน้ำ 30 ตันต่อชั่วโมง ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมเหมราช ชลบุรี (HCIE)

การจัดหาเชื้อเพลิง

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กบ่อวิน คลีน เอนเนอจี ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าโดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายกับปตท. เป็นระยะเวลา 25 ปี ในขณะที่มีข้อตกลงซื้อขายน้ำดิบ (Raw water) กับบริษัท บริษัท ดับบลิวเอชเอ ยูทิลิตี้ส์ แอนด์ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นการทำสัญญาระยะยาว

การเดินเครื่องและซ่อมบำรุง

บริษัท บ่อวิน คลีน เอนเนอจี จำกัด เป็นผู้รับผิดชอบในการเดินเครื่องและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าประจำวันด้วยตนเอง

สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น

สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นมีข้อกำหนดที่สำคัญดังต่อไปนี้

- คณะกรรมการบริษัทของ บริษัท บ่อวิน คลีน เอนเนอจี จำกัด ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 10 คน โดยกลุ่มบี กริม เพาเวอร์มีสิทธิในการเสนอชื่อบุคคลจำนวน 7 คน และบริษัทฯ มีสิทธิในการเสนอ

ชื่อบุคคลได้จำนวน 3 คน トラบโดที่บริษัทฯ ยังถือหุ้นในบริษัท บ่อวิน คลีน เอนเนอจี ไม่น้อยกว่าร้อยละ 12.5

- ฝ่ายบริหารของบริษัท บ่อวิน คลีน เอนเนอจี ประกอบด้วยผู้จัดการทั่วไปซึ่งได้รับการเสนอชื่อโดยกลุ่มบี กริม เพาเวอร์ ซึ่งผู้จัดการทั่วไปนี้จะทำงานภายใต้การบังคับบัญชาของคณะกรรมการบริษัท
- หลังจากการกันสำรองบางส่วนสำหรับกองทุนสำรองตามกฎหมายไม่ต่ำกว่า 1 ใน 12 ของ กำไร จนกระทั่งกองทุนสำรองมีมูลค่าเท่ากับ 1 ใน 10 ของทุนจดทะเบียนบริษัทแล้ว บริษัท บ่อวิน คลีน เอนเนอจี จำกัดจะจัดสรรผลกำไรให้แก่ผู้ถือหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้น

สิทธิประโยชน์ทางภาษี

บริษัท บ่อวิน คลีน เอนเนอจี จำกัด ได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (The Board of Investment of Thailand) โดยได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลเต็มจำนวนสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้ารวมกันไม่เกินเงินลงทุน (ไม่รวมค่าที่ดินและเงินทุนหมุนเวียน) เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 บริษัทฯ มีภาระผูกพันคงเหลือที่จะใส่เงินเพิ่มทุนอีกประมาณ 248 ล้านบาท และในกรณีที่เงินทุนในการดำเนินการตามโครงการไม่เพียงพอ (Cost Overrun) บริษัทฯ มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น ที่จะต้องใส่เงินเพิ่มเติมในรูปของการเพิ่มทุนหรือการให้เงินกู้ในวงเงินไม่เกินประมาณ 88 ล้านบาท

2. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติที่ร่วมลงทุนกับบริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด

กลุ่มบริษัทฯ และบริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด ร่วมเป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติตามรูปแบบโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) จำนวน 5 โครงการ ดังต่อไปนี้

1. บริษัท กัลฟ์ วิทีพี จำกัด โรงไฟฟ้า กัลฟ์ วิทีพี ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมอีสเทิร์นซีบอร์ด (ระยอง) (ESIE) อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง มีกำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญาทั้งหมด 130 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำตามสัญญา 20 ตันต่อชั่วโมง โดยจะเริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนพฤษภาคม 2560
ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 บริษัทฯ มีภาระผูกพันคงเหลือที่จะใส่เงินเพิ่มทุนอีกประมาณ 330 ล้านบาท และในกรณีที่เงินทุนในการดำเนินการตามโครงการไม่เพียงพอ (Cost Overrun) บริษัทฯ มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาเงินกู้ที่จะต้องใส่เงินเพิ่มเติมในรูปของการเพิ่มทุนหรือการให้เงินกู้ในวงเงินไม่เกินประมาณ 25 ล้านบาท
2. บริษัท กัลฟ์ ทีเอส 1 จำกัด โครงการโรงไฟฟ้า กัลฟ์ ทีเอส 1 ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมอีสเทิร์นซีบอร์ด (ระยอง) (ESIE) อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง มีกำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญาทั้งหมด 130 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำตามสัญญา 42 ตันต่อชั่วโมง โดยจะเริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนกรกฎาคม 2560
ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 บริษัทฯ มีภาระผูกพันคงเหลือที่จะใส่เงินเพิ่มทุนอีกประมาณ 353 ล้านบาท และในกรณีที่เงินทุนในการดำเนินการตามโครงการไม่เพียงพอ (Cost Overrun) บริษัทฯ มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาเงินกู้ที่จะต้องใส่เงินเพิ่มเติมในรูปของการเพิ่มทุนหรือการให้เงินกู้ในวงเงินไม่เกินประมาณ 25 ล้านบาท
3. บริษัท กัลฟ์ ทีเอส 2 จำกัด โครงการโรงไฟฟ้า กัลฟ์ ทีเอส 2 ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมอีสเทิร์นซีบอร์ด (ระยอง) (ESIE) อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง มีกำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 130 เมกะวัตต์ และกำลัง

การผลิตไอน้ำตามสัญญา 36 ตันต่อชั่วโมง โดยจะเริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนกันยายน 2560

ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 บริษัทฯ มีภาระผูกพันคงเหลือที่จะใส่เงินเพิ่มทุนอีกประมาณ 360 ล้านบาท และในกรณีที่เงินทุนในการดำเนินการตามโครงการไม่เพียงพอ (Cost Overrun) บริษัทฯ มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาเงินกู้ที่จะต้องใส่เงินเพิ่มเติมในรูปของการเพิ่มทุนหรือการให้เงินกู้ในวงเงินไม่เกิน ประมาณ 25 ล้านบาท

4. บริษัท กัลฟ์ ทีเอส 3 จำกัด โครงการโรงไฟฟ้า กัลฟ์ ทีเอส 3 ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมอีสเทิร์นซีบอร์ด (HESIE) อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง มีกำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 125 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำตามสัญญา 25 ตันต่อชั่วโมง โดยจะเริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนพฤศจิกายน 2560

ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 บริษัทฯ มีภาระผูกพันคงเหลือที่จะใส่เงินเพิ่มทุนอีกประมาณ 375 ล้านบาท และในกรณีที่เงินทุนในการดำเนินการตามโครงการไม่เพียงพอ (Cost Overrun) บริษัทฯ มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาเงินกู้ที่จะต้องใส่เงินเพิ่มเติมในรูปของการเพิ่มทุนหรือการให้เงินกู้ในวงเงินไม่เกิน ประมาณ 25 ล้านบาท

5. บริษัท กัลฟ์ ทีเอส 4 จำกัด โครงการโรงไฟฟ้า กัลฟ์ ทีเอส 3 ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมอีสเทิร์นซีบอร์ด (HESIE) อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง มีกำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 125 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำตามสัญญา 25 ตันต่อชั่วโมง โดยจะเริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนมกราคม 2561

ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 บริษัทฯ มีภาระผูกพันคงเหลือที่จะใส่เงินเพิ่มทุนอีกประมาณ 370 ล้านบาท และในกรณีที่เงินทุนในการดำเนินการตามโครงการไม่เพียงพอ (Cost Overrun) บริษัทฯ มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาเงินกู้ที่จะต้องใส่เงินเพิ่มเติมในรูปของการเพิ่มทุนหรือการให้เงินกู้ในวงเงินไม่เกิน ประมาณ 25 ล้านบาท

ทั้งนี้บริษัท เหมราช เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 99.99) ถือหุ้นในโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติดังกล่าวคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25.01 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด ในขณะที่บริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด ได้ลงทุนในสัดส่วนคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 74.99 ของหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด

