รายงานการสอบทานมูลค่าทรัพย์สินแบบ DESKTOP VALUATION

สิทธิในการรับผลประโยชน์ในรายได้สุทธิในอนาคตจากการประกอบกิจการ
โรงไฟฟ้าตามกำหนดระยะเวลาคงเหลือประมาณ 19-21 ปี
ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farms) จำนวน 19 แห่ง
ของกลุ่มบริษัทในเครือซุปเปอร์ (SUPER) ตั้งอยู่ในจังหวัดปราจีนบุรี
สระแก้ว, สมุทรสาคร, สระบุรี, เพชรบูรณ์, พิจิตร, ปทุมธานี และสมุทรปราการ

เลขที่อ้างอิง : R0343/2019-7
วันที่กำหนดมูลค่าทรัพย์สิน : สิ้นวันที่ 31 มีนาคม 2564






ชื่อลูกค้า :
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
(Super Energy Power Plant Infrastructure Fund **หรือ** “SUPEREIF”)
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และ ชั้น 26
ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ
เขตสาทร กรุงเทพ 10120

จัดทำโดย :
บริษัท ไนท์แฟรงค์ ชาร์เตอร์ (ประเทศไทย) จำกัด
65 /192 ชั้น 23 อาคารชำนาญ เพ็ญชาติ บิสเนส เซ็นเตอร์
ถนนพระราม 9 เขตห้วยขวาง กรุงเทพมหานคร 10310
โทรศัพท์ 0-2643-8223 โทรสาร 0-2643-8224
www.knightfrank.co.th

ที่ VL/ps/R0343/2019-7

วันที่ 12 เมษายน 2564

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
(Super Energy Power Plant Infrastructure Fund **หรือ** “SUPEREIF”)
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และ ชั้น 26
ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ
เขตสาทร กรุงเทพ 10120

เรียน คุณศิริเพ็ญ หวังดำรงเวศ
ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด
ในฐานะบริษัทจัดการกองทุน

ตามที่กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี (“กองทุนฯ”) ได้มอบหมายให้บริษัท ไนท์แฟรงค์ ชาร์เตอร์ (ประเทศไทย) จำกัด (“บริษัท ไนท์แฟรงค์ฯ”) ทำการสอบทานมูลค่าทรัพย์สินแบบ Desktop Valuation ของกองทุนฯ ได้แก่ สิทธิในการรับผลประโยชน์ในรายได้สุทธิในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าตามกำหนดระยะเวลาคงเหลือประมาณ 19-21 ปี ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farms) รวมจำนวน 19 แห่ง ซึ่งตั้งกระจายอยู่ในจังหวัดปราจีนบุรี สระแก้ว สมุทรสาคร สระบุรี เพชรบูรณ์ พิจิตร ปทุมธานี และสมุทรปราการ ตามเกณฑ์มูลค่าตลาด (Market Value) ของสิทธิในการรับผลประโยชน์รายได้จากการประกอบกิจการตามกำหนดระยะเวลาของสัญญาจัดหาประโยชน์ ตามสภาพการใช้ประโยชน์ปัจจุบัน (Existing Use) ที่ระบุไว้ในขอบเขตของงาน สำหรับวัตถุประสงค์สาธารณะ

บริษัท ไนท์แฟรงค์ฯ ได้กำหนดขอบเขตของงานให้บริการประเมินมูลค่าทรัพย์สินแบบ Desktop Valuation ตามที่ตกลงในข้อเสนองาน ซึ่งจะเป็นการหามูลค่าตลาดของสิทธิในการรับผลประโยชน์รายได้จากการประกอบกิจการตามกำหนดระยะเวลาของสัญญาจัดหาประโยชน์ ตามสภาพการใช้ประโยชน์ปัจจุบัน โดยจะพิจารณาบนพื้นฐานข้อมูลที่จำกัด โดยอ้างอิงข้อมูลและรายละเอียดจากรายงานประเมินมูลค่าฉบับก่อนหน้า ซึ่งเป็นการประเมินมูลค่าแบบเต็มรูป หรือ Full Valuation (R0165/2018 - 1 ถึง 19) ลงวันที่ประเมิน 6 กันยายน พ.ศ.2561 (โดยเป็นการกำหนดมูลค่าทรัพย์สิน ณ วันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2562)

นอกจากนี้ตามข้อตกลง บริษัท ไนท์แฟรงค์ฯ ไม่ได้ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของเอกสารสิทธิ์ของที่ดิน และทางเข้า-ออกของทรัพย์สิน รวมถึงตรวจสอบตำแหน่งที่ตั้งของทรัพย์สิน รายงานฉบับนี้จะอ้างอิงถึงข้อสมมติฐานว่าทรัพย์สินที่ประเมินมูลค่ามีกรรมสิทธิ์ถูกต้องตามกฎหมาย และปราศจากข้อผูกพันใดๆ ทางกฎหมาย ไม่ต้องทำการสำรวจทรัพย์สินที่ประเมินมูลค่า ไม่มีการสำรวจสภาพอาคารและสิ่งปลูกสร้าง เครื่องจักรและวัสดุอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า รายละเอียดต่างๆของทรัพย์สินให้พิจารณาอ้างอิงจากรายงานประเมินมูลค่าฉบับก่อนหน้า และพิจารณาบนสมมติฐานว่าทรัพย์สินสามารถใช้ประโยชน์ได้ตามปกติต่อเนื่อง โดยไม่มีปัญหาแต่อย่างใด และไม่มีการเปลี่ยนแปลงทางกายภาพหรือลักษณะอื่นใดอย่างมีนัยสำคัญต่อทรัพย์สินที่ประเมินมูลค่านอกเหนือไปจากรายละเอียดอื่นๆ ที่ระบุไว้ ไม่มีการตรวจสอบข้อกำหนดกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ที่อาจส่งผลกระทบต่อมูลค่าทรัพย์สิน รวมถึงการขออนุญาตก่อสร้างอาคาร การขออนุญาตใช้อ าคาร การเวนคืนเป็นต้น

รายงานการสอบทานมูลค่าทรัพย์สินแบบ Desktop Valuation ที่ส่งมาพร้อมจดหมายนี้ได้แสดงถึงข้อมูลที่เกี่ยวข้อง และสมมติฐานการประเมินมูลค่าที่พิจารณาว่ามีความสำคัญในการ สอบทานมูลค่าทรัพย์สินของบริษัทฯ อนึ่งรายงานนี้ได้ถูกเตรียมขึ้นสำหรับวัตถุประสงค์สาธารณะ รายงานนี้สามารถเปิดเผยต่อที่ปรึกษาของลูกค้าและผู้ที่เกี่ยวข้องตามวัตถุประสงค์ที่ระบุไว้

<u>สรุปมูลค่าทรัพย์สิน (ณ สิ้นวันที่ 31 มีนาคม 2564)</u>
มูลค่าสิทธิในการรับผลประโยชน์ในรายได้สุทธิในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าตามกำหนดระยะเวลาคงเหลือประมาณ 19-21 ปี ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farms) รวมจำนวน 19 แห่ง เท่ากับ 7,842,000,000.- บาท (เจ็ดพันแปดร้อยสี่สิบสองล้านบาทถ้วน)

บริษัท ไนท์แฟรงค์ ชาร์เตอร์ (ประเทศไทย) จำกัด และข้าพเจ้าผู้มีอำนาจลงนามกระทำการแทนบริษัทฯ ข้างล่างนี้ ขอรับรองว่า ไม่มีผลประโยชน์เกี่ยวข้องไม่ว่าโดยตรงหรือโดยอ้อมกับทรัพย์สินที่ทำการประเมินมูลค่า

กระทำการแทนในนาม
บริษัท ไนท์แฟรงค์ ชาร์เตอร์ (ประเทศไทย) จำกัด

นายปรัชญา บุษยพันธ์
ผู้อำนวยการ - ฝ่ายที่ปรึกษาและประเมินมูลค่าทรัพย์สิน
ผู้ประเมินหลักชั้นวุฒิ เลขที่ วฒ.175

เอกสารแนบ

1 - สรุปผลการสอบทานมูลค่าทรัพย์สิน (Desktop Valuation)

2 - นิยามและคำจำกัดความของมูลค่าทรัพย์สิน

3 - วิธีการสอบทานมูลค่าทรัพย์สิน

4 - สมมติฐานและการประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้

5 - ตารางสรุปผลประมาณการกระแสเงินสด

6 - เงื่อนไขการให้บริการสอบทานมูลค่าทรัพย์สิน แบบ Desktop Valuation

7 - เอกสารอ้างอิงการประเมินมูลค่าตามสมมติฐาน

เอกสารแนบ 1

สรุปผลการสอบทานมูลค่าทรัพย์สินแบบ Desktop Valuation

เลขที่อ้างอิง	R0343/2019-7
วัตถุประสงค์ของรายงาน	ให้ทราบมูลค่าตลาด (Market Value) ของสิทธิในการรับผลประโยชน์รายได้จากการประกอบกิจการตามกำหนดระยะเวลาของสัญญาจัดหาประโยชน์ ตามสภาพการใช้ประโยชน์ปัจจุบัน (Existing Use) ของทรัพย์สิน สำหรับวัตถุประสงค์สาธารณะ
ที่ตั้งทรัพย์สิน	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farms) จำนวน 19 แห่ง ตั้งอยู่ในจังหวัดปราจีนบุรี สระแก้ว สมุทรสาคร สระบุรี เพชรบูรณ์ พิจิตร ปทุมธานี และสมุทรปราการ

ลำดับ	ชื่อโครงการ		ที่ตั้งทรัพย์สิน	ตำบล	อำเภอ	จังหวัด
1	17AYH - Pho Ngam	โพธิ์งาม	เลขที่ 100 หมู่ 3	โพธิ์งาม	ประจันตคาม	ปราจีนบุรี
2	17AYH - Hua Wa 2	หัวหว้า 2	เลขที่ 234 หมู่ 5	หัวหว้า	ศรีมหาโพธิ	ปราจีนบุรี
3	17AYH - Hua Wa 1	หัวหว้า 1	เลขที่ 233 หมู่ 5	หัวหว้า	ศรีมหาโพธิ	ปราจีนบุรี
4	17AYH - Non Hom	โนนห้อม	เลขที่ 100 หมู่ 10	โนนห้อม	เมือง	ปราจีนบุรี
5	17AYH - Bang Phluang 1	บางพลวง 1	เลขที่ 137 หมู่ 9	บางพลวง	บ้านสร้าง	ปราจีนบุรี
6	17AYH - Bang Phluang 2	บางพลวง 2	เลขที่ 137/1 หมู่ 9	บางพลวง	บ้านสร้าง	ปราจีนบุรี
7	17AYH - Nong Weang	หนองแวง	เลขที่ 76 หมู่ 9	หนองแวง	โคกสูง	สระแก้ว
8	17AYH - Kalong 1	กาหลง 1	เลขที่ 88/10 หมู่ 2	นาโคก	เมือง	สมุทรสาคร
9	17AYH - Ban Lam 1	บ้านลำ 1	เลขที่ 68 หมู่ 5	บ้านลำ	วิหารแดง	สระบุรี
10	17AYH - Ban Lam 2	บ้านลำ 2	เลขที่ 68/1 หมู่ 5	บ้านลำ	วิหารแดง	สระบุรี
11	HPM - Huai Sakae	ห้วยสะแก	เลขที่ 88 หมู่ 3	ห้วยสะแก	เมือง	เพชรบูรณ์
12	HPM - Khao Sai	เขาทราย	เลขที่ 88 หมู่ 11	เขาทราย	ทับคล้อ	พิจิตร
13	HPM - Kalong 2	กาหลง 2	เลขที่ 88/8 หมู่ 3	กาหลง	เมือง	สมุทรสาคร
14	HPM - Hansai	หันทราย	เลขที่ 50 หมู่ 7	หันทราย	อรัญประเทศ	สระแก้ว
15	HPM - Nong Payom	หนองพยอม	เลขที่ 94/1 หมู่ 3	วังหลุม	ตะพานหิน	พิจิตร
16	Sam Khok - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรสามโคก	เลขที่ 22/10 หมู่ 8	คลองควาย	สามโคก	ปทุมธานี
17	Bang Phli - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบางพลี	เลขที่ 88/1 หมู่ 10	บ้านระกาศ	บางบ่อ	สมุทรปราการ
18	Ban Phaeo - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว	เลขที่ 8/18 หมู่ 2	ชัยมงคล	เมือง	สมุทรสาคร
19	Prasarnkasikij - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรประสานกสิกิจ	เลขที่ 8/19 หมู่ 2	ชัยมงคล	เมือง	สมุทรสาคร

รายละเอียดทรัพย์สิน

ทรัพย์สินที่ประเมินมูลค่า มีลักษณะเป็นสิทธิตามกฎหมายในทรัพย์สินซึ่งเป็นสิทธิในสัญญาจัดหาประโยชน์ที่เกี่ยวข้องระหว่างกองทุนฯ และคู่สัญญา (พิจารณาอ้างอิงตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิเท่านั้น) โดยกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี ได้เข้าลงทุนในวันที่ 14 สิงหาคม 2562 ซึ่ง ณ สิ้นวันที่ 31 มีนาคม 2564 ทรัพย์สินดังกล่าวมีระยะเวลาคงเหลือประมาณ 19-21 ปี ทั้งนี้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farms) จำนวน 19 แห่ง ของกลุ่มบริษัทซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวม 118 เมกะวัตต์ (MW) สามารถสรุปได้ดังนี้

ตารางสรุปรายละเอียดที่สำคัญในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ลำดับ	ชื่อโครงการ		เจ้าของทรัพย์สิน	กำลังการผลิตตามสัญญารับซื้อไฟฟ้า (MW)	อัตราการรับซื้อไฟฟ้า Feed-in Tariff (บาท/หน่วย)	วันที่จ่ายกระแสไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ COD	วันที่เริ่มต้นนับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะเวลา 25 ปี	วันที่สิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้า/วันครบกำหนด
1	17AYH - Pho Ngam	โพธิ์งาม	บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด	6	5.66	29 เม.ย. 59	31 ธ.ค. 58	30 ธ.ค. 83
2	17AYH - Hua Wa 2	ห้วหว้า 2	บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด	6	5.66	25 ธ.ค. 58	25 ธ.ค. 58	24 ธ.ค. 83
3	17AYH - Hua Wa 1	ห้วหว้า 1	บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด	6	5.66	25 ธ.ค. 58	25 ธ.ค. 58	24 ธ.ค. 83
4	17AYH - Non Hom	โนนห้อม	บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด	6	5.66	27 เม.ย. 59	31 ธ.ค. 58	30 ธ.ค. 83
5	17AYH - Bang Phluang 1	บางพลวง 1	บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด	6	5.66	27 เม.ย. 59	31 ธ.ค. 58	30 ธ.ค. 83
6	17AYH - Bang Phluang 2	บางพลวง 2	บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด	6	5.66	27 เม.ย. 59	31 ธ.ค. 58	30 ธ.ค. 83
7	17AYH - Nong Weang	หนองแวง	บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด	6	5.66	27 เม.ย. 59	31 ธ.ค. 58	30 ธ.ค. 83
8	17AYH - Kalong 1	กาหลง 1	บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด	6	5.66	27 เม.ย. 59	31 ธ.ค. 58	30 ธ.ค. 83
9	17AYH - Ban Lam 1	บ้านลำ 1	บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด	6	5.66	27 เม.ย. 59	31 ธ.ค. 58	30 ธ.ค. 83
10	17AYH - Ban Lam 2	บ้านลำ 2	บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด	6	5.66	27 เม.ย. 59	31 ธ.ค. 58	30 ธ.ค. 83
11	HPM - Huai Sakae	ห้วยสะแก	บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด	8	5.66	31 ส.ค. 58	31 ส.ค. 58	30 ส.ค. 83
12	HPM - Khao Sai	เขาทราย	บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด	8	5.66	3 ธ.ค. 58	3 ธ.ค. 58	2 ธ.ค. 83
13	HPM - Kalong 2	กาหลง 2	บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด	8	5.66	27 เม.ย. 59	31 ธ.ค. 58	30 ธ.ค. 83
14	HPM - Hansai	หันทราย	บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด	8	5.66	23 เม.ย. 59	31 ธ.ค. 58	30 ธ.ค. 83
15	HPM - Nong Payom	หนองพยอม	บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด	8	5.66	25 ส.ค. 58	25 ส.ค. 58	24 ส.ค. 83
16	Sam Khok - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรสามโคก	บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด	5	5.66	23 ธ.ค. 59	23 ธ.ค. 59	22 ธ.ค. 84
17	Bang Phli - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบางพลี	บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด	3	5.66	26 ธ.ค. 59	26 ธ.ค. 59	25 ธ.ค. 84
18	Ban Phaeo - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว	บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด	5	5.66	27 ธ.ค. 59	27 ธ.ค. 59	26 ธ.ค. 84
19	Prasarnkasikij - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรประสานกสิกิจ	บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด	5	5.66	27 ธ.ค. 59	27 ธ.ค. 59	26 ธ.ค. 84
รวม				118				

ที่ดิน

ที่ดินเนื้อที่รวมทั้งหมด 1,699 ไร่ 1 งาน 72.00 ตารางวา (หรือ 1,699.4300 ไร่) ส่วนใหญ่เป็นที่ดินกรรมสิทธิ์ของบริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด มีบางส่วนเป็นสิทธิการเช่าที่ดิน พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยปรับพื้นที่ส่วนใหญ่ใกล้เคียงภูมิประเทศเดิม มีรายละเอียดสรุปดังนี้:-

ลำดับ	ชื่อโครงการ	ตำบล	อำเภอ	จังหวัด	ลักษณะ/ประเภทเอกสารสิทธิ์		เนื้อที่ดินตามเอกสารสิทธิ์/สัญญาเช่า		
					โฉนดที่ดิน/ตราจอง	น.ส. 3 ก	ไร่	งาน	ตารางวา
1	โพธิ์งาม	โพธิ์งาม	ประจันตคาม	ปราจีนบุรี	จ. 26257, 26258, 26259, 26260		99	3	32.0
2	หัวหว้า 2	หัวหว้า	ศรีมหาโพธิ	ปราจีนบุรี	จ. 6853, 6854, 7146		126	3	83.0
3	หัวหว้า 1	หัวหว้า	ศรีมหาโพธิ	ปราจีนบุรี	จ. 10575, 10605, 10606, 11433, 11677, 11678, 11929,18150, 18638, 44813		79	2	89.3
4	โนนห้อม	โนนห้อม	เมือง	ปราจีนบุรี	จ. 7217, 11847, 35622		63	3	94.6
5	*บางพลวง 1	บางพลวง	บ้านสร้าง	ปราจีนบุรี	จ. 19770, 19771, 19772, 19773		79	3	97.4
6	*บางพลวง 2	บางพลวง	บ้านสร้าง	ปราจีนบุรี	จ. 4089, 4090, 4091, 4092		68	3	91.4
7	หนองแวง	หนองแวง	โคกสูง	สระแก้ว		น.ส.3ก เลขที่ 409, 1056, 1674, 1675	83	2	90.0
8	กาหลง 1	นาโคก	เมือง	สมุทรสาคร	จ. 131469, 131475, 134172		64	3	78.0
9	บ้านลำ 1	บ้านลำ	วิหารแดง	สระบุรี	จ. 4444, 4871, 4872, 4873, 4874, 4882, 4993, 4995, 4996, 5676, 5696,19030, 19031, 20305, 28059, 28060, 28061, 28062		162	0	48.5
10	บ้านลำ 2	บ้านลำ	วิหารแดง	สระบุรี					
11	ห้วยสะแก	ห้วยสะแก	เมือง	เพชรบูรณ์	จ. 115164, 121017		115	1	23.5
12	เขาทราย	เขาทราย	ทับคล้อ	พิจิตร	จ. 6295, 22112, 22113		135	1	21.5
13	*กาหลง 2	กาหลง	เมือง	สมุทรสาคร	จ. 128623, 134018, 138775		65	0	63.8
14	*หันทราย	หันทราย	อรัญประเทศ	สระแก้ว	จ. 22344, 9035, 9038		141	0	15.0
15	หนองพยอม	วังหลุม	ตะพานหิน	พิจิตร	จ. 3583, 3656, 46461, 47295		126	1	93.0
16	สหกรณ์การเกษตรสามโคก	คลองควาย	สามโคก	ปทุมธานี	จ. 3850, 5387, 13538, 14075, 16735, 16736		69	1	42.0
17	สหกรณ์การเกษตรบางพลี	บ้านระกาศ	บางบ่อ	สมุทรปราการ	จ. 3672		57	2	49.0
18	สหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว	ชัยมงคล	เมือง	สมุทรสาคร	ตราจอง 132 (บางส่วน), ตราจอง 278		63	3	60.0
19	สหกรณ์การเกษตรประสานกสิกิจ	ชัยมงคล	เมือง	สมุทรสาคร	ตราจอง 132 (บางส่วน)		95	0	0.0
รวม							1,699	1	72.0

หมายเหตุ : **ในการประเมินมูลค่าทรัพย์สินแบบ Desktop Valuation ครั้งนี้ มีเนื้อที่ดิน 19 โครงการรวมทั้งหมด 1,699 ไร่ 1 งาน 72 ตารางวา ซึ่งลดลงจากการประเมินมูลค่าแบบเต็มรูป หรือ Full Valuation ณ วันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2562 (1,728 ไร่ 2 งาน 97.20 ตารางวา) โดยบริษัท ไนท์แฟรงค์ฯ อ้างอิงรายละเอียดที่ดินตามสำเนาเอกสารสิทธิ์และสัญญาเช่าที่ได้รับจากกองทุนฯ เท่านั้น ซึ่งพบว่าการปรับลดลงของเนื้อที่ดินบางโครงการ เนื่องด้วยแบ่งหักการเวนคืนที่ดิน, การแบ่งแยกเอกสารสิทธิ์ใหม่เพื่อให้สอดคล้องกับการใช้ประโยชน์ในพื้นที่โครงการ*

อาคารสิ่งปลูกสร้างและสิ่งปลูกสร้างอื่น ๆ	ประกอบด้วย อาคารควบคุม อาคารผลิตไฟฟ้า กลุ่มแผงโซลาร์เซลล์ และสิ่งปลูกสร้างอื่นๆ
ระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	โรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งติดตั้งอยู่บริเวณพื้นดิน (PV-Photovoltaic ประเภท Solar Farms)
สิทธิในทรัพย์สิน	สิทธิในการจัดหาประโยชน์ภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิฯ
การใช้ประโยชน์สูงสุดของที่ดิน	เพื่อการอุตสาหกรรม ประเภทโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ตามสภาพปัจจุบัน)
วิธีการประเมินมูลค่า	วิธีคิดจากรายได้ (Income Method) เป็นวิธีกำหนดมูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิฯ
วันที่กำหนดประเมินมูลค่า	สิ้นวันที่ 31 มีนาคม 2564
มูลค่าทรัพย์สิน	**มูลค่าสิทธิในการรับผลประโยชน์ในรายได้สุทธิในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าตามกำหนดระยะเวลาคงเหลือประมาณ 19-21 ปี ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farms) รวมจำนวน 19 แห่ง เท่ากับ 7,842,000,000.- บาท (เจ็ดพันแปดร้อยสี่สิบสองล้านบาทถ้วน)**

เอกสารแนบ 2

นิยามและคำจำกัดความของมูลค่าทรัพย์สิน

ทำการวิเคราะห์ประเมินมูลค่าทรัพย์สินดังรายละเอียดข้างต้น ตามเกณฑ์มูลค่าตลาด (Market Value) ของสิทธิในการรับผลประโยชน์รายได้จากการประกอบกิจการตามกำหนดระยะเวลาของสัญญาจัดหาประโยชน์ ตามสภาพการใช้ประโยชน์ปัจจุบัน (Existing Use) ที่ระบุไว้ในขอบเขตของงาน

มูลค่าตลาด (Market Value) หมายถึง มูลค่าเป็นตัวเงินซึ่งประมาณว่าเป็นราคาของทรัพย์สินที่สามารถใช้ตกลงซื้อขายกันได้ระหว่างผู้เต็มใจขายกับผู้เต็มใจซื้อ ณ วันที่ประเมินมูลค่า ภายใต้เงื่อนไขการซื้อ ขายปกติ - ที่ผู้ซื้อผู้ขายไม่มีผลประโยชน์เกี่ยวเนื่องกัน โดยมีการเสนอขายทรัพย์สินในระยะเวลาพอสมควร และโดยที่ทั้งสองฝ่ายได้ตกลงใจซื้อขายด้วยความรอบคอบและปราศจากภาวะกดดัน ทั้งนี้ให้ถือด้วยว่าสามารถโอนสิทธิ์ครอบครองตามกฎหมายโดยสมบูรณ์ในทรัพย์สินได้

มูลค่าตลาดตามสภาพการใช้ประโยชน์ปัจจุบัน (Market Value for the Existing Use) เป็นมูลค่าตลาดตามคำจำกัดความข้างต้น โดยมีความหมายเพิ่มเติมว่าทรัพย์สินดังกล่าวจะใช้ประโยชน์ในสภาพเดิมต่อเนื่องไป ภายใต้สมมติฐานว่าจะสามารถขายในตลาดเปิดได้ และความหมายคำจำกัดความนี้จะไม่พิจารณาถึงการใช้ประโยชน์สูงสุดของทรัพย์สิน นอกจากนี้ มูลค่าดังกล่าวอาจจะไม่สะท้อนถึงมูลค่าที่แท้จริงในกรณีที่มีการแบ่งทรัพย์สินออกขาย และไม่สะท้อนถึงมูลค่าในสภาพที่อาจจะมีการเปลี่ยนสภาพการใช้ประโยชน์

มูลค่าสิทธิการเช่าในทรัพย์สิน หรือมูลค่าสิทธิการเช่าของผู้เช่า (Market Value of Leasehold Interests) หมายถึง มูลค่าอันเกิดจากความเป็นเจ้าของสิทธิในการครอบครองและใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน ซึ่งได้รับตามเงื่อนไขตามสัญญาเช่า อันเป็นไปตามข้อตกลงในสัญญา และมีระยะเวลาสิ้นสุดที่แน่นอน โดยแลกเปลี่ยนกับการชำระค่าเช่าล่วงหน้าหรือค่าเช่าตามระยะเวลา ทั้งนี้จำเป็นต้องมีการตรวจสอบเงื่อนไขของสัญญาเช่าอย่างละเอียดเพื่อศึกษาถึงผลกระทบที่อาจมีต่อมูลค่าทุน (capital value) ของการเข้าครอบครองสิทธิการเช่า โดยเฉพาะอย่างยิ่งความสามารถที่จะโอนหรือเช่าช่วงให้กับผู้รับโอนสิทธิหรือผู้เช่าช่วงได้

เอกสารแนบ 3

วิธีการสอบทานมูลค่าทรัพย์สิน

วิธีที่ใช้ประเมินมูลค่า

เนื่องจากทรัพย์สินที่ประเมินมูลค่าเป็นกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ประกอบกับวัตถุประสงค์เป็นการพิจารณากำหนดมูลค่าสิทธิในการรับผลประโยชน์ในรายได้สุทธิในอนาคตจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ซึ่งเป็นทรัพย์สินเพื่อการลงทุน (Investment Property) ไม่มีการซื้อขายกันในตลาดเปิดทั่วไป ในการสอบทานมูลค่าทรัพย์สินนั้น บริษัท ไนท์แฟรงค์ ชาร์เตอร์ (ประเทศไทย) จำกัด จะพิจารณาเลือกใช้วิธีการประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้ (Income Method) แบบคิดลดกระแสเงินสด (Discounted Cash Flow Technique) เป็นเกณฑ์ในการประเมินมูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิฯดังกล่าว เพื่อวัตถุประสงค์ของรายงานนี้

การประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้ (Income Method of Valuation)

วิธีคิดจากรายได้ (Income Method of Valuation) แบบวิธีคิดลดจากกระแสเงินสด (Discounted Cash Flow Technique) ซึ่งจะพิจารณาใช้เฉพาะทรัพย์สินเพื่อการลงทุน (Investment Property) การประเมินมูลค่าโดยวิธีดังกล่าวจะประเมินโดยพิจารณาถึงความสามารถในการสร้างรายได้ของทรัพย์สินตลอดระยะเวลาในการลงทุน โดยจะทำการประมาณการรายได้จากการดำเนินกิจการ แล้วหักด้วยค่าใช้จ่ายของการดำเนินการทั้งหมดที่เกี่ยวข้อง แล้วคิดลดด้วยอัตราที่เหมาะสม (Discount Rate) ผลรวมของรายได้สุทธิในแต่ละปีคิดเป็นมูลค่าปัจจุบัน จะเป็นมูลค่าของทรัพย์สินที่ประเมินมูลค่า

เอกสารแนบ 4

สมมติฐานและการประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้

มูลค่าตลาดที่ได้จากการประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้

การประเมินมูลค่าโดยคิดจากรายได้ แบบวิธีคิดลดกระแสเงินสด (Discounted Cash Flow Method)

การวิเคราะห์โดยวิธีคิดลดกระแสเงินสด ได้คำนึงถึงความสามารถของทรัพย์สินในการสร้างรายได้ตลอดช่วงระยะเวลาในการลงทุน (ประมาณ 19-21 ปี) บนพื้นฐานของการประมาณการทางการเงินในระยะเวลาลงทุน บริษัทฯ เชื่อว่าวิธีการนี้เป็นวิธีการที่เหมาะสม เนื่องจากการประมาณการรายได้รายจ่ายบางส่วนได้อ้างอิงสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิระหว่างกองทุนฯ และคู่สัญญา รวมถึงข้อมูลจากบริษัทจัดการกองทุนฯ ดังกล่าว ผนวกกับการประมาณการอย่างมีเหตุผลประกอบ วิธีการนี้เป็นวิธีการที่ยอมรับโดยทั่วไปในตลาดปัจจุบันนี้ผลการดำเนินงานสุทธิในแต่ละช่วงเวลาได้ทำการคิดลดเพื่อหามูลค่าปัจจุบันของเงินได้ในอนาคต เพื่อหาผลรวมมูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิฯ ของแต่ละโครงการ ภายใต้สมมติฐานของรายงานนี้

อัตราคิดลด

โดยวิธีการคิดลดกระแสเงินสด (Discounted Cash Flow Method) บริษัทฯ ต้องมีการประมาณการอัตราคิดลดหรือผลตอบแทนจากการลงทุนที่เหมาะสม บริษัท ไนท์แฟรงค์ฯ ได้พิจารณาโดยอ้างอิงจากอัตราผลตอบแทนการลงทุนจากพันธบัตรรัฐบาลอายุ 20 ปี ซึ่งโดยปัจจุบันมีอัตราผลตอบแทนอยู่ที่ประมาณร้อยละ 2.68 (ณ วันที่ 31 มีนาคม 2564) ซึ่งถือว่าเป็นผลตอบแทนจากการลงทุนซึ่งไม่มีความเสี่ยง บวกกับความเสี่ยงจากการลงทุนในตัวทรัพย์สิน ซึ่งประกอบกิจการประเภทโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และในรูปแบบสัญญาจัดหาประโยชน์ รวมทั้งสัญญาการรับซื้อกระแสไฟฟ้าแล้ว ถือว่ามีความเสี่ยงไม่มาก โดยบริษัทฯ พิจารณาความเสี่ยงดังกล่าวอยู่ที่อัตราร้อยละ 4 ถึงร้อยละ 6 ผลรวมของอัตราผลตอบแทนการลงทุนจากพันธบัตรรัฐบาลข้างต้นกับความเสี่ยงจากการลงทุนในตัวทรัพย์สินได้อัตราคิดลดที่ใช้ประกอบในการประเมินมูลค่าในครั้งนี้จะอยู่ในช่วงร้อยละ 6.68 ถึงร้อยละ 8.68 จากการประมาณการกระแสเงินสดตามสมมติฐาน บริษัทฯ มีความเห็นว่า อัตราร้อยละ 7.00 เหมาะสมและสะท้อนให้เห็นความเสี่ยงในทรัพย์สินที่ประเมินมูลค่า

สมมติฐานประกอบการประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้

1) การประมาณการรายได้การขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฯ

1.1) การประมาณการจำนวนหน่วยไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ มีรายละเอียดดังนี้:-

กรณีพิจารณาอ้างอิงตามรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิคบริษัท แทรคเทเบล เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด มีรายละเอียดดังนี้:-

ตารางสรุปรายละเอียดข้อมูลจำเพาะ

ลำดับ	ชื่อโครงการ		พื้นที่แผงโซลาร์เซลล์ (ตารางเมตร)	ความเข้มของรังสีแสงอาทิตย์ (Solar Radiation) (กิโลวัตต์ชั่วโมง/ตารางเมตร/วัน)	ประสิทธิภาพการแปลงพลังงานแสงอาทิตย์ (Conversion Efficiency) (%)	อัตราเสื่อมสภาพต่อปี (%)	อัตราส่วนประสิทธิภาพของแผงฯ (Performance Ratio) (%)
1	17AYH - Pho Ngam	โพธิ์งาม	41,679	5.01	14.40	0.68	77.20
2	17AYH - Hua Wa 2	หัวหว้า 2	66,151	5.07	9.10	0.50	79.70
3	17AYH - Hua Wa 1	หัวหว้า 1	37,485	5.07	16.00	0.70	76.50
4	17AYH - Non Hom	โนนห้อม	41,991	5.00	14.30	0.67	77.50
5	17AYH - Bang Phluang 1	บางพลวง 1	37,106	5.03	16.16	0.71	76.10
6	17AYH - Bang Phluang 2	บางพลวง 2	36,980	5.03	16.20	0.71	76.10
7	17AYH - Nong Weang	หนองแวง	37,133	5.20	16.16	0.71	76.30
8	17AYH - Kalong 1	กาหลง 1	37,799	5.02	15.87	0.70	76.30
9	17AYH - Ban Lam 1	บ้านลำ 1	51,870	4.98	11.60	0.61	78.10
10	17AYH - Ban Lam 2	บ้านลำ 2	51,870	5.00	11.60	0.61	78.30
11	HPM - Huai Sakae	ห้วยสะแก	49,897	4.96	16.06	0.70	77.10
12	HPM - Khao Sai	เขาทราย	49,897	5.23	16.06	0.70	77.10
13	HPM - Kalong 2	กาหลง 2	50,319	5.01	15.91	0.71	77.00
14	HPM - Hansai	หันทราย	69,125	5.15	11.61	0.60	79.20
15	HPM - Nong Payom	หนองพยอม	49,897	5.17	16.06	0.70	77.10
16	Sam Khok - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรสามโคก	30,743	5.04	16.26	0.70	77.10
17	Bang Phli - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบางพลี	18,454	5.04	16.26	0.70	76.00
18	Ban Phaeo - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว	30,743	5.01	16.26	0.70	77.70
19	Prasarnkasikij - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรประสานกสิกิจ	30,743	5.01	16.26	0.70	77.60

<u>กรณีพิจารณาอ้างอิงตามข้อมูลการซื้อขายไฟฟ้าจริง และข้อมูลความเข้มแสงอาทิตย์ในอดีต</u>

- ตามข้อมูลที่ได้รับ ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่ขายให้การไฟฟ้าฯ ในรอบเวลาการประเมินมูลค่า มีรายละเอียดดังนี้:-

ตารางแสดงข้อมูลการซื้อขายไฟฟ้าจริง (รอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564)

ลำดับ	ชื่อโครงการ		กำลังการผลิตตามสัญญารับซื้อไฟฟ้า (MW)	จำนวนหน่วยไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี)
1	17AYH - Pho Ngam	โพธิ์งาม	6	9,250,160
2	17AYH - Hua Wa 2	หัวหว้า 2	6	9,313,680
3	17AYH - Hua Wa 1	หัวหว้า 1	6	8,861,920
4	17AYH - Non Hom	โนนห้อม	6	8,962,320
5	17AYH - Bang Phluang 1	บางพลวง 1	6	9,669,200
6	17AYH - Bang Phluang 2	บางพลวง 2	6	9,589,280
7	17AYH - Nong Weang	หนองแวง	6	9,344,080
8	17AYH - Kalong 1	กาหลง 1	6	9,388,880
9	17AYH - Ban Lam 1	บ้านลำ 1	6	8,860,800
10	17AYH - Ban Lam 2	บ้านลำ 2	6	8,620,160
11	HPM - Huai Sakae	ห้วยสะแก	8	11,472,960
12	HPM - Khao Sai	เขาทราย	8	11,034,120
13	HPM - Kalong 2	กาหลง 2	8	12,837,840
14	HPM - Hansai	หันทราย	8	12,117,600
15	HPM - Nong Payom	หนองพยอม	8	11,129,640
16	Sam Khok - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรสามโคก	5	7,762,320
17	Bang Phli - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบางพลี	3	4,925,000
18	Ban Phaeo - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว	5	7,637,040
19	Prasarnkasikij - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรประสานกสิกิจ	5	7,606,480
รวม			**118**	**178,383,480**

<u>หมายเหตุ</u> :

1) *จำนวนหน่วยไฟฟ้าของโครงการสหกรณ์การเกษตรบางพลีช่วงเดือนธันวาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564 พิจารณาใช้จำนวนหน่วยขาย VSPP Meter ตามรายละเอียดใน Monthly Report ที่ได้รับแจ้งข้อมูลจากกองทุนฯ เนื่องจากอยู่ระหว่างการตรวจสอบความถูกต้องมิเตอร์วัดของทางการไฟฟ้าฯ กับSUPER จึงทำให้ยังไม่สามารถวางบิลได้*
2) *บริษัท ไนท์แฟรงค์ฯ ได้รับแจ้งจากกองทุนฯว่า การบันทึกหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการหัวหว้า 1 และโครงการหัวหว้า 2 มีการสลับกัน ซึ่งปัจจุบันอยู่ในระหว่างขั้นตอนการเปลี่ยนเอกสารส่วนนี้ให้ถูกต้อง ดังนั้นในการสอบทานมูลค่าทรัพย์สินครั้งนี้ ทางบริษัท ไนท์แฟรงค์ฯ จะใช้ข้อมูลจำนวนหน่วยไฟฟ้าให้ถูกต้องตามที่ได้รับแจ้งจากกองทุนฯ*

- ในการประเมินมูลค่าครั้งนี้ ทางบริษัท ไนท์แฟรงค์ฯ ได้พิจารณาการปรับปรุงจำนวนหน่วยไฟฟ้าบางโครงการในฐานข้อมูลการซื้อขายไฟฟ้าจริงในเบื้องต้น อันเนื่องด้วยเหตุและปัจจัยสำคัญที่กระทบต่อกำลังการผลิตไฟฟ้าแสงอาทิตย์อย่างมีนัยสำคัญ และกำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้ารอบปีล่าสุดด้วยค่าเฉลี่ยเคลื่อนที่ (Moving Average) โดยอ้างอิงข้อมูลการซื้อขายไฟฟ้าจริงในอดีตตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2562 - กุมภาพันธ์ 2564 มีรายละเอียดดังนี้:- (ดูเอกสารสนับสนุนการปรับปรุงจำนวนหน่วยไฟฟ้า ในเอกสารแนบ 7)

ตารางการปรับแก้ฐานข้อมูลการซื้อขายไฟฟ้าจริง (รอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564)

ลำดับ	ชื่อโครงการ		จำนวนหน่วยไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี)			จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ปรับปรุง External Failure (กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี)	อัตราการเปลี่ยนแปลงของจำนวนหน่วยไฟฟ้าหลังค่าเฉลี่ยเคลื่อนที่เทียบกับจำนวนหน่วยไฟฟ้าหลังเหตุปัจจัยภายนอก (%)
			ข้อมูลการซื้อขายไฟฟ้าจริง	ปรับปรุงจำนวนหน่วยไฟฟ้าจากเหตุปัจจัยภายนอก (External Failure)	ปรับค่าเฉลี่ยเคลื่อนที่ (Moving Average)		
1	17AYH - Pho Ngam	โพธิ์งาม	9,250,160	9,250,160	9,288,086		0.41%
2	17AYH - Hua Wa 2	หัวหว้า 2	9,313,680	9,313,680	9,351,866		0.41%
3	17AYH - Hua Wa 1	หัวหว้า 1	8,861,920	8,861,920	8,898,254		0.41%
4	17AYH - Non Hom	โนนห้อม	8,962,320	8,962,320	8,999,066		0.41%
5	17AYH - Bang Phluang 1	บางพลวง 1	9,669,200	9,669,200	9,708,844		0.41%
6	17AYH - Bang Phluang 2	บางพลวง 2	9,589,280	9,589,280	9,628,596		0.41%
7	17AYH - Nong Weang	หนองแวง	9,344,080	9,344,080	9,382,391		0.41%
8	17AYH - Kalong 1	กาหลง 1	9,388,880	9,388,880	9,427,374		0.41%
9	17AYH - Ban Lam 1	บ้านลำ 1	8,860,800	8,860,800	8,897,129		0.41%
10	17AYH - Ban Lam 2	บ้านลำ 2	8,620,160	8,620,160	8,655,503		0.41%
11	HPM - Huai Sakae	ห้วยสะแก	11,472,960	11,472,960	11,519,999		0.41%
12	HPM - Khao Sai	เขาทราย	11,034,120	11,505,389	11,552,561	471,269	0.41%
13	HPM - Kalong 2	กาหลง 2	12,837,840	12,837,840	12,890,475		0.41%
14	HPM - Hansai	หันทราย	12,117,600	12,228,440	12,278,577	110,840	0.41%
15	HPM - Nong Payom	หนองพยอม	11,129,640	11,647,966	11,695,722	518,326	0.41%
16	Sam Khok - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรสามโคก	7,762,320	7,762,320	7,794,146		0.41%
17	Bang Phli - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบางพลี	4,925,000	4,925,000	4,945,193		0.41%
18	Ban Phaeo - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว	7,637,040	7,637,040	7,668,352		0.41%
19	Prasarnkasikij - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรประสานกสิกิจ	7,606,480	7,606,480	7,637,667		0.41%
รวม			**178,383,480**	**179,483,915**	**180,219,799**	**1,100,435**	**0.41%**

<u>หมายเหตุ</u> :

1) *เหตุปัจจัยภายนอก (External Failure)ที่มีผลกระทบต่อกำลังการผลิตไฟฟ้าลดลงอย่างมีนัยสำคัญของบางโครงการในช่วงรอบปีปัจจุบัน ซึ่งได้รับแจ้งข้อมูลจากทาง SUPER และกองทุนฯ ดังนี้.-*
   - *โครงการเขาทราย และหนองพยอม จังหวัดพิจิตร ได้ถูกการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแจ้งให้หยุดผลิต และ/หรือปรับลดกำลังการผลิต เป็นระยะเวลานานและบ่อยครั้งกว่าปกติ เนื่องจากมีการซ่อมบำรุงระบบของการไฟฟ้าฯ ช่วงเดือนมีนาคม 2563 - เดือนมกราคม 2564 เป็นสาเหตุให้จำนวนหน่วยไฟฟ้าลดลงอย่างมีนัยสำคัญ*
   - *โครงการหันทราย จังหวัดสระแก้ว มีสถานการณ์น้ำท่วมในเดือนตุลาคม 2563 เป็นเหตุให้โรงไฟฟ้าไม่สามารถผลิตได้เต็มกำลัง Capacity*
2) *กำหนดค่าเฉลี่ยเคลื่อนที่ (Moving Average) ของจำนวนหน่วยไฟฟ้ารวมรอบปีล่าสุดเท่ากับ 180,219,799 กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี โดยอ้างอิงข้อมูลจำนวนหน่วยไฟฟ้าในอดีตย้อนหลังประมาณ 1.5 ปี ตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2562 - กุมภาพันธ์ 2564 ตามรอบปีเคลื่อนที่จำนวน 8 รอบมาเฉลี่ย ซึ่งใช้หลักการค่าเฉลี่ยเคลื่อนที่เพื่อให้วัฏจักรฤดูกาลในรอบ 12 เดือนใดๆ มีความผันผวนน้อยลง / เป็นฐานในการประมาณการที่เหมาะสมยิ่งขึ้น เนื่องจากหากไม่ปรับปรุง อาจทำให้ค่า 12 เดือนใดๆ ในบางครั้ง อาจสูงหรือต่ำเกินควร*

- ในการประเมินมูลค่าครั้งนี้ ทางบริษัท ไนท์แฟรงค์ฯ ได้พิจารณาใช้จำนวนหน่วยไฟฟ้ารอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564 (ซึ่งปรับปรุงแล้วตามตารางหน้า 13) มาเป็นฐานในการพิจารณากำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้าเบื้องต้นในปีแรกของการประมาณการ และข้อมูลความเข้มแสงอาทิตย์ในอดีตประกอบ มีรายละเอียดดังนี้:-

ตารางคำนวณการกำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เบื้องต้น

ลำดับ	ชื่อโครงการ		กำลังการผลิตตามสัญญารับซื้อไฟฟ้า (MW)	จำนวนหน่วยไฟฟ้ารวมปี 2563 (รอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564) (กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี)		ปรับฐานจำนวนหน่วยไฟฟ้าหลังหักการเสื่อมสภาพ (กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี)		จำนวนหน่วยไฟฟ้าเบื้องต้น ในปีแรกของประมาณการช่วงวันที่ 1 เมษายน 2564 ถึงวันที่ 31 มีนาคม 2565 (กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี)	ประมาณการความเข้มแสงอาทิตย์ปี 2564 เทียบกับค่าเฉลี่ยความเข้มแสงอาทิตย์ปี 2553-2563 เปลี่ยนแปลง (%)	อัตราการเสื่อมสภาพต่อปี (%)
				ข้อมูลการขายไฟฟ้า (ปรับปรุง)	ปรับฐานความเข้มแสง	ปี 2564	ปี 2564 (ณ สิ้นเดือนมีนาคม)			
1	17AYH - Pho Ngam	โพธิ์งาม	6	9,288,086	9,412,546	9,348,541	9,343,243	9,343,243	-1.34%	0.68%
2	17AYH - Hua Wa 2	หัวหว้า 2	6	9,351,866	9,477,181	9,429,795	9,425,866	9,425,866	-1.34%	0.50%
3	17AYH - Hua Wa 1	หัวหว้า 1	6	8,898,254	9,017,490	8,954,368	8,949,145	8,949,145	-1.34%	0.70%
4	17AYH - Non Hom	โนนห้อม	6	8,999,066	9,119,653	9,058,551	9,053,494	9,053,494	-1.34%	0.67%
5	17AYH - Bang Phluang 1	บางพลวง 1	6	9,708,844	9,838,942	9,769,086	9,763,306	9,763,306	-1.34%	0.71%
6	17AYH - Bang Phluang 2	บางพลวง 2	6	9,628,596	9,757,619	9,688,340	9,682,608	9,682,608	-1.34%	0.71%
7	17AYH - Nong Weang	หนองแวง	6	9,382,391	9,004,280	8,940,350	8,935,060	8,935,060	4.03%	0.71%
8	17AYH - Kalong 1	กาหลง 1	6	9,427,374	9,362,326	9,296,789	9,291,366	9,291,366	0.69%	0.70%
9	17AYH - Ban Lam 1	บ้านลำ 1	6	8,897,129	8,769,900	8,716,404	8,711,973	8,711,973	1.43%	0.61%
10	17AYH - Ban Lam 2	บ้านลำ 2	6	8,655,503	8,531,729	8,479,685	8,475,375	8,475,375	1.43%	0.61%
11	HPM - Huai Sakae	ห้วยสะแก	8	11,519,999	11,440,511	11,360,428	11,353,801	11,353,801	0.69%	0.70%
12	HPM - Khao Sai	เขาทราย	8	11,552,561	11,512,127	11,431,542	11,424,874	11,424,874	0.35%	0.70%
13	HPM - Kalong 2	กาหลง 2	8	12,890,475	12,801,531	12,710,640	12,703,120	12,703,120	0.69%	0.71%
14	HPM - Hansai	หันทราย	8	12,278,577	11,783,750	11,713,048	11,707,191	11,707,191	4.03%	0.60%
15	HPM - Nong Payom	หนองพยอม	8	11,695,722	11,654,787	11,573,204	11,566,453	11,566,453	0.35%	0.70%
16	Sam Khok - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรสามโคก	5	7,794,146	7,710,748	7,656,773	7,652,306	7,652,306	1.07%	0.70%
17	Bang Phli - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบางพลี	3	4,945,193	4,911,071	4,876,693	4,873,848	4,873,848	0.69%	0.70%
18	Ban Phaeo - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว	5	7,668,352	7,615,440	7,562,132	7,557,721	7,557,721	0.69%	0.70%
19	Prasarnkasikij - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรประสานกสิกิจ	5	7,637,667	7,584,967	7,531,872	7,527,478	7,527,478	0.69%	0.70%
รวม			**118**	**180,219,799**	**179,306,599**	**178,098,241**	**177,998,227**	**178,263,578**	**0.36%**	**0.67%**

<u>หมายเหตุ</u> : 1) *อ้างอิงข้อมูลจากรายงานพลังงานทดแทนของประเทศไทยปี 2553 - 2563 จากกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (www.dede.co.th)*

2) *พิจารณาค่าความเข้มแสงอาทิตย์ในอดีตปี 2553 - 2563 มาเปรียบเทียบกับประมาณการค่าความเข้มแสงอาทิตย์ปี 2564*

3) *ในการประมาณการกำหนดปริมาณไฟฟ้าครั้งนี้ บริษัท ไนท์แฟรงค์ฯ ได้พิจารณาอ้างอิงข้อมูลเบื้องต้นของค่าความเข้มแสงอาทิตย์ปี 2563 จากหน่วยงานภายในของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน เพื่อมาใช้ประกอบในการประมาณการกำหนดปริมาณไฟฟ้าเพียงบางโครงการ ได้แก่ โครงการโพธิ์งาม, หัวหว้า 2, หัวหว้า 1, โนนห้อม, บางพลวง 1, บางพลวง 2, หนองแวง และหันทราย ส่วนโครงการอื่นๆ ยังคงกำหนดปริมาณไฟฟ้าโดยคำนวณเปรียบเทียบโดยอ้างอิงข้อมูลในอดีตจากรายงานพลังงานทดแทนของประเทศไทยปี 2553 - 2563 และพิจารณาให้ความเข้มแสงอาทิตย์ปี 2564 เท่ากับปี 2563*

- พิจารณาอัตราการเสื่อมสภาพต่อปี อ้างอิงข้อมูลการเสื่อมสภาพตามรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิคบริษัท แทรคเทเบล เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด

<u>การประมาณการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขั้นสุดท้ายโดย บริษัท ไนท์แฟรงค์ฯ</u>

- พิจารณากำหนดให้เท่ากับจำนวนหน่วยไฟฟ้าสุทธิเบื้องต้น ในปีแรกของประมาณการช่วงวันที่ 1 เมษายน 2564 ถึงวันที่ 31 มีนาคม 2565 ตามตารางคำนวณการกำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เบื้องต้น โดยกำหนดค่าในปีแรกของการประมาณการ ตามรายละเอียดในตารางด้านล่าง: -

ตารางการพิจารณาปรับอัตราส่วนประสิทธิภาพของแผงฯ (Performance Ratio) ในปีแรกของประมาณการโดยบริษัท ไนท์แฟรงค์ฯ

ลำดับ	ชื่อโครงการ		กำลังการผลิตตามสัญญารับซื้อไฟฟ้า (MW)	อัตราส่วนประสิทธิภาพของแผงฯขั้นสุดท้าย (Performance Ratio) (%)	กำหนดปริมาณไฟฟ้าสุทธิขั้นสุดท้าย ในปีแรกของประมาณการช่วงวันที่ 1 เมษายน 2564 ถึงวันที่ 31 มีนาคม 2565 (กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี)	ความเห็นขั้นสุดท้ายในการปรับอัตราส่วนประสิทธิภาพของแผงฯ (PR%)
1	17AYH - Pho Ngam	โพธิ์งาม	6	85.16%	9,343,243	
2	17AYH - Hua Wa 2	หัวหว้า 2	6	84.64%	9,425,866	
3	17AYH - Hua Wa 1	หัวหว้า 1	6	80.66%	8,949,145	
4	17AYH - Non Hom	โนนห้อม	6	82.57%	9,053,494	
5	17AYH - Bang Phluang 1	บางพลวง 1	6	88.63%	9,763,306	
6	17AYH - Bang Phluang 2	บางพลวง 2	6	87.98%	9,682,608	
7	17AYH - Nong Weang	หนองแวง	6	78.45%	8,935,060	
8	17AYH - Kalong 1	กาหลง 1	6	84.50%	9,291,366	
9	17AYH - Ban Lam 1	บ้านลำ 1	6	79.64%	8,711,973	
10	17AYH - Ban Lam 2	บ้านลำ 2	6	79.04%	8,674,388	2.42%
11	HPM - Huai Sakae	ห้วยสะแก	8	78.28%	11,353,801	
12	HPM - Khao Sai	เขาทราย	8	74.72%	11,424,874	
13	HPM - Kalong 2	กาหลง 2	8	86.71%	12,703,120	
14	HPM - Hansai	หันทราย	8	77.55%	11,707,191	
15	HPM - Nong Payom	หนองพยอม	8	76.53%	11,566,453	
16	Sam Khok - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรสามโคก	5	83.20%	7,652,306	
17	Bang Phli - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบางพลี	3	88.33%	4,873,848	
18	Ban Phaeo - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว	5	82.75%	7,557,721	
19	Prasarnkasikij - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรประสานกสิกิจ	5	82.42%	7,527,478	
รวม			**118**	**82.20%**	**178,197,240**	

<u>หมายเหตุ</u> : บริษัท ไนท์แฟรงค์ฯ ได้รับแจ้งข้อมูลจากกองทุนฯ ถึงปัญหาการเสื่อมสภาพแผงผลิตที่ผิดปกติของยี่ห้อ Sharp จำนวนมากที่โครงการบ้านลำ 2 ตั้งแต่ไตรมาส 2 ของปี 2563 จากการตรวจสอบ โดยคาดการณ์ว่าสถานการณ์ของโครงการบ้านลำ 2 จะได้รับการแก้ไขให้กลับมาเป็นปกติประมาณวันที่ 1 กรกฎาคม 2564 และข้อมูลเบื้องต้น พบว่าจำนวนหน่วยไฟฟ้าจริงล่าสุด รอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564 เท่ากับ 8,620,160 กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปีต่ำจากเกณฑ์ปกติเมื่อเปรียบเทียบถึงศักยภาพของอุปกรณ์, ทำเลที่ตั้งโครงการ และข้อมูลจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าย้อนหลัง ซึ่งสามารถอ้างอิงหรือเทียบเคียงกับโครงการบ้านลำ 1 ได้ ดังนั้นบริษัท ไนท์แฟรงค์ฯ จึงความเห็นการพิจารณาปรับเพิ่ม Performance Ratio=2.42% จากประมาณการปกติ (77.23%) ในการกำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้าในขั้นสุดท้ายตั้งแต่ปีแรกของประมาณการ โดยเริ่มนับตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2564 เป็นต้นไป โดยอ้างอิงเทียบเท่ากับ PR% Ratio ของโครงการบ้านลำ 1 เป็นเกณฑ์

