

สารสนเทศ

ของ

หนังสือแจ้งการจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่ เพื่อเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิม

ระยะเวลาจองซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่

วันที่ 14 กันยายน 2563 ถึงวันที่ 18 กันยายน 2563

(เฉพาะวันทำการของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเท่านั้น)



บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

คำเตือน: การจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่ของบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) ในครั้งนี้ เป็นการเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นสามัญเดิมของบริษัทฯ ตามสัดส่วนการถือหุ้น (Rights Offering) โดยเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นในประเทศไทยและผู้ถือหุ้นในต่างประเทศ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ สงวนสิทธิ์ที่จะไม่เสนอขายหรือจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่ในการเสนอขายนี้ให้แก่ผู้ถือหุ้นรายใด ๆ หากการเสนอขายหรือการจัดสรรหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นรายนั้นจะทำให้หรืออาจทำให้บริษัทฯ มีหน้าที่ตามกฎหมายต่างประเทศ หุ้นสามัญที่ออกใหม่นี้ไม่ได้มีการจดทะเบียน และจะไม่มี การจดทะเบียนภายใต้กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์ของประเทศสหรัฐอเมริกา ปี 1993 (U.S. Securities Act of 1993) ("U.S. Securities Act") และจะไม่มี การเสนอขายและจัดสรรหุ้นที่ออกใหม่ให้แก่บุคคลอเมริกัน (U.S. Persons) ตาม นิยามที่กำหนดใน Regulation S ภายใต้ U.S. Securities Act) หรือให้แก่ผู้ถือหุ้นในประเทศสหรัฐอเมริกา นอกจากนี้ จะไม่มีการขายหรือเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ในประเทศแคนาดา ประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีน ประเทศ แอฟริกาใต้ หรือในประเทศอื่นใดที่การแจกจ่ายเอกสารเหล่านี้จะไม่ถูกต้องตามกฎหมาย หรืออาจทำให้ บริษัทฯ มีหน้าที่ใด ๆ เกินกว่าหน้าที่ตามกฎหมายไทย โดยการเสนอขายและจัดสรรหุ้นที่ออกใหม่ให้แก่ผู้ถือหุ้นใน ประเทศอื่นใดอาจมีขึ้นเฉพาะในกรณีที่บริษัทฯ ได้รับการยกเว้นการขออนุญาตและการจดทะเบียนภายใต้กฎหมาย ของประเทศนั้น ๆ ทั้งนี้ ตามที่บริษัทฯ พิจารณาเห็นสมควร

ข้อมูลที่เผยแพร่โดยบริษัทฯ ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยในระบบ Electronic Company Information Disclosure (ELCID) จนถึงวันสิ้นสุดการจองซื้อในวันที่ 18 กันยายน 2563 ให้ถือเป็น ส่วนหนึ่งของสารสนเทศฉบับนี้

คำนิยาม

บริษัทฯ	บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)
กลุ่มบริษัทฯ	บริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้าของบริษัทฯ
การเสนอขายหุ้น Rights Offering	การจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่จำนวนไม่เกิน 1,066,650,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท เพื่อออกและเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นสามัญเดิมของบริษัทฯ ตามสัดส่วนการถือหุ้น ในการนี้ บริษัทฯ สงวนสิทธิ์ที่จะไม่เสนอขายหรือจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่ในการเสนอขายหุ้น Rights Offering นี้ให้กับผู้ถือหุ้นรายใด ๆ หากการเสนอขายหรือการจัดสรรหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นรายนั้นจะทำให้หรืออาจทำให้บริษัทฯ มีหน้าที่ตามกฎหมายต่างประเทศ
กทท.	การทำเรือแห่งประเทศไทย
กนอ.	การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
กลุ่ม WHA	บริษัทในกลุ่มของบริษัท ดับบลิวเอชเอ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ราคาเสนอขาย	ราคาเสนอขายของหุ้นสามัญที่ออกใหม่ในการเสนอขายหุ้น Rights Offering
สนพ.	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
BPG	บริษัท บุรพา พาวเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
BPH	บริษัท บุรพา พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด
BSE	บริษัท แบงค็อก สمارท เอ็นเนอร์จี จำกัด
BTS	บริษัท บีทีเอส กรุ๊ป โฮลดิ้งส์ จำกัด (มหาชน)
Captive	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าเพียงรายเดียวหรือกลุ่มเดียว
CHEC	China Harbour Engineering Company Limited
DIPWP	Duqm Independent Power & Water Project
DPC	Duqm Power Company ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า DIPWP ภายใต้ GIH
EVN	Vietnam Electricity
GBL	บริษัท กัลฟ์ บีแอล จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP
GBP	บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP
GCG	บริษัท กัลฟ์ จะนะ กรีน จำกัด
GCRN	บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GJP
GEC	บริษัท กัลฟ์ อิเล็กตริก จำกัด (มหาชน)
GIH	Gulf International Holding Pte. Ltd.
GJP	บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด ซึ่งเป็นกิจการร่วมค้าที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 40.0
GKP1	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี1 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GJP
GKP2	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี2 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GJP
GMP	บริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 70.0
GNC	บริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP
GNK2	บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค2 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GJP
GNLL	บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GJP
GNLL2	บริษัท กัลฟ์ เอ็นแอลแอล2 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP
GNNK	บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอ็นเค จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GJP
GNPM	บริษัท กัลฟ์ เอ็นพีเอ็ม จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP

GNRV1	บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP
GNRV2	บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP
GNS	บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GJP
GPD	บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ IPD
GSRC	บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ IPD
GTLC	บริษัท กัลฟ์ เจพี ทีแอลซี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GJP
GTN1	Gulf Tay Ninh 1 Joint Stock Company ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าภายใต้ GIH
GTN2	Gulf Tay Ninh 2 Joint Stock Company ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าภายใต้ GIH
GTS1	บริษัท กัลฟ์ ทีเอส1 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP
GTS2	บริษัท กัลฟ์ ทีเอส2 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP
GTS3	บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP
GTS4	บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP
Gulf HK	Gulf International Investment (Hong Kong) Limited
Gulf Mauritius	Gulf Energy Mauritius Company Limited
Gulf MTP	บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการท่าเรือมาบตาพุด ระยะที่ 3
Gulf Pattani Green	บริษัท กัลฟ์ ปัตตานี กรีน จำกัด
Gulf Solar	บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 75.0
Gulf Solar BV	บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ บีวี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ Gulf Solar
Gulf Solar KKS	บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ เคเคเอส จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ Gulf Solar
Gulf Solar TS1	บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส1 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ Gulf Solar
Gulf Solar TS2	บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส2 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ Gulf Solar
Gulf WHA MT	บริษัท กัลฟ์ ดับบลิวเอชเอ เอ็มที จำกัด หน่วยงานก๊าซธรรมชาติ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 35.0
GEI	บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
GEV	Gulf Energy (Vietnam) Limited Liability Company
Gulf LNG	บริษัท กัลฟ์ แอลเอ็นจี จำกัด
GUT	บริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GJP
GVTP	บริษัท กัลฟ์ วีทีพี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP
HKH	บริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด
HKP	บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด
INTUCH	Intouch Holdings Public Company Limited
IPD	บริษัท อินดิเพนเดนท เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 70.0
IPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer) ซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. มากกว่า 90 เมกะวัตต์
JPHT	J-Power Holdings (Thailand) Company Limited
J-Power	กลุ่ม J-Power (ได้แก่ กลุ่มของ Electric Power Development Co., Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายญี่ปุ่น) ซึ่งรวมถึง JPHT
Kolpos	Kolpos Pte. Ltd.
Marafiq	Centralised Utilities Company L.L.C.
Mekong	Mekong Wind Power Joint Stock Company
MIT-Power	บริษัท มิตรพาวเวอร์ แคปปิตอล (ไทยแลนด์) จำกัด
Mitsui & Co.	Mitsui & Co., Ltd. และบริษัทในกลุ่ม ซึ่งรวมถึง MIT Power

MITG	บริษัท เอ็มไอทีจี (ไทยแลนด์) จำกัด
NPS	บริษัท เนชั่นแนล พาวเวอร์ซีฟพลาย จำกัด (มหาชน)
Oman Oil	Oman Oil Company S.A.O.C.
One Bangkok	โครงการอสังหาริมทรัพย์ขนาดใหญ่ที่ร่วมทุนระหว่างบริษัท ทีซีซี แอสเซ็ทส์ (ประเทศไทย) จำกัด และบริษัท เฟรเซอร์ส พร็อพเพอร์ตี้ โฮลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด
PDP2018	แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580
PPP	การร่วมทุนระหว่างภาครัฐและเอกชน (Public Private Partnership)
PTT Tank	บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด
RATCH	บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
SPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (Small Power Producer) ซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. มากกว่า 10 เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน 90 เมกะวัตต์
STEC	บริษัท ซีโน-ไทย เอ็นจิเนียริง แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด (มหาชน)
TGES	Tokyo Gas Engineering Solutions Corporation
U.S. Securities Act	U.S. Securities Act of 1933
VSPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (Very Small Power Producer) ซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์
WHA Energy	บริษัท ดับบลิวเอชเอ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
WHA NGD2	บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอ็นจิเนียริง จำกัด
WHA NGD4	บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอ็นจิเนียริง จำกัด
WHAUP	บริษัท ดับบลิวเอชเอ ยูทิลิตี้ส์ แอนด์ พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ส่วนที่ 1 – ข้อมูลการจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่

- 1 วัน เดือน ปี และครั้งที่ของการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ และการประชุมผู้ถือหุ้นที่มีมติอนุมัติการจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่ในการเสนอขายหุ้น Rights Offering

การประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 10/2563 เมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม 2563

การประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2563 เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2563

- 2 รายละเอียดการจัดสรรหุ้นสามัญออกที่ใหม่ในการเสนอขายหุ้น Rights Offering

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 10/2563 ซึ่งได้มีการประชุมเมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม 2563 ได้มีมติอนุมัติให้นำเสนอต่อที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2563 ของบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ซึ่งได้มีการประชุมเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2563 เวลา 14.00 น. ณ ห้องแอสทีนี คริสตัล ฮอลล์ ชั้น 3 โรงแรมดิ แอสทีนี โฮเทล แบงค็อก เลขที่ 61 ถนนวิทย์ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร ซึ่งได้มีมติอนุมัติการจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่จำนวนไม่เกิน 1,066,650,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท เพื่อออกและเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นสามัญเดิมของบริษัทฯ ตามสัดส่วนการถือหุ้น (Rights Offering) ในการนี้ บริษัทฯ สงวนสิทธิ์ที่จะไม่เสนอขายหรือจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่ในการเสนอขายหุ้น Rights Offering นี้ให้กับผู้ถือหุ้นรายใด ๆ หากการเสนอขายหรือการจัดสรรหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นรายนั้นจะทำให้หรืออาจทำให้บริษัทฯ มีหนี้ที่ตามกฎหมายต่างประเทศ (“การเสนอขายหุ้น Rights Offering”)

บริษัทฯ ได้กำหนดให้วันกำหนดรายชื่ผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิได้รับการเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ในการเสนอขายหุ้น Rights Offering (Record Date) คือวันที่ 7 สิงหาคม 2563 โดยกำหนดราคาเสนอขายของหุ้นสามัญที่ออกใหม่ในการเสนอขายหุ้น Rights Offering (“ราคาเสนอขาย”) หุ้นละ 30 บาท และอัตราส่วนหุ้นสามัญเดิม 10 หุ้นต่อ 1 หุ้นสามัญที่ออกใหม่ ในกรณีที่พิเศษของหุ้นให้พิเศษของหุ้นนั้นทั้ง และกำหนดวันจองซื้อและชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ในการเสนอขายหุ้น Rights Offering ตั้งแต่วันที่ 14 กันยายน 2563 ถึงวันที่ 18 กันยายน 2563 (รวมทั้งสิ้น 5 วันทำการ) ตามที่บริษัทฯ ได้ประกาศและแจ้งต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม 2563 ซึ่งมีรายละเอียดการเสนอขายและจัดสรรดังนี้

ประเภทของหุ้นที่เสนอขาย	หุ้นสามัญ
ทุนจดทะเบียนก่อนการเพิ่มทุน	10,666,500,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ 10,666,500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท
ทุนชำระแล้วก่อนการเพิ่มทุน	10,666,500,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ 10,666,500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท
ทุนจดทะเบียนภายหลังการเพิ่มทุน	11,733,150,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ 11,733,150,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท
ทุนที่จะชำระเพิ่มสำหรับการเสนอขายหุ้น Rights Offering (กรณีที่มี)	1,066,650,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ 1,066,650,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท

การจองซื้อและจัดสรรหุ้นสามัญที่ ออกใหม่ในการเสนอขายหุ้น Rights Offering (ทั้งจำนวน)	
ทุนชำระแล้วภายหลังการเพิ่มทุน (กรณีที่มีการจองซื้อและจัดสรรหุ้น สามัญที่ออกใหม่ในการเสนอขาย หุ้น Rights Offering ทั้งจำนวน)	11,733,150,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ 11,733,150,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท
จำนวนหุ้นสามัญที่ออกใหม่ในการ เสนอขายหุ้น Rights Offering ที่ จัดสรร	ไม่เกิน 1,066,650,000 หุ้น
ราคาเสนอขายต่อหุ้น	30 บาทต่อหุ้น ซึ่งเป็นราคาที่คำนวณมาจากราคาถัวเฉลี่ยถ่วง น้ำหนักของหุ้นของบริษัทฯ ในช่วงเวลา 15 วันที่มีการซื้อขาย ติดต่อกันก่อนหน้าวันที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ หักด้วย ส่วนลดจำนวนประมาณร้อยละ 21.37
อัตราส่วนการจัดสรรหุ้น	หุ้นสามัญเดิม 10 หุ้นต่อ 1 หุ้นสามัญที่ออกใหม่
วิธีการจัดสรร	บริษัทฯ จะจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่จำนวนไม่เกิน 1,066,650,000 หุ้น เพื่อเสนอขายให้กับผู้ถือหุ้นสามัญเดิมของ บริษัทฯ ตามสัดส่วนการถือหุ้น ในอัตราส่วนหุ้นสามัญเดิม 10 หุ้น ต่อ 1 หุ้นสามัญที่ออกใหม่ ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นให้บดเคี้ยวของหุ้น นั้นทิ้ง และผู้ถือหุ้นสามารถจองซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่เกินกว่า สิทธิได้ โดยให้จัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่ที่ไม่ได้รับการจองซื้อใน การจัดสรรครั้งแรกที่เหลือให้แก่ผู้ถือหุ้นที่จองซื้อเกินกว่าสิทธิและ ชำระราคาค่าจองซื้อหุ้นครบถ้วนแล้วทุกราย โดยการจัดสรรหุ้นที่ เหลือให้เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ถือหุ้นที่จองซื้อเกิน กว่าสิทธิแต่ละรายนั้นทุกรอบไป

3 รายละเอียดวิธีการจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่

บริษัทฯ จะจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่ให้กับผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ ตามสัดส่วนการถือหุ้นโดยมี
รายละเอียดดังต่อไปนี้

- 3.1 กรณีที่ผู้ถือหุ้นจองซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ตามสิทธิหรือน้อยกว่าสิทธิที่ได้รับจัดสรร ผู้ถือหุ้นที่แสดงความ
ประสงค์จะจองซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ดังกล่าวจะได้รับการจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่ตามจำนวนที่จองซื้อทั้ง
จำนวน
- 3.2 กรณีที่ผู้ถือหุ้นประสงค์จะจองซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่เกินสิทธิที่ได้รับจัดสรร ผู้ถือหุ้นดังกล่าวจะต้องแจ้ง
ความประสงค์ในการจองซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่เกินสิทธิในใบจองซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ในคราวเดียวกัน
กับการจองซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ตามสิทธิ