กระบวนการผลิต

โรงไฟฟ้าทั้ง 5 โรงข้างต้นเป็นโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชันพลังความร้อนรวม ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Gas-fired Combined Cycle Cogeneration Power Plant) กระบวนการผลิตประกอบด้วยการเผาไหม้ของก๊าซธรรมชาติเพื่อขับกังหันก๊าซ (Gas turbine) และหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตไฟฟ้า ส่วนไอน้ำเสียจากกังหันก๊าซถูกนำไปถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำเพื่อผลิตไอน้ำ โดยไอน้ำส่วนหนึ่ง ถูกนำไปใช้ในการขับกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) และหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตไฟฟ้าเพิ่มเติม และบางส่วนจะถูกส่งไปยังผู้รับซื้อผ่านท่อขนส่งไอน้ำ

การจัดจำหน่าย

กลุ่มโรงไฟฟ้าพลังก๊าซธรรมชาติที่ร่วมลงทุนกับบริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด นี้ เป็นโรงไฟฟ้าที่จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระยะเวลา 25 ปี ตามรูปแบบของโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก นอกจากนั้น ยังมีสัญญาเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอีสเทิร์นซีบอร์ด (ระยอง) (ESIE) และ นิคมอุตสาหกรรมอีสเทิร์นซีบอร์ด (HESIE)

การจัดหาเชื้อเพลิง

กลุ่มโรงไฟฟ้าขนาดเล็กที่ร่วมลงทุนกับบริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด นี้ ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าโดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายกับปตท. เป็นระยะเวลา 25 ปี ในขณะที่มีข้อตกลงซื้อขายน้ำดิบ (Raw water) กับบริษัท บริษัท ดับบลิวเอชเอ ยูทิลิตี้ส์ แอนด์ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นการทำสัญญาระยะยาว

การเดินเครื่องและซ่อมบำรุง

โครงการโรงไฟฟ้าแต่ละโครงการรับผิดชอบการเดินเครื่องและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าประจำวันด้วยตนเอง

สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นแต่ละบริษัท

สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นมีข้อกำหนดที่สำคัญดังต่อไปนี้

- คณะกรรมการบริษัทของทั้ง 5 บริษัท ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 8 คน โดยบริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด มีสิทธิในการเสนอชื่อบุคคลจำนวน 6 คน และบริษัทฯ มีสิทธิในการเสนอชื่อบุคคลได้จำนวน 2 คน ตราบใดที่บริษัทฯ ยังถือหุ้นในแต่ละบริษัทไม่น้อยกว่าร้อยละ 12.5
- ฝ่ายบริหารของทั้ง 5 บริษัท ประกอบด้วยผู้จัดการทั่วไปซึ่งได้รับการเสนอชื่อโดยคณะกรรมการบริษัท โดยหากมีการเปลี่ยนแปลงให้บริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด เป็นผู้ที่มีสิทธิในการแต่งตั้งต่อไป
- บริษัทจะจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นตามสัดส่วนที่แต่ละฝ่ายถือหุ้นอยู่เป็นรายปี หรือตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร โดยที่การจ่ายเงินปันผลนี้จะต้องจ่ายส่วนที่เป็นเงินสดส่วนเกิน (Available Excess Cash)

สิทธิประโยชน์ทางภาษี

บริษัท กัลฟ์ วิทีพี จำกัด บริษัท กัลฟ์ ทีเอส1 จำกัด บริษัท กัลฟ์ ทีเอส2 จำกัด บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด และ บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด ได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (The Board of Investment of Thailand) โดยได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลเต็มจำนวนสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าไม่เกินเงินลงทุน (ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน) เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ทั้งนี้แม้ว่าระยะเวลาการยกเว้นภาษีเต็มจำนวนดังกล่าวจะครบกำหนดลงแล้ว จะยังคงได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อยละ 50 สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าต่อไปอีกเป็นเวลา 5 ปี

โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพัฒนาที่กลุ่มบริษัทฯ จะเข้าร่วมลงทุน

1. บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด

บริษัท เหมราช เอ็นเนอร์ยี จำกัด (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 99.99) ได้ทำการลงนามสัญญาผู้ถือหุ้นกับบริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด เพื่อเข้าร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าหนองละลอก 2 โดยบริษัทฯ ตกลงจะเข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25.01

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าหนองละลอก 2 ซึ่งตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมเหมราช จังหวัดระยอง (HRIL) เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติ ในรูปแบบโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก หรือ Small Power Producer (SPP) กำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญาทั้งหมดประมาณ 120 เมกะวัตต์ โดยจะจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งมีอายุ 25 ปี โดยมีกำหนดจะเริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนมกราคม 2562

ทั้งนี้บริษัท เหมราช เอ็นเนอร์ยี จำกัด มีสิทธิในการลงทุนเพื่อถือหุ้นในบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25.01 ในขณะที่บริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด จะได้ลงทุนในสัดส่วนคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 74.99 โดยกลุ่มบริษัทฯ มีกำหนดการที่จะเริ่มลงทุนในบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด ภายในปี 2559

กระบวนการผลิต

โรงไฟฟ้าหนองละลอก 2 เป็นโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชันพลังความร้อนร่วม ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Gas-fired Combined Cycle Cogeneration Power Plant) กระบวนการผลิตประกอบด้วยการเผาไหม้ของก๊าซธรรมชาติเพื่อขับเคลื่อนกังหันก๊าซ (Gas turbine) และหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตไฟฟ้า ส่วนไอเสียจากกังหันก๊าซถูกนำไปถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำเพื่อผลิตไอน้ำ โดยไอน้ำส่วนหนึ่ง ถูกนำไปใช้ในการขับเคลื่อนกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) และหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตไฟฟ้าเพิ่มเติม บางส่วนจะถูกส่งไปยังผู้รับซื้อผ่านท่อขนส่งไอน้ำ

การจัดจำหน่าย

บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเนอร์ยี จำกัด จะจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ตามรูปแบบของโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) นอกจากนั้น ณ ปัจจุบันบริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเนอร์ยี จำกัด ได้ทำสัญญาเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 30 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 10 ตันต่อชั่วโมงให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตอุตสาหกรรมเหมราชระยอง (HRIL)

การจัดหาเชื้อเพลิง

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กหนองละลอก 2 ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าโดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายกับปตท.เป็นระยะเวลา 25 ปี ในขณะที่มีข้อตกลงซื้อขายน้ำดิบ (Raw water) กับบริษัท บริษัท ดับบลิวเอชเอ ยูทิลิตี้ส์ แอนด์ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นการทำสัญญาแบบระยะยาว

การเดินเครื่องและซ่อมบำรุง

บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเนอร์ยี จำกัด จะเป็นผู้รับผิดชอบในการเดินเครื่องและซ่อมบำรุงด้วยโรงไฟฟ้าประจำวันด้วยตนเอง

สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น

สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นมีข้อกำหนดที่สำคัญดังต่อไปนี้

- คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 8 คน โดยบริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด มีสิทธิในการเสนอชื่อบุคคลจำนวน 6 คน และบริษัทฯ มีสิทธิในการเสนอชื่อบุคคลได้จำนวน 2 คน トラバได้ในบริษัทฯ ยังถือหุ้นในแต่ละบริษัทไม่น้อยกว่าร้อยละ 12.5
- ฝ่ายบริหาร ประกอบด้วยผู้จัดการทั่วไปซึ่งได้รับการเสนอชื่อโดยคณะกรรมการบริษัท โดยหากมีการเปลี่ยนแปลงให้บริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด เป็นผู้ที่มีสิทธิในการแต่งตั้งต่อไป
- บริษัทจะจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นตามสัดส่วนที่แต่ละฝ่ายถือหุ้นอยู่เป็นรายปี หรือตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร โดยที่การจ่ายเงินปันผลนี้จะต้องจ่ายส่วนที่เป็นเงินสดส่วนเกิน (Available Excess Cash)

สิทธิประโยชน์ทางภาษี

บริษัท กัลฟ์ เอ็นแอลแอล 2 จำกัด ได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (The Board of Investment of Thailand) โดยได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลเต็มจำนวนสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าเป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ทั้งนี้แม้ว่าระยะเวลาการยกเว้นภาษีเต็มจำนวนดังกล่าวจะครบกำหนดลงแล้ว จะยังคงได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อยละ 50 สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าต่อไปอีกเป็นเวลา 5 ปี

ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 บริษัทฯ มีภาระผูกพันคงเหลือที่จะใส่เงินเพิ่มทุนอีกประมาณ 398 ล้านบาท และในกรณีที่เงินทุนในการดำเนินการตามโครงการไม่เพียงพอ (Cost Overrun) บริษัทฯ มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นที่จะต้องใส่เงินเพิ่มเติมในรูปของการเพิ่มทุนหรือการให้เงินกู้ในวงเงินไม่เกินประมาณ 25 ล้านบาท