- และพิจารณาอัตราการเสื่อมสภาพต่อปี โดยอ้างอิงข้อมูลการเสื่อมสภาพ ตามรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิคบริษัท แทรคเทเบล เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด

1.2) อัตรารับซื้อไฟฟ้า (FiT) ส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor กำหนดที่ 5.66 บาทต่อหน่วยตามสัญญาฯ และส่วนอัตราที่เกิน Capacity Factor กำหนดที่ 2.8205 บาทต่อหน่วย (ค่าเฉลี่ยย้อนหลังปี พ.ศ. 2559 - 2563 ของการไฟฟ้าฯ)

<u>หมายเหตุ</u> : สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่รับซื้อในปีแรกและปีสุดท้ายของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ถ้าไม่ครบปีปฏิทินให้ใช้อัตรารับซื้อไฟฟ้า (FiT) ที่ 5.66 บาทต่อหน่วย โดยไม่ต้องนำ Capacity Factor มาบังคับใช้

2) การประมาณการรายจ่าย

2.1) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ (ดูรายละเอียดของสัญญาฯ ในเอกสารแนบ 7)

- ค่าใช้จ่ายตามสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Operation and Management Service) พิจารณาอ้างอิงค่าบริการตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8 ของสัญญาฯ ที่ได้รับจากกองทุนฯ
- ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ (Spare Parts Warranty) พิจารณาอ้างอิงค่าบริการตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 4 ของสัญญาฯ ที่ได้รับจากกองทุนฯ
- ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Extended Inverter Warranty) พิจารณาอ้างอิงค่าบริการตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 4 ของสัญญาฯ ที่ได้รับจากกองทุนฯ
- ค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย พิจารณาอ้างอิงค่าบริการตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 11 ของสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ที่ได้รับจากกองทุนฯ
- ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป (Management Fee) พิจารณาอ้างอิงตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 4 ของสัญญาฯ ที่ได้รับจากกองทุนฯ
- ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงรักษาทั่วไป (Civil Maintenance) พิจารณาอ้างอิงตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 4 ของสัญญาฯ ที่ได้รับจากกองทุนฯ

2.2) ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

- ค่าประกันภัยสุทธิ อ้างอิงตามข้อมูลค่าเบี้ยประกันภัย ที่ได้รับจากกองทุนฯ มีรายละเอียดดังนี้:-

ตารางค่าเบี้ยประกันภัย (30 มิถุนายน 2563 - 30 มิถุนายน 2564)

ลำดับ	ชื่อโครงการ		กำลังการผลิตตามสัญญารับซื้อไฟฟ้า (MW)	ค่าเบี้ยประกันภัยสุทธิ (บาท/ปี)
1	17AYH - Pho Ngam	โพธิ์งาม	6	246,754
2	17AYH - Hua Wa 2	หัวหว้า 2	6	246,100
3	17AYH - Hua Wa 1	หัวหว้า 1	6	256,808
4	17AYH - Non Hom	โนนห้อม	6	236,141
5	17AYH - Bang Phluang 1	บางพลวง 1	6	251,142
6	17AYH - Bang Phluang 2	บางพลวง 2	6	248,684
7	17AYH - Nong Weang	หนองแวง	6	243,672
8	17AYH - Kalong 1	กาหลง 1	6	241,837
9	17AYH - Ban Lam 1	บ้านลำ 1	6	243,672
10	17AYH - Ban Lam 2	บ้านลำ 2	6	244,326
11	HPM - Huai Sakae	ห้วยสะแก	8	307,010
12	HPM - Khao Sai	เขาทราย	8	307,632
13	HPM - Kalong 2	กาหลง 2	8	307,165
14	HPM - Hansai	หันทราย	8	312,053
15	HPM - Nong Payom	หนองพยอม	8	313,266
16	Sam Khok - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรสามโคก	5	299,026
17	Bang Phli - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบางพลี	3	187,554
18	Ban Phaeo - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว	5	177,440
19	Prasarnkasikij - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรประสานกสิกิจ	5	176,818
รวม			**118**	**4,847,100**

- ภาษีที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง (พิจารณารวมอยู่ในค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย) อ้างอิงตามรายละเอียดที่ได้รับจากกองทุนฯ

- ค่าส่วนแบ่งกำไรสำหรับโครงการสหกรณ์การเกษตรบางพลี, บ้านแพ้ว และประสานกสิกิจ กำหนดที่ 6.0% ของรายได้ทั้งหมด ส่วนโครงการสหกรณ์การเกษตรสามโคก กำหนดที่ 7.0% ของรายได้จากการขายไฟฟ้า ทั้งนี้ เนื่องจากค่าส่วนแบ่งกำไรสำหรับโครงการสหกรณ์การเกษตรสามโคกที่เรียกชำระตามสัญญาที่เกี่ยวข้องเป็นยอดที่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม (ในขณะที่สหกรณ์การเกษตรอื่นๆที่เหลือไม่มีการเรียกเก็บภาษีมูลค่าเพิ่มในใบแจ้งหนี้) ดังนั้น การประมาณการค่าใช้จ่ายรายการนี้ของโครงการสหกรณ์การเกษตรสามโคก (ที่ 17AYH จะมาเรียกเก็บเงินจากกองทุนฯ) จึงประมาณการแบบไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม เพื่อให้เป็นไปตามรายละเอียดค่าใช้จ่ายในสูตรรายได้สุทธิ ที่ระบุว่าจะไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม

- ค่าเช่าที่ดิน อ้างอิงตามรายละเอียดในสัญญาเช่าที่ได้รับจากกองทุนฯ มีรายละเอียดดังนี้:-

รายละเอียดโครงการ							
ลำดับ	ชื่อโครงการ	ชื่อโครงการ	จังหวัด	เนื้อที่ดินตามเอกสารสิทธิ/ สัญญาเช่า			ค่าเช่าที่ดินตามสัญญา (บาท/ปี)
				ไร่	งาน	ตารางวา	
1	17AYH - Pho Ngam	โพธิ์งาม	ปราจีนบุรี	99	3	32.0	199,660.00
2	17AYH - Hua Wa 2	หัวหว้า 2	ปราจีนบุรี	126	3	83.0	253,915.00
3	17AYH - Hua Wa 1	หัวหว้า 1	ปราจีนบุรี	79	2	89.3	159,446.50
4	17AYH - Non Hom	โนนห้อม	ปราจีนบุรี	63	3	94.6	127,973.00
5	17AYH - Bang Phluang 1	บางพลวง 1	ปราจีนบุรี	79	3	97.4	159,987.00
6	17AYH - Bang Phluang 2	บางพลวง 2	ปราจีนบุรี	68	3	91.4	137,957.00
7	17AYH - Nong Weang	หนองแวง	สระแก้ว	83	2	90.0	167,450.00
8	17AYH - Kalong 1	กาหลง 1	สมุทรสาคร	64	3	78.0	129,890.00
9	17AYH - Ban Lam 1	บ้านลำ 1	สระบุรี	162	0	48.5	165,363.50
10	17AYH - Ban Lam 2	บ้านลำ 2	สระบุรี				158,879.00
11	HPM - Huai Sakae	ห้วยสะแก	เพชรบูรณ์	115	1	23.5	230,617.50
12	HPM - Khao Sai	เขาทราย	พิจิตร	135	1	21.5	270,607.50
13	HPM - Kalong 2	กาหลง 2	สมุทรสาคร	65	0	63.8	130,319.00
14	HPM - Hansai	หันทราย	สระแก้ว	141	0	15.0	282,075.00
15	HPM - Nong Payom	หนองพยอม	พิจิตร	126	1	93.0	252,965.00
16	Sam Khok - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรสามโคก	ปทุมธานี	69	1	42.0	608,460.00
17	Bang Phli - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบางพลี	สมุทรปราการ	57	2	49.0	691,470.00
18	Ban Phaeo - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว	สมุทรสาคร	63	3	60.0	766,800.00
19	Prasarnkasikij - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรประสานกสิกิจ	สมุทรสาคร	95	0	0.0	1,205,400.00
รวม				**1,699**	**1**	**72.00**	**6,099,235.00**

<u>หมายเหตุ</u> : บริษัท ไนท์แฟรงค์ฯ พิจารณาค่าเช่าที่ดินโครงการบ้านลำ 1 และโครงการบ้านลำ 2 ตามสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดิน (51% และ 49%) อ้างอิงค่าเช่าที่ดินรายปีรวมตามสัญญา 324,242.50.- บาท

- เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้ากำหนดที่ 0.01 บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง อ้างอิงตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
- สำรองค่าปรับปรุงงานระบบและอาคาร ไม่พิจารณาเนื่องจากครอบคลุมอยู่ในหน้าที่ของผู้รับจ้างตามสัญญาค่าใช้จ่ายในการดำเนินการที่เกี่ยวข้องต่างๆตามกรอบที่กองทุนฯ กำหนด

3) ภาษีเงินได้นิติบุคคล (Corporate Income Tax) พิจารณาตั้งแต่ปีที่ 9 ของระยะเวลาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กำหนดที่ 20% *(ยกเว้นโครงการหนองแวงและโครงการหันทรายได้ลดหย่อนเพิ่มอีก 5 ปี โดยคิด Tax Rate 50% ของปกติ)* ของรายได้สุทธิจากการดำเนินงาน หักค่าเสื่อมและดอกเบี้ยจ่าย (ทางภาษี) ที่เกิดขึ้นจากการคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงของเงินที่ได้รับจากการโอนสิทธิการรับประโยชน์จากรายได้ในอนาคตตามสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิเฉพาะส่วนที่นำมาชำระหนี้เงินกู้ธนาคารตามรายละเอียดที่ได้รับจากกองทุนฯ โดยมีข้อมูลที่ได้รับและสรุปดังนี้:-

มูลค่ารายได้สุทธิที่กองทุนฯ ซื้อขายจริงกับผู้ขายทรัพย์สิน	7,928,000,000	บาท
เงินกู้ธนาคารฯในส่วนของ 17AYH (Loan Repayment)	2,785,414,554	บาท
เงินกู้ธนาคารฯในส่วนของ HPM (Loan Repayment)	1,383,797,851	บาท
- สัดส่วนเงินกู้ของ 17AYH	35%	
- สัดส่วนเงินกู้ของ HPM	17%	

ตารางแสดงต้นทุนทรัพย์สินสุทธิที่จะใช้ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาในอนาคต

ลำดับ	ชื่อโครงการ		กำลังการผลิตตามสัญญารับซื้อไฟฟ้า (MW)	มูลค่าต้นทุน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2564 (บาท)
1	17AYH - Pho Ngam	โพธิงาม	6	268,098,348
2	17AYH - Hua Wa 2	หัวหว้า 2	6	251,237,647
3	17AYH - Hua Wa 1	หัวหว้า 1	6	266,834,595
4	17AYH - Non Hom	โนนห้อม	6	259,700,442
5	17AYH - Bang Phluang 1	บางพลวง 1	6	268,039,695
6	17AYH - Bang Phluang 2	บางพลวง 2	6	268,476,512
7	17AYH - Nong Weang	หนองแวง	6	260,119,333
8	17AYH - Kalong 1	กาหลง 1	6	266,593,306
9	17AYH - Ban Lam 1	บ้านลำ 1	6	273,208,288
10	17AYH - Ban Lam 2	บ้านลำ 2	6	267,146,910
11	HPM - Huai Sakae	ห้วยสะแก	8	320,254,381
12	HPM - Khao Sai	เขาทราย	8	328,851,234
13	HPM - Kalong 2	กาหลง 2	8	341,195,176
14	HPM - Hansai	หันทราย	8	323,330,327
15	HPM - Nong Payom	หนองพยอม	8	320,618,375
16	Sam Khok - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรสามโคก	5	183,277,191
17	Bang Phli - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบางพลี	3	124,879,893
18	Ban Phaeo - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว	5	202,171,114
19	Prasarnkasikij - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรประสานกสิกิจ	5	201,711,733
รวม			**118**	**4,995,744,500**

หมายเหตุ : 1) อ้างอิงต้นทุนทรัพย์สินสุทธิ ตามทะเบียนทรัพย์สินที่ได้รับ

2) ดอกเบี้ยจ่าย (ทางภาษี) ของแต่ละโครงการ พิจารณาตามสัดส่วนรายได้รวมจากการขายไฟฟ้ารายปีของแต่ละโครงการต่อรายได้รวมรายปีของทุกโครงการ (แยกเป็นรายบริษัท)

4) บริษัทฯ จะพิจารณาประเมินมูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิฯ โดยเริ่มประมาณการรายได้และค่าใช้จ่ายนับจากวันที่ 1 เมษายน 2564 เพื่อกำหนดมูลค่าทรัพย์สิน ณ สิ้นวันที่ 31 มีนาคม 2564 และพิจารณากำหนดอัตราคิดลดที่เหมาะสมของโครงการที่ 7.00%

ตารางแสดงระยะเวลาของสิทธิในการรับผลประโยชน์ในรายได้สุทธิฯ

ลำดับ	ชื่อโครงการ		วันที่จ่ายกระแสไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ COD	วันที่เริ่มต้นนับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะเวลา 25 ปี	วันที่สิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้า/วันครบกำหนด	ระยะเวลาคงเหลือ (เริ่มนับจากวันที่ 1 เมษายน 2564)
1	17AYH - Pho Ngam	โพธิ์งาม	29 เม.ย. 59	31 ธ.ค. 58	30 ธ.ค. 83	19 ปี 274 วัน
2	17AYH - Hua Wa 2	หัวหว้า 2	25 ธ.ค. 58	25 ธ.ค. 58	24 ธ.ค. 83	19 ปี 268 วัน
3	17AYH - Hua Wa 1	หัวหว้า 1	25 ธ.ค. 58	25 ธ.ค. 58	24 ธ.ค. 83	19 ปี 268 วัน
4	17AYH - Non Hom	โนนห้อม	27 เม.ย. 59	31 ธ.ค. 58	30 ธ.ค. 83	19 ปี 274 วัน
5	17AYH - Bang Phluang 1	บางพลวง 1	27 เม.ย. 59	31 ธ.ค. 58	30 ธ.ค. 83	19 ปี 274 วัน
6	17AYH - Bang Phluang 2	บางพลวง 2	27 เม.ย. 59	31 ธ.ค. 58	30 ธ.ค. 83	19 ปี 274 วัน
7	17AYH - Nong Weang	หนองแวง	27 เม.ย. 59	31 ธ.ค. 58	30 ธ.ค. 83	19 ปี 274 วัน
8	17AYH - Kalong 1	กาหลง 1	27 เม.ย. 59	31 ธ.ค. 58	30 ธ.ค. 83	19 ปี 274 วัน
9	17AYH - Ban Lam 1	บ้านลำ 1	27 เม.ย. 59	31 ธ.ค. 58	30 ธ.ค. 83	19 ปี 274 วัน
10	17AYH - Ban Lam 2	บ้านลำ 2	27 เม.ย. 59	31 ธ.ค. 58	30 ธ.ค. 83	19 ปี 274 วัน
11	HPM - Huai Sakae	ห้วยสะแก	31 ส.ค. 58	31 ส.ค. 58	30 ส.ค. 83	19 ปี 152 วัน
12	HPM - Khao Sai	เขาทราย	3 ธ.ค. 58	3 ธ.ค. 58	2 ธ.ค. 83	19 ปี 246 วัน
13	HPM - Kalong 2	กาหลง 2	27 เม.ย. 59	31 ธ.ค. 58	30 ธ.ค. 83	19 ปี 274 วัน
14	HPM - Hansai	หันทราย	23 เม.ย. 59	31 ธ.ค. 58	30 ธ.ค. 83	19 ปี 274 วัน
15	HPM - Nong Payom	หนองพยอม	25 ส.ค. 58	25 ส.ค. 58	24 ส.ค. 83	19 ปี 146 วัน
16	Sam Khok - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรสามโคก	23 ธ.ค. 59	23 ธ.ค. 59	22 ธ.ค. 84	20 ปี 266 วัน
17	Bang Phli - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบางพลี	26 ธ.ค. 59	26 ธ.ค. 59	25 ธ.ค. 84	20 ปี 269 วัน
18	Ban Phaeo - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว	27 ธ.ค. 59	27 ธ.ค. 59	26 ธ.ค. 84	20 ปี 270 วัน
19	Prasarnkasikij - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรประสานกสิกิจ	27 ธ.ค. 59	27 ธ.ค. 59	26 ธ.ค. 84	20 ปี 270 วัน

เอกสารแนบ 5

ตารางสรุปผลประมาณการกระแสเงินสด โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 19 โครงการ ดังนี้:-

สรุปผลประมาณการกระแสเงินสด 19 โครงการ มีรายละเอียดดังนี้:-

การประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้ (D C F)
โพธิ์งาม
มูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิ ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน

วิธีคิดลดกระแสเงินสด		
ระยะเวลา	***กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน***	***กระแสเงินสดสุทธิ***
ปีที่ 0 (275 วัน)	33,194,816	33,194,816
ปีที่ 1	43,830,672	43,830,672
ปีที่ 2	43,608,387	43,608,387
ปีที่ 3	41,269,646	41,269,646
ปีที่ 4	39,822,382	39,822,382
ปีที่ 5	39,415,105	39,415,105
ปีที่ 6	39,069,879	39,069,879
ปีที่ 7	38,866,220	38,866,220
ปีที่ 8	38,482,480	38,482,480
ปีที่ 9	38,160,346	38,160,346
ปีที่ 10	37,736,069	37,736,069
ปีที่ 11	37,453,347	37,453,347
ปีที่ 12	37,046,530	37,046,530
ปีที่ 13	36,698,465	36,698,465
ปีที่ 14	36,354,976	36,354,976
ปีที่ 15	35,977,887	35,977,887
ปีที่ 16	35,449,546	35,449,546
ปีที่ 17	34,919,407	34,919,407
ปีที่ 18	34,406,411	34,406,411
ปีที่ 19 (365 วัน)	33,867,724	33,867,724

อัตราคิดลด	7.00%
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ	414,534,658
หรือประมาณ	**415,000,000**
บาท/เมกะวัตต์	69,166,667

SENSITIVITY ANALYSIS	*อัตราคิดลด*	
	6.50%	430,167,497
	7.00%	414,534,658
	7.50%	399,792,505

โพธิ์งาม

ประมาณการกระแสเงินสด

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน

ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
สัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA Contract)	*6.00*	MW																				
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor	3,840	หน่วย/เมกะวัตต์ต่อวัน																				
หรือ	8,409,600	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640
1) รายละเอียดของระบบผลิตไฟฟ้า																						
1.1) แผงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (PV Module)																						
แผงโซล่าร์เซลล์ CANADIAN SOLAR รุ่น CS6X-310P ขนาด 310 W	16,104	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.919	ตารางเมตร																				
แผงโซล่าร์เซลล์ SHARP รุ่น NA-E130L5 ขนาด 130 W	7,680	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.403	ตารางเมตร																				
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	41,679	**ตารางเมตร**	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679
2) ประมาณการรายได้																						
2.1) **รายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**																						
พิจารณาอ้างอิงตามรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิค																						
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	41,679	**ตารางเมตร**	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679	41,679
ความเข้มของรังสีแสงอาทิตย์ (Solar Radiation)	*5.01*	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ตารางเมตร/วัน	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01
ประสิทธิภาพการแปลง (Conversion Efficiency)	14.40%		14.40%	14.40%	14.40%	14.40%	14.40%	14.40%	14.40%	14.40%	14.40%	14.40%	14.40%	14.40%	14.40%	14.40%	14.40%	14.40%	14.40%	14.40%	14.40%	14.40%
การผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ก่อนการเสื่อมสภาพ) ต่อวัน	30,058	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/วัน**	30,058	30,058	30,058	30,058	30,058	30,058	30,058	30,058	30,058	30,058	30,058	30,058	30,058	30,058	30,058	30,058	30,058	30,058	30,058	30,058
(Solar Power Generating (before degradation) per day)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.68%*	*0.68%*	*0.68%*	*0.68%*	*0.68%*	*0.68%*	*0.68%*	*0.68%*	*0.68%*	*0.68%*	*0.68%*	*0.68%*	*0.68%*	*0.68%*	*0.68%*	*0.68%*	*0.68%*	*0.68%*	*0.68%*	*0.68%*
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)	*77.20%*		75.16%	74.65%	74.14%	73.64%	73.14%	72.64%	72.15%	71.66%	71.17%	70.68%	70.20%	69.73%	69.25%	68.78%	68.31%	67.85%	67.39%	66.93%	66.47%	66.02%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพ		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	8,246,032	8,189,959	8,134,267	8,101,088	8,024,017	7,969,454	7,915,261	7,882,976	7,807,980	7,754,886	7,702,152	7,670,736	7,597,759	7,546,094	7,494,781	7,464,211	7,393,199	7,342,925	7,292,993	7,263,246
พิจารณาอ้างอิงตามข้อมูลจากการไฟฟ้าฯ และข้อมูลความเข้มแสงในอดีต (ดูรายละเอียดในสมมติฐาน)																						
ข้อมูลไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าฯ	9,250,160	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**																				
(รอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.68%*																			
กำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพและปรับฐานแล้ว		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	9,343,243																			
การประมาณการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขั้นสุดท้ายโดย ไนท์แฟรงค์ฯ																						
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)			85.16%	84.58%	84.01%	83.44%	82.87%	82.30%	81.75%	81.19%	80.64%	80.09%	79.54%	79.00%	78.47%	77.93%	77.40%	76.88%	76.35%	75.83%	75.32%	74.81%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	9,343,243	9,295,593	9,232,383	9,188,412	9,113,519	9,045,320	8,983,812	8,941,025	8,868,148	8,801,785	8,741,933	8,700,298	8,629,384	8,564,808	8,506,567	8,466,053	8,397,048	8,334,210	8,277,538	8,238,115
- ส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,397,048	8,334,210	8,277,538	8,238,115
-ได้รับอัตรา FiT	5.6600	บาท/หน่วย	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600
- ส่วนที่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	933,643	885,993	822,783	755,772	703,919	635,720	574,212	508,385	458,548	392,185	332,333	267,658	219,784	155,208	96,967	33,413	-	-	-	-
-ได้รับอัตรา	2.8205	บาท/หน่วย	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค			37,845,756	50,097,243	49,918,961	49,860,367	49,583,711	49,391,358	49,217,877	49,162,621	48,891,653	48,704,479	48,535,668	48,483,662	48,218,228	48,036,093	47,871,827	47,822,983	47,527,291	47,171,631	46,850,864	46,500,330
3) ประมาณการรายจ่าย																						
3.1) **ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ**																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานปฏิบัติการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			2,922,000	2,922,000	2,922,000	2,922,000	2,922,000	3,019,400	3,068,100	3,068,100	3,068,100	3,068,100	3,170,370	3,221,505	3,221,505	3,221,505	3,221,505	3,328,889	3,382,580	3,382,580	3,382,580	3,382,580
(Operation and Management Service)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์			582,000	582,000	582,000	582,000	582,000	601,400	611,100	611,100	611,100	611,100	631,470	641,655	641,655	641,655	641,655	663,044	673,738	673,738	673,738	673,738
(Spare Parts Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า			292,000	438,000	438,000	438,000	438,000	452,600	459,900	459,900	459,900	459,900	475,230	482,895	482,895	482,895	482,895	498,992	507,040	507,040	507,040	507,040
(Extended Inverter Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย			933,991	957,341	981,278	1,005,807	1,030,956	1,056,731	1,083,149	1,110,227	1,137,983	1,166,433	1,195,597	1,225,479	1,256,122	1,287,519	1,319,714	1,352,699	1,386,519	1,421,179	1,456,710	1,493,133
(Lump-sum Expense)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป			323,067	331,144	339,422	347,908	356,606	365,521	374,659	384,025	393,626	403,467	413,553	423,892	434,489	445,352	456,485	467,898	479,595	491,585	503,875	516,471
(Management Fee)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและบำรุงทั่วไป			484,596	496,716	509,136	521,868	534,912	548,280	561,984	576,036	590,436	605,196	620,328	635,844	651,732	668,028	684,732	701,844	719,388	737,376	755,808	774,707
(Civil Maintenance)																						
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ (บาท)			4,244,205	5,727,200	5,771,836	5,817,583	5,864,474	6,043,932	6,158,892	6,209,388	6,261,145	6,314,196	6,506,548	6,631,270	6,688,399	6,746,953	6,806,986	7,013,364	7,148,860	7,213,498	7,279,751	7,327,594

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน																					
ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2) **ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ**																						
ค่าประกันภัยสุทธิ (อ้างอิงกรมธรรม์ประกันภัย)	246,754	บาทต่อปี	246,754	246,754	246,754	246,754	246,754	246,754	246,754	246,754	246,754	246,754	246,754	246,754	246,754	246,754	246,754	246,754	246,754	246,754	246,754	246,754
ภาษีที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง (พิจารณารวมอยู่ในค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่าเช่าที่ดิน			199,660	199,660	199,660	199,660	199,660	199,660	199,660	199,660	199,660	199,660	199,660	199,660	199,660	199,660	199,660	199,660	199,660	199,660	199,660	199,660
ค่าส่วนแบ่งกำไรสำหรับโครงการสหกรณ์			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(Profit Sharing - COOP)																						
เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (Energy Fund)	0.01	บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง	93,432	92,956	92,324	91,884	91,135	90,453	89,838	89,410	88,681	88,018	87,419	87,003	86,294	85,648	85,066	84,661	83,970	83,342	82,775	82,381
รวมค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (บาท)			406,734	539,370	538,738	538,298	537,549	536,867	536,252	535,824	535,095	534,432	533,833	533,417	532,708	532,062	531,480	531,075	530,384	529,756	529,189	527,350
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมด (บาท)			4,650,939	6,266,570	6,310,574	6,355,881	6,402,023	6,580,799	6,695,144	6,745,213	6,796,241	6,848,628	7,040,382	7,164,687	7,221,106	7,279,016	7,338,466	7,544,439	7,679,244	7,743,254	7,808,940	7,854,944
รายได้สุทธิจากการดำเนินงาน (บาท)			33,194,816	43,830,672	43,608,387	43,504,486	43,181,688	42,810,559	42,522,733	42,417,409	42,095,412	41,855,851	41,495,287	41,318,975	40,997,121	40,757,077	40,533,361	40,278,544	39,848,047	39,428,376	39,041,923	38,645,386
% NOP			88%	87%	87%	87%	87%	87%	86%	86%	86%	86%	85%	85%	85%	85%	85%	84%	84%	84%	83%	83%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล (Corporate Income Tax)			-	-	-	2,234,840	3,359,307	3,395,454	3,452,854	3,551,188	3,612,932	3,695,505	3,759,217	3,865,627	3,950,591	4,058,612	4,178,386	4,300,657	4,398,501	4,508,969	4,635,512	4,777,662
รายได้สุทธิจากการดำเนินงานหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคล (บาท)			33,194,816	43,830,672	43,608,387	41,269,646	39,822,382	39,415,105	39,069,879	38,866,220	38,482,480	38,160,346	37,736,069	37,453,347	37,046,530	36,698,465	36,354,976	35,977,887	35,449,546	34,919,407	34,406,411	33,867,724
% NOP			88%	87%	87%	83%	80%	80%	79%	79%	79%	78%	78%	77%	77%	76%	76%	75%	75%	74%	73%	73%

การประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้ (D C F)

หัวหว้า 2

มูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิ ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 268 วัน

วิธีคิดลดกระแสเงินสด		
ระยะเวลา	***กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน***	***กระแสเงินสดสุทธิ***
ปีที่ 0 (275 วัน)	33,291,384	33,291,384
ปีที่ 1	44,043,858	44,043,858
ปีที่ 2	43,801,754	43,801,754
ปีที่ 3	40,287,414	40,287,414
ปีที่ 4	39,953,709	39,953,709
ปีที่ 5	39,530,280	39,530,280
ปีที่ 6	39,273,542	39,273,542
ปีที่ 7	39,106,004	39,106,004
ปีที่ 8	38,756,191	38,756,191
ปีที่ 9	38,467,550	38,467,550
ปีที่ 10	38,021,154	38,021,154
ปีที่ 11	37,827,104	37,827,104
ปีที่ 12	37,451,063	37,451,063
ปีที่ 13	37,133,360	37,133,360
ปีที่ 14	36,819,802	36,819,802
ปีที่ 15	36,415,273	36,415,273
ปีที่ 16	36,001,294	36,001,294
ปีที่ 17	35,643,093	35,643,093
ปีที่ 18	35,285,864	35,285,864
ปีที่ 19 (359 วัน)	34,709,382	34,709,382

อัตราคิดลด	7.00%
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ	416,813,168
หรือประมาณ	**417,000,000**
บาท/เมกะวัตต์	69,500,000

SENSITIVITY ANALYSIS	*อัตราคิดลด*	
	6.50%	432,603,994
	7.00%	416,813,168
	7.50%	401,924,682

หัวหน้า 2

ประมาณการกระแสเงินสด

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 268 วัน

ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
สัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA Contract)	*6.00*	MW																				
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor	3,840	หน่วย/เมกะวัตต์ต่อวัน																				
หรือ	8,409,600	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640
1) รายละเอียดของระบบผลิตไฟฟ้า																						
1.1) แผงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (PV Module)																						
แผงโซล่าร์เซลล์ SHARP รุ่น NA-E125G5 ขนาด 125 W	27,840	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.403	ตารางเมตร																				
แผงโซล่าร์เซลล์ SHARP รุ่น NA-E130L5 ขนาด 130 W	19,296	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.403	ตารางเมตร																				
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	66,151	**ตารางเมตร**	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151
2) ประมาณการรายได้																						
2.1) **รายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**																						
พิจารณาอ้างอิงตามรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิค																						
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	66,151	**ตารางเมตร**	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151	66,151
ความเข้มของรังสีแสงอาทิตย์ (Solar Radiation)	*5.07*	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ตารางเมตร/วัน	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07
ประสิทธิภาพการแปลง (Conversion Efficiency)	9.10%		9.10%	9.10%	9.10%	9.10%	9.10%	9.10%	9.10%	9.10%	9.10%	9.10%	9.10%	9.10%	9.10%	9.10%	9.10%	9.10%	9.10%	9.10%	9.10%	9.10%
การผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ก่อนการเสื่อมสภาพ) ต่อวัน (Solar Power Generating (before degradation) per day)	30,511	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/วัน**	30,511	30,511	30,511	30,511	30,511	30,511	30,511	30,511	30,511	30,511	30,511	30,511	30,511	30,511	30,511	30,511	30,511	30,511	30,511	30,511
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.50%*	*0.50%*	*0.50%*	*0.50%*	*0.50%*	*0.50%*	*0.50%*	*0.50%*	*0.50%*	*0.50%*	*0.50%*	*0.50%*	*0.50%*	*0.50%*	*0.50%*	*0.50%*	*0.50%*	*0.50%*	*0.50%*	*0.50%*
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)	*79.70%*		78.01%	77.62%	77.24%	76.85%	76.47%	76.08%	75.70%	75.32%	74.95%	74.57%	74.20%	73.83%	73.46%	73.09%	72.73%	72.36%	72.00%	71.64%	71.28%	70.93%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพ		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	8,688,090	8,644,649	8,601,426	8,581,867	8,515,627	8,473,049	8,430,683	8,411,512	8,346,587	8,304,854	8,263,330	8,244,540	8,180,903	8,139,999	8,099,299	8,080,881	8,018,508	7,978,416	7,938,524	7,920,472
พิจารณาอ้างอิงตามข้อมูลจากการไฟฟ้าฯ และข้อมูลความเข้มแสงในอดีต (ดูรายละเอียดในสมมติฐาน)																						
ข้อมูลไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าฯ (รอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564)	9,313,680	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**																				
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.50%*																			
กำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพและปรับฐานแล้ว		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	9,425,866																			
การประมาณการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขั้นสุดท้ายโดย ไนท์แฟรงค์ฯ																						
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)			84.64%	84.22%	83.80%	83.38%	82.96%	82.54%	82.13%	81.72%	81.31%	80.91%	80.50%	80.10%	79.70%	79.30%	78.90%	78.51%	78.12%	77.73%	77.34%	76.95%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	9,425,866	9,390,519	9,343,567	9,315,928	9,256,724	9,204,113	9,158,092	9,131,002	9,072,974	9,021,406	8,976,299	8,949,747	8,892,870	8,842,327	8,798,115	8,772,090	8,716,343	8,666,802	8,623,468	8,597,960
- ส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640
-ได้รับอัตรา FiT	5.6600	บาท/หน่วย	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600
- ส่วนที่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	1,016,266	980,919	933,967	883,288	847,124	794,513	748,492	698,362	663,374	611,806	566,699	517,107	483,270	432,727	388,515	339,450	306,743	257,202	213,868	165,320
-ได้รับอัตรา	2.8205	บาท/หน่วย	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค			38,021,330	50,364,979	50,232,551	50,220,020	49,987,616	49,839,227	49,709,428	49,698,445	49,469,355	49,323,911	49,196,689	49,187,222	48,961,381	48,818,825	48,694,128	48,686,148	48,463,491	48,323,765	48,201,543	47,733,711
3) ประมาณการรายจ่าย																						
3.1) **ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ**																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานปฏิบัติการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Operation and Management Service)			2,922,000	2,922,000	2,922,000	2,922,000	2,922,000	3,068,100	3,068,100	3,068,100	3,068,100	3,068,100	3,221,505	3,221,505	3,221,505	3,221,505	3,221,505	3,382,580	3,382,580	3,382,580	3,382,580	3,382,580
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ (Spare Parts Warranty)			582,000	582,000	582,000	582,000	582,000	611,100	611,100	611,100	611,100	611,100	641,655	641,655	641,655	641,655	641,655	673,738	673,738	673,738	673,738	673,738
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Extended Inverter Warranty)			438,000	438,000	438,000	438,000	438,000	459,900	459,900	459,900	459,900	459,900	482,895	482,895	482,895	482,895	482,895	507,040	507,040	507,040	507,040	507,040
ค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย (Lump-sum Expense)			933,991	957,341	981,278	1,005,807	1,030,956	1,056,731	1,083,149	1,110,227	1,137,983	1,166,433	1,195,597	1,225,479	1,256,122	1,287,519	1,319,714	1,352,699	1,386,519	1,421,179	1,456,710	1,493,133
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป (Management Fee)			323,067	331,144	339,422	347,908	356,606	365,521	374,659	384,025	393,626	403,467	413,553	423,892	434,489	445,352	456,485	467,898	479,595	491,585	503,875	516,471
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและบำรุงทั่วไป (Civil Maintenance)			484,596	496,716	509,136	521,868	534,912	548,280	561,984	576,036	590,436	605,196	620,328	635,844	651,732	668,028	684,732	701,844	719,388	737,376	755,808	774,708
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ (บาท)			4,282,205	5,727,200	5,771,836	5,817,583	5,864,474	6,109,632	6,158,892	6,209,388	6,261,145	6,314,196	6,575,533	6,631,270	6,688,399	6,746,953	6,806,986	7,085,798	7,148,860	7,213,498	7,279,751	7,207,141

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 268 วัน																					
ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2) **ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ**																						
ค่าประกันภัยสุทธิ (อ้างอิงกรมธรรม์ประกันภัย)	246,100	บาทต่อปี	246,100	246,100	246,100	246,100	246,100	246,100	246,100	246,100	246,100	246,100	246,100	246,100	246,100	246,100	246,100	246,100	246,100	246,100	246,100	246,100
ภาษีที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง (พิจารณารวมอยู่ในค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่าเช่าที่ดิน			253,915	253,915	253,915	253,915	253,915	253,915	253,915	253,915	253,915	253,915	253,915	253,915	253,915	253,915	253,915	253,915	253,915	253,915	253,915	253,915
ค่าส่วนแบ่งกำไรสำหรับโครงการสหกรณ์			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(Profit Sharing - COOP)																						
เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (Energy Fund)	0.01	บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง	94,259	93,905	93,436	93,159	92,567	92,041	91,581	91,310	90,730	90,214	89,763	89,497	88,929	88,423	87,981	87,721	87,163	86,668	86,235	85,980
รวมค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (บาท)			447,740	593,920	593,451	593,174	592,582	592,056	591,596	591,325	590,745	590,229	589,778	589,512	588,944	588,438	587,996	587,736	587,178	586,683	586,250	574,787
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมด (บาท)			4,729,946	6,321,121	6,365,287	6,410,757	6,457,056	6,701,688	6,750,487	6,800,713	6,851,890	6,904,425	7,165,311	7,220,782	7,277,342	7,335,392	7,394,982	7,673,534	7,736,038	7,800,181	7,866,000	7,781,928
รายได้สุทธิจากการดำเนินงาน (บาท)			33,291,384	44,043,858	43,867,264	43,809,263	43,530,560	43,137,539	42,958,940	42,897,731	42,617,465	42,419,486	42,031,378	41,966,440	41,684,039	41,483,433	41,299,145	41,012,614	40,727,453	40,523,584	40,335,543	39,951,783
% NOP			88%	87%	87%	87%	87%	87%	86%	86%	86%	86%	85%	85%	85%	85%	85%	84%	84%	84%	84%	84%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล (Corporate Income Tax)			-	-	65,510	3,521,849	3,576,851	3,607,259	3,685,399	3,791,727	3,861,274	3,951,937	4,010,223	4,139,336	4,232,976	4,350,073	4,479,343	4,597,340	4,726,159	4,880,491	5,049,679	5,242,401
รายได้สุทธิจากการดำเนินงานหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคล (บาท)			33,291,384	44,043,858	43,801,754	40,287,414	39,953,709	39,530,280	39,273,542	39,106,004	38,756,191	38,467,550	38,021,154	37,827,104	37,451,063	37,133,360	36,819,802	36,415,273	36,001,294	35,643,093	35,285,864	34,709,382
% NOP			88%	87%	87%	80%	80%	79%	79%	79%	78%	78%	77%	77%	76%	76%	76%	75%	74%	74%	73%	73%

การประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้ (D C F)

หัวหว้า 1

มูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิ ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 268 วัน

วิธีคิดลดกระแสเงินสด		
ระยะเวลา	***กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน***	***กระแสเงินสดสุทธิ***
ปีที่ 0 (275 วัน)	32,345,048	32,345,048
ปีที่ 1	42,755,110	42,755,110
ปีที่ 2	42,476,445	42,476,445
ปีที่ 3	39,264,802	39,264,802
ปีที่ 4	38,899,875	38,899,875
ปีที่ 5	38,445,103	38,445,103
ปีที่ 6	38,157,004	38,157,004
ปีที่ 7	37,956,256	37,956,256
ปีที่ 8	37,578,536	37,578,536
ปีที่ 9	37,261,988	37,261,988
ปีที่ 10	36,661,999	36,661,999
ปีที่ 11	36,285,484	36,285,484
ปีที่ 12	35,776,664	35,776,664
ปีที่ 13	35,287,202	35,287,202
ปีที่ 14	34,817,464	34,817,464
ปีที่ 15	34,241,772	34,241,772
ปีที่ 16	33,708,375	33,708,375
ปีที่ 17	33,192,493	33,192,493
ปีที่ 18	32,693,103	32,693,103
ปีที่ 19 (359 วัน)	31,640,898	31,640,898

อัตราคิดลด	7.00%
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ	401,429,294
หรือประมาณ	**401,000,000**
บาท/เมกะวัตต์	66,833,333

SENSITIVITY ANALYSIS	*อัตราคิดลด*	
	6.50%	416,492,941
	7.00%	401,429,294
	7.50%	387,220,373

หัวหน้า 1

ประมาณการกระแสเงินสด

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 268 วัน

ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
สัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA Contract)	*6.00*	MW																				
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor	3,840	หน่วย/เมกะวัตต์ต่อวัน																				
หรือ	8,409,600	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640
1) รายละเอียดของระบบผลิตไฟฟ้า																						
1.1) แผงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (PV Module)																						
แผงโซล่าร์เซลล์ JA SOLAR รุ่น JAP6 72-310/3BB ขนาด 310 W	19,338	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.938	ตารางเมตร																				
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	37,485	**ตารางเมตร**	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485
2) ประมาณการรายได้																						
2.1) **รายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**																						
พิจารณาอ้างอิงตามรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิค																						
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	37,485	**ตารางเมตร**	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485	37,485
ความเข้มของรังสีแสงอาทิตย์ (Solar Radiation)	*5.07*	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ตารางเมตร/วัน	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07	5.07
ประสิทธิภาพการแปลง (Conversion Efficiency)	16.00%		16.00%	16.00%	16.00%	16.00%	16.00%	16.00%	16.00%	16.00%	16.00%	16.00%	16.00%	16.00%	16.00%	16.00%	16.00%	16.00%	16.00%	16.00%	16.00%	16.00%
การผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ก่อนการเสื่อมสภาพ) ต่อวัน	30,399	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/วัน**	30,399	30,399	30,399	30,399	30,399	30,399	30,399	30,399	30,399	30,399	30,399	30,399	30,399	30,399	30,399	30,399	30,399	30,399	30,399	30,399
(Solar Power Generating (before degradation) per day)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)	*76.50%*		74.24%	73.72%	73.21%	72.69%	72.19%	71.68%	71.18%	70.68%	70.19%	69.69%	69.21%	68.72%	68.24%	67.76%	67.29%	66.82%	66.35%	65.89%	65.42%	64.97%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพ		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	8,237,575	8,179,912	8,122,653	8,087,892	8,009,334	7,953,268	7,897,595	7,863,798	7,787,416	7,732,904	7,678,774	7,645,913	7,571,647	7,518,646	7,466,015	7,434,065	7,361,857	7,310,324	7,259,152	7,228,086
พิจารณาอ้างอิงตามข้อมูลจากการไฟฟ้าฯ และข้อมูลความเข้มแสงในอดีต (ดูรายละเอียดในสมมติฐาน)																						
ข้อมูลไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าฯ	8,861,920	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**																				
(รอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.70%*																			
กำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพและปรับฐานแล้ว		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	8,949,145																			
การประมาณการพลังงานแสงอาทิตย์ขั้นสุดท้ายโดย ไนท์แฟรงค์ฯ																						
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)			80.66%	80.09%	79.53%	78.97%	78.42%	77.87%	77.33%	76.79%	76.25%	75.71%	75.18%	74.66%	74.14%	73.62%	73.10%	72.59%	72.08%	71.58%	71.08%	70.58%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	8,949,145	8,902,162	8,839,847	8,795,973	8,722,524	8,655,506	8,594,918	8,552,260	8,480,845	8,415,685	8,356,775	8,315,299	8,245,863	8,182,508	8,125,231	8,084,904	8,017,392	7,955,793	7,900,102	7,860,892
- ส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,356,775	8,315,299	8,245,863	8,182,508	8,125,231	8,084,904	8,017,392	7,955,793	7,900,102	7,860,892
-ได้รับอัตรา FiT	5.6600	บาท/หน่วย	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600
- ส่วนที่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	539,545	492,562	430,247	363,333	312,924	245,906	185,318	119,620	71,245	6,085	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-ได้รับอัตรา	2.8205	บาท/หน่วย	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค			37,008,295	48,987,586	48,811,829	48,753,508	48,480,924	48,291,905	48,121,017	48,066,124	47,799,281	47,615,498	47,299,347	47,064,592	46,671,587	46,312,997	45,988,806	45,760,556	45,378,440	45,029,786	44,714,578	43,641,699
3) ประมาณการรายจ่าย																						
3.1) **ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ**																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานปฏิบัติการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			2,922,000	2,922,000	2,922,000	2,922,000	2,922,000	3,068,100	3,068,100	3,068,100	3,068,100	3,068,100	3,221,505	3,221,505	3,221,505	3,221,505	3,221,505	3,382,580	3,382,580	3,382,580	3,382,580	3,382,580
(Operation and Management Service)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์			582,000	582,000	582,000	582,000	582,000	611,100	611,100	611,100	611,100	611,100	641,655	641,655	641,655	641,655	641,655	673,738	673,738	673,738	673,738	673,738
(Spare Parts Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า			438,000	438,000	438,000	438,000	438,000	459,900	459,900	459,900	459,900	459,900	482,895	482,895	482,895	482,895	482,895	507,040	507,040	507,040	507,040	507,040
(Extended Inverter Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย			933,991	957,341	981,278	1,005,807	1,030,956	1,056,731	1,083,149	1,110,227	1,137,983	1,166,433	1,195,597	1,225,479	1,256,122	1,287,519	1,319,714	1,352,699	1,386,519	1,421,179	1,456,710	1,493,133
(Lump-sum Expense)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป			323,067	331,144	339,422	347,908	356,606	365,521	374,659	384,025	393,626	403,467	413,553	423,892	434,489	445,352	456,485	467,898	479,595	491,585	503,875	516,471
(Management Fee)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและบำรุงทั่วไป			484,596	496,716	509,136	521,868	534,912	548,280	561,984	576,036	590,436	605,196	620,328	635,844	651,732	668,028	684,732	701,844	719,388	737,376	755,808	774,708
(Civil Maintenance)																						
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ (บาท)			4,282,205	5,727,200	5,771,836	5,817,583	5,864,474	6,109,632	6,158,892	6,209,388	6,261,145	6,314,196	6,575,533	6,631,270	6,688,399	6,746,953	6,806,986	7,085,798	7,148,860	7,213,498	7,279,751	7,207,141

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 268 วัน																					
ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2) **ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ**																						
ค่าประกันภัยสุทธิ (อ้างอิงกรมธรรม์ประกันภัย)	256,808	บาทต่อปี	256,808	256,808	256,808	256,808	256,808	256,808	256,808	256,808	256,808	256,808	256,808	256,808	256,808	256,808	256,808	256,808	256,808	256,808	256,808	256,808
ภาษีที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง (พิจารณารวมอยู่ในค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่าเช่าที่ดิน			159,447	159,447	159,447	159,447	159,447	159,447	159,447	159,447	159,447	159,447	159,447	159,447	159,447	159,447	159,447	159,447	159,447	159,447	159,447	159,447
ค่าส่วนแบ่งกำไรสำหรับโครงการสหกรณ์			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(Profit Sharing - COOP)																						
เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (Energy Fund)	0.01	บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง	89,491	89,022	88,398	87,960	87,225	86,555	85,949	85,523	84,808	84,157	83,568	83,153	82,459	81,825	81,252	80,849	80,174	79,558	79,001	78,609
รวมค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (บาท)			381,041	505,276	504,653	504,214	503,480	502,810	502,204	501,777	501,063	500,411	499,822	499,407	498,713	498,080	497,507	497,104	496,428	495,812	495,256	485,399
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมด (บาท)			4,663,247	6,232,477	6,276,489	6,321,797	6,367,953	6,612,442	6,661,095	6,711,166	6,762,208	6,814,607	7,075,355	7,130,677	7,187,112	7,245,033	7,304,493	7,582,902	7,645,288	7,709,310	7,775,006	7,692,540
รายได้สุทธิจากการดำเนินงาน (บาท)			32,345,048	42,755,110	42,535,340	42,431,711	42,112,971	41,679,463	41,459,922	41,354,959	41,037,073	40,800,891	40,223,991	39,933,914	39,484,475	39,067,964	38,684,313	38,177,654	37,733,152	37,320,476	36,939,571	35,949,159
% NOP			87%	87%	87%	87%	87%	86%	86%	86%	86%	86%	85%	85%	85%	84%	84%	83%	83%	83%	83%	82%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล (Corporate Income Tax)			-	-	58,895	3,166,909	3,213,096	3,234,360	3,302,918	3,398,703	3,458,537	3,538,902	3,561,992	3,648,430	3,707,811	3,780,762	3,866,850	3,935,881	4,024,777	4,127,982	4,246,468	4,308,261
รายได้สุทธิจากการดำเนินงานหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคล (บาท)			32,345,048	42,755,110	42,476,445	39,264,802	38,899,875	38,445,103	38,157,004	37,956,256	37,578,536	37,261,988	36,661,999	36,285,484	35,776,664	35,287,202	34,817,464	34,241,772	33,708,375	33,192,493	32,693,103	31,640,898
% NOP			87%	87%	87%	81%	80%	80%	79%	79%	79%	78%	78%	77%	77%	76%	76%	75%	74%	74%	73%	73%

การประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้ (D C F)

โนนห้อม

มูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิ ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน

วิธีคิดลดกระแสเงินสด		
ระยะเวลา	***กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน***	***กระแสเงินสดสุทธิ***
ปีที่ 0 (275 วัน)	32,643,287	32,643,287
ปีที่ 1	43,104,704	43,104,704
ปีที่ 2	42,890,447	42,890,447
ปีที่ 3	40,549,835	40,549,835
ปีที่ 4	39,134,521	39,134,521
ปีที่ 5	38,735,947	38,735,947
ปีที่ 6	38,398,971	38,398,971
ปีที่ 7	38,202,314	38,202,314
ปีที่ 8	37,827,647	37,827,647
ปีที่ 9	37,514,189	37,514,189
ปีที่ 10	37,098,162	37,098,162
ปีที่ 11	36,822,507	36,822,507
ปีที่ 12	36,335,170	36,335,170
ปีที่ 13	35,850,713	35,850,713
ปีที่ 14	35,386,036	35,386,036
ปีที่ 15	34,874,223	34,874,223
ปีที่ 16	34,286,429	34,286,429
ปีที่ 17	33,774,139	33,774,139
ปีที่ 18	33,278,357	33,278,357
ปีที่ 19 (365 วัน)	32,757,840	32,757,840

อัตราคิดลด	7.00%
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ	406,446,208
หรือประมาณ	**406,000,000**
บาท/เมกะวัตต์	67,666,667

SENSITIVITY ANALYSIS	*อัตราคิดลด*	
	6.50%	421,726,240
	7.00%	406,446,208
	7.50%	392,034,689

โนนห้อม

ประมาณการกระแสเงินสด

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน

ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
สัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA Contract)	*6.00*	MW																				
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor	3,840	หน่วย/เมกะวัตต์ต่อวัน																				
หรือ	8,409,600	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640
1) รายละเอียดของระบบผลิตไฟฟ้า																						
1.1) แผงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (PV Module)																						
แผงโซลาร์เซลล์ JETION SOLAR รุ่น JT305PMe ขนาด 305 W	6,446	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.919	ตารางเมตร																				
แผงโซลาร์เซลล์ JETION SOLAR รุ่น JT310PMe ขนาด 310 W	9,680	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.919	ตารางเมตร																				
แผงโซลาร์เซลล์ SHARP รุ่น NA-E130L5 ขนาด 130 W	7,872	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.403	ตารางเมตร																				
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	41,991	**ตารางเมตร**	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991
2) ประมาณการรายได้																						
2.1) รายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค																						
พิจารณาอ้างอิงตามรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิค																						
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	41,991	**ตารางเมตร**	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991	41,991
ความเข้มของรังสีแสงอาทิตย์ (Solar Radiation)	*5.00*	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ตารางเมตร/วัน	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
ประสิทธิภาพการแปลง (Conversion Efficiency)	14.30%		14.30%	14.30%	14.30%	14.30%	14.30%	14.30%	14.30%	14.30%	14.30%	14.30%	14.30%	14.30%	14.30%	14.30%	14.30%	14.30%	14.30%	14.30%	14.30%	14.30%
การผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ก่อนการเสื่อมสภาพ) ต่อวัน	30,040	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/วัน**	30,040	30,040	30,040	30,040	30,040	30,040	30,040	30,040	30,040	30,040	30,040	30,040	30,040	30,040	30,040	30,040	30,040	30,040	30,040	30,040
(Solar Power Generating (before degradation) per day)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.67%*	*0.67%*	*0.67%*	*0.67%*	*0.67%*	*0.67%*	*0.67%*	*0.67%*	*0.67%*	*0.67%*	*0.67%*	*0.67%*	*0.67%*	*0.67%*	*0.67%*	*0.67%*	*0.67%*	*0.67%*	*0.67%*	*0.67%*
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)	*77.50%*		75.48%	74.97%	74.47%	73.97%	73.48%	72.98%	72.50%	72.01%	71.53%	71.05%	70.57%	70.10%	69.63%	69.16%	68.70%	68.24%	67.78%	67.33%	66.88%	66.43%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพ		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	8,275,964	8,220,515	8,165,438	8,132,950	8,056,387	8,002,410	7,948,793	7,917,168	7,842,636	7,790,091	7,737,897	7,707,111	7,634,557	7,583,405	7,532,596	7,502,627	7,431,998	7,382,203	7,332,743	7,303,568
พิจารณาอ้างอิงตามข้อมูลจากการไฟฟ้าฯ และข้อมูลความเข้มแสงในอดีต (ดูรายละเอียดในสมมติฐาน)																						
ข้อมูลไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าฯ	8,962,320	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**																				
(รอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.67%*																			
กำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพและปรับฐานแล้ว		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	9,053,494																			
การประมาณการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขั้นสุดท้ายโดย ไนท์แฟรงค์ฯ																						
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)			82.57%	82.02%	81.47%	80.92%	80.38%	79.84%	79.31%	78.78%	78.25%	77.72%	77.20%	76.69%	76.17%	75.66%	75.15%	74.65%	74.15%	73.65%	73.16%	72.67%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	9,053,494	9,008,000	8,947,646	8,905,929	8,834,227	8,769,001	8,710,249	8,669,638	8,599,838	8,536,343	8,479,149	8,439,616	8,371,668	8,309,858	8,254,182	8,215,697	8,149,553	8,089,382	8,035,183	7,997,720
- ส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,371,668	8,309,858	8,254,182	8,215,697	8,149,553	8,089,382	8,035,183	7,997,720
-ได้รับอัตรา FiT	5.6600	บาท/หน่วย	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600
- ส่วนที่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	643,894	598,400	538,046	473,289	424,627	359,401	300,649	236,998	190,238	126,743	69,549	6,976	-	-	-	-	-	-	-	-
-ได้รับอัตรา	2.8205	บาท/หน่วย	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค			37,230,037	49,286,099	49,115,874	49,063,634	48,795,978	48,612,012	48,446,303	48,397,185	48,134,895	47,955,809	47,794,497	47,748,418	47,383,643	47,033,795	46,718,669	46,500,847	46,126,467	45,785,901	45,479,136	45,143,413
3) ประมาณการรายจ่าย																						
3.1) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานปฏิบัติการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			2,922,000	2,922,000	2,922,000	2,922,000	2,922,000	3,019,400	3,068,100	3,068,100	3,068,100	3,068,100	3,170,370	3,221,505	3,221,505	3,221,505	3,221,505	3,328,889	3,382,580	3,382,580	3,382,580	3,382,580
(Operation and Management Service)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์			582,000	582,000	582,000	582,000	582,000	601,400	611,100	611,100	611,100	611,100	631,470	641,655	641,655	641,655	641,655	663,044	673,738	673,738	673,738	673,738
(Spare Parts Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า			292,000	438,000	438,000	438,000	438,000	452,600	459,900	459,900	459,900	459,900	475,230	482,895	482,895	482,895	482,895	498,992	507,040	507,040	507,040	507,040
(Extended Inverter Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย			933,991	957,341	981,278	1,005,807	1,030,956	1,056,731	1,083,149	1,110,227	1,137,983	1,166,433	1,195,597	1,225,479	1,256,122	1,287,519	1,319,714	1,352,699	1,386,519	1,421,179	1,456,710	1,493,133
(Lump-sum Expense)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป			323,067	331,144	339,422	347,908	356,606	365,521	374,659	384,025	393,626	403,467	413,553	423,892	434,489	445,352	456,485	467,898	479,595	491,585	503,875	516,471
(Management Fee)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและบำรุงทั่วไป			484,596	496,716	509,136	521,868	534,912	548,280	561,984	576,036	590,436	605,196	620,328	635,844	651,732	668,028	684,732	701,844	719,388	737,376	755,808	774,707
(Civil Maintenance)																						
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ (บาท)			4,244,205	5,727,200	5,771,836	5,817,583	5,864,474	6,043,932	6,158,892	6,209,388	6,261,145	6,314,196	6,506,548	6,631,270	6,688,399	6,746,953	6,806,986	7,013,364	7,148,860	7,213,498	7,279,751	7,327,594