- 1) ในกรณีที่มิหุ้นเหลือจากการจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ ตามสัดส่วนการถือหุ้นในรอบแรกในจำนวนมากกว่าหรือเท่ากับจำนวนหุ้นที่มีผู้ถือหุ้นเดิมจองซื้อเกินกว่าสิทธิ บริษัทฯ จะจัดสรรหุ้นที่เหลือดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหุ้นที่จองซื้อหุ้นเกินกว่าสิทธิตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมและได้ชำระค่าจองซื้อหุ้นครบถ้วนตามจำนวนที่แสดงความจำนงจองซื้อเกินกว่าสิทธิทั้งหมดทุกราย
- 2) ในกรณีที่มิหุ้นเหลือจากการจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ ตามสัดส่วนการถือหุ้นในรอบแรกในจำนวนน้อยกว่าจำนวนหุ้นที่มีผู้ถือหุ้นเดิมจองซื้อเกินกว่าสิทธิ บริษัทฯ จะจัดสรรหุ้นที่เหลือดังกล่าวตามขั้นตอนดังต่อไปนี้
 - 2.1) บริษัทฯ จะจัดสรรหุ้นที่เหลือดังกล่าวโดยนำสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ที่จองซื้อเกินกว่าสิทธิแต่ละรายมาคูณด้วยจำนวนหุ้นที่เหลือ ผลลัพธ์จากการคำนวณจะเท่ากับจำนวนหุ้นที่ผู้ที่จองซื้อเกินกว่าสิทธิแต่ละรายมีสิทธิที่จะได้รับการจัดสรร ในกรณีที่มิเศษของหุ้นให้พิเศษของหุ้นนั้นทั้ง อย่างไรก็ตาม จำนวนหุ้นที่จะได้รับการจัดสรรจะต้องไม่เกินจำนวนหุ้นที่ผู้ถือหุ้นแต่ละรายได้จองซื้อและชำระราคาค่าจองซื้อครบถ้วนแล้ว
 - 2.2) ในกรณีที่ยังมีหุ้นคงเหลือหลังจากการจัดสรรตามข้อ 2.1) บริษัทฯ จะจัดสรรหุ้นที่เหลือดังกล่าวให้แก่ผู้ที่จองซื้อเกินกว่าสิทธิแต่ละรายซึ่งยังได้รับการจัดสรรไม่ครบตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ที่จองซื้อเกินกว่าสิทธิ โดยนำสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ที่จองซื้อเกินกว่าสิทธิแต่ละรายนั้นมาคูณด้วยจำนวนหุ้นที่คงเหลือนั้น ผลลัพธ์จากการคำนวณจะเท่ากับจำนวนหุ้นที่ผู้ที่จองซื้อเกินกว่าสิทธิแต่ละรายมีสิทธิที่จะได้รับการจัดสรร ในกรณีที่มิเศษของหุ้นให้พิเศษของหุ้นนั้นทั้ง อย่างไรก็ตาม จำนวนหุ้นที่จะได้รับการจัดสรรจะต้องไม่เกินจำนวนหุ้นที่ผู้ถือหุ้นแต่ละรายได้จองซื้อและชำระราคาค่าจองซื้อครบถ้วนแล้ว ทั้งนี้ บริษัทฯ จะจัดสรรหุ้นให้แก่ผู้ที่จองซื้อเกินกว่าสิทธิตามวิธีการในข้อนี้จนกว่าไม่มีหุ้นเหลือจากการจัดสรร

กรณีการจองซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ในการเสนอขายหุ้น Rights Offering นี้ส่งผลให้ผู้จองซื้อรายใดถือหุ้นถึงหรือข้ามจุดที่กฎหมายกำหนดให้ต้องทำคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ทั้งหมดของบริษัทฯ ผู้จองซื้อที่มีหน้าที่ต้องดำเนินการตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้ บริษัทฯ สงวนสิทธิที่จะไม่เสนอขายหรือจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่ในการเสนอขายหุ้น Rights Offering นี้ให้กับผู้ถือหุ้นรายใด ๆ หากการเสนอขายหรือการจัดสรรหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นรายนั้นจะทำให้หรืออาจทำให้บริษัทฯ มีหน้าที่ตามกฎหมายต่างประเทศ โดยบริษัทฯ ได้พิจารณาว่าจะไม่มีการเสนอขายหรือจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่ในการเสนอขายหุ้น Rights Offering ให้แก่บุคคลอเมริกัน (U.S. Persons) ตามนิยามที่กำหนดใน Regulation S ภายใต้ U.S. Securities Act) หรือให้แก่ผู้ถือหุ้นในประเทศสหรัฐอเมริกา ประเทศแคนาดา ประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีน ประเทศแอฟริกาใต้ และประเทศอื่นใดตามที่บริษัทฯ พิจารณาเห็นสมควร

ในการนี้ ให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และ/หรือบุคคลที่ประธานเจ้าหน้าที่บริหารมอบหมาย เป็นผู้มีอำนาจในการดำเนินการใด ๆ ที่เกี่ยวกับการจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่ดังกล่าว ซึ่งรวมถึง (แต่ไม่จำกัดเพียง)

1. การกำหนด หรือแก้ไขเงื่อนไข และรายละเอียดใด ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการเสนอขายหุ้น Rights Offering ซึ่งรวมไปถึง
 - (i) จำนวนหุ้นสามัญที่ออกใหม่ที่จะจัดสรรแก่ผู้ถือหุ้นเดิม

- (ii) วันกำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิได้รับการเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ในการเสนอขายหุ้น Rights Offering (Record Date)
 - (iii) การจะไม่เสนอขายหรือจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่ในการเสนอขายหุ้น Rights Offering นี้ให้กับ ผู้ถือหุ้นรายใด หากการเสนอขายหรือการจัดสรรหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นรายนั้นจะทำให้หรืออาจทำให้บริษัท มีหน้าที่ตามกฎหมายต่างประเทศ
 - (iv) อัตราส่วนการเสนอขายสำหรับการเสนอขายหุ้น Rights Offering (กล่าวคือ อัตราส่วนหุ้นสามัญเดิมต่อหุ้นสามัญที่ออกใหม่)
 - (v) ราคาเสนอขายและการคำนวณราคาเสนอขายสำหรับการเสนอขายหุ้น Rights Offering
 - (vi) วิธีการจัดสรรหุ้นที่มีการจองซื้อเกินกว่าสิทธิ
 - (vii) ระยะเวลาการจองซื้อและการชำระราคาหุ้นในการเสนอขายหุ้น Rights Offering และ
 - (viii) เงื่อนไขและรายละเอียดอื่นใดที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการข้างต้นการเข้าเจรจาตกลงและลงนามในเอกสารและสัญญาต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งดำเนินการต่าง ๆ อันเกี่ยวเนื่องกับการจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่ข้างต้น
2. การเข้าเจรจาตกลงและลงนามในเอกสารและสัญญาต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งดำเนินการต่าง ๆ อันเกี่ยวเนื่องกับการจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่ข้างต้น
 3. การลงนามในคำขออนุญาตและขอผ่อนผัน รวมถึงคำขอหลักฐานใด ๆ อันเกี่ยวเนื่องกับการจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่ข้างต้น รวมทั้งการจัดเตรียมการและการยื่นคำขออนุญาตและขอผ่อนผัน รวมถึงเอกสารและหลักฐาน ต่อหน่วยงานผู้มีอำนาจหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง การจดทะเบียนหุ้นสามัญที่ออกใหม่เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และให้มีอำนาจดำเนินการใด ๆ อันจำเป็นสำหรับการจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่ข้างต้น
 4. การแต่งตั้งและมอบหมายบุคคลอื่นที่มีความเหมาะสมให้เป็นผู้รับมอบอำนาจช่วงในการดำเนินการต่าง ๆ ข้างต้น
- 4 **วันกำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิได้รับการเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ในการเสนอขายหุ้น Rights Offering (Record Date)**
- วันที่ 7 สิงหาคม 2563
- 5 **กำหนดวันจองซื้อและรับชำระเงินค่าหุ้นสามัญที่ออกใหม่ในการเสนอขายหุ้น Rights Offering**
- ตั้งแต่วันที่ 9.00 น. ถึง 16.00 น. ของวันที่ 14 กันยายน 2563 ถึงวันที่ 18 กันยายน 2563 (รวมทั้งสิ้น 5 วันทำการ)
- 6 **วัตถุประสงค์ของการเพิ่มทุน**
- 6.1 เพื่อนำเงินไปลงทุนในโครงการที่อยู่ในแผนงาน เช่น โครงการพลังงานหมุนเวียนในประเทศเวียดนาม พลังงานลมในประเทศเยอรมนี โครงการโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค เช่น โครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) โครงการพัฒนาท่าเรือแหลมฉบัง ระยะที่ 3 โครงการทางหลวง

พิเศษระหว่างเมือง โครงการก๊าซธรรมชาติในประเทศโอมาน โครงการโรงไฟฟ้าหินกอง โครงการโรงไฟฟ้า
บุรพาพาเวอร์ และเพื่อนำเงินไปใช้ในการขยายธุรกิจในอนาคต โดยบริษัทฯ มองโอกาสในการขยายธุรกิจไป
ในเอเชีย ยุโรป อเมริกา และอื่น ๆ

6.2 เงินเพิ่มทุนบางส่วนจะถูกนำไปชำระคืนเงินกู้ยืมที่มีอยู่ เพื่อเป็นการลดภาระดอกเบี้ย

6.3 ใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในกิจการของบริษัทฯ

7 ประโยชน์ที่บริษัทฯ พึงจะได้จากการเพิ่มทุนและการจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่ในการเสนอขาย หุ้น Rights Offering

7.1 เพื่อปรับโครงสร้างทางการเงินของบริษัทฯ ให้มีความแข็งแกร่ง โดยทำให้อัตราหนี้สินต่อทุนอยู่ในระดับที่
เหมาะสม และเพิ่มศักยภาพในการขยายธุรกิจในอนาคตทั้งในประเทศและต่างประเทศ

7.2 เพื่อลดภาระดอกเบี้ยจ่ายของบริษัทฯ

7.3 เพื่อเพิ่มสภาพคล่องทางการเงินให้แก่บริษัทฯ ตลอดจนช่วยเพิ่มเงินทุนหมุนเวียนสำหรับการดำเนินธุรกิจ

8 นโยบายเงินปันผลและสิทธิในการรับเงินปันผลของหุ้นสามัญที่ออกใหม่

8.1 นโยบายเงินปันผล

บริษัทฯ มีนโยบายการจ่ายเงินปันผลในอัตราไม่ต่ำกว่าร้อยละ 30 ของกำไรสุทธิตามงบการเงิน
เฉพาะกิจการของบริษัทฯ หลังหักภาษี ทุนสำรองตามที่กฎหมายกำหนด และภาระผูกพันตามเงื่อนไขของ
สัญญาเงินกู้ ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ โดยขึ้นอยู่กับผลการ
ดำเนินงาน กระแสเงินสด ความจำเป็นในการลงทุน เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม
และความเหมาะสมอื่น ๆ ในอนาคตของบริษัทฯ โดยเมื่อคณะกรรมการบริษัทฯ มีมติเห็นชอบให้จ่ายเงินปัน
ผลประจำปีแล้ว จะต้องนำเสนอเพื่อขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผล
ระหว่างกาล ซึ่งคณะกรรมการบริษัทฯ มีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลได้และให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้น
ทราบในการประชุมคราวต่อไป

ผู้จองซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่จะมีสิทธิรับเงินปันผลจากการดำเนินงานของบริษัทฯ เริ่มตั้งแต่วันที่ผู้
จองซื้อได้รับการจดทะเบียนเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ แล้ว โดยมีชื่อปรากฏเป็นผู้ถือหุ้นในทะเบียนผู้ถือหุ้นของ
บริษัทฯ และบริษัทฯ มีการประกาศจ่ายเงินปันผล ทั้งนี้ การจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ ขึ้นอยู่กับผลการ
ดำเนินงานและเป็นไปตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง

8.2 อื่น ๆ

-ไม่มี-

9 รายละเอียดอื่นที่จำเป็นสำหรับใช้ประกอบการตัดสินใจลงทุนในหุ้นสามัญที่ออกใหม่ของบริษัทฯ

9.1 ผลกระทบต่อราคาตลาดของหุ้น (Price Dilution)

ภายหลังการจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ ตามสัดส่วนการถือหุ้น
ผลกระทบต่อนราคาหุ้นของบริษัทฯ ขึ้นอยู่กับจำนวนการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ของผู้ถือหุ้นเดิมแต่ละ
ราย ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นเดิมทุกรายไม่ใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ จะไม่มีผลกระทบต่อราคาหุ้นของบริษัทฯ

แต่ในกรณีผู้ถือหุ้นเดิมทุกรายใช้สิทธิตามที่มืออยู่ครบทั้งจำนวน จะมีผลกระทบต่อราคาของหุ้นของบริษัทฯ ซึ่งจะลดลงในอัตราประมาณร้อยละ 1.94 โดยสามารถคำนวณผลกระทบได้ดังนี้

$$\begin{aligned}
 &= \frac{\text{ราคาตลาดก่อนเสนอขาย} - \text{ราคาตลาดหลังเสนอขาย}}{\text{ราคาตลาดก่อนเสนอขาย}} \\
 &= \frac{38.15 - 37.41}{38.15} \\
 &= \text{ประมาณร้อยละ 1.94}
 \end{aligned}$$

ราคาตลาดก่อนเสนอขาย:

ราคาถ้วยเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญในตลาดหลักทรัพย์ฯ 15 วันทำการติดต่อกันก่อนวันประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ในวันที่ 23 กรกฎาคม 2563 (ระหว่างวันที่ 1 กรกฎาคม 2563 ถึงวันที่ 22 กรกฎาคม 2563 คิดเป็นราคาเท่ากับ 38.15 บาทต่อหุ้น)

ราคาตลาดหลังเสนอขาย

$$\begin{aligned}
 &= \frac{(\text{ราคาตลาดก่อนเสนอขาย} \times \text{จำนวนหุ้นที่ชำระแล้ว}) + (\text{ราคาเสนอขาย} \times \text{จำนวนหุ้นที่เสนอขาย})}{\text{จำนวนหุ้นที่ชำระแล้ว} + \text{จำนวนหุ้นที่เสนอขาย}} \\
 &= \frac{(38.15 \times 10,666,500,000) + (30 \times 1,066,650,000)}{10,666,500,000 + 1,066,650,000} \\
 &= 37.41 \text{ บาทต่อหุ้น}
 \end{aligned}$$

9.2 ผลกระทบต่อสัดส่วนการถือหุ้น (Control Dilution)

ภายหลังการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่เสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ ตามสัดส่วนการถือหุ้น ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นเดิมทุกรายใช้สิทธิจองซื้อหุ้นเพิ่มทุนตามสิทธิที่มีอยู่ครบทั้งจำนวน จะไม่เกิดผลกระทบต่อสิทธิการออกเสียงของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ

อย่างไรก็ดี ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นรายใดไม่ใช้สิทธิจองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนตามสิทธิที่ตนมีอยู่เลย และผู้ถือหุ้นอื่นใช้สิทธิจองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนตามสิทธิที่มีอยู่และ/หรือจองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนเกินกว่าสิทธิ จนมีการจองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนครบทั้งจำนวน จะเกิดผลกระทบต่อสิทธิการออกเสียงของผู้ถือหุ้นรายดังกล่าว ซึ่งจะมีสิทธิการออกเสียงลดลงประมาณร้อยละ 9.09 โดยสามารถคำนวณได้ดังนี้

$$\begin{aligned}
 &= \frac{\text{จำนวนหุ้นที่เสนอขาย}}{\text{จำนวนหุ้นที่ชำระแล้ว} + \text{จำนวนหุ้นที่เสนอขาย}} \\
 &= \frac{1,066,650,000}{10,666,500,000 + 1,066,650,000} \\
 &= \text{ประมาณร้อยละ 9.09}
 \end{aligned}$$

9.3 ผลกระทบต่อส่วนแบ่งกำไร (Earnings per share dilution)

$$= \frac{\text{EPS ก่อนเสนอขาย} - \text{EPS หลังเสนอขาย}}{\text{EPS ก่อนเสนอขาย}}$$

$$= \frac{0.3242 - 0.2947}{0.3242}$$

$$= \text{ประมาณร้อยละ 9.09}$$

$$\text{โดย EPS ก่อนเสนอขาย} = \frac{\text{กำไรสุทธิ}}{\text{จำนวนหุ้นที่ชำระแล้ว}}$$

$$= \frac{3,458,123,712}{10,666,500,000}$$

$$= 0.3242 \text{ บาทต่อหุ้น}$$

$$\text{โดย EPS หลังเสนอขาย} = \frac{\text{กำไรสุทธิ}}{\text{จำนวนหุ้นที่ชำระแล้ว} + \text{จำนวนหุ้นที่เสนอขาย}}$$

$$= \frac{3,458,123,712}{10,666,500,000 + 1,066,650,000}$$

$$= 0.2947 \text{ บาทต่อหุ้น}$$

กำไรสุทธิคิดจากกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทฯ 12 เดือนย้อนหลัง ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2562 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2563