2.3.2 นโยบายประกอบธุรกิจพลังงาน

(1) การลงทุนร่วมกับบริษัทชั้นนำในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิงเชิงพาณิชย์ (Conventional Fuel Power Plant)

ที่ผ่านมาบริษัทฯ ได้ร่วมมือกับพันธมิตรทางธุรกิจในการร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าประเภทเชื้อเพลิงเชิงพาณิชย์ (Conventional Fuel Power Plant) โดยเป็นการลงทุนในลักษณะ Strategic Partnership ทั้งโครงการโรงไฟฟ้าที่ประกอบอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมของกลุ่มบริษัทฯ และทั้งที่ตั้งอยู่นอกนิคมอุตสาหกรรมของบริษัทฯ ซึ่งที่ผ่านมาการลงทุนได้รับผลตอบแทนที่คุ้มค่ากับการลงทุนทั้งในเรื่องของอัตราผลตอบแทนการลงทุน และความต่อเนื่องของกระแสเงินสด ซึ่งทางบริษัทฯ มีนโยบายที่จะลงทุนในส่วนนี้ต่อไปในอนาคต โดยมีความตั้งใจที่จะถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 20 เป็นต้นไป โดยอาจเป็นการเข้าร่วมลงทุนตั้งแต่เริ่มต้นโครงการ หรือการเข้าซื้อกิจการของโครงการโรงไฟฟ้าต่าง ๆ ซึ่งรวมถึงที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมของบริษัทฯ และที่ตั้งอยู่นอกนิคมอุตสาหกรรมของบริษัทฯ

(2) เข้าเป็นผู้ประกอบการในโครงการโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงประเภทพลังงานทดแทน (Alternative Fuel Power Plant)

นอกจากนี้ บริษัทฯ อยู่ในช่วงการวางแผนพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานทดแทนชนิดต่าง ๆ โดยมุ่งเน้นการต่อยอดโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และกำลังศึกษาความเป็นไปได้ของการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนอื่นๆ เช่น พลังงานลม และพลังงานขยะ ทั้งนี้ บริษัทฯ จะเข้าร่วมยื่นข้อเสนอเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. กฟภ. หรือ กฟน. เมื่อมีการเปิดกระบวนการประมูลคัดเลือก นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีแผนการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำหรือน้ำเย็นให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยเช่นลูกค้าอุตสาหกรรมที่มีความสนใจอีกด้วย

2.3.3 กลยุทธ์ในการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ

1. กลยุทธ์ในการเติบโตควบคู่กับพันธมิตรทางธุรกิจของบริษัทฯ

จากการที่กลุ่มบริษัทฯ ได้รับโอนธุรกิจพลังงานทั้งหมดจากกลุ่มเหมราชฯ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ดับบลิวเอชเอ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และยังได้มีการทำข้อตกลงในสัญญาพันธมิตรทางธุรกิจ และข้อตกลงไม่คู่แข่ง กับกลุ่มเหมราชฯ รวมถึงการทำสัญญาการกำหนดขอบเขตในการประกอบธุรกิจ (Non-Competition) กับทางกลุ่มดับบลิวเอชเอว่าจะไม่ประกอบธุรกิจพลังงานใดๆ ในประเทศไทย ไม่ว่าจะเป็นทางตรงหรือทางอ้อม และไม่อาจจะด้วยตัวเองหรือร่วมกับผู้อื่น อันอาจเป็นการแข่งขันกับทางบริษัทฯ โดยหากกรณีที่กลุ่มเหมราชฯ จะดำเนินการเข้าไปลงทุนซื้อกิจการในนิคมอุตสาหกรรมอื่นในประเทศไทย และได้รับสิทธิลงทุนในธุรกิจพลังงานจะมีการนำมาเสนอต่อเพื่อให้ทางกลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้ร่วมลงทุนในโครงการนั้น ๆ พิจารณาก่อนมีความประสงค์ที่จะเข้าร่วมลงทุนในโครงการดังกล่าวหรือไม่ และหากเป็นโครงการอื่น ๆ ที่ทางกลุ่มบริษัทฯ ได้รับข้อเสนอมา จะมีการนำมาเสนอต่อเพื่อให้ทางบริษัทฯ ได้พิจารณาการลงทุนดังกล่าวต่อไป

2. กลยุทธ์ในการลงทุนร่วมกับบริษัทชั้นนำทางด้านพลังงานในธุรกิจโรงไฟฟ้า

บริษัทฯ เป็นพันธมิตรกับกลุ่มเหมราชฯ ซึ่งเป็นนิคมอุตสาหกรรมที่มีทำเลที่ตั้งที่เหมาะสมในการจัดตั้งโรงไฟฟ้า เนื่องจากช่วยลดปัญหาในเรื่องของการดูแลสิ่งแวดล้อมได้อย่างดีเพราะอยู่ในเขตอุตสาหกรรมที่มีการควบคุมกำกับดูแลจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทั้งในเรื่องการจัดตั้งโรงงานและในเรื่องการดูแลสภาพแวดล้อมต่าง ๆ การร่วมทุนกับบริษัทฯ ในเขตอุตสาหกรรมเหมราชฯยังมีฐานลูกค้าอุตสาหกรรมที่มีส่วนสำคัญในการเพิ่มผลประกอบการของโรงไฟฟ้า โดยเฉพาะโรงไฟฟ้าในรูปแบบของโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก หรือ SPP เนื่องจากสามารถจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมได้โดยตรง ซึ่งลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่ให้ความสนใจเนื่องจากกระแสไฟที่ผลิตได้และจำหน่ายโดยโรงไฟฟ้าในเขตนิคมอุตสาหกรรมมักมีเสถียรภาพที่น่าพึงพอใจ และมีราคาต่ำกว่า นอกจากนั้นยังสามารถจำหน่ายไอน้ำ ซึ่งมีความสำคัญสำหรับกระบวนการผลิตของลูกค้าอุตสาหกรรมหลายรายอีกด้วย

นอกจากนี้โครงการโรงไฟฟ้ายังเป็นธุรกิจที่มีการใช้น้ำอุตสาหกรรมจำนวนมากเป็นส่วนสำคัญของกระบวนการผลิต ทำให้เกิดผลเกื้อกูลต่อธุรกิจน้ำอุตสาหกรรมของบริษัทฯ ซึ่งความต้องการการใช้น้ำของธุรกิจประเภทนี้ยังมีความมั่นคงต่อเนื่องจากการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้ามักจะมีสัญญาดำเนินงานระยะยาวกว่า 25 ปีขึ้นไปเสมอซึ่งมีส่วนให้กระแสเงินสดของธุรกิจน้ำเพื่ออุตสาหกรรมมีความมั่นคงมากยิ่งขึ้น

3. กลยุทธ์ในการเป็นผู้ประกอบการในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน