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน																					
ปีที่		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2) ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ																					
ค่าประกันภัยสุทธิ (อ้างอิงกรมธรรม์ประกันภัย)	236,141 บาทต่อปี	236,141	236,141	236,141	236,141	236,141	236,141	236,141	236,141	236,141	236,141	236,141	236,141	236,141	236,141	236,141	236,141	236,141	236,141	236,141	236,141
ภาษีที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง (พิจารณารวมอยู่ในค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่าเช่าที่ดิน		127,973	127,973	127,973	127,973	127,973	127,973	127,973	127,973	127,973	127,973	127,973	127,973	127,973	127,973	127,973	127,973	127,973	127,973	127,973	127,973
ค่าส่วนแบ่งกำไรสำหรับโครงการสหกรณ์		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(Profit Sharing - COOP)																					
เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (Energy Fund)	0.01 บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง	90,535	90,080	89,476	89,059	88,342	87,690	87,102	86,696	85,998	85,363	84,791	84,396	83,717	83,099	82,542	82,157	81,496	80,894	80,352	79,977
รวมค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (บาท)		342,544	454,194	453,590	453,173	452,456	451,804	451,216	450,810	450,112	449,477	448,905	448,510	447,831	447,213	446,656	446,271	445,610	445,008	444,466	442,878
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมด (บาท)		4,586,749	6,181,394	6,225,427	6,270,756	6,316,930	6,495,736	6,610,108	6,660,199	6,711,257	6,763,673	6,955,454	7,079,780	7,136,229	7,194,166	7,253,642	7,459,635	7,594,469	7,658,506	7,724,217	7,770,472
รายได้สุทธิจากการดำเนินงาน (บาท)		32,643,287	43,104,704	42,890,447	42,792,878	42,479,048	42,116,276	41,836,195	41,736,986	41,423,638	41,192,136	40,839,044	40,668,638	40,247,414	39,839,629	39,465,027	39,041,212	38,531,998	38,127,395	37,754,919	37,372,941
% NOP		88%	87%	87%	87%	87%	87%	86%	86%	86%	86%	85%	85%	85%	85%	84%	84%	84%	83%	83%	83%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล (Corporate Income Tax)		-	-	-	2,243,043	3,344,528	3,380,328	3,437,225	3,534,672	3,595,991	3,677,947	3,740,882	3,846,131	3,912,244	3,988,917	4,078,991	4,166,990	4,245,569	4,353,256	4,476,562	4,615,101
รายได้สุทธิจากการดำเนินงานหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคล (บาท)		32,643,287	43,104,704	42,890,447	40,549,835	39,134,521	38,735,947	38,398,971	38,202,314	37,827,647	37,514,189	37,098,162	36,822,507	36,335,170	35,850,713	35,386,036	34,874,223	34,286,429	33,774,139	33,278,357	32,757,840
% NOP		88%	87%	87%	83%	80%	80%	79%	79%	79%	78%	78%	77%	77%	76%	76%	75%	74%	74%	73%	73%

การประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้ (D C F)

บางพลวง 1

มูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิ ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน

วิธีคิดลดกระแสเงินสด		
ระยะเวลา	***กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน***	***กระแสเงินสดสุทธิ***
ปีที่ 0 (275 วัน)	33,959,747	33,959,747
ปีที่ 1	44,812,332	44,812,332
ปีที่ 2	44,573,914	44,573,914
ปีที่ 3	42,115,209	42,115,209
ปีที่ 4	40,627,558	40,627,558
ปีที่ 5	40,198,128	40,198,128
ปีที่ 6	39,834,432	39,834,432
ปีที่ 7	39,617,095	39,617,095
ปีที่ 8	39,216,833	39,216,833
ปีที่ 9	38,878,811	38,878,811
ปีที่ 10	38,433,107	38,433,107
ปีที่ 11	38,133,782	38,133,782
ปีที่ 12	37,710,766	37,710,766
ปีที่ 13	37,347,078	37,347,078
ปีที่ 14	36,988,550	36,988,550
ปีที่ 15	36,591,477	36,591,477
ปีที่ 16	36,072,978	36,072,978
ปีที่ 17	35,672,424	35,672,424
ปีที่ 18	35,273,825	35,273,825
ปีที่ 19 (365 วัน)	35,150,130	35,150,130

อัตราคิดลด	7.00%
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ	423,044,079
หรือประมาณ	**423,000,000**
บาท/เมกะวัตต์	70,500,000

SENSITIVITY ANALYSIS	*อัตราคิดลด*	
	6.50%	438,995,724
	7.00%	423,044,079
	7.50%	408,001,782

บางพลวง 1

ประมาณการกระแสเงินสด

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน																					
ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
สัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA Contract)	*6.00*	MW																				
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor	3,840	หน่วย/เมกะวัตต์ต่อวัน																				
หรือ	8,409,600	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640
1) รายละเอียดของระบบผลิตไฟฟ้า																						
1.1) แผงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (PV Module)																						
แผงโซล่าร์เซลล์ CANADIAN SOLAR รุ่น CS6X-310P ขนาด 310 W	19,338	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.919	ตารางเมตร																				
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	37,106	**ตารางเมตร**	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106
2) ประมาณการรายได้																						
2.1) **รายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**																						
พิจารณาอ้างอิงตามรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิค																						
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	37,106	**ตารางเมตร**	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106	37,106
ความเข้มของรังสีแสงอาทิตย์ (Solar Radiation)	*5.03*	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ตารางเมตร/วัน	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03
ประสิทธิภาพการแปลง (Conversion Efficiency)	16.16%		16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%
การผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ก่อนการเสื่อมสภาพ) ต่อวัน	30,179	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/วัน**	30,179	30,179	30,179	30,179	30,179	30,179	30,179	30,179	30,179	30,179	30,179	30,179	30,179	30,179	30,179	30,179	30,179	30,179	30,179	30,179
(Solar Power Generating (before degradation) per day)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)	*76.10%*		74.00%	73.47%	72.95%	72.43%	71.92%	71.41%	70.90%	70.40%	69.90%	69.40%	68.91%	68.42%	67.93%	67.45%	66.97%	66.50%	66.03%	65.56%	65.09%	64.63%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพ		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	8,151,235	8,093,362	8,035,899	8,000,704	7,922,194	7,865,946	7,810,098	7,775,892	7,699,588	7,644,921	7,590,642	7,557,398	7,483,238	7,430,107	7,377,353	7,345,042	7,272,967	7,221,329	7,170,057	7,138,654
พิจารณาอ้างอิงตามข้อมูลจากการไฟฟ้าฯ และข้อมูลความเข้มแสงในอดีต (ดูรายละเอียดในสมมติฐาน)																						
ข้อมูลไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าฯ	9,669,200	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**																				
(รอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.71%*																			
กำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพและปรับฐานแล้ว		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	9,763,306																			
การประมาณการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขั้นสุดท้ายโดย ไนท์แฟรงค์ฯ																						
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)			88.63%	88.00%	87.38%	86.76%	86.14%	85.53%	84.92%	84.32%	83.72%	83.13%	82.54%	81.95%	81.37%	80.79%	80.22%	79.65%	79.08%	78.52%	77.96%	77.41%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	9,763,306	9,711,316	9,642,366	9,593,542	9,512,476	9,438,438	9,371,425	9,323,974	9,245,185	9,173,228	9,108,098	9,061,980	8,985,405	8,915,469	8,852,170	8,807,347	8,732,924	8,664,954	8,603,433	8,559,870
- ส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640
-ได้รับอัตรา FiT	5.6600	บาท/หน่วย	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600
- ส่วนที่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	1,353,706	1,301,716	1,232,766	1,160,902	1,102,876	1,028,838	961,825	891,334	835,585	763,628	698,498	629,340	575,805	505,869	442,570	374,707	323,324	255,354	193,833	127,230
-ได้รับอัตรา	2.8205	บาท/หน่วย	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค			38,738,390	51,269,774	51,075,302	51,003,021	50,708,954	50,500,133	50,311,126	50,242,713	49,955,071	49,752,117	49,568,421	49,503,769	49,222,371	49,025,121	48,846,586	48,785,589	48,510,260	48,318,552	48,145,034	48,316,490
3) ประมาณการรายจ่าย																						
3.1) **ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ**																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานปฏิบัติการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			2,922,000	2,922,000	2,922,000	2,922,000	2,922,000	3,019,400	3,068,100	3,068,100	3,068,100	3,068,100	3,170,370	3,221,505	3,221,505	3,221,505	3,221,505	3,328,889	3,382,580	3,382,580	3,382,580	3,382,580
(Operation and Management Service)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์			618,000	618,000	618,000	618,000	618,000	638,600	648,900	648,900	648,900	648,900	670,530	681,345	681,345	681,345	681,345	704,057	715,412	715,412	715,412	715,412
(Spare Parts Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า			416,000	624,000	624,000	624,000	624,000	644,800	655,200	655,200	655,200	655,200	677,040	687,960	687,960	687,960	687,960	710,892	722,358	722,358	722,358	722,358
(Extended Inverter Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย			933,991	957,341	981,278	1,005,807	1,030,956	1,056,731	1,083,149	1,110,227	1,137,983	1,166,433	1,195,597	1,225,479	1,256,122	1,287,519	1,319,714	1,352,699	1,386,519	1,421,179	1,456,710	1,493,133
(Lump-sum Expense)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป			323,067	331,144	339,422	347,908	356,606	365,521	374,659	384,025	393,626	403,467	413,553	423,892	434,489	445,352	456,485	467,898	479,595	491,585	503,875	516,471
(Management Fee)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและบำรุงทั่วไป			484,596	496,716	509,136	521,868	534,912	548,280	561,984	576,036	590,436	605,196	620,328	635,844	651,732	668,028	684,732	701,844	719,388	737,376	755,808	774,707
(Civil Maintenance)																						
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ (บาท)			4,395,329	5,949,200	5,993,836	6,039,583	6,086,474	6,273,332	6,391,992	6,442,488	6,494,245	6,547,296	6,747,418	6,876,025	6,933,154	6,991,708	7,051,741	7,266,278	7,405,852	7,470,491	7,536,744	7,583,885

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน																					
ปีที่		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2) **ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ**																					
ค่าประกันภัยสุทธิ (อ้างอิงกรมธรรม์ประกันภัย)	251,142 บาทต่อปี	251,142	251,142	251,142	251,142	251,142	251,142	251,142	251,142	251,142	251,142	251,142	251,142	251,142	251,142	251,142	251,142	251,142	251,142	251,142	251,142
ภาษีที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง (พิจารณารวมอยู่ในค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่าเช่าที่ดิน		159,987	159,987	159,987	159,987	159,987	159,987	159,987	159,987	159,987	159,987	159,987	159,987	159,987	159,987	159,987	159,987	159,987	159,987	159,987	159,987
ค่าส่วนแบ่งกำไรสำหรับโครงการสหกรณ์		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(Profit Sharing - COOP)																					
เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (Energy Fund)	0.01 บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง	97,633	97,113	96,424	95,935	95,125	94,384	93,714	93,240	92,452	91,732	91,081	90,620	89,854	89,155	88,522	88,073	87,329	86,650	86,034	85,599
รวมค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (บาท)		383,314	508,242	507,553	507,064	506,254	505,513	504,843	504,369	503,581	502,861	502,210	501,749	500,983	500,284	499,651	499,202	498,458	497,779	497,163	495,371
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมด (บาท)		4,778,643	6,457,443	6,501,389	6,546,647	6,592,727	6,778,845	6,896,835	6,946,857	6,997,826	7,050,157	7,249,628	7,377,774	7,434,137	7,491,992	7,551,392	7,765,480	7,904,311	7,968,269	8,033,907	8,079,255
รายได้สุทธิจากการดำเนินงาน (บาท)		33,959,747	44,812,332	44,573,914	44,456,374	44,116,226	43,721,287	43,414,291	43,295,856	42,957,245	42,701,960	42,318,793	42,125,996	41,788,234	41,533,129	41,295,194	41,020,109	40,605,949	40,350,282	40,111,127	40,237,235
% NOP		88%	87%	87%	87%	87%	87%	86%	86%	86%	86%	85%	85%	85%	85%	85%	84%	84%	84%	83%	83%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล (Corporate Income Tax)		-	-	-	2,341,165	3,488,668	3,523,160	3,579,859	3,678,761	3,740,411	3,823,149	3,885,686	3,992,214	4,077,468	4,186,051	4,306,644	4,428,632	4,532,971	4,677,858	4,837,302	5,087,105
รายได้สุทธิจากการดำเนินงานหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคล (บาท)		33,959,747	44,812,332	44,573,914	42,115,209	40,627,558	40,198,128	39,834,432	39,617,095	39,216,833	38,878,811	38,433,107	38,133,782	37,710,766	37,347,078	36,988,550	36,591,477	36,072,978	35,672,424	35,273,825	35,150,130
% NOP		88%	87%	87%	83%	80%	80%	79%	79%	79%	78%	78%	77%	77%	76%	76%	75%	74%	74%	73%	73%

การประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้ (D C F)

บางพลวง 2

มูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิ ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน

วิธีคิดลดกระแสเงินสด		
ระยะเวลา	***กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน***	***กระแสเงินสดสุทธิ***
ปีที่ 0 (275 วัน)	33,807,322	33,807,322
ปีที่ 1	44,611,229	44,611,229
ปีที่ 2	44,374,413	44,374,413
ปีที่ 3	41,938,682	41,938,682
ปีที่ 4	40,463,337	40,463,337
ปีที่ 5	40,035,820	40,035,820
ปีที่ 6	39,673,919	39,673,919
ปีที่ 7	39,458,032	39,458,032
ปีที่ 8	39,059,820	39,059,820
ปีที่ 9	38,723,744	38,723,744
ปีที่ 10	38,279,877	38,279,877
ปีที่ 11	37,982,058	37,982,058
ปีที่ 12	37,561,135	37,561,135
ปีที่ 13	37,199,449	37,199,449
ปีที่ 14	36,842,828	36,842,828
ปีที่ 15	36,447,354	36,447,354
ปีที่ 16	35,931,035	35,931,035
ปีที่ 17	35,532,578	35,532,578
ปีที่ 18	35,135,995	35,135,995
ปีที่ 19 (365 วัน)	34,853,064	34,853,064

อัตราคิดลด	7.00%
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ	421,254,474
หรือประมาณ	**421,000,000**
บาท/เมกะวัตต์	70,166,667

SENSITIVITY ANALYSIS	*อัตราคิดลด*	
	6.50%	437,138,135
	7.00%	421,254,474
	7.50%	406,276,178

บางพลวง 2																						
ประมาณการกระแสเงินสด																						
ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน																						
ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
สัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA Contract)	*6.00*	MW																				
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor	3,840	หน่วย/เมกะวัตต์ต่อวัน																				
หรือ	8,409,600	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640
1) รายละเอียดของระบบผลิตไฟฟ้า																						
1.1) แผงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (PV Module)																						
แผงโซล่าร์เซลล์ CANADIAN SOLAR รุ่น CS6X-310P ขนาด 310 W	16,280	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.919	ตารางเมตร																				
แผงโซล่าร์เซลล์ CANADIAN SOLAR รุ่น CS6X-315P ขนาด 315 W	2,992	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.919	ตารางเมตร																				
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	36,980	**ตารางเมตร**	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980
2) ประมาณการรายได้																						
2.1) **รายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**																						
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	36,980	**ตารางเมตร**	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980	36,980
พิจารณาอ้างอิงตามรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิค																						
ความเข้มของรังสีแสงอาทิตย์ (Solar Radiation)	*5.03*	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ตารางเมตร/วัน	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03	5.03
ประสิทธิภาพการแปลง (Conversion Efficiency)	16.20%		16.20%	16.20%	16.20%	16.20%	16.20%	16.20%	16.20%	16.20%	16.20%	16.20%	16.20%	16.20%	16.20%	16.20%	16.20%	16.20%	16.20%	16.20%	16.20%	16.20%
การผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ก่อนการเสื่อมสภาพ) ต่อวัน	30,150	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/วัน**	30,150	30,150	30,150	30,150	30,150	30,150	30,150	30,150	30,150	30,150	30,150	30,150	30,150	30,150	30,150	30,150	30,150	30,150	30,150	30,150
(Solar Power Generating (before degradation) per day)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)	*76.10%*		74.00%	73.47%	72.95%	72.43%	71.92%	71.41%	70.90%	70.40%	69.90%	69.40%	68.91%	68.42%	67.93%	67.45%	66.97%	66.50%	66.03%	65.56%	65.09%	64.63%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพ		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	8,143,523	8,085,704	8,028,295	7,993,134	7,914,698	7,858,504	7,802,709	7,768,535	7,692,303	7,637,688	7,583,460	7,550,247	7,476,158	7,423,077	7,370,373	7,338,093	7,266,085	7,214,496	7,163,273	7,131,900
พิจารณาอ้างอิงตามข้อมูลจากการไฟฟ้าฯ และข้อมูลความเข้มแสงในอดีต (ดูรายละเอียดในสมมติฐาน)																						
ข้อมูลไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าฯ	9,589,280	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**																				
(รอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.71%*																			
กำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพและปรับฐานแล้ว		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	9,682,608																			
การประมาณการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขั้นสุดท้ายโดย ไนท์แฟรงค์ฯ																						
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)			87.98%	87.36%	86.74%	86.12%	85.51%	84.90%	84.30%	83.70%	83.11%	82.52%	81.93%	81.35%	80.77%	80.20%	79.63%	79.07%	78.50%	77.95%	77.39%	76.84%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	9,682,608	9,631,048	9,562,668	9,514,248	9,433,851	9,360,425	9,293,966	9,246,907	9,168,770	9,097,407	9,032,816	8,987,078	8,911,137	8,841,779	8,779,003	8,734,551	8,660,743	8,593,335	8,532,322	8,489,119
- ส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640
-ได้รับอัตรา FiT	5.6600	บาท/หน่วย	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600
- ส่วนที่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	1,273,008	1,221,448	1,153,068	1,081,608	1,024,251	950,825	884,366	814,267	759,170	687,807	623,216	554,438	501,537	432,179	369,403	301,911	251,143	183,735	122,722	56,479
-ได้รับอัตรา	2.8205	บาท/หน่วย	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค			38,566,907	51,043,381	50,850,517	50,779,373	50,487,196	50,280,101	50,092,656	50,025,350	49,739,544	49,538,269	49,356,091	49,292,514	49,012,901	48,817,281	48,640,222	48,580,270	48,306,675	48,116,552	47,944,468	47,917,134
3) ประมาณการรายจ่าย																						
3.1) **ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ**																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานปฏิบัติการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			2,922,000	2,922,000	2,922,000	2,922,000	2,922,000	3,019,400	3,068,100	3,068,100	3,068,100	3,068,100	3,170,370	3,221,505	3,221,505	3,221,505	3,221,505	3,328,889	3,382,580	3,382,580	3,382,580	3,382,580
(Operation and Management Service)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์			618,000	618,000	618,000	618,000	618,000	638,600	648,900	648,900	648,900	648,900	670,530	681,345	681,345	681,345	681,345	704,057	715,412	715,412	715,412	715,412
(Spare Parts Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า			416,000	624,000	624,000	624,000	624,000	644,800	655,200	655,200	655,200	655,200	677,040	687,960	687,960	687,960	687,960	710,892	722,358	722,358	722,358	722,358
(Extended Inverter Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย			933,991	957,341	981,278	1,005,807	1,030,956	1,056,731	1,083,149	1,110,227	1,137,983	1,166,433	1,195,597	1,225,479	1,256,122	1,287,519	1,319,714	1,352,699	1,386,519	1,421,179	1,456,710	1,493,133
(Lump-sum Expense)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป			323,067	331,144	339,422	347,908	356,606	365,521	374,659	384,025	393,626	403,467	413,553	423,892	434,489	445,352	456,485	467,898	479,595	491,585	503,875	516,471
(Management Fee)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและบำรุงทั่วไป			484,596	496,716	509,136	521,868	534,912	548,280	561,984	576,036	590,436	605,196	620,328	635,844	651,732	668,028	684,732	701,844	719,388	737,376	755,808	774,708
(Civil Maintenance)																						
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ (บาท)			4,395,329	5,949,200	5,993,836	6,039,583	6,086,474	6,273,332	6,391,992	6,442,488	6,494,245	6,547,296	6,747,418	6,876,025	6,933,154	6,991,708	7,051,741	7,266,278	7,405,852	7,470,491	7,536,744	7,583,885

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน																					
ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2) **ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ**																						
ค่าประกันภัยสุทธิ (อ้างอิงกรมธรรม์ประกันภัย)	248,684	บาทต่อปี	248,684	248,684	248,684	248,684	248,684	248,684	248,684	248,684	248,684	248,684	248,684	248,684	248,684	248,684	248,684	248,684	248,684	248,684	248,684	248,684
ภาษีที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง (พิจารณารวมอยู่ในค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่าเช่าที่ดิน			137,957.00	137,957.00	137,957.00	137,957.00	137,957.00	137,957.00	137,957.00	137,957.00	137,957.00	137,957.00	137,957.00	137,957.00	137,957.00	137,957.00	137,957.00	137,957.00	137,957.00	137,957.00	137,957.00	137,957.00
ค่าส่วนแบ่งกำไรสำหรับโครงการสหกรณ์			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(Profit Sharing - COOP)																						
เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (Energy Fund)	0.01	บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง	96,826	96,310	95,627	95,142	94,339	93,604	92,940	92,469	91,688	90,974	90,328	89,871	89,111	88,418	87,790	87,346	86,607	85,933	85,323	84,891
รวมค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (บาท)			364,256	482,951	482,268	481,783	480,980	480,245	479,581	479,110	478,329	477,615	476,969	476,512	475,752	475,059	474,431	473,987	473,248	472,574	471,964	470,244
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมด (บาท)			4,759,585	6,432,152	6,476,104	6,521,366	6,567,453	6,753,577	6,871,572	6,921,599	6,972,574	7,024,911	7,224,387	7,352,537	7,408,906	7,466,767	7,526,172	7,740,264	7,879,101	7,943,065	8,008,708	8,054,129
รายได้สุทธิจากการดำเนินงาน (บาท)			33,807,322	44,611,229	44,374,413	44,258,007	43,919,743	43,526,524	43,221,084	43,103,752	42,766,971	42,513,358	42,131,703	41,939,977	41,603,995	41,350,513	41,114,049	40,840,006	40,427,574	40,173,487	39,935,760	39,863,004
% NOP			88%	87%	87%	87%	87%	87%	86%	86%	86%	86%	85%	85%	85%	85%	85%	84%	84%	83%	83%	83%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล (Corporate Income Tax)			-	-	-	2,319,325	3,456,406	3,490,704	3,547,165	3,645,719	3,707,151	3,789,613	3,851,827	3,957,920	4,042,859	4,151,065	4,271,221	4,392,652	4,496,539	4,640,908	4,799,765	5,009,940
รายได้สุทธิจากการดำเนินงานหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคล (บาท)			33,807,322	44,611,229	44,374,413	41,938,682	40,463,337	40,035,820	39,673,919	39,458,032	39,059,820	38,723,744	38,279,877	37,982,058	37,561,135	37,199,449	36,842,828	36,447,354	35,931,035	35,532,578	35,135,995	34,853,064
% NOP			88%	87%	87%	83%	80%	80%	79%	79%	79%	78%	78%	77%	77%	76%	76%	75%	74%	74%	73%	73%

การประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้ (D C F)

หนองแวง

มูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิ ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน

วิธีคิดลดกระแสเงินสด		
ระยะเวลา	***กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน***	***กระแสเงินสดสุทธิ***
ปีที่ 0 (275 วัน)	32,205,968	32,205,968
ปีที่ 1	42,496,983	42,496,983
ปีที่ 2	42,275,004	42,275,004
ปีที่ 3	41,084,968	41,084,968
ปีที่ 4	40,231,840	40,231,840
ปีที่ 5	39,838,296	39,838,296
ปีที่ 6	39,520,150	39,520,150
ปีที่ 7	39,365,365	39,365,365
ปีที่ 8	37,780,727	37,780,727
ปีที่ 9	36,925,862	36,925,862
ปีที่ 10	36,357,348	36,357,348
ปีที่ 11	35,919,443	35,919,443
ปีที่ 12	35,407,964	35,407,964
ปีที่ 13	34,915,872	34,915,872
ปีที่ 14	34,443,532	34,443,532
ปีที่ 15	33,916,532	33,916,532
ปีที่ 16	33,319,683	33,319,683
ปีที่ 17	32,801,591	32,801,591
ปีที่ 18	32,300,027	32,300,027
ปีที่ 19 (365 วัน)	31,775,406	31,775,406

อัตราคิดลด	7.00%
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ	404,666,034
หรือประมาณ	**405,000,000**
บาท/เมกะวัตต์	67,500,000

SENSITIVITY ANALYSIS	*อัตราคิดลด*	
	6.50%	419,770,822
	7.00%	404,666,034
	7.50%	390,414,119

หนองแวง

ประมาณการกระแสเงินสด

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน

ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
สัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA Contract)	*6.00*	MW																				
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor	3,840	หน่วย/เมกะวัตต์ต่อวัน																				
หรือ	8,409,600	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640
1) รายละเอียดของระบบผลิตไฟฟ้า																						
1.1) แผงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (PV Module)																						
แผงโซล่าร์เซลล์ CANADIAN SOLAR รุ่น CS6X-310P ขนาด 310 W	19,352	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.919	ตารางเมตร																				
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	37,133	**ตารางเมตร**	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133
2) ประมาณการรายได้																						
2.1) **รายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**																						
พิจารณาอ้างอิงตามรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิค																						
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	37,133	**ตารางเมตร**	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133	37,133
ความเข้มของรังสีแสงอาทิตย์ (Solar Radiation)	*5.20*	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ตารางเมตร/วัน	5.20	5.20	5.20	5.20	5.20	5.20	5.20	5.20	5.20	5.20	5.20	5.20	5.20	5.20	5.20	5.20	5.20	5.20	5.20	5.20
ประสิทธิภาพการแปลง (Conversion Efficiency)	16.16%		16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%	16.16%
การผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ก่อนการเสื่อมสภาพ) ต่อวัน	31,204	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/วัน**	31,204	31,204	31,204	31,204	31,204	31,204	31,204	31,204	31,204	31,204	31,204	31,204	31,204	31,204	31,204	31,204	31,204	31,204	31,204	31,204
(Solar Power Generating (before degradation) per day)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)	*76.30%*		74.19%	73.67%	73.14%	72.62%	72.11%	71.60%	71.09%	70.58%	70.08%	69.58%	69.09%	68.60%	68.11%	67.63%	67.15%	66.67%	66.20%	65.73%	65.26%	64.80%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพ		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	8,450,155	8,390,159	8,330,589	8,294,103	8,212,714	8,154,404	8,096,508	8,061,047	7,981,945	7,925,273	7,869,004	7,834,540	7,757,661	7,702,581	7,647,893	7,614,397	7,539,679	7,486,147	7,432,995	7,400,441
พิจารณาอ้างอิงตามข้อมูลจากการไฟฟ้าฯ และข้อมูลความเข้มแสงในอดีต (ดูรายละเอียดในสมมติฐาน)																						
ข้อมูลไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าฯ	9,344,080	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**																				
(รอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.71%*																			
กำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพและปรับฐานแล้ว		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	8,935,060																			
การประมาณการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขั้นสุดท้ายโดย ไนท์แฟรงค์ฯ																						
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)			78.45%	77.89%	77.34%	76.79%	76.25%	75.71%	75.17%	74.63%	74.10%	73.58%	73.06%	72.54%	72.02%	71.51%	71.00%	70.50%	70.00%	69.50%	69.01%	68.52%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	8,935,060	8,887,481	8,824,380	8,779,698	8,705,509	8,637,752	8,576,424	8,532,998	8,460,893	8,395,040	8,335,435	8,293,229	8,223,151	8,159,148	8,101,218	8,060,198	7,992,089	7,929,884	7,873,582	7,833,715
- ส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,395,040	8,335,435	8,293,229	8,223,151	8,159,148	8,101,218	8,060,198	7,992,089	7,929,884	7,873,582	7,833,715
-ได้รับอัตรา FiT	5.6600	บาท/หน่วย	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600
- ส่วนที่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	525,460	477,881	414,780	347,058	295,909	228,152	166,824	100,358	51,293	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-ได้รับอัตรา	2.8205	บาท/หน่วย	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค			36,978,365	48,946,180	48,768,206	48,707,606	48,432,936	48,241,830	48,068,856	48,011,798	47,743,007	47,515,927	47,178,564	46,939,678	46,543,034	46,180,778	45,852,895	45,620,722	45,235,223	44,883,146	44,564,476	44,217,682
3) ประมาณการรายจ่าย																						
3.1) **ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ**																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานปฏิบัติการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			2,922,000	2,922,000	2,922,000	2,922,000	2,922,000	3,019,400	3,068,100	3,068,100	3,068,100	3,068,100	3,170,370	3,221,505	3,221,505	3,221,505	3,221,505	3,328,889	3,382,580	3,382,580	3,382,580	3,382,580
(Operation and Management Service)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์			618,000	618,000	618,000	618,000	618,000	638,600	648,900	648,900	648,900	648,900	670,530	681,345	681,345	681,345	681,345	704,057	715,412	715,412	715,412	715,412
(Spare Parts Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า			416,000	624,000	624,000	624,000	624,000	644,800	655,200	655,200	655,200	655,200	677,040	687,960	687,960	687,960	687,960	710,892	722,358	722,358	722,358	722,358
(Extended Inverter Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย			933,991	957,341	981,278	1,005,807	1,030,956	1,056,731	1,083,149	1,110,227	1,137,983	1,166,433	1,195,597	1,225,479	1,256,122	1,287,519	1,319,714	1,352,699	1,386,519	1,421,179	1,456,710	1,493,133
(Lump-sum Expense)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป			323,067	331,144	339,422	347,908	356,606	365,521	374,659	384,025	393,626	403,467	413,553	423,892	434,489	445,352	456,485	467,898	479,595	491,585	503,875	516,471
(Management Fee)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและบำรุงทั่วไป			484,596	496,716	509,136	521,868	534,912	548,280	561,984	576,036	590,436	605,196	620,328	635,844	651,732	668,028	684,732	701,844	719,388	737,376	755,808	774,708
(Civil Maintenance)																						
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ (บาท)			4,395,329	5,949,200	5,993,836	6,039,583	6,086,474	6,273,332	6,391,992	6,442,488	6,494,245	6,547,296	6,747,418	6,876,025	6,933,154	6,991,708	7,051,741	7,266,278	7,405,852	7,470,491	7,536,744	7,583,885

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน																					
ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2) **ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ**																						
ค่าประกันภัยสุทธิ (อ้างอิงกรมธรรม์ประกันภัย)	243,672	บาทต่อปี	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672
ภาษีที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง (พิจารณารวมอยู่ในค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่าเช่าที่ดิน			167,450.00	167,450.00	167,450.00	167,450.00	167,450.00	167,450.00	167,450.00	167,450.00	167,450.00	167,450.00	167,450.00	167,450.00	167,450.00	167,450.00	167,450.00	167,450.00	167,450.00	167,450.00	167,450.00	167,450.00
ค่าส่วนแบ่งกำไรสำหรับโครงการสหกรณ์			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(Profit Sharing - COOP)																						
เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (Energy Fund)	0.01	บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง	89,351	88,875	88,244	87,797	87,055	86,378	85,764	85,330	84,609	83,950	83,354	82,932	82,232	81,591	81,012	80,602	79,921	79,299	78,736	78,337
รวมค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (บาท)			377,068	499,997	499,366	498,919	498,177	497,500	496,886	496,452	495,731	495,072	494,476	494,054	493,354	492,713	492,134	491,724	491,043	490,421	489,858	488,122
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมด (บาท)			4,772,397	6,449,197	6,493,202	6,538,502	6,584,651	6,770,831	6,888,878	6,938,940	6,989,976	7,042,368	7,241,895	7,370,079	7,426,507	7,484,422	7,543,876	7,758,002	7,896,895	7,960,912	8,026,601	8,072,007
รายได้สุทธิจากการดำเนินงาน (บาท)			32,205,968	42,496,983	42,275,004	42,169,105	41,848,285	41,470,998	41,179,979	41,072,857	40,753,031	40,473,559	39,936,669	39,569,599	39,116,527	38,696,356	38,309,019	37,862,720	37,338,327	36,922,234	36,537,874	36,145,675
% NOP			87%	87%	87%	87%	86%	86%	86%	86%	85%	85%	85%	84%	84%	84%	84%	83%	83%	82%	82%	82%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล (Corporate Income Tax)			-	-	-	1,084,137	1,616,445	1,632,702	1,659,829	1,707,492	2,972,304	3,547,697	3,579,321	3,650,156	3,708,563	3,780,485	3,865,487	3,946,188	4,018,644	4,120,643	4,237,848	4,370,269
รายได้สุทธิจากการดำเนินงานหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคล (บาท)			32,205,968	42,496,983	42,275,004	41,084,968	40,231,840	39,838,296	39,520,150	39,365,365	37,780,727	36,925,862	36,357,348	35,919,443	35,407,964	34,915,872	34,443,532	33,916,532	33,319,683	32,801,591	32,300,027	31,775,406
% NOP			87%	87%	87%	84%	83%	83%	82%	82%	79%	78%	77%	77%	76%	76%	75%	74%	74%	73%	72%	72%

การประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้ (D C F)

กาหลง 1

มูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิ ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน

วิธีคิดลดกระแสเงินสด		
ระยะเวลา	***กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน***	***กระแสเงินสดสุทธิ***
ปีที่ 0 (275 วัน)	32,990,116	32,990,116
ปีที่ 1	43,534,388	43,534,388
ปีที่ 2	43,307,920	43,307,920
ปีที่ 3	40,971,987	40,971,987
ปีที่ 4	39,551,772	39,551,772
ปีที่ 5	39,135,606	39,135,606
ปีที่ 6	38,784,450	38,784,450
ปีที่ 7	38,577,625	38,577,625
ปีที่ 8	38,191,286	38,191,286
ปีที่ 9	37,866,553	37,866,553
ปีที่ 10	37,433,457	37,433,457
ปีที่ 11	37,144,812	37,144,812
ปีที่ 12	36,735,793	36,735,793
ปีที่ 13	36,385,531	36,385,531
ปีที่ 14	36,039,848	36,039,848
ปีที่ 15	35,563,834	35,563,834
ปีที่ 16	34,950,758	34,950,758
ปีที่ 17	34,417,126	34,417,126
ปีที่ 18	33,900,665	33,900,665
ปีที่ 19 (365 วัน)	33,359,451	33,359,451

อัตราคิดลด	7.00%
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ	411,160,465
หรือประมาณ	**411,000,000**
บาท/เมกะวัตต์	68,500,000

SENSITIVITY ANALYSIS	*อัตราคิดลด*	
	6.50%	426,644,401
	7.00%	411,160,465
	7.50%	396,557,838

กาหลง 1

ประมาณการกระแสเงินสด

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน

ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
สัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA Contract)	*6.00*	MW																				
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor	3,840	หน่วย/เมกะวัตต์ต่อวัน																				
หรือ	8,409,600	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640
1) รายละเอียดของระบบผลิตไฟฟ้า																						
1.1) แผงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (PV Module)																						
แผงโซล่าร์เซลล์ HIMIN รุ่น HG-310P ขนาด 310 W	3,872	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.940	ตารางเมตร																				
แผงโซล่าร์เซลล์ JA SOLAR รุ่น JAP6 72-310/3BB ขนาด 310 W	12,188	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.938	ตารางเมตร																				
แผงโซล่าร์เซลล์ SHARP รุ่น ND-AA250 ขนาด 250 W	4,056	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.642	ตารางเมตร																				
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	37,799	**ตารางเมตร**	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799
2) ประมาณการรายได้																						
2.1) **รายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฯ**																						
พิจารณาอ้างอิงตามรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิค																						
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	37,799	**ตารางเมตร**	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799	37,799
ความเข้มของรังสีแสงอาทิตย์ (Solar Radiation)	5.02	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ตารางเมตร/วัน	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02
ประสิทธิภาพการแปลง (Conversion Efficiency)	15.87%		15.87%	15.87%	15.87%	15.87%	15.87%	15.87%	15.87%	15.87%	15.87%	15.87%	15.87%	15.87%	15.87%	15.87%	15.87%	15.87%	15.87%	15.87%	15.87%	15.87%
การผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ก่อนการเสื่อมสภาพ) ต่อวัน	30,125	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/วัน**	30,125	30,125	30,125	30,125	30,125	30,125	30,125	30,125	30,125	30,125	30,125	30,125	30,125	30,125	30,125	30,125	30,125	30,125	30,125	30,125
(Solar Power Generating (before degradation) per day)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)	*76.30%*		74.22%	73.70%	73.19%	72.67%	72.17%	71.66%	71.16%	70.66%	70.17%	69.68%	69.19%	68.70%	68.22%	67.75%	67.27%	66.80%	66.33%	65.87%	65.41%	64.95%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพ		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	8,161,148	8,104,020	8,047,292	8,012,854	7,935,024	7,879,479	7,824,323	7,790,839	7,715,166	7,661,160	7,607,531	7,574,975	7,501,399	7,448,889	7,396,747	7,365,093	7,293,555	7,242,500	7,191,802	7,161,025
พิจารณาอ้างอิงตามข้อมูลจากการไฟฟ้าฯ และข้อมูลความเข้มแสงในอดีต (ดูรายละเอียดในสมมติฐาน)																						
ข้อมูลไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าฯ	9,388,880	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**																				
(รอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.70%*																			
กำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพและปรับฐานแล้ว		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	9,291,366																			
การประมาณการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขั้นสุดท้ายโดย ไนท์แฟรงค์ฯ																						
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)			84.50%	83.91%	83.32%	82.74%	82.16%	81.59%	81.01%	80.45%	79.88%	79.32%	78.77%	78.22%	77.67%	77.13%	76.59%	76.05%	75.52%	74.99%	74.46%	73.94%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ตามประมาณการขั้นสุดท้าย		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	9,291,366	9,242,586	9,177,888	9,132,337	9,056,079	8,986,499	8,923,593	8,879,304	8,805,159	8,737,506	8,676,344	8,633,282	8,561,191	8,495,413	8,435,945	8,394,076	8,323,983	8,260,028	8,202,207	8,161,498
- ส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,394,076	8,323,983	8,260,028	8,202,207	8,161,498
-ได้รับอัตรา FiT	5.6600	บาท/หน่วย	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600
- ส่วนที่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	881,766	832,986	768,288	699,697	646,479	576,899	513,993	446,664	395,559	327,906	266,744	200,642	151,591	85,813	26,345	-	-	-	-	-
-ได้รับอัตรา	2.8205	บาท/หน่วย	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฯ			37,735,517	49,947,741	49,765,263	49,702,209	49,421,704	49,225,456	49,048,033	48,988,540	48,713,994	48,523,183	48,350,677	48,294,644	48,025,892	47,840,368	47,672,642	47,510,471	47,113,743	46,751,756	46,424,494	46,067,867
3) ประมาณการรายจ่าย																						
3.1) **ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ**																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานปฏิบัติการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			2,922,000	2,922,000	2,922,000	2,922,000	2,922,000	3,019,400	3,068,100	3,068,100	3,068,100	3,068,100	3,170,370	3,221,505	3,221,505	3,221,505	3,221,505	3,328,889	3,382,580	3,382,580	3,382,580	3,382,580
(Operation and Management Service)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์			618,000	618,000	618,000	618,000	618,000	638,600	648,900	648,900	648,900	648,900	670,530	681,345	681,345	681,345	681,345	704,057	715,412	715,412	715,412	715,412
(Spare Parts Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า			416,000	624,000	624,000	624,000	624,000	644,800	655,200	655,200	655,200	655,200	677,040	687,960	687,960	687,960	687,960	710,892	722,358	722,358	722,358	722,358
(Extended Inverter Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย			933,991	957,341	981,278	1,005,807	1,030,956	1,056,731	1,083,149	1,110,227	1,137,983	1,166,433	1,195,597	1,225,479	1,256,122	1,287,519	1,319,714	1,352,699	1,386,519	1,421,179	1,456,710	1,493,133
(Lump-sum Expense)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป			323,067	331,144	339,422	347,908	356,606	365,521	374,659	384,025	393,626	403,467	413,553	423,892	434,489	445,352	456,485	467,898	479,595	491,585	503,875	516,471
(Management Fee)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและบำรุงทั่วไป			484,596	496,716	509,136	521,868	534,912	548,280	561,984	576,036	590,436	605,196	620,328	635,844	651,732	668,028	684,732	701,844	719,388	737,376	755,808	774,708
(Civil Maintenance)																						
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ (บาท)			4,395,329	5,949,200	5,993,836	6,039,583	6,086,474	6,273,332	6,391,992	6,442,488	6,494,245	6,547,296	6,747,418	6,876,025	6,933,154	6,991,708	7,051,741	7,266,278	7,405,852	7,470,491	7,536,744	7,583,885

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน																					
ปีที่		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2) ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ																					
ค่าประกันภัยสุทธิ (อ้างอิงกรมธรรม์ประกันภัย)	241,837 บาทต่อปี	241,837	241,837	241,837	241,837	241,837	241,837	241,837	241,837	241,837	241,837	241,837	241,837	241,837	241,837	241,837	241,837	241,837	241,837	241,837	241,837
ภาษีที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง (พิจารณารวมอยู่ในค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่าเช่าที่ดิน		129,890	129,890	129,890	129,890	129,890	129,890	129,890	129,890	129,890	129,890	129,890	129,890	129,890	129,890	129,890	129,890	129,890	129,890	129,890	129,890
ค่าส่วนแบ่งกำไรสำหรับโครงการสหกรณ์ (Profit Sharing - COOP)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (Energy Fund)	0.01 บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง	92,914	92,426	91,779	91,323	90,561	89,865	89,236	88,793	88,052	87,375	86,763	86,333	85,612	84,954	84,359	83,941	83,240	82,600	82,022	81,615
รวมค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (บาท)		350,072	464,153	463,506	463,050	462,288	461,592	460,963	460,520	459,779	459,102	458,490	458,060	457,339	456,681	456,086	455,668	454,967	454,327	453,749	452,103
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมด (บาท)		4,745,401	6,413,353	6,457,342	6,502,633	6,548,762	6,734,924	6,852,954	6,903,008	6,954,024	7,006,398	7,205,909	7,334,085	7,390,493	7,448,390	7,507,828	7,721,945	7,860,819	7,924,818	7,990,493	8,035,989
รายได้สุทธิจากการดำเนินงาน (บาท)		32,990,116	43,534,388	43,307,920	43,199,576	42,872,942	42,490,532	42,195,079	42,085,531	41,759,970	41,516,785	41,144,768	40,960,559	40,635,400	40,391,979	40,164,814	39,788,525	39,252,924	38,826,938	38,434,001	38,031,879
% NOP		87%	87%	87%	87%	87%	86%	86%	86%	86%	86%	85%	85%	85%	84%	84%	84%	83%	83%	83%	83%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล (Corporate Income Tax)		-	-	-	2,227,589	3,321,170	3,354,925	3,410,629	3,507,906	3,568,684	3,650,232	3,711,311	3,815,748	3,899,607	4,006,448	4,124,966	4,224,691	4,302,166	4,409,812	4,533,336	4,672,428
รายได้สุทธิจากการดำเนินงานหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคล (บาท)		32,990,116	43,534,388	43,307,920	40,971,987	39,551,772	39,135,606	38,784,450	38,577,625	38,191,286	37,866,553	37,433,457	37,144,812	36,735,793	36,385,531	36,039,848	35,563,834	34,950,758	34,417,126	33,900,665	33,359,451
% NOP		87%	87%	87%	82%	80%	80%	79%	79%	78%	78%	77%	77%	76%	76%	76%	75%	74%	74%	73%	72%

การประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้ (D C F)

บ้านลำ 1

มูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิ ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน

วิธีคิดลดกระแสเงินสด		
ระยะเวลา	***กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน***	***กระแสเงินสดสุทธิ***
ปีที่ 0 (275 วัน)	31,735,160	31,735,160
ปีที่ 1	41,893,794	41,893,794
ปีที่ 2	41,700,485	41,700,485
ปีที่ 3	39,598,051	39,598,051
ปีที่ 4	38,306,069	38,306,069
ปีที่ 5	37,921,120	37,921,120
ปีที่ 6	37,600,041	37,600,041
ปีที่ 7	37,286,411	37,286,411
ปีที่ 8	36,837,249	36,837,249
ปีที่ 9	36,408,695	36,408,695
ปีที่ 10	35,885,938	35,885,938
ปีที่ 11	35,491,986	35,491,986
ปีที่ 12	35,025,522	35,025,522
ปีที่ 13	34,577,364	34,577,364
ปีที่ 14	34,147,854	34,147,854
ปีที่ 15	33,662,180	33,662,180
ปีที่ 16	33,107,148	33,107,148
ปีที่ 17	32,629,841	32,629,841
ปีที่ 18	32,168,017	32,168,017
ปีที่ 19 (365 วัน)	31,682,133	31,682,133

อัตราคิดลด	7.00%
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ	395,028,258
หรือประมาณ	**395,000,000**
บาท/เมกะวัตต์	65,833,333

SENSITIVITY ANALYSIS	*อัตราคิดลด*	
	6.50%	409,842,718
	7.00%	395,028,258
	7.50%	381,054,439

บ้านดำ 1

ประมาณการกระแสเงินสด

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน																					
ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
สัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA Contract)	*6.00*	MW																				
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor	3,840	หน่วย/เมกะวัตต์ต่อวัน																				
หรือ	8,409,600	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640
1) รายละเอียดของระบบผลิตไฟฟ้า																						
1.1) แผงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (PV Module)																						
แผงโซลาร์เซลล์ CANADIAN SOLAR รุ่น CS6X-310P ขนาด 310 W	9,900	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.919	ตารางเมตร																				
แผงโซลาร์เซลล์ SHARP รุ่น NA-E125G5 ขนาด 125 W	23,424	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.403	ตารางเมตร																				
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	51,870	**ตารางเมตร**	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870
2) ประมาณการรายได้																						
2.1) **รายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**																						
พิจารณาอ้างอิงตามรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิค																						
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	51,870	**ตารางเมตร**	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870
ความเข้มของรังสีแสงอาทิตย์ (Solar Radiation)	*4.98*	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ตารางเมตร/วัน	4.98	4.98	4.98	4.98	4.98	4.98	4.98	4.98	4.98	4.98	4.98	4.98	4.98	4.98	4.98	4.98	4.98	4.98	4.98	4.98
ประสิทธิภาพการแปลง (Conversion Efficiency)	11.60%		11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%
การผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ก่อนการเสื่อมสภาพ) ต่อวัน	29,969	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/วัน**	29,969	29,969	29,969	29,969	29,969	29,969	29,969	29,969	29,969	29,969	29,969	29,969	29,969	29,969	29,969	29,969	29,969	29,969	29,969	29,969
(Solar Power Generating (before degradation) per day)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)	*78.10%*		76.24%	75.78%	75.32%	74.86%	74.40%	73.95%	73.50%	73.05%	72.60%	72.16%	71.72%	71.28%	70.85%	70.41%	69.99%	69.56%	69.13%	68.71%	68.29%	67.88%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพ		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	8,340,172	8,289,297	8,238,732	8,210,910	8,138,526	8,088,881	8,039,539	8,012,390	7,941,756	7,893,311	7,845,162	7,818,669	7,749,743	7,702,469	7,655,484	7,629,632	7,562,372	7,516,242	7,470,393	7,445,165
พิจารณาอ้างอิงตามข้อมูลจากการไฟฟ้าฯ และข้อมูลความเข้มแสงในอดีต (ดูรายละเอียดในสมมติฐาน)																						
ข้อมูลไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าฯ	8,860,800	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**																				
(รอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.61%*																			
กำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพและปรับฐานแล้ว		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	8,711,973																			
การประมาณการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขั้นสุดท้ายโดย ไนท์แฟรงค์ฯ																						
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)			79.64%	79.16%	78.67%	78.20%	77.72%	77.24%	76.77%	76.30%	75.84%	75.38%	74.92%	74.46%	74.01%	73.55%	73.11%	72.66%	72.22%	71.78%	71.34%	70.90%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	8,711,973	8,672,116	8,619,216	8,584,214	8,520,241	8,462,444	8,410,824	8,376,668	8,314,241	8,257,842	8,207,470	8,174,140	8,113,223	8,058,187	8,009,032	7,976,509	7,917,064	7,863,359	7,815,393	7,783,656
- ส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,376,668	8,314,241	8,257,842	8,207,470	8,174,140	8,113,223	8,058,187	8,009,032	7,976,509	7,917,064	7,863,359	7,815,393	7,783,656
-ได้รับอัตรา FiT	5.6600	บาท/หน่วย	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600
- ส่วนที่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	302,373	262,516	209,616	151,574	110,641	52,844	1,224	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-ได้รับอัตรา	2.8205	บาท/หน่วย	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค			36,504,304	48,338,751	48,189,549	48,156,252	47,910,394	47,747,382	47,601,787	47,411,943	47,058,606	46,739,388	46,454,278	46,265,633	45,920,840	45,609,340	45,331,123	45,147,039	44,810,582	44,506,614	44,235,123	43,935,120
3) ประมาณการรายจ่าย																						
3.1) **ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ**																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานปฏิบัติการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			2,922,000	2,922,000	2,922,000	2,922,000	2,922,000	3,019,400	3,068,100	3,068,100	3,068,100	3,068,100	3,170,370	3,221,505	3,221,505	3,221,505	3,221,505	3,328,889	3,382,580	3,382,580	3,382,580	3,382,580
(Operation and Management Service)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์			618,000	618,000	618,000	618,000	618,000	638,600	648,900	648,900	648,900	648,900	670,530	681,345	681,345	681,345	681,345	704,057	715,412	715,412	715,412	715,412
(Spare Parts Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า			416,000	624,000	624,000	624,000	624,000	644,800	655,200	655,200	655,200	655,200	677,040	687,960	687,960	687,960	687,960	710,892	722,358	722,358	722,358	722,358
(Extended Inverter Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย			933,991	957,341	981,278	1,005,807	1,030,956	1,056,731	1,083,149	1,110,227	1,137,983	1,166,433	1,195,597	1,225,479	1,256,122	1,287,519	1,319,714	1,352,699	1,386,519	1,421,179	1,456,710	1,493,133
(Lump-sum Expense)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป			323,067	331,144	339,422	347,908	356,606	365,521	374,659	384,025	393,626	403,467	413,553	423,892	434,489	445,352	456,485	467,898	479,595	491,585	503,875	516,471
(Management Fee)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและบำรุงทั่วไป			484,596	496,716	509,136	521,868	534,912	548,280	561,984	576,036	590,436	605,196	620,328	635,844	651,732	668,028	684,732	701,844	719,388	737,376	755,808	774,708
(Civil Maintenance)																						
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ (บาท)			4,395,329	5,949,200	5,993,836	6,039,583	6,086,474	6,273,332	6,391,992	6,442,488	6,494,245	6,547,296	6,747,418	6,876,025	6,933,154	6,991,708	7,051,741	7,266,278	7,405,852	7,470,491	7,536,744	7,583,885

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน																					
ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2) **ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ**																						
ค่าประกันภัยสุทธิ (อ้างอิงกรมธรรม์ประกันภัย)	243,672	บาทต่อปี	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672	243,672
ภาษีที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง (พิจารณารวมอยู่ในค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่าเช่าที่ดิน			165,363.50	165,363.50	165,363.50	165,363.50	165,363.50	165,363.50	165,363.50	165,363.50	165,363.50	165,363.50	165,363.50	165,363.50	165,363.50	165,363.50	165,363.50	165,363.50	165,363.50	165,363.50	165,363.50	165,363.50
ค่าส่วนแบ่งกำไรสำหรับโครงการสหกรณ์			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(Profit Sharing - COOP)																						
เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (Energy Fund)	0.01	บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง	87,120	86,721	86,192	85,842	85,202	84,624	84,108	83,767	83,142	82,578	82,075	81,741	81,132	80,582	80,090	79,765	79,171	78,634	78,154	77,837
รวมค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (บาท)			373,816	495,757	495,228	494,878	494,238	493,660	493,144	492,802	492,178	491,614	491,110	490,777	490,168	489,617	489,126	488,801	488,206	487,669	487,189	485,542
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมด (บาท)			4,769,144	6,444,957	6,489,064	6,534,460	6,580,712	6,766,992	6,885,135	6,935,291	6,986,423	7,038,910	7,238,528	7,366,802	7,423,321	7,481,326	7,540,867	7,755,078	7,894,058	7,958,160	8,023,933	8,069,427
รายได้สุทธิจากการดำเนินงาน (บาท)			31,735,160	41,893,794	41,700,485	41,621,792	41,329,682	40,980,390	40,716,652	40,476,652	40,072,183	39,700,479	39,215,750	38,898,832	38,497,519	38,128,014	37,790,256	37,391,961	36,916,524	36,548,454	36,211,190	35,865,693
% NOP			87%	87%	87%	86%	86%	86%	86%	85%	85%	85%	84%	84%	84%	84%	83%	83%	82%	82%	82%	82%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล (Corporate Income Tax)			-	-	-	2,023,741	3,023,614	3,059,270	3,116,611	3,190,241	3,234,934	3,291,784	3,329,812	3,406,845	3,471,996	3,550,650	3,642,402	3,729,781	3,809,376	3,918,612	4,043,174	4,183,560
รายได้สุทธิจากการดำเนินงานหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคล (บาท)			31,735,160	41,893,794	41,700,485	39,598,051	38,306,069	37,921,120	37,600,041	37,286,411	36,837,249	36,408,695	35,885,938	35,491,986	35,025,522	34,577,364	34,147,854	33,662,180	33,107,148	32,629,841	32,168,017	31,682,133
% NOP			87%	87%	87%	82%	80%	79%	79%	79%	78%	78%	77%	77%	76%	76%	75%	75%	74%	73%	73%	72%

การประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้ (D C F)

บ้านลำ 2

มูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิ ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน

วิธีคิดลดกระแสเงินสด		
ระยะเวลา	***กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน***	***กระแสเงินสดสุทธิ***
ปีที่ 0 (275 วัน)	31,659,967	31,659,967
ปีที่ 1	41,933,453	41,933,453
ปีที่ 2	41,786,263	41,786,263
ปีที่ 3	39,633,030	39,633,030
ปีที่ 4	38,316,669	38,316,669
ปีที่ 5	37,931,104	37,931,104
ปีที่ 6	37,609,448	37,609,448
ปีที่ 7	37,361,706	37,361,706
ปีที่ 8	36,911,199	36,911,199
ปีที่ 9	36,481,370	36,481,370
ปีที่ 10	35,957,416	35,957,416
ปีที่ 11	35,562,503	35,562,503
ปีที่ 12	35,094,651	35,094,651
ปีที่ 13	34,645,168	34,645,168
ปีที่ 14	34,214,399	34,214,399
ปีที่ 15	33,727,689	33,727,689
ปีที่ 16	33,171,193	33,171,193
ปีที่ 17	32,692,482	32,692,482
ปีที่ 18	32,229,308	32,229,308
ปีที่ 19 (365 วัน)	31,742,122	31,742,122

อัตราคิดลด	7.00%
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ	395,475,612
หรือประมาณ	**395,000,000**
บาท/เมกะวัตต์	65,833,333

SENSITIVITY ANALYSIS	*อัตราคิดลด*	
	6.50%	410,314,250
	7.00%	395,475,612
	7.50%	381,479,126

บ้านลำ 2																					
ประมาณการกระแสเงินสด																					
ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน																					
ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
สัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA Contract)	*6.00*	MW																				
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor	3,840	หน่วย/เมกะวัตต์ต่อวัน																				
หรือ	8,409,600	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640
1) รายละเอียดของระบบผลิตไฟฟ้า																						
1.1) แผงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (PV Module)																						
แผงโซลาร์เซลล์ CANADIAN SOLAR รุ่น CS6X-310P ขนาด 310 W	9,900	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.919	ตารางเมตร																				
แผงโซลาร์เซลล์ SHARP รุ่น NA-E125G5 ขนาด 125 W	23,424	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.403	ตารางเมตร																				
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	51,870	**ตารางเมตร**	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870
2) ประมาณการรายได้																						
2.1) **รายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**																						
พิจารณาอ้างอิงตามรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิค																						
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	51,870	**ตารางเมตร**	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870	51,870
ความเข้มของรังสีแสงอาทิตย์ (Solar Radiation)	*5.00*	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ตารางเมตร/วัน	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
ประสิทธิภาพการแปลง (Conversion Efficiency)	11.60%		11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%	11.60%
การผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ก่อนการเสื่อมสภาพ) ต่อวัน	30,068	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/วัน**	30,068	30,068	30,068	30,068	30,068	30,068	30,068	30,068	30,068	30,068	30,068	30,068	30,068	30,068	30,068	30,068	30,068	30,068	30,068	30,068
(Solar Power Generating (before degradation) per day)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*	*0.61%*
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)	*78.30%*		76.44%	75.97%	75.51%	75.05%	74.59%	74.14%	73.68%	73.24%	72.79%	72.34%	71.90%	71.46%	71.03%	70.60%	70.16%	69.74%	69.31%	68.89%	68.47%	68.05%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพ		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	8,389,126	8,337,952	8,287,090	8,259,105	8,186,296	8,136,360	8,086,728	8,059,419	7,988,371	7,939,642	7,891,210	7,864,561	7,795,231	7,747,680	7,700,419	7,674,415	7,606,760	7,560,359	7,514,241	7,488,866
พิจารณาอ้างอิงตามข้อมูลจากการไฟฟ้าฯ และข้อมูลความเข้มแสงในอดีต (ดูรายละเอียดในสมมติฐาน)																						
ข้อมูลไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าฯ	8,620,160	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**																				
(รอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.61%*																			
กำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพและปรับฐานแล้ว		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	8,740,725																			
การประมาณการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขั้นสุดท้ายโดย ไนท์แฟรงค์ฯ																						
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)			79.04%	79.16%	78.67%	78.20%	77.72%	77.24%	76.77%	76.30%	75.84%	75.38%	74.92%	74.46%	74.01%	73.55%	73.11%	72.66%	72.22%	71.78%	71.34%	70.90%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	8,674,388	8,684,152	8,647,662	8,612,545	8,548,360	8,490,373	8,438,582	8,404,314	8,341,681	8,285,096	8,234,557	8,201,118	8,139,999	8,084,782	8,035,465	8,002,834	7,943,193	7,889,311	7,841,186	7,809,344
- ส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,432,640	8,409,600	8,409,600	8,409,600	8,404,314	8,341,681	8,285,096	8,234,557	8,201,118	8,139,999	8,084,782	8,035,465	8,002,834	7,943,193	7,889,311	7,841,186	7,809,344
-ได้รับอัตรา FiT	5.6600	บาท/หน่วย	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600
- ส่วนที่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	264,788	274,552	238,062	179,905	138,760	80,773	28,982	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-ได้รับอัตรา	2.8205	บาท/หน่วย	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค			36,424,435	48,372,700	48,269,781	48,236,158	47,989,704	47,826,154	47,680,079	47,568,418	47,213,915	46,893,644	46,607,593	46,418,325	46,072,394	45,759,866	45,480,731	45,296,039	44,958,472	44,653,500	44,381,114	44,080,120
3) ประมาณการรายจ่าย																						
3.1) **ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ**																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานปฏิบัติการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			2,922,000	2,922,000	2,922,000	2,922,000	2,922,000	3,019,400	3,068,100	3,068,100	3,068,100	3,068,100	3,170,370	3,221,505	3,221,505	3,221,505	3,221,505	3,328,889	3,382,580	3,382,580	3,382,580	3,382,580
(Operation and Management Service)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์			618,000	618,000	618,000	618,000	618,000	638,600	648,900	648,900	648,900	648,900	670,530	681,345	681,345	681,345	681,345	704,057	715,412	715,412	715,412	715,412
(Spare Parts Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า			416,000	624,000	624,000	624,000	624,000	644,800	655,200	655,200	655,200	655,200	677,040	687,960	687,960	687,960	687,960	710,892	722,358	722,358	722,358	722,358
(Extended Inverter Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย			933,991	957,341	981,278	1,005,807	1,030,956	1,056,731	1,083,149	1,110,227	1,137,983	1,166,433	1,195,597	1,225,479	1,256,122	1,287,519	1,319,714	1,352,699	1,386,519	1,421,179	1,456,710	1,493,133
(Lump-sum Expense)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป			323,067	331,144	339,422	347,908	356,606	365,521	374,659	384,025	393,626	403,467	413,553	423,892	434,489	445,352	456,485	467,898	479,595	491,585	503,875	516,471
(Management Fee)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและบำรุงทั่วไป			484,596	496,716	509,136	521,868	534,912	548,280	561,984	576,036	590,436	605,196	620,328	635,844	651,732	668,028	684,732	701,844	719,388	737,376	755,808	774,708
(Civil Maintenance)																						
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ (บาท)			4,395,329	5,949,200	5,993,836	6,039,583	6,086,474	6,273,332	6,391,992	6,442,488	6,494,245	6,547,296	6,747,418	6,876,025	6,933,154	6,991,708	7,051,741	7,266,278	7,405,852	7,470,491	7,536,744	7,583,885

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน																					
ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2) **ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ**																						
ค่าประกันภัยสุทธิ (อ้างอิงกรมธรรม์ประกันภัย)	244,326	บาทต่อปี	244,326	244,326	244,326	244,326	244,326	244,326	244,326	244,326	244,326	244,326	244,326	244,326	244,326	244,326	244,326	244,326	244,326	244,326	244,326	244,326
ภาษีที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง (พิจารณารวมอยู่ในค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่าเช่าที่ดิน			158,879.00	158,879.00	158,879.00	158,879.00	158,879.00	158,879.00	158,879.00	158,879.00	158,879.00	158,879.00	158,879.00	158,879.00	158,879.00	158,879.00	158,879.00	158,879.00	158,879.00	158,879.00	158,879.00	158,879.00
ค่าส่วนแบ่งกำไรสำหรับโครงการสหกรณ์			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(Profit Sharing - COOP)																						
เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (Energy Fund)	0.01	บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง	86,744	86,842	86,477	86,125	85,484	84,904	84,386	84,043	83,417	82,851	82,346	82,011	81,400	80,848	80,355	80,028	79,432	78,893	78,412	78,093
รวมค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (บาท)			369,140	490,047	489,682	489,330	488,689	488,109	487,591	487,248	486,622	486,056	485,551	485,216	484,605	484,053	483,560	483,233	482,637	482,098	481,617	479,983
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมด (บาท)			4,764,468	6,439,247	6,483,518	6,528,913	6,575,162	6,761,441	6,879,582	6,929,737	6,980,867	7,033,352	7,232,969	7,361,241	7,417,759	7,475,761	7,535,301	7,749,511	7,888,489	7,952,589	8,018,360	8,063,869
รายได้สุทธิจากการดำเนินงาน (บาท)			31,659,967	41,933,453	41,786,263	41,707,244	41,414,542	41,064,713	40,800,496	40,638,681	40,233,048	39,860,292	39,374,624	39,057,084	38,654,635	38,284,105	37,945,430	37,546,528	37,069,983	36,700,911	36,362,753	36,016,252
% NOP			87%	87%	87%	86%	86%	86%	86%	85%	85%	85%	84%	84%	84%	84%	83%	83%	82%	82%	82%	82%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล (Corporate Income Tax)			-	-	-	2,074,215	3,097,873	3,133,610	3,191,048	3,276,975	3,321,850	3,378,922	3,417,208	3,494,581	3,559,984	3,638,936	3,731,031	3,818,840	3,898,790	4,008,429	4,133,445	4,274,129
รายได้สุทธิจากการดำเนินงานหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคล (บาท)			31,659,967	41,933,453	41,786,263	39,633,030	38,316,669	37,931,104	37,609,448	37,361,706	36,911,199	36,481,370	35,957,416	35,562,503	35,094,651	34,645,168	34,214,399	33,727,689	33,171,193	32,692,482	32,229,308	31,742,122
% NOP			87%	87%	87%	82%	80%	79%	79%	79%	78%	78%	77%	77%	76%	76%	75%	74%	74%	73%	73%	72%

การประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้ (D C F)

ห้วยสะแก

มูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิ ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 152 วัน

วิธีคิดลดกระแสเงินสด		
ระยะเวลา	***กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน***	***กระแสเงินสดสุทธิ***
ปีที่ 0 (275 วัน)	41,980,809	41,980,809
ปีที่ 1	55,481,379	55,481,379
ปีที่ 2	53,763,668	53,763,668
ปีที่ 3	50,498,828	50,498,828
ปีที่ 4	49,807,978	49,807,978
ปีที่ 5	49,092,256	49,092,256
ปีที่ 6	48,532,572	48,532,572
ปีที่ 7	48,067,543	48,067,543
ปีที่ 8	47,430,007	47,430,007
ปีที่ 9	46,755,966	46,755,966
ปีที่ 10	46,044,076	46,044,076
ปีที่ 11	45,553,112	45,553,112
ปีที่ 12	44,891,598	44,891,598
ปีที่ 13	44,254,185	44,254,185
ปีที่ 14	43,572,169	43,572,169
ปีที่ 15	42,906,954	42,906,954
ปีที่ 16	42,210,332	42,210,332
ปีที่ 17	41,535,128	41,535,128
ปีที่ 18	40,880,220	40,880,220
ปีที่ 19 (243 วัน)	26,747,404	26,747,404

อัตราคิดลด	7.00%
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ	506,727,314
หรือประมาณ	**507,000,000**
บาท/เมกะวัตต์	63,375,000

SENSITIVITY ANALYSIS	*อัตราคิดลด*	
	6.50%	525,390,789
	7.00%	506,727,314
	7.50%	489,106,909

ห้วยสะแก

ประมาณการกระแสเงินสด

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 152 วัน

ปีที่				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
สัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA Contract)	*8.00*	MW																					
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor	3,840	หน่วย/เมกะวัตต์ต่อวัน																					
หรือ	11,212,800	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี		11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520
1) รายละเอียดของระบบผลิตไฟฟ้า																							
1.1) แผงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (PV Module)																							
แผงโซลาร์เซลล์ JETION SOLAR รุ่น JT305PMe ขนาด 305 W	13,112	แผง																					
พื้นที่ต่อแผง	1.919	ตารางเมตร																					
แผงโซลาร์เซลล์ JETION SOLAR รุ่น JT310PMe ขนาด 310 W	12,892	แผง																					
พื้นที่ต่อแผง	1.919	ตารางเมตร																					
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	**49,897**	**ตารางเมตร**		49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897
2) ประมาณการรายได้																							
2.1) **รายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**																							
พิจารณาอ้างอิงตามรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิค																							
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	**49,897**	**ตารางเมตร**		49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897
ความเข้มของรังสีแสงอาทิตย์ (Solar Radiation)	*4.96*	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ตารางเมตร/วัน		4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96
ประสิทธิภาพการแปลง (Conversion Efficiency)	16.06%			16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%
การผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ก่อนการเสื่อมสภาพ) ต่อวัน	**39,738**	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/วัน**		**39,738**	**39,738**	**39,738**	**39,738**	**39,738**	**39,738**	**39,738**	**39,738**	**39,738**	**39,738**	**39,738**	**39,738**	**39,738**	**39,738**	**39,738**	**39,738**	**39,738**	**39,738**	**39,738**	**39,738**
(Solar Power Generating (before degradation) per day)																							
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)				*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)	*77.10%*			74.66%	74.14%	73.62%	73.10%	72.59%	72.08%	71.58%	71.08%	70.58%	70.08%	69.59%	69.11%	68.62%	68.14%	67.67%	67.19%	66.72%	66.25%	65.79%	65.33%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพ		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**		**10,828,736**	**10,752,935**	**10,677,664**	**10,631,970**	**10,528,700**	**10,454,999**	**10,381,814**	**10,337,386**	**10,236,978**	**10,165,319**	**10,094,162**	**10,050,964**	**9,953,338**	**9,883,665**	**9,814,479**	**9,772,478**	**9,677,557**	**9,609,814**	**9,542,546**	**9,501,709**
พิจารณาอ้างอิงตามข้อมูลจากการไฟฟ้าฯ และข้อมูลความเข้มแสงในอดีต (ดูรายละเอียดในสมมติฐาน)																							
ข้อมูลไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าฯ	11,472,960	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**																					
(รอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564)																							
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)				0.70%																			
กำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพและปรับฐานแล้ว		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**		**11,353,801**																			
การประมาณการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขั้นสุดท้ายโดย ไนท์แฟรงค์ฯ																							
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)				78.28%	77.73%	77.19%	76.65%	76.11%	75.58%	75.05%	74.52%	74.00%	73.48%	72.97%	72.46%	71.95%	71.45%	70.95%	70.45%	69.96%	69.47%	68.98%	68.50%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**		**11,353,801**	**11,294,193**	**11,215,134**	**11,159,471**	**11,066,286**	**10,981,261**	**10,904,392**	**10,850,272**	**10,759,668**	**10,676,999**	**10,602,260**	**10,549,639**	**10,461,546**	**10,381,167**	**10,308,499**	**10,257,336**	**10,171,684**	**10,093,533**	**10,022,878**	**9,973,132**
- ส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี		11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,159,471	11,066,286	10,981,261	10,904,392	10,850,272	10,759,668	10,676,999	10,602,260	10,549,639	10,461,546	10,381,167	10,308,499	10,257,336	10,171,684	10,093,533	10,022,878	9,973,132
-ได้รับอัตรา FiT	5.6600	บาท/หน่วย		5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600
- ส่วนที่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี		141,001	81,393	2,334	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-ได้รับอัตรา	2.8205	บาท/หน่วย		2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค				**48,115,307**	**63,694,014**	**63,471,031**	**63,162,607**	**62,635,178**	**62,153,936**	**61,718,859**	**61,412,537**	**60,899,722**	**60,431,814**	**60,008,791**	**59,710,957**	**59,212,351**	**58,757,407**	**58,346,106**	**58,056,523**	**57,571,733**	**57,129,394**	**56,729,489**	**37,477,724**
3) ประมาณการรายจ่าย																							
3.1) **ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ**																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานปฏิบัติการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์				3,464,000	3,464,000	3,464,000	3,464,000	3,521,733	3,637,200	3,637,200	3,637,200	3,637,200	3,697,820	3,819,060	3,819,060	3,819,060	3,819,060	3,882,711	4,010,013	4,010,013	4,010,013	4,010,013	4,076,847
(Operation and Management Service)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์				600,000	600,000	600,000	600,000	610,000	630,000	630,000	630,000	630,000	640,500	661,500	661,500	661,500	661,500	672,525	694,575	694,575	694,575	694,575	706,151
(Spare Parts Warranty)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า				584,000	584,000	584,000	584,000	593,733	613,200	613,200	613,200	613,200	623,420	643,860	643,860	643,860	643,860	654,591	676,053	676,053	676,053	676,053	687,321
(Extended Inverter Warranty)																							
ค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย				1,766,095	1,810,253	1,855,507	1,901,894	1,949,450	1,998,182	2,048,138	2,099,345	2,151,821	2,205,619	2,260,759	2,317,284	2,375,210	2,434,596	2,495,460	2,557,843	2,621,782	2,687,328	2,754,511	2,823,374
(Lump-sum Expense)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป				430,756	441,525	452,563	463,877	475,474	487,361	499,545	512,034	524,835	537,956	551,404	565,190	579,319	593,802	608,647	623,863	639,460	655,447	671,833	688,627
(Management Fee)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและบำรุงทั่วไป				646,134	662,288	678,845	695,816	713,211	731,042	749,318	768,051	787,252	806,933	827,107	847,784	868,979	890,703	912,971	935,795	959,190	983,170	1,007,749	1,032,943
(Civil Maintenance)																							
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ (บาท)				**5,643,893**	**7,562,066**	**7,634,915**	**7,709,588**	**7,863,602**	**8,096,985**	**8,177,401**	**8,259,829**	**8,344,307**	**8,512,248**	**8,763,690**	**8,854,678**	**8,947,929**	**9,043,522**	**9,226,905**	**9,498,143**	**9,601,073**	**9,706,585**	**9,814,734**	**6,649,478**

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 152 วัน																					
ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2) **ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ**																						
ค่าประกันภัยสุทธิ (อ้างอิงกรมธรรม์ประกันภัย)	307,010	บาทต่อปี	307,010	307,010	307,010	307,010	307,010	307,010	307,010	307,010	307,010	307,010	307,010	307,010	307,010	307,010	307,010	307,010	307,010	307,010	307,010	307,010
ภาษีที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง (พิจารณารวมอยู่ในค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่าเช่าที่ดิน			230,617.50	230,617.50	230,617.50	230,617.50	230,617.50	230,617.50	230,617.50	230,617.50	230,617.50	230,617.50	230,617.50	230,617.50	230,617.50	230,617.50	230,617.50	230,617.50	230,617.50	230,617.50	230,617.50	230,617.50
ค่าส่วนแบ่งกำไรสำหรับโครงการสหกรณ์			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(Profit Sharing - COOP)																						
เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (Energy Fund)	0.01	บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง	113,538	112,942	112,151	111,595	110,663	109,813	109,044	108,503	107,597	106,770	106,023	105,496	104,615	103,812	103,085	102,573	101,717	100,935	100,229	99,731
รวมค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (บาท)			490,604	650,569	649,779	649,222	648,290	647,440	646,671	646,130	645,224	644,397	643,650	643,124	642,243	641,439	640,712	640,201	639,344	638,563	637,856	423,164
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมด (บาท)			6,134,498	8,212,635	8,284,694	8,358,810	8,511,893	8,744,425	8,824,073	8,905,960	8,989,532	9,156,646	9,407,340	9,497,802	9,590,172	9,684,961	9,867,618	10,138,344	10,240,417	10,345,148	10,452,590	7,072,642
รายได้สุทธิจากการดำเนินงาน (บาท)			41,980,809	55,481,379	55,186,336	54,803,797	54,123,285	53,409,511	52,894,786	52,506,577	51,910,191	51,275,169	50,601,451	50,213,155	49,622,180	49,072,447	48,478,488	47,918,180	47,331,316	46,784,246	46,276,898	30,405,082
% NOP			87%	87%	87%	87%	86%	86%	86%	85%	85%	85%	84%	84%	84%	84%	83%	83%	82%	82%	82%	81%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล (Corporate Income Tax)			-	-	1,422,669	4,304,968	4,315,307	4,317,254	4,362,214	4,439,035	4,480,184	4,519,202	4,557,375	4,660,044	4,730,582	4,818,262	4,906,319	5,011,225	5,120,983	5,249,118	5,396,678	3,657,678
รายได้สุทธิจากการดำเนินงานหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคล (บาท)			41,980,809	55,481,379	53,763,668	50,498,828	49,807,978	49,092,256	48,532,572	48,067,543	47,430,007	46,755,966	46,044,076	45,553,112	44,891,598	44,254,185	43,572,169	42,906,954	42,210,332	41,535,128	40,880,220	26,747,404
% NOP			87%	87%	85%	80%	80%	79%	79%	78%	78%	77%	77%	76%	76%	75%	75%	74%	73%	73%	72%	71%

การประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้ (D C F)

เขาทราย

มูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิ ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 246 วัน

วิธีคิดลดกระแสเงินสด		
ระยะเวลา	***กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน***	***กระแสเงินสดสุทธิ***
ปีที่ 0 (275 วัน)	42,100,706	42,100,706
ปีที่ 1	55,639,466	55,639,466
ปีที่ 2	55,009,510	55,009,510
ปีที่ 3	50,847,434	50,847,434
ปีที่ 4	50,215,004	50,215,004
ปีที่ 5	49,433,997	49,433,997
ปีที่ 6	48,871,212	48,871,212
ปีที่ 7	48,403,685	48,403,685
ปีที่ 8	47,762,581	47,762,581
ปีที่ 9	47,150,234	47,150,234
ปีที่ 10	46,370,075	46,370,075
ปีที่ 11	45,876,493	45,876,493
ปีที่ 12	45,211,305	45,211,305
ปีที่ 13	44,570,381	44,570,381
ปีที่ 14	43,953,339	43,953,339
ปีที่ 15	43,216,993	43,216,993
ปีที่ 16	42,516,526	42,516,526
ปีที่ 17	41,837,623	41,837,623
ปีที่ 18	41,179,158	41,179,158
ปีที่ 19 (337 วัน)	37,432,945	37,432,945

อัตราคิดลด	7.00%
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ	513,397,267
หรือประมาณ	**513,000,000**
บาท/เมกะวัตต์	64,125,000

SENSITIVITY ANALYSIS	*อัตราคิดลด*	
	6.50%	532,469,869
	7.00%	513,397,267
	7.50%	495,400,721

เขาทราย

ประมาณการกระแสเงินสด

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 246 วัน

ปีที่				0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
สัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA Contract)	*8.00*	MW																					
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor	3,840	หน่วย/เมกะวัตต์ต่อวัน																					
หรือ	11,212,800	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี		11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520
1) รายละเอียดของระบบผลิตไฟฟ้า																							
1.1) แผงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (PV Module)																							
แผงโซลาร์เซลล์ JETION SOLAR รุ่น JT305PMe ขนาด 305 W	13,200	แผง																					
พื้นที่ต่อแผง	1.919	ตารางเมตร																					
แผงโซลาร์เซลล์ JETION SOLAR รุ่น JT310PMe ขนาด 310 W	12,804	แผง																					
พื้นที่ต่อแผง	1.919	ตารางเมตร																					
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	**49,897**	**ตารางเมตร**		49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897
2) ประมาณการรายได้																							
2.1) **รายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**																							
พิจารณาอ้างอิงตามรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิค																							
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	**49,897**	**ตารางเมตร**		49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897
ความเข้มของรังสีแสงอาทิตย์ (Solar Radiation)	*5.23*	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ตารางเมตร/วัน		5.23	5.23	5.23	5.23	5.23	5.23	5.23	5.23	5.23	5.23	5.23	5.23	5.23	5.23	5.23	5.23	5.23	5.23	5.23	5.23
ประสิทธิภาพการแปลง (Conversion Efficiency)	16.06%			16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%
การผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ก่อนการเสื่อมสภาพ) ต่อวัน	**41,890**	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/วัน**		41,890	41,890	41,890	41,890	41,890	41,890	41,890	41,890	41,890	41,890	41,890	41,890	41,890	41,890	41,890	41,890	41,890	41,890	41,890	41,890
(Solar Power Generating (before degradation) per day)																							
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)				*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)	*77.10%*			74.79%	74.27%	73.75%	73.23%	72.72%	72.21%	71.71%	71.20%	70.71%	70.21%	69.72%	69.23%	68.75%	68.27%	67.79%	67.31%	66.84%	66.37%	65.91%	65.45%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพ		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**		11,435,703	11,355,653	11,276,164	11,227,908	11,118,850	11,041,018	10,963,731	10,916,812	10,810,776	10,735,101	10,659,955	10,614,336	10,511,238	10,437,659	10,364,596	10,320,241	10,219,999	10,148,459	10,077,420	10,034,294
พิจารณาอ้างอิงตามข้อมูลจากการไฟฟ้าฯ และข้อมูลความเข้มแสงในอดีต (ดูรายละเอียดในสมมติฐาน)																							
ข้อมูลไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าฯ	11,034,120	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**																					
(รอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564)																							
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)				0.70%																			
กำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพและปรับฐานแล้ว		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**		11,424,874																			
การประมาณการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขั้นสุดท้ายโดย ไนท์แฟรงค์ฯ																							
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)				74.72%	74.20%	73.68%	73.16%	72.65%	72.14%	71.64%	71.14%	70.64%	70.14%	69.65%	69.17%	68.68%	68.20%	67.72%	67.25%	66.78%	66.31%	65.85%	65.39%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**		11,424,874	11,364,893	11,285,339	11,229,328	11,135,559	11,050,002	10,972,652	10,918,192	10,827,022	10,743,835	10,668,628	10,615,678	10,527,034	10,446,152	10,373,029	10,321,546	10,235,357	10,156,716	10,085,619	10,035,563
- ส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี		11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,229,328	11,135,559	11,050,002	10,972,652	10,918,192	10,827,022	10,743,835	10,668,628	10,615,678	10,527,034	10,446,152	10,373,029	10,321,546	10,235,357	10,156,716	10,085,619	10,035,563
-ได้รับอัตรา FiT	5.6600	บาท/หน่วย		5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600
- ส่วนที่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี		212,074	152,093	72,539	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-ได้รับอัตรา	2.8205	บาท/หน่วย		2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค				48,266,337	63,893,420	63,669,041	63,557,994	63,027,264	62,543,010	62,105,209	61,796,969	61,280,945	60,810,107	60,384,437	60,084,738	59,583,011	59,125,219	58,711,343	58,419,948	57,932,122	57,487,015	57,084,606	52,300,637
3) ประมาณการรายจ่าย																							
3.1) **ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ**																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานปฏิบัติการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์				3,464,000	3,464,000	3,464,000	3,464,000	3,464,000	3,637,200	3,637,200	3,637,200	3,637,200	3,637,200	3,819,060	3,819,060	3,819,060	3,819,060	3,819,060	4,010,013	4,010,013	4,010,013	4,010,013	4,010,013
(Operation and Management Service)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์				600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	630,000	630,000	630,000	630,000	630,000	661,500	661,500	661,500	661,500	661,500	694,575	694,575	694,575	694,575	694,575
(Spare Parts Warranty)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า				584,000	584,000	584,000	584,000	584,000	613,200	613,200	613,200	613,200	613,200	643,860	643,860	643,860	643,860	643,860	676,053	676,053	676,053	676,053	676,053
(Extended Inverter Warranty)																							
ค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย				1,766,095	1,810,253	1,855,507	1,901,894	1,949,450	1,998,182	2,048,138	2,099,345	2,151,821	2,205,619	2,260,759	2,317,284	2,375,210	2,434,596	2,495,460	2,557,843	2,621,782	2,687,328	2,754,511	2,823,374
(Lump-sum Expense)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป				430,756	441,525	452,563	463,877	475,474	487,361	499,545	512,034	524,835	537,956	551,404	565,190	579,319	593,802	608,647	623,863	639,460	655,447	671,833	688,629
(Management Fee)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและบำรุงทั่วไป				646,134	662,288	678,845	695,816	713,211	731,042	749,318	768,051	787,252	806,933	827,107	847,784	868,979	890,703	912,971	935,795	959,190	983,170	1,007,749	1,032,943
(Civil Maintenance)																							
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ (บาท)				5,643,893	7,562,066	7,634,915	7,709,588	7,786,136	8,096,985	8,177,401	8,259,829	8,344,307	8,430,908	8,763,690	8,854,678	8,947,929	9,043,522	9,141,498	9,498,143	9,601,073	9,706,585	9,814,734	9,139,133

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 246 วัน																					
ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2) ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ																						
ค่าประกันภัยสุทธิ (อ้างอิงกรมธรรม์ประกันภัย)	307,632	บาทต่อปี	307,632	307,632	307,632	307,632	307,632	307,632	307,632	307,632	307,632	307,632	307,632	307,632	307,632	307,632	307,632	307,632	307,632	307,632	307,632	307,632
ภาษีที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง (พิจารณารวมอยู่ในค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่าเช่าที่ดิน			270,607.50	270,607.50	270,607.50	270,607.50	270,607.50	270,607.50	270,607.50	270,607.50	270,607.50	270,607.50	270,607.50	270,607.50	270,607.50	270,607.50	270,607.50	270,607.50	270,607.50	270,607.50	270,607.50	270,607.50
ค่าส่วนแบ่งกำไรสำหรับโครงการสหกรณ์			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(Profit Sharing - COOP)																						
เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (Energy Fund)	0.01	บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง	114,249	113,649	112,853	112,293	111,356	110,500	109,727	109,182	108,270	107,438	106,686	106,157	105,270	104,462	103,730	103,215	102,354	101,567	100,856	100,356
รวมค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (บาท)			521,738	691,888	691,093	690,533	689,595	688,740	687,966	687,421	686,510	685,678	684,926	684,396	683,510	682,701	681,970	681,455	680,593	679,807	679,096	624,827
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมด (บาท)			6,165,631	8,253,954	8,326,008	8,400,121	8,475,731	8,785,725	8,865,367	8,947,251	9,030,817	9,116,586	9,448,616	9,539,074	9,631,438	9,726,223	9,823,468	10,179,598	10,281,666	10,386,392	10,493,830	9,763,960
รายได้สุทธิจากการดำเนินงาน (บาท)			42,100,706	55,639,466	55,343,032	55,157,874	54,551,533	53,757,285	53,239,841	52,849,719	52,250,127	51,693,522	50,935,821	50,545,664	49,951,572	49,398,997	48,887,875	48,240,350	47,650,456	47,100,623	46,590,776	42,536,677
% NOP			87%	87%	87%	87%	87%	86%	86%	86%	85%	85%	84%	84%	84%	84%	83%	83%	82%	82%	82%	81%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล (Corporate Income Tax)			-	-	333,522	4,310,440	4,336,529	4,323,288	4,368,629	4,446,034	4,487,547	4,543,287	4,565,745	4,669,171	4,740,267	4,828,616	4,934,536	5,023,357	5,133,931	5,262,999	5,411,619	5,103,732
รายได้สุทธิจากการดำเนินงานหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคล (บาท)			42,100,706	55,639,466	55,009,510	50,847,434	50,215,004	49,433,997	48,871,212	48,403,685	47,762,581	47,150,234	46,370,075	45,876,493	45,211,305	44,570,381	43,953,339	43,216,993	42,516,526	41,837,623	41,179,158	37,432,945
% NOP			87%	87%	86%	80%	80%	79%	79%	78%	78%	78%	77%	76%	76%	75%	75%	74%	73%	73%	72%	72%

การประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้ (D C F)

กาหลง 2

มูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิ ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน

วิธีคิดลดกระแสเงินสด		
ระยะเวลา	***กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน***	***กระแสเงินสดสุทธิ***
ปีที่ 0 (275 วัน)	44,768,598	44,768,598
ปีที่ 1	59,063,143	59,063,143
ปีที่ 2	58,738,161	58,738,161
ปีที่ 3	55,380,566	55,380,566
ปีที่ 4	53,366,086	53,366,086
ปีที่ 5	52,812,804	52,812,804
ปีที่ 6	52,338,804	52,338,804
ปีที่ 7	52,048,961	52,048,961
ปีที่ 8	51,515,845	51,515,845
ปีที่ 9	51,066,500	51,066,500
ปีที่ 10	50,487,611	50,487,611
ปีที่ 11	50,092,910	50,092,910
ปีที่ 12	49,524,126	49,524,126
ปีที่ 13	49,033,715	49,033,715
ปีที่ 14	48,548,504	48,548,504
ปีที่ 15	48,027,819	48,027,819
ปีที่ 16	47,337,269	47,337,269
ปีที่ 17	46,793,833	46,793,833
ปีที่ 18	46,208,876	46,208,876
ปีที่ 19 (365 วัน)	45,506,162	45,506,162

อัตราคิดลด	7.00%
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ	555,962,771
หรือประมาณ	**556,000,000**
บาท/เมกะวัตต์	69,500,000

SENSITIVITY ANALYSIS	*อัตราคิดลด*	
	6.50%	576,895,831
	7.00%	555,962,771
	7.50%	536,222,004

กาหลง 2

ประมาณการกระแสเงินสด

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน

ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
สัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA Contract)	*8.00*	MW																				
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor	3,840	หน่วย/เมกะวัตต์ต่อวัน																				
หรือ	11,212,800	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520
1) รายละเอียดของระบบผลิตไฟฟ้า																						
1.1) แผงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (PV Module)																						
แผงโซล่าร์เซลล์ CANADIAN SOLAR รุ่น CS6X-305P ขนาด 305 W	26,224	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.919	ตารางเมตร																				
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	50,319	**ตารางเมตร**	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319
2) ประมาณการรายได้																						
2.1) **รายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**																						
พิจารณาอ้างอิงตามรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิค																						
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	50,319	**ตารางเมตร**	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319	50,319
ความเข้มของรังสีแสงอาทิตย์ (Solar Radiation)	5.01	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ตารางเมตร/วัน	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01
ประสิทธิภาพการแปลง (Conversion Efficiency)	15.91%		15.91%	15.91%	15.91%	15.91%	15.91%	15.91%	15.91%	15.91%	15.91%	15.91%	15.91%	15.91%	15.91%	15.91%	15.91%	15.91%	15.91%	15.91%	15.91%	15.91%
การผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ก่อนการเสื่อมสภาพ) ต่อวัน	40,139	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/วัน**	40,139	40,139	40,139	40,139	40,139	40,139	40,139	40,139	40,139	40,139	40,139	40,139	40,139	40,139	40,139	40,139	40,139	40,139	40,139	40,139
(Solar Power Generating (before degradation) per day)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*	*0.71%*
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)	*77.00%*		74.87%	74.34%	73.81%	73.29%	72.77%	72.25%	71.74%	71.23%	70.73%	70.22%	69.72%	69.23%	68.74%	68.25%	67.77%	67.28%	66.81%	66.33%	65.86%	65.39%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพ		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	10,969,520	10,891,637	10,814,306	10,766,942	10,661,288	10,585,593	10,510,435	10,464,402	10,361,717	10,288,149	10,215,103	10,170,363	10,070,563	9,999,062	9,928,069	9,884,587	9,787,591	9,718,099	9,649,100	9,606,840
พิจารณาอ้างอิงตามข้อมูลจากการไฟฟ้าฯ และข้อมูลความเข้มแสงในอดีต (ดูรายละเอียดในสมมติฐาน)																						
ข้อมูลไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าฯ	12,837,840	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**																				
(รอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.71%*																			
กำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพและปรับฐานแล้ว		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	12,703,120																			
การประมาณการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขั้นสุดท้ายโดย ไนท์แฟรงค์ฯ																						
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)			86.71%	86.09%	85.48%	84.87%	84.27%	83.67%	83.08%	82.49%	81.90%	81.32%	80.74%	80.17%	79.60%	79.04%	78.47%	77.92%	77.36%	76.82%	76.27%	75.73%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	12,703,120	12,635,475	12,545,764	12,482,239	12,376,763	12,280,432	12,193,241	12,131,501	12,028,989	11,935,364	11,850,623	11,790,618	11,690,986	11,599,993	11,517,633	11,459,314	11,362,482	11,274,045	11,193,999	11,137,319
- ส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,193,999	11,137,319
-ได้รับอัตรา FiT	5.6600	บาท/หน่วย	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600
- ส่วนที่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	1,490,320	1,422,675	1,332,964	1,238,719	1,163,963	1,067,632	980,441	887,981	816,189	722,564	637,823	547,098	478,186	387,193	304,833	215,794	149,682	61,245	-	-
-ได้รับอัตรา	2.8205	บาท/หน่วย	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค			50,982,615	67,477,047	67,224,018	67,132,080	66,747,359	66,475,660	66,229,741	66,142,838	65,766,475	65,502,411	65,263,402	65,181,392	64,813,154	64,556,510	64,324,217	64,246,961	63,886,619	63,637,187	63,358,035	62,864,993
3) ประมาณการรายจ่าย																						
3.1) **ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ**																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานปฏิบัติการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			3,464,000	3,464,000	3,464,000	3,464,000	3,464,000	3,579,467	3,637,200	3,637,200	3,637,200	3,637,200	3,758,440	3,819,060	3,819,060	3,819,060	3,819,060	3,946,362	4,010,013	4,010,013	4,010,013	4,010,013
(Operation and Management Service)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์			640,000	640,000	640,000	640,000	640,000	661,333	672,000	672,000	672,000	672,000	694,400	705,600	705,600	705,600	705,600	729,120	740,880	740,880	740,880	740,880
(Spare Parts Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า			554,667	832,000	832,000	832,000	832,000	859,733	873,600	873,600	873,600	873,600	902,720	917,280	917,280	917,280	917,280	947,856	963,144	963,144	963,144	963,144
(Extended Inverter Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย			1,766,095	1,810,253	1,855,507	1,901,894	1,949,450	1,998,182	2,048,138	2,099,345	2,151,821	2,205,619	2,260,759	2,317,284	2,375,210	2,434,596	2,495,460	2,557,843	2,621,782	2,687,328	2,754,511	2,823,374
(Lump-sum Expense)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป			430,756	441,525	452,563	463,877	475,474	487,361	499,545	512,034	524,835	537,956	551,404	565,190	579,319	593,802	608,647	623,863	639,460	655,447	671,833	688,629
(Management Fee)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและบำรุงทั่วไป			646,134	662,288	678,845	695,816	713,211	731,042	749,318	768,051	787,252	806,933	827,107	847,784	868,979	890,703	912,971	935,795	959,190	983,170	1,007,749	1,032,943
(Civil Maintenance)																						
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ (บาท)			5,788,697	7,850,066	7,922,915	7,997,588	8,074,136	8,317,118	8,479,801	8,562,229	8,646,707	8,733,308	8,994,830	9,172,198	9,265,449	9,361,042	9,459,018	9,740,839	9,934,469	10,039,981	10,148,130	10,230,953

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน																					
ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2) **ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ**																						
ค่าประกันภัยสุทธิ (อ้างอิงกรมธรรม์ประกันภัย)	307,165	บาทต่อปี	307,165	307,165	307,165	307,165	307,165	307,165	307,165	307,165	307,165	307,165	307,165	307,165	307,165	307,165	307,165	307,165	307,165	307,165	307,165	307,165
ภาษีที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง (พิจารณารวมอยู่ในค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่าเช่าที่ดิน			130,319	130,319	130,319	130,319	130,319	130,319	130,319	130,319	130,319	130,319	130,319	130,319	130,319	130,319	130,319	130,319	130,319	130,319	130,319	130,319
ค่าส่วนแบ่งกำไรสำหรับโครงการสหกรณ์			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(Profit Sharing - COOP)																						
เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (Energy Fund)	0.01	บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง	127,031	126,355	125,458	124,822	123,768	122,804	121,932	121,315	120,290	119,354	118,506	117,906	116,910	116,000	115,176	114,593	113,625	112,740	111,940	111,373
รวมค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (บาท)			425,320	563,839	562,942	562,306	561,252	560,288	559,416	558,799	557,774	556,838	555,990	555,390	554,394	553,484	552,660	552,077	551,109	550,224	549,424	547,358
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมด (บาท)			6,214,017	8,413,904	8,485,857	8,559,894	8,635,388	8,877,406	9,039,218	9,121,028	9,204,481	9,290,146	9,550,820	9,727,588	9,819,842	9,914,526	10,011,679	10,292,916	10,485,578	10,590,206	10,697,554	10,778,310
รายได้สุทธิจากการดำเนินงาน (บาท)			44,768,598	59,063,143	58,738,161	58,572,186	58,111,971	57,598,254	57,190,524	57,021,809	56,561,994	56,212,266	55,712,583	55,453,804	54,993,311	54,641,984	54,312,538	53,954,045	53,401,042	53,046,981	52,660,481	52,086,683
% NOP			88%	88%	87%	87%	87%	87%	86%	86%	86%	86%	85%	85%	85%	85%	84%	84%	84%	83%	83%	83%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล (Corporate Income Tax)			-	-	-	3,191,620	4,745,885	4,785,450	4,851,719	4,972,848	5,046,149	5,145,765	5,224,972	5,360,894	5,469,185	5,608,269	5,764,034	5,926,226	6,063,773	6,253,148	6,451,605	6,580,521
รายได้สุทธิจากการดำเนินงานหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคล (บาท)			44,768,598	59,063,143	58,738,161	55,380,566	53,366,086	52,812,804	52,338,804	52,048,961	51,515,845	51,066,500	50,487,611	50,092,910	49,524,126	49,033,715	48,548,504	48,027,819	47,337,269	46,793,833	46,208,876	45,506,162
% NOP			88%	88%	87%	82%	80%	79%	79%	79%	78%	78%	77%	77%	76%	76%	75%	75%	74%	74%	73%	72%

การประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้ (D C F)

หันทราย

มูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิ ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน

วิธีคิดลดกระแสเงินสด		
ระยะเวลา	***กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน***	***กระแสเงินสดสุทธิ***
ปีที่ 0 (275 วัน)	42,541,731	42,541,731
ปีที่ 1	56,149,531	56,149,531
ปีที่ 2	55,880,154	55,880,154
ปีที่ 3	54,225,037	54,225,037
ปีที่ 4	53,106,473	53,106,473
ปีที่ 5	52,626,896	52,626,896
ปีที่ 6	52,237,776	52,237,776
ปีที่ 7	52,055,286	52,055,286
ปีที่ 8	49,817,055	49,817,055
ปีที่ 9	48,549,708	48,549,708
ปีที่ 10	47,861,774	47,861,774
ปีที่ 11	47,336,652	47,336,652
ปีที่ 12	46,701,858	46,701,858
ปีที่ 13	46,091,220	46,091,220
ปีที่ 14	45,504,315	45,504,315
ปีที่ 15	44,860,422	44,860,422
ปีที่ 16	44,112,155	44,112,155
ปีที่ 17	43,457,838	43,457,838
ปีที่ 18	42,823,709	42,823,709
ปีที่ 19 (365 วัน)	42,212,287	42,212,287

อัตราคิดลด	7.00%
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ	534,439,069
หรือประมาณ	**534,000,000**
บาท/เมกะวัตต์	66,750,000

SENSITIVITY ANALYSIS	*อัตราคิดลด*	
	6.50%	554,393,554
	7.00%	534,439,069
	7.50%	515,611,860

หันทราย

ประมาณการกระแสเงินสด

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน

ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
สัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA Contract)	*8.00*	MW																				
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor	3,840	หน่วย/เมกะวัตต์ต่อวัน																				
หรือ	11,212,800	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520
1) รายละเอียดของระบบผลิตไฟฟ้า																						
1.1) แผงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (PV Module)																						
แผงโซล่าร์เซลล์ SHARP รุ่น NA-E125G5 ขนาด 125 W	15,984	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.403	ตารางเมตร																				
แผงโซล่าร์เซลล์ SHARP รุ่น NA-E130L5 ขนาด 130 W	15,360	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.403	ตารางเมตร																				
แผงโซลาร์เซลล์ CANADIAN SOLAR รุ่น CS6X-305P ขนาด 305 W	9,840	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.919	ตารางเมตร																				
แผงโซลาร์เซลล์ JETION SOLAR รุ่น JT305PMe ขนาด 305 W	3,260	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.919	ตารางเมตร																				
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	69,125	**ตารางเมตร**	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125
2) ประมาณการรายได้																						
2.1) รายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค																						
พิจารณาอ้างอิงตามรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิค																						
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	69,125	**ตารางเมตร**	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125	69,125
ความเข้มของรังสีแสงอาทิตย์ (Solar Radiation)	*5.15*	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ตารางเมตร/วัน	5.15	5.15	5.15	5.15	5.15	5.15	5.15	5.15	5.15	5.15	5.15	5.15	5.15	5.15	5.15	5.15	5.15	5.15	5.15	5.15
ประสิทธิภาพการแปลง (Conversion Efficiency)	11.61%		11.61%	11.61%	11.61%	11.61%	11.61%	11.61%	11.61%	11.61%	11.61%	11.61%	11.61%	11.61%	11.61%	11.61%	11.61%	11.61%	11.61%	11.61%	11.61%	11.61%
การผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ก่อนการเสื่อมสภาพ) ต่อวัน	41,358	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/วัน**	41,358	41,358	41,358	41,358	41,358	41,358	41,358	41,358	41,358	41,358	41,358	41,358	41,358	41,358	41,358	41,358	41,358	41,358	41,358	41,358
(Solar Power Generating (before degradation) per day)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.60%*	*0.60%*	*0.60%*	*0.60%*	*0.60%*	*0.60%*	*0.60%*	*0.60%*	*0.60%*	*0.60%*	*0.60%*	*0.60%*	*0.60%*	*0.60%*	*0.60%*	*0.60%*	*0.60%*	*0.60%*	*0.60%*	*0.60%*
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)	*79.20%*		77.34%	76.88%	76.42%	75.96%	75.50%	75.05%	74.60%	74.15%	73.71%	73.27%	72.83%	72.39%	71.96%	71.52%	71.09%	70.67%	70.24%	69.82%	69.40%	68.99%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพ		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	11,675,679	11,605,625	11,535,991	11,498,191	11,397,974	11,329,586	11,261,609	11,224,708	11,126,875	11,060,114	10,993,753	10,957,730	10,862,224	10,797,050	10,732,268	10,697,102	10,603,867	10,540,244	10,477,003	10,442,673
พิจารณาอ้างอิงตามข้อมูลจากการไฟฟ้าฯ และข้อมูลความเข้มแสงในอดีต (ดูรายละเอียดในสมมติฐาน)																						
ข้อมูลไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าฯ	12,117,600	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**																				
(รอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.60%*																			
กำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพและปรับฐานแล้ว		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	11,707,191																			
การประมาณการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขั้นสุดท้ายโดย ไนท์แฟรงค์ฯ																						
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)			77.55%	77.09%	76.62%	76.17%	75.71%	75.25%	74.80%	74.35%	73.91%	73.46%	73.02%	72.59%	72.15%	71.72%	71.29%	70.86%	70.43%	70.01%	69.59%	69.17%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	11,707,191	11,654,509	11,584,582	11,538,700	11,453,859	11,377,308	11,309,044	11,264,253	11,181,431	11,106,700	11,040,060	10,996,335	10,915,482	10,842,529	10,777,474	10,734,788	10,655,859	10,584,641	10,521,133	10,479,463
- ส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,181,431	11,106,700	11,040,060	10,996,335	10,915,482	10,842,529	10,777,474	10,734,788	10,655,859	10,584,641	10,521,133	10,479,463
-ได้รับอัตรา FiT	5.6600	บาท/หน่วย	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600
- ส่วนที่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	494,391	441,709	371,782	295,180	241,059	164,508	96,244	20,733	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-ได้รับอัตรา	2.8205	บาท/หน่วย	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค			48,866,263	64,710,270	64,513,044	64,470,866	64,144,345	63,928,436	63,735,901	63,696,801	63,286,897	62,863,923	62,486,740	62,239,254	61,781,627	61,368,714	61,000,501	60,758,902	60,312,159	59,909,067	59,549,613	59,151,700
3) ประมาณการรายจ่าย																						
3.1) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานปฏิบัติการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			3,464,000	3,464,000	3,464,000	3,464,000	3,464,000	3,579,467	3,637,200	3,637,200	3,637,200	3,637,200	3,758,440	3,819,060	3,819,060	3,819,060	3,819,060	3,946,362	4,010,013	4,010,013	4,010,013	4,010,013
(Operation and Management Service)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์			640,000	640,000	640,000	640,000	640,000	661,333	672,000	672,000	672,000	672,000	694,400	705,600	705,600	705,600	705,600	729,120	740,880	740,880	740,880	740,880
(Spare Parts Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า			554,667	832,000	832,000	832,000	832,000	859,733	873,600	873,600	873,600	873,600	902,720	917,280	917,280	917,280	917,280	947,856	963,144	963,144	963,144	963,144
(Extended Inverter Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย			1,766,095	1,810,253	1,855,507	1,901,894	1,949,450	1,998,182	2,048,138	2,099,345	2,151,821	2,205,619	2,260,759	2,317,284	2,375,210	2,434,596	2,495,460	2,557,843	2,621,782	2,687,328	2,754,511	2,823,374
(Lump-sum Expense)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป			430,756	441,525	452,563	463,877	475,474	487,361	499,545	512,034	524,835	537,956	551,404	565,190	579,319	593,802	608,647	623,863	639,460	655,447	671,833	688,629
(Management Fee)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและบำรุงทั่วไป			646,134	662,288	678,845	695,816	713,211	731,042	749,318	768,051	787,252	806,933	827,107	847,784	868,979	890,703	912,971	935,795	959,190	983,170	1,007,749	1,032,943
(Civil Maintenance)																						
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ (บาท)			5,788,697	7,850,066	7,922,915	7,997,588	8,074,136	8,317,118	8,479,801	8,562,229	8,646,707	8,733,308	8,994,830	9,172,198	9,265,449	9,361,042	9,459,018	9,740,839	9,934,469	10,039,981	10,148,130	10,230,953

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 274 วัน																					
ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2) **ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ**																						
ค่าประกันภัยสุทธิ (อ้างอิงกรมธรรม์ประกันภัย)	312,053	บาทต่อปี	312,053	312,053	312,053	312,053	312,053	312,053	312,053	312,053	312,053	312,053	312,053	312,053	312,053	312,053	312,053	312,053	312,053	312,053	312,053	312,053
ภาษีที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง (พิจารณารวมอยู่ในค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่าเช่าที่ดิน			282,075	282,075	282,075	282,075	282,075	282,075	282,075	282,075	282,075	282,075	282,075	282,075	282,075	282,075	282,075	282,075	282,075	282,075	282,075	282,075
ค่าส่วนแบ่งกำไรสำหรับโครงการสหกรณ์ (Profit Sharing - COOP)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (Energy Fund)	0.01	บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง	117,072	116,545	115,846	115,387	114,539	113,773	113,090	112,643	111,814	111,067	110,401	109,963	109,155	108,425	107,775	107,348	106,559	105,846	105,211	104,795
รวมค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (บาท)			535,836	710,673	709,974	709,515	708,667	707,901	707,218	706,771	705,942	705,195	704,529	704,091	703,283	702,553	701,903	701,476	700,687	699,974	699,339	697,013
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมด (บาท)			6,324,533	8,560,739	8,632,889	8,707,103	8,782,803	9,025,019	9,187,020	9,269,000	9,352,650	9,438,503	9,699,358	9,876,289	9,968,731	10,063,595	10,160,921	10,442,315	10,635,155	10,739,956	10,847,469	10,927,966
รายได้สุทธิจากการดำเนินงาน (บาท)			42,541,731	56,149,531	55,880,154	55,763,763	55,361,543	54,903,417	54,548,881	54,427,801	53,934,247	53,425,420	52,787,382	52,362,965	51,812,895	51,305,119	50,839,580	50,316,587	49,677,004	49,169,111	48,702,143	48,223,735
% NOP			87%	87%	87%	86%	86%	86%	86%	85%	85%	85%	84%	84%	84%	84%	83%	83%	82%	82%	82%	82%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล (Corporate Income Tax)			-	-	-	1,538,726	2,255,069	2,276,521	2,311,105	2,372,515	4,117,193	4,875,713	4,925,608	5,026,313	5,111,037	5,213,899	5,335,266	5,456,165	5,564,849	5,711,273	5,878,435	6,011,447
รายได้สุทธิจากการดำเนินงานหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคล (บาท)			42,541,731	56,149,531	55,880,154	54,225,037	53,106,473	52,626,896	52,237,776	52,055,286	49,817,055	48,549,708	47,861,774	47,336,652	46,701,858	46,091,220	45,504,315	44,860,422	44,112,155	43,457,838	42,823,709	42,212,287
% NOP			87%	87%	87%	84%	83%	82%	82%	82%	79%	77%	77%	76%	76%	75%	75%	74%	73%	73%	72%	71%

การประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้ (D C F)

หนองพยอม

มูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิ ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 146 วัน