ทั้งนี้ เมื่อเปรียบเทียบประโยชน์ที่ผู้ถือหุ้นจะได้รับจากการเพิ่มทุนและการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ กับผลกระทบต่อส่วนแบ่งกำไรหรือสิทธิออกเสียงของผู้ถือหุ้นหรือกำไรต่อหุ้นตามรายละเอียดข้างต้น คณะกรรมการบริษัทฯ เห็นว่าการเพิ่มทุนและการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ ให้ประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นมากกว่าผลกระทบต่อส่วนแบ่งกำไรหรือสิทธิออกเสียงของผู้ถือหุ้นหรือกำไรต่อหุ้น เนื่องจากการเพิ่มทุนและการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ จะทำให้บริษัทฯ สามารถส่งเสริมให้ฐานะทางการเงินของบริษัทฯ มีความแข็งแกร่งขึ้น เนื่องจากบริษัทฯ จะมีเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินกิจการอย่างต่อเนื่องเพื่อความคล่องตัวในการดำเนินกิจการของบริษัทฯ ในอนาคต

10 ความเห็นของคณะกรรมการบริษัทฯ เกี่ยวกับการเพิ่มทุน หรือการเสนอขายหุ้น Rights Offering

10.1 เหตุผลและความจำเป็นของการเพิ่มทุน

คณะกรรมการบริษัทฯ มีความเห็นว่าบริษัทฯ มีความจำเป็นที่จะต้องดำเนินการเพิ่มทุนจดทะเบียนและจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น โดยบริษัทฯ จะนำเงินที่ได้รับจากการเสนอขายหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวไปใช้เพื่อวัตถุประสงค์ตามรายละเอียดที่กล่าวมาในข้อ 6 ข้างต้น

10.2 ความเป็นไปได้ของแผนการใช้เงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้น

บริษัทฯ คาดว่าจะดำเนินการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น รวมทั้งได้รับเงินจากการจัดสรรหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวภายในเดือนกันยายน 2563 โดยบริษัทฯ จะนำเงินที่ได้รับจากการเพิ่มทุนดังกล่าวไปใช้เพื่อวัตถุประสงค์ตามรายละเอียดที่กล่าวมาในข้อ 6 ข้างต้น

10.3 ความเหมาะสมผลของการเพิ่มทุน และแผนการใช้เงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้น และโครงการที่จะดำเนินการ รวมทั้งความเพียงพอของแหล่งเงินทุนในกรณีที่เงินได้จากการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนตามสัดส่วนการถือหุ้นไม่ครอบคลุมงบประมาณทั้งหมดที่ต้องใช้ในการดำเนินการตามแผน

คณะกรรมการบริษัทฯ มีความเห็นว่าการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นมีความเหมาะสม สมเหตุสมผลและเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นทั้งหมด เนื่องจากทำให้โครงสร้างทางการเงินของบริษัทฯ แข็งแกร่งยิ่งขึ้น พร้อมสำหรับการขยายธุรกิจในอนาคต และเพื่อเป็นเงินทุนหมุนเวียนในกิจการของบริษัทฯ

10.4 ผลกระทบที่คาดว่าจะเกิดขึ้นต่อการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ ตลอดจนฐานะการเงิน และผลการดำเนินงานของบริษัทฯ อันเนื่องจากการเพิ่มทุนและการดำเนินการตามแผนการใช้เงิน หรือโครงการ

คณะกรรมการบริษัทฯ มีความเห็นว่าการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นตามสัดส่วนเป็นการดำเนินการตามแผนการจัดหาแหล่งเงินทุนของบริษัทฯ ซึ่งจะทำให้บริษัทฯ สามารถนำเงินที่ได้จากการเพิ่มทุนไปใช้เพื่อวัตถุประสงค์ตามรายละเอียดที่กล่าวมาในข้อ 6 ข้างต้น ซึ่งการดำเนินการตามที่กล่าวมานี้จะเป็นประโยชน์ต่อบริษัทฯ และไม่ส่งผลกระทบในทางลบต่อการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ ตลอดจนฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ

ส่วนที่ 2 – ข้อมูลเบื้องต้นของบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

1 ชื่อและสถานที่ตั้งของบริษัทจดทะเบียน

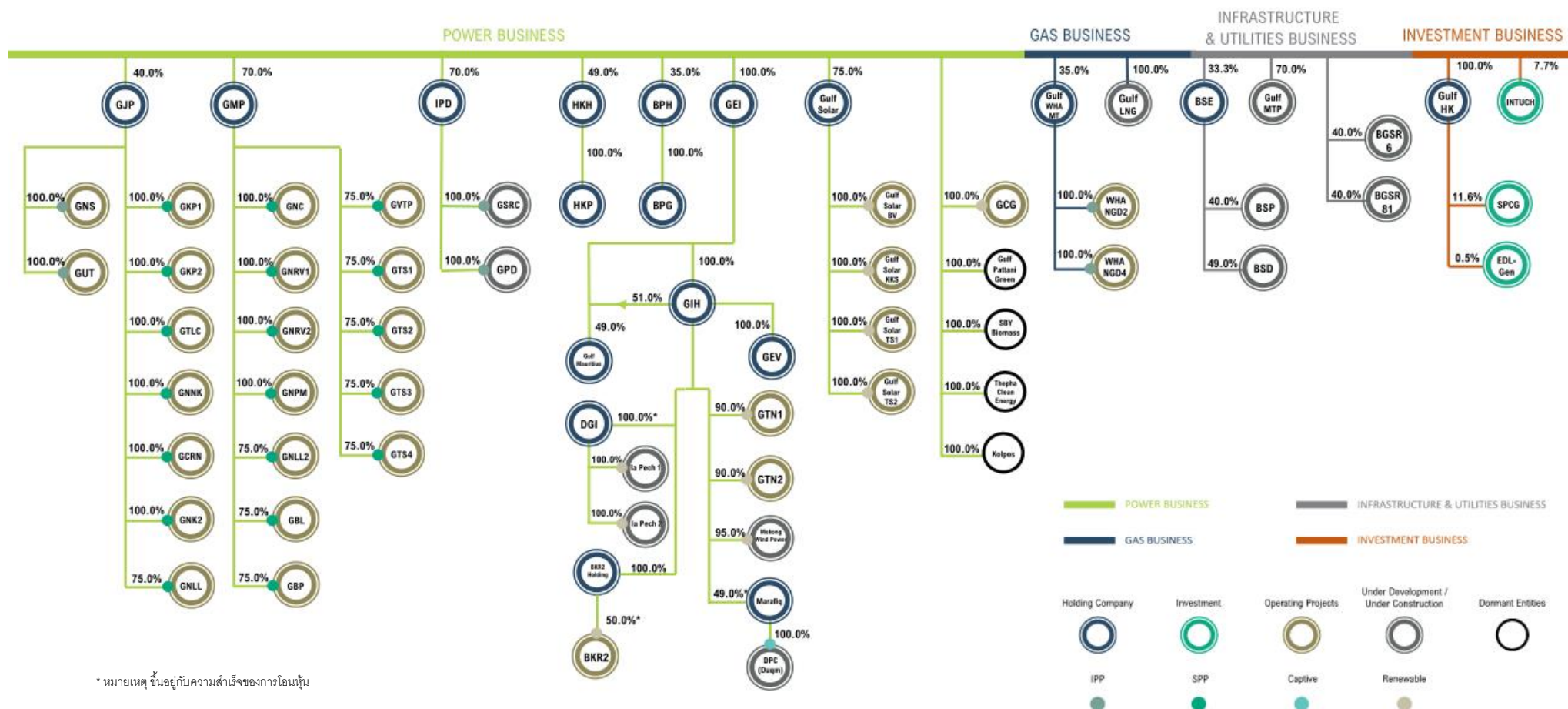
ชื่อ	บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)
ที่อยู่	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้น 11 ถนนวิทยุ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330
โทรศัพท์	02-080-4499
โทรสาร	02-080-4455
เลขทะเบียนบริษัท	0107560000231
เว็บไซต์	www.gulf.co.th
ทุนจดทะเบียนเดิม ¹	10,666,500,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ 10,666,500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท
ทุนชำระแล้วเดิม	10,666,500,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ 10,666,500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท

หมายเหตุ: 1 ทุนจดทะเบียนเดิม ก่อนมีการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2563 เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2563 เพื่อพิจารณาอนุมัติการจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่ของบริษัทฯ จำนวนไม่เกิน 1,066,650,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท เพื่อรองรับการเสนอขายหุ้น Rights Offering ทั้งนี้ ภายหลังจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2563 ได้อนุมัติการจัดสรรหุ้นสามัญที่ออกใหม่ดังกล่าว และบริษัทฯ ได้จดทะเบียนแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิเรื่องทุนจดทะเบียน เพื่อให้สอดคล้องกับการเพิ่มทุนจดทะเบียนเสร็จสิ้นแล้ว ทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ ภายหลังจากการเพิ่มทุนจะเท่ากับ 11,733,150,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ 11,733,150,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท

2 ประเภทกิจการและลักษณะการประกอบธุรกิจ และรายละเอียดอื่น ๆ ที่สำคัญ

2.1 ประเภทกิจการและลักษณะการประกอบธุรกิจ รวมถึงผลิตภัณฑ์หรือบริการหลัก

โครงสร้างการถือหุ้นของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้าของบริษัทฯ (“กลุ่มบริษัทฯ”) ณ วันที่ 14 สิงหาคม 2563



* หมายถึง ขึ้นอยู่กับความสำเร็จของการลงทุน

บริษัท ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจหลักด้านการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ใอน้ำ และน้ำเย็น และธุรกิจอื่น ๆ และเป็นหนึ่งในผู้ประกอบการธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าภาคเอกชนรายใหญ่ที่สุดของประเทศไทย โดย ณ วันที่ 14 สิงหาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง (Installed Capacity) ของทั้งโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วและโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและพัฒนาทั้งหมดที่จะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ภายในปี 2570 รวม 14,385.1 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ 8,097.8 เมกะวัตต์ ปัจจุบันบริษัทฯ ได้มุ่งเน้นกลยุทธ์ในการแสวงหาโอกาสขยายธุรกิจโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ พลังงานหมุนเวียน และธุรกิจอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงาน ทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเฉพาะอย่างยิ่งในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิกในกลุ่มประเทศเพื่อนบ้านคือ เวียดนาม ลาว เมียนมาร์ และกัมพูชา รวมไปถึงภูมิภาคอื่น ๆ เช่น ภูมิภาคตะวันออกกลาง ประเทศโอมาน และยุโรป เป็นต้น

นอกจากการลงทุน พัฒนา ก่อสร้าง และดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าแล้ว บริษัทฯ ยังได้ขยายธุรกิจไปยังธุรกิจที่เกี่ยวข้องอื่น ๆ ได้แก่ ธุรกิจก๊าซ และธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค โดย ณ วันที่ 14 สิงหาคม 2563 โครงสร้างการลงทุนในธุรกิจของบริษัทฯ ผ่านบริษัทย่อยและบริษัทร่วม สามารถสรุปได้ดังนี้

2.1.1 ธุรกิจพลังงานไฟฟ้า

(ก) ธุรกิจโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

- โครงการ Small Power Producer (“SPP”) ภายใต้ GMP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ซึ่ง MIT-Power (บริษัทในกลุ่ม Mitsui) และบริษัทฯ ถือหุ้นใน GMP จำนวน ร้อยละ 30.00 และร้อยละ 70.00 ตามลำดับ GMP เป็นเจ้าของและดำเนินโครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เรียบร้อยแล้ว จำนวน 12 โครงการ ได้แก่ GVTP GTS1 GTS2 GTS3 GTS4 GNC GBL GBP GNLL2 GNPM GNRV1 และ GNRV2 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 1,563.4 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ 911.4 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ GMP ถือหุ้นจำนวนร้อยละ 100.00 ใน GNC GNPM GNRV1 และ GNRV2 และถือหุ้นจำนวนร้อยละ 74.99 ใน GVTP GTS1 GTS2 GTS3 GTS4 และ GNLL2 โดยมี WHA Energy (บริษัทย่อยของ WHAUP) ถือหุ้นที่เหลือจำนวนร้อยละ 25.01 สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า GBL และ GBP นั้น GMP ถือหุ้นจำนวนร้อยละ 75.00 และบริษัทไทยอินดัสเตรียล เอสเตท จำกัด ถือหุ้นจำนวนร้อยละ 25.00
- โครงการ Independent Power Producer (“IPP”) ภายใต้ IPD ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ซึ่ง MIT-Power (บริษัทในกลุ่ม Mitsui) และบริษัทฯ ถือหุ้นใน IPD จำนวน ร้อยละ 30.00 และร้อยละ 70.00 ตามลำดับ โดยบริษัทฯ ได้รับเงินปันผลร้อยละ 75.00 จากจำนวนเงินปันผลทั้งหมดที่ IPD จ่ายในแต่ละครั้ง IPD เป็นเจ้าของและดำเนินโครงการ IPP ก๊าซธรรมชาติจำนวน 2 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้า GSRC และ GPD มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 5,300.0 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ 3,710.0 เมกะวัตต์ โดย IPD ถือหุ้นจำนวนร้อยละ 100.00 ในโครงการโรงไฟฟ้า GSRC และ GPD ซึ่งโครงการเหล่านี้มีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ระหว่างปี 2564-2567

- โครงการ IPP และ SPP ภายใต้ GJP ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของบริษัทฯ ซึ่ง JPHT (บริษัทในกลุ่ม J-Power) และบริษัทฯ ถือหุ้นใน GJP จำนวนร้อยละ 60.00 และร้อยละ 40.00 ตามลำดับ GJP เป็นเจ้าของและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เรียบร้อยแล้ว จำนวน 9 โครงการ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวมทั้งสิ้น 4,236.6 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ 1,682.3 เมกะวัตต์ แบ่งออกเป็น โครงการ IPP จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้า GNS และ GUT และโครงการ SPP จำนวน 7 โครงการ ได้แก่ GKP1 GKP2 GTLC GNNK GCRN GNK2 และ GNLL โดย GJP ถือหุ้นจำนวนร้อยละ 100.00 ในทุกโครงการ ยกเว้น โครงการโรงไฟฟ้า GNLL ที่ GJP ถือหุ้นจำนวนร้อยละ 74.99 และ WHA Energy (บริษัทย่อยของ WHAUP) ถือหุ้นที่เหลือจำนวนร้อยละ 25.01
- โครงการโรงไฟฟ้าหินกอง ซึ่งบริษัทฯ ได้เข้าลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 49.00 ใน HKH ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ RATCH และเป็นบริษัทที่ถือหุ้นในบริษัทอื่น (holding company) คือ HKP เพื่อพัฒนาและดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าหินกอง ซึ่งเป็นโครงการ IPP พลังความร้อนร่วมที่ใช้กังหันก๊าซเป็นต้นกำลัง (Combined-Cycle Gas Turbine) มีขนาดกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) 1,400.0 เมกะวัตต์ โดยมีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ระหว่างปี 2567-2568
- โครงการโรงไฟฟ้าบูรพาพาเวอร์ซึ่งบริษัทฯ ได้เข้าลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 35.00 ใน BPH ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ NPS และเป็นบริษัทที่ถือหุ้นในบริษัทอื่น (holding company) คือ BPG เพื่อพัฒนาและดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าบูรพาพาเวอร์ซึ่งเป็นโครงการ IPP พลังความร้อนร่วมที่ใช้กังหันก๊าซเป็นต้นกำลัง (Combined-Cycle Gas Turbine) มีขนาดกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. 540.0 เมกะวัตต์ โดยมีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2570
- โครงการโรงไฟฟ้า Captive ภายใต้ GIH ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ตั้งอยู่ในประเทศสิงคโปร์ ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นทางอ้อมใน GIH จำนวนร้อยละ 99.9 โดย Oman Oil Facilities Development Company L.L.C. และ GIH ถือหุ้นใน Centralised Utilities Company L.L.C., ("Marafiq") จำนวนร้อยละ 51.00 และร้อยละ 49.00⁽¹⁾ ตามลำดับ ทั้งนี้ Marafiq ถือหุ้นร้อยละ 100.0 ใน Duqm Power Company L.L.C. ("DPC") ซึ่งเป็นเจ้าของและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศโอมานที่อยู่ระหว่างก่อสร้างจำนวน 1 โครงการ คือ โครงการโรงไฟฟ้า Duqm Independent Power and Water มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 326.0 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตน้ำจืดติดตั้ง 1,667.0 ลูกบาศก์เมตร หรือคิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ 146.7 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตน้ำจืดติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ 750.2 ลูกบาศก์เมตร โดยมีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ระหว่างปี 2564-2565

⁽¹⁾ บริษัทฯ จะมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 49 เมื่อได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น และดำเนินการโอนหุ้นแล้วเสร็จ