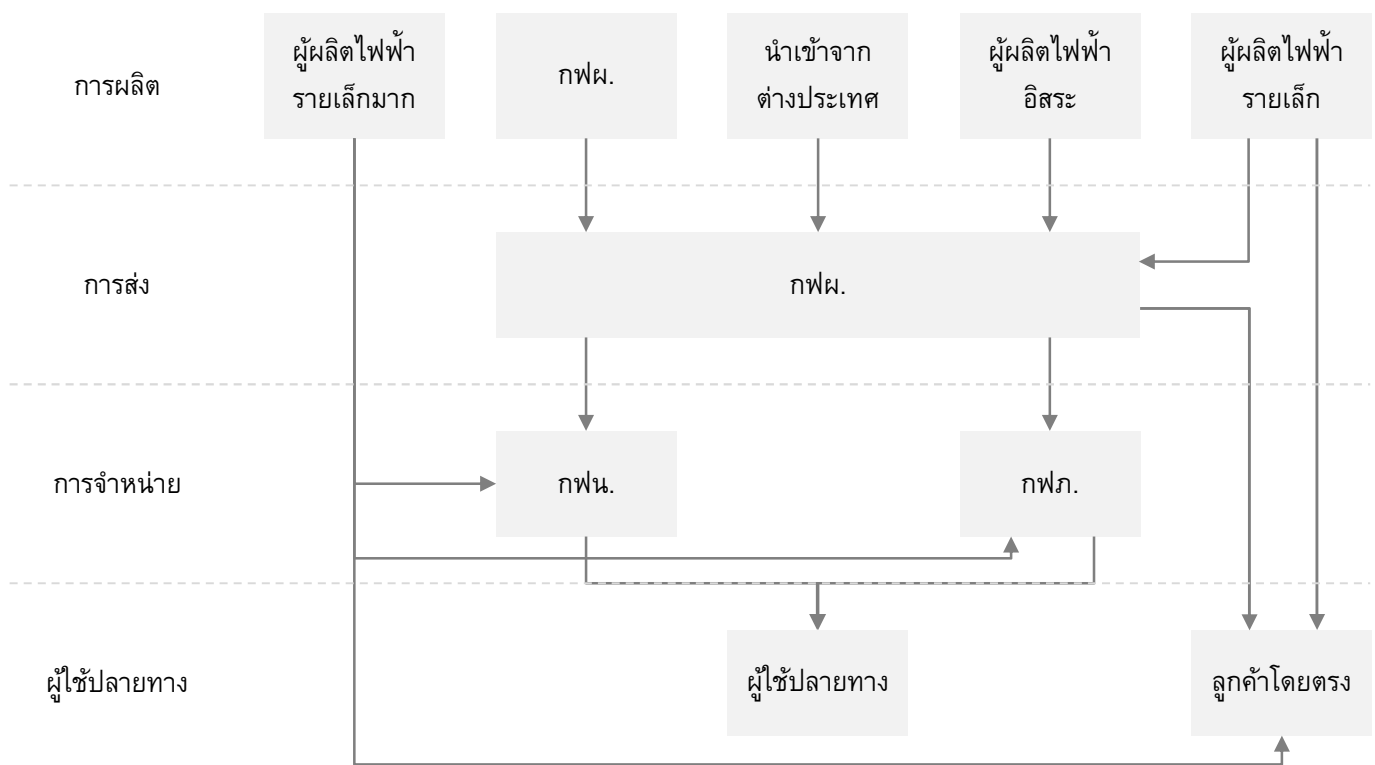
เนื่องจากบริษัทในกลุ่ม บริษัท ดับบลิวเอชเอ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) และ บริษัท เหมราชพัฒนาที่ดิน จำกัด (มหาชน) มีพื้นที่หลังคาของคลังสินค้า และพื้นที่หลังคาของอาคารลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมกว่า 2 ล้านตารางเมตร ซึ่งสามารถนำมาใช้ร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ได้ ประกอบกับนโยบายของทางรัฐบาลที่สนับสนุนการลงทุนในโรงไฟฟ้าประเภทนี้มากขึ้น ทางบริษัทฯ ได้เล็งเห็นโอกาสในการเติบโตทางธุรกิจไฟฟ้าในส่วนนี้ต่อไปในอนาคต

นอกจากนี้ทางกลุ่มบริษัทฯ ยังมีอยู่ระหว่างการศึกษเกี่ยวกับโครงการโรงงานไฟฟ้าขยะเพื่อร่วมลงทุนกับกลุ่มโกลด์และSuez โดยจะมีการเข้าร่วมการประมูลเพื่อลงทุนในโครงการ VSPP จำนวน 2 โครงการ

2.3.4 ภาวะอุตสาหกรรม

อุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทย เป็นระบบสาธารณูปโภคพื้นฐานที่ถูกกำกับดูแลการดำเนินงานโดยกระทรวงพลังงาน (กน.) คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เพื่อพัฒนาและจัดหาพลังงานไฟฟ้าของประเทศให้มีความมั่นคงและยั่งยืน แต่เดิมการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยมีการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าแต่เพียงผู้เดียว ต่อมาเนื่องจากแนวโน้มความต้องการใช้ไฟฟ้ามีเพิ่มขึ้นจากการขยายตัวทางเศรษฐกิจและการเพิ่มขึ้นของจำนวนประชาชน รัฐบาลจึงได้มีการส่งเสริมให้ภาคเอกชนเข้ามามีส่วนร่วมในการผลิตไฟฟ้ามากขึ้นเพื่อลดภาระของ กฟผ. ในการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยตั้งแต่ปี พ.ศ. 2535 รัฐบาลได้มีนโยบายเพิ่มบทบาทของภาคเอกชนในการผลิตไฟฟ้าและเปิดโอกาสให้เข้าร่วมประมูลการสร้างโรงไฟฟ้าได้ ทำให้ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2537 ได้มีผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer: IPP) และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer: SPP) เข้ามามีบทบาทในการผลิตไฟฟ้าในระบบของประเทศ และต่อมาในปัจจุบันเนื่องจากการสนับสนุนให้มีการใช้พลังงานหมุนเวียนในการผลิตไฟฟ้า จึงได้มีผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer: VSPP) เข้ามามีบทบาทเพิ่มในอุตสาหกรรมไฟฟ้าของประเทศ

โครงสร้างอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าในประเทศไทย



ที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ระบบผลิตไฟฟ้า

ผู้ผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยได้แก่ กฟผ. และ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน โดย กฟผ. จำหน่ายไฟฟ้าเกือบทั้งหมดที่ผลิตและซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนและประเทศเพื่อนบ้านให้แก่รัฐวิสาหกิจ 2 แห่ง ได้แก่ กฟน. และ กฟภ. เพื่อจำหน่ายให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย ลูกค้านธุรกิจ ลูกค้าอุตสาหกรรมทั่วประเทศ และประเทศเพื่อนบ้าน ได้แก่ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว และประเทศมาเลเซีย โดยผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) จะจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เท่านั้น ในขณะที่ไฟฟ้าบางส่วนที่ผลิตจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) สามารถจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมโดยตรง (ที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน)

(1) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

กฟผ. ผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าของกฟผ. ซึ่งเป็นผู้ผลิตรายใหญ่ที่สุดในประเทศ ตั้งอยู่ทุกภูมิภาคของประเทศ รวมจำนวนทั้งสิ้น 53 แห่ง โดยปัจจุบันมีกำลังการผลิตรวมประมาณ 16,376.13 เมกะวัตต์

(2) ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระหรือ IPP (Independent Power Producer)

ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระเป็นผู้ผลิตเอกชนที่พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่เพื่อการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ โดยมีกำลังผลิตไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบไม่ต่ำกว่า 90 เมกะวัตต์ โดยมีกฟผ. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว 25 ปี โดยปัจจุบันโรงไฟฟ้า IPP มีกำลังการผลิตรวมประมาณ 14,766.70 เมกะวัตต์

(3) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กหรือ SPP (Small Power Producer)

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเป็นผู้ผลิตเอกชนที่พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าที่ภาครัฐรับซื้อไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. ตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ต่อสัญญา โดยมีเงื่อนไขว่าต้องใช้ระบบ Cogeneration หรือใช้พลังงานหมุนเวียน เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ พลังลม พลังน้ำขนาดเล็ก พลังงานจากกากหรือเศษวัสดุจากการเกษตร เป็นต้น โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้า มี 2 ลักษณะ คือ สัญญาซื้อขายประเภท Firm มีอายุสัญญา 5 ปีขึ้นไป โดยกฟผ. จะจ่ายค่า Capacity Payment และ Energy Payment ในขณะที่สัญญาซื้อขายประเภท Non-firm มีอายุสัญญาไม่เกิน 5 ปี โดยจะได้รับเฉพาะค่า Energy Payment เท่านั้น โดยปัจจุบันโรงไฟฟ้า SPP มีกำลังการผลิตรวมประมาณ 5,625.02 เมกะวัตต์

(4) ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากหรือ VSPP (Very Small Power Producer)

ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก จะจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. หรือ กฟภ. ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ต่อสัญญา โดยมีเงื่อนไขว่าต้องใช้ระบบ Cogeneration หรือใช้พลังงานหมุนเวียน โดยปัจจุบันโรงไฟฟ้า VSPP มีกำลังการผลิตรวมประมาณ 3,104.96 เมกะวัตต์

(5) การนำเข้าพลังงานไฟฟ้าจากต่างประเทศ

กฟผ. มีการนำเข้าพลังงานไฟฟ้าจากต่างประเทศ ได้แก่ สปป.ลาว และ มาเลเซีย เป็นต้น โดยปัจจุบันการนำเข้าพลังงานไฟฟ้าจากต่างประเทศ มีกำลังการผลิตรวม 3,877.60 เมกะวัตต์ โดยแบ่งเป็นการนำเข้าจาก สปป.ลาว จำนวน 3,577.60 เมกะวัตต์ และ มาเลเซีย จำนวน 300 เมกะวัตต์