วิธีคิดลดกระแสเงินสด		
ระยะเวลา	***กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน***	***กระแสเงินสดสุทธิ***
ปีที่ 0 (275 วัน)	42,409,543	42,409,543
ปีที่ 1	56,047,288	56,047,288
ปีที่ 2	54,230,222	54,230,222
ปีที่ 3	51,187,364	51,187,364
ปีที่ 4	50,641,761	50,641,761
ปีที่ 5	50,062,982	50,062,982
ปีที่ 6	49,494,020	49,494,020
ปีที่ 7	49,021,516	49,021,516
ปีที่ 8	48,373,305	48,373,305
ปีที่ 9	47,689,156	47,689,156
ปีที่ 10	46,967,701	46,967,701
ปีที่ 11	46,468,904	46,468,904
ปีที่ 12	45,796,397	45,796,397
ปีที่ 13	45,148,478	45,148,478
ปีที่ 14	44,456,436	44,456,436
ปีที่ 15	43,782,826	43,782,826
ปีที่ 16	43,074,699	43,074,699
ปีที่ 17	42,388,430	42,388,430
ปีที่ 18	41,722,876	41,722,876
ปีที่ 19 (237 วัน)	26,627,370	26,627,370

อัตราคิดลด	7.00%
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ	514,967,573
หรือประมาณ	**515,000,000**
บาท/เมกะวัตต์	64,375,000

SENSITIVITY ANALYSIS	*อัตราคิดลด*	
	6.50%	533,971,173
	7.00%	514,967,573
	7.50%	497,026,220

หนองพยอม

ประมาณการกระแสเงินสด

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 146 วัน																					
ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
สัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA Contract)	*8.00*	MW																				
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor	3,840	หน่วย/เมกะวัตต์ต่อวัน																				
หรือ	11,212,800	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520
1) รายละเอียดของระบบผลิตไฟฟ้า																						
1.1) แผงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (PV Module)																						
แผงโซลาร์เซลล์ JETION SOLAR รุ่น JT305PMe ขนาด 305 W	13,112	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.919	ตารางเมตร																				
แผงโซลาร์เซลล์ JETION SOLAR รุ่น JT310PMe ขนาด 310 W	12,892	แผง																				
พื้นที่ต่อแผง	1.919	ตารางเมตร																				
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	49,897	**ตารางเมตร**	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897
2) ประมาณการรายได้																						
2.1) **รายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**																						
พิจารณาอ้างอิงตามรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิค																						
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	49,897	**ตารางเมตร**	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897	49,897
ความเข้มของรังสีแสงอาทิตย์ (Solar Radiation)	*5.17*	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ตารางเมตร/วัน	5.17	5.17	5.17	5.17	5.17	5.17	5.17	5.17	5.17	5.17	5.17	5.17	5.17	5.17	5.17	5.17	5.17	5.17	5.17	5.17
ประสิทธิภาพการแปลง (Conversion Efficiency)	16.06%		16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%	16.06%
การผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ก่อนการเสื่อมสภาพ) ต่อวัน	41,407	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/วัน**	41,407	41,407	41,407	41,407	41,407	41,407	41,407	41,407	41,407	41,407	41,407	41,407	41,407	41,407	41,407	41,407	41,407	41,407	41,407	41,407
(Solar Power Generating (before degradation) per day)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)	*77.10%*		74.65%	74.13%	73.61%	73.09%	72.58%	72.07%	71.57%	71.07%	70.57%	70.08%	69.59%	69.10%	68.61%	68.13%	67.66%	67.18%	66.71%	66.25%	65.78%	65.32%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพ		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	11,282,121	11,203,146	11,124,724	11,077,117	10,969,523	10,892,737	10,816,487	10,770,199	10,665,587	10,590,928	10,516,791	10,471,785	10,370,071	10,297,481	10,225,398	10,181,639	10,082,744	10,012,165	9,942,080	9,899,533
พิจารณาอ้างอิงตามข้อมูลจากการไฟฟ้าฯ และข้อมูลความเข้มแสงในอดีต (ดูรายละเอียดในสมมติฐาน)																						
ข้อมูลไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าฯ	11,129,640	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**																				
(รอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564)																						
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			0.70%																			
กำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพและปรับฐานแล้ว		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	11,566,453																			
การประมาณการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขั้นสุดท้ายโดย ไนท์แฟรงค์ฯ																						
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)			76.53%	76.00%	75.46%	74.93%	74.41%	73.89%	73.37%	72.86%	72.35%	71.84%	71.34%	70.84%	70.34%	69.85%	69.36%	68.88%	68.40%	67.92%	67.44%	66.97%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	11,566,453	11,505,729	11,425,189	11,368,484	11,273,553	11,186,935	11,108,627	11,053,493	10,961,193	10,876,975	10,800,836	10,747,230	10,657,487	10,575,603	10,501,573	10,449,452	10,362,196	10,282,580	10,210,602	10,159,925
- ส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	11,212,800	11,212,800	11,212,800	11,243,520	11,212,800	11,186,935	11,108,627	11,053,493	10,961,193	10,876,975	10,800,836	10,747,230	10,657,487	10,575,603	10,501,573	10,449,452	10,362,196	10,282,580	10,210,602	10,159,925
-ได้รับอัตรา FiT	5.6600	บาท/หน่วย	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600
- ส่วนที่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	353,653	292,929	212,389	124,964	60,753	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-ได้รับอัตรา	2.8205	บาท/หน่วย	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค			48,567,194	64,290,642	64,063,482	63,990,778	63,635,799	63,318,055	62,874,828	62,562,769	62,040,350	61,563,678	61,132,732	60,829,319	60,321,375	59,857,910	59,438,905	59,143,899	58,650,028	58,199,405	57,792,009	37,236,959
3) ประมาณการรายจ่าย																						
3.1) **ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ**																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานปฏิบัติการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			3,464,000	3,464,000	3,464,000	3,464,000	3,521,733	3,637,200	3,637,200	3,637,200	3,637,200	3,697,820	3,819,060	3,819,060	3,819,060	3,819,060	3,882,711	4,010,013	4,010,013	4,010,013	4,010,013	4,076,847
(Operation and Management Service)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์			600,000	600,000	600,000	600,000	610,000	630,000	630,000	630,000	630,000	640,500	661,500	661,500	661,500	661,500	672,525	694,575	694,575	694,575	694,575	706,151
(Spare Parts Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า			584,000	584,000	584,000	584,000	593,733	613,200	613,200	613,200	613,200	623,420	643,860	643,860	643,860	643,860	654,591	676,053	676,053	676,053	676,053	687,321
(Extended Inverter Warranty)																						
ค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย			1,766,095	1,810,253	1,855,507	1,901,894	1,949,450	1,998,182	2,048,138	2,099,345	2,151,821	2,205,619	2,260,759	2,317,284	2,375,210	2,434,596	2,495,460	2,557,843	2,621,782	2,687,328	2,754,511	2,823,374
(Lump-sum Expense)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป			430,756	441,525	452,563	463,877	475,474	487,361	499,545	512,034	524,835	537,956	551,404	565,190	579,319	593,802	608,647	623,863	639,460	655,447	671,833	688,627
(Management Fee)																						
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและบำรุงทั่วไป			646,134	662,288	678,845	695,816	713,211	731,042	749,318	768,051	787,252	806,933	827,107	847,784	868,979	890,703	912,971	935,795	959,190	983,170	1,007,749	1,032,943
(Civil Maintenance)																						
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ (บาท)			5,643,893	7,562,066	7,634,915	7,709,588	7,863,602	8,096,985	8,177,401	8,259,829	8,344,307	8,512,248	8,763,690	8,854,678	8,947,929	9,043,522	9,226,905	9,498,143	9,601,073	9,706,585	9,814,734	6,485,293

ระยะเวลาคงเหลือ 19 ปี 146 วัน																					
ปีที่		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2) ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ																					
ค่าประกันภัยสุทธิ (อ้างอิงกรมธรรม์ประกันภัย)	313,266 บาทต่อปี	313,266	313,266	313,266	313,266	313,266	313,266	313,266	313,266	313,266	313,266	313,266	313,266	313,266	313,266	313,266	313,266	313,266	313,266	313,266	313,266
ภาษีที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง (พิจารณารวมอยู่ในค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่าเช่าที่ดิน		252,965.00	252,965.00	252,965.00	252,965.00	252,965.00	252,965.00	252,965.00	252,965.00	252,965.00	252,965.00	252,965.00	252,965.00	252,965.00	252,965.00	252,965.00	252,965.00	252,965.00	252,965.00	252,965.00	252,965.00
ค่าส่วนแบ่งกำไรสำหรับโครงการสหกรณ์		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(Profit Sharing - COOP)																					
เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (Energy Fund)	0.01 บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง	115,665	115,057	114,252	113,685	112,736	111,869	111,086	110,535	109,612	108,770	108,008	107,472	106,575	105,756	105,016	104,495	103,622	102,826	102,106	101,599
รวมค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (บาท)		513,757	681,288	680,483	679,916	678,967	678,100	677,317	676,766	675,843	675,001	674,239	673,703	672,806	671,987	671,247	670,726	669,853	669,057	668,337	432,447
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมด (บาท)		6,157,650	8,243,354	8,315,398	8,389,504	8,542,569	8,775,086	8,854,719	8,936,595	9,020,150	9,187,249	9,437,930	9,528,381	9,620,734	9,715,509	9,898,152	10,168,868	10,270,926	10,375,642	10,483,071	6,917,741
รายได้สุทธิจากการดำเนินงาน (บาท)		42,409,543	56,047,288	55,748,084	55,601,274	55,093,230	54,542,969	54,020,110	53,626,174	53,020,199	52,376,429	51,694,802	51,300,938	50,700,640	50,142,402	49,540,753	48,975,031	48,379,102	47,823,763	47,308,938	30,319,218
% NOP		87%	87%	87%	87%	87%	86%	86%	86%	85%	85%	85%	84%	84%	84%	83%	83%	82%	82%	82%	81%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล (Corporate Income Tax)		-	-	1,517,862	4,413,910	4,451,469	4,479,987	4,526,090	4,604,658	4,646,895	4,687,273	4,727,102	4,832,035	4,904,243	4,993,924	5,084,317	5,192,204	5,304,403	5,435,333	5,586,062	3,691,848
รายได้สุทธิจากการดำเนินงานหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคล (บาท)		42,409,543	56,047,288	54,230,222	51,187,364	50,641,761	50,062,982	49,494,020	49,021,516	48,373,305	47,689,156	46,967,701	46,468,904	45,796,397	45,148,478	44,456,436	43,782,826	43,074,699	42,388,430	41,722,876	26,627,370
% NOP		87%	87%	85%	80%	80%	79%	79%	78%	78%	77%	77%	76%	76%	75%	75%	74%	73%	73%	72%	72%

การประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้ (D C F)

สามโคก

มูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิ ระยะเวลาคงเหลือ 20 ปี 266 วัน

วิธีคิดลดกระแสเงินสด		
ระยะเวลา	***กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน***	***กระแสเงินสดสุทธิ***
ปีที่ 0 (275 วัน)	24,986,055	24,986,055
ปีที่ 1	32,641,542	32,641,542
ปีที่ 2	32,464,409	32,464,409
ปีที่ 3	32,317,276	32,317,276
ปีที่ 4	29,582,478	29,582,478
ปีที่ 5	29,338,786	29,338,786
ปีที่ 6	28,960,052	28,960,052
ปีที่ 7	28,791,834	28,791,834
ปีที่ 8	28,484,038	28,484,038
ปีที่ 9	28,223,818	28,223,818
ปีที่ 10	27,969,544	27,969,544
ปีที่ 11	27,632,542	27,632,542
ปีที่ 12	27,305,642	27,305,642
ปีที่ 13	26,999,208	26,999,208
ปีที่ 14	26,613,095	26,613,095
ปีที่ 15	26,280,756	26,280,756
ปีที่ 16	25,686,300	25,686,300
ปีที่ 17	25,261,897	25,261,897
ปีที่ 18	24,850,134	24,850,134
ปีที่ 19	24,489,080	24,489,080
ปีที่ 20 (356 วัน)	23,522,425	23,522,425

อัตราคิดลด	7.00%
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ	313,887,658
หรือประมาณ	**314,000,000**
บาท/เมกะวัตต์	62,800,000

SENSITIVITY ANALYSIS	*อัตราคิดลด*	
	6.50%	325,997,407
	7.00%	313,887,658
	7.50%	302,487,907

สามโคก

ประมาณการกระแสเงินสด

ระยะเวลาคงเหลือ 20 ปี 266 วัน

ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
สัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA Contract)	*5.00*	MW																					
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor	3,840	หน่วย/เมกะวัตต์ต่อวัน																					
หรือ	7,008,000	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	7,008,000	7,008,000	7,008,000	7,027,200	7,008,000	7,008,000	7,008,000	7,027,200	7,008,000	7,008,000	7,008,000	7,027,200	7,008,000	7,008,000	7,008,000	7,027,200	7,008,000	7,008,000	7,008,000	7,027,200	7,008,000
1) รายละเอียดของระบบผลิตไฟฟ้า																							
1.1) แผงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (PV Module)																							
แผงโซล่าร์เซลล์ JA SOLAR รุ่น JAP6 72-315/3BB ขนาด 315 W	15,860	แผง																					
พื้นที่ต่อแผง	1.938	ตารางเมตร																					
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	30,743	**ตารางเมตร**	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743
2) ประมาณการรายได้																							
2.1) **รายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**																							
พิจารณาอ้างอิงตามรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิค																							
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	30,743	**ตารางเมตร**	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743
ความเข้มของรังสีแสงอาทิตย์ (Solar Radiation)	*5.04*	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ตารางเมตร/วัน	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04
ประสิทธิภาพการแปลง (Conversion Efficiency)	16.26%		16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%
การผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ก่อนการเสื่อมสภาพ) ต่อวัน	25,199	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/วัน**	25,199	25,199	25,199	25,199	25,199	25,199	25,199	25,199	25,199	25,199	25,199	25,199	25,199	25,199	25,199	25,199	25,199	25,199	25,199	25,199	25,199
(Solar Power Generating (before degradation) per day)																							
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)	*77.10%*		75.35%	74.82%	74.30%	73.78%	73.26%	72.75%	72.24%	71.73%	71.23%	70.73%	70.24%	69.75%	69.26%	68.77%	68.29%	67.81%	67.34%	66.87%	66.40%	65.93%	65.47%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพ		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	6,930,360	6,881,848	6,833,675	6,804,431	6,738,338	6,691,170	6,644,332	6,615,898	6,551,637	6,505,775	6,460,235	6,432,589	6,370,108	6,325,517	6,281,239	6,254,359	6,193,609	6,150,254	6,107,202	6,081,067	6,022,001
พิจารณาอ้างอิงตามข้อมูลจากการไฟฟ้าฯ และข้อมูลความเข้มแสงในอดีต (ดูรายละเอียดในสมมติฐาน)																							
ข้อมูลไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าฯ	7,762,320	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**																					
(รอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564)																							
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.70%*																				
กำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพและปรับฐานแล้ว		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	7,652,306																				
การประมาณการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขั้นสุดท้ายโดย ไนท์แฟรงค์ฯ																							
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)			83.20%	82.61%	82.04%	81.46%	80.89%	80.33%	79.76%	79.21%	78.65%	78.10%	77.55%	77.01%	76.47%	75.94%	75.40%	74.88%	74.35%	73.83%	73.32%	72.80%	72.29%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	7,652,306	7,612,132	7,558,847	7,521,331	7,458,525	7,401,220	7,349,411	7,312,935	7,251,869	7,196,151	7,145,778	7,110,313	7,050,939	6,996,765	6,947,788	6,913,304	6,855,576	6,802,903	6,755,283	6,721,755	6,665,626
- ส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	7,008,000	7,008,000	7,008,000	7,027,200	7,008,000	7,008,000	7,008,000	7,027,200	7,008,000	7,008,000	7,008,000	7,027,200	7,008,000	6,996,765	6,947,788	6,913,304	6,855,576	6,802,903	6,755,283	6,721,755	6,665,626
-ได้รับอัตรา FiT	5.6600	บาท/หน่วย	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600
- ส่วนที่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	644,306	604,132	550,847	494,131	450,525	393,220	341,411	285,735	243,869	188,151	137,778	83,113	42,939	-	-	-	-	-	-	-	-
-ได้รับอัตรา	2.8205	บาท/หน่วย	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค			31,253,954	41,369,210	41,218,922	41,167,629	40,935,969	40,774,340	40,628,217	40,579,855	40,353,104	40,195,953	40,053,878	40,008,368	39,786,388	39,601,690	39,324,478	39,129,303	38,802,561	38,504,431	38,234,900	38,045,133	36,797,178
3) ประมาณการรายจ่าย																							
3.1) **ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ**																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานปฏิบัติการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			2,570,000	2,570,000	2,570,000	2,570,000	2,570,000	2,570,000	2,698,500	2,698,500	2,698,500	2,698,500	2,698,500	2,833,425	2,833,425	2,833,425	2,833,425	2,833,425	2,975,096	2,975,096	2,975,096	2,975,096	2,975,096
(Operation and Management Service)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์			600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	600,000	630,000	630,000	630,000	630,000	630,000	661,500	661,500	661,500	661,500	661,500	694,575	694,575	694,575	694,575	694,575
(Spare Parts Warranty)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า			-	380,000	380,000	380,000	380,000	380,000	399,000	399,000	399,000	399,000	399,000	418,950	418,950	418,950	418,950	418,950	439,898	439,898	439,898	439,898	439,898
(Extended Inverter Warranty)																							
ค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย			778,334	797,782	817,738	838,180	859,126	880,603	902,628	925,193	948,315	972,022	996,331	1,021,234	1,046,762	1,072,930	1,099,758	1,127,259	1,155,430	1,184,324	1,213,933	1,244,278	1,275,386
(Lump-sum Expense)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป			269,223	275,953	282,852	289,923	297,171	304,601	312,216	320,021	328,022	336,222	344,628	353,243	362,075	371,126	380,405	389,915	399,663	409,654	419,895	430,393	441,153
(Management Fee)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและบำรุงทั่วไป			403,836	413,928	424,284	434,880	445,752	456,900	468,324	480,036	492,036	504,336	516,936	529,860	543,108	556,692	570,612	584,868	599,496	614,484	629,844	645,588	661,728
(Civil Maintenance)																							
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ (บาท)			3,481,871	5,037,663	5,074,874	5,112,984	5,152,049	5,192,104	5,410,668	5,452,750	5,495,873	5,540,080	5,585,395	5,818,213	5,865,820	5,914,624	5,964,649	6,015,917	6,264,158	6,318,031	6,373,242	6,429,827	6,327,862

ระยะเวลาคงเหลือ 20 ปี 266 วัน																						
ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.2) **ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ**																							
ค่าประกันภัยสุทธิ (อ้างอิงกรมธรรม์ประกันภัย)	299,026	บาทต่อปี	299,026	299,026	299,026	299,026	299,026	299,026	299,026	299,026	299,026	299,026	299,026	299,026	299,026	299,026	299,026	299,026	299,026	299,026	299,026	299,026	299,026
ภาษีที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง (พิจารณารวมอยู่ในค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่าเช่าที่ดิน			608,460.00	608,460.00	608,460.00	608,460.00	608,460.00	608,460.00	608,460.00	608,460.00	608,460.00	608,460.00	608,460.00	608,460.00	608,460.00	608,460.00	608,460.00	608,460.00	608,460.00	608,460.00	608,460.00	608,460.00	608,460.00
ค่าส่วนแบ่งกำไรสำหรับโครงการสหกรณ์ (Profit Sharing - COOP)	7.0%	ของรายได้จากการขายไฟฟ้า	2,044,651	2,706,397	2,696,565	2,693,209	2,678,054	2,667,480	2,657,921	2,654,757	2,639,923	2,629,642	2,620,347	2,617,370	2,602,848	2,590,765	2,572,629	2,559,861	2,538,485	2,518,981	2,501,349	2,488,934	2,407,292
เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (Energy Fund)	0.01	บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง	76,523	76,121	75,588	75,213	74,585	74,012	73,494	73,129	72,519	71,962	71,458	71,103	70,509	69,968	69,478	69,133	68,556	68,029	67,553	67,218	66,656
รวมค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (บาท)			2,786,028	3,690,004	3,679,639	3,675,909	3,660,125	3,648,978	3,638,901	3,635,372	3,619,927	3,609,089	3,599,291	3,595,959	3,580,843	3,568,218	3,549,593	3,536,480	3,514,527	3,494,496	3,476,387	3,463,638	3,357,414
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมด (บาท)			6,267,899	8,727,667	8,754,513	8,788,892	8,812,175	8,841,082	9,049,568	9,088,123	9,115,800	9,149,169	9,184,685	9,414,172	9,446,663	9,482,842	9,514,242	9,552,397	9,778,685	9,812,528	9,849,629	9,893,465	9,685,276
รายได้สุทธิจากการดำเนินงาน (บาท)			24,986,055	32,641,542	32,464,409	32,378,736	32,123,794	31,933,258	31,578,648	31,491,733	31,237,303	31,046,784	30,869,193	30,594,196	30,339,725	30,118,848	29,810,235	29,576,906	29,023,876	28,691,903	28,385,271	28,151,669	27,111,902
% NOP			80%	79%	79%	79%	78%	78%	78%	78%	77%	77%	77%	76%	76%	76%	76%	76%	75%	75%	74%	74%	74%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล (Corporate Income Tax)			-	-	-	61,461	2,541,316	2,594,472	2,618,597	2,699,899	2,753,266	2,822,966	2,899,649	2,961,654	3,034,083	3,119,640	3,197,141	3,296,151	3,337,576	3,430,006	3,535,137	3,662,588	3,589,477
รายได้สุทธิจากการดำเนินงานหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคล (บาท)			24,986,055	32,641,542	32,464,409	32,317,276	29,582,478	29,338,786	28,960,052	28,791,834	28,484,038	28,223,818	27,969,544	27,632,542	27,305,642	26,999,208	26,613,095	26,280,756	25,686,300	25,261,897	24,850,134	24,489,080	23,522,425
% NOP			80%	79%	79%	79%	72%	72%	71%	71%	71%	70%	70%	69%	69%	68%	68%	67%	66%	66%	65%	64%	64%

การประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้ (D C F)

บางพลี

มูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิ ระยะเวลาคงเหลือ 20 ปี 269 วัน

วิธีคิดลดกระแสเงินสด		
ระยะเวลา	***กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน***	***กระแสเงินสดสุทธิ***
ปีที่ 0 (275 วัน)	14,930,937	14,930,937
ปีที่ 1	19,479,075	19,479,075
ปีที่ 2	19,367,113	19,367,113
ปีที่ 3	19,290,724	19,290,724
ปีที่ 4	17,835,231	17,835,231
ปีที่ 5	17,682,258	17,682,258
ปีที่ 6	17,422,757	17,422,757
ปีที่ 7	17,316,863	17,316,863
ปีที่ 8	17,124,783	17,124,783
ปีที่ 9	16,961,768	16,961,768
ปีที่ 10	16,802,715	16,802,715
ปีที่ 11	16,568,139	16,568,139
ปีที่ 12	16,364,442	16,364,442
ปีที่ 13	16,188,366	16,188,366
ปีที่ 14	16,014,400	16,014,400
ปีที่ 15	15,879,509	15,879,509
ปีที่ 16	15,535,928	15,535,928
ปีที่ 17	15,341,203	15,341,203
ปีที่ 18	15,146,985	15,146,985
ปีที่ 19	14,990,114	14,990,114
ปีที่ 20 (359 วัน)	14,648,644	14,648,644

อัตราคิดลด	7.00%
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ	188,631,782
หรือประมาณ	**189,000,000**
บาท/เมกะวัตต์	63,000,000

SENSITIVITY ANALYSIS	*อัตราคิดลด*	
	6.50%	195,938,977
	7.00%	188,631,782
	7.50%	181,754,217

บางพลี

ประมาณการกระแสเงินสด

ระยะเวลาคงเหลือ 20 ปี 269 วัน

ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
สัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA Contract)	*3.00*	MW																					
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor	3,840	หน่วย/เมกะวัตต์ต่อวัน																					
หรือ	4,204,800	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	4,204,800	4,204,800	4,204,800	4,216,320	4,204,800	4,204,800	4,204,800	4,216,320	4,204,800	4,204,800	4,204,800	4,216,320	4,204,800	4,204,800	4,204,800	4,216,320	4,204,800	4,204,800	4,204,800	4,216,320	4,204,800
1) รายละเอียดของระบบผลิตไฟฟ้า																							
1.1) แผงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (PV Module)																							
แผงโซล่าร์เซลล์ JA SOLAR รุ่น JAP6 72-315/3BB ขนาด 315 W	9,520	แผง																					
พื้นที่ต่อแผง	1.938	ตารางเมตร																					
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	**18,454**	**ตารางเมตร**	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454
2) ประมาณการรายได้																							
2.1) **รายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**																							
พิจารณาอ้างอิงตามรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิค																							
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	**18,454**	**ตารางเมตร**	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454	18,454
ความเข้มของรังสีแสงอาทิตย์ (Solar Radiation)	*5.04*	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ตารางเมตร/วัน	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04
ประสิทธิภาพการแปลง (Conversion Efficiency)	16.26%		16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%
การผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ก่อนการเสื่อมสภาพ) ต่อวัน	**15,118**	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/วัน**	15,118	15,118	15,118	15,118	15,118	15,118	15,118	15,118	15,118	15,118	15,118	15,118	15,118	15,118	15,118	15,118	15,118	15,118	15,118	15,118	15,118
(Solar Power Generating (before degradation) per day)																							
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)	*76.00%*		74.28%	73.76%	73.24%	72.73%	72.22%	71.71%	71.21%	70.71%	70.22%	69.73%	69.24%	68.75%	68.27%	67.79%	67.32%	66.85%	66.38%	65.92%	65.45%	65.00%	64.54%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพ		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	4,098,621	4,069,931	4,041,441	4,024,146	3,985,059	3,957,164	3,929,464	3,912,648	3,874,644	3,847,521	3,820,588	3,804,238	3,767,287	3,740,916	3,714,730	3,698,833	3,662,906	3,637,265	3,611,805	3,596,348	3,561,416
พิจารณาอ้างอิงตามข้อมูลจากการไฟฟ้าฯ และข้อมูลความเข้มแสงในอดีต (ดูรายละเอียดในสมมติฐาน)																							
ข้อมูลไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าฯ	4,925,000	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**																					
(รอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564)																							
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.70%*																				
กำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพและปรับฐานแล้ว		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	4,873,848																				
การประมาณการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขั้นสุดท้ายโดย ไนท์แฟรงค์ฯ																							
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)			88.33%	87.71%	87.09%	86.48%	85.88%	85.28%	84.68%	84.09%	83.50%	82.92%	82.33%	81.76%	81.19%	80.62%	80.05%	79.49%	78.94%	78.38%	77.84%	77.29%	76.75%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	**4,873,848**	**4,848,261**	**4,814,323**	**4,790,429**	**4,750,427**	**4,713,928**	**4,680,931**	**4,657,698**	**4,618,805**	**4,583,318**	**4,551,234**	**4,528,646**	**4,490,830**	**4,456,326**	**4,425,132**	**4,403,169**	**4,366,401**	**4,332,853**	**4,302,523**	**4,281,169**	**4,245,420**
- ส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	4,204,800	4,204,800	4,204,800	4,216,320	4,204,800	4,204,800	4,204,800	4,216,320	4,204,800	4,204,800	4,204,800	4,216,320	4,204,800	4,204,800	4,204,800	4,216,320	4,204,800	4,204,800	4,204,800	4,216,320	4,204,800
-ได้รับอัตรา FiT	5.6600	บาท/หน่วย	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600
- ส่วนที่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	669,048	643,461	609,523	574,109	545,627	509,128	476,131	441,378	414,005	378,518	346,434	312,326	286,030	251,526	220,332	186,849	161,601	128,053	97,723	64,849	40,620
-ได้รับอัตรา	2.8205	บาท/หน่วย	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค			**19,352,611**	**25,614,023**	**25,518,303**	**25,483,621**	**25,338,087**	**25,235,144**	**25,142,076**	**25,109,261**	**24,966,853**	**24,866,762**	**24,776,272**	**24,745,274**	**24,605,905**	**24,508,587**	**24,420,605**	**24,391,371**	**24,254,957**	**24,160,336**	**24,074,792**	**24,047,274**	**23,634,076**
3) ประมาณการรายจ่าย																							
3.1) **ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ**																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานปฏิบัติการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			1,947,000	1,947,000	1,947,000	1,947,000	1,947,000	1,947,000	2,044,350	2,044,350	2,044,350	2,044,350	2,044,350	2,146,568	2,146,568	2,146,568	2,146,568	2,146,568	2,253,896	2,253,896	2,253,896	2,253,896	2,253,896
(Operation and Management Service)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์			582,000	582,000	582,000	582,000	582,000	582,000	611,100	611,100	611,100	611,100	611,100	641,655	641,655	641,655	641,655	641,655	673,738	673,738	673,738	673,738	673,738
(Spare Parts Warranty)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า			-	249,000	249,000	249,000	249,000	249,000	261,450	261,450	261,450	261,450	261,450	274,523	274,523	274,523	274,523	274,523	288,249	288,249	288,249	288,249	288,249
(Extended Inverter Warranty)																							
ค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย			466,996	478,676	490,645	502,903	515,478	528,360	541,574	555,114	568,992	583,211	597,798	612,745	628,055	643,765	659,857	676,356	693,265	710,590	728,355	746,567	765,227
(Lump-sum Expense)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป			161,534	165,572	169,711	173,954	178,303	182,760	187,329	192,013	196,813	201,733	206,777	211,946	217,245	222,676	228,243	233,949	239,798	245,792	251,937	258,236	264,692
(Management Fee)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและบำรุงทั่วไป			242,304	248,352	254,568	260,928	267,456	274,140	280,992	288,024	295,224	302,604	310,164	317,916	325,872	334,008	342,360	350,928	359,700	368,688	377,904	387,348	397,032
(Civil Maintenance)																							
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ (บาท)			**2,561,518**	**3,670,600**	**3,692,924**	**3,715,785**	**3,739,237**	**3,763,260**	**3,926,796**	**3,952,050**	**3,977,929**	**4,004,448**	**4,031,639**	**4,205,352**	**4,233,917**	**4,263,194**	**4,293,205**	**4,323,977**	**4,508,645**	**4,540,952**	**4,574,079**	**4,608,033**	**4,566,512**

ระยะเวลาคงเหลือ 20 ปี 269 วัน																						
ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.2) **ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ**																							
ค่าประกันภัยสุทธิ (อ้างอิงกรมธรรม์ประกันภัย)	187,554	บาทต่อปี	187,554	187,554	187,554	187,554	187,554	187,554	187,554	187,554	187,554	187,554	187,554	187,554	187,554	187,554	187,554	187,554	187,554	187,554	187,554	187,554	187,554
ภาษีที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง (พิจารณารวมอยู่ในค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่าเช่าที่ดิน			691,470	691,470	691,470	691,470	691,470	691,470	691,470	691,470	691,470	691,470	691,470	691,470	691,470	691,470	691,470	691,470	691,470	691,470	691,470	691,470	691,470
ค่าส่วนแบ่งกำไรสำหรับโครงการสหกรณ์	6.0%	ของรายได้จากการขายไฟฟ้า	1,161,157	1,536,841	1,531,098	1,529,017	1,520,285	1,514,109	1,508,525	1,506,556	1,498,011	1,492,006	1,486,576	1,484,716	1,476,354	1,470,515	1,465,236	1,463,482	1,455,297	1,449,620	1,444,487	1,442,836	1,418,045
(Profit Sharing - COOP)																							
เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (Energy Fund)	0.01	บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง	48,738	48,483	48,143	47,904	47,504	47,139	46,809	46,577	46,188	45,833	45,512	45,286	44,908	44,563	44,251	44,032	43,664	43,329	43,025	42,812	42,454
รวมค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (บาท)			1,860,156	2,464,348	2,458,265	2,455,946	2,446,813	2,440,272	2,434,358	2,432,157	2,423,223	2,416,863	2,411,113	2,409,027	2,400,287	2,394,102	2,388,512	2,386,538	2,377,985	2,371,973	2,366,537	2,364,672	2,324,375
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมด (บาท)			4,421,674	6,134,948	6,151,190	6,171,731	6,186,050	6,203,532	6,361,154	6,384,207	6,401,152	6,421,311	6,442,752	6,614,379	6,634,203	6,657,297	6,681,716	6,710,515	6,886,631	6,912,925	6,940,615	6,972,705	6,890,888
รายได้สุทธิจากการดำเนินงาน (บาท)			14,930,937	19,479,075	19,367,113	19,311,890	19,152,037	19,031,612	18,780,922	18,725,054	18,565,701	18,445,451	18,333,521	18,130,894	17,971,701	17,851,290	17,738,888	17,680,856	17,368,327	17,247,411	17,134,176	17,074,570	16,743,189
% NOP			77%	76%	76%	76%	76%	75%	75%	75%	74%	74%	74%	73%	73%	73%	73%	72%	72%	71%	71%	71%	71%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล (Corporate Income Tax)			-	-	-	21,166	1,316,806	1,349,354	1,358,165	1,408,191	1,440,918	1,483,683	1,530,806	1,562,755	1,607,259	1,662,924	1,724,488	1,801,347	1,832,399	1,906,208	1,987,191	2,084,456	2,094,544
รายได้สุทธิจากการดำเนินงานหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคล (บาท)			14,930,937	19,479,075	19,367,113	19,290,724	17,835,231	17,682,258	17,422,757	17,316,863	17,124,783	16,961,768	16,802,715	16,568,139	16,364,442	16,188,366	16,014,400	15,879,509	15,535,928	15,341,203	15,146,985	14,990,114	14,648,644
% NOP			77%	76%	76%	76%	70%	70%	69%	69%	69%	68%	68%	67%	67%	66%	66%	65%	64%	63%	63%	62%	62%

การประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้ (D C F)

บ้านแพ้ว

มูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิ ระยะเวลาคงเหลือ 20 ปี 270 วัน

วิธีคิดลดกระแสเงินสด		
ระยะเวลา	***กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน***	***กระแสเงินสดสุทธิ***
ปีที่ 0 (275 วัน)	24,958,391	24,958,391
ปีที่ 1	32,620,522	32,620,522
ปีที่ 2	32,444,313	32,444,313
ปีที่ 3	32,327,779	32,327,779
ปีที่ 4	29,735,626	29,735,626
ปีที่ 5	29,493,357	29,493,357
ปีที่ 6	29,117,586	29,117,586
ปีที่ 7	28,950,777	28,950,777
ปีที่ 8	28,644,277	28,644,277
ปีที่ 9	28,385,545	28,385,545
ปีที่ 10	28,132,704	28,132,704
ปีที่ 11	27,788,208	27,788,208
ปีที่ 12	27,374,942	27,374,942
ปีที่ 13	26,976,636	26,976,636
ปีที่ 14	26,593,613	26,593,613
ปีที่ 15	26,264,039	26,264,039
ปีที่ 16	25,674,841	25,674,841
ปีที่ 17	25,253,875	25,253,875
ปีที่ 18	24,845,501	24,845,501
ปีที่ 19	24,487,537	24,487,537
ปีที่ 20 (360 วัน)	23,787,828	23,787,828

อัตราคิดลด	7.00%
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ	314,625,607
หรือประมาณ	**315,000,000**
บาท/เมกะวัตต์	63,000,000

SENSITIVITY ANALYSIS	*อัตราคิดลด*	
	6.50%	326,768,878
	7.00%	314,625,607
	7.50%	303,194,153

บ้านแพ้ว

ประมาณการกระแสเงินสด

ระยะเวลาคงเหลือ 20 ปี 270 วัน																						
ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
สัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA Contract)	*5.00*	MW																					
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor	3,840	หน่วย/เมกะวัตต์ต่อวัน																					
หรือ	7,008,000	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	7,008,000	7,008,000	7,008,000	7,027,200	7,008,000	7,008,000	7,008,000	7,027,200	7,008,000	7,008,000	7,008,000	7,027,200	7,008,000	7,008,000	7,008,000	7,027,200	7,008,000	7,008,000	7,008,000	7,027,200	7,008,000
1) รายละเอียดของระบบผลิตไฟฟ้า																							
1.1) แผงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (PV Module)																							
แผงโซล่าร์เซลล์ JA SOLAR รุ่น JAP6 72-315/4BB ขนาด 315 W	15,860	แผง																					
พื้นที่ต่อแผง	1.938	ตารางเมตร																					
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	30,743	**ตารางเมตร**	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743
2) ประมาณการรายได้																							
2.1) รายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค																							
พิจารณาอ้างอิงตามรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิค																							
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	30,743	**ตารางเมตร**	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743
ความเข้มของรังสีแสงอาทิตย์ (Solar Radiation)	*5.01*	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ตารางเมตร/วัน	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01
ประสิทธิภาพการแปลง (Conversion Efficiency)	16.26%		16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%
การผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ก่อนการเสื่อมสภาพ) ต่อวัน	25,021	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/วัน**	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021
(Solar Power Generating (before degradation) per day)																							
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)	*77.70%*		75.94%	75.41%	74.88%	74.36%	73.84%	73.32%	72.81%	72.30%	71.79%	71.29%	70.79%	70.29%	69.80%	69.31%	68.83%	68.35%	67.87%	67.39%	66.92%	66.45%	65.99%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพ		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	6,935,481	6,886,933	6,838,724	6,809,458	6,743,317	6,696,114	6,649,241	6,620,786	6,556,478	6,510,582	6,465,008	6,437,342	6,374,815	6,330,191	6,285,880	6,258,980	6,198,186	6,154,798	6,111,715	6,085,560	6,026,450
พิจารณาอ้างอิงตามข้อมูลจากการไฟฟ้าฯ และข้อมูลความเข้มแสงในอดีต (ดูรายละเอียดในสมมติฐาน)																							
ข้อมูลไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าฯ	7,637,040	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**																					
(รอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564)																							
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.70%*																				
กำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพและปรับฐานแล้ว		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	7,557,721																				
การประมาณการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขั้นสุดท้ายโดย ไนท์แฟรงค์ฯ																							
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)			82.75%	82.17%	81.60%	81.03%	80.46%	79.90%	79.34%	78.78%	78.23%	77.68%	77.14%	76.60%	76.06%	75.53%	75.00%	74.48%	73.96%	73.44%	72.92%	72.41%	71.91%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	7,557,721	7,518,043	7,465,417	7,428,364	7,366,335	7,309,738	7,258,570	7,222,544	7,162,233	7,107,204	7,057,454	7,022,426	6,963,787	6,910,282	6,861,910	6,827,853	6,770,838	6,718,816	6,671,785	6,638,671	6,583,236
- ส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	7,008,000	7,008,000	7,008,000	7,027,200	7,008,000	7,008,000	7,008,000	7,027,200	7,008,000	7,008,000	7,008,000	7,022,426	6,963,787	6,910,282	6,861,910	6,827,853	6,770,838	6,718,816	6,671,785	6,638,671	6,583,236
-ได้รับอัตรา FiT	5.6600	บาท/หน่วย	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600
- ส่วนที่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	549,721	510,043	457,417	401,164	358,335	301,738	250,570	195,344	154,233	99,204	49,454	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-ได้รับอัตรา	2.8205	บาท/หน่วย	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค			31,052,959	41,103,836	40,955,405	40,905,420	40,675,950	40,516,319	40,372,001	40,324,912	40,100,289	39,945,081	39,804,762	39,746,933	39,415,033	39,112,197	38,838,412	38,645,650	38,322,946	38,028,501	37,762,301	37,574,880	36,750,692
3) ประมาณการรายจ่าย																							
3.1) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานปฏิบัติการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			2,570,000	2,570,000	2,570,000	2,570,000	2,570,000	2,570,000	2,698,500	2,698,500	2,698,500	2,698,500	2,698,500	2,833,425	2,833,425	2,833,425	2,833,425	2,833,425	2,975,096	2,975,096	2,975,096	2,975,096	2,975,096
(Operation and Management Service)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์			575,000	575,000	575,000	575,000	575,000	575,000	603,750	603,750	603,750	603,750	603,750	633,938	633,938	633,938	633,938	633,938	665,634	665,634	665,634	665,634	665,634
(Spare Parts Warranty)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า			-	365,000	365,000	365,000	365,000	365,000	383,250	383,250	383,250	383,250	383,250	402,413	402,413	402,413	402,413	402,413	422,533	422,533	422,533	422,533	422,533
(Extended Inverter Warranty)																							
ค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย			778,334	797,782	817,738	838,180	859,126	880,603	902,628	925,193	948,315	972,022	996,331	1,021,234	1,046,762	1,072,930	1,099,758	1,127,259	1,155,430	1,184,324	1,213,933	1,244,278	1,275,386
(Lump-sum Expense)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป			269,223	275,953	282,852	289,923	297,171	304,601	312,216	320,021	328,022	336,222	344,628	353,243	362,075	371,126	380,405	389,915	399,663	409,654	419,895	430,393	441,153
(Management Fee)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและบำรุงทั่วไป			403,836	413,928	424,284	434,880	445,752	456,900	468,324	480,036	492,036	504,336	516,936	529,860	543,108	556,692	570,612	584,868	599,496	614,484	629,844	645,588	661,728
(Civil Maintenance)																							
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ (บาท)			3,463,036	4,997,663	5,034,874	5,072,984	5,112,049	5,152,104	5,368,668	5,410,750	5,453,873	5,498,080	5,543,395	5,774,113	5,821,720	5,870,524	5,920,549	5,971,817	6,217,853	6,271,726	6,326,937	6,383,522	6,353,291

ระยะเวลาคงเหลือ 20 ปี 270 วัน																						
ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.2) **ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ**																							
ค่าประกันภัยสุทธิ (อ้างอิงกรมธรรม์ประกันภัย)	177,440	บาทต่อปี	177,440	177,440	177,440	177,440	177,440	177,440	177,440	177,440	177,440	177,440	177,440	177,440	177,440	177,440	177,440	177,440	177,440	177,440	177,440	177,440	177,440
ภาษีที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง (พิจารณารวมอยู่ในค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่าเช่าที่ดิน			766,800.00	766,800.00	766,800.00	766,800.00	766,800.00	766,800.00	766,800.00	766,800.00	766,800.00	766,800.00	766,800.00	766,800.00	766,800.00	766,800.00	766,800.00	766,800.00	766,800.00	766,800.00	766,800.00	766,800.00	766,800.00
ค่าส่วนแบ่งกำไรสำหรับโครงการสหกรณ์	6.0%	ของรายได้จากการขายไฟฟ้า	1,863,178	2,466,230	2,457,324	2,454,325	2,440,557	2,430,979	2,422,320	2,419,495	2,406,017	2,396,705	2,388,286	2,384,816	2,364,902	2,346,732	2,330,305	2,318,739	2,299,377	2,281,710	2,265,738	2,254,493	2,205,041
(Profit Sharing - COOP)																							
เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (Energy Fund)	0.01	บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง	75,577	75,180	74,654	74,284	73,663	73,097	72,586	72,225	71,622	71,072	70,575	70,224	69,638	69,103	68,619	68,279	67,708	67,188	66,718	66,387	65,832
รวมค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (บาท)			2,631,533	3,485,651	3,476,218	3,472,849	3,458,460	3,448,317	3,439,146	3,435,960	3,421,880	3,412,017	3,403,100	3,399,280	3,378,780	3,360,075	3,343,164	3,331,258	3,311,325	3,293,138	3,276,696	3,265,120	3,201,277
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมด (บาท)			6,094,569	8,483,314	8,511,092	8,545,833	8,570,510	8,600,420	8,807,813	8,846,711	8,875,753	8,910,097	8,946,495	9,173,393	9,200,500	9,230,598	9,263,713	9,303,074	9,529,178	9,564,864	9,603,633	9,648,642	9,554,568
รายได้สุทธิจากการดำเนินงาน (บาท)			24,958,391	32,620,522	32,444,313	32,359,588	32,105,440	31,915,899	31,564,188	31,478,201	31,224,536	31,034,984	30,858,267	30,573,540	30,214,533	29,881,599	29,574,699	29,342,575	28,793,768	28,463,637	28,158,669	27,926,238	27,196,124
% NOP			80%	79%	79%	79%	79%	79%	78%	78%	78%	78%	78%	77%	77%	76%	76%	76%	75%	75%	75%	74%	74%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล (Corporate Income Tax)			-	-	-	31,808	2,369,814	2,422,542	2,446,602	2,527,424	2,580,259	2,649,439	2,725,563	2,785,332	2,839,591	2,904,963	2,981,085	3,078,536	3,118,927	3,209,762	3,313,168	3,438,701	3,408,296
รายได้สุทธิจากการดำเนินงานหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคล (บาท)			24,958,391	32,620,522	32,444,313	32,327,779	29,735,626	29,493,357	29,117,586	28,950,777	28,644,277	28,385,545	28,132,704	27,788,208	27,374,942	26,976,636	26,593,613	26,264,039	25,674,841	25,253,875	24,845,501	24,487,537	23,787,828
% NOP			80%	79%	79%	79%	73%	73%	72%	72%	71%	71%	71%	70%	69%	69%	68%	68%	67%	66%	66%	65%	65%

การประเมินมูลค่าโดยวิธีคิดจากรายได้ (D C F)

ประสานกสิกิจ

มูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิ ระยะเวลาคงเหลือ 20 ปี 270 วัน

วิธีคิดลดกระแสเงินสด		
ระยะเวลา	***กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน***	***กระแสเงินสดสุทธิ***
ปีที่ 0 (275 วัน)	24,568,225	24,568,225
ปีที่ 1	32,103,086	32,103,086
ปีที่ 2	31,927,433	31,927,433
ปีที่ 3	31,812,580	31,812,580
ปีที่ 4	29,314,234	29,314,234
ปีที่ 5	29,072,644	29,072,644
ปีที่ 6	28,697,511	28,697,511
ปีที่ 7	28,531,220	28,531,220
ปีที่ 8	28,225,449	28,225,449
ปีที่ 9	27,967,411	27,967,411
ปีที่ 10	27,715,225	27,715,225
ปีที่ 11	27,308,494	27,308,494
ปีที่ 12	26,896,729	26,896,729
ปีที่ 13	26,499,861	26,499,861
ปีที่ 14	26,118,211	26,118,211
ปีที่ 15	25,789,791	25,789,791
ปีที่ 16	25,202,163	25,202,163
ปีที่ 17	24,782,709	24,782,709
ปีที่ 18	24,375,792	24,375,792
ปีที่ 19	24,019,080	24,019,080
ปีที่ 20 (360 วัน)	23,327,062	23,327,062

อัตราคิดลด	7.00%
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ	309,605,045
หรือประมาณ	**310,000,000**
บาท/เมกะวัตต์	62,000,000

SENSITIVITY ANALYSIS	*อัตราคิดลด*	
	6.50%	321,545,391
	7.00%	309,605,045
	7.50%	298,364,166

ประสานกสิกิจ

ประมาณการกระแสเงินสด

ระยะเวลาคงเหลือ 20 ปี 270 วัน

ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
สัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA Contract)	*5.00*	MW																					
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor	3,840	หน่วย/เมกะวัตต์ต่อวัน																					
หรือ	7,008,000	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	7,008,000	7,008,000	7,008,000	7,027,200	7,008,000	7,008,000	7,008,000	7,027,200	7,008,000	7,008,000	7,008,000	7,027,200	7,008,000	7,008,000	7,008,000	7,027,200	7,008,000	7,008,000	7,008,000	7,027,200	7,008,000
1) รายละเอียดของระบบผลิตไฟฟ้า																							
1.1) แผงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (PV Module)																							
แผงโซล่าร์เซลล์ JA SOLAR รุ่น JAP6 72-315/3BB ขนาด 315 W	15,860	แผง																					
พื้นที่ต่อแผง	1.938	ตารางเมตร																					
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	30,743	**ตารางเมตร**	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743
2) ประมาณการรายได้																							
2.1) รายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค																							
พิจารณาอ้างอิงตามรายงานของที่ปรึกษาทางเทคนิค																							
พื้นที่แผงโซล่าร์เซลล์รวมทั้งหมด	30,743	**ตารางเมตร**	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743	30,743
ความเข้มของรังสีแสงอาทิตย์ (Solar Radiation)	*5.01*	กิโลวัตต์ชั่วโมง/ตารางเมตร/วัน	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01	5.01
ประสิทธิภาพการแปลง (Conversion Efficiency)	16.26%		16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%	16.26%
การผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ก่อนการเสื่อมสภาพ) ต่อวัน	25,021	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/วัน**	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021	25,021
(Solar Power Generating (before degradation) per day)																							
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*	*0.70%*
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)	*77.60%*		75.84%	75.31%	74.78%	74.26%	73.74%	73.22%	72.71%	72.20%	71.70%	71.20%	70.70%	70.20%	69.71%	69.22%	68.74%	68.26%	67.78%	67.31%	66.83%	66.37%	65.90%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพ		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	6,926,555	6,878,069	6,829,923	6,800,695	6,734,639	6,687,496	6,640,684	6,612,265	6,548,040	6,502,203	6,456,688	6,429,057	6,366,611	6,322,044	6,277,790	6,250,925	6,190,209	6,146,877	6,103,849	6,077,728	6,018,694
พิจารณาอ้างอิงตามข้อมูลจากการไฟฟ้าฯ และข้อมูลความเข้มแสงในอดีต (ดูรายละเอียดในสมมติฐาน)																							
ข้อมูลไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าฯ	7,606,480	**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**																					
(รอบเดือนมีนาคม 2563 - กุมภาพันธ์ 2564)																							
อัตราการเสื่อมสภาพ ต่อปี (%)			*0.70%*																				
กำหนดจำนวนหน่วยไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ หลังการเสื่อมสภาพและปรับฐานแล้ว		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	7,527,478																				
การประมาณการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขั้นสุดท้ายโดย ไนท์แฟรงค์ฯ																							
Performance Ratio (อัตราส่วนประสิทธิภาพ)			82.42%	81.85%	81.27%	80.70%	80.14%	79.58%	79.02%	78.47%	77.92%	77.37%	76.83%	76.29%	75.76%	75.23%	74.70%	74.18%	73.66%	73.14%	72.63%	72.12%	71.62%
ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สุทธิ ที่ขายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค		**กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี**	7,527,478	7,487,959	7,435,543	7,398,639	7,336,858	7,280,487	7,229,524	7,193,643	7,133,573	7,078,764	7,029,213	6,994,326	6,935,921	6,882,630	6,834,452	6,800,531	6,743,745	6,691,931	6,645,087	6,612,106	6,556,893
- ส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	7,008,000	7,008,000	7,008,000	7,027,200	7,008,000	7,008,000	7,008,000	7,027,200	7,008,000	7,008,000	7,008,000	6,994,326	6,935,921	6,882,630	6,834,452	6,800,531	6,743,745	6,691,931	6,645,087	6,612,106	6,556,893
-ได้รับอัตรา FiT	5.6600	บาท/หน่วย	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600	5.6600
- ส่วนที่เกิน Capacity Factor		กิโลวัตต์ชั่วโมง/ปี	519,478	479,959	427,543	371,439	328,858	272,487	221,524	166,443	125,573	70,764	21,213	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-ได้รับอัตรา	2.8205	บาท/หน่วย	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205	2.8205
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค			30,988,694	41,018,985	40,871,149	40,821,582	40,592,812	40,433,820	40,290,080	40,243,397	40,019,455	39,864,868	39,725,110	39,587,883	39,257,312	38,955,688	38,682,998	38,491,007	38,169,595	37,876,328	37,611,194	37,424,523	36,603,632
3) ประมาณการรายจ่าย																							
3.1) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานปฏิบัติการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			2,570,000	2,570,000	2,570,000	2,570,000	2,570,000	2,570,000	2,698,500	2,698,500	2,698,500	2,698,500	2,698,500	2,833,425	2,833,425	2,833,425	2,833,425	2,833,425	2,975,096	2,975,096	2,975,096	2,975,096	2,975,096
(Operation and Management Service)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์			575,000	575,000	575,000	575,000	575,000	575,000	603,750	603,750	603,750	603,750	603,750	633,938	633,938	633,938	633,938	633,938	665,634	665,634	665,634	665,634	665,634
(Spare Parts Warranty)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า			-	365,000	365,000	365,000	365,000	365,000	383,250	383,250	383,250	383,250	383,250	402,413	402,413	402,413	402,413	402,413	422,533	422,533	422,533	422,533	422,533
(Extended Inverter Warranty)																							
ค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย			778,334	797,782	817,738	838,180	859,126	880,603	902,628	925,193	948,315	972,022	996,331	1,021,234	1,046,762	1,072,930	1,099,758	1,127,259	1,155,430	1,184,324	1,213,933	1,244,278	1,275,386
(Lump-sum Expense)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป			269,223	275,953	282,852	289,923	297,171	304,601	312,216	320,021	328,022	336,222	344,628	353,243	362,075	371,126	380,405	389,915	399,663	409,654	419,895	430,393	441,153
(Management Fee)																							
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานโยธาและบำรุงทั่วไป			403,836	413,928	424,284	434,880	445,752	456,900	468,324	480,036	492,036	504,336	516,936	529,860	543,108	556,692	570,612	584,868	599,496	614,484	629,844	645,588	661,728
(Civil Maintenance)																							
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ (บาท)			3,463,036	4,997,663	5,034,874	5,072,984	5,112,049	5,152,104	5,368,668	5,410,750	5,453,873	5,498,080	5,543,395	5,774,113	5,821,720	5,870,524	5,920,549	5,971,817	6,217,853	6,271,726	6,326,937	6,383,522	6,353,291