(ข) ธุรกิจให้บริการที่เกี่ยวข้องของกลุ่มบริษัทฯ

นอกจากธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเย็น ให้แก่ กฟผ. กฟภ. และลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมต่าง ๆ แล้ว บริษัทฯ ยังให้บริการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าต่าง ๆ ภายในกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งเริ่มตั้งแต่กระบวนการพัฒนาและก่อสร้างโครงการ ไปจนถึงการบริหารจัดการภายหลังที่โครงการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว โดยกลุ่มงานบริหารโครงการของบริษัทฯ ให้บริการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง/เตรียมการก่อสร้างและอยู่ระหว่างพัฒนา เช่น การจัดหาผู้รับเหมาและบริหารจัดการสัญญาก่อสร้าง ในขณะที่กลุ่มงานบริหารธุรกิจโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ให้บริการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เช่น การให้บริการด้านการบริหารจัดการ การวางแผนงานและนโยบายในด้านการเดินเครื่องและซ่อมบำรุง บัญชี การเงิน และงานธุรการอื่น ๆ แก่โครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้สัญญาให้บริการด้านการบริหารจัดการ สัญญาการจัดส่งบุคลากรไปปฏิบัติงานชั่วคราว (Secondment Agreement) และสัญญาจัดหาเงินทุนระยะสั้น เป็นต้น

2.1.2 ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน

(ก) โครงการ VSPP พลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ภายใต้ Gulf Solar ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ซึ่ง WHA Energy (บริษัทย่อยของ WHAUP) และบริษัทฯ ถือหุ้นใน Gulf Solar จำนวนร้อยละ 25.01 และร้อยละ 74.99 ตามลำดับ Gulf Solar เป็นเจ้าของและดำเนินโครงการ VSPP พลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เรียบร้อยแล้ว จำนวน 4 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้า Gulf Solar BV Gulf Solar TS1 Gulf Solar KKS และ Gulf Solar TS2 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 0.6 เมกะวัตต์ โดย Gulf Solar ถือหุ้นจำนวนร้อยละ 100.00 ในทุกโครงการ

(ข) โครงการ SPP ชีวมวล ภายใต้ GCG ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นใน GCG จำนวนร้อยละ 100.00 GCG เป็นเจ้าของและดำเนินโครงการ SPP ชีวมวลที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เรียบร้อยแล้ว จำนวน 1 โครงการ คือ โครงการโรงไฟฟ้า GCG มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง 25.0 เมกะวัตต์

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเล (Offshore Wind Farm) ภายใต้ GIH ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ตั้งอยู่ในประเทศสิงคโปร์ ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นทางอ้อมใน GIH จำนวนร้อยละ 99.99 โดย GIH, Ms. Dang Huynh Uc My และ Mr. Do Huy Hiep ถือหุ้นใน GTN1 และ GTN2 จำนวนร้อยละ 90.00 ร้อยละ 9 และร้อยละ 1 ตามลำดับ โดย Gulf Tay Ninh 1 และ Gulf Tay Ninh 2 เป็นเจ้าของและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) ในประเทศเวียดนามที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว จำนวน 2 โครงการ คือ โครงการโรงไฟฟ้า GTN1 และโครงการโรงไฟฟ้า GTN2 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวมทั้งสิ้น 118.8 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ 106.9 เมกะวัตต์

นอกจากนี้ GIH ยังถือหุ้นร่วมกันกับ Ms. Dang Huynh Uc My และ Ms. Huynh Bich Ngoc ใน Mekong จำนวนร้อยละ 95.00 ร้อยละ 4.00 และร้อยละ 1.00 ตามลำดับ โดย Mekong เป็นเจ้าของและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเล (Offshore Wind Farm) ในประเทศเวียดนาม คือ โครงการโรงไฟฟ้า Binh Dai Wind Power Plant มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 310.0 เมกะวัตต์ และมีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2564

2.1.3 ธุรกิจก๊าซ

(ก) โครงการจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติทางท่อ

Gulf WHA MT ถือเป็นการร่วมค้าสำหรับการพัฒนาธุรกิจจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติทางท่อให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมของกลุ่ม WHA ซึ่ง WHAUP MITG และบริษัท ถือหุ้นใน Gulf WHA MT จำนวนร้อยละ 35.00 ร้อยละ 30.00 และร้อยละ 35.00 ตามลำดับ โดย Gulf WHA MT ถือหุ้นจำนวนร้อยละ 100.00 ในบริษัทย่อยอีก 2 บริษัท ได้แก่ WHA NGD2 และ WHA NGD4 ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2561 และ 2562 ตามลำดับ

(ข) โครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) (ส่วนสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว)

Gulf MTP ถือเป็นส่วนย่อยของบริษัท ซึ่ง PTT Tank และบริษัท ถือหุ้นใน Gulf MTP จำนวนร้อยละ 30.00 และร้อยละ 70.00 ตามลำดับ Gulf MTP เป็นเจ้าของและดำเนินโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1)

(ค) ธุรกิจจัดหา จัดจำหน่าย และค้าส่งก๊าซธรรมชาติ

บริษัท และ HKH ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติเป็นปริมาณ 300,000 ตันต่อปี และ 1,400,000 ตันต่อปี ตามลำดับ โดยบริษัท จะจำหน่ายก๊าซธรรมชาติปริมาณดังกล่าวให้แก่โรงไฟฟ้า SPP จำนวน 19 โครงการของกลุ่มบริษัท เพื่อผลิตไฟฟ้าจำหน่ายแก่กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม ในส่วนของ HKH จะนำก๊าซธรรมชาติมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าหินกอง ขนาดกำลังการผลิต 1,400.0 เมกะวัตต์

2.1.4 ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค

(ก) โครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1)

Gulf MTP ถือเป็นส่วนย่อยของบริษัท ซึ่ง PTT Tank และบริษัท ถือหุ้นใน Gulf MTP จำนวนร้อยละ 30.00 และร้อยละ 70.00 ตามลำดับ Gulf MTP เป็นเจ้าของและดำเนินโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1)

(ข) โครงการระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า และระบบผลิตน้ำเย็นแบบรวมศูนย์ (District Cooling System)

บริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดตั้ง BSE ซึ่งเป็นกิจการร่วมค้าระหว่าง Mitsui และ TGES โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นเท่ากันทุกรายที่ร้อยละ 33.33 โดยมีจุดประสงค์เพื่อถือหุ้นในบริษัทอื่น (holding company) เพื่อดำเนินโครงการระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า และระบบผลิตน้ำเย็นแบบรวมศูนย์ (District Cooling System) ให้แก่โครงการ วัน แบงค็อก ซึ่งเป็นโครงการอสังหาริมทรัพย์แบบผสมผสาน (mixed use) ที่ตั้งอยู่บริเวณแยกวิทยุ-พระราม 4-สาทร กรุงเทพมหานคร มีขนาดพื้นที่รวม 104 ไร่ โดยได้เริ่มก่อสร้างตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2562 และมีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2566

- (ค) โครงการร่วมทุนระหว่างภาครัฐและเอกชนที่เกี่ยวข้องกับโครงสร้างพื้นฐานของประเทศที่บริษัทฯ ได้เข้าร่วมประมวล
- โครงการพัฒนาท่าเรือแหลมฉบัง ระยะที่ 3 ในส่วนของท่าเทียบเรือ F ซึ่งบริษัทฯ ร่วมกับ PTT Tank และ CHEC ในนามกลุ่มกิจการร่วมค้าจีพีซี
 - โครงการทางหลวงพิเศษระหว่างเมือง สายบางปะอิน-นครราชสีมา (M6) ในส่วนของการดำเนินงานและบำรุงรักษา (Operation and Maintenance: O&M) ซึ่งบริษัทฯ ร่วมกับ BTS, STEC และ RATCH ในนามกลุ่มกิจการร่วมค้าบีจีเอสอาร์
 - โครงการทางหลวงพิเศษระหว่างเมือง สายบางใหญ่-กาญจนบุรี (M81) ในส่วนของการดำเนินงานและบำรุงรักษา (Operation and Maintenance: O&M) ซึ่งบริษัทฯ ร่วมกับ BTS, STEC และ RATCH ในนามกลุ่มกิจการร่วมค้าบีจีเอสอาร์

2.2 ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

2.2.1 ภาวะอุตสาหกรรม (ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563)

(ก) ประเทศไทย

ประเทศไทยมีแนวโน้มที่จะมีความต้องการใช้ไฟฟ้าปรับตัวสูงขึ้นตามสภาวะการเติบโตทางเศรษฐกิจ ดังจะเห็นได้จากฐานข้อมูลของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน (“สนพ.”) ในช่วงเกือบสองทศวรรษที่ผ่านมาความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในอัตราเติบโตเฉลี่ยสะสมต่อปีที่ร้อยละ 3.94 จาก 100,091 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ในปี 2545 เป็น 192,956 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ในปี 2562 และจากค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าในระบบ 3 การไฟฟ้า ตามข้อมูลที่ปรากฏในแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 (“PDP2018”) การใช้ไฟฟ้าในประเทศไทยจะเพิ่มขึ้นในอัตราเติบโตเฉลี่ยสะสมต่อปีในอีก 5 ปีข้างหน้า ระหว่างปี 2563 – 2567 ที่ร้อยละ 3.57 จาก 219,946 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ในปี 2563 เป็น 253,039 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ในปี 2567 นอกจากนี้แนวโน้มของการใช้ไฟฟ้าในระยะยาวจะเติบโตขึ้นด้วยอัตราการเติบโตเฉลี่ยสะสมต่อปีที่ร้อยละ 3.07 จากปี 2563 เป็น 367,458 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ในปี 2580

(ข) ประเทศโอมาน

ประเทศโอมานมีการแบ่งพื้นที่เขตการให้บริการไฟฟ้าออกเป็น 3 เขต คือ 1) MIS (Main Interconnected System) 2) RAEC (Rural System of the Rural Areas Electricity Company) 3) DPS (Dhofar Power System) จากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ

โอมานปี 2562 – 2568 หรือ Oman Power and Water Procurement's 7-year Statement (2019 – 2025) ในปัจจุบัน ประเทศโอมานสามารถผลิตไฟฟ้าได้สูงสุดที่ 11,307 เมกะวัตต์ ในขณะที่ความต้องการใช้ไฟฟ้าของภูมิภาคบริเวณเมืองหลัก (MIS) ซึ่งเป็นที่ตั้งของเมืองมัสกัต เมืองหลวงของประเทศโอมาน และภูมิภาคซุฟาร์ มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นสูงถึงร้อยละ 5.0 ต่อปี ซึ่งคาดว่า ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดในปี 2562 มีประมาณ 6,410 เมกะวัตต์ และจะเพิ่มสูงขึ้นถึง 8,600 เมกะวัตต์ในปี 2568 คิดเป็นอัตราเติบโตเฉลี่ยสะสมต่อปีที่ประมาณร้อยละ 5.0 นอกจากนี้ความต้องการใช้ไฟฟ้าในเขต RAEC มีแนวโน้มสูงขึ้นถึงร้อยละ 6.0 ส่งผลให้ความสามารถในการผลิตไฟฟ้าภายในเขต RAEC ไม่เพียงพอต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ โดยรัฐบาลโอมานมีแผนพัฒนาโครงการเชื่อมโยงโครงข่ายไฟฟ้าจากเขต MIS ไปยังเขต RAEC เพื่อเพิ่มศักยภาพในการจ่ายไฟฟ้าให้สามารถตอบสนองต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าให้ครอบคลุมทุกพื้นที่ได้ ทั้งนี้ ในปัจจุบัน เชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าส่วนใหญ่ของประเทศจะมาจากก๊าซธรรมชาติและน้ำมัน แต่รัฐบาลก็มีนโยบายสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานทดแทน อาทิ แสงอาทิตย์ ลม เพื่อลดปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติในประเทศ

(ค) ประเทศเวียดนาม

ประเทศเวียดนามมีการขยายตัวทางเศรษฐกิจด้วยอัตราการเติบโตของประชากรและอุตสาหกรรมที่สูงขึ้น โดยค่าเฉลี่ยอัตราการเติบโตของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP) อยู่ที่ร้อยละ 6.6 ต่อปี ทั้งนี้ การพัฒนาทางเศรษฐกิจและการเพิ่มขึ้นของประชากรทำให้เกิดความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง รัฐบาลจึงออกนโยบายเพื่อเพิ่มศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าของประเทศ พร้อมทั้งสนับสนุนการพัฒนาและเพิ่มขึ้นของอุตสาหกรรมภายในประเทศ จากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศเวียดนามประจำปี 2554 – 2563 (ซึ่งมีการแก้ไขเพิ่มเติมให้ครอบคลุมถึงปี 2573) หรือ The Revised National Power Development Master Plan from 2011 – 2020 period with the visions extended to 2030 (The Revised PDP VII) รัฐบาลเวียดนามมีแผนจะเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของประชากรและการพัฒนาทางเศรษฐกิจ โดยมีการคาดการณ์ไว้ว่า ในปี 2563 จะมีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมอยู่ที่ 60,000 เมกะวัตต์ และจะเพิ่มขึ้นเป็น 97,500 เมกะวัตต์ในปี 2568 และ 129,000 เมกะวัตต์ในปี 2573 ซึ่งคิดเป็นอัตราเติบโตเฉลี่ยสะสมต่อปีที่ประมาณร้อยละ 7.2 นอกจากนี้ รัฐบาลเวียดนามยังมีนโยบายในการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน เช่น แสงอาทิตย์ พลังงานลม และพลังงานน้ำ ซึ่งคาดว่าจะกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนจะเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 38.0 ของกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด หรือเท่ากับ 49,000 เมกะวัตต์ ในปี 2573 โดยในปี 2562 มีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เริ่มดำเนินการจ่ายไฟเข้าระบบแล้วประมาณ 4,500 เมกะวัตต์

(ง) ประเทศลาว

จากข้อมูลของธนาคารโลก ประเทศลาวมีการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจด้วยอัตราการเติบโตของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP) อยู่ที่ร้อยละ 6.5 จากปีที่ผ่านมา โดยอุตสาหกรรมการส่งออกกระแสไฟฟ้าและท่องเที่ยวถือเป็นปัจจัยสำคัญในการขับเคลื่อน

เศรษฐกิจของประเทศ ทั้งนี้รัฐบาลลาวอยู่ระหว่างการเร่งพัฒนาและก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าต่าง ๆ อาทิ เขื่อนผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ และโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนจากถ่านหิน เพื่อให้สอดคล้องนโยบายแหล่งพลังงานแห่งอาเซียน (Battery of ASEAN) ซึ่งเป็นนโยบายหลักของประเทศ ภายในปี 2563 คาดว่า สปป.ลาวจะมีกำลังการผลิตไฟฟ้ากว่า 10,000 เมกะวัตต์ จากเป้าหมายการผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้นประมาณ 28,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2583

(จ) ประเทศเมียนมาร์

จากฐานข้อมูลของธนาคารโลก ประเทศเมียนมาร์มีการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจด้วยอัตราการเติบโตของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP) อยู่ที่ร้อยละ 6.2 จากปีที่ผ่านมา โดยปัจจุบัน ประเทศเมียนมาร์มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 5,642 เมกะวัตต์ และอยู่ระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ เขื่อนผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งคาดว่าจะในปี 2563 กำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศเมียนมาร์จะเพิ่มขึ้นเป็น 6,142 เมกะวัตต์ และเพิ่มขึ้นเป็นประมาณ 11,478 และ 20,489 ในปี 2568 และ 2573 ตามลำดับ อย่างไรก็ตาม ปริมาณกำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้ยังไม่เพียงพอต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าภายในประเทศที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 17.0 ต่อปี อีกทั้งประชากรส่วนใหญ่ของประเทศยังไม่สามารถเข้าถึงโครงข่ายระบบไฟฟ้าส่วนกลางได้ รัฐบาลเมียนมาร์จึงมีนโยบายในการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อให้ประชากรทั้งหมดของประเทศสามารถเข้าถึงโครงข่ายไฟฟ้าของประเทศภายในปี 2573 และร่วมลงทุนกับหน่วยงานเอกชนระหว่างประเทศในการสร้างโรงไฟฟ้า เพื่อเพิ่มศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าให้สามารถรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าภายในประเทศ นอกจากนี้ รัฐบาลเมียนมาร์ยังได้รับการสนับสนุนจากหน่วยงานระหว่างประเทศ เช่น ธนาคารพัฒนาเอเชีย หรือ Asian Development Bank ในการวางแผนพัฒนากำลังการผลิตของประเทศ และกฎระเบียบอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องอีกด้วย