ระบบส่งไฟฟ้า

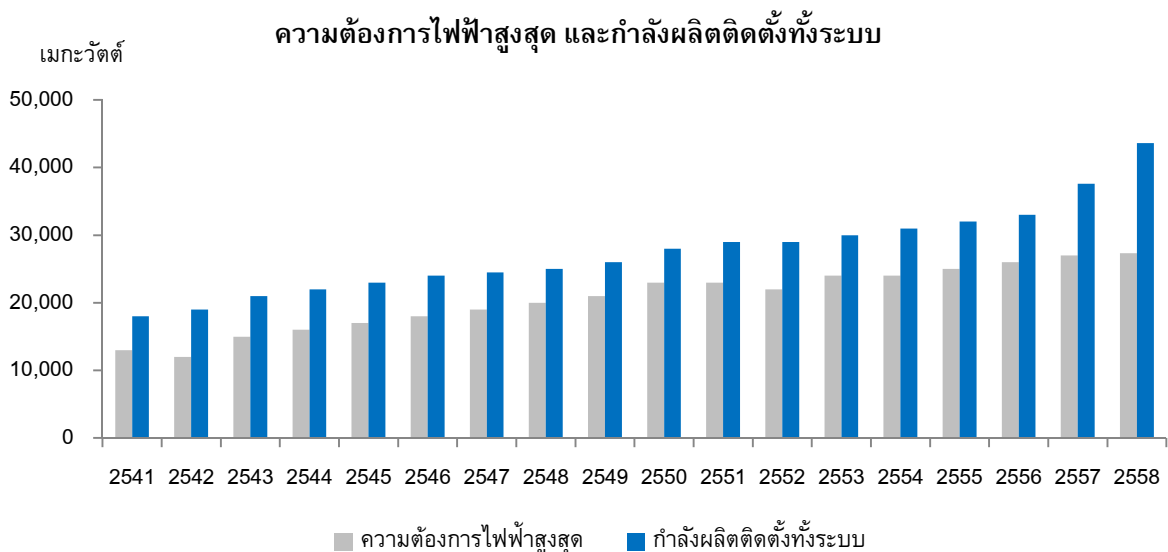
กฟผ. ดำเนินการจัดส่งไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าของ กฟผ. และที่รับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นผ่านระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งมีโครงข่ายครอบคลุมทั่วประเทศ ที่ระดับแรงดัน 500 กิโลวัตต์ 230 กิโลวัตต์ 115 กิโลวัตต์ และ 69 กิโลวัตต์ เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟน. กฟภ. และผู้ใช้ไฟฟ้าที่รับซื้อโดยตรง นอกจากนี้ กฟผ. ยังจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าของประเทเพื่อนบ้านด้วย ได้แก่ สปป.ลาว ด้วยระบบส่งไฟฟ้าแรงดัน 115 กิโลวัตต์ และ 22 กิโลวัตต์ และมาเลเซียด้วยระบบไฟฟ้าแรงสูงกระแสตรง (HVDC) 300 กิโลวัตต์

ระบบจำหน่ายไฟฟ้า

กฟน. และ กฟภ. ทำหน้าที่จำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้บริโภคในประเทศ โดย กฟน. รับผิดชอบการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง ได้แก่ กรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ ขณะที่ กฟภ. จะทำการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยและลูกค้าอุตสาหกรรมในจังหวัดอื่น ๆ ที่ไม่ใช่เขตบริการของ กฟน. และไฟฟ้าบางส่วน กฟผ. ทำการจำหน่ายตรงให้กับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่บางราย นอกจากนี้ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนบางรายมีเครือข่ายไฟฟ้าของตนเองที่ส่งไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมโดยตรง

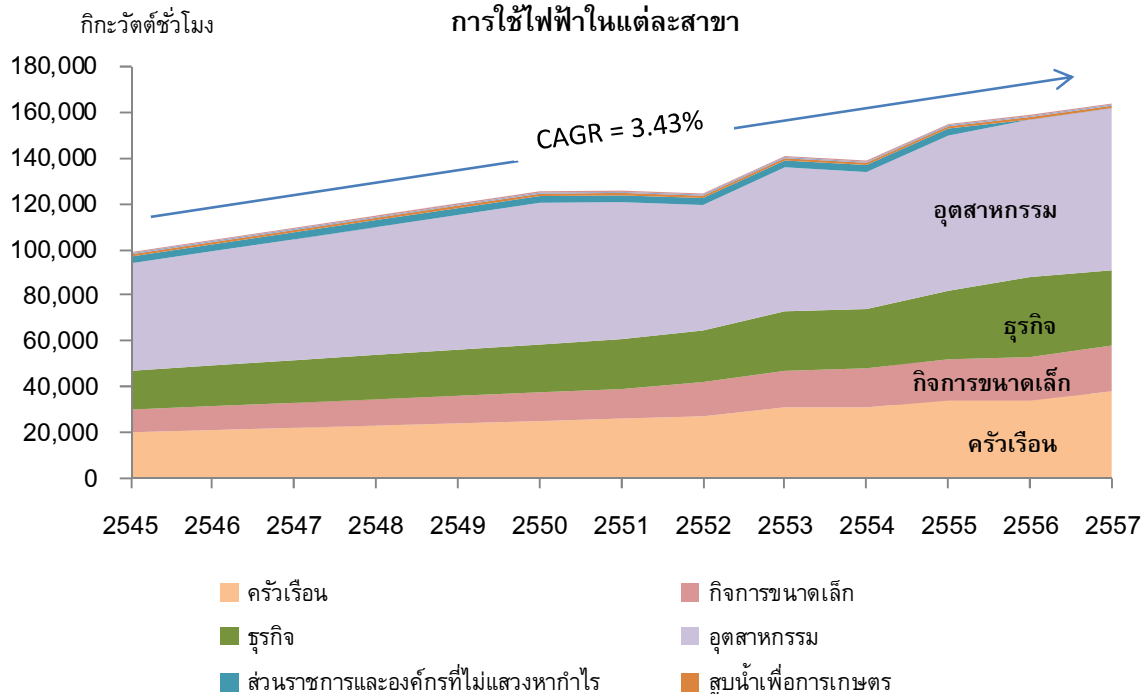
กำลังผลิตรวมของประเทศและความต้องการไฟฟ้ารวมของประเทศ

จากการสำรวจของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พบว่าความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศไทยเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ซึ่งเป็นผลจากการขยายตัวเศรษฐกิจและการเพิ่มขึ้นของจำนวนประชากรเป็นหลัก โดย กฟผ. จะต้องจัดให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมสูงกว่าจำนวนความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดเสมอ โดยความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด คือ ปริมาณไฟฟ้าที่ผู้บริโภคใช้รวมกันทั้งระบบสูงสุด ณ วันใดวันหนึ่งของแต่ละปี เพื่อรักษาเสถียรภาพของระบบไฟฟ้าในประเทศให้มีความมั่นคง ซึ่งความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดเป็นปัจจัยที่มีผลต่อนโยบายการผลิตและรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มของประเทศ สำหรับความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุดในรอบปี 2559 สำหรับหกเดือนแรกล่าสุดอยู่ที่วันที่ 11 พฤษภาคม 2559 เวลา 22.28 น. ที่ 29,619 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นหากเทียบกับปี 2558 เท่ากับ 2,273 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 8.31 จากสถิติย้อนหลังพบว่า ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดในประเทศไทยเพิ่มขึ้นจาก 16,681 เมกะวัตต์ในปี 2545 เป็น 29,619 เมกะวัตต์ในปี 2559 คิดเป็นอัตราเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ร้อยละ 4.19 ต่อปี ในขณะที่กำลังการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจาก 23,755 เมกะวัตต์ในปี 2545 เป็น 43,623 เมกะวัตต์ ในปี 2558 คิดเป็นอัตราเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ร้อยละ 4.79 ต่อปี



ที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2558 – 2579 (PDP 2015)