ระยะเวลาคงเหลือ 20 ปี 270 วัน																						
ปีที่			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
3.2) ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ																							
ค่าประกันภัยสุทธิ (อ้างอิงกรมธรรม์ประกันภัย)	176,818	บาทต่อปี	176,818	176,818	176,818	176,818	176,818	176,818	176,818	176,818	176,818	176,818	176,818	176,818	176,818	176,818	176,818	176,818	176,818	176,818	176,818	176,818	176,818
ภาษีที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง (พิจารณารวมอยู่ในค่าใช้จ่ายเหมาจ่าย)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่าเช่าที่ดิน			1,205,400	1,205,400	1,205,400	1,205,400	1,205,400	1,205,400	1,205,400	1,205,400	1,205,400	1,205,400	1,205,400	1,205,400	1,205,400	1,205,400	1,205,400	1,205,400	1,205,400	1,205,400	1,205,400	1,205,400	1,205,400
ค่าส่วนแบ่งกำไรสำหรับโครงการสหกรณ์ (Profit Sharing - COOP)	6.0%	ของรายได้จากการขายไฟฟ้า	1,859,322	2,461,139	2,452,269	2,449,295	2,435,569	2,426,029	2,417,405	2,414,604	2,401,167	2,391,892	2,383,507	2,375,273	2,355,439	2,337,341	2,320,980	2,309,460	2,290,176	2,272,580	2,256,672	2,245,471	2,196,218
เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (Energy Fund)	0.01	บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง	75,275	74,880	74,355	73,986	73,369	72,805	72,295	71,936	71,336	70,788	70,292	69,943	69,359	68,826	68,345	68,005	67,437	66,919	66,451	66,121	65,569
รวมค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (บาท)			2,957,433	3,918,237	3,908,842	3,905,499	3,891,155	3,881,052	3,871,918	3,868,758	3,854,721	3,844,898	3,836,017	3,827,434	3,807,016	3,788,386	3,771,542	3,759,684	3,739,831	3,721,717	3,705,340	3,693,810	3,624,172
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมด (บาท)			6,420,468	8,915,900	8,943,716	8,978,483	9,003,205	9,033,156	9,240,586	9,279,509	9,308,594	9,342,978	9,379,411	9,601,547	9,628,736	9,658,909	9,692,091	9,731,501	9,957,684	9,993,443	10,032,277	10,077,333	9,977,463
รายได้สุทธิจากการดำเนินงาน (บาท)			24,568,225	32,103,086	31,927,433	31,843,099	31,589,607	31,400,664	31,049,494	30,963,888	30,710,861	30,521,890	30,345,699	29,986,336	29,628,576	29,296,778	28,990,906	28,759,506	28,211,911	27,882,885	27,578,917	27,347,190	26,626,169
% NOP			79%	78%	78%	78%	78%	78%	77%	77%	77%	77%	76%	76%	75%	75%	75%	75%	74%	74%	73%	73%	73%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล (Corporate Income Tax)			-	-	-	30,519	2,275,373	2,328,019	2,351,983	2,432,668	2,485,411	2,554,479	2,630,474	2,677,843	2,731,846	2,796,917	2,872,695	2,969,715	3,009,748	3,100,176	3,203,124	3,328,109	3,299,107
รายได้สุทธิจากการดำเนินงานหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคล (บาท)			24,568,225	32,103,086	31,927,433	31,812,580	29,314,234	29,072,644	28,697,511	28,531,220	28,225,449	27,967,411	27,715,225	27,308,494	26,896,729	26,499,861	26,118,211	25,789,791	25,202,163	24,782,709	24,375,792	24,019,080	23,327,062
% NOP			79%	78%	78%	78%	72%	72%	71%	71%	71%	70%	70%	69%	69%	68%	68%	67%	66%	65%	65%	64%	64%

ตารางสรุปผลการประเมินมูลค่า

ลำดับ	ชื่อโครงการ		กำลังการผลิตตามสัญญารับซื้อไฟฟ้า (MW)	อัตราการรับซื้อไฟฟ้า Feed-in Tariff (บาท/หน่วย)	วันที่เริ่มประมาณการ	วันที่สิ้นสุดสัญญา/วันครบกำหนด	ระยะเวลาคงเหลือตามสัญญารับซื้อไฟฟ้า (เริ่มนับจากวันที่ 1 เมษายน 2564)	มูลค่าสิทธิในการรับผลประโยชน์ในรายได้สุทธิฯ ณ สิ้นวันที่ 31 มีนาคม 2564 (บาท)
1	17AYH - Pho Ngam	โพธิ์งาม	6	5.66	1 เม.ย. 64	30 ธ.ค. 83	19 ปี 274 วัน	415,000,000
2	17AYH - Hua Wa 2	หัวหว้า 2	6	5.66	1 เม.ย. 64	24 ธ.ค. 83	19 ปี 268 วัน	417,000,000
3	17AYH - Hua Wa 1	หัวหว้า 1	6	5.66	1 เม.ย. 64	24 ธ.ค. 83	19 ปี 268 วัน	401,000,000
4	17AYH - Non Hom	โนนห้อม	6	5.66	1 เม.ย. 64	30 ธ.ค. 83	19 ปี 274 วัน	406,000,000
5	17AYH - Bang Phluang 1	บางพลวง 1	6	5.66	1 เม.ย. 64	30 ธ.ค. 83	19 ปี 274 วัน	423,000,000
6	17AYH - Bang Phluang 2	บางพลวง 2	6	5.66	1 เม.ย. 64	30 ธ.ค. 83	19 ปี 274 วัน	421,000,000
7	17AYH - Nong Weang	หนองแวง	6	5.66	1 เม.ย. 64	30 ธ.ค. 83	19 ปี 274 วัน	405,000,000
8	17AYH - Kalong 1	กาหลง 1	6	5.66	1 เม.ย. 64	30 ธ.ค. 83	19 ปี 274 วัน	411,000,000
9	17AYH - Ban Lam 1	บ้านลำ 1	6	5.66	1 เม.ย. 64	30 ธ.ค. 83	19 ปี 274 วัน	395,000,000
10	17AYH - Ban Lam 2	บ้านลำ 2	6	5.66	1 เม.ย. 64	30 ธ.ค. 83	19 ปี 274 วัน	395,000,000
11	HPM - Huai Sakae	ห้วยสะแก	8	5.66	1 เม.ย. 64	30 ส.ค. 83	19 ปี 152 วัน	507,000,000
12	HPM - Khao Sai	เขาทราย	8	5.66	1 เม.ย. 64	2 ธ.ค. 83	19 ปี 246 วัน	513,000,000
13	HPM - Kalong 2	กาหลง 2	8	5.66	1 เม.ย. 64	30 ธ.ค. 83	19 ปี 274 วัน	556,000,000
14	HPM - Hansai	หันทราย	8	5.66	1 เม.ย. 64	30 ธ.ค. 83	19 ปี 274 วัน	534,000,000
15	HPM - Nong Payom	หนองพยอม	8	5.66	1 เม.ย. 64	24 ส.ค. 83	19 ปี 146 วัน	515,000,000
16	Sam Khok - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรสามโคก	5	5.66	1 เม.ย. 64	22 ธ.ค. 84	20 ปี 266 วัน	314,000,000
17	Bang Phli - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบางพลี	3	5.66	1 เม.ย. 64	25 ธ.ค. 84	20 ปี 269 วัน	189,000,000
18	Ban Phaeo - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว	5	5.66	1 เม.ย. 64	26 ธ.ค. 84	20 ปี 270 วัน	315,000,000
19	Prasarnkasikij - Agricultural Coop	สหกรณ์การเกษตรประสานกสิกิจ	5	5.66	1 เม.ย. 64	26 ธ.ค. 84	20 ปี 270 วัน	310,000,000
รวม			118					7,842,000,000

<u>สรุปมูลค่าทรัพย์สิน</u>

มูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิฯ ณ สิ้นวันที่ 31 มีนาคม 2564 เท่ากับ 7,842,000,000.- บาท (เจ็ดพันแปดร้อยสี่สิบสองล้านบาทถ้วน)

โดยแบ่งเป็นมูลค่าทรัพย์สินของ

- **บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด เท่ากับ 5,217,000,000.- บาท**
- **บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด เท่ากับ 2,625,000,000.- บาท**

เอกสารแนบ 6

เงื่อนไขการให้บริการสอบทานมูลค่าทรัพย์สินแบบ Desktop Valuation

บริษัท ไนท์แฟรงค์ ชาร์เตอร์ (ประเทศไทย) จำกัด ได้กำหนดขอบเขตของงานให้บริการสอบทานมูลค่าทรัพย์สินแบบ Desktop Valuation ซึ่งจะเป็นการหามูลค่าสิทธิในรายได้สุทธิฯ ตามกำหนดระยะเวลาคงเหลือตามสัญญาของทรัพย์สินในลักษณะสิทธิการเช่า (Leasehold) ภายใต้และสมมติฐานดังนี้

- บริษัท ไนท์แฟรงค์ ชาร์เตอร์ (ประเทศไทย) จำกัด จะพิจารณาบนพื้นฐานข้อมูลที่จำกัด โดยอ้างอิงข้อมูลและรายละเอียดจากรายงานประเมินมูลค่าฉบับก่อนหน้า ซึ่งเป็นการประเมินมูลค่าแบบเต็มรูป หรือ Full Valuation (R0165/2018 - 1 ถึง 19) ลงวันที่ประเมิน 6 กันยายน พ.ศ.2561 (โดยเป็นการกำหนดมูลค่าทรัพย์สิน ณ วันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2562) และรายละเอียดเพิ่มเติมล่าสุดที่ได้รับจากกองทุนฯ เป็นเกณฑ์ในการสอบทานมูลค่าทรัพย์สินแบบ Desktop Valuation
- บริษัท ไนท์แฟรงค์ ชาร์เตอร์ (ประเทศไทย) จำกัด ไม่ได้ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของเอกสารสิทธิ์ของที่ดิน และทางเข้า-ออกของทรัพย์สิน รวมถึงตรวจสอบตำแหน่งที่ตั้งของทรัพย์สิน รายงานฉบับนี้จะอ้างอิงถึงข้อสมมติฐานว่าทรัพย์สินที่ประเมินมูลค่ามีกรรมสิทธิ์ถูกต้องตามกฎหมาย และปราศจากข้อผูกพันใดๆ ทางกฎหมาย
- บริษัท ไนท์แฟรงค์ (ชาร์เตอร์) ประเทศไทย จำกัด ไม่ต้องทำการสำรวจทรัพย์สินที่ประเมินมูลค่า ไม่มีการสำรวจสภาพอาคารและสิ่งปลูกสร้าง เครื่องจักรและวัสดุอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า รายละเอียดต่างๆของทรัพย์สินให้พิจารณาอ้างอิงจากรายงานประเมินมูลค่าฉบับก่อนหน้า และพิจารณาบนสมมติฐานว่าทรัพย์สินสามารถใช้ประโยชน์ได้ตามปกติ ต่อเนื่อง โดยไม่มีปัญหาแต่อย่างใด และไม่มีการเปลี่ยนแปลงทางกายภาพหรือลักษณะอื่นใดอย่างมีนัยสำคัญต่อทรัพย์สินที่ประเมินมูลค่านอกเหนือไปจากรายละเอียดอื่นๆ ที่ระบุไว้
- บริษัท ไนท์แฟรงค์ ชาร์เตอร์ (ประเทศไทย) จำกัด ไม่มีการตรวจสอบข้อกำหนดกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ที่อาจส่งผลกระทบต่อมูลค่าทรัพย์สิน รวมถึงการขออนุญาตก่อสร้างอาคาร การขออนุญาตใช้อาคาร การเวนคืน เป็นต้น
- กรรมสิทธิ์และภาระผูกพันของทรัพย์สิน บริษัทไนท์แฟรงค์ ชาร์เตอร์ (ประเทศไทย) จำกัด พิจารณาประเมินมูลค่าทรัพย์สิน ในสภาพที่ไม่มีปัญหาทางกฎหมายหรือภาระผูกพันใดๆ เช่น คำสั่งห้ามโอน สัญญาเช่าช่วง สัญญาต่างๆ และข้อจำกัดเรื่องทางเข้า-ออกของทรัพย์สิน ที่อาจส่งผลกระทบต่อมูลค่าทรัพย์สิน

เอกสารแนบ 7

เอกสารอ้างอิงการประเมินมูลค่า

- สัญญาตกลงดำเนินการจัดตั้งกองทุนฯ
- สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ
- สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Operation and Management Service)
- สัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ (Spare Parts Warranty)
- สัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Extended Inverter Warranty)
- สัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป (Management Fee)
- สัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงรักษาทั่วไป (Civil Maintenance)
- กรมธรรม์ประกันภัย
- ข้อมูลความเข้มแสงอาทิตย์เฉลี่ยปี พ.ศ. 2553-2563 จากรายงานพลังงานทดแทนของประเทศไทย
- เอกสารสนับสนุนการปรับปรุงจำนวนหน่วยไฟฟ้า

เอกสารแนบท้าย

สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
333/3 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจอมพล
เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

www.sec.or.th
โทร : 0-2033-9999
แฟกซ์ : 0-2033-9660

หนังสือรับรอง

สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ขอรับรองว่า
บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด
ได้จดทะเบียนกองทรัพย์สินของโครงการจัดการ

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี

เป็นกองทุนรวมตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535
ทะเบียนเลขที่ MF0374/2562

จึงออกหนังสือรับรองฉบับนี้ให้ไว้เป็นหลักฐาน

ให้ไว้ ณ วันที่ 7 สิงหาคม พ.ศ. 2562

(นางมาดาสิรี สุนทรโยธิน)
ผู้อำนวยการฝ่ายจดทะเบียนหลักทรัพย์ 3
เลขาธิการแทน

สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
333/3 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจอมพล
เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

www.sec.or.th
โทร : 0-2033-9999
แฟกซ์ : 0-2033-9660

7 สิงหาคม 2562

เรียน ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด

ที่ จท-3. 174 /2562 เรื่อง การขอจดทะเบียนกองทรัพย์สินของโครงการจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี

ตามหนังสือบริษัทท่านที่ 2193/2562 ลงวันที่ 6 สิงหาคม 2562 ขอจดทะเบียนกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานได้รับจดทะเบียนกองทรัพย์สินของโครงการจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี ซึ่งเป็นกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน ประเภทไม่รับซื้อคืนหน่วยลงทุน จำนวนเงินทุนของโครงการ 5,150,000,000 บาท โดยมีเงินที่ได้รับจากการจำหน่ายหน่วยลงทุนทั้งสิ้น ณ วันจดทะเบียนกองทรัพย์สินเป็นกองทุนรวม ตามมาตรา 124 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 เป็นจำนวนเงิน 5,150,000,000 บาท ทะเบียนเลขที่ MF0374/2562 ตามหนังสือรับรองที่แนบมาพร้อมนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นางมาดาสิรี สุนทรโยธิน)
ผู้อำนวยการฝ่ายจดทะเบียนหลักทรัพย์ 3
เลขาธิการแทน

สิ่งที่ส่งมาด้วย หนังสือรับรอง

ฝ่ายจดทะเบียนหลักทรัพย์ 3
โทรศัพท์/โทรสาร 0-2033-9694

Securities and Exchange Commission
333/3 Vibhavadi-Rangsit Road
Chomphon, Chatuchak, Bangkok 10900, Thailand

www.sec.or.th
T: 0-2033-9999
F: 0-2033-9660

August 7, 2019

Chief Executive Officer
BBL Asset Management Co.,Ltd.
175 Sathorn City Tower,
7TH, 21ST and 26TH Floors,
South Sathorn Road, Sathorn,
Bangkok 10120

No. CF-3. 174 /2019 Re: Super Energy Power Plant Infrastructure Fund Registration

We hereby granted a registration to the Super Energy Power Plant Infrastructure Fund according to section 124 of the Securities and Exchange Act B.E. 2535 on August 7, 2019. The registration number is MF0374/2562. The Fund is a closed-ended fund with the size of 5,150,000,000 baht and the proceeds from the initial public offering was 5,150,000,000 baht.

Yours sincerely,

(Madasiree Sunthornyotin)
Director
Corporate Finance 3 Department
for Secretary-General

Corporate Finance 3 Department
Tel./Fax. (66) 2033-9694

ฉบับลงนาม

วันที่ 7 สิงหาคม 2562

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี

ในฐานะ กองทุนฯ

และ

บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

ในฐานะ ผู้สนับสนุน

และ

บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด

และ

บริษัท ซุปเปอร์ โซล่าร์ เอนเนอร์ยี จำกัด

และ

บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด

และ

บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด

ในฐานะ ผู้โอนรายได้

สัญญาตกลงดำเนินการ

เกี่ยวกับการโอนสิทธิรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 19 โครงการ

Linklaters

บริษัท ลิ้งค์เลเทอร์ส (ประเทศไทย) จำกัด
ชั้น 20 แคปปิตอล ทาวเวอร์ ออลซีซั่นส์ เพลส
87/1 ถนนวิทยุ กรุงเทพฯ 10330
โทรศัพท์ (+66) 2305 8000
โทรสาร (+66) 2305 8010

Ref L-261671

สัญญาตกลงดำเนินการ ฉบับนี้ทำขึ้นเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2562

ระหว่าง

(1) **กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี** ซึ่งเป็นกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ โดยมี บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด ในฐานะบริษัทจัดการของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "**บริษัทจัดการ**") เป็นผู้มีอำนาจกระทำการแทน (ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105535049700) สำนักงานจดทะเบียนตั้งอยู่เลขที่ 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และ ชั้น 26 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120 (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "**กองทุนฯ**") ฝ่ายหนึ่ง กับ

(2) **บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)** (ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0107547000958) บริษัทมหาชนจำกัดจดทะเบียนจัดตั้งภายใต้กฎหมายไทย สำนักงานจดทะเบียนตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร 10260 (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "**ผู้สนับสนุน**") ฝ่ายหนึ่ง กับ

(3) **บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด** (ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105556185904) บริษัทจำกัดจดทะเบียนจัดตั้งภายใต้กฎหมายไทย สำนักงานจดทะเบียนตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร 10260 (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "Super Energy") ฝ่ายหนึ่ง กับ

(4) **บริษัท ซุปเปอร์ โซล่าร์ เอนเนอร์ยี จำกัด** (ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0305549000935) บริษัทจำกัดจดทะเบียนจัดตั้งภายใต้กฎหมายไทย สำนักงานจดทะเบียนตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร 10260 (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "SSE") ฝ่ายหนึ่ง กับ

(5) **บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด** (ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105554012069) บริษัทจำกัดจดทะเบียนจัดตั้งภายใต้กฎหมายไทย สำนักงานจดทะเบียนตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร 10260 (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "17AYH") และ

(6) **บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด** (ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0205549004303) บริษัทจำกัดจดทะเบียนจัดตั้งภายใต้กฎหมายไทย สำนักงานจดทะเบียนตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร 10260 (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "HPM")

(17AYH และ HPM รวมเรียกว่า "**ผู้โอนรายได้**") อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่

(ก) ผู้โอนรายได้ประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินขนาดเล็กมาก (VSPP) เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("**กฟภ.**") และ/หรือ การไฟฟ้านครหลวง ("**กฟน.**") (กฟภ. และ กฟน. รวมเรียกว่า "**การไฟฟ้า**") ตามโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม และ/หรือ โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร

(ข) กองทุนฯ จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทน. 1/2554 เรื่อง หลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการจัดตั้งและจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานตามที่กำหนดไว้ในรายละเอียดโครงการจัดการกองทุนรวมและหนังสือชี้ชวนเสนอขายหน่วยลงทุนของกองทุนฯ

(ค) ผู้โอนรายได้มีสิทธิในการดำเนินโครงการเพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้า และมีสิทธิที่จะได้รับรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของโครงการดังกล่าว ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงรายได้จากการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากการไฟฟ้า และในวันที่เข้าทำสัญญาฉบับนี้ ผู้โอนรายได้แต่ละรายได้เข้าทำสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิกับกองทุนฯ (และที่อาจมีการแก้ไข เปลี่ยนแปลง และ/หรือ เพิ่มเติมเป็นครั้งคราว) ("**สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ**") เพื่อวัตถุประสงค์ของการโอนรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของโครงการ ตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

(ง) โดยที่ ณ วันที่ของสัญญาฉบับนี้ ผู้สนับสนุน Super Energy และ SSE เป็นผู้ถือหุ้นโดยอ้อมในสัดส่วนประมาณร้อยละ 99.99 (เก้าสิบเก้าจุดเก้าเก้า) ของจำนวนหุ้นและสิทธิออกเสียงทั้งหมดในผู้โอนรายได้แต่ละราย และผู้สนับสนุน Super Energy และ SSE ได้รับทราบและยอมรับในข้อกำหนดและเงื่อนไขในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิและสัญญาธุรกรรม (ตามนิยามที่กำหนดไว้ด้านล่าง) ผู้สนับสนุน Super Energy และ SSE และผู้โอนรายได้แต่ละรายจึงเข้าทำสัญญาตกลงดำเนินการฉบับนี้ เพื่อตกลงที่จะดำเนินการให้การดำเนินโครงการของผู้สนับสนุนและผู้โอนรายได้แต่ละรายเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของการโอนรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของโครงการให้แก่กองทุนฯ และเป็นไปตามข้อกำหนดและเงื่อนไขในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาฉบับนี้

1 นิยามและการตีความ

1.1 นิยาม

ในสัญญาฉบับนี้ เว้นแต่จะมีข้อความกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นโดยชัดแจ้ง ถ้อยคำและข้อความดังต่อไปนี้ให้มีความหมายตามที่ระบุไว้ด้านล่างนี้

"**กฎหมาย**" หมายถึง พระราชบัญญัติ พระราชกำหนด พระราชกฤษฎีกา ประมวลกฎหมาย เทศบัญญัติ ข้อกำหนดส่วนท้องถิ่น และสนธิสัญญาต่าง ๆ ข้อบังคับหรือกฎระเบียบอื่นใดซึ่งมีลักษณะคล้ายกัน รวมถึงกฎหมายลำดับรองต่าง ๆ เช่น กฎกระทรวง ประกาศกระทรวง และกฎ ประกาศ หนังสือเวียน ระเบียบคำสั่ง ข้อบังคับหรือข้อกำหนดของหน่วยงานของรัฐ

"การทำ IPO" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 3.2

"**การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย**" หมายถึง เหตุการณ์อย่างหนึ่งอย่างใดต่อไปนี้ซึ่งเกิดขึ้นหลังจากวันที่ลงนามในสัญญาฉบับนี้ ซึ่งรวมถึงการกระทำ หรือการเปลี่ยนแปลงนโยบายของหน่วยงานของรัฐ คือ (1) การเปลี่ยนแปลงหรือการแก้ไขกฎหมายที่มีอยู่แล้ว (2) การออกกฎหมายใหม่ (3) การเปลี่ยนแปลงลักษณะการบังคับใช้หรือการตีความกฎหมาย รวมถึงการตีความกฎหมายหรือมาตรฐานเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ ด้วย

"**การเสนอขายหุ้นแบบเฉพาะเจาะจง**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 3.2

"**กิจการโรงไฟฟ้า**" หมายถึง กิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินซึ่งดำเนินการโดยโครงการต่าง ๆ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

"**ก.ล.ต.**" หมายถึง คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน ภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตามที่เกี่ยวข้อง

"**โครงการ**" หมายถึง โครงการกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินขนาดเล็กมาก (VSPP) ของ 17AYH และ/หรือ HPM เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้า ตามโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม และ/หรือ โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร แต่ละโครงการ ตามรายละเอียดที่ปรากฏในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**ผู้ดูแลผลประโยชน์**" หมายถึง ผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนฯ (ซึ่ง ณ วันที่ของสัญญาฉบับนี้ คือ ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน))

"**ผู้สอบบัญชีรายใหญ่**" หมายถึง ผู้สอบบัญชีดังต่อไปนี้ ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต.

(1) บริษัท แกรนท์ ธอนตัน จำกัด

(2) บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด

(3) บริษัท ดีลอยท์ ทู้ช โธมัทสุ ไชยยศ สอบบัญชี จำกัด

(4) บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด

(5) บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด

(6) บริษัท พีวี ออดิท จำกัด

(7) บริษัท สำนักงานสอบบัญชี ซี แอนด์ เอ จำกัด

(8) บริษัท อาร์เอสเอ็ม ออดิท เซอร์วิสเซส (ประเทศไทย) จำกัด

(9) บริษัท เอส พี ออดิท จำกัด

(10) บริษัท เอเอ็นเอส ออดิท จำกัด

"**พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์**" หมายถึง พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

"**ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้า**" หมายถึง ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม พ.ศ. 2557 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2558 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

"**วันทำการ**" หมายถึง วันจันทร์ถึงวันศุกร์ของทุกสัปดาห์ ยกเว้น วันที่ตรงกับวันหยุดตามประเพณีของสถาบันการเงิน หรือวันหยุดของสถาบันการเงินที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย

"**วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ**" มีความหมายตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สหกรณ์ภาคการเกษตร**" หมายถึง สหกรณ์ภาคการเกษตรแต่ละรายซึ่งเป็นคู่สัญญากับ 17AYH ตามสัญญาให้การสนับสนุนสหกรณ์ภาคการเกษตร

"**สัญญาเกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า**" หมายถึง สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สัญญาให้การสนับสนุนสหกรณ์ภาคการเกษตร สัญญาเช่าที่ดิน สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า สัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ สัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) สัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป และสัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป ตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์**" มีความหมายตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป**" มีความหมายตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป**" มีความหมายตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาเช่าที่ดิน**" มีความหมายตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาซื้อขายไฟฟ้า**" มีความหมายตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาธุรกรรม**" หมายถึง สัญญาฉบับนี้ สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ สัญญาหลักประกัน และสัญญาเกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

"**สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า**" มีความหมายตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า** (Inverter)" มีความหมายตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาหลักประกัน**" หมายถึง สัญญาที่ผู้โอนรายได้แต่ละรายเข้าทำ หรือดำเนินการให้คู่สัญญาที่เกี่ยวข้องเข้าทำ เพื่อเป็นประกันการปฏิบัติหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาฉบับนี้และสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาให้การสนับสนุนสหกรณ์ภาคการเกษตร**" มีความหมายตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**หน่วยงานของรัฐ**" มีความหมายตามที่กำหนดในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**หน่วยลงทุน**" หมายถึง หน่วยลงทุนของกองทุนฯ

"**เหตุสุดวิสัย**" หมายถึง การกระทำ หรือเหตุการณ์ใด ๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลพิบัติก็ดี เป็นเหตุที่ไม่อยู่ในวิสัยตามสมควรของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งจะควบคุมหรือป้องกันได้ แม้คู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับผลกระทบจากเหตุดังกล่าวจะได้จัดการป้องกันและระมัดระวังตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลในฐานะและภาวะเช่นนั้น ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียง ภัยธรรมชาติ อัคคีภัย การเปลี่ยนแปลงทางธรณีวิทยา พายุ อุทกภัย แผ่นดินไหว โรคระบาด การนัดหยุดงาน การทิ้งงานของคนงาน หรือการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายใด ๆ ซึ่งกีดกันไม่ให้คู่สัญญาปฏิบัติหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาฉบับนี้ได้ ทั้งนี้ ให้รวมถึงเหตุสุดวิสัยตามที่กำหนดนิยามภายใต้ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าด้วย

"**อำนาจควบคุมการบริหาร**" หมายถึง อำนาจควบคุมในนิติบุคคลหนึ่งในลักษณะหนึ่งลักษณะใดดังต่อไปนี้

(1) การถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงในนิติบุคคลหนึ่งเกินกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดของนิติบุคคลนั้น

(2) การมีอำนาจควบคุมคะแนนเสียงเกินกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดในที่ประชุมผู้ถือหุ้นของนิติบุคคลหนึ่ง ไม่ว่าโดยตรงหรือโดยอ้อม หรือไม่ว่าเพราะเหตุอื่นใด

(3) การมีอำนาจควบคุมการแต่งตั้งหรือถอดถอนกรรมการดั้งแต่กึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดของนิติบุคคลนั้น ไม่ว่าโดยตรงหรือโดยอ้อม

"MIL" หมายถึง บริษัท มิเลนเนี่ยม แอคท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลจดทะเบียนจัดตั้งภายใต้กฎหมายของประเทศไทย ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105543009118

1.2 **การตีความ**

1.2.1 เว้นแต่จะได้มีการกำหนดเป็นอย่างอื่นโดยชัดแจ้งในสัญญาฉบับนี้ ถ้อยคำและข้อความต่าง ๆ นั้นให้มีความหมายและการตีความตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

1.2.2 การอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติ หรือกฎหมาย หมายถึงการอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติหรือกฎหมายที่ได้มีการแก้ไข หรือตราใช้ใหม่เป็นครั้งคราวไป โดยบทบัญญัติอื่น (ไม่ว่าจะก่อนหรือหลังวันที่ในสัญญาฉบับนี้) และรวมไปถึงกฎหมายหรือบทบัญญัติใด ๆ ที่ได้มีการตราใช้ใหม่ (ไม่ว่าจะได้มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือไม่) โดยรวมถึง พระราชบัญญัติ พระราชกฤษฎีกา กฎกระทรวง ประกาศ ระเบียบ คำสั่ง บทบัญญัติหรือกฎหมายลำดับรองภายใต้กฎหมายหรือบทบัญญัติที่เกี่ยวข้อง

1.2.3 การอ้างถึงการกระทำการ ข้อตกลงกระทำการ หรือถ้อยคำอื่นใดในลักษณะเดียวกันในสัญญาฉบับนี้ ให้หมายความรวมถึงการไม่กระทำการ ข้อตกลงไม่กระทำการ หรือการงดเว้นจากการกระทำการ (ตามที่เกี่ยวข้อง) ตามที่กำหนดในสัญญาฉบับนี้ด้วย

ฉบับลงนาม

วันที่ 7 สิงหาคม 2562

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี

ในฐานะ กองทุนฯ

และ

บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด

และ

บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด

ในฐานะ ผู้โอนรายได้

สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

เกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 19 โครงการ

Linklaters

บริษัท ลิ้งค์เลเทอร์ส (ประเทศไทย) จำกัด
ชั้น 20 แคปปิตอล ทาวเวอร์ ออลซีซั่นส์ เพลส
87/1 ถนนวิทยุ กรุงเทพฯ 10330

โทรศัพท์ (+66) 2305 8000
โทรสาร (+66) 2305 8010

Ref L-261671

สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ฉบับนี้ทำขึ้นเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2562

ระหว่าง

(1) **กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี** ซึ่งเป็นกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ โดยมีบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด ในฐานะบริษัทจัดการของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "**บริษัทจัดการ**") เป็นผู้มีอำนาจกระทำการแทน (ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105535049700) สำนักงานจดทะเบียนตั้งอยู่เลขที่ 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และ ชั้น 26 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120 (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "**กองทุนฯ**") ฝ่ายหนึ่ง กับ

(2) **บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด** (ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105554012069) บริษัทจำกัดจดทะเบียนจัดตั้งภายใต้กฎหมายไทย สำนักงานจดทะเบียนตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร 10260 (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "17AYH") และ

(3) **บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด** (ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0205549004303) บริษัทจำกัดจดทะเบียนจัดตั้งภายใต้กฎหมายไทย สำนักงานจดทะเบียนตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร 10260 (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "HPM")

(17AYH และ HPM รวมเรียกว่า "**ผู้โอนรายได้**") อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่

(ก) ผู้โอนรายได้ประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินขนาดเล็กมาก (VSPP) เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("**กฟภ.**") และ/หรือ การไฟฟ้านครหลวง ("**กฟน.**") (กฟภ. และ กฟน. รวมเรียกว่า "**การไฟฟ้า**") ตามโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม และ/หรือ โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร รายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1

(ข) กองทุนฯ จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทน. 1/2554 เรื่อง หลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการจัดตั้งและจัดการกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อลงทุนในทรัพย์สินกิจการโครงสร้างพื้นฐานตามที่กำหนดไว้ในรายละเอียดโครงการจัดการกองทุนรวมและหนังสือชี้ชวนเสนอขายหน่วยลงทุนของกองทุนฯ

(ค) ผู้โอนรายได้มีสิทธิในการดำเนินโครงการเพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้า และมีสิทธิที่จะได้รับรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของโครงการดังกล่าว ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงรายได้จากการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากการไฟฟ้า และผู้โอนรายได้แต่ละรายประสงค์ที่จะโอนรายได้สุทธิจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของโครงการ และกองทุนฯ ตกลงรับโอนรายได้สุทธิดังกล่าวตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาฉบับนี้

1 นิยามและการตีความ

1.1 นิยาม

ในสัญญาฉบับนี้ เว้นแต่จะมีข้อความกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นโดยชัดแจ้ง ถ้อยคำและข้อความดังต่อไปนี้ให้มีความหมายตามที่ระบุไว้ด้านล่างนี้

"**กรณีความเสียหายเกิดขึ้นกับทรัพย์สินบางส่วนของโครงการ**" หมายถึง กรณีที่เกิดเหตุการณ์ใด ๆ ไม่ว่าจะเกิดจากภัยธรรมชาติ อุบัติเหตุ การก่อวินาศกรรม หรือการกระทำของบุคคลใด (แต่ไม่รวมถึงความเสียหายจากการเสื่อมสภาพตามปกติของทรัพย์สิน) อันทำให้เกิดความเสียหายขึ้นกับทรัพย์สินส่วนใดของโครงการใดโครงการหนึ่ง อันส่งผลให้การดำเนินกิจการของโรงไฟฟ้าของโครงการดังกล่าวโดยผู้โอนรายได้ไม่สามารถดำเนินไปได้โดยปกติ แต่ไม่ใช่กรณีความเสียหายเกิดขึ้นกับทรัพย์สินทั้งหมดของโครงการ

"**กรณีความเสียหายเกิดขึ้นกับทรัพย์สินทั้งหมดของโครงการ**" หมายถึง กรณีที่เกิดเหตุการณ์ใด ๆ ไม่ว่าจะเกิดจากภัยธรรมชาติ อุบัติเหตุ การก่อวินาศกรรม หรือการกระทำของบุคคลใด (แต่ไม่รวมถึงความเสียหายจากการเสื่อมสภาพตามปกติของทรัพย์สิน) อันทำให้เกิดความเสียหายขึ้นกับทรัพย์สินส่วนใดของโครงการใดโครงการหนึ่ง อันส่งผลให้การดำเนินกิจการของโรงไฟฟ้าของโครงการดังกล่าวโดยผู้โอนรายได้ไม่สามารถดำเนินไปได้โดยปกติ ซึ่งได้มีการประเมินตามเงื่อนไขของข้อ 14.1.2 แล้วว่า ไม่สามารถดำเนินการเพื่อซ่อมแซมหรือปรับปรุงโครงการนั้น ๆ ให้กลับมามีกำลังการผลิตไฟฟ้ามากกว่าหรือเท่ากับร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดที่เสนอขายที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโครงการนั้น หรือแม้จะมีการซ่อมแซมหรือปรับปรุงโครงการแล้ว กำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการก็จะยังคงน้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดที่เสนอขายที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโครงการ

"**กฎหมาย**" หมายถึง พระราชบัญญัติ พระราชกำหนด พระราชกฤษฎีกา ประมวลกฎหมาย เทศบัญญัติ ข้อกำหนดส่วนท้องถิ่น และสนธิสัญญาต่าง ๆ ข้อบังคับหรือกฎระเบียบอื่นใดซึ่งมีลักษณะคล้ายกัน รวมถึงกฎหมายลำดับรองต่าง ๆ เช่น กฎกระทรวง ประกาศกระทรวง และกฎ ประกาศ หนังสือเวียน ระเบียบคำสั่ง ข้อบังคับหรือข้อกำหนดของหน่วยงานของรัฐ

"**การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย**" หมายถึง เหตุการณ์อย่างหนึ่งอย่างใดต่อไปนี้ซึ่งเกิดขึ้นหลังจากวันที่ลงนามในสัญญาฉบับนี้ ซึ่งรวมถึงการกระทำ หรือการเปลี่ยนแปลงนโยบายของหน่วยงานของรัฐ คือ (1) การเปลี่ยนแปลงหรือการแก้ไขกฎหมายที่มีอยู่แล้ว (2) การออกกฎหมายใหม่ (3) การเปลี่ยนแปลงลักษณะการบังคับใช้หรือการตีความกฎหมาย รวมถึงการตีความกฎหมายหรือมาตรฐานเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ ด้วย

"**กิจการโรงไฟฟ้า**" หมายถึง กิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินซึ่งดำเนินโดยโครงการต่าง ๆ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

"**ก.ล.ต.**" หมายถึง คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน ภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตามที่เกี่ยวข้อง

"**ค่าใช้จ่ายของโครงการ**" หมายถึง ค่าใช้จ่ายตามจริงรวมกับค่าใช้จ่ายแบบเหมา ตามที่กำหนดในส่วนที่ 2 ของเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2

"**ค่าใช้จ่ายตามจริง**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 1 ของส่วนที่ 2 ของเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2

"**ค่าใช้จ่ายแบบเหมา**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 2 ของส่วนที่ 2 ของเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2

"**โครงการ**" หมายถึง โครงการกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินขนาดเล็กมาก (VSPP) ของ 17AYH และ/หรือ HPM เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้า ตามโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม และ/หรือ โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร แต่ละโครงการ ตามรายละเอียดที่ปรากฏในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1

"**เงื่อนไขบังคับก่อน**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 3.1

"**เงื่อนไขบังคับหลัง**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 4.1

"**บัญชี** Net Revenue" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 8.3

"**บัญชีค่าใช้จ่าย**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 8.2.3

"**บัญชีผู้โอนรายได้**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 5.1

"**บัญชีรับรายได้**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 8.1.1

"**บริษัทประกันภัย**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 14.1.1

"**ผู้ดูแลผลประโยชน์**" หมายถึง ผู้ดูแลผลประโยชน์ของกองทุนฯ (ซึ่ง ณ วันที่ของสัญญาฉบับนี้ คือ ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน))

"Escrow Agent" หมายถึง ผู้ดูแลบัญชีรับรายได้ (ซึ่ง ณ วันที่ของสัญญาฉบับนี้ คือ ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน))

"**ผู้สอบบัญชีรายใหญ่**" หมายถึง ผู้สอบบัญชีดังต่อไปนี้ ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต.

(1) บริษัท แกรนท์ ธอนตัน จำกัด

(2) บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด

(3) บริษัท ดีลอยท์ ทู้ช โธมัทสุ ไชยยศ สอบบัญชี จำกัด

(4) บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด

(5) บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด

(6) บริษัท พีวี ออดิท จำกัด

(7) บริษัท สำนักงานสอบบัญชี ซี แอนด์ เอ จำกัด

(8) บริษัท อาร์เอสเอ็ม ออดิท เซอร์วิสเซส (ประเทศไทย) จำกัด

(9) บริษัท เอส พี ออดิท จำกัด

(10) บริษัท เอเอ็นเอส ออดิท จำกัด

"**พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน**" หมายถึง พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

"**พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์**" หมายถึง พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

"**แผนการดำเนินงานประจำปี**" มีความหมายตามที่กำหนดในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 7

"**ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้า**" หมายถึง ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม พ.ศ. 2557 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2558 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

"**ระยะเวลาการโอนสิทธิ**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 6.1

"**ราคาค่าโอนสิทธิ**" หมายถึง มูลค่ารายได้สุทธิ ที่กองทุนฯ ตกลงจะชำระให้แก่ผู้โอนรายได้แต่ละรายเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้นเท่ากับ 7,928,000,000 บาท (เจ็ดพันเก้าร้อยยี่สิบแปดล้านบาท) เพื่อตอบแทนการโอนรายได้สุทธิ โดยแบ่งเป็น

(ก) ราคาค่าโอนสิทธิสำหรับรายได้สุทธิของ 17AYH จำนวน 5,240,149,494 บาท (ห้าพันสองร้อยสี่สิบล้านหนึ่งแสนสี่หมื่นเก้าพันสี่ร้อยเก้าสิบสี่บาท) และ

(ข) ราคาค่าโอนสิทธิสำหรับรายได้สุทธิของ HPM จำนวน 2,687,850,506 บาท (สองพันหกร้อยแปดสิบเจ็ดล้านแปดแสนห้าหมื่นห้าร้อยหกบาท)

"**รายได้ของโครงการ**" หมายถึง รายได้ค่าไฟฟ้ารวมกับรายได้อื่น ตามที่กำหนดในส่วนที่ 1 ของเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2

"**รายได้ค่าไฟฟ้า**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 1 ของส่วนที่ 1 ของเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2

"**รายได้สุทธิ**" หมายถึง รายได้ของโครงการหักลบด้วยค่าใช้จ่ายของโครงการ

"**รายได้อื่น**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 2 ของส่วนที่ 1 ของเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2

"**วันทำการ**" หมายถึง วันจันทร์ถึงวันศุกร์ของทุกสัปดาห์ ยกเว้น วันที่ตรงกับวันหยุดตามประเพณีของสถาบันการเงิน หรือวันหยุดของสถาบันการเงินที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย

"**วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ**" หมายถึง วันที่การโอนรายได้สุทธิภายใต้สัญญาฉบับนี้มีผลบังคับซึ่งเป็นวันเริ่มต้นของระยะเวลาการโอนสิทธิ ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 6.1 ของสัญญาฉบับนี้

"**สัญญาเกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า**" หมายถึง สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สัญญาให้การสนับสนุนสหกรณ์ภาคการเกษตร สัญญาเช่าที่ดิน สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า สัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ สัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) สัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป และสัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป ตามรายละเอียดที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8

"**สัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์**" หมายถึง สัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ ที่ผู้โอนรายได้เข้าทำเพื่อวัตถุประสงค์ของการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าของโครงการต่าง ๆ ตามที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8

"**สัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป**" หมายถึง สัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป ที่ผู้โอนรายได้เข้าทำเพื่อวัตถุประสงค์ของการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าของโครงการต่าง ๆ ตามที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8

"**สัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป**" หมายถึง สัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป ที่ผู้โอนรายได้เข้าทำเพื่อวัตถุประสงค์ของการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าของโครงการต่าง ๆ ตามที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8

"**สัญญาเช่าที่ดิน**" หมายถึง สัญญาเช่าที่ดินและสัญญาเช่าช่วงที่ดิน ที่ผู้โอนรายได้ Super Energy หรือคู่สัญญาที่เกี่ยวข้องเข้าทำเพื่อวัตถุประสงค์ของการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าของโครงการต่าง ๆ ตามที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8

"**สัญญาซื้อขายไฟฟ้า**" หมายถึง สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ผู้โอนรายได้แต่ละรายเข้าทำกับการไฟฟ้า ตามที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8

"**สัญญาตกลงดำเนินการ**" หมายถึง สัญญาตกลงดำเนินการ ลงวันที่ 7 สิงหาคม 2562 ระหว่างกองทุนฯ ผู้โอนรายได้แต่ละราย SSE Super Energy และ SUPER

"**สัญญาธุรกรรม**" หมายถึง สัญญาฉบับนี้ สัญญาตกลงดำเนินการ สัญญาหลักประกัน และสัญญาเกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

"**สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า**" หมายถึง สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าที่ผู้โอนรายได้เข้าทำเพื่อวัตถุประสงค์ของการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าของโครงการต่าง ๆ ตามที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8

"**สัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter)**" หมายถึง สัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ที่ผู้โอนรายได้เข้าทำเพื่อวัตถุประสงค์ของการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าของโครงการต่าง ๆ ตามที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8

"**สัญญาหลักประกัน**" หมายถึง สัญญาที่ผู้โอนรายได้ หรือที่คู่สัญญาที่เกี่ยวข้องเข้าทำ เพื่อเป็นประกันการชำระหนี้และการปฏิบัติหน้าที่ภายใต้สัญญาฉบับนี้และสัญญาตกลงดำเนินการ ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 13 ของสัญญาฉบับนี้

"**สัญญาให้การสนับสนุนสหกรณ์ภาคการเกษตร**" หมายถึงสัญญาให้การสนับสนุนสหกรณ์ภาคการเกษตรที่ 17AYH เข้าทำกับสหกรณ์ภาคการเกษตรแต่ละราย เพื่อวัตถุประสงค์ของการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าของโครงการต่าง ๆ ภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร ตามที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8

"**หน่วยงานของรัฐ**" หมายถึง กระทรวง กรม หรือส่วนราชการอื่นใด ซึ่งรวมถึง (แต่ไม่จำกัดเพียง) ราชการส่วนภูมิภาค ราชการส่วนท้องถิ่น และรัฐวิสาหกิจ สำนักงานและองค์กรใด ๆ ที่จัดตั้งขึ้นโดยกฎหมาย

"**เหตุผิดสัญญากรณีร้ายแรง**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 17.1

"**เหตุสุดวิสัย**" หมายถึง การกระทำ หรือเหตุการณ์ใด ๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลพิบัติก็ดี เป็นเหตุที่ไม่อยู่ในวิสัยตามสมควรของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งจะควบคุมหรือป้องกันได้ แม้ทั้งคู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับผลกระทบจากเหตุดังกล่าวจะได้จัดการป้องกันและระมัดระวังตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลในฐานะและ

ภาวะเช่นนั้น ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียง ภัยธรรมชาติ อัคคีภัย การเปลี่ยนแปลงทางธรณีวิทยา พายุ อุทกภัย แผ่นดินไหว โรคระบาด การนัดหยุดงาน การทิ้งงานของคนงาน หรือการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายใด ๆ ซึ่งกีดกันไม่ให้คู่สัญญาปฏิบัติหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาฉบับนี้ได้ ทั้งนี้ ให้รวมถึงเหตุสุดวิสัยตามที่กำหนดนิยามภายใต้ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าด้วย

"MIL" หมายถึง บริษัท มิเลนเนี่ยม แอคท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลจดทะเบียนจัดตั้งภายใต้กฎหมายของประเทศไทย ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105543009118

"SUPER" หมายถึง บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นนิติบุคคลจดทะเบียนจัดตั้งภายใต้กฎหมายของประเทศไทย ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0107547000958

"Super Energy" หมายถึง บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลจดทะเบียนจัดตั้งภายใต้กฎหมายของประเทศไทย ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105556185904

"SSE" หมายถึง บริษัท ซุปเปอร์ โซล่าร์ เอนเนอร์ยี จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลจดทะเบียนจัดตั้งภายใต้กฎหมายของประเทศไทย ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0305549000935

1.2 **การตีความ**

1.2.1 การอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติ หรือกฎหมาย หมายถึงการอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติหรือกฎหมายที่ได้มีการแก้ไข หรือตราใช้ใหม่เป็นครั้งคราวไป โดยบทบัญญัติอื่น (ไม่ว่าจะก่อนหรือหลังวันที่ในสัญญาฉบับนี้) และรวมไปถึงกฎหมายหรือบทบัญญัติใด ๆ ที่ได้มีการตราใช้ใหม่ (ไม่ว่าจะได้มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือไม่) โดยรวมถึง พระราชบัญญัติ พระราชกฤษฎีกา กฎกระทรวง ประกาศ ระเบียบ คำสั่ง บทบัญญัติหรือกฎหมายลำดับรองภายใต้กฎหมายหรือบทบัญญัติที่เกี่ยวข้อง

1.2.2 เอกสารแนบท้ายของสัญญาฉบับนี้ให้ถือเป็นส่วนหนึ่งของสัญญาฉบับนี้ การอ้างถึงสัญญาฉบับนี้ให้หมายความรวมถึง ภาคผนวก และเอกสารแนบท้ายของสัญญาฉบับนี้ และตามที่อาจมีการแก้ไขเพิ่มเติม เปลี่ยนแปลง หรือแทนที่เป็นครั้งคราวไป

1.2.3 การอ้างถึงหัวข้อของสัญญาที่ระบุในสัญญาฉบับนี้ใช้เพื่อความสะดวกในการอ้างอิงเท่านั้น หัวข้อสัญญาดังกล่าวไม่ส่งผลกระทบต่อเนื้อหาในข้อสัญญา หรือถูกนำไปใช้ในการตีความหมายของสัญญา หรือเจตนารมณ์ของคู่สัญญา

1.2.4 ในกรณีที่วันสุดท้ายของการชำระเงินที่กำหนดในสัญญาฉบับนี้ไม่ใช่วันทำการ ให้นับวันทำการวันสุดท้ายก่อนที่จะครบกำหนดระยะเวลานั้นเป็นวันสุดท้ายของกำหนดระยะเวลาดังกล่าว

2 **การโอนและการรับโอนรายได้สุทธิ**

เมื่อมีการดำเนินการและเกิดเหตุการณ์ตามเงื่อนไขบังคับก่อนตามข้อ 3 ของสัญญาฉบับนี้จนครบถ้วนและแล้วเสร็จทั้งหมดแล้ว ผู้โอนรายได้แต่ละรายตกลงโอนรายได้สุทธิ เป็นสิทธิขาดให้แก่กองทุนฯ และกองทุนฯ ตกลงรับโอนรายได้สุทธิดังกล่าว นับตั้งแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ จนถึงและรวมถึงวันสุดท้ายของระยะเวลาการโอนสิทธิ ตามเงื่อนไขที่กำหนดภายใต้สัญญาฉบับนี้และข้อตกลงอื่น ๆ ที่ทำขึ้นเป็นลายลักษณ์อักษรระหว่างผู้โอนรายได้และกองทุนฯ (ถ้ามี) โดยกองทุนฯ จะชำระราคาค่าโอนสิทธิทั้งหมดของผู้โอนรายได้แต่ละรายในวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ หรือในวันอื่นตามที่กองทุนฯ และผู้โอนรายได้ที่เกี่ยวข้องตกลงกันเป็นลายลักษณ์อักษร

3 **เงื่อนไขบังคับก่อน**

3.1 การขายและโอนรายได้สุทธิภายใต้สัญญาฉบับนี้จะเกิดขึ้นก็ต่อเมื่อ

(ก) ผู้โอนรายได้แต่ละรายได้ดำเนินการ ให้เงื่อนไขต่าง ๆ ที่ระบุไว้ในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 3 ("**เงื่อนไขบังคับก่อน**") เสร็จสมบูรณ์ครบถ้วนก่อนหรือในวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ เว้นแต่ได้รับยกเว้นหรือผ่อนผันเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ และ

(ข) คำรับรองและคำยืนยันของผู้โอนรายได้แต่ละข้อที่ระบุไว้ในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 5 เป็นจริง ครบถ้วน และถูกต้อง และไม่มีเหตุผิดสัญญาและเหตุในการเลิกสัญญาอื่น ๆ ภายใต้กฎหมายหรือภายใต้สัญญาฉบับนี้เกิดขึ้นหรือกำลังดำเนินอยู่

3.2 การยกเว้นหรือผ่อนผันเงื่อนไขบังคับก่อนไม่เป็นการสละสิทธิในการได้รับการเยียวยาความเสียหาย หรือสิทธิอื่นใดของกองทุนฯ ที่อาจมีภายใต้สัญญาฉบับนี้

3.3 ในกรณีที่เงื่อนไขบังคับก่อนข้อใดข้อหนึ่งไม่เสร็จสมบูรณ์หรือไม่ได้รับการยกเว้นภายในวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ผู้โอนรายได้ผิดคำรับรองและคำยืนยันข้อหนึ่งข้อใดที่ระบุไว้ในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 5 หรือมีเหตุผิดสัญญาและเหตุในการเลิกสัญญาอื่น ๆ ภายใต้กฎหมายหรือภายใต้สัญญาฉบับนี้ กองทุนฯ มีสิทธิบอกเลิกสัญญาฉบับนี้ โดยไม่กระทบต่อสิทธิของกองทุนฯ ในการเรียกร้องค่าใช้จ่าย ค่าเสียหาย หรือค่าชดเชยอื่น ๆ ที่เกิดขึ้นจริงไม่ว่าตามกฎหมายหรือสัญญาอันเป็นผลโดยตรงจากการที่กองทุนฯ ไม่สามารถรับโอนรายได้สุทธิภายใต้สัญญาฉบับนี้ และในกรณีดังกล่าว ผู้โอนรายได้ไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ อันเกิดขึ้นจากการบอกเลิกสัญญาโดยกองทุนฯ ทั้งนี้ เพื่อไม่ให้เกิดความสงสัย กองทุนฯ ไม่มีสิทธิเรียกมูลค่าความเสียหายต่อสิทธิในการรับโอนรายได้สุทธิตามข้อ 18 ของสัญญานี้

4 **เงื่อนไขบังคับหลัง**

4.1 ภายในระยะเวลาที่กำหนดนับแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ผู้โอนรายได้แต่ละรายจะดำเนินการ ให้เงื่อนไขต่าง ๆ ที่ระบุไว้ในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 4 ("**เงื่อนไขบังคับหลัง**") เสร็จสมบูรณ์ครบถ้วน เว้นแต่ได้รับยกเว้นหรือผ่อนผันเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ

4.2 การยกเว้นหรือผ่อนผันเงื่อนไขบังคับหลังไม่เป็นการสละสิทธิในการได้รับการเยียวยาความเสียหาย หรือสิทธิอื่นใดของกองทุนฯ ที่อาจมีภายใต้สัญญาฉบับนี้

4.3 ในกรณีที่เงื่อนไขบังคับหลังข้อใดข้อหนึ่งไม่เสร็จสมบูรณ์ภายในระยะเวลาที่กำหนดในข้อ 4.1 และไม่ได้รับการยกเว้นหรือผ่อนผันตามเงื่อนไขของสัญญาฉบับนี้ ผู้โอนรายได้ผิดคำรับรองและคำยืนยันข้อหนึ่งข้อใดที่ระบุไว้ในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 5 หรือมีเหตุผิดสัญญาและเหตุในการเลิกสัญญาอื่น ๆ ภายใต้กฎหมายหรือภายใต้สัญญาฉบับนี้ กองทุนฯ มีสิทธิบอกเลิกสัญญาฉบับนี้ โดยผู้โอนรายได้ต้องชำระคืนราคาค่าโอนสิทธิที่กองทุนฯ ได้ชำระให้แก่ผู้โอนรายได้แต่ละรายตามข้อ 5.1 เต็มจำนวน โดยไม่กระทบต่อสิทธิของกองทุนฯ ในการเรียกร้องค่าใช้จ่าย ค่าเสียหาย หรือค่าชดเชยอื่น ๆ ไม่ว่าตามกฎหมายหรือสัญญาอันเป็นผลโดยตรงจากการที่กองทุนฯ ไม่สามารถรับโอนรายได้สุทธิเนื่องจากการบอกเลิกสัญญาฉบับนี้ และในกรณีดังกล่าว ผู้โอนรายได้ไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ อันเกิดขึ้นจากการบอกเลิกสัญญาโดยกองทุนฯ ทั้งนี้ เพื่อไม่ให้เกิดความสงสัย กองทุนฯ ไม่มีสิทธิเรียกมูลค่าความเสียหายต่อสิทธิในการรับโอนรายได้สุทธิตามข้อ 18 ของสัญญานี้

5 **การชำระราคาค่าโอนสิทธิ**

5.1 เมื่อมีการดำเนินการและเกิดเหตุการณ์ตามข้อ 3 (*เงื่อนไขบังคับก่อน*) ของสัญญาฉบับนี้จนครบถ้วนและแล้วเสร็จทั้งหมดแล้ว กองทุนฯ ตกลงจะชำระราคาค่าโอนสิทธิให้แก่ผู้โอนรายได้แต่ละราย ในจำนวนที่ระบุไว้ตามสัญญานี้ ในวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ โดยการโอนเงินเข้าบัญชีผู้โอนรายได้ของผู้โอนรายได้แต่ละรายตามที่ระบุไว้ดังต่อไปนี้ หรือบัญชีเงินฝากอื่นใดที่ 17AYH หรือ HPM (แล้วแต่กรณี) ได้แจ้งให้กองทุนฯ ทราบเป็นลายลักษณ์อักษร และกองทุนฯ เห็นชอบ ("**บัญชีผู้โอนรายได้**")