(ข) ประเทศกัมพูชา

จากฐานข้อมูลของธนาคารโลก ประเทศกัมพูชามีการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจด้วยอัตราการเติบโตของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP) อยู่ที่ร้อยละ 7.0 จากปีที่ผ่านมา โดยคาดการณ์ว่าในปี 2563 ประเทศกัมพูชาจะมีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดอยู่ที่ประมาณ 1,680 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้น 310 เมกะวัตต์ จากความต้องการใช้ไฟฟ้าในปี 2561 และคาดการณ์ว่าจะเพิ่มขึ้นเป็น 2,670 เมกะวัตต์ และ 3,980 เมกะวัตต์ในปี 2568 และ 2573 ตามลำดับ ซึ่งปริมาณไฟฟ้าที่คาดการณ์ว่าจะสามารถผลิตได้เองภายในประเทศในปี 2563 มีประมาณ 1,278 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 76.0 ของความต้องการใช้ไฟฟ้าภายในประเทศ จึงจำเป็นต้องมีการนำเข้าไฟฟ้าจากประเทศเวียดนาม ไทย และลาวตามลำดับ ในปัจจุบันรัฐบาลกัมพูชาได้ดำเนินโครงการเชื่อมโยงโครงข่ายไฟฟ้าให้ครอบคลุมการให้บริการถึงประชาชนทั่วประเทศ และเร่งก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าของภาคครัวเรือนและภาคอุตสาหกรรม นอกจากนี้ ยังมีนโยบายสนับสนุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยเริ่มดำเนินโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานทางเลือกในหลายจังหวัดทั่วประเทศ เช่น โรงไฟฟ้าพลังงาน

แสงอาทิตย์ในจังหวัดกำแพงชนังและโพธิสัตว์ เชื้อนผลิตไฟฟ้าพลังน้ำสตั้งนัม และโรงไฟฟ้า
ชีวมวล เป็นต้น

2.2.2 การแข่งขัน

โครงการ IPP ก้าชธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตได้ให้แก่ กฟผ.
เพียงรายเดียว ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับ กฟผ. เป็นระยะเวลา 25 ปี ดังนั้น ภายหลัง
จากที่ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว บริษัทฯ จึงไม่ต้องเผชิญกับการแข่งขันในด้านการหาผู้รับซื้อ
ไฟฟ้ารายอื่น ทั้งนี้หากมีการเปิดประมูลโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ ๆ ในอนาคต บริษัทฯ ยังคงต้องเผชิญ
กับการแข่งขันกับบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศ และบุคคล
อื่น ๆ อย่างไรก็ตาม ความสำเร็จและประสบการณ์ในการประมูลโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ
ในช่วงหลายปีที่ผ่านมา ประกอบกับวิสัยทัศน์และความพร้อมของบุคลากร และความสัมพันธ์ที่ดีกับ
พันธมิตรทางธุรกิจ บริษัทฯ เชื่อว่า บริษัทฯ มีศักยภาพที่จะแข่งขันในอนาคต

สำหรับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเย็น ภายใต้โครงการ SPP ก้าชธรรมชาติ
การขายไฟฟ้าส่วนใหญ่เป็นการขายแก่ กฟผ. โดยโครงการ SPP ก้าชธรรมชาติดังกล่าวได้ทำสัญญา
ซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวเป็นระยะเวลา 25 ปี กับ กฟผ. แล้ว สำหรับการขายไฟฟ้าส่วนที่เหลือแก่กลุ่ม
ลูกค้าอุตสาหกรรมนั้น บริษัทฯ ยังต้องเผชิญกับการแข่งขันกับ กฟผ. หรือในกรณีที่มิโครงการเปิดรับ
ซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรอบใหม่แล้วมีโครงการโรงไฟฟ้าอื่นมาตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับ
โครงการ SPP ก้าชธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ บริษัทฯ อาจต้องเผชิญภาวะแข่งขันกับผู้ผลิตไฟฟ้า
เอกชนรายอื่น สำหรับการจำหน่ายไอน้ำและน้ำเย็นให้แก่กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมซึ่งส่วนใหญ่มักจะ
มีระบบการผลิตไอน้ำและน้ำเย็นรองรับเพื่อใช้ภายในโรงงานอยู่ก่อนแล้ว ลูกค้าจึงมีทางเลือกที่จะ
พิจารณารับซื้อไอน้ำหรือน้ำเย็นจากกลุ่มบริษัทฯ หรือผลิตด้วยตนเอง อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ เชื่อว่าจะ
สามารถรักษาค่าของของกลุ่มบริษัทฯ ในระยะยาวได้ เนื่องจากบริษัทฯ มีศักยภาพและประสบการณ์
ในการผลิตและจำหน่ายไอน้ำและน้ำเย็นที่มีเสถียรภาพ และมีกลยุทธ์ด้านการกำหนดราคาที่เหมาะสม

2.3 การผลิตพลังงานไฟฟ้า พลังงานหมุนเวียน

2.3.1 การผลิตไฟฟ้าก้าชธรรมชาติ

(ก) โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้กังหันก๊าซเป็นต้นกำลัง (Combined-Cycle Gas Turbine)

โครงการ IPP ก้าชธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ ใช้ระบบพลังความร้อนร่วม ซึ่งผลิต
ไฟฟ้าด้วยระบบกังหันก๊าซร่วมกับระบบกังหันไอน้ำ ซึ่งสามารถผลิตไฟฟ้าได้รวมกัน
มากกว่าโรงไฟฟ้ากังหันก๊าซอย่างเดียว หรือโรงไฟฟ้าพลังความร้อนที่ใช้กังหันไอน้ำอย่าง
เดียว โครงการ IPP ก้าชธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ แต่ละแห่งจะติดตั้งเครื่องกังหันก๊าซ
(Gas Turbine) เครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recover Steam Generator) เครื่องกังหันไอน้ำ
(Steam Turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

(ข) โรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration)

โครงการ SPP ก้าชธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ ใช้ระบบโคเจนเนอเรชัน
(Cogeneration) ซึ่งเป็นการผลิตทั้งพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนในเวลาเดียวกัน

จากโรงไฟฟ้า ด้วยวิธีการแปลงพลังงานความร้อนจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ เป็นพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนภายในกระบวนการผลิตเดียวกัน ระบบโคเจเนอเรชั่น (Cogeneration) เป็นระบบการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำที่มีประสิทธิภาพ ซึ่งช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตของโรงไฟฟ้าเมื่อเปรียบเทียบกับการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำแยกกัน เป็นคนละกระบวนการ และระดับการปล่อยไอเสียรวมจะลดลงในระบบนี้ด้วย

(ค) โรงไฟฟ้า Captive

โครงการโรงไฟฟ้า Captive ก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัท ใช้ระบบพลังความร้อนร่วม ซึ่งประกอบด้วยเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) เครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recover Steam Generator) เครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าทั้งแบบกังหันก๊าซและแบบกังหันไอน้ำ เช่นเดียวกับ โครงการ IPP ก๊าซธรรมชาติ แต่โครงการ Captive นี้จะผลิตไฟฟ้าจำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเพื่อใช้ในกระบวนการของลูกค้าโดยตรง โดยไม่มีการเชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้าภายนอก ระบบพลังความร้อนร่วมดังกล่าวเป็นเทคโนโลยีที่เหมาะสม เพราะมีความสามารถในการตอบสนองความต้องการไฟฟ้าของลูกค้าอุตสาหกรรมได้อย่างรวดเร็ว แต่ยังคงรักษาประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าให้อยู่ในระดับที่สูงได้ นอกจากนี้โครงการโรงไฟฟ้า Captive ก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัท ยังใช้ไฟฟ้าบางส่วนในการผลิตน้ำจืด เพื่อจำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมอีกด้วย โดยก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าและน้ำจืดมาจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากกระทรวงน้ำมันและก๊าซธรรมชาติของประเทศโอมาน

2.3.2 การผลิตพลังงานหมุนเวียน

(ก) โรงไฟฟ้าชีวมวล (Biomass)

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลจะใช้ระบบหม้อไอน้ำ (Fired Grate Boiler) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำที่มีเครื่องควบแน่นไอน้ำที่ระบายความร้อนด้วยน้ำ นอกจากนี้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลยังมีระบบบริการสนับสนุนที่จำเป็นต่าง ๆ เช่น เครื่องบดย่อยเชื้อเพลิงไม้และระบบลำเลียงเชื้อเพลิง โรงบำบัดน้ำดิบ โรงบำบัดน้ำเสีย ระบบจ่ายสารเคมี ระบบระบายไอน้ำส่วนเกิน ระบบจ่ายน้ำเข้าหม้อไอน้ำ ระบบไฟฟ้าแรงดันสูงและปานกลาง ระบบควบคุมและห้องควบคุม และแผงป้องกันรีเลย์

(ข) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) แต่ละโครงการประกอบด้วยชุดแผงพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา (Solar Module) อุปกรณ์แปลงผันไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ (Inverter) และหม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) แผงพลังงานแสงอาทิตย์ นอกจากนี้โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) แต่ละโครงการยังติดตั้งระบบสนับสนุนต่าง ๆ ทั้งหมดที่จำเป็น เช่น ระบบตรวจสอบติดตาม และระบบตรวจวัดอุณหภูมิและความเข้มแสงอาทิตย์ โดยโครงการไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ได้เข้าทำสัญญาเช่ากับกลุ่ม WHA เพื่อใช้หลังคาโรงงานสำหรับติดตั้งแผงพลังงานแสงอาทิตย์ ไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโครงการโรงไฟฟ้า

ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) จะจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(ค) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm)

โครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) เป็นระบบเซลล์แสงอาทิตย์ขนาดใหญ่ มีอุปกรณ์หลักประกอบด้วยชุดแผงพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Module) อุปกรณ์แปลงผันไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ (Central Solar Inverter) และหม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) ทั้งนี้ สถานะการทำงานของอุปกรณ์ไฟฟ้าจะถูกตรวจสอบผ่านระบบตรวจสอบไฟฟ้า (Monitoring System) เพื่อให้วางแผนการทำงานได้อย่างถูกต้อง

(ง) โรงไฟฟ้าพลังงานลม (Wind Farm)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม (Wind Farm) มีหลักการทำงานเบื้องต้นสำหรับกังหันลม (Wind Turbine) คือ เมื่อมีลมพัดผ่านใบกังหันลม (Blade - Wind Turbine) พลังงานจลน์ที่เกิดจากลมจะทำให้ใบพัดของกังหันเกิดการหมุน และได้เป็นพลังงานกลออกมา ซึ่งพลังงานกลจากแกนหมุนของกังหันลมจะถูกเปลี่ยนรูปไปเป็นพลังงานไฟฟ้าด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ที่เชื่อมต่ออยู่กับแกนหมุนของกังหันลม หลังจากนั้นจะจ่ายกระแสไฟฟ้าสลับแรงดันต่ำเข้าสู่หม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) เพื่อเพิ่มระดับแรงดันไฟฟ้าจาก 22.0 กิโลโวลต์ เป็น 110.0 กิโลโวลต์ จากนั้นจะมีการจ่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้เข้าสู่ระบบส่งไฟฟ้าของการไฟฟ้าเวียดนาม (Vietnam Electricity หรือ “EVN”) ผ่านมาตรวัดไฟฟ้าซื้อขายระหว่างกลุ่มบริษัท และ EVN ทั้งนี้ ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จะขึ้นอยู่กับความเร็วของลม ความยาวของใบพัด และสถานที่ติดตั้งกังหันลมโดยผ่านระบบควบคุมไฟฟ้า (Control & Monitoring System)

2.4 การจัดหาผลิตภัณฑ์ การตลาดและการจำหน่าย

2.4.1 ผู้จัดหาเชื้อเพลิงและผู้รับซื้อ

บริษัทคู่ค้าหลักของกลุ่มบริษัท คือ ผู้จัดหาเชื้อเพลิงให้แก่โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัท และลูกค้าหลักของกลุ่มบริษัท คือ ผู้รับซื้อไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ทั้งนี้ ผู้จัดหาเชื้อเพลิงหลักรายใหญ่ที่สุดรายเดียวของกลุ่มบริษัท คือ ปตท. ส่วนผู้รับไฟฟ้าซื้อรายใหญ่ที่สุดคือ กฟผ. นอกจาก ปตท. ซึ่งเป็นผู้จัดหาเชื้อเพลิงแล้ว ผู้จัดหาหลักรายอื่นของกลุ่มบริษัท ได้แก่ ผู้จัดหาอุปกรณ์เครื่องกังหันก๊าซและไอน้ำ เช่น Siemens Limited General Electric และ Mitsubishi Hitachi Power Systems, Ltd.

นอกจาก กฟผ. ซึ่งเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้ารายใหญ่แล้ว โครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วของกลุ่มบริษัท ยังจำหน่ายไฟฟ้าประมาณร้อยละ 20.0 ถึง ร้อยละ 30.0 ของกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง และไอน้ำหรือน้ำเย็นให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม โดยลูกค้าอุตสาหกรรมหลักของกลุ่มบริษัท คือ บริษัท สยามมิชลิน จำกัด บริษัท ไทย มาลาลา กลาส จำกัด บริษัท ไมโครชิพ เทคโนโลยี (ไทยแลนด์) จำกัด บริษัท ไทยสแตนเลย์การไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) บริษัท ไทย เบเวอร์เรจ แคน จำกัด บริษัท ผลิตภัณฑ์ตราเพชร จำกัด (มหาชน) บริษัท เน็กซ์ แคน

อินโนเวชั่น จำกัด บริษัท กระเบื้องกระดาศไทย จำกัด บริษัท สยามฟลูอิดา จำกัด และบริษัท อาอีโนะโมะโตะเซลล์ (ประเทศไทย) จำกัด เป็นต้น

2.4.2 การตลาด

(ก) การจัดหาผู้รับซื้อ

ในอดีตที่ผ่านมาบริษัทฯ จัดตั้งบริษัทเจ้าของโครงการ (Project Company) ใหม่ขึ้นเพื่อเข้าร่วมการประมูลสิทธิในการขายไฟฟ้าหรือผ่านการยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้าตามขั้นตอนของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ได้สิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า ทั้งนี้เพื่อให้บริษัทฯ มีความพร้อมในการแข่งขัน บริษัทฯ จะจัดเตรียมข้อมูลและประเมินคุณสมบัติและความพร้อมด้านต่าง ๆ ตามรายละเอียดของโครงการที่เข้าประมูลหรือยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้า เช่น ราคาจำหน่ายไฟฟ้า คุณสมบัติทางเทคนิคและวิศวกรรม ฐานะทางการเงินของบริษัทฯ ซึ่งรวมถึง มูลค่าทรัพย์สินสุทธิตามกฎหมายที่กำหนด ความพร้อมทางด้านที่ดิน การเข้าถึงแหล่งเงินทุน ประวัติการดำเนินงาน และคุณสมบัติอื่น ๆ และด้วยวิสัยทัศน์และประสบการณ์มากกว่าสองทศวรรษของทีมผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ ในการบริหารงานทางด้านอุตสาหกรรมผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศไทย ส่งผลให้บริษัทฯ ประสบความสำเร็จในการประมูลโครงการ IPP และได้รับสิทธิในการพัฒนาโครงการ SPP ต่าง ๆ ในประเทศไทยมาแล้วหลายโครงการ โดยบริษัทฯ จะยังคงดำเนินนโยบายการตลาดตามแนวทางนี้สำหรับการเข้าร่วมการประมูลสิทธิในการขายไฟฟ้าหรือผ่านการยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้าสำหรับโครงการในอนาคต

ในส่วนของการจัดหาลูกค้าอุตสาหกรรมนั้น บริษัทฯ ได้มีการสำรวจความต้องการการใช้ไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเย็นของลูกค้าอุตสาหกรรมตั้งแต่ขั้นตอนการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ SPP ก้าวแรกแรก เพื่อให้แน่ใจว่าปริมาณไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเย็นที่จะนำไปเสนอขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมจะไม่กระทบความสามารถในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ต่อมาเมื่อเริ่มดำเนินการพัฒนาโครงการ บริษัทฯ จะจัดทำข้อเสนอการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเย็นให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมพร้อมทั้งข้อเสนอเชิงพาณิชย์ (Commercial Term) แสดงรายละเอียดข้อมูลการจำหน่ายและเงื่อนไขต่าง ๆ เพื่อนำเสนอต่อลูกค้า และเมื่อมีการตอบรับข้อเสนอจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเย็นแล้ว บริษัทฯ จะดำเนินการให้มีการจัดทำสัญญาซื้อขายต่อไป ทั้งนี้ บริษัทฯ มีเป้าหมายที่จะเข้าทำสัญญากับลูกค้าอุตสาหกรรมให้เป็นไปตามแผนธุรกิจที่กำหนดไว้โดยเร็วที่สุด เพื่อบริหารความเสี่ยงของโครงการและเพิ่มผลตอบแทนจากการลงทุน

(ข) การกำหนดราคาจำหน่าย

บริษัทฯ พิจารณาความคุ้มค่าและความเหมาะสมของต้นทุนและค่าใช้จ่ายดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้า โดยวิเคราะห์และคำนวณงบลงทุนของค่าก่อสร้างสายส่งไฟฟ้า ท่อไอน้ำ และท่อน้ำเย็น (ถ้ามี) เพื่อใช้เป็นข้อมูลสำหรับการคำนวณและกำหนดราคาจำหน่าย ทั้งนี้ บริษัทฯ จะพิจารณากำหนดราคาจำหน่ายแยกตามประเภทของผู้รับซื้อไฟฟ้า สำหรับการเสนอขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. หรือ กฟภ. การกำหนดราคาจะเป็นไปตามโครงสร้างการคำนวณอัตราค่าไฟฟ้าที่มีการกำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ส่วนการเสนอขายไฟฟ้า ไอน้ำ หรือน้ำเย็นให้แก่กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม บริษัทฯ จะกำหนดราคา