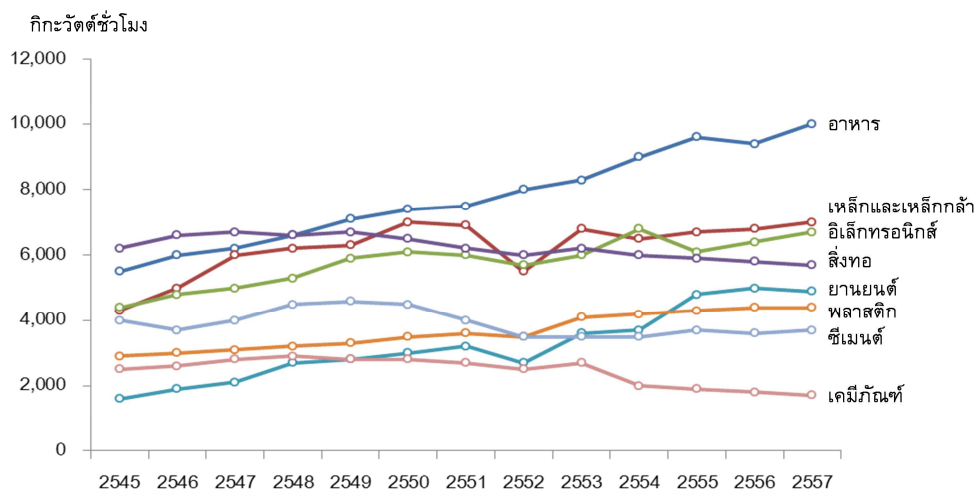
โดยการใช้ไฟฟ้าของประเทศไทยมีผู้ใช้ปลายทางแบ่งได้ออกเป็น 4 ประเภทหลักได้แก่ ภาคครัวเรือน ภาคกิจการขนาดเล็ก ภาคธุรกิจ และภาคอุตสาหกรรม โดยผู้ใช้ปลายทางที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงสุดคือภาคอุตสาหกรรม คิดเป็นร้อยละ 44 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ รองลงมาคือการใช้ไฟฟ้าในภาคครัวเรือน คิดเป็นร้อยละ 23 ภาคธุรกิจ ร้อยละ 19 และกิจการขนาดเล็ก ร้อยละ 11



ที่มา: รายงานสถิติพลังงานของประเทศไทย 2558 โดยสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน

การใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นในช่วงปี 2545 ถึงปี 2550 หลังจากนั้นช่วงปี 2551 ถึงปี 2552 มีแนวโน้มลดลง เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวลงประกอบกับภาวะความไม่มีเสถียรภาพทางการเมืองภายในประเทศไทย ต่อมาในปี 2553 ถึงปี 2557 การใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมส่วนใหญ่กลับมาเพิ่มอีกครั้ง โดยเฉพาะอย่างยิ่งอุตสาหกรรมอาหาร

การใช้ไฟฟ้าในสาขาอุตสาหกรรม

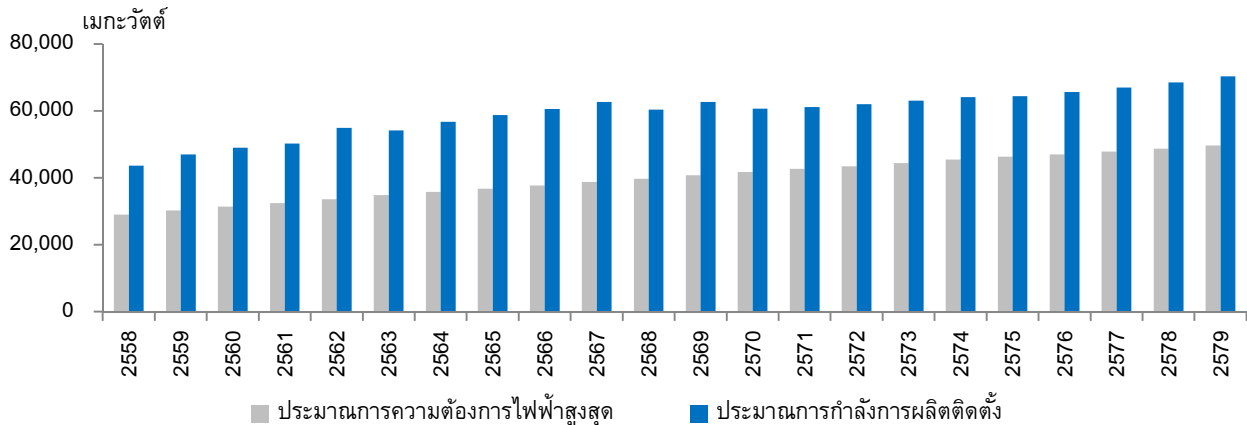


ที่มา: รายงานสถิติพลังงานของประเทศไทย 2558 โดยสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน

แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้า

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ได้จัดทำแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ.2557 – 2579 (“PDP 2015”) ซึ่งได้มีการพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าของประเทศไทยที่สอดคล้องกันอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ (GDP) ปี 2557 – 2579 เฉลี่ยอยู่ที่ร้อยละ 3.94 โดย PDP 2015 นี้ได้คาดการณ์ถึงความต้องการใช้ไฟฟ้าที่จะเพิ่มขึ้นจาก 29,051 เมกะวัตต์ในปี 2558 เป็น 49,655 เมกะวัตต์ในปี 2579

ประมาณการความต้องการไฟฟ้าสูงสุดและกำลังการผลิตติดตั้ง



ที่มา: แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ.2557-2559 (PDP 2015)

โดยรัฐบาลได้มีการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มมากขึ้นจากปัจจุบันร้อยละ 8 เป็นร้อยละ 20 ของปริมาณความต้องการพลังงานไฟฟ้ารวมของประเทศในปี พ.ศ. 2579 คิดเป็นกำลังผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรวม 19,634.4 เมกะวัตต์ รายละเอียดของประมาณการสัดส่วนแหล่งพลังงานในแผน PDP 2015 มีดังนี้

ประเภทเชื้อเพลิง	ปี 2557 ประมาณร้อยละ	ปี 2569 ประมาณร้อยละ	ปี 2579 ประมาณร้อยละ
ซื้อไฟฟ้าพลังน้ำจากต่างประเทศ	7	10 – 15	15 – 20
ถ่านหิน (รวมถึงลิกไนต์)	20	20 – 25	20 – 25
พลังงานหมุนเวียน (รวมพลังน้ำ)	8	10 – 20	15 – 20
ก๊าซธรรมชาติ	64	45 – 50	30 – 40
นิวเคลียร์	-	-	0 – 5
ดีเซล – น้ำมันเตา	1	-	-

ที่มา: แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ.2557-2559 (PDP 2015)

นอกจากนี้ ในแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (“AEDP”) ประมาณการกำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์) ของโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ทั้งประเทศ มีรายละเอียดดังนี้

ปี	แสงอาทิตย์	พลังลม	พลังน้ำ	ขยะ	ชีวมวล	ก๊าซชีวภาพ	พืชพลังงาน	รวม
2559	3,390	66	70	100	337	1,842	-	5,805
2564	3,816	118	80	141	411	2,956	24	7,547
2569	4,237	224	115	264	491	3,687	259	9,279
2574	4,741	401	137	311	552	4,347	363	10,852
2579	5,262	1,069	168	321	600	5,050	630	13,100

ที่มา: แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ.2557-2559 (PDP 2015)

2.4 ข้อได้เปรียบด้านการแข่งขัน

บริษัทฯ เชื่อว่า บริษัทฯ มีข้อได้เปรียบในการแข่งขันดังนี้

1. บริษัทฯ เป็นหนึ่งในผู้นำในการให้บริการสาธารณูปโภคในนิคมอุตสาหกรรม

บริษัทฯ เป็นผู้ให้บริการสาธารณูปโภครายใหญ่ในนิคมอุตสาหกรรมในประเทศไทย โดยครอบคลุมพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมกว่าร้อยละ 30 ของพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมทั่วประเทศ ปัจจุบัน บริษัทฯ ให้บริการสาธารณูปโภคด้วยโรงผลิตน้ำเพื่ออุตสาหกรรม และโรงบำบัดน้ำเสียซึ่งกำลังผลิตรวม 281,376 ลบ.ม.ต่อวัน และ 117,456 ลบ.ม.ต่อวัน ตามลำดับ โดยให้บริการแก่พื้นที่อุตสาหกรรมของกลุ่มเหมราชฯ จำนวน 8 แห่ง ได้แก่ (1) นิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก (มาบตาพุด) (2) นิคมอุตสาหกรรมเหมราชอีสเทิร์นซีบอร์ด (3) นิคมอุตสาหกรรมเหมราชอีสเทิร์นซีบอร์ด แห่งที่ 2 (4) นิคมอุตสาหกรรมอีสเทิร์นซีบอร์ด (5) นิคมอุตสาหกรรมเหมราช ชลบุรี (6) นิคมอุตสาหกรรมเหมราชชลบุรี แห่งที่ 2 (7) เขตประกอบอุตสาหกรรมเหมราชระยอง (8) เขตประกอบอุตสาหกรรมเหมราชระยอง รวมพื้นที่กว่า 24,000 ไร่ นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ให้บริการสาธารณูปโภคแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมจำนวนประมาณ 1,000 ราย โดยในปี 2558 มีปริมาณการใช้น้ำดิบรวม 18.5 ล้าน ลบ.ม. น้ำเพื่ออุตสาหกรรมรวม 42.7 ล้าน ลบ.ม. และบำบัดน้ำเสียรวม 26.2 ล้าน ลบ.ม.

2. บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจอยู่ในธุรกิจและทำเลที่ตั้งที่มีการเติบโตสูงอย่างต่อเนื่อง

บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจหลักโดยให้บริการสาธารณูปโภคและธุรกิจพลังงาน ซึ่งเป็นธุรกิจที่มีการเติบโตสูงอย่างต่อเนื่อง โดยปริมาณการใช้น้ำในภาคอุตสาหกรรมในภาคตะวันออกมีอัตราการเติบโตร้อยละ 6.4 ต่อปี ในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา ขณะที่ความต้องการใช้ไฟฟ้ามีอัตราการเติบโตเฉลี่ยร้อยละ 4.19 ต่อปีในช่วงปี 2545 ถึง 2559

ปัจจุบัน การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ส่วนใหญ่ทั้งธุรกิจสาธารณูปโภคและธุรกิจพลังงานตั้งอยู่ในภาคตะวันออกซึ่งเป็นที่ตั้งของอุตสาหกรรมหลักของประเทศไทย โดยภาคตะวันออกเป็นพื้นที่ที่มีการลงทุนในอุตสาหกรรมสูงที่สุดในประเทศไทย โดยมีมูลค่าการลงทุนในอุตสาหกรรมกว่าร้อยละ 46.1 ของมูลค่าการลงทุนทั้งหมดในประเทศไทย (ที่มา: สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน และพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมอัตราการเติบโตร้อยละ 2.7 ต่อปีในช่วง 7 ปีที่ผ่านมา นอกจากนี้ ภาคตะวันออกยังเป็นพื้นที่ที่มีผลิตภัณฑ์มวลรวม (GDP) และอัตราการเติบโตของผลิตภัณฑ์มวลรวม (GDP growth) สูงที่สุดในประเทศไทย โดยมีในปี 2557 ผลิตภัณฑ์มวลรวม (GDP) เท่ากับ 2,333.2 พันล้านบาท และมีอัตราการเติบโตของผลิตภัณฑ์มวลรวม (GDP growth) กว่าร้อยละ 6.4 โดยในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา รายได้จากธุรกิจสาธารณูปโภคมีอัตราการเติบโตเฉลี่ยร้อยละ 6.4 ต่อปี

ด้วยเหตุผลดังกล่าวข้างต้นนี้ บริษัทฯ เชื่อว่าการดำเนินธุรกิจในภาคตะวันออกของประเทศไทยนั้น จะทำให้บริษัทฯ มีโอกาสในการเติบโตทั้งทางธุรกิจและผลประกอบการในอนาคตได้

3. บริษัทฯ ได้ประโยชน์จากการเป็นพันธมิตรที่แข็งแกร่งกับกลุ่มเหมราชฯ และกลุ่มดับบลิวเอชเอ

บริษัทฯ ได้รับการสนับสนุนทางธุรกิจอย่างต่อเนื่องจากกลุ่มเหมราชฯ และกลุ่มดับบลิวเอชเอ ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ โดยเฉพาะอย่างยิ่ง กลุ่มเหมราชฯ ซึ่งเป็นผู้พัฒนานิคมอุตสาหกรรมอย่างครบวงจร มีพื้นที่อุตสาหกรรมจำนวน 8 แห่ง ซึ่งบริษัทฯ ได้ให้บริการสาธารณูปโภคทั้งหมด และเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ที่บริษัทฯ เข้าร่วมทุน

ปัจจุบัน บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาพันธมิตรทางธุรกิจกับกลุ่มเหมราชฯ เพื่อสนับสนุนธุรกิจแก่บริษัทฯ บริษัทฯ ยังได้สิทธิแต่เพียงผู้เดียวจากกลุ่มเหมราชฯ ในการประกอบธุรกิจนำในนิคมอุตสาหกรรมของกลุ่มเหมราชฯ ในประเทศไทย นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ทำข้อตกลงไม่ค้าแข่งกับกลุ่มเหมราชฯ และข้อตกลงกำหนด

ขอบเขตการประกอบธุรกิจกับกลุ่มดับบลิวเอชเอ เพื่อกำหนดขอบเขตการดำเนินธุรกิจของบริษัทในกลุ่มดับบลิวเอชเออย่างชัดเจน โดยกลุ่มเหมราชฯ และกลุ่มดับบลิวเอชเอ จะไม่ทำธุรกิจแข่งขันกับบริษัทฯ ในธุรกิจน้ำ และธุรกิจพลังงานในประเทศไทยและในกัมพูชา สปป.ลาว เมียนมาร์ และเวียดนาม (CLMV) โดยไม่มีกำหนดระยะเวลา (ตามข้อตกลงไม่คำแข่ง) นอกจากนี้ และบริษัทฯ ยังได้รับสิทธิในการลงทุนจากกลุ่มเหมราชฯ สำหรับธุรกิจท่อส่งก๊าซและธุรกิจบริหารจัดการของเสียในพื้นที่อุตสาหกรรมของกลุ่มเหมราชฯ ในประเทศไทย เป็นระยะเวลา 50 ปีนับจากวันที่ 30 มีนาคม 2559 โดยกลุ่มเหมราชฯ มีอัตราการเติบโตของพื้นที่อุตสาหกรรมขายเฉลี่ยสะสม (CAGR) ประมาณร้อยละ 9 ต่อปีในช่วง 10 ปีที่ผ่านมา

ดังนั้น บริษัทฯ เชื่อว่าบริษัทฯ มีโอกาสได้ประโยชน์จากการเป็นพันธมิตรที่แข็งแกร่งกับกลุ่มเหมราชฯ และกลุ่มดับบลิวเอชเอ โดยหากกลุ่มเหมราชฯ มีการขยายการลงทุนในพื้นที่อุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น หรือมีการเข้าซื้อพื้นที่อุตสาหกรรมอื่นๆ ย่อมส่งผลให้บริษัทฯ มีโอกาสได้สิทธิในการให้บริการสาธารณูปโภคเพิ่มมากขึ้น และมีโอกาสในการเข้าร่วมทุนในโรงไฟฟ้าต่างๆ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีโอกาสในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาของผู้ประกอบการในพื้นที่อุตสาหกรรมของกลุ่มดับบลิวเอชเอ และกลุ่มเหมราชฯ อีกด้วย

4. บริษัทฯ มีความสัมพันธ์ที่แข็งแกร่งกับบริษัทชั้นนำทางด้านธุรกิจพลังงาน

บริษัทฯ มีความสัมพันธ์ที่แข็งแกร่งกับผู้เชี่ยวชาญในการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าชั้นนำในประเทศไทย เช่น กลุ่มโกลว์ กลุ่มกัลฟ์ กลุ่มบีกริม และกลุ่มกันกุล โดยโรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ เข้าร่วมทุนนั้นส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในพื้นที่อุตสาหกรรมของกลุ่มเหมราชฯ และคลังสินค้าของกลุ่มดับบลิวเอชเอ

โดยบริษัทฯ ได้เข้าร่วมทุนกับกลุ่มโกลว์ในโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ และโรงไฟฟ้าโกลว์ไอพีพี โดยมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 286.03 เมกะวัตต์ บริษัทฯ ได้เข้าร่วมทุนกับกลุ่มกัลฟ์ในโรงไฟฟ้าหนองละลอก และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (solar roof) โดยมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 30.79 เมกะวัตต์ และยังมีโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพัฒนาที่ลงทุนร่วมกับบริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด อีก 5 โรง ได้แก่ กัลฟ์ วีทีพี กัลฟ์ ทีเอส 1 กัลฟ์ ทีเอส 2 กัลฟ์ ทีเอส 3 และ กัลฟ์ ทีเอส 4 รวมถึงโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพัฒนาที่จะเข้าร่วมลงทุนกับ บริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัดอีก 1 โรง คือ กัลฟ์ เอ็นแอลแอล 2 โดยเมื่อโรงไฟฟ้าทั้งหมดแล้วเสร็จ บริษัทฯ จะมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มขึ้นอีก 190.08 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้เข้าร่วมทุนกับกลุ่มกันกุลในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (solar roof) โดยมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 2.47 เมกะวัตต์ บริษัทฯ ยังมีการร่วมทุนกับกลุ่มบีกริม เพาเวอร์ ในโรงไฟฟ้า บ่อวิน คลีน เอนเนอจี โดยเมื่อโรงไฟฟ้าแล้วเสร็จ บริษัทฯ จะมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวน 33.76 เมกะวัตต์

โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 บริษัทฯ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นของโรงไฟฟ้าที่เริ่มดำเนินการไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้วรวม 319.29 เมกะวัตต์ และหากโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพัฒนาแล้วเสร็จบริษัทฯ คาดว่าภายในปี 2562 บริษัทฯ จะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็น 543.13 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นอัตราการเติบโตโดยเฉลี่ยสะสมต่อปีประมาณร้อยละ 16.4

บริษัทฯ เชื่อว่าการเป็นพันธมิตรทางธุรกิจที่แข็งแกร่งกับบริษัทชั้นนำที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการดำเนินธุรกิจไฟฟ้านั้น จะทำให้บริษัทฯ ได้เข้าร่วมทุนในโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ๆ ในอนาคตอย่างต่อเนื่อง และช่วยสร้างความมั่นใจได้ว่าโรงไฟฟ้าต่างๆ ที่บริษัทฯ เข้าร่วมลงทุนนั้นจะประสบความสำเร็จในการดำเนินการ นอกจากนี้การเข้าร่วมทุนดังกล่าว จะทำให้บริษัทฯ ได้เพิ่มพูนความรู้ความสามารถในการพัฒนาและดำเนินการโรงไฟฟ้าในอนาคตได้

5. บริษัทฯ มีโครงสร้างธุรกิจและกลุ่มลูกค้าที่มีความมั่นคง

บริษัทฯ มีโครงสร้างธุรกิจที่กระจายตัว โดยในปี 2558 บริษัทฯ มีรายได้จากธุรกิจสาธารณูปโภคคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 56.1 และมีส่วนแบ่งรายได้จากธุรกิจพลังงานคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 43.9

โดยหากพิจารณาลักษณะลูกค้าของแต่ละธุรกิจนั้นพบว่า ธุรกิจสาธารณูปโภคจะมีกลุ่มลูกค้าทั้งหมดเป็นผู้ประกอบการอุตสาหกรรมในพื้นที่อุตสาหกรรม ซึ่งมีความจำเป็นในการใช้สาธารณูปโภคเพื่อประกอบกิจการ นอกจากนี้ กลุ่มลูกค้าดังกล่าวเป็นบริษัทขนาดใหญ่ ที่มีความน่าเชื่อถือ และมีความมั่นคงสูง โดยลูกค้าอุตสาหกรรมในธุรกิจสาธารณูปโภคนั้น มีการกระจายตัวไปยังอุตสาหกรรมต่างๆ อันได้แก่ กลุ่มอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ร้อยละ 41.8 กลุ่มพลังงาน ร้อยละ 20.1 กลุ่มอุตสาหกรรมยานยนต์ ร้อยละ 13.1 กลุ่มอุตสาหกรรมเหล็ก ร้อยละ 8.4 กลุ่มอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์ ร้อยละ 4.6 กลุ่มอุตสาหกรรมอุปโภคบริโภค ร้อยละ 4.4 กลุ่มอุตสาหกรรมวัสดุก่อสร้าง ร้อยละ 3.1 และกลุ่มอุตสาหกรรมอื่น ร้อยละ 4.6

ในขณะที่ ธุรกิจพลังงานจะมีกลุ่มลูกค้าส่วนใหญ่เป็น กฟผ. และกฟภ. คิดเป็นประมาณร้อยละ 90 ของกำลังการผลิตที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วตามสัดส่วนการถือหุ้น ดังนั้น ธุรกิจพลังงานของบริษัทฯ จึงมีกลุ่มลูกค้าที่เป็นหน่วยงานภาครัฐ ที่มีลักษณะการทำสัญญาเป็นสัญญาซื้อขายระยะยาว ทำให้ธุรกิจพลังงานของบริษัทฯ มีความมั่นคงสูง

ซึ่งบริษัทฯ เชื่อว่าการที่บริษัทฯ มีโครงสร้างธุรกิจและกลุ่มลูกค้าที่มีความมั่นคงและน่าเชื่อถือนั้น ทำให้ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ เติบโตอย่างยั่งยืนในอนาคต

6. บริษัทฯ มีโอกาสสูงในการขยายธุรกิจไปสู่ประเทศอื่น โดยเฉพาะกัมพูชา สปป. ลาว เมียนมาร์ เวียดนาม (CLMV) ซึ่งเป็นประเทศที่มีโอกาสในการเติบโตสูง

บริษัทฯ มีเป้าหมายที่จะขยายธุรกิจสาธารณูปโภคไปสู่ประเทศอื่น โดยเฉพาะกัมพูชา สปป. ลาว เมียนมาร์ เวียดนาม (CLMV) ซึ่งมีอัตราการเติบโตของผลิตภัณฑ์มวลรวม (GDP) ในช่วงปี 2556 ถึง 2558 สูง โดยคิดเป็น ร้อยละ 7.2 ร้อยละ 7.3 ร้อยละ 8.1 และร้อยละ 6.0 ตามลำดับ (ที่มา: Asian Development Bank)

นอกจากนี้ กัมพูชา ลาว เมียนมาร์ เวียดนาม (CLMV) ยังมีมูลค่าการลงทุนจากต่างประเทศ (FDI) ที่น่าสนใจ โดยในปี 2557 มูลค่าการลงทุนจากต่างประเทศของกัมพูชาอยู่ที่ 1,726.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สปป. ลาว อยู่ที่ 913.0 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เมียนมาร์อยู่ที่ 946.2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และเวียดนามอยู่ที่ 9,200.1 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ที่มา : ASEAN FDI Database) โดยเวียดนามและเมียนมาร์ เป็นประเทศที่กำลังเปิดเขตเศรษฐกิจพิเศษใหม่ และเวียดนามยังได้รับสิทธิพิเศษทางภาษีศุลกากรทั่วไป (GSP) จากประเทศคู่ค้าที่สำคัญอีกด้วย

ด้วยประสบการณ์ในการบริหารงานและความรู้ความเชี่ยวชาญด้านธุรกิจสาธารณูปโภค และธุรกิจพลังงาน บริษัทฯ เชื่อว่าบริษัทฯ มีโอกาสสูงในการขยายธุรกิจไปสู่ประเทศอื่น โดยเฉพาะกัมพูชา สปป. ลาว เมียนมาร์ เวียดนาม (CLMV) ซึ่งมีอัตราการเติบโตสูง เนื่องจากเป็นกลุ่มประเทศที่ได้รับความสนใจในการลงทุนจากต่างประเทศ ซึ่งจะส่งผลให้เกิดความต้องการใช้บริการสาธารณูปโภคและไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้นด้วย

7. บริษัทฯ มีคณะกรรมการและผู้บริหารที่มีประสบการณ์สูงในธุรกิจสาธารณูปโภคและธุรกิจพลังงาน

คณะกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ มีประสบการณ์ในการบริหารงานและมีความรู้ในธุรกิจของบริษัทฯ เป็นอย่างดี และมีความสัมพันธ์อันดีกับลูกค้า โดยกรรมการที่มีส่วนในการบริหารของบริษัทฯ บางท่านมีประสบการณ์ในการให้บริการสาธารณูปโภคในนิคมอุตสาหกรรมมากกว่า 25 ปี อีกทั้ง ประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ มีประสบการณ์ในการบริหารงานในธุรกิจพลังงานมากกว่า 20 ปี

บริษัทฯ เชื่อว่าประสบการณ์ ความเชี่ยวชาญในการดำเนินธุรกิจ รวมถึงความสัมพันธ์กับลูกค้า คู่ค้าและหน่วยงานราชการต่างๆ ของคณะกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ นั้น จะสามารถนำไปให้ บริษัทฯ ประสบความสำเร็จ เติบโต และขยายตัวต่อไปในอนาคต และสามารถคงความเป็นหนึ่งในผู้นำในการให้บริการสาธารณูปโภคในนิคมอุตสาหกรรมได้ในอนาคต