(ก) บัญชีผู้โอนรายได้ของ 17AYH

ชื่อบัญชี : บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด

ประเภทบัญชี : กระแสรายวัน

ธนาคาร : ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)

สาขา : สำนักงานใหญ่สีลม

เลขที่บัญชี : 101-3-46059-5

(ข) บัญชีผู้โอนรายได้ของ HPM

ชื่อบัญชี : บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด

ประเภทบัญชี : กระแสรายวัน

ธนาคาร : ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)

สาขา : สำนักงานใหญ่สีลม

เลขที่บัญชี : 101-3-46141-1

5.2 คู่สัญญาตกลงว่า กองทุนฯ อาจพิจารณาชำระเงินบางส่วนของราคาค่าโอนสิทธิ โดยการออกแคชเชียร์เช็คสั่งจ่าย ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) หรือโอนเงินเข้าบัญชีที่ผู้โอนรายได้ ได้แจ้งให้กองทุนฯ ทราบเป็นลายลักษณ์อักษร และกองทุนฯ เห็นชอบ เพื่อชำระคืนหนี้ที่ผู้โอนรายได้แต่ละราย และ/หรือ SUPER ค้างชำระอยู่กับธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ โดยให้ถือว่าเป็นส่วนหนึ่งของการชำระราคาค่าโอนสิทธิให้แก่ผู้โอนรายได้แต่ละราย

5.3 กองทุนฯ อาจชำระราคาค่าโอนสิทธิโดยวิธีการอื่นใด นอกเหนือจากที่ระบุในข้อ 5.1 และ 5.2 ตามที่คู่สัญญาตกลงกัน

5.4 ผู้โอนรายได้แต่ละรายตกลงจะส่งมอบหลักฐานการได้รับชำระราคาค่าโอนสิทธิของตนให้แก่กองทุนฯ ทันทีที่ได้รับชำระราคาค่าโอนสิทธิตามข้อ 5.1 ข้อ 5.2 และ/หรือ ข้อ 5.3 ข้างต้นจากกองทุนฯ

6 **ระยะเวลาการโอนสิทธิ**

6.1 คู่สัญญาตกลงโอนรายได้สุทธิ โดยมีกำหนดระยะเวลาตั้งแต่และรวมถึงวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ จนถึงและรวมถึงวันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของแต่ละโครงการตามที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1 ("**ระยะเวลาการโอนสิทธิ**") โดยวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จจะเกิดขึ้นภายใน 7 (เจ็ด) วันทำการนับแต่วันที่กองทุนฯ ได้รับอนุมัติจดทะเบียนจัดตั้งเป็นกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานจาก ก.ล.ต. หรือในระยะเวลาที่

ยาวขึ้นตามที่กองทุนฯ อาจให้ความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษร ทั้งนี้ คู่สัญญาตกลงว่า รายได้สุทธิที่เกิดขึ้นภายในระยะเวลาการโอนสิทธิในจำนวนใด ๆ ที่สิทธิในรายได้ที่เกี่ยวข้องนั้นเกิดขึ้นในระยะเวลาการโอนสิทธิ (แม้ว่ารายได้สุทธิดังกล่าวจะถึงกำหนดชำระภายหลังวันสุดท้ายของระยะเวลาการโอนสิทธิ) ให้รายได้สุทธินั้นเป็นสิทธิของกองทุนฯ

6.2 เว้นแต่ในกรณีที่สัญญาฉบับนี้กำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ผู้โอนรายได้แต่ละรายมีสิทธิในรายได้และต้องรับผิดชอบต่อค่าใช้จ่ายใด ๆ ซึ่งเกิดขึ้นก่อนวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ โดยไม่ถือว่าเป็นรายได้สุทธิ ตามสัญญาฉบับนี้ และผู้โอนรายได้แต่ละรายสามารถดำเนินการเกี่ยวกับรายได้หรือค่าใช้จ่ายดังกล่าวได้โดยไม่ต้องได้รับความยินยอมหรือเห็นชอบจากกองทุนฯ

6.3 คู่สัญญาตกลงร่วมกันว่า กองทุนฯ จะชำระคืนเบี้ยประกันภัยต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการตามที่ระบุในข้อ 12 ของสัญญาฉบับนี้ ซึ่งผู้โอนรายได้แต่ละรายได้ชำระไปแล้วก่อนวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ให้แก่ผู้โอนรายได้ที่เกี่ยวข้อง โดยคำนวณตามสัดส่วนระยะเวลาคุ้มครองที่เหลือภายใต้กรมธรรม์ที่เกี่ยวข้องดังกล่าวนับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ทั้งนี้ กองทุนฯ ตกลงจะชำระคืนเบี้ยประกันภัยดังกล่าวให้แก่ผู้โอนรายได้แต่ละรายภายใน 90 (เก้าสิบ) วัน นับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ หรือตามที่ผู้โอนรายได้ที่เกี่ยวข้อง และกองทุนฯ จะตกลงกันเป็นลายลักษณ์อักษรเป็นประการอื่น

6.4 คู่สัญญาตกลงร่วมกันว่า กองทุนฯ จะชำระคืนค่าเช่าที่ดินโครงการสหกรณ์การเกษตรสามโคกซึ่งผู้โอนรายได้ได้ชำระให้แก่บุคคลภายนอกซึ่งเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์ที่ดินก่อนวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ให้แก่ผู้โอนรายได้ที่เกี่ยวข้อง โดยคำนวณตามสัดส่วนระยะเวลาการเช่าที่ได้ชำระค่าเช่าแล้วที่เหลืออยู่ นับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ทั้งนี้ กองทุนฯ ตกลงจะชำระคืนค่าเช่าดังกล่าวให้แก่ผู้โอนรายได้แต่ละรายภายใน 90 (เก้าสิบ) วัน นับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ หรือตามที่ผู้โอนรายได้ที่เกี่ยวข้อง และกองทุนฯ จะตกลงกันเป็นลายลักษณ์อักษรเป็นประการอื่น

7 การคำนวณรายได้สุทธิ

7.1 คู่สัญญาตกลงให้มีการคำนวณรายได้ของโครงการและค่าใช้จ่ายของโครงการในแต่ละเดือนในระยะเวลาการโอนสิทธิ เพื่อการคำนวณรายได้สุทธิภายใต้สัญญาฉบับนี้เป็นรายเดือน ทั้งนี้ การนำส่งรายได้และโอนค่าใช้จ่ายดังกล่าวให้เป็นไปตามที่กำหนดในข้อ 8 ของสัญญาฉบับนี้

7.2 ภายใต้หลักเกณฑ์การนำส่งรายได้และการโอนค่าใช้จ่ายของโครงการในข้อ 8 ของสัญญาฉบับนี้ ผู้โอนรายได้มีหน้าที่โอนรายได้สุทธิให้แก่กองทุนฯ เฉพาะรายได้สุทธิที่เกิดขึ้นและได้รับจริงเท่านั้น โดยไม่มีหน้าที่ต้องรับผิดชอบหรือชดเชยส่วนต่าง ในกรณีที่รายได้สุทธิรวมตลอดระยะเวลาการโอนสิทธิต่ำกว่าราคาค่าโอนสิทธิที่กองทุนฯชำระให้ผู้โอนรายได้แต่ละรายในวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ

8 การนำส่งรายได้และการโอนค่าใช้จ่ายของโครงการ

8.1 การนำส่งรายได้ของโครงการ

8.1.1 ผู้โอนรายได้แต่ละรายตกลงจะเปิดและคงไว้ซึ่งบัญชีธนาคารตามรายละเอียดที่กำหนดไว้ในข้อ 8.1 นี้ สำหรับใช้เป็นบัญชีเพื่อฝากเงินรายได้ของโครงการที่ผู้โอนรายได้แต่ละรายได้รับ โดยกองทุนฯ และ17AYH หรือ HPM (แล้วแต่กรณี) จะเป็นผู้มีอำนาจลงนามร่วมกันในการเบิกจ่ายเงินจากบัญชีรับรายได้จากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าดังกล่าว (**"บัญชีรับรายได้"**) และ/หรือบัญชีเงินฝากอื่นใดซึ่งกองทุนฯ กำหนดให้เป็นบัญชีรับรายได้ โดยเปิดในนามของผู้โอนรายได้ที่เกี่ยวข้อง โดย

14.3.2 เมื่อกองทุนฯ ได้รับข้อมูลจากผู้โอนรายได้ตามข้อ 14.3.1 ครบถ้วน และได้มีการหารือกับผู้โอนรายได้ที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับแนวทางการดำเนินการกับทรัพย์สินที่ได้รับความเสียหายแล้ว กองทุนฯ อาจพิจารณาแจ้งให้ผู้โอนรายได้ก่อสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่หรือไม่ก็ได้ โดยกองทุนฯ อาจขอมติที่ประชุมผู้ถือหน่วยลงทุนของกองทุนฯ และ/หรือความเห็นชอบของผู้ให้กู้ยืมสินเชื่อหรือเจ้าหนี้ของกองทุนฯ (ถ้าหากมี) เพื่อพิจารณาการดำเนินการดังกล่าว

14.3.3 ในกรณีที่กองทุนฯ แจ้งให้ผู้โอนรายได้ก่อสร้างโครงการขึ้นใหม่ ให้นำข้อกำหนดในกรณีเกิดความเสียหายขึ้นกับทรัพย์สินบางส่วนของโครงการ ในข้อ 14.2 กรณีที่ความเสียหายที่เกิดขึ้นมีมูลค่าเกินกว่า 5,000,000 (ห้าล้าน) บาท มาบังคับใช้โดยอนุโลม

14.3.4 ในกรณีที่กองทุนฯ แจ้งผู้โอนรายได้ว่าไม่ประสงค์ให้ผู้โอนรายได้ก่อสร้างโรงไฟฟ้าขึ้นใหม่ ให้ค่าสินไหมทดแทนทั้งหมดตามกรมธรรม์ประกันภัยประเภทประกันภัยความเสี่ยงทุกชนิด (Industrial All Risks) และ/หรือประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ตกเป็นของกองทุนฯ

14.3.5 หากความเสียหายที่เกิดขึ้นแก่ทรัพย์สินเกิดจากความผิดของผู้โอนรายได้ หรือเกิดจากเหตุใด ๆ ที่ผู้โอนรายได้ต้องรับผิดชอบ ผู้โอนรายได้ตกลงจะรับผิดชดใช้จำนวนเงินมูลค่าความเสียหายที่เกิดขึ้นให้แก่กองทุนฯ ตามวิธีการที่กำหนดในข้อ 18 ของสัญญาฉบับนี้

14.3.6 เมื่อผู้โอนรายได้ได้ชำระมูลค่าความเสียหายในส่วนของโครงการดังกล่าวให้แก่กองทุนฯ ครบถ้วนแล้ว ให้หน้าที่ของผู้โอนรายได้ตามสัญญาฉบับนี้ที่เกี่ยวกับโครงการที่ได้รับความเสียหายทั้งหมดนั้นสิ้นสุดลง ทั้งนี้ ไม่กระทบต่อสิทธิเรียกร้องใด ๆ ของกองทุนฯ ที่เกิดขึ้นก่อนการสิ้นสุดลงของหน้าที่ดังกล่าว

15 การดำเนินการกรณีทรัพย์สินถูกเวนคืน

15.1 ภายใต้บังคับข้อ 15.2 และ 15.3 ในกรณีที่ทรัพย์สินของโครงการใดโครงการหนึ่งถูกเวนคืนโดยหน่วยงานของรัฐ ผู้โอนรายได้ตกลงจะดำเนินการใด ๆ ที่จำเป็น รวมถึง ให้ความช่วยเหลือ ให้ความร่วมมือ และอำนวยความสะดวกโดยประการใด ๆ เพื่อให้การประกอบกิจการโรงไฟฟ้า การปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และการโอนรายได้สุทธิของโครงการนั้นโดยผู้โอนรายได้ที่เกี่ยวข้องยังคงดำเนินต่อไปได้ตามปกติ หรือปรับปรุงโครงการดังกล่าวนั้นให้กลับมาสามารถประกอบกิจการโรงไฟฟ้า ปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และโอนรายได้สุทธิของโครงการได้ตามปกติ หรือการดำเนินการใด ๆ ที่จำเป็นหรือสมควรเพื่อการดังกล่าว ตามที่ได้รับการร้องขอจากกองทุนฯ โดยเร็วที่สุดเท่าที่ผู้โอนรายได้จะกระทำได้

ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องหรือเนื่องมาจากการเวนคืนทรัพย์สินของโครงการบางพลวง 1 และโครงการบางพลวง 2 ตามตามพระราชกฤษฎีกากำหนดเขตที่ดินในบริเวณที่ที่จะเวนคืนในท้องที่ตำบลดงพระราม ตำบลบางบริบูรณ์ ตำบลท่างาม ตำบลบางเตชะ อำเภอเมืองปราจีนบุรี และตำบลบางพลวง ตำบลบ้านสร้าง อำเภอบ้านสร้าง จังหวัดปราจีนบุรี พ.ศ. 2560 อันจำเป็นและสมควรเพื่อให้การดำเนินการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของโครงการเป็นไปตามปกติ ภายหลังวันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงการปรับปรุงระบบสาธารณูปโภค เช่น ระบบระบายน้ำ ทางระบายน้ำ และบ่อพักน้ำ ผู้โอนรายได้ตกลงรับผิดชอบค่าใช้จ่ายดังกล่าว และจำนวนเงินดังกล่าวมิให้ถือเป็นค่าใช้จ่ายของโครงการ

15.2 ในกรณีที่ และกองทุนฯ เห็นว่าการเวนคืนทรัพย์สินของโครงการใดโครงการหนึ่งโดยหน่วยงานของรัฐไม่มีนัยสำคัญต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าและการโอนรายได้สุทธิของโครงการนั้นโดยผู้โอนรายได้ที่เกี่ยวข้องยังสามารถปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อไปได้ และกำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการ ไม่ได้ลดลงหรือ

ไม่ได้ด้อยลงอย่างมีนัยสำคัญ เมื่อเทียบกับกำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการดังกล่าวก่อนเกิดการเวนคืน คู่สัญญาตกลงว่าสิทธิและหน้าที่ของคู่สัญญาตามสัญญาฉบับนี้ยังคงมีผลต่อไป และกองทุนฯ มีสิทธิได้รับเงินค่าทดแทนการเวนคืนจากหน่วยงานของรัฐที่ผู้โอนรายได้มีสิทธิจะได้รับตามกฎหมายทั้งจำนวน (เพื่อมิให้เกิดข้อสงสัย เงินค่าทดแทนการเวนคืนจากหน่วยงานของรัฐที่ผู้โอนรายได้มีสิทธิจะได้รับตามกฎหมายไม่รวมถึงค่าทดแทนที่ดินส่วนที่ถูกเวนคืนอันเป็นสิทธิของเจ้าของที่ดินผู้มีกรรมสิทธิ์) ทั้งนี้ ผู้โอนรายได้ที่เกี่ยวข้อง ต้องดำเนินการให้หน่วยงานของรัฐชำระเงินค่าทดแทนการเวนคืนให้แก่กองทุนฯ หรือหากผู้โอนรายได้ที่เกี่ยวข้องได้รับเงินค่าทดแทนดังกล่าวจากหน่วยงานของรัฐ ให้ถือว่าผู้โอนรายได้รับเงินค่าทดแทนไว้เพื่อและในนามของกองทุนฯ และจะต้องนำฝากเงินค่าทดแทนที่ได้รับมาทั้งจำนวนให้แก่กองทุนฯ ในบัญชี Net Revenue และ/หรือ บัญชีเงินฝากอื่นใดซึ่งเปิดในนามของกองทุนฯ ตามรายละเอียดที่กองทุนฯ กำหนด โดยทันที และในทุกกรณี ไม่เกิน 3 (สาม) วันทำการ นับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับเงินค่าทดแทนจากหน่วยงานของรัฐ

15.3 ในกรณีที่ผู้โอนรายได้ที่เกี่ยวข้องและกองทุนฯ เห็นร่วมกันว่าการเวนคืนทรัพย์สินของโครงการใดโครงการหนึ่งโดยหน่วยงานของรัฐมีนัยสำคัญต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าและการโอนรายได้สุทธิหรือทำให้ผู้โอนรายได้ที่เกี่ยวข้องนั้นไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในส่วนของโครงการนั้นต่อไปได้ หรือกำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการลดลงหรือด้อยลงอย่างมีนัยสำคัญ เมื่อเทียบกับกำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการดังกล่าวก่อนเกิดการเวนคืน คู่สัญญาตกลงร่วมกันว่า กองทุนฯ มีสิทธิบอกเลิกสัญญาในส่วนของโครงการดังกล่าว และเรียกร้องมูลค่าความเสียหายต่อสิทธิในรายได้สุทธิอันเกิดจากการเลิกสัญญา ทั้งนี้ เป็นไปตามวิธีการที่กำหนดในข้อ 18 โดยค่าเสียหายที่กองทุนฯ มีสิทธิที่จะได้รับอันเนื่องจากการบอกเลิกสัญญาด้วยเหตุนี้ จะไม่เกินไปกว่าเงินค่าทดแทนการเวนคืนจากหน่วยงานของรัฐที่ผู้โอนรายได้มีสิทธิจะได้รับตามกฎหมาย (เพื่อมิให้เกิดข้อสงสัยเงินค่าทดแทนการเวนคืนจากหน่วยงานของรัฐที่ผู้โอนรายได้มีสิทธิจะได้รับตามกฎหมายไม่รวมถึงค่าทดแทนที่ดินส่วนที่ถูกเวนคืนอันเป็นสิทธิของเจ้าของที่ดินผู้มีกรรมสิทธิ์) โดย 17AYH และ/หรือ HPM (แล้วแต่กรณี) ตกลงจะชำระมูลค่าความเสียหายให้แก่กองทุนฯ โดยเร็วที่สุด โดยโอนเงินจำนวนดังกล่าวเข้าบัญชี Net Revenue และ/หรือ บัญชีเงินฝากอื่นใดซึ่งเปิดในนามของกองทุนฯ ตามรายละเอียดที่กองทุนฯ กำหนด และในทุกกรณี ไม่เกิน 3 (สาม) วันทำการ นับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับเงินค่าทดแทนจากหน่วยงานของรัฐ

เมื่อผู้โอนรายได้ได้ชำระค่าทดแทนในส่วนของโครงการดังกล่าวให้แก่กองทุนฯ ครบถ้วนแล้ว ให้หน้าที่ของผู้โอนรายได้ตามสัญญาฉบับนี้ที่เกี่ยวกับโครงการดังกล่าวสิ้นสุดลง ทั้งนี้ ไม่กระทบต่อสิทธิเรียกร้องใด ๆ ของกองทุนฯ ที่เกิดขึ้นก่อนการสิ้นสุดลงของหน้าที่ดังกล่าว

16 การชดเชยความเสียหาย

16.1 ผู้โอนรายได้แต่ละรายตกลงยอมรับผิดชดใช้ต่อกองทุนฯ (รวมถึงตัวแทนของกองทุนฯ (เช่น บริษัทจัดการ) และลูกจ้าง ผู้แทน กรรมการ พนักงาน และตัวแทนของบุคคลดังกล่าว) ในความเสียหาย สูญเสีย สิทธิเรียกร้อง ภาษี อากรแสตมป์ ความรับผิดที่เกิดขึ้นจริงทั้งหมดและต้นทุนและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องที่สมเหตุสมผล ซึ่งรวมถึงค่าใช้จ่ายในการดำเนินการทางกฎหมาย ค่าทนายความและเงินทดรองอื่นใดเนื่องจากการทำผิดข้อตกลง สัญญา หรือคำรับประกัน หรือการผิดคำรับรองใดของผู้โอนรายได้แต่ละรายภายใต้สัญญาฉบับนี้ สัญญาตกลงดำเนินการ และสัญญาหลักประกัน เว้นแต่เป็นความผิดหรือประมาทเลินเล่ออย่างร้ายแรงหรือจงใจกระทำผิดโดยกองทุนฯ บริษัทจัดการ หรือตัวแทนของกองทุนฯ ทั้งนี้ โดยไม่จำกัดสิทธิอื่นใดของกองทุนฯ ที่มีตามสัญญาฉบับนี้หรือตามกฎหมายที่ใช้บังคับใด ๆ

19.3 คู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับผลกระทบจากเหตุสุดวิสัย มีหน้าที่ในการใช้ความพยายามและดำเนินการอย่างดีที่สุดเพื่อให้เหตุสุดวิสัยที่เกิดขึ้นนั้นสิ้นสุดลงโดยเร็ว และหากเหตุสุดวิสัยนั้นทำให้เกิดความเสียหายขึ้นกับโครงการใด ผู้โอนรายได้ตกลงที่จะให้กองทุนฯ หรือบุคคลอื่นที่กองทุนฯ มอบหมายสามารถเข้าตรวจสอบและติดตามการซ่อมแซมได้ตามที่กองทุนฯ ร้องขอ

20 การสิ้นสุดลงของสัญญา

20.1 ระยะเวลาการสิ้นสุดลงของสัญญา

ภายใต้ข้อ 27 สัญญาฉบับนี้สิ้นสุดลงวันที่ 26 ธันวาคม 2584 อย่างไรก็ตาม การสิ้นสุดลงของสัญญาดังกล่าวไม่กระทบต่อหน้าที่และสิทธิเรียกร้องใด ๆ ของคู่สัญญาที่เกิดขึ้นก่อนการการสิ้นสุดลงของสัญญา

20.2 หน้าที่ของผู้โอนรายได้และกองทุนฯ เมื่อสิ้นสุดระยะเวลาการโอนสิทธิ

20.2.1 เมื่อระยะเวลาการโอนสิทธิสิ้นสุดลง ให้ผู้โอนรายได้แต่ละรายต้องจัดทำข้อเสนอเกี่ยวกับวิธีการและระยะเวลาในการ (1) จำหน่ายทรัพย์สินที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของแต่ละโครงการ และ (2) รื้อถอนอาคารและสิ่งปลูกสร้าง และขนย้ายเครื่องจักรและวัสดุอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของแต่ละโครงการ และค่าตอบแทนและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการตาม (1) และ (2) ข้างต้นให้กองทุนฯ พิจารณาภายใน 1 (หนึ่ง) ปี ก่อนสิ้นสุดระยะเวลาการโอนสิทธิ

เมื่อกองทุนฯ ได้พิจารณาอนุมัติให้ดำเนินการตามข้อเสนอ (1) หรือ (2) ภายใต้ข้อ 20.2.1 นี้แล้ว ให้ผู้โอนรายได้แต่ละรายเริ่มดำเนินการตามข้อเสนอที่ได้รับการอนุมัติโดยไม่ชักช้า ภายใน 90 (เก้าสิบ) วันนับแต่ (และรวมถึง) วันสุดท้ายของระยะเวลาการโอนสิทธิ หรือภายในระยะเวลาอื่นใดที่ได้รับการเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ

20.2.2 เว้นแต่กองทุนฯ จะพิจารณาเห็นชอบเป็นอย่างอื่น ผู้โอนรายได้แต่ละรายจะนำเงินค่าตอบแทนที่ได้รับจากการจำหน่ายทรัพย์สินที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าตามข้อ (1) หรือค่าตอบแทน (ถ้าหากมี) จากการจำหน่ายไปซึ่งเศษซากอาคารและสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรและวัสดุอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าหรือทรัพย์สินใด ๆ ของโครงการ หลังหักค่าใช้จ่ายในการรื้อถอนและขนย้ายที่กองทุนฯ เห็นชอบและอนุมัติตามข้อ (2) (แล้วแต่กรณี) รวมถึงดอกเบี้ย เบี้ยปรับ เงินเพิ่ม และค่าเสียหายใด ๆ ที่ผู้โอนรายได้ได้รับจากการดำเนินการดังกล่าว เข้าฝากในบัญชี Net Revenue ทันทีที่ผู้โอนรายได้ได้รับเงินรายได้ดังกล่าว ทั้งนี้ ภายใน 90 (เก้าสิบ) วันนับแต่ (และรวมถึง) วันสุดท้ายของระยะเวลาการโอนสิทธิ หรือภายในระยะเวลาอื่นใดที่ได้รับการเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ

21 การเก็บรักษาความลับ

เว้นแต่เป็นกรณีที่ระบุไว้ในสัญญาฉบับนี้ คู่สัญญาแต่ละฝ่าย (ซึ่งรวมถึงลูกจ้าง พนักงานและตัวแทนของคู่สัญญา หรือบุคคลใด ๆ ที่คู่สัญญาได้มีความเกี่ยวข้อง) จะต้องเก็บรักษาข้อมูลใด ๆ ที่เกิดขึ้นจาก ได้รับจาก หรือเกี่ยวข้องกับการปฏิบัติตามสัญญาฉบับนี้ไว้เป็นความลับและจะไม่ใช้หรือเปิดเผยเอกสารหรือข้อมูลดังกล่าวให้บุคคลใด ๆ ที่ไม่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการปฏิบัติตามสัญญาฉบับนี้ อย่างไรก็ดี คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายอาจเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวได้เฉพาะกรณีใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้

(ก) การเปิดเผยเพื่อปฏิบัติให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด

เอกสารแนบท้ายหมายเลข 1

รายละเอียดโครงการ

ลำดับ	ชื่อโครงการ	ที่ตั้ง	โฉนดที่ดิน	ขนาดการรับซื้อไฟฟ้าสูงสุดตามสัญญา (เมกะวัตต์)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)	วันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	อัตรารับซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุสัญญา (บาท)	คู่สัญญา
1	หนองแวง	ตำบลหนองแวง อำเภอโคกสูง และตาพะยา จังหวัดสระแก้ว	นส. 3 ก.เลขที่ 409, 1056, 1674 และ 1675	6	27 เม.ย. 2559	30 ธ.ค. 2583	5.66	17AYH และ กฟภ.
2	บ้านลำ 1	ตำบลบ้านลำ และคลองเรือ อำเภอวิหารแดง และหนองแค จังหวัดสระบุรี	4444 (บางส่วน), 4871 (บางส่วน), 4993, 4995 (บางส่วน), 4996 (บางส่วน), 5676, 5696 (บางส่วน), 20305, 28059, 28060, 28061 และ 28062 (บางส่วน)	6	27 เม.ย. 2559	30 ธ.ค. 2583	5.66	17AYH และ กฟภ.
3	บ้านลำ 2	ตำบลบ้านลำ และคลองเรือ อำเภอวิหารแดง และหนองแค จังหวัดสระบุรี	4444 (บางส่วน), 4871 (บางส่วน), 4872, 4873, 4874, 4882, 4995 (บางส่วน), 4996 (บางส่วน), 5696 (บางส่วน), 19030, 19031 และ 28062 (บางส่วน)	6	27 เม.ย. 2559	30 ธ.ค. 2583	5.66	17AYH และ กฟภ.

ลำดับ	ชื่อโครงการ	ที่ตั้ง	โฉนดที่ดิน	ขนาดการรับซื้อไฟฟ้าสูงสุดตามสัญญา (เมกะวัตต์)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)	วันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	อัตรารับซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุสัญญา (บาท)	คู่สัญญา
4	โพธิ์งาม	ตำบลโพธิ์งาม อำเภอประจันตคาม จังหวัดปราจีนบุรี	26257, 26258, 26259 และ 26260	6	29 เม.ย. 2559	30 ธ.ค. 2583	5.66	17AYH และ กฟภ.
5	โนนห้อม	ตำบลโนนห้อม อำเภอเมือง จังหวัดปราจีนบุรี	7217, 11847 และ 35622	6	27 เม.ย. 2559	30 ธ.ค. 2583	5.66	17AYH และ กฟภ.
6	กาหลง 1	ตำบลกาหลง และ นาโคก อำเภอเมือง จังหวัดสมุทรสาคร	131469, 131475 และ 134172	6	27 เม.ย. 2559	30 ธ.ค. 2583	5.66	17AYH และ กฟภ.
7	หัวหว้า 1	ตำบลหัวหว้า อำเภอศรีมหาโพธิ จังหวัดปราจีนบุรี	10575, 10605, 10606, 11433, 11677, 11678, 11929, 18150, 18638 และ 44813	6	25 ธ.ค. 2558	24 ธ.ค. 2583	5.66	17AYH และ กฟภ.
8	หัวหว้า 2	ตำบลหัวหว้า อำเภอศรีมหาโพธิ จังหวัดปราจีนบุรี	6853, 6854 และ 7146	6	25 ธ.ค. 2558	24 ธ.ค. 2583	5.66	17AYH และ กฟภ.

ลำดับ	ชื่อโครงการ	ที่ตั้ง	โฉนดที่ดิน	ขนาดการรับซื้อไฟฟ้าสูงสุดตามสัญญา (เมกะวัตต์)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)	วันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	อัตรารับซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุสัญญา (บาท)	คู่สัญญา
9	บางพลวง 1	ตำบลบางพลวง อำเภอบ้านสร้าง จังหวัดปราจีนบุรี	19770, 19771, 19772 และ 19773	6	27 เม.ย. 2559	30 ธ.ค. 2583	5.66	17AYH และ กฟภ.
10	บางพลวง 2	ตำบลบางพลวง อำเภอบ้านสร้าง จังหวัดปราจีนบุรี	4089, 4090, 4091 และ 4092	6	27 เม.ย. 2559	30 ธ.ค. 2583	5.66	17AYH และ กฟภ.
11	สหกรณ์การเกษตรบางพลี	ตำบลบ้านระกาศ (ระกาศ) อำเภอบางบ่อ (บางเหี้ย) จังหวัดสมุทรปราการ	3672	3	26 ธ.ค. 2559	25 ธ.ค. 2584	5.66	17AYH และ กฟน.
12	สหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว	ตำบลชัยมงคล อำเภอเมือง จังหวัดสมุทรสาคร	ที่ดินตราจอง เลขที่ 132 และ 278	5	27 ธ.ค. 2559	26 ธ.ค. 2584	5.66	17AYH และ กฟภ.
13	สหกรณ์การเกษตร	ตำบลชัยมงคล อำเภอเมือง จังหวัดสมุทรสาคร	ที่ดินตราจอง เลขที่ 132	5	27 ธ.ค. 2559	26 ธ.ค. 2584	5.66	17AYH และ กฟภ.

ลำดับ	ชื่อโครงการ	ที่ตั้ง	โฉนดที่ดิน	ขนาดการรับซื้อไฟฟ้าสูงสุดตามสัญญา (เมกะวัตต์)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)	วันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	อัตรารับซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุสัญญา (บาท)	คู่สัญญา
	ประสาน กสิกิจ							
14	สหกรณ์การเกษตรสามโคก	ตำบลคลองควาย อำเภอสามโคก จังหวัดปทุมธานี	3850, 5387, 16735, 13538, 14075 และ 16736	5	23 ธ.ค. 2559	22 ธ.ค. 2584	5.66	17AYH และ กฟภ.
15	เขาทราย	ตำบลเขาทราย อำเภอทับคล้อ จังหวัดพิจิตร	6295, 22112 และ 22113	8	3 ธ.ค. 2558	2 ธ.ค. 2583	5.66	HPM และ กฟภ.
16	หนองพยอม	ตำบลหนองพยอม และวังหลุม อำเภอตะพานหิน จังหวัดพิจิตร	3583, 3656, 46461 และ 47295	8	25 ส.ค. 2558	24 ส.ค. 2583	5.66	HPM และ กฟภ.
17	ห้วยสะแก	ตำบลห้วยสะแก อำเภอเมือง จังหวัดเพชรบูรณ์	115164 และ 121017	8	31 ส.ค. 2558	30 ส.ค. 2583	5.66	HPM และ กฟภ.

ลำดับ	ชื่อโครงการ	ที่ตั้ง	โฉนดที่ดิน	ขนาดการรับซื้อไฟฟ้าสูงสุดตามสัญญา (เมกะวัตต์)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)	วันสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	อัตรารับซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุสัญญา (บาท)	คู่สัญญา
18	หันทราย	ตำบลหันทราย อำเภออรัญประเทศ จังหวัดสระแก้ว	9035, 9038 และ 22344	8	23 เม.ย. 2559	30 ธ.ค. 2583	5.66	HPM และ กฟภ.
19	กาหลง 2	ตำบลกาหลง อำเภอเมือง จังหวัดสมุทรสาคร	128623, 138775 และ 134018	8	27 เม.ย. 2559	30 ธ.ค. 2583	5.66	HPM และ กฟภ.

เอกสารแนบท้ายหมายเลข 2
รายได้ของโครงการและค่าใช้จ่ายของโครงการ

ส่วนที่ 1
รายได้ของโครงการ

1 **รายได้ที่ผู้โอนรายได้ได้รับจากการขายไฟฟ้า** ("**รายได้ค่าไฟฟ้า**") ประกอบไปด้วย

1.1 เงินที่ผู้โอนรายได้ได้รับจากการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแต่ละโครงการ

1.2 เงินที่ผู้โอนรายได้ได้รับจากการขายไฟฟ้าจากการดำเนินงานของโครงการนอกเหนือจากการขายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (ถ้ามี)

ทั้งนี้ เพื่อไม่ให้เกิดข้อสงสัย รายได้ค่าไฟฟ้าซึ่งคำนวณเป็นรายเดือนตามปีปฏิทิน ในเดือนแรกและเดือนสุดท้ายของระยะเวลาการโอนสิทธิของแต่ละโครงการ ให้คิดตามสัดส่วนของจำนวนวันในเดือนดังกล่าวที่อยู่ในระยะเวลาการโอนสิทธิของแต่ละโครงการ โดยเฉลี่ยเป็นรายวันตามวิธีการที่คู่สัญญาตกลงกัน

2 **รายได้อื่น ๆ ที่ผู้โอนรายได้ได้รับจากการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า** ("**รายได้อื่น**") ประกอบไปด้วย

2.1 ค่าสินไหมทดแทน (เฉพาะส่วนค่าใช้จ่ายในระหว่างธุรกิจหยุดชะงัก) ที่ผู้โอนรายได้ได้รับจากบริษัทประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยประเภทประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ซึ่งผู้โอนรายได้จัดทำตามข้อ 12 ของสัญญาฉบับนี้

2.2 ค่าเช่าที่ดินที่ 17AYH ได้รับจากสหกรณ์การเกษตรสามโคก จำกัด ภายใต้สัญญาเช่าในข้อ 3 ของเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8 รวมถึงดอกเบี้ย เบี้ยปรับ เงินเพิ่ม และค่าเสียหายใด ๆ ที่ 17AYH ได้รับจากสหกรณ์การเกษตรสามโคก จำกัด ภายใต้สัญญาเช่าที่ดินดังกล่าว

2.3 รายได้จากการจำหน่ายแผงโฟโตโวลเทอิก เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) อุปกรณ์ผลิตไฟฟ้า และทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

2.4 ค่าชดเชย ค่าสินไหมทดแทน หรือค่าเสียหายจำนวนใด ๆ เกี่ยวกับแผงโฟโตโวลเทอิก เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) หรืออุปกรณ์ผลิตไฟฟ้าอื่นใด ที่ผู้โอนรายได้ได้รับจากการใช้สิทธิเรียกร้องกับผู้ผลิต ผู้จัดจำหน่าย และ/หรือ บริษัทประกันภัยสำหรับการประกันภัยการรับประกัน (Insurance Backed Warranty) ของผู้ผลิตหรือผู้จัดจำหน่ายดังกล่าว

2.5 ค่าชดเชย ค่าสินไหมทดแทน หรือค่าเสียหายจำนวนใด ๆ ที่ผู้โอนรายได้ได้รับจากการใช้สิทธิเรียกร้องกับบุคคลภายนอกที่ได้ก่อให้เกิดความเสียหายกับโครงการ หรือใช้สิทธิเรียกร้องกับคู่สัญญาหรือบุคคลอื่นใดตามสัญญาเกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

2.6 ค่าทดแทนจากการเวนคืนทรัพย์สินของโครงการ (ไม่รวมถึงค่าทดแทนที่ดินส่วนที่ถูกเวนคืน) ที่ผู้โอนรายได้ได้รับจากหน่วยงานของรัฐในกรณีตามข้อ 15 ของสัญญาฉบับนี้ รวมถึงดอกเบี้ย เบี้ยปรับ เงินเพิ่ม และค่าเสียหายใด ๆ ที่ผู้โอนรายได้ได้รับจากการดำเนินการดังกล่าว ยกเว้น ค่าทดแทนจากการเวนคืนทรัพย์สินของโครงการบางพลวง 1 และโครงการบางพลวง 2 ตามพระราชกฤษฎีกากำหนดเขตที่ดินในบริเวณที่ที่จะเวนคืนในท้องที่ตำบลดงพระราม ตำบลบางบริบูรณ์ ตำบลท่างาม ตำบลบางเดชะ อำเภอเมืองปราจีนบุรี

และตำบลบางพลวง ตำบลบ้านสร้าง อำเภอบ้านสร้าง จังหวัดปราจีนบุรี พ.ศ. 2560 ซึ่งมิได้ส่งผลกระทบต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของโครงการในระยะเวลาการโอนสิทธิตามสัญญานี้

2.7 มูลค่าความเสียหายต่อสิทธิในการรับโอนรายได้สุทธิตามข้อ 18

ส่วนที่ 2
ค่าใช้จ่ายของโครงการ

1 **ค่าใช้จ่ายของผู้โอนรายได้ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าตามความเป็นจริง ("ค่าใช้จ่ายตามจริง")** ประกอบไปด้วย

1.1 ค่าเช่าที่ดินที่ผู้โอนรายได้ต้องจ่ายให้ Super Energy และ/หรือบุคคลอื่นใดซึ่งเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์ที่ดินที่ตั้งโครงการที่เกี่ยวข้อง เพื่อเป็นค่าตอบแทนการใช้ที่ดินเพื่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของแต่ละโครงการภายใต้สัญญาเช่าที่ดินในข้อ 3 ของเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8

1.2 ค่าบริการและค่าใช้จ่ายอื่นใดที่ผู้โอนรายได้ต้องจ่ายให้แก่ผู้รับจ้าง (ซึ่ง ณ วันที่ของสัญญาฉบับนี้ คือ SUPER) เพื่อการดำเนินการภายใต้สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ ตามรายงานประกอบค่าบริการและค่าใช้จ่ายที่กองทุนฯ ได้เห็นชอบแล้ว

1.3 ค่าบริการและค่าใช้จ่ายอื่นใดที่ผู้โอนรายได้ต้องจ่ายให้แก่ผู้รับจ้าง (ซึ่ง ณ วันที่ของสัญญาฉบับนี้ คือ SUPER) เพื่อการดำเนินการภายใต้สัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ ทั้งนี้ ตามรายงานประกอบค่าบริการและค่าใช้จ่ายที่กองทุนฯ ได้เห็นชอบแล้ว

1.4 ค่าบริการและค่าใช้จ่ายอื่นใดที่ผู้โอนรายได้ต้องจ่ายให้แก่ผู้รับจ้าง (ซึ่ง ณ วันที่ของสัญญาฉบับนี้ คือ SUPER) เพื่อการดำเนินการภายใต้สัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (inverter) ทั้งนี้ ตามรายงานประกอบค่าบริการและค่าใช้จ่ายที่กองทุนฯ ได้เห็นชอบแล้ว

1.5 ค่าบริการและค่าใช้จ่ายอื่นใดที่ผู้โอนรายได้ต้องจ่ายให้แก่ผู้รับจ้าง (ซึ่ง ณ วันที่ของสัญญาฉบับนี้ คือ SUPER) เพื่อการดำเนินการภายใต้สัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป ทั้งนี้ ตามรายงานประกอบค่าบริการและค่าใช้จ่ายที่กองทุนฯ ได้เห็นชอบแล้ว

1.6 ค่าบริการและค่าใช้จ่ายอื่นใดที่ผู้โอนรายได้ต้องจ่ายให้แก่ผู้รับจ้าง (ซึ่ง ณ วันที่ของสัญญาฉบับนี้ คือ SUPER) เพื่อการดำเนินการภายใต้สัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป ทั้งนี้ ตามรายงานประกอบค่าบริการและค่าใช้จ่ายที่กองทุนฯ ได้เห็นชอบแล้ว

1.7 ค่าตอบแทนในการใช้สิทธิขายไฟฟ้าที่ผู้โอนรายได้ต้องจ่ายให้แก่สหกรณ์ภาคการเกษตรต่าง ๆ ภายใต้สัญญาให้การสนับสนุนสหกรณ์ภาคการเกษตรในข้อ 2 ของเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8

1.8 ค่าใช้ประโยชน์ในที่ดินที่ 17AYH ต้องจ่ายให้แก่สหกรณ์ภาคการเกษตรสามโคก จำกัด ภายใต้สัญญาให้การสนับสนุนสหกรณ์ภาคการเกษตรสามโคกในข้อ 2 ของเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8

1.9 ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของผู้โอนรายได้ที่ผู้โอนรายได้มีหน้าที่ต้องชำระตามกฎหมาย

1.10 เงินที่ผู้โอนรายได้ต้องนำส่งเพื่อสมทบกองทุนพัฒนาไฟฟ้าภายใต้พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน

1.11 ค่าเบี้ยประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยซึ่งผู้โอนรายได้จัดทำข้อตามข้อ 12 ของสัญญาฉบับนี้ และค่าอากรแสตมป์ที่เกี่ยวข้องกับกรมธรรม์ประกันภัยดังกล่าว (ถ้ามี)

1.12 ภาษีมูลค่าเพิ่ม ในจำนวนที่รวมอยู่ในค่าซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

1.13 ค่าใช้จ่ายของผู้โอนรายได้ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินคดี การฟ้องร้อง การเจรจาไกล่เกลี่ย การระงับข้อพิพาท หรือการใช้สิทธิทางศาลโดยประการใดที่เกี่ยวกับการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าโครงการต่าง ๆ (เช่น ค่าฤชาธรรมเนียมศาล ค่าธรรมเนียม และค่าใช้จ่ายที่ปรึกษากฎหมายและทนายความ) ที่ผู้โอนรายได้ได้ดำเนินการไปเพื่อประโยชน์ของกองทุนฯ ซึ่งกองทุนฯ ได้เห็นชอบแล้วเป็นลายลักษณ์อักษร

1.14 ค่าใช้จ่ายของผู้โอนรายได้อันจำเป็นและสมควรสำหรับการป้องกัน บรรเทา หรือซ่อมแซมความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นหรือเกิดขึ้นกับโครงการ ซึ่งเป็นส่วนที่กรมธรรม์ประกันภัยซึ่งผู้โอนรายได้จัดทำข้อตามข้อ 12 ของสัญญาฉบับนี้ ไม่คุ้มครองหรือความคุ้มครองภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยดังกล่าวไม่ครอบคลุมถึง และเงินที่ผู้โอนรายได้สำรองจ่ายเพื่อการซ่อมแซมทรัพย์สินตามข้อ 14 ของสัญญาฉบับนี้

1.15 ค่าใช้จ่ายที่ผู้โอนรายได้แต่ละรายได้ใช้จ่ายไปในการรื้อถอนอาคารและสิ่งปลูกสร้าง การขนย้ายหรือทำลายเครื่องจักรและวัสดุอุปกรณ์ และการจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของแต่ละโครงการ

1.16 ดอกเบี้ย ค่าธรรมเนียม และ/หรือค่าใช้จ่ายอื่นใด เพื่อการได้รับความช่วยเหลือทางการเงินตามข้อ 8.2.2(ข) ของสัญญาฉบับนี้ ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่กองทุนฯ ได้เห็นชอบแล้วเป็นลายลักษณ์อักษร

2 **ค่าใช้จ่ายที่จำเป็นในการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้า (นอกจากค่าใช้จ่ายตามจริง) ซึ่งกองทุนฯ จะจ่ายให้ผู้โอนรายได้แบบเหมารวม ("ค่าใช้จ่ายแบบเหมา") เช่น**

2.1 ค่าสาธารณูปโภคต่าง ๆ เช่น ค่าน้ำ ค่าไฟฟ้า ค่าโทรศัพท์ ของโครงการ

2.2 ค่าธรรมเนียมผู้สอบบัญชีของผู้โอนรายได้ซึ่งได้รับการแต่งตั้งโดยไม่ฝ่าฝืนข้อ 11.10 ของสัญญาฉบับนี้

2.3 ค่าธรรมเนียมการขออนุญาตและต่อใบอนุญาตกับหน่วยงานของรัฐ

2.4 ภาษีโรงเรือนและภาษีป้ายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้าของโครงการที่ผู้โอนรายได้มีหน้าที่ต้องชำระตามกฎหมาย

โดยรายละเอียดและการคำนวณค่าใช้จ่ายแบบเหมา ให้เป็นไปตามที่กำหนดในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 11 ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายแบบเหมาที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 11 คำนวณเป็นรายเดือนในแต่ละปีปฏิทิน ค่าใช้จ่ายแบบเหมาในเดือนแรกและเดือนสุดท้ายของระยะเวลาการโอนสิทธิของแต่ละโครงการ ให้คิดตามสัดส่วนของระยะเวลาการโอนสิทธิของแต่ละโครงการเป็นรายวันตามความเป็นจริง

(เพื่อมิให้เกิดข้อสงสัย ค่าใช้จ่ายแบบเหมาแบ่งออกเป็น ค่าใช้จ่ายแบบคงที่ และค่าใช้จ่ายแบบผันแปร)

ในกรณีที่

(ก) มีการเลิกสัญญากับผู้โอนรายได้รายหนึ่งรายใดตามสัญญาฉบับนี้ ค่าใช้จ่ายแบบคงที่ของผู้โอนรายได้รายนั้น และค่าใช้จ่ายแบบผันแปรสำหรับทุกโครงการของผู้โอนรายได้รายนั้น มิให้ถือเป็นค่าใช้จ่ายของโครงการ และไม่สามารถดำเนินการโอนจำนวนเงินดังกล่าวจากบัญชีรับรายได้ของ 17AYH หรือ HPM (แล้วแต่กรณี) ได้ ไม่ว่ากรณีใด

(ข) มีการเลิกสัญญาสำหรับโครงการหนึ่งโครงการใดตามสัญญาฉบับนี้ ให้ค่าใช้จ่ายแบบคงที่ของผู้โอนรายได้ยังคงเป็นค่าใช้จ่ายของโครงการเต็มจำนวน แต่ค่าใช้จ่ายแบบผันแปรสำหรับโครงการดังกล่าวนั้น มิให้ถือเป็นค่าใช้จ่ายของโครงการ และไม่สามารถดำเนินการโอนจำนวนเงินดังกล่าวจากบัญชีรับรายได้ของ17AYH หรือ HPM (แล้วแต่กรณี) ได้ ไม่ว่ากรณีใด)

ทั้งนี้ คู่สัญญาตกลงว่าค่าใช้จ่ายตามข้อ 1 และข้อ 2 ในส่วนที่ 2 นี้ ไม่รวมถึงภาษีอากรหรือค่าธรรมเนียมใด ๆ ที่เกี่ยวข้องกับค่าใช้จ่ายดังกล่าว เว้นแต่ ภาษีอากรหรือค่าธรรมเนียมที่ได้ระบุไว้อย่างชัดเจนแล้วว่าเป็นค่าใช้จ่าย

เอกสารแนบท้ายหมายเลข 8

สัญญาเกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า

1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

1.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการหนองแวง เลขที่ PVF1-PEA-069/2558 ลงวันที่ 29 พฤษภาคม 2558 ระหว่าง 17AYH และ กฟภ. และ สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ PVF1-PEA-069/2558 ลงวันที่ 8 มิถุนายน 2559

1.2 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการบ้านลำ 1 เลขที่ PVF1-PEA-081/2558 ลงวันที่ 18 มิถุนายน 2558 ระหว่าง 17AYH และ กฟภ. และ สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ PVF1-PEA-081/2558 ลงวันที่ 8 มิถุนายน 2559

1.3 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการบ้านลำ 2 เลขที่ PVF1-PEA-080/2558 ลงวันที่ 18 มิถุนายน 2558 ระหว่าง 17AYH และ กฟภ. และ สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ PVF1-PEA-080/2558 ลงวันที่ 8 มิถุนายน 2559

1.4 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการโพธิ์งาม เลขที่ PVF1-PEA-082/2558 ลงวันที่ 18 มิถุนายน 2558 ระหว่าง 17AYH และ กฟภ. และ สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ PVF1-PEA-082/2558 ลงวันที่ 8 มิถุนายน 2559

1.5 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการโนนห้อม เลขที่ PVF1-PEA-083/2558 ลงวันที่ 18 มิถุนายน 2558 ระหว่าง 17AYH และ กฟภ. และ สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ PVF1-PEA-083/2558 ลงวันที่ 8 มิถุนายน 2559

1.6 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการกาหลง 1 เลขที่ PVF1-PEA-116/2558 ลงวันที่ 13 กรกฎาคม 2558 ระหว่าง 17AYH และ กฟภ. และ สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ PVF1-PEA-116/2558 ลงวันที่ 8 มิถุนายน 2559

1.7 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการหัวหว้า 1 เลขที่ PVF1-PEA-119/2558 ลงวันที่ 18 มิถุนายน 2558 ระหว่าง 17AYH และ กฟภ.

1.8 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการหัวหว้า 2 เลขที่ PVF1-PEA-117/2558 ลงวันที่ 18 มิถุนายน 2558 ระหว่าง 17AYH และ กฟภ.

1.9 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการบางพลวง 1 เลขที่ PVF1-PEA-118/2558 ลงวันที่ 18 มิถุนายน 2558 ระหว่าง 17AYH และ กฟภ. และ สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ PVF1-PEA-118/2558 ลงวันที่ 8 มิถุนายน 2559

1.10 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการบางพลวง 2 เลขที่ PVF1-PEA-120/2558 ลงวันที่ 18 มิถุนายน 2558 ระหว่าง 17AYH และ กฟภ. และ สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ PVF1-PEA-120/2558 ลงวันที่ 8 มิถุนายน 2559

1.11 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการสหกรณ์การเกษตรบางพลี เลขที่ PPA-Solar-Farm/C/2016-04 ลงวันที่ 26 สิงหาคม 2559 ระหว่าง 17AYH และ กฟน.

1.12 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงกาสหกรณ์การเกษตรรบ้านแพ้ว เลขที่ PVF2-PEA-017/2559 ลงวันที่ 30 สิงหาคม 2559 ระหว่าง 17AYH และ กฟภ.

1.13 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการสหกรณ์การเกษตรประสานกสิกิจ เลขที่ PVF2-PEA-016/2559 ลงวันที่ 30 สิงหาคม 2559 ระหว่าง 17AYH และ กฟภ.

1.14 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการสหกรณ์การเกษตรสามโคก เลขที่ PVF2-PEA-026/2559 ลงวันที่ 30 สิงหาคม 2559 ระหว่าง 17AYH และ กฟภ.

1.15 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการเขาทราย เลขที่ PVF1-PEA-003/2558 ลงวันที่ 23 เมษายน 2558 ระหว่าง HPM และ กฟภ.

1.16 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการหนองพยอม เลขที่ PVF1-PEA-004/2558 ลงวันที่ 23 เมษายน 2558 ระหว่าง HPM และ กฟภ.

1.17 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการห้วยสะแก เลขที่ PVF1-PEA-013/2558 ลงวันที่ 23 เมษายน 2558 ระหว่าง HPM และ กฟภ.