โดยให้ส่วนลดจากอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. หรือ กฟน. หรือส่วนลดจากต้นทุนของลูกค้า
อุตสาหกรรมที่ใช้ในการผลิตไอน้ำหรือน้ำเย็นแล้วแต่กรณี

(ค) การจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเย็น

สำหรับการจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. หรือ กฟน. นั้น บริษัทฯ ต้องใช้
สัญญาตามรูปแบบที่ กฟผ. หรือ กฟน. กำหนด และปฏิบัติตามกฎเกณฑ์และระเบียบที่
เกี่ยวข้อง สำหรับการจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเย็นกับลูกค้าอุตสาหกรรม
บริษัทฯ จะดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใน 90 วันนับจากวันที่ได้รับการยืนยันข้อตกลง
ตามที่นำเสนอในข้อเสนอเชิงพาณิชย์จากลูกค้าอุตสาหกรรม โดยใช้สัญญามาตรฐาน
ต้นแบบของบริษัทฯ เป็นหลัก ซึ่งลูกค้าอาจมีการเจรจาต่อรองเพื่อแก้ไขข้อกำหนดหรือ
เงื่อนไขบางประการในสัญญาดังกล่าวได้ทั้งก่อนและหลังเข้าทำสัญญา นอกจากนี้ บริษัทฯ
จะบริหารและติดตามสัญญาซื้อขายที่ใกล้เคียงอายุ และติดต่อประสานงานกับลูกค้า
อุตสาหกรรมเพื่อทำการต่ออายุสัญญาต่อไป

(ง) การสำรวจความพึงพอใจของผู้รับซื้อ

บริษัทฯ กำหนดให้มีการสำรวจความพึงพอใจของผู้รับซื้อสินค้าและบริการของ
บริษัทฯ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้งเพื่อให้สอดคล้องกับมาตรฐาน ISO 9001 โดยมีเป้าหมายที่
จะดำเนินการสำรวจให้แล้วเสร็จภายในช่วงไตรมาสที่ 4 ของทุกปี ทั้งนี้ การประเมิน
ดังกล่าวจะครอบคลุมเนื้อหาหลายด้าน เช่น ความสะดวกในการติดต่อ การให้ข้อมูลและ
คำแนะนำ คุณภาพของบริการ ปริมาณสินค้าที่จัดส่ง การแก้ไข และการป้องกันปัญหา
เป็นต้น หลังจากนั้น บริษัทฯ จะทำการรวบรวมและวิเคราะห์ผลการสำรวจความพึงพอใจ
ดังกล่าว พร้อมจัดทำสรุปรายงานผลและแนวทางการปรับปรุงแก้ไขต่อไป

ทั้งนี้ สามารถศึกษารายละเอียดเพิ่มเติมของลักษณะการประกอบธุรกิจและการลงทุนของบริษัทฯ
เพิ่มเติมได้จากแบบ 56-1 และเว็บไซต์ www.gulf.co.th

2.5 สินทรัพย์ของบริษัทฯ และบริษัทย่อยที่สำคัญ

2.5.1 สินทรัพย์ถาวรหลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

สินทรัพย์ถาวรหลักของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ สินทรัพย์	ที่ดิน	เครื่องมือ อุปกรณ์ และ ยานพาหนะ	โรงไฟฟ้า	สินทรัพย์ ระหว่างก่อสร้าง	ระบบผลิตไฟฟ้า แผงพลังงาน แสงอาทิตย์	รวมมูลค่าสุทธิ ตามบัญชี ⁽¹⁾
ราคาทุน	3,445.05	410.10	65,077.67	19,865.80	3,039.82	91,838.44
หัก ค่าเสื่อม ราคาสะสม	-	(100.89)	(5,302.64)	-	(214.33)	(5,617.86)
มูลค่าสุทธิ ตามบัญชี	3,445.05	309.21	59,775.03	19,865.80	2,825.49	86,220.58

หมายเหตุ (1) มูลค่าทางบัญชีของสินทรัพย์ถาวรหลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจนี้เป็นตัวเลขที่ปรากฏในงบการเงินรวม ซึ่งประกอบด้วย สินทรัพย์ถาวรหลักของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ไม่ได้รวมส่วนของบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า เนื่องจากบันทึกบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย

2.5.2 สิทธิการใช้ที่ดินหรือพื้นที่

(ก) สัญญาเช่าพื้นที่สำนักงานของบริษัทฯ

บริษัทฯ ในฐานะผู้เช่าเช่าทำสัญญาเช่าพื้นที่และสัญญาบริการกับผู้ให้เช่าตามสัญญาเช่าพื้นที่อาคารและสัญญาบริการ (ก) ฉบับลงวันที่ 16 มกราคม 2561 (ข) ฉบับลงวันที่ 17 มกราคม 2561 (ค) ฉบับลงวันที่ 30 เมษายน 2561 (ง) ฉบับลงวันที่ 30 เมษายน 2561 (จ) ฉบับลงวันที่ 17 มกราคม 2561 (ฉ) ฉบับลงวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2562 (ช) ฉบับลงวันที่ 31 ตุลาคม 2561 (ซ) ฉบับลงวันที่ 1 พฤษภาคม 2563 (ฌ) ฉบับลงวันที่ 1 พฤษภาคม 2563 (ญ) ฉบับลงวันที่ 19 มิถุนายน 2563 ของอาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีซั่น เพลส ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร ไว้เป็นสำนักงานของบริษัทฯ พื้นที่เช่ารวม 4,344 ตารางเมตร และสัญญาแต่ละฉบับมีระยะเวลาเช่า 3 ปี นับจากวันที่กำหนดไว้ในสัญญา ทั้งนี้ บริษัทฯ มีสิทธิที่จะต่ออายุสัญญาเช่าได้อีก 3 ปีนับจากวันที่ครบกำหนดระยะเวลาเช่า โดยบริษัทฯ จะต้องทำการแจ้งผู้ให้เช่าทราบเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 90 วัน

นอกจากนี้ Gulf Energy (Vietnam) Limited Liability Company เข้าทำสัญญาเช่าพื้นที่และสัญญาบริการกับผู้ให้เช่าตามสัญญาเช่าพื้นที่อาคารและสัญญาบริการลงวันที่ 27 มีนาคม 2562 (ซึ่งมีระยะเวลาเช่า 3 ปี ตั้งแต่วันที่ 22 ตุลาคม 2561 ถึง 21 ตุลาคม 2564) ของอาคารไซ่ง่อน เซ็นเตอร์ ทาวเวอร์ 1 ไว้เป็นสำนักงานของ Gulf Energy (Vietnam) Limited Liability Company พื้นที่เช่ารวม 103 ตารางเมตร

(ข) สัญญาเช่าที่ดินพื้นที่ที่สำคัญของกลุ่มบริษัท IPD และ GMP

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563 บริษัทเจ้าของโครงการในกลุ่มบริษัท IPD และ GMP ได้เข้าทำสัญญาเช่าที่ดินหรือพื้นที่ที่สำคัญสำหรับวางท่อไอน้ำ ท่อน้ำดิบ ท่อน้ำทิ้ง ท่อน้ำฝน ท่อระบายน้ำ ท่อก๊าซ ท่อร้อยสายไฟฟ้า หรือสายส่งไฟฟ้า ฯลฯ ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจผลิตไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท IPD และ GMP โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท	สัญญา	ผู้ให้เช่า	ที่ตั้ง	วัตถุประสงค์	ระยะเวลาเช่า	วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด	ภาระผูกพัน	หมายเหตุ
กลุ่มบริษัท ไอพีดี								
GSRC	สัญญาให้ใช้พื้นที่เพื่อวางสายส่งและท่อไอน้ำ ในนิคมอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด1 ลงวันที่ 4 ตุลาคม 2561	บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด อินดัสเตรียล เอสเตท จำกัด	นิคมอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด1	วางระบบท่อก๊าซ และอุปกรณ์	28 ปี 11 เดือน	4 ตุลาคม 2561 (วันเริ่มใช้พื้นที่) - 30 กันยายน 2590	ปลอดภาระผูกพัน	-
กลุ่มบริษัท กัลฟ์ เอ็มพี								
GVTP และ GTS1	สัญญาให้ใช้พื้นที่เพื่อวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ในนิคมอุตสาหกรรม อีสเทิร์นซีบอร์ด (ระยอง) ลงวันที่ 23 ธันวาคม 2558	บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด อินดัสเตรียล เอสเตท (ระยอง) จำกัด	นิคมอุตสาหกรรม อีสเทิร์นซีบอร์ด (ระยอง)	วางระบบท่อก๊าซ และอุปกรณ์	26 ปี 8 เดือน 9 วัน	23 ธันวาคม 2558 – 31 สิงหาคม 2585	ปลอดภาระผูกพัน	GVTP และ GTS1 เข้าทำสัญญาให้ใช้พื้นที่เพื่อวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และสัญญา ให้ใช้พื้นที่เพื่อวางสายส่งและท่อไอน้ำ กับบริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด อินดัสเตรียล เอสเตท (ระยอง) จำกัด ซึ่งมีเงื่อนไขข้อกำหนดและระยะเวลาเช่าเหมือนกัน
	สัญญาให้ใช้พื้นที่เพื่อวางสายส่งและท่อไอน้ำ ในนิคมอุตสาหกรรม อีสเทิร์น ซีบอร์ด (ระยอง) ลงวันที่ 23 ธันวาคม 2558			วางระบบสายส่ง และท่อไอน้ำ	26 ปี 4 เดือน 9 วัน (GVTP) 26 ปี 6 เดือน 8 วัน (GTS1)	GVTP: 23 ธันวาคม 2558 – 30 เมษายน 2585 GTS1: 23 ธันวาคม 2558 – 30 มิถุนายน 2585		
GTS2	สัญญาให้ใช้พื้นที่เพื่อวางสายส่งและท่อไอน้ำ ในนิคมอุตสาหกรรม อีสเทิร์นซีบอร์ด (ระยอง) ลงวันที่ 23 ธันวาคม 2558	บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด อินดัสเตรียล เอสเตท (ระยอง) จำกัด	นิคมอุตสาหกรรม อีสเทิร์นซีบอร์ด (ระยอง)	วางระบบสายส่ง และท่อไอน้ำ	26 ปี 8 เดือน 9 วัน	23 ธันวาคม 2558 – 31 สิงหาคม 2585	ปลอดภาระผูกพัน	-

บริษัท	สัญญา	ผู้ให้เช่า	ที่ตั้ง	วัตถุประสงค์	ระยะเวลาเช่า	วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด	ภาระผูกพัน	หมายเหตุ
GTS3	สัญญาให้ใช้พื้นที่เพื่อวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเออีสเทิร์นซีบอร์ด 1 ลงวันที่ 19 พฤษภาคม 2559	บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด อินดัสเตรียลเอสเตท จำกัด	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเออีสเทิร์นซีบอร์ด 1	วางระบบท่อก๊าซและอุปกรณ์	26 ปี 7 เดือน 13 วัน	19 พฤษภาคม 2559 - 31 ธันวาคม 2585	ปลอดภาระผูกพัน	-
GTS3 และ GTS4	สัญญาให้ใช้พื้นที่เพื่อวางสายส่งและท่อไอน้ำ ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเออีสเทิร์นซีบอร์ด 1 ลงวันที่ 19 พฤษภาคม 2559	บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด อินดัสเตรียลเอสเตท จำกัด	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเออีสเทิร์นซีบอร์ด 1	วางระบบสายส่งและท่อไอน้ำ	26 ปี 5 เดือน 13 วัน (GTS3) 26 ปี 7 เดือน 13 วัน (GTS4)	GTS3: 19 พฤษภาคม 2559 - 31 ตุลาคม 2585 GTS4: 19 พฤษภาคม 2559 - 31 ธันวาคม 2585	ปลอดภาระผูกพัน	GTS3 และ GTS4 เข้าทำสัญญาให้ใช้พื้นที่เพื่อวางสายส่งและท่อไอน้ำกับบริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด อินดัสเตรียลเอสเตท จำกัด ซึ่งมีเงื่อนไขข้อกำหนดและระยะเวลาเช่าเหมือนกัน
GNC	สัญญาให้ใช้พื้นที่เพื่อวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ในสวนอุตสาหกรรมเครื่องสหพัฒน์ กบินทร์บุรี ลงวันที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2559	บริษัท สหพัฒนาอินเตอร์โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	โครงการสวนอุตสาหกรรมเครื่องสหพัฒน์ กบินทร์บุรี อำเภอท่าวุ้ง จังหวัดปราจีนบุรี	วางระบบท่อก๊าซและอุปกรณ์	15 ปี (ระยะเวลาสัญญาเช่า ช่วงที่ 1) และ 11 ปี 2 เดือน (ระยะเวลาสัญญาเช่า ช่วงที่ 2)	ระยะเวลาสัญญา ช่วงที่ 1 : 15 ปี นับแต่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2559 (วันเริ่มใช้พื้นที่) ระยะเวลาสัญญา ช่วงที่ 2 : หลังจากสิ้นสุดระยะเวลาสัญญาช่วงที่ 1 จนถึง 28 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2586	ปลอดภาระผูกพัน	-
	สัญญาให้ใช้พื้นที่เพื่อวางท่อน้ำดิบ ท่อไอน้ำและสายส่ง ในสวนอุตสาหกรรมเครื่องสหพัฒน์ กบินทร์บุรี ลงวันที่ 16 สิงหาคม พ.ศ. 2559			วางระบบท่อน้ำดิบ ท่อไอน้ำและสายส่ง				
	สัญญาให้ใช้พื้นที่เพื่อวางท่อไอน้ำและสายส่งระยะที่ 2 ในสวนอุตสาหกรรมเครื่องสหพัฒน์ กบินทร์บุรี ลงวันที่ 20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560			วางระบบท่อไอน้ำและสายส่ง ระยะที่ 2	15 ปี (ระยะเวลาสัญญาเช่า ช่วงที่ 1) และ 10 ปี 2 เดือน (ระยะเวลาสัญญาเช่า ช่วงที่ 2)	ระยะเวลาสัญญา ช่วงที่ 1 : 15 ปี นับแต่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 (วันเริ่มใช้พื้นที่) ระยะเวลาสัญญา ช่วงที่ 2 : หลังจากสิ้นสุดระยะเวลา	ปลอดภาระผูกพัน	

บริษัท	สัญญา	ผู้ให้เช่า	ที่ตั้ง	วัตถุประสงค์	ระยะเวลาเช่า	วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด	ภาระผูกพัน	หมายเหตุ
						สัญญา ช่วงที่ 1 จนถึง 28 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2586		
GBL และ GBP	สัญญาให้ใช้พื้นที่เพื่อวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ในนิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า (ไฮเทค) ลงวันที่ 20 ตุลาคม 2560	บริษัท ไทย อินดัส-เทรียล เอสเตท จำกัด	นิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า (ไฮเทค) อำเภอ บางปะอิน จังหวัด พระนครศรีอยุธยา	วางระบบท่อก๊าซและอุปกรณ์	25 ปี 10 เดือน 20 วัน	20 ตุลาคม 2560 - 31 สิงหาคม 2586	ปลอดภาระผูกพัน	
	สัญญาให้ใช้พื้นที่เพื่อวางสายส่ง ท่อไอน้ำ และท่อน้ำทิ้งในนิคมอุตสาหกรรมบ้านหว้า (ไฮเทค) ลงวันที่ 20 ตุลาคม 2560			วางระบบสายส่ง ท่อไอน้ำ และท่อน้ำทิ้ง	25 ปี 10 เดือน 20 วัน	20 ตุลาคม 2560 - 31 สิงหาคม 2586		
GNLL2	สัญญาให้ใช้พื้นที่เพื่อวางท่อย่อยสายไฟฟ้าและติดตั้งสายส่งกระแสไฟฟ้าแรงดัน 22kV และ 115kV ในเขตประกอบการอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ ระยอง ลงวันที่ 20 สิงหาคม 2562	บริษัท ดับบลิวเอชเอ ระยอง ที่ดิน อุตสาหกรรม จำกัด	เขตประกอบการอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง	วางท่อย่อยสายไฟฟ้าและติดตั้งสายส่งกระแสไฟฟ้าแรงดัน 22kV และ 115kV	30 ปี	1 มกราคม 2562 – 31 ธันวาคม 2591	ปลอดภาระผูกพัน	
GNRV2	สัญญาเช่าพื้นที่เพื่อวางระบบส่งและจำหน่ายไฟฟ้า ลงวันที่ 20 พฤศจิกายน 2562	นางฉวีวรรณ ลิ้มอมลชัย (ผู้ให้เช่าพื้นที่ซึ่งเป็นผู้มีกรรมสิทธิ์ในที่ดิน/สิทธิครอบครองที่ดินตามหนังสือรับรองการทำประโยชน์ (น.ส. 3ก.) จำนวน 4 แปลง ในอำเภอมือง นครราชสีมา จังหวัด นครราชสีมา	ที่ดินจำนวน 4 แปลงใน อำเภอมือง นครราชสีมา จังหวัด นครราชสีมา	ทำการปักเสาพาดสายไฟฟ้าและก่อสร้างเสาไฟฟ้าเพื่อส่งและจำหน่ายไฟฟ้าไปยังโรงงาน อุตสาหกรรมในเขต อุตสาหกรรมและพื้นที่ใกล้เคียงในที่ดินบางส่วน	25 ปี	1 กรกฎาคม 2562 – 30 มิถุนายน 2587	ปลอดภาระผูกพัน	

บริษัท	สัญญา	ผู้ให้เช่า	ที่ตั้ง	วัตถุประสงค์	ระยะเวลาเช่า	วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด	ภาระผูกพัน	หมายเหตุ
				ของผู้ให้เช่าพื้นที่				
GNRV2	สัญญาเช่าที่ดินเพื่อวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ลงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2562	นายสุมิตร เลาว์ณยศศิริ (ผู้ให้เช่าเป็นผู้มีกรรมสิทธิ์ในโฉนดที่ดินเลขที่ 247172 ตั้งอยู่ที่ตำบลหนองบัวศาลา อำเภอเมือง นครราชสีมา จังหวัดนครราชสีมา)	ตั้งอยู่ที่ ตำบลหนองบัวศาลา อำเภอเมือง นครราชสีมา จังหวัดนครราชสีมา	วางระบบท่อส่งก๊าซในที่ดินบางส่วนของผู้ให้เช่า	25 ปี 4 เดือน 13 วัน	18 กุมภาพันธ์ 2562 – 30 มิถุนายน 2587	ปลอดภาระผูกพัน	

(ค) สัญญาเช่าที่ดินและพื้นที่ที่สำคัญของกลุ่มบริษัท Gulf Solar

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563 บริษัทเจ้าของโครงการในกลุ่มบริษัท Gulf Solar ได้เข้าทำสัญญาเช่าเพื่อใช้ที่ดินและพื้นที่ที่สำคัญสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาของกลุ่มบริษัท Gulf Solar โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท	สัญญา	ผู้ให้เช่าพื้นที่	ที่ตั้ง	พื้นที่ (ตารางเมตร)	วัตถุประสงค์	ระยะเวลาเช่า	วันเริ่มต้นถึงวันสิ้นสุด	ภาระผูกพัน
Gulf Solar TS1	สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ ลงวันที่ 21 เมษายน 2557	บริษัท ดับบลิว เอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด อินดัสเตรียล เอสเตท จำกัด	นิคมอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1	869	ใช้พื้นที่คาดฟ้าอาคาร และที่ดินเพื่อทำการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์และอุปกรณ์ที่	24 ปี 8 เดือน	21 เมษายน 2557 – วันสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ปลอดภาระผูกพัน
Gulf Solar BV	สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ ลงวันที่ 9 เมษายน 2557	บริษัท ดับบลิว เอชเอ อินดัสเตรียล ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)	นิคมอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	926	เกี่ยวข้องอื่น ๆ เพื่อทำการผลิตและขายพลังงานไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้า ส่วน	24 ปี 8 เดือน	9 เมษายน 2557 – วันสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ปลอดภาระผูกพัน
Gulf Solar KKS	สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ ลงวันที่ 19 กันยายน 2557	บริษัท ดับบลิว เอชเอ อินดัสเตรียล บิวติ่ง จำกัด	ดับบลิวเอชเอ โลจิสติกส์ พาร์ค 1	1,665	ภูมิภาคตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง	24 ปี 3 เดือน	19 กันยายน 2557 – วันสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ปลอดภาระผูกพัน
Gulf Solar TS2	สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ ลงวันที่ 19 กันยายน 2557	บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด อินดัสเตรียล เอสเตท (ระยอง) จำกัด	นิคมอุตสาหกรรม อีสเทิร์นซีบอร์ด (ระยอง)	694		24 ปี 3 เดือน	19 กันยายน 2557 – วันสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ปลอดภาระผูกพัน

(ง) สัญญาเช่าที่ดินและพื้นที่ที่สำคัญของกลุ่มบริษัท Gulf Vietnam

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563 บริษัทเจ้าของโครงการในกลุ่มบริษัท Gulf Vietnam ได้เช่าทำสัญญาเช่าเพื่อใช้ที่ดินและพื้นที่ที่สำคัญสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท	สัญญา	ผู้ให้เช่าพื้นที่	ที่ตั้ง	พื้นที่ (ตาราง เมตร)	วัตถุประสงค์	ระยะ เวลาเช่า	วันเริ่มต้นถึง วันสิ้นสุด	ภาระผูกพัน
Gulf Tay Ninh1 JSC	สิทธิการใช้ที่ดิน (Land Use Right) ลงวันที่ 9 กรกฎาคม 2561	People's Committee of Tay Ninh Province	อำเภอ Trang Bang จังหวัด Tay Ninh ประเทศ เวียดนาม	784,176	ใช้พื้นที่เพื่อทำ การติดตั้งแผง โซลาร์เซลล์ และ อุปกรณ์ที่ เกี่ยวข้องอื่นๆ	40 ปี 5 เดือน	9 กรกฎาคม 2561 – 26 ธันวาคม 2601	ปลอดภาระ ผูกพัน
Gulf Tay Ninh2 JSC	สิทธิการใช้ที่ดิน (Land Use Right) ลงวันที่ 9 กรกฎาคม 2561	People's Committee of Tay Ninh Province	อำเภอ Trang Bang จังหวัด Tay Ninh ประเทศ เวียดนาม	695,080	เพื่อทำการผลิต และขายพลังงาน ไฟฟ้าให้แก่การ ไฟฟ้าเวียดนาม (EVN)	40 ปี 5 เดือน	9 กรกฎาคม 2561 – 26 ธันวาคม 2601	ปลอดภาระ ผูกพัน

2.5.3 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่สำคัญในการประกอบธุรกิจ

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนของบริษัทฯและบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักครอบครอง ประกอบด้วย โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการสินทรัพย์	โปรแกรมคอมพิวเตอร์	สิทธิในสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า	รวมมูลค่าสุทธิตาม บัญชี
ราคาทุน	66.76	994.42	1,061.18
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(26.07)	(37.72)	(63.79)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี	40.69	956.70	997.39

2.5.4 นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและบริษัทที่เกี่ยวข้อง

บริษัทฯ มีนโยบายที่จะลงทุนในบริษัทย่อยบริษัทร่วม หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง ที่มีวัตถุประสงค์ในการดำเนินธุรกิจที่ประกอบธุรกิจด้านการผลิตกระแสไฟฟ้า หรือกิจการที่มีลักษณะใกล้เคียงกัน หรือกิจการที่สนับสนุนกิจการของบริษัทฯ โดยมุ่งเน้นการลงทุนในกิจการที่มีศักยภาพในการเติบโต สอดคล้องกับเป้าหมาย และแผนกลยุทธ์ในการขยายธุรกิจ รวมทั้งสร้างผลตอบแทนที่ดีจากการลงทุน ทั้งนี้ ในการขออนุมัติการลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการบริษัทจะร่วมกันพิจารณาตามนโยบายการลงทุนของบริษัทฯ โดยคำนึงถึงความจำเป็น เหมาะสม และประโยชน์ของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ โดยจะต้องสอดคล้องเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่มีนัยสำคัญที่เข้าข่ายเป็นการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน รวมถึงที่ได้แก้ไขเพิ่มเติม และประกาศคณะกรรมการ

ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียน ในการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ รวมถึงที่ได้แก้ไขเพิ่มเติม โดยในการลงทุนในกิจการดังกล่าวข้างต้น บริษัทฯ จะมุ่งเน้นลงทุนในสัดส่วนที่มากพอเพื่อให้สามารถมีส่วนร่วมในการบริหารจัดการและกำหนดแนวทางการดำเนินธุรกิจของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมนั้น ๆ

บริษัทฯ อาจพิจารณาลงทุนในธุรกิจอื่นที่มีใช้ธุรกิจหลักของบริษัทฯ ในปัจจุบัน ทั้งนี้ การลงทุนดังกล่าวจะต้องมีความสอดคล้องเหมาะสมกับสถานะของธุรกิจ นโยบาย เป้าหมาย ทิศทางการเติบโตของธุรกิจ และแผนกลยุทธ์ของบริษัทฯ

3 โครงสร้างถือหุ้นและการจัดการของบริษัทฯ

3.1 ผู้ถือหุ้นรายใหญ่

กลุ่มผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นสูงสุด 11 รายแรก ที่มีชื่อปรากฏตามทะเบียนบัญชีผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563

ลำดับ	ผู้ถือหุ้นรายใหญ่	จำนวนหุ้น (หุ้น)	ร้อยละ
1.	กลุ่มนายสารวัตร รัตนาวะดี	7,799,515,500	73.13
	- นายสารวัตร รัตนาวะดี	3,779,999,970	35.44
	- นางนลินี รัตนาวะดี ^(ก)	21,000,000	0.20
	- บริษัท กัลฟ์ โฮลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด ^(ข)	500,000,010	4.69
	- Gulf Capital Holdings Limited ^(ค)	2,380,000,010	22.31
	- Gulf Investment and Trading Pte. Ltd. ^(ง)	1,118,515,510	10.49
2.	Asian Development Bank	320,000,000	3.00
3.	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	307,858,763	2.89
4.	บริษัท ซีโน-ไทย เอ็นจีเนียริง แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด (มหาชน)	200,000,000	1.88
5.	ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	143,674,500	1.35
6.	South East Asia UK (Type C) Nominees Limited	115,315,150	1.08
7.	บริษัท สวนอุตสาหกรรมโรจนะ จำกัด (มหาชน)	98,000,000	0.92
8.	State Street Europe Limited	55,349,108	0.52
9.	สำนักงานประกันสังคม	47,210,000	0.44
10.	กองทุนรวมวายุภักษ์หนึ่ง โดย บลจ.เอ็มเอฟซี จำกัด (มหาชน)	30,568,250	0.29
11.	กองทุนรวมวายุภักษ์หนึ่ง โดย บลจ.กรุงไทย จำกัด (มหาชน)	30,568,250	0.29
รวมทั้งหมด		9,148,059,521	85.79

- หมายเหตุ (ก) นางนลินี รัตนาวะดี เป็นคู่สมรสของนายสารวัตร รัตนาวะดี
- (ข) เป็นบริษัทจำกัดภายใต้กฎหมายไทยถือหุ้นโดยนายสารวัตร รัตนาวะดี ร้อยละ 100.00
- (ค) เป็นบริษัทจำกัดภายใต้กฎหมายฮ่องกง โดยนายสารวัตร รัตนาวะดี เป็นผู้รับผลประโยชน์ (Beneficiary)
- (ง) เป็นบริษัทจำกัดภายใต้กฎหมายสิงคโปร์ โดยนายสารวัตร รัตนาวะดี เป็นผู้รับผลประโยชน์ (Beneficiary)

3.2 คณะกรรมการบริษัทฯ

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563 คณะกรรมการบริษัทฯ ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 11 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายวิเศษ จูภิบาล	กรรมการอิสระ และประธานกรรมการ
2. นายเกษม สนิทวงศ์ ณ อยุธยา	กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ
3. นายสมหมาย ภาชี ⁽¹⁾	กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ และ ประธานกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
4. ดร. วรวิพร คูหิรัญ ⁽¹⁾	กรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ
5. นายวินิจ แดงน้อย	กรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ
6. นายสันติ บุญประคับ	กรรมการอิสระ และ กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
7. นายสารสิทธิ์ รัตนาวะดี	กรรมการ รองประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
8. นางพรทิพา ชินเวชกิจวานิชย์ ⁽²⁾	กรรมการ กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง กรรมการผู้จัดการใหญ่ และรองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
9. นายบุญชัย ถิราติ	กรรมการ และกรรมการบริหาร
10. นางสาวยุพาพิน วังวิวัฒน์	กรรมการ กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง กรรมการบริหาร และประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน
11. นางโชติกุล สุขภิรมย์เกษม	กรรมการ

หมายเหตุ ⁽¹⁾ เป็นกรรมการที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินของบริษัทฯ

⁽²⁾ เป็นกรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารที่ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารในบริษัท กัลฟ์อิเล็กทริก จำกัด (มหาชน) (GEC) และ/หรือบริษัทย่อยใน GEC ทั้งนี้ การเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารของบุคคลดังกล่าวในกลุ่ม GEC ถือว่าเป็นการเข้าดำรงตำแหน่งในบริษัทที่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกันและอาจแข่งขันกับกิจการของบริษัทฯ อย่างไรก็ตาม ที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 5/2560 เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2560 และที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 6/2560 เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2560 ได้รับทราบรายละเอียดเกี่ยวกับการเข้าดำรงตำแหน่งของบุคคลดังกล่าว รวมทั้งได้กำหนดให้บุคคลที่ไปดำรงตำแหน่งในกลุ่ม GEC ต้องปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับ ด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ตามที่ตนมีภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้อง ซึ่งรวมถึงหน้าที่ในการปฏิบัติตามนโยบายความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของกลุ่มบริษัทฯ อย่างไรก็ตาม หากในอนาคต การบริหารจัดการภายใต้สัญญาบริหารจัดการระหว่าง GEC และ GJP มีเหตุให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ บริษัทฯ จะแจ้งกลุ่ม GEC และหารือกับผู้ถือหุ้นของ GEC ถึงแนวทางที่เหมาะสมต่อไป

3.3 ผู้บริหารบริษัทฯ

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563 ผู้บริหารของบริษัทฯ มีจำนวน 11 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายสารสิทธิ์ รัตนาวะดี	กรรมการ รองประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
2. นางพรทิพา ชินเวชกิจวานิชย์	กรรมการ กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง กรรมการผู้จัดการใหญ่ และรองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
3. นายบุญชัย ถิราติ	กรรมการ และกรรมการบริหาร
4. นายรัฐพล ชื่นสมจิตต์	รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
5. นางสาวยุพาพิน วังวิวัฒน์	กรรมการ กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง กรรมการบริหาร และประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน
6. นายสมิทธิ์ พนมยงค์	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานธุรกิจระหว่างประเทศ
7. นางสาวบังอร สุทธิพัฒน์กิจ	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานวางแผนองค์กร
8. นายทวี ภูมระโรหิต	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานพัฒนาธุรกิจ
9. นายวรพงษ์ วิวัฒน์วานิช	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานปฏิบัติการ
10. นายธณู ตันติสุนทร	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานกิจการองค์กร
11. นายโอฬาร ศรีรัฐสา	ผู้อำนวยการอาวุโส ฝ่ายบัญชี

4 ประวัติการเพิ่มทุนและการจ่ายเงินปันผลในระยะ 3 ปีที่ผ่านมา

4.1 ประวัติการเพิ่มทุน

(หน่วย: บาท)

	2560	2561	2562
ทุนจดทะเบียนก่อนการเปลี่ยนแปลง	3,100,000,000	-	-
เปลี่ยนแปลง	7,566,500,000	-	-
ทุนจดทะเบียนหลังการเปลี่ยนแปลง	10,666,500,000	-	-
ทุนชำระแล้วก่อนการเปลี่ยนแปลง	3,100,000,000	-	-
เปลี่ยนแปลง	7,566,500,000	-	-
ทุนชำระแล้วหลังการเปลี่ยนแปลง	10,666,500,000	-	-

4.2 ประวัติการจ่ายเงินปันผล

ในช่วงระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา บริษัทฯ มีประวัติการจ่ายเงินปันผลดังนี้

เงินปันผลสำหรับ ผลการดำเนินงาน ประจำปี	เงินปันผลที่จ่าย ทั้งหมด (ล้านบาท)	อัตราเงินปันผล (บาท/หุ้น)	อัตราการจ่ายเงินปันผลต่อ กำไรสุทธิตามงบการเงิน เฉพาะกิจการของบริษัทฯ (ร้อยละ)	วันที่จ่ายเงินปันผล
2560	853.3	0.40	49.3	14 พฤษภาคม 2561
2561	2,560.0	1.20	78.9	21 พฤษภาคม 2562
2562	2,773.3	1.30	89.5	28 เมษายน 2563

5 นิติบุคคลที่บริษัทฯ ถือหุ้นตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไป (ข้อมูล ณ 30 มิถุนายน 2563)

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจหลัก	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	ทุนที่ชำระแล้ว	สัดส่วนการถือหุ้น โดยบริษัทฯ ทั้งทางตรง และทางอ้อม (ร้อยละ)	มูลค่าหุ้น
บริษัทย่อย					
ประเทศไทย					
บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด	ประกอบกิจการสำนักงานใหญ่ข้ามประเทศ และลงทุน ในบริษัทอื่น	ไทย	4,137,500,000 บาท	100.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	ไทย	13,515,000,000 บาท	70.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ วิทีพี จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	1,610,000,000 บาท	52.49	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส1 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	1,685,000,000 บาท	52.49	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส2 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	1,690,000,000 บาท	52.49	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	1,520,000,000 บาท	52.49	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	1,470,000,000 บาท	52.49	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	1,486,000,000 บาท	70.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ บีแอล จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	1,515,000,000 บาท	52.50	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	1,510,000,000 บาท	52.50	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ เอ็นแอลแอล2 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	1,440,000,000 บาท	52.49	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ เอ็นพีเอ็ม จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	1,405,000,000 บาท	70.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ เอ็นอาร์วี1 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	1,625,000,000 บาท	70.00	10 บาท / หุ้น

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจหลัก	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	ทุนที่ชำระแล้ว	สัดส่วนการถือหุ้น โดยบริษัทฯ ทั้งทางตรง และทางอ้อม (ร้อยละ)	มูลค่าหุ้น
บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	1,495,000,000 บาท	70.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท อินดิเพนเดนท เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	ไทย	3,996,407,010 บาท	70.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	ไทย	2,142,000,000 บาท	70.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ พีด จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	ไทย	1,459,150,000 บาท	70.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ จำกัด	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์	ไทย	35,442,000 บาท	74.99	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ บีวี จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ที่ติดตั้งบนหลังคา	ไทย	7,660,000 บาท	74.99	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ เคเคเอส จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ที่ติดตั้งบนหลังคา	ไทย	14,670,000 บาท	74.99	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส1 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ที่ติดตั้งบนหลังคา	ไทย	7,380,000 บาท	74.99	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส2 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ที่ติดตั้งบนหลังคา	ไทย	5,550,000 บาท	74.99	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ จะนะ กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล	ไทย	585,000,000 บาท	100.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ บัตตานี กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล	ไทย	250,000 บาท	100.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท เอสบีวาย ไบโอบีเอส จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล	ไทย	2,000,000 บาท	100.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท เทพา คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล	ไทย	2,000,000 บาท	100.00	10 บาท / หุ้น

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจหลัก	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	ทุนที่ชำระแล้ว	สัดส่วนการถือหุ้น โดยบริษัทฯ ทั้งทางตรง และทางอ้อม (ร้อยละ)	มูลค่าหุ้น
บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด	ก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐาน การให้บริการท่าเทียบเรือ สำหรับขนถ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว รวมถึงคลังเก็บ รักษาและแปรรูปก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็น ก๊าซ	ไทย	875,000,000 บาท	70.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ แอลเอ็นจี จำกัด	ธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติ ซึ่งรวมถึงการจัดหา จัดจำหน่าย และการค้าก๊าซธรรมชาติ	ไทย	250,000 บาท	100.00	10 บาท / หุ้น
ต่างประเทศ					
Gulf International Investment (Hong Kong) Limited	ลงทุนในหลักทรัพย์	ฮ่องกง	100,000 ดอลลาร์สหรัฐ	100.00	1 ดอลลาร์สหรัฐ / หุ้น
Kolpos Pte. Ltd.	กิจการค้าส่งทั่วไป (General Wholesale Trade)	สิงคโปร์	250,000 ดอลลาร์สหรัฐ	100.00	1 ดอลลาร์สหรัฐ / หุ้น
Gulf International Holding Pte. Ltd.	ลงทุนในบริษัทอื่น	สิงคโปร์	103,208,100 ดอลลาร์สหรัฐ	100.00	1 ดอลลาร์สหรัฐ / หุ้น
Gulf Tay Ninh 1 Joint Stock Company	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์	เวียดนาม	411,000,000,000 ดองเวียดนาม	90.00	10,000 ดองเวียดนาม / หุ้น
Gulf Tay Ninh 2 Joint Stock Company	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์	เวียดนาม	312,000,000,000 ดองเวียดนาม	90.00	10,000 ดองเวียดนาม / หุ้น
Mekong Wind Power Joint Stock Company	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์และพลังงานลม	เวียดนาม	700,170,940,000 ดองเวียดนาม	95.00	10,000 ดองเวียดนาม / หุ้น
Gulf Energy (Vietnam) Limited Liability Company	ให้บริการด้านการบริหาร การเงิน เทคนิค วิจัย และ อื่นๆ	เวียดนาม	51,700,000,000 ดอง เวียดนาม	100.00	N/A

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจหลัก	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	ทุนที่ชำระแล้ว	สัดส่วนการถือหุ้น โดยบริษัทฯ ทั้งทางตรง และทางอ้อม (ร้อยละ)	มูลค่าหุ้น
Gulf Energy Mauritius Company Limited	ลงทุนในบริษัทอื่น	มอริเชียส	100,000 ดอลลาร์สหรัฐ	100.00	1 ดอลลาร์สหรัฐ / หุ้น
บริษัทร่วม					
ประเทศไทย					
บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	ไทย	32,890,000,000 บาท	40.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	ไทย	11,104,550,000 บาท	40.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	ไทย	11,933,000,000 บาท	40.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี1 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	1,360,000,000 บาท	40.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี2 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	1,275,000,000 บาท	40.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ เจพี ทีแอลซี จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	1,365,000,000 บาท	40.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอ็นเค จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและน้ำเย็น	ไทย	1,490,000,000 บาท	40.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	1,440,000,000 บาท	40.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค2 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	ไทย	1,370,000,000 บาท	40.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเย็น	ไทย	1,384,000,000 บาท	30.00	10 บาท / หุ้น
กิจการร่วมค้า					
ประเทศไทย					
บริษัท กัลฟ์ ดับบลิวเอชเอ เอ็มที จำกัด ก๊าซ ธรรมชาติ จำกัด	ลงทุนในธุรกิจขนส่งและจำหน่ายเชื้อเพลิง ก๊าซ ธรรมชาติทางท่อ	ไทย	454,000,000 บาท	35.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีส์เทิร์น ซีบอร์ด เอ็นจีดี2 จำกัด	ขนส่งและจำหน่ายเชื้อเพลิง ก๊าซธรรมชาติทางท่อ	ไทย	216,000,000 บาท	35.00	10 บาท / หุ้น

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจหลัก	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	ทุนที่ชำระแล้ว	สัดส่วนการถือหุ้น โดยบริษัทฯ ทั้งทางตรง และทางอ้อม (ร้อยละ)	มูลค่าหุ้น
บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีส์เทิร์น ซีบอร์ด เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	ขนส่งและจำหน่ายเชื้อเพลิง ก๊าซธรรมชาติทางท่อ	ไทย	234,000,000 บาท	35.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท แบงค็อก สมาร์ท เอ็นเนอร์จี จำกัด	ลงทุนในบริษัทอื่น	ไทย	36,000,000 บาท	33.33	10 บาท / หุ้น
บริษัท แบงค็อก สมาร์ท เพาเวอร์ จำกัด	จำหน่ายและจ่ายไฟฟ้า	ไทย	4,500,000 บาท	13.33	10 บาท / หุ้น
บริษัท แบงค็อก สมาร์ท ดีซีเอส จำกัด	อาคารระบบทำความเย็น การผลิต การกระจาย และ การให้บริการน้ำเย็น	ไทย	4,500,000 บาท	16.33	10 บาท / หุ้น
บริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	ไทย	305,200,000 บาท	49.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	ไทย	304,000,000 บาท	49.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท บุรพา พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	ไทย	345,000,000 บาท	35.00	10 บาท / หุ้น
บริษัท บุรพา พาวเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	ไทย	345,000,000 บาท	35.00	10 บาท / หุ้น
ต่างประเทศ					
Duqm Power Company L.L.C.	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและน้ำจืด	โอมาน	6,204,782 เรียลโอมาน	45.00	1 เรียลโอมาน / หุ้น
บริษัทอื่น					
บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)	ลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงานไฟฟ้า	ไทย	973,990,000 บาท	11.60	1 บาท / หุ้น

ส่วนที่ 3 – สรุปข้อมูลทางการเงินของบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

สรุปงบการเงินรวมของบริษัทฯ สำหรับปี 2560 – 2562 และงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2563 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1. งบแสดงฐานะทางการเงินรวม

งบแสดงฐานะการเงิน (หน่วย: ล้านบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม			ณ วันที่ 30 มิถุนายน
	2560	2561	2562 ¹	2563
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	20,222.17	16,698.46	14,389.80	13,139.12
เงินฝากสถาบันการเงินระยะสั้นที่ใช้เป็นหลักประกัน	90.00	2,095.07	420.30	1,862.32
ลูกหนี้การค้า	1,659.51	3,512.05	5,199.01	5,302.01
ลูกหนี้อื่น	217.07	474.24	593.52	499.27
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	826.38	34.44	15.14	119.03
วัสดุสำรองคลัง	0.85	49.69	156.88	213.46
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,927.80	3,001.60	756.05	572.61
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	24,943.80	25,865.55	21,530.70	21,707.83
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	2,072.00	1,716.96	2,104.11	11,714.65
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าน้ำ	-	178.69	-	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	20,435.62	19,940.41	20,865.50	17,354.02
เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	2.98	1,718.52	381.68	649.36
ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	344.00	675.28	544.59	597.97
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	37.49	-	2,324.08	3,472.24
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	97.60	97.60	97.60	97.60
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	1,817.78	5,417.46	3,069.90	3,968.56
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	50,547.13	67,664.24	80,960.73	86,220.58
สินทรัพย์สิทธิการใช้	-	-	-	757.96
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	22.41	27.41	1,003.42	997.39
ค่าความนิยม	-	-	109.08	111.59
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	320.17	349.49	374.27	3,759.25

¹ อ้างอิงตามงบการเงินรวมสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2563

งบแสดงฐานะการเงิน (หน่วย: ล้านบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม			ณ วันที่ 30 มิถุนายน
	2560	2561	2562 ¹	2563
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	10.97	17.04	911.87	1,194.83
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	75,708.15	97,803.10	112,746.85	130,896.00
รวมสินทรัพย์	100,651.94	123,668.66	134,277.54	152,603.83
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	572.00	880.00	68.00	13,058.20
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	324.90	324.90	-
เจ้าหนี้การค้า	504.91	1,177.62	1,689.09	1,651.72
เจ้าหนี้อื่น	292.09	406.80	635.12	375.12
เจ้าหนี้ค่าหุ้น	-	95.83	-	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	803.26	1,147.31	1,083.44	901.37
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า	2,206.72	5,504.03	2,772.90	1,366.02
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	2,460.25	2,452.89	2,821.24	2,575.75
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	-	85.86
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ	-	5,991.39	-	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	-	0.19	9.36	4.32
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่น	60.01	26.23	67.28	132.33
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	147.73	401.10	337.62	334.86
รวมหนี้สินหมุนเวียน	7,046.96	18,408.29	9,808.95	20,485.56
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	298.42
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	7.02	3.70	409.49	17,328.13
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	47,914.01	59,882.53	66,452.69	73,791.10
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	-	-	716.93
หุ้นกู้	5,983.54	-	7,493.95	7,494.72
เงินประกันผลงานค้างจ่าย	48.00	31.56	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	0.11	0.07	191.64	272.91
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	100.97	146.97	207.25	218.96
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอน	203.07	407.30	673.64	728.75
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	54,256.73	60,472.12	75,428.65	100,849.93
รวมหนี้สิน	61,303.69	78,880.41	85,237.60	121,335.48

งบแสดงฐานะการเงิน (หน่วย: ล้านบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม			ณ วันที่ 30 มิถุนายน
	2560	2561	2562 ¹	2563
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น				
ทุนจดทะเบียน				
(หุ้นสามัญจำนวน 10,666.50 ล้านหุ้น มูลค่า 1 บาท ต่อหุ้น) ²	10,666.50	10,666.50	10,666.50	10,666.50
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
(หุ้นสามัญจำนวน 10,666.50 ล้านหุ้น มูลค่า 1 บาท ต่อหุ้น) ²	10,666.50	10,666.50	10,666.50	10,666.50
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น				
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	20,889.30	20,889.30	20,889.30	20,889.30
ส่วนต่างจากการรวมธุรกิจ				
ภายใต้การควบคุมเดียวกัน	(316.24)	(316.24)	(316.24)	(316.24)
ส่วนเกินจากการเปลี่ยนแปลง				
สัดส่วนการลงทุน/ส่วนได้เสียในบริษัทย่อย	1,432.42	1,489.75	1,489.75	1,489.75
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
สำรองตามกฎหมาย	86.51	248.77	403.77	487.27
ยังไม่ได้จัดสรร	1,935.04	3,923.95	6,084.32	4,666.82
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(128.72)	(365.09)	(790.29)	(13,120.71)
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	34,564.81	36,536.94	38,427.11	24,762.69
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	4,783.44	8,251.30	10,612.84	6,505.65
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	39,348.25	44,788.25	49,039.94	31,268.34
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	100,651.94	123,668.66	134,277.54	152,603.83

² วันที่ 8 เมษายน 2563 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ มีมติอนุมัติเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ของบริษัทฯ จากเดิมมูลค่าหุ้นละ 5 บาท เป็นมูลค่าหุ้นละ 1 บาท บริษัทฯ ได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ดังกล่าวต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เรียบร้อยแล้ว ณ วันที่ 9 เมษายน 2563 ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ดังกล่าวมีผลให้จำนวนหุ้นของบริษัทฯ เพิ่มขึ้น จากเดิม 2,133 ล้านหุ้น เป็น 10,667 ล้านหุ้น

2. งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (หน่วย: ล้านบาท)	สำหรับงวดปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			สำหรับงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	
	2560	2561	2562	2562	2563
รายได้					
รายได้จากการขาย	4,078.44	16,881.12	29,721.11	13,543.20	15,464.54
รายได้ค่าบริการจัดการ	272.00	300.00	318.55	154.95	176.69
รวมรายได้	4,350.44	17,181.12	30,039.67	13,698.15	15,641.24
ต้นทุน					
ต้นทุนจากการขาย	(3,096.90)	(12,515.80)	(22,631.09)	(10,323.99)	(11,827.54)
ต้นทุนค่าบริการจัดการ	(189.34)	(164.96)	(159.96)	(80.22)	(92.72)
รวมต้นทุน	(3,286.25)	(12,680.75)	(22,791.05)	(10,404.21)	(11,920.26)
กำไรขั้นต้น	1,064.20	4,500.36	7,248.62	3,293.94	3,720.97
ดอกเบี้ยรับ	44.71	181.23	188.89	107.07	53.25
รายได้อื่น	42.82	9.43	14.27	7.64	14.94
เงินปันผลรับ	109.43	107.24	100.53	57.56	80.61
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(957.39)	(1,489.59)	(1,713.10)	(777.10)	(773.67)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน สุทธิ	994.87	134.76	1,003.48	763.56	(310.54)
กำไร (ขาดทุน) จากกิจกรรม ดำเนินงาน	1,298.64	3,443.43	6,842.69	3,452.67	2,785.56
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากบริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า	3,981.66	2,615.46	3,205.44	1,957.25	987.63
ต้นทุนทางการเงิน	(1,427.68)	(1,938.33)	(2,895.74)	(1,331.14)	(1,659.06)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	3,852.63	4,120.56	7,152.40	4,078.79	2,114.13
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	54.29	20.63	13.68	(2.08)	39.28
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	3,906.92	4,141.19	7,166.07	4,076.71	2,153.40
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับงวด	4,064.61	3,917.86	6,569.28	3,905.37	(4,591.61)
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.64	0.28	0.46	0.27	0.14

3. งบกระแสเงินสดรวม

รายการ	สำหรับงวดปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			สำหรับงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	
	2560	2561	2562	2562	2563
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	(716.65)	2,401.68	8,048.44	2,465.05	3,765.21
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(16,421.72)	(18,061.92)	(12,572.65)	(8,560.23)	(19,762.96)
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	34,597.02	12,136.35	2,220.54	4,191.79	14,754.50
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	17,458.65	(3,523.89)	(2,303.67)	(1,903.38)	(1,243.25)
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(2.04)	0.18	(5.00)	(3.97)	(7.42)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	2,765.57	20,222.17	16,698.46	16,698.46	14,389.80
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	20,222.17	16,698.46	14,389.80	14,791.11	13,139.12

ที่มา : งบการเงินของบริษัทฯ