1.18 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการหันทราย เลขที่ PVF1-PEA-067/2558 ลงวันที่ 29 พฤษภาคม 2558 ระหว่าง HPM และ กฟภ. และ สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ PVF1-PEA-067/2558 ลงวันที่ 6 มิถุนายน 2559

1.19 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการกาหลง 2 เลขที่ PVF1-PEA-087/2558 ลงวันที่ 25 สิงหาคม 2558 ระหว่าง HPM และ กฟภ. และ สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ PVF1-PEA-087/2558 ลงวันที่ 6 มิถุนายน 2559

2 **สัญญาให้การสนับสนุนสหกรณ์ภาคการเกษตร**

2.1 สัญญาให้การสนับสนุนสหกรณ์การเกษตรบางพลี โครงการบางพลี ลงวันที่ 8 สิงหาคม 2559 ระหว่าง สหกรณ์การเกษตรบางพลี จำกัด และ 17AYH

2.2 สัญญาให้การสนับสนุนสหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว โครงการบ้านแพ้ว ลงวันที่ 24 สิงหาคม 2559 ระหว่าง สหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว จำกัด และ 17AYH

2.3 สัญญาให้การสนับสนุนสหกรณ์การเกษตรประสานกสิกิจ โครงการประสานกสิกิจ ลงวันที่ 24 สิงหาคม 2559 ระหว่าง สหกรณ์การเกษตรประสานกสิกิจ จำกัด และ 17AYH

2.4 สัญญาให้การสนับสนุนสหกรณ์การเกษตรสามโคก โครงการสามโคก ลงวันที่ 25 สิงหาคม 2559 ระหว่าง สหกรณ์การเกษตรสามโคก จำกัด และ 17AYH

3 **สัญญาเช่าที่ดิน**

3.1 สัญญาเช่าที่ดินโครงการหนองแวง นส. 3 ก. เลขที่ 409, 1056, 1674 และ 1675 ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่ กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง Super Energy ในฐานะผู้ให้เช่า และ 17AYH ในฐานะผู้เช่า

3.2 สัญญาเช่าที่ดินโครงการบ้านลำ 1 และโครงการบ้านลำ 2 โฉนดที่ดินเลขที่ 4444, 4871, 4872, 4873, 4874, 4882, 4993, 4995, 4996, 5676, 5696, 19030, 19031, 20305, 28059, 28060, 28061 และ 28062

ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จระหว่าง Super Energy ในฐานะผู้ให้เช่า และ 17AYH ในฐานะผู้เช่า

3.3 สัญญาเช่าที่ดินโครงการโพธิ์งาม โฉนดที่ดินเลขที่ 26257, 26258, 26259 และ 26260 ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง Super Energy ในฐานะผู้ให้เช่า และ 17AYH ในฐานะผู้เช่า

3.4 สัญญาเช่าที่ดินโครงการโนนห้อม โฉนดที่ดินเลขที่ 7217, 11847 และ 35622 ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง Super Energy ในฐานะผู้ให้เช่า และ 17AYH ในฐานะผู้เช่า

3.5 สัญญาเช่าที่ดินโครงการกาหลง 1 โฉนดที่ดินเลขที่ 131469, 131475 และ 134172 ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง Super Energy ในฐานะผู้ให้เช่า และ 17AYH ในฐานะผู้เช่า

3.6 สัญญาเช่าที่ดินโครงการหัวหว้า 1 โฉนดที่ดินเลขที่ 10575, 10605, 10606, 11433, 11677, 11678, 11929, 18150, 18638 และ 44813 ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง Super Energy ในฐานะผู้ให้เช่า และ 17AYH ในฐานะผู้เช่า

3.7 สัญญาเช่าที่ดินโครงการหัวหว้า 2 โฉนดที่ดินเลขที่ 6853, 6854 และ 7146 ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง Super Energy ในฐานะผู้ให้เช่า และ 17AYH ในฐานะผู้เช่า

3.8 สัญญาเช่าที่ดินโครงการบางพลวง 1 โฉนดที่ดินเลขที่ 19770, 19771, 19772 และ 19773 ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง Super Energy ในฐานะผู้ให้เช่า และ 17AYH ในฐานะผู้เช่า

3.9 สัญญาเช่าที่ดินโครงการบางพลวง 2 โฉนดที่ดินเลขที่ 4089, 4090, 4091 และ 4092 ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง Super Energy ในฐานะผู้ให้เช่า และ 17AYH ในฐานะผู้เช่า

3.10 สัญญาเช่าที่ดินโครงการสหกรณ์การเกษตรบางพลี โฉนดที่ดินเลขที่ 3672 ลงวันที่ 8 สิงหาคม 2559 ระหว่าง Super Energy ในฐานะผู้ให้เช่า และ สหกรณ์การเกษตรบางพลี จำกัด ในฐานะผู้เช่า

3.11 สัญญาเช่าที่ดิน (บางส่วน) โครงการสหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว ตราจองเลขที่ 132 ลงวันที่ 18 สิงหาคม 2559 ระหว่าง Super Energy ในฐานะผู้ให้เช่า และ สหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว จำกัด ในฐานะผู้เช่า

3.12 สัญญาเช่าที่ดิน (บางส่วน) โครงการสหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว ตราจองเลขที่ 278 ลงวันที่ 18 สิงหาคม 2559 ระหว่าง Super Energy ในฐานะผู้ให้เช่า และ สหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว จำกัด ในฐานะผู้เช่า

3.13 สัญญาเช่าที่ดิน (บางส่วน) โครงการสหกรณ์การเกษตรประสานกสิกิจ ตราจองเลขที่ 132 ลงวันที่ 18 สิงหาคม 2559 ระหว่าง Super Energy ในฐานะผู้ให้เช่า และ สหกรณ์การเกษตรประสานกสิกิจ จำกัด ในฐานะผู้เช่า

3.14 สัญญาเช่าที่ดินโครงการสหกรณ์การเกษตรสามโคก โฉนดที่ดินเลขที่ 3850, 5387 และ 16735 ลงวันที่ 25 สิงหาคม 2559 ระหว่าง 17AYH ในฐานะผู้ให้เช่า สหกรณ์การเกษตรสามโคก จำกัด ในฐานะผู้เช่า

3.15 สัญญาเช่าที่ดินโครงการสหกรณ์การเกษตรสามโคก โฉนดที่ดินเลขที่ 13538 ลงวันที่ 25 สิงหาคม 2559 ระหว่าง นางมะลิ เขียดชู ในฐานะผู้ให้เช่า และ 17AYH ในฐานะผู้เช่า

3.16 สัญญาเช่าที่ดินโครงการสหกรณ์การเกษตรสามโคก โฉนดที่ดินเลขที่ 13538 ลงวันที่ 25 สิงหาคม 2559 ระหว่าง 17AYH ในฐานะผู้ให้เช่าช่วง และ สหกรณ์การเกษตรสามโคก จำกัด ในฐานะผู้เช่าช่วง

3.17 สัญญาเช่าที่ดินโครงการสหกรณ์การเกษตรสามโคก โฉนดที่ดินเลขที่ 14075 ลงวันที่ 25 สิงหาคม 2559 ระหว่าง นายวิรัช ชูทรัพย์ ในฐานะผู้ให้เช่า และ 17AYH ในฐานะผู้เช่า

3.18 สัญญาเช่าที่ดินโครงการสหกรณ์การเกษตรสามโคก โฉนดที่ดินเลขที่ 14075 ลงวันที่ 25 สิงหาคม 2559 ระหว่าง 17AYH ในฐานะผู้ให้เช่าช่วง และ สหกรณ์การเกษตรสามโคก จำกัด ในฐานะผู้เช่าช่วง

3.19 สัญญาเช่าที่ดินโครงการสหกรณ์การเกษตรสามโคก โฉนดที่ดินเลขที่ 16736 ลงวันที่ 25 สิงหาคม 2559 ระหว่าง นายสำเภา อัยรา ในฐานะผู้ให้เช่า และ 17AYH ในฐานะผู้เช่า

3.20 สัญญาเช่าที่ดินโครงการสหกรณ์การเกษตรสามโคก โฉนดที่ดินเลขที่ 16736 ลงวันที่ 25 สิงหาคม 2559 ระหว่าง 17AYH ในฐานะผู้ให้เช่าช่วง และ สหกรณ์การเกษตรสามโคก จำกัด ในฐานะผู้เช่าช่วง

3.21 สัญญาเช่าที่ดินโครงการเขาทราย โฉนดที่ดินเลขที่ 6295, 22112 และ 22113 ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง Super Energy ในฐานะผู้ให้เช่า และ HPM ในฐานะผู้เช่า

3.22 สัญญาเช่าที่ดินโครงการหนองพยอม โฉนดที่ดินเลขที่ 3583, 3656, 46461และ 47295 ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง Super Energy ในฐานะผู้ให้เช่า และ HPM ในฐานะผู้เช่า

3.23 สัญญาเช่าที่ดินโครงการห้วยสะแก โฉนดที่ดินเลขที่ 115164, และ121017 ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง Super Energy ในฐานะผู้ให้เช่า และ HPM ในฐานะผู้เช่า

3.24 สัญญาเช่าที่ดินโครงการหันทราย โฉนดที่ดินเลขที่ 22344, 9035 และ 9038 ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง Super Energy ในฐานะผู้ให้เช่า และ HPM ในฐานะผู้เช่า

3.25 สัญญาเช่าที่ดินโครงการกาหลง 2 โฉนดที่ดินเลขที่ 128623 ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง Super Energy ในฐานะผู้ให้เช่า และ HPM ในฐานะผู้เช่า

3.26 สัญญาเช่าที่ดินโครงการกาหลง 2 โฉนดที่ดินเลขที่ 134018 และ 138775 ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง Super Energy และ MIL ในฐานะผู้ให้เช่า และ HPM ในฐานะผู้เช่า

4 สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

4.1 สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 14 โครงการ รวม 78 เมกะวัตต์ ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง 17AYH ในฐานะผู้ว่าจ้าง และ SUPER ในฐานะผู้รับจ้าง

4.2 สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 5 โครงการ รวม 40 เมกะวัตต์ ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง HPM ในฐานะผู้ว่าจ้าง และ SUPER ในฐานะผู้รับจ้าง

5 สัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์

5.1 สัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ เกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 14 โครงการ รวม 78 เมกะวัตต์ ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง 17AYH ในฐานะผู้ว่าจ้าง และ SUPER ในฐานะผู้รับจ้าง

5.2 สัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ เกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 5 โครงการ รวม 40 เมกะวัตต์ ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง HPM ในฐานะผู้ว่าจ้าง และ SUPER ในฐานะผู้รับจ้าง

6 **สัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า** (Inverter)

6.1 สัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) เกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 14 โครงการ รวม 78 เมกะวัตต์ ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง 17AYH ในฐานะผู้ว่าจ้าง และ SUPER ในฐานะผู้รับจ้าง

6.2 สัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) เกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 5 โครงการ รวม 40 เมกะวัตต์ ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง HPM ในฐานะผู้ว่าจ้าง และ SUPER ในฐานะผู้รับจ้าง

7 **สัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป**

7.1 สัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป เกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 14 โครงการ รวม 78 เมกะวัตต์ ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง 17AYH ในฐานะผู้ว่าจ้าง และ SUPER ในฐานะผู้รับจ้าง

7.2 สัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป เกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 5 โครงการ รวม 40 เมกะวัตต์ ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง HPM ในฐานะผู้ว่าจ้าง และ SUPER ในฐานะผู้รับจ้าง

8 **สัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป**

8.1 สัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป เกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 14 โครงการ รวม 78 เมกะวัตต์ ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง 17AYH ในฐานะผู้ว่าจ้าง และ SUPER ในฐานะผู้รับจ้าง

8.2 สัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป เกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 5 โครงการ รวม 40 เมกะวัตต์ ซึ่งเข้าทำก่อน หรือ ณ วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ระหว่าง HPM ในฐานะผู้ว่าจ้าง และ SUPER ในฐานะผู้รับจ้าง

เอกสารแนบท้ายหมายเลข 11

รายละเอียดและการคำนวณค่าใช้จ่ายแบบเหมา

ค่าใช้จ่ายแบบคงที่

17AYH (78 MW)																							
เดือน	พ.ศ.2562	พ.ศ.2563	พ.ศ.2564	พ.ศ.2565	พ.ศ.2566	พ.ศ.2567	พ.ศ.2568	พ.ศ.2569	พ.ศ.2570	พ.ศ.2571	พ.ศ.2572	พ.ศ.2573	พ.ศ.2574	พ.ศ.2575	พ.ศ.2576	พ.ศ.2577	พ.ศ.2578	พ.ศ.2579	พ.ศ.2580	พ.ศ.2581	พ.ศ.2582	พ.ศ.2583	พ.ศ.2584
1	0	323,067	331,144	339,422	347,908	356,606	365,521	374,659	384,025	393,626	403,467	413,553	423,892	434,489	445,352	456,485	467,898	479,595	491,585	503,875	516,471	529,383	542,618
2	0	323,067	331,144	339,422	347,908	356,606	365,521	374,659	384,025	393,626	403,467	413,553	423,892	434,489	445,352	456,485	467,898	479,595	491,585	503,875	516,471	529,383	542,618
3	0	323,067	331,144	339,422	347,908	356,606	365,521	374,659	384,025	393,626	403,467	413,553	423,892	434,489	445,352	456,485	467,898	479,595	491,585	503,875	516,471	529,383	542,618
4	0	323,067	331,144	339,422	347,908	356,606	365,521	374,659	384,025	393,626	403,467	413,553	423,892	434,489	445,352	456,485	467,898	479,595	491,585	503,875	516,471	529,383	542,618
5	0	323,067	331,144	339,422	347,908	356,606	365,521	374,659	384,025	393,626	403,467	413,553	423,892	434,489	445,352	456,485	467,898	479,595	491,585	503,875	516,471	529,383	542,618
6	0	323,067	331,144	339,422	347,908	356,606	365,521	374,659	384,025	393,626	403,467	413,553	423,892	434,489	445,352	456,485	467,898	479,595	491,585	503,875	516,471	529,383	542,618
7	0	323,067	331,144	339,422	347,908	356,606	365,521	374,659	384,025	393,626	403,467	413,553	423,892	434,489	445,352	456,485	467,898	479,595	491,585	503,875	516,471	529,383	542,618
8	315,188	323,067	331,144	339,422	347,908	356,606	365,521	374,659	384,025	393,626	403,467	413,553	423,892	434,489	445,352	456,485	467,898	479,595	491,585	503,875	516,471	529,383	542,618
9	315,188	323,067	331,144	339,422	347,908	356,606	365,521	374,659	384,025	393,626	403,467	413,553	423,892	434,489	445,352	456,485	467,898	479,595	491,585	503,875	516,471	529,383	542,618
10	315,188	323,067	331,144	339,422	347,908	356,606	365,521	374,659	384,025	393,626	403,467	413,553	423,892	434,489	445,352	456,485	467,898	479,595	491,585	503,875	516,471	529,383	542,618
11	315,188	323,067	331,144	339,422	347,908	356,606	365,521	374,659	384,025	393,626	403,467	413,553	423,892	434,489	445,352	456,485	467,898	479,595	491,585	503,875	516,471	529,383	542,618
12	315,188	323,067	331,144	339,422	347,908	356,606	365,521	374,659	384,025	393,626	403,467	413,553	423,892	434,489	445,352	456,485	467,898	479,595	491,585	503,875	516,471	529,383	542,618

HPM (40 MW)																							
เดือน	พ.ศ.2562	พ.ศ.2563	พ.ศ.2564	พ.ศ.2565	พ.ศ.2566	พ.ศ.2567	พ.ศ.2568	พ.ศ.2569	พ.ศ.2570	พ.ศ.2571	พ.ศ.2572	พ.ศ.2573	พ.ศ.2574	พ.ศ.2575	พ.ศ.2576	พ.ศ.2577	พ.ศ.2578	พ.ศ.2579	พ.ศ.2580	พ.ศ.2581	พ.ศ.2582	พ.ศ.2583	พ.ศ.2584
1	0	269,223	275,953	282,852	289,923	297,171	304,601	312,216	320,021	328,022	336,222	344,628	353,243	362,075	371,126	380,405	389,915	399,663	409,654	419,895	430,393	441,153	452,181
2	0	269,223	275,953	282,852	289,923	297,171	304,601	312,216	320,021	328,022	336,222	344,628	353,243	362,075	371,126	380,405	389,915	399,663	409,654	419,895	430,393	441,153	452,181
3	0	269,223	275,953	282,852	289,923	297,171	304,601	312,216	320,021	328,022	336,222	344,628	353,243	362,075	371,126	380,405	389,915	399,663	409,654	419,895	430,393	441,153	452,181
4	0	269,223	275,953	282,852	289,923	297,171	304,601	312,216	320,021	328,022	336,222	344,628	353,243	362,075	371,126	380,405	389,915	399,663	409,654	419,895	430,393	441,153	452,181
5	0	269,223	275,953	282,852	289,923	297,171	304,601	312,216	320,021	328,022	336,222	344,628	353,243	362,075	371,126	380,405	389,915	399,663	409,654	419,895	430,393	441,153	452,181
6	0	269,223	275,953	282,852	289,923	297,171	304,601	312,216	320,021	328,022	336,222	344,628	353,243	362,075	371,126	380,405	389,915	399,663	409,654	419,895	430,393	441,153	452,181
7	0	269,223	275,953	282,852	289,923	297,171	304,601	312,216	320,021	328,022	336,222	344,628	353,243	362,075	371,126	380,405	389,915	399,663	409,654	419,895	430,393	441,153	452,181
8	262,656	269,223	275,953	282,852	289,923	297,171	304,601	312,216	320,021	328,022	336,222	344,628	353,243	362,075	371,126	380,405	389,915	399,663	409,654	419,895	430,393	441,153	452,181
9	262,656	269,223	275,953	282,852	289,923	297,171	304,601	312,216	320,021	328,022	336,222	344,628	353,243	362,075	371,126	380,405	389,915	399,663	409,654	419,895	430,393	441,153	452,181
10	262,656	269,223	275,953	282,852	289,923	297,171	304,601	312,216	320,021	328,022	336,222	344,628	353,243	362,075	371,126	380,405	389,915	399,663	409,654	419,895	430,393	441,153	452,181
11	262,656	269,223	275,953	282,852	289,923	297,171	304,601	312,216	320,021	328,022	336,222	344,628	353,243	362,075	371,126	380,405	389,915	399,663	409,654	419,895	430,393	441,153	452,181
12	262,656	269,223	275,953	282,852	289,923	297,171	304,601	312,216	320,021	328,022	336,222	344,628	353,243	362,075	371,126	380,405	389,915	399,663	409,654	419,895	430,393	441,153	452,181

ค่าใช้จ่ายแบบผันแปร

โครงการหนองแวง (6 MW)																							
เดือน	พ.ศ.2562	พ.ศ.2563	พ.ศ.2564	พ.ศ.2565	พ.ศ.2566	พ.ศ.2567	พ.ศ.2568	พ.ศ.2569	พ.ศ.2570	พ.ศ.2571	พ.ศ.2572	พ.ศ.2573	พ.ศ.2574	พ.ศ.2575	พ.ศ.2576	พ.ศ.2577	พ.ศ.2578	พ.ศ.2579	พ.ศ.2580	พ.ศ.2581	พ.ศ.2582	พ.ศ.2583	พ.ศ.2584
1	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
2	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
3	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
4	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
5	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
6	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
7	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
8	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
9	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
10	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
11	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
12	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0

โครงการบ้านลำ 1 (6 MW)																							
เดือน	พ.ศ.2562	พ.ศ.2563	พ.ศ.2564	พ.ศ.2565	พ.ศ.2566	พ.ศ.2567	พ.ศ.2568	พ.ศ.2569	พ.ศ.2570	พ.ศ.2571	พ.ศ.2572	พ.ศ.2573	พ.ศ.2574	พ.ศ.2575	พ.ศ.2576	พ.ศ.2577	พ.ศ.2578	พ.ศ.2579	พ.ศ.2580	พ.ศ.2581	พ.ศ.2582	พ.ศ.2583	พ.ศ.2584
1	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
2	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
3	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
4	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
5	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
6	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
7	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
8	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
9	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
10	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
11	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
12	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0

โครงการบ้านล่า 2 (6 MW)																						
เดือน	พ.ศ.2562	พ.ศ.2563	พ.ศ.2564	พ.ศ.2565	พ.ศ.2566	พ.ศ.2567	พ.ศ.2568	พ.ศ.2569	พ.ศ.2570	พ.ศ.2571	พ.ศ.2572	พ.ศ.2573	พ.ศ.2574	พ.ศ.2575	พ.ศ.2576	พ.ศ.2577	พ.ศ.2578	พ.ศ.2579	พ.ศ.2580	พ.ศ.2581	พ.ศ.2582	พ.ศ.2583	พ.ศ.2584
1	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
2	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
3	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
4	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
5	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
6	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
7	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
8	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
9	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
10	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
11	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
12	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0

โครงการโพธิ์งาม (6 MW)																							
เดือน	พ.ศ.2562	พ.ศ.2563	พ.ศ.2564	พ.ศ.2565	พ.ศ.2566	พ.ศ.2567	พ.ศ.2568	พ.ศ.2569	พ.ศ.2570	พ.ศ.2571	พ.ศ.2572	พ.ศ.2573	พ.ศ.2574	พ.ศ.2575	พ.ศ.2576	พ.ศ.2577	พ.ศ.2578	พ.ศ.2579	พ.ศ.2580	พ.ศ.2581	พ.ศ.2582	พ.ศ.2583	พ.ศ.2584
1	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
2	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
3	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
4	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
5	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
6	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
7	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
8	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
9	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
10	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
11	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
12	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0

โครงการโนนห้อม (6 MW)																						
เดือน	พ.ศ.2562	พ.ศ.2563	พ.ศ.2564	พ.ศ.2565	พ.ศ.2566	พ.ศ.2567	พ.ศ.2568	พ.ศ.2569	พ.ศ.2570	พ.ศ.2571	พ.ศ.2572	พ.ศ.2573	พ.ศ.2574	พ.ศ.2575	พ.ศ.2576	พ.ศ.2577	พ.ศ.2578	พ.ศ.2579	พ.ศ.2580	พ.ศ.2581	พ.ศ.2582	พ.ศ.2583	พ.ศ.2584
1	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
2	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
3	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
4	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
5	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
6	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
7	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
8	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
9	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
10	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
11	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
12	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0

โครงการกาหลง 1 (6 MW)																							
เดือน	พ.ศ.2562	พ.ศ.2563	พ.ศ.2564	พ.ศ.2565	พ.ศ.2566	พ.ศ.2567	พ.ศ.2568	พ.ศ.2569	พ.ศ.2570	พ.ศ.2571	พ.ศ.2572	พ.ศ.2573	พ.ศ.2574	พ.ศ.2575	พ.ศ.2576	พ.ศ.2577	พ.ศ.2578	พ.ศ.2579	พ.ศ.2580	พ.ศ.2581	พ.ศ.2582	พ.ศ.2583	พ.ศ.2584
1	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
2	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
3	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
4	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
5	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
6	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
7	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
8	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
9	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
10	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
11	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
12	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0

โครงการหัวหว้า 1 (6 MW)																							
เดือน	พ.ศ.2562	พ.ศ.2563	พ.ศ.2564	พ.ศ.2565	พ.ศ.2566	พ.ศ.2567	พ.ศ.2568	พ.ศ.2569	พ.ศ.2570	พ.ศ.2571	พ.ศ.2572	พ.ศ.2573	พ.ศ.2574	พ.ศ.2575	พ.ศ.2576	พ.ศ.2577	พ.ศ.2578	พ.ศ.2579	พ.ศ.2580	พ.ศ.2581	พ.ศ.2582	พ.ศ.2583	พ.ศ.2584
1	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
2	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
3	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
4	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
5	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
6	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
7	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
8	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
9	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
10	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
11	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
12	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0

โครงการหัวหว้า 2 (6 MW)																							
เดือน	พ.ศ.2562	พ.ศ.2563	พ.ศ.2564	พ.ศ.2565	พ.ศ.2566	พ.ศ.2567	พ.ศ.2568	พ.ศ.2569	พ.ศ.2570	พ.ศ.2571	พ.ศ.2572	พ.ศ.2573	พ.ศ.2574	พ.ศ.2575	พ.ศ.2576	พ.ศ.2577	พ.ศ.2578	พ.ศ.2579	พ.ศ.2580	พ.ศ.2581	พ.ศ.2582	พ.ศ.2583	พ.ศ.2584
1	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
2	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
3	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
4	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
5	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
6	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
7	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
8	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
9	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
10	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
11	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
12	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0

โครงการบางพลวง 1 (6 MW)																						
เดือน	พ.ศ.2562	พ.ศ.2563	พ.ศ.2564	พ.ศ.2565	พ.ศ.2566	พ.ศ.2567	พ.ศ.2568	พ.ศ.2569	พ.ศ.2570	พ.ศ.2571	พ.ศ.2572	พ.ศ.2573	พ.ศ.2574	พ.ศ.2575	พ.ศ.2576	พ.ศ.2577	พ.ศ.2578	พ.ศ.2579	พ.ศ.2580	พ.ศ.2581	พ.ศ.2582	พ.ศ.2583	พ.ศ.2584
1	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
2	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
3	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
4	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
5	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
6	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
7	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
8	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
9	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
10	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
11	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
12	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0

โครงการบางพลวง 2 (6 MW)																							
เดือน	พ.ศ.2562	พ.ศ.2563	พ.ศ.2564	พ.ศ.2565	พ.ศ.2566	พ.ศ.2567	พ.ศ.2568	พ.ศ.2569	พ.ศ.2570	พ.ศ.2571	พ.ศ.2572	พ.ศ.2573	พ.ศ.2574	พ.ศ.2575	พ.ศ.2576	พ.ศ.2577	พ.ศ.2578	พ.ศ.2579	พ.ศ.2580	พ.ศ.2581	พ.ศ.2582	พ.ศ.2583	พ.ศ.2584
1	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
2	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
3	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
4	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
5	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
6	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
7	0	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
8	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
9	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
10	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
11	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0
12	49,837	51,083	52,360	53,669	55,011	56,386	57,796	59,241	60,722	62,240	63,796	65,391	67,026	68,701	70,419	72,179	73,984	75,833	77,729	79,672	81,664	83,706	0

โครงการสหกรณ์การเกษตรบางพลี (3 MW)																							
เดือน	พ.ศ.2562	พ.ศ.2563	พ.ศ.2564	พ.ศ.2565	พ.ศ.2566	พ.ศ.2567	พ.ศ.2568	พ.ศ.2569	พ.ศ.2570	พ.ศ.2571	พ.ศ.2572	พ.ศ.2573	พ.ศ.2574	พ.ศ.2575	พ.ศ.2576	พ.ศ.2577	พ.ศ.2578	พ.ศ.2579	พ.ศ.2580	พ.ศ.2581	พ.ศ.2582	พ.ศ.2583	พ.ศ.2584
1	0	25,542	26,180	26,835	27,506	28,193	28,898	29,620	30,361	31,120	31,898	32,695	33,513	34,351	35,209	36,090	36,992	37,917	38,865	39,836	40,832	41,853	42,899
2	0	25,542	26,180	26,835	27,506	28,193	28,898	29,620	30,361	31,120	31,898	32,695	33,513	34,351	35,209	36,090	36,992	37,917	38,865	39,836	40,832	41,853	42,899
3	0	25,542	26,180	26,835	27,506	28,193	28,898	29,620	30,361	31,120	31,898	32,695	33,513	34,351	35,209	36,090	36,992	37,917	38,865	39,836	40,832	41,853	42,899
4	0	25,542	26,180	26,835	27,506	28,193	28,898	29,620	30,361	31,120	31,898	32,695	33,513	34,351	35,209	36,090	36,992	37,917	38,865	39,836	40,832	41,853	42,899
5	0	25,542	26,180	26,835	27,506	28,193	28,898	29,620	30,361	31,120	31,898	32,695	33,513	34,351	35,209	36,090	36,992	37,917	38,865	39,836	40,832	41,853	42,899
6	0	25,542	26,180	26,835	27,506	28,193	28,898	29,620	30,361	31,120	31,898	32,695	33,513	34,351	35,209	36,090	36,992	37,917	38,865	39,836	40,832	41,853	42,899
7	0	25,542	26,180	26,835	27,506	28,193	28,898	29,620	30,361	31,120	31,898	32,695	33,513	34,351	35,209	36,090	36,992	37,917	38,865	39,836	40,832	41,853	42,899
8	24,919	25,542	26,180	26,835	27,506	28,193	28,898	29,620	30,361	31,120	31,898	32,695	33,513	34,351	35,209	36,090	36,992	37,917	38,865	39,836	40,832	41,853	42,899
9	24,919	25,542	26,180	26,835	27,506	28,193	28,898	29,620	30,361	31,120	31,898	32,695	33,513	34,351	35,209	36,090	36,992	37,917	38,865	39,836	40,832	41,853	42,899
10	24,919	25,542	26,180	26,835	27,506	28,193	28,898	29,620	30,361	31,120	31,898	32,695	33,513	34,351	35,209	36,090	36,992	37,917	38,865	39,836	40,832	41,853	42,899
11	24,919	25,542	26,180	26,835	27,506	28,193	28,898	29,620	30,361	31,120	31,898	32,695	33,513	34,351	35,209	36,090	36,992	37,917	38,865	39,836	40,832	41,853	42,899
12	24,919	25,542	26,180	26,835	27,506	28,193	28,898	29,620	30,361	31,120	31,898	32,695	33,513	34,351	35,209	36,090	36,992	37,917	38,865	39,836	40,832	41,853	42,899

โครงการสหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว (5 MW)																							
เดือน	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2569	พ.ศ. 2570	พ.ศ. 2571	พ.ศ. 2572	พ.ศ. 2573	พ.ศ. 2574	พ.ศ. 2575	พ.ศ. 2576	พ.ศ. 2577	พ.ศ. 2578	พ.ศ. 2579	พ.ศ. 2580	พ.ศ. 2581	พ.ศ. 2582	พ.ศ. 2583	พ.ศ. 2584
1	0	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
2	0	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
3	0	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
4	0	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
5	0	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
6	0	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
7	0	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
8	41,531	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
9	41,531	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
10	41,531	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
11	41,531	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
12	41,531	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499

โครงการสหกรณ์การเกษตรประสานกลิกจ (5 MW)																							
เดือน	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2569	พ.ศ. 2570	พ.ศ. 2571	พ.ศ. 2572	พ.ศ. 2573	พ.ศ. 2574	พ.ศ. 2575	พ.ศ. 2576	พ.ศ. 2577	พ.ศ. 2578	พ.ศ. 2579	พ.ศ. 2580	พ.ศ. 2581	พ.ศ. 2582	พ.ศ. 2583	พ.ศ. 2584
1	0	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
2	0	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
3	0	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
4	0	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
5	0	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
6	0	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
7	0	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
8	41,531	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
9	41,531	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
10	41,531	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
11	41,531	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
12	41,531	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499

โครงการสหกรณ์การเกษตรสามโคก (5 MW)																							
เดือน	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2569	พ.ศ. 2570	พ.ศ. 2571	พ.ศ. 2572	พ.ศ. 2573	พ.ศ. 2574	พ.ศ. 2575	พ.ศ. 2576	พ.ศ. 2577	พ.ศ. 2578	พ.ศ. 2579	พ.ศ. 2580	พ.ศ. 2581	พ.ศ. 2582	พ.ศ. 2583	พ.ศ. 2584
1	0	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
2	0	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
3	0	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
4	0	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
5	0	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
6	0	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
7	0	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
8	41,531	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
9	41,531	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
10	41,531	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
11	41,531	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499
12	41,531	42,569	43,634	44,724	45,843	46,989	48,163	49,367	50,602	51,867	53,163	54,492	55,855	57,251	58,682	60,149	61,653	63,195	64,774	66,394	68,054	69,755	71,499

โครงการเขาทราย (8 MW)																							
เดือน	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2569	พ.ศ. 2570	พ.ศ. 2571	พ.ศ. 2572	พ.ศ. 2573	พ.ศ. 2574	พ.ศ. 2575	พ.ศ. 2576	พ.ศ. 2577	พ.ศ. 2578	พ.ศ. 2579	พ.ศ. 2580	พ.ศ. 2581	พ.ศ. 2582	พ.ศ. 2583	พ.ศ. 2584
1	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
2	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
3	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
4	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
5	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
6	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
7	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
8	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
9	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
10	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
11	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
12	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0

โครงการหนองพยอม (8 MW)																						
เดือน	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2569	พ.ศ. 2570	พ.ศ. 2571	พ.ศ. 2572	พ.ศ. 2573	พ.ศ. 2574	พ.ศ. 2575	พ.ศ. 2576	พ.ศ. 2577	พ.ศ. 2578	พ.ศ. 2579	พ.ศ. 2580	พ.ศ. 2581	พ.ศ. 2582	พ.ศ. 2583	พ.ศ. 2584
1	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
2	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
3	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
4	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
5	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
6	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
7	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
8	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
9	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	0	0
10	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	0	0
11	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	0	0
12	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	0	0

โครงการห้วยสะแก (8 MW)																							
เดือน	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2569	พ.ศ. 2570	พ.ศ. 2571	พ.ศ. 2572	พ.ศ. 2573	พ.ศ. 2574	พ.ศ. 2575	พ.ศ. 2576	พ.ศ. 2577	พ.ศ. 2578	พ.ศ. 2579	พ.ศ. 2580	พ.ศ. 2581	พ.ศ. 2582	พ.ศ. 2583	พ.ศ. 2584
1	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
2	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
3	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
4	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
5	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
6	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
7	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
8	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
9	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	0	0
10	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	0	0
11	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	0	0
12	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	0	0

โครงการหันทราย (8 MW)																							
เดือน	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2569	พ.ศ. 2570	พ.ศ. 2571	พ.ศ. 2572	พ.ศ. 2573	พ.ศ. 2574	พ.ศ. 2575	พ.ศ. 2576	พ.ศ. 2577	พ.ศ. 2578	พ.ศ. 2579	พ.ศ. 2580	พ.ศ. 2581	พ.ศ. 2582	พ.ศ. 2583	พ.ศ. 2584
1	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
2	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
3	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
4	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
5	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
6	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
7	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
8	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
9	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
10	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
11	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
12	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0

โครงการกาหลง 2 (8 MW)																							
เดือน	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2568	พ.ศ. 2569	พ.ศ. 2570	พ.ศ. 2571	พ.ศ. 2572	พ.ศ. 2573	พ.ศ. 2574	พ.ศ. 2575	พ.ศ. 2576	พ.ศ. 2577	พ.ศ. 2578	พ.ศ. 2579	พ.ศ. 2580	พ.ศ. 2581	พ.ศ. 2582	พ.ศ. 2583	พ.ศ. 2584
1	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
2	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
3	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
4	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
5	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
6	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
7	0	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
8	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
9	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
10	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
11	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0
12	87,552	89,741	91,984	94,284	96,641	99,057	101,534	104,072	106,674	109,341	112,074	114,876	117,748	120,692	123,709	126,802	129,972	133,221	136,551	139,965	143,464	147,051	0

ต้นฉบับ

ฉบับลงนาม

วันที่ 7 สิงหาคม 2562

บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด

ในฐานะผู้ว่าจ้าง

และ

บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

ในฐานะผู้รับจ้าง

สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

เกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 14 โครงการ รวม 78 เมกะวัตต์

สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าฉบับนี้ทำขึ้นเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2562 ระหว่าง

(1) **บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด** ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105554012069 โดยนายจอมทรัพย์ โลจายะ กรรมการผู้จัดการ สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "**ผู้ว่าจ้าง**") ฝ่ายหนึ่ง กับ

(2) **บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)** ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0107547000958 โดยนายจอมทรัพย์ โลจายะ กรรมการผู้จัดการ สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร (ซึ่งต่อไปนี้ในสัญญา เรียกว่า "**ผู้รับจ้าง**") อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่

(ก) ผู้ว่าจ้างประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 14 โครงการ รวม 78 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1 ("**โครงการ**")

(ข) ผู้ว่าจ้างมีความประสงค์จะจ้างผู้รับจ้างเพื่อให้บริการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าของโครงการ โดยผู้ว่าจ้างตกลงที่จะชำระค่าตอบแทนให้แก่ผู้รับจ้าง และผู้รับจ้างตกลงรับจ้างให้บริการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าแก่ผู้ว่าจ้างภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขตามสัญญาฉบับนี้

คู่สัญญาตกลงทำสัญญาฉบับนี้ขึ้น โดยมีข้อกำหนดและเงื่อนไขดังต่อไปนี้

1 นิยามและการตีความ

1.1 นิยาม

ในสัญญาฉบับนี้ เว้นแต่จะมีข้อความกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นโดยชัดแจ้ง ถ้อยคำและข้อความดังต่อไปนี้ให้มีความหมายตามที่ระบุไว้ด้านล่างนี้

"**ก.ล.ต.**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**กองทุนฯ**" หมายถึง กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กลุ่มซุปเปอร์ที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่จะเข้าลงทุนในโครงการ โดยมีบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด ในฐานะบริษัทจัดการของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กลุ่มซุปเปอร์ เป็นผู้มีอำนาจกระทำการแทน (ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105535049700) สำนักงานจดทะเบียนตั้งอยู่เลขที่ 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และ ชั้น 26 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120

"**ขอบเขตของงาน**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 2.1.1 และเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2

"**ค่าตอบแทน**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 3.1

"**โครงการ**" หมายถึง กิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 14 โครงการ รวม 78 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1

"**ผู้รับจ้างอื่น**" หมายถึง ผู้รับจ้าง ตามที่นิยามในสัญญาดังต่อไปนี้ (1) สัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ (2) สัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) และ/หรือ (3) สัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป (หรือผู้รับจ้างตามที่ผู้ว่าจ้างได้แจ้งให้ผู้รับจ้างทราบเป็นครั้งคราว)

"**ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้า**" หมายถึง ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบ

ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม พ.ศ. 2557 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2558 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

"**ระยะเวลาการจ้าง**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 2.1.2

"**วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**วันทำการ**" หมายถึง วันจันทร์ถึงวันศุกร์ของทุกสัปดาห์ ยกเว้นวันที่ตรงกับวันหยุดตามประเพณีของสถาบันการเงิน หรือวันหยุดของสถาบันการเงินที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย

"**วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์**" หมายถึง วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการตามที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1

"**สัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาซื้อขายไฟฟ้า**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า** (Inverter)" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ**" หมายถึง สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ลงวันที่ 7 สิงหาคม 2562 ระหว่างกองทุนฯ กับบริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด และบริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด

"**เหตุสุดวิสัย**" หมายถึง การกระทำ หรือเหตุการณ์ใด ๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลพิบัติก็ดี เป็นเหตุที่ไม่อยู่ในวิสัยตามสมควรของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งจะควบคุมหรือป้องกันได้ แม้ทั้งคู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับผลกระทบจากเหตุดังกล่าวจะได้จัดการป้องกันและระมัดระวังตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลในฐานะและภาวะเช่นนั้น ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียง ภัยธรรมชาติ อัคคีภัย การเปลี่ยนแปลงทางธรณีวิทยา พายุ อุทกภัย แผ่นดินไหว โรคระบาด การนัดหยุดงาน การทิ้งงานของคนงาน หรือการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายใด ๆ ซึ่งกีดกันไม่ให้คู่สัญญาปฏิบัติหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาฉบับนี้ได้ ทั้งนี้ให้รวมถึงเหตุสุดวิสัยตามที่กำหนดนิยามภายใต้ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าด้วย

1.2 **การตีความ**

1.2.1 การอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติ หรือกฎหมาย หมายถึงการอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติหรือกฎหมายที่ได้มีการแก้ไข หรือตราใช้ใหม่เป็นครั้งคราวไป โดยบทบัญญัติอื่น (ไม่ว่าจะก่อนหรือหลังวันที่ของสัญญาฉบับนี้) และรวมไปถึงกฎหมายหรือบทบัญญัติใด ๆ ที่ได้มีการตราใช้ใหม่ (ไม่ว่าจะได้มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือไม่) โดยรวมถึงพระราชบัญญัติ พระราชกฤษฎีกา กฎกระทรวง ประกาศ ระเบียบ คำสั่ง บทบัญญัติหรือกฎหมายลำดับรองภายใต้กฎหมายหรือบทบัญญัติที่เกี่ยวข้อง

1.2.2 เอกสารแนบท้ายของสัญญาฉบับนี้ให้ถือเป็นส่วนหนึ่งของสัญญาฉบับนี้ การอ้างถึงสัญญาฉบับนี้ให้หมายความรวมถึงภาคผนวกและเอกสารแนบท้ายของสัญญาฉบับนี้ และตามที่อาจมีการแก้ไขเพิ่มเติม เปลี่ยนแปลง หรือแทนที่เป็นครั้งคราวไป

1.2.3 การอ้างถึงหัวข้อของสัญญาที่ระบุในสัญญาฉบับนี้ใช้เพื่อความสะดวกในการอ้างอิงเท่านั้น หัวข้อสัญญาดังกล่าวไม่ส่งผลกระทบต่อเนื้อหาในข้อสัญญาหรือถูกนำไปใช้ในการตีความหมายของสัญญาหรือเจตนารมณ์ของคู่สัญญา

1.2.4 ในกรณีที่วันสุดท้ายของการชำระเงินที่กำหนดในสัญญาฉบับนี้ไม่ใช่วันทำการ ให้นับวันทำการวันสุดท้ายก่อนที่จะครบกำหนดระยะเวลานั้นเป็นวันสุดท้ายของกำหนดระยะเวลาดังกล่าว

2 ข้อตกลงว่าจ้างบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

2.1 เงื่อนไขและระยะเวลาการจ้าง

2.1.1 ผู้ว่าจ้างตกลงว่าจ้าง และผู้รับจ้างตกลงรับจ้างให้บริการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าของโครงการแก่ผู้ว่าจ้าง ตามขอบเขตของงาน รายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 และงานอื่นใดอันจำเป็นหรือเกี่ยวเนื่อง (ตามที่สมควรและสมเหตุสมผล) เพื่อให้บรรลุหรือเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาฉบับนี้ ("**ขอบเขตของงาน**") ทั้งนี้ การสิ่งใดที่มิได้ระบุไว้ในสัญญานี้ หรือเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 แต่เป็นการอันจำเป็น (ตามที่สมควรและสมเหตุสมผล) เพื่อให้งานสำเร็จบริบูรณ์ตามวัตถุประสงค์แห่งสัญญานี้ตามมาตรฐานการปฏิบัติงานโดยทั่วไป ผู้รับจ้างต้องจัดทำการนั้น ๆ ให้โดยไม่คิดค่าตอบแทนเพิ่มเติมนอกเหนือจากที่ระบุในข้อ 3.1 อีกแต่อย่างใด

2.1.2 *ภายใต้ข้อ 8 (ข้อสัญญาที่มีผลบังคับหลังจากสัญญาสิ้นสุดลง)* สัญญานี้มีผลบังคับใช้นับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ จนถึงและรวมถึงวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของแต่ละโครงการสิ้นสุดลง ("**ระยะเวลาการจ้าง**") โดยแบ่งเป็นช่วงระยะเวลา ดังนี้

(ก) ตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ถึงวันที่ครบกำหนด 10 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการ ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1**")

(ข) ตั้งแต่วันถัดจากวันสุดท้ายของช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1 ถึงวันที่ครบกำหนด 15 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการ ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2**")

(ค) ตั้งแต่วันถัดจากวันสุดท้ายของช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2 ถึงวันที่ครบกำหนด 20 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการ ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3**")

(ง) ตั้งแต่วันถัดจากวันสุดท้ายของช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3 ถึงวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของแต่ละโครงการสิ้นสุดลง ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 4**")

2.1.3 เมื่อครบกำหนดระยะเวลาการจ้างในข้อ 2.1.2 ผู้รับจ้างตกลงยินยอมให้ผู้ว่าจ้างทำการต่ออายุสัญญาในส่วนของโครงการนั้น ๆ ต่อไปได้อีกไม่เกิน 1 ปี ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขเดิมตามสัญญาฉบับนี้ และค่าตอบแทนที่ได้ระบุไว้ในข้อ 3 *(ค่าตอบแทน)* โดยผู้ว่าจ้างจะต้องมีหนังสือบอกกล่าวแสดงเจตนาที่จะต่อสัญญามายังผู้รับจ้างภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 15 วันก่อนครบกำหนดระยะเวลาการจ้างของแต่ละโครงการ

2.2 การปฏิบัติงานของผู้รับจ้าง

ผู้รับจ้างตกลงว่า

2.2.1 ผู้รับจ้างจะปฏิบัติงานตามมาตรฐานของการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินที่เป็นที่ยอมรับและปฏิบัติโดยทั่วไปในภาคอุตสาหกรรมกิจการพลังงาน และตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผู้รับจ้างจะใช้ความรู้ ประสบการณ์ ความชำนาญ และความระมัดระวังตามที่ผู้มีวิชาชีพพึงมีในการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าของโครงการให้เป็นไปอย่างถูกต้องเหมาะสม และมีประสิทธิภาพ เพื่อประโยชน์สูงสุดของการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้าง ทั้งนี้ ผู้รับจ้างรับทราบว่าการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้างอยู่ภายใต้การโอนสิทธิรายได้สุทธิภายใต้

สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้างจะส่งผลกระทบโดยตรงต่อรายได้สุทธิของกองทุนฯ

2.2.2 ผู้รับจ้างจะทำการแจ้งแก่ผู้ว่าจ้างโดยทันทีในกรณีที่มีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ใด ๆ ซึ่งอาจส่งผลกระทบในทางลบต่อมาตรฐานหรือประสิทธิภาพในการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าของโครงการ และดำเนินการตรวจสอบหรือแก้ไขตามความเหมาะสมอย่างทันท่วงที

2.2.3 เว้นแต่ในกรณีที่คู่สัญญาตกลงเป็นอย่างอื่นเป็นลายลักษณ์อักษร ผู้รับจ้างมีหน้าที่จัดหาแรงงาน วัสดุ สัมภาระ เครื่องมือเครื่องใช้ และอุปกรณ์ต่าง ๆ เพื่อการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญานี้

2.2.4 ผู้รับจ้างต้องจัดให้มีผู้ควบคุมงาน เพื่อควบคุมการทำงานให้เป็นไปตามสัญญานี้ และเพื่อเป็นตัวแทนในการประสานงานกับผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ เกี่ยวกับการปฏิบัติงานตามสัญญานี้ การแจ้งหรือบอกกล่าวใด ๆ อันเกี่ยวข้องกับสัญญานี้ที่ผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ ได้แจ้งแก่ผู้ควบคุมงานนั้น ให้ถือว่าได้แจ้งหรือบอกกล่าวแก่ผู้รับจ้างแล้วโดยชอบ ทั้งนี้ ผู้รับจ้างยินยอมที่จะเปลี่ยนตัวผู้ควบคุมงานใหม่หากผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ ร้องขอภายใน 30 วัน นับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับแจ้งจากผู้ว่าจ้างและ/หรือกองทุนฯ โดยจะไม่เรียกร้องค่าเสียหายหรือค่าใช้จ่ายใด ๆ จากผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ และไม่ว่ากรณีใด ๆ หากมีการเปลี่ยนตัวผู้ควบคุมงาน ผู้รับจ้างต้องแจ้งชื่อและรายละเอียดของผู้ควบคุมงานรายใหม่เป็นลายลักษณ์อักษรให้ผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ ทราบล่วงหน้าทุกครั้ง

2.2.5 ผู้รับจ้างต้องควบคุมดูแลให้พนักงานลูกจ้างของผู้รับจ้างปฏิบัติงานให้เสร็จเรียบร้อยตามขอบเขตของงานตลอดระยะเวลาการจ้าง ทั้งนี้ ผู้ว่าจ้างมุ่งประสงค์ต่อการให้ผู้รับจ้างให้บริการเพื่อผลสำเร็จของงานตามวัตถุประสงค์ของสัญญาฉบับนี้เท่านั้น โดยมิได้มีวัตถุประสงค์เพื่อการจ้างแรงงาน หรือทำให้ผู้รับจ้าง (รวมถึงตัวแทนของผู้รับจ้าง และลูกจ้าง ผู้แทน กรรมการ พนักงาน และตัวแทนของบุคคลดังกล่าว) มีความสัมพันธ์ในฐานะเป็นลูกจ้างของผู้ว่าจ้างตามกฎหมายแต่อย่างใด

2.2.6 ผู้รับจ้างตกลงจะจัดเตรียมและนำส่งรายงานและเอกสารให้แก่ผู้ว่าจ้างและกองทุนฯ ตามรายละเอียดและระยะเวลาที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 3 ทั้งนี้ หากผู้ว่าจ้าง (โดยความเห็นของกองทุนฯ) ไม่เห็นชอบรายงานดังกล่าว ผู้ว่าจ้างจะแจ้งให้ผู้รับจ้างทราบภายใน 10 วันทำการนับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับรายงานดังกล่าว และผู้รับจ้างต้องทำการปรับปรุงแก้ไขและนำส่งรายงานหรือเอกสารฉบับแก้ไขให้แก่ผู้ว่าจ้างโดยเร็วที่สุดที่ผู้รับจ้างจะสามารถปฏิบัติได้

2.2.7 ผู้รับจ้างมีหน้าที่ต้องให้ความร่วมมือและประสานงานกับผู้รับจ้างอื่นในส่วนงานที่เกี่ยวพันกัน และต้องแจ้งให้ผู้รับจ้างอื่นที่เกี่ยวข้องทราบโดยเร็วที่สุดที่ผู้รับจ้างจะสามารถปฏิบัติได้ตามที่ระบุในเอกสารหมายเลข 2 โดยผู้รับจ้างจะยกเหตุที่ผู้รับจ้างอื่นล่าช้ามาปฏิเสธหรือเป็นข้ออ้างไม่ต้องรับผิดในความเสียหายในส่วนงานที่เกี่ยวพันกันไม่ได้ เว้นแต่ผู้รับจ้างอื่นที่เกี่ยวข้องมิได้ปฏิบัติงานของตนให้เป็นที่เรียบร้อยจนเกิดผลเสียหาย และผู้รับจ้างพิสูจน์ได้ว่าตนได้ปฏิบัติหน้าที่ในการติดตามและประสานงานด้วยดีแล้ว ทั้งนี้ ผู้รับจ้างต้องรายงานให้ผู้ว่าจ้างและกองทุนฯ ทราบถึงความคืบหน้าในการปฏิบัติงานของผู้รับจ้างอื่นเป็นระยะ

2.3 การเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมขอบเขตของงาน

2.3.1 ผู้รับจ้างอาจเปลี่ยนแปลง เพิ่มเติม แก้ไข หรือแทนที่ หรือปรับเปลี่ยนโดยประการอื่นใดซึ่งขอบเขตของงานตามความจำเป็นหรือเหมาะสม เพื่อการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าของโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด ทั้งนี้จะต้องไม่ส่งผลกระทบในทางลบต่อคุณภาพหรือประสิทธิภาพในการให้บริการหรือเป็นการเพิ่มภาระหรือค่าใช้จ่ายให้แก่ผู้ว่าจ้าง โดยจะต้องทำการแจ้งแก่ผู้ว่าจ้างก่อนล่วงหน้าเป็น

เวลาไม่น้อยกว่า 180 วันก่อนดำเนินการดังกล่าว หรือในระยะเวลาที่น้อยกว่าตามที่ผู้ว่าจ้างตกลงยินยอม

หากการเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมขอบเขตของงานในกรณีใด ๆ จะทำให้เกิดภาระหรือค่าใช้จ่ายให้แก่ผู้ว่าจ้างนอกเหนือหรือเกินไปจากค่าตอบแทนตามที่คู่สัญญาตกลงและกำหนดไว้ในข้อ 3.1 ผู้รับจ้างต้องได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากผู้ว่าจ้าง (ซึ่งได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ แล้ว)

2.3.2 ภายใต้บังคับข้อ 2.3.1 หากผู้ว่าจ้าง (โดยความเห็นชอบของกองทุนฯ) ประสงค์จะให้ผู้รับจ้างทำความสะอาดแผงโฟโตโวลเทอิกเพิ่มเติมนอกเหนือจากที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 เมื่อผู้ว่าจ้างได้ทำการแจ้งให้ผู้รับจ้างทราบก่อนล่วงหน้าเป็นระยะเวลาอันสมควรแล้ว ผู้รับจ้างตกลงดำเนินการทำความสะอาดแผงโฟโตโวลเทอิกเพิ่มเติม โดยมีค่าบริการและค่าใช้จ่ายเพิ่มเติม ดังนี้

(ก) ในช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1 12,000 บาท ต่อเมกะวัตต์ ต่อครั้ง

(ข) ในช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2 14,000 บาท ต่อเมกะวัตต์ ต่อครั้ง

(ค) ในช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3 16,000 บาท ต่อเมกะวัตต์ ต่อครั้ง

(ง) ไนช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 4 18,000 บาท ต่อเมกะวัตต์ ต่อครั้ง

2.4 **การจ้างช่วง**

2.4.1 นอกจากกรณีตามข้อ 2.4.2 ผู้รับจ้างจะต้องไม่เอางานทั้งหมดหรือบางส่วนแห่งสัญญานี้ไปจ้างช่วงอีกต่อหนึ่งโดยไม่ได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากผู้ว่าจ้าง (ซึ่งได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ แล้ว)

2.4.2 ผู้รับจ้างอาจเอางานทั้งหมดหรือบางส่วนแห่งสัญญานี้ไปจ้างช่วงอีกต่อหนึ่งได้ หากเป็นไปตามเงื่อนไขข้อหนึ่งข้อใด ดังต่อไปนี้

(ก) ผู้รับจ้างช่วงเป็นผู้ที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 4 (ซึ่งอาจแก้ไขเปลี่ยนแปลงได้ตามที่คู่สัญญาตกลงร่วมกัน โดยได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ (ทั้งนี้ คู่สัญญา และกองทุนฯ จะไม่ปฏิเสธที่จะให้ความเห็นชอบโดยไม่มีเหตุผลอันสมควร) หรือ

(ข) ผู้รับจ้างช่วงอื่นใดนอกเหนือจากที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 4 ซึ่งผู้รับจ้างเสนอต่อผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ ได้ให้ความเห็นชอบหรือมิได้ปฏิเสธเป็นลายลักษณ์อักษรภายในระยะเวลา 30 วันนับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ ได้รับแจ้งรายชื่อและรายละเอียดของผู้รับจ้างช่วงดังกล่าว หรือ

(ค) กรณีที่เป็นเหตุฉุกเฉินหรือเหตุเร่งด่วน ซึ่งผู้รับจ้างพิจารณาตามเหตุผลอันสมควรแล้วเห็นว่าการจ้างช่วงผู้ที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 4 ไม่สามารถกระทำได้ หรือคาดว่าจะทำให้เกิดความล่าช้า บกพร่อง เสียหาย และ/หรือ ส่งผลกระทบในทางลบต่อมาตรฐานหรือประสิทธิภาพในการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าของโครงการอย่างมีนัยสำคัญ ผู้รับจ้างอาจพิจารณาจ้างช่วงผู้รับจ้างช่วงอื่นใดนอกเหนือจากที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 4 ทั้งนี้ ตราบเท่าที่จำเป็นและสมควรเพื่อป้องกันหรือบรรเทาความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นเท่านั้น

เอกสารแนบท้ายหมายเลข 8

ค่าตอบแทน

โครงการหนองแวง										
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1										
งวดการให้บริการ		2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	ก.พ.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	มี.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	เม.ย.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	พ.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	มิ.ย.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ก.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ส.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ก.ย.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ต.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	พ.ย.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ธ.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2										
งวดการให้บริการ		2571	2572	2573	2574	2575				

โครงการหนองแวง										
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	ก.พ.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	มี.ค.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	เม.ย.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	พ.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	มิ.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ก.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ส.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ก.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ต.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	พ.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ธ.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3										
งวดการให้บริการ		2576	2577	2578	2579	2580				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	ก.พ.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	มี.ค.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	เม.ย.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	พ.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	มิ.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				

โครงการหนองแวง										
	ก.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ส.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ก.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ต.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	พ.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ธ.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 4										
งวดการให้บริการ		2581	2582	2583	2584					
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.พ.	281,882	281,882	281,882	-					
	มี.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	เม.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	พ.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	มิ.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ส.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ต.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	พ.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ธ.ค.	281,882	281,882	281,882	-					

โครงการบ้านลำ 1										
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1										
งวดการให้บริการ		2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	ก.พ.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	มี.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	เม.ย.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	พ.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	มิ.ย.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ก.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ส.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ก.ย.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ต.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	พ.ย.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ธ.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2										
งวดการให้บริการ		2571	2572	2573	2574	2575				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	ก.พ.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				

โครงการบ้านลำ 1										
	มี.ค.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	เม.ย.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	พ.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	มิ.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ก.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ส.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ก.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ต.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	พ.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ธ.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3										
งวดการให้บริการ		2576	2577	2578	2579	2580				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	ก.พ.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	มี.ค.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	เม.ย.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	พ.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	มิ.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ก.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ส.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				

โครงการบ้านลำ 1										
	ก.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ต.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	พ.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ธ.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 4										
งวดการให้บริการ		2581	2582	2583	2584					
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.พ.	281,882	281,882	281,882	-					
	มี.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	เม.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	พ.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	มิ.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ส.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ต.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	พ.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ธ.ค.	281,882	281,882	281,882	-					

โครงการบ้านลำ 2										
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1										
งวดการให้บริการ		2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	ก.พ.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	มี.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	เม.ย.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	พ.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	มิ.ย.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ก.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ส.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ก.ย.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ต.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	พ.ย.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ธ.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2										
งวดการให้บริการ		2571	2572	2573	2574	2575				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	ก.พ.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	มี.ค.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				

โครงการบ้านลำ 2										
	เม.ย.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	พ.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	มิ.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ก.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ส.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ก.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ต.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	พ.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ธ.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3										
งวดการให้บริการ		2576	2577	2578	2579	2580				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	ก.พ.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	มี.ค.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	เม.ย.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	พ.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	มิ.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ก.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ส.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ก.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				

โครงการบ้านลำ 2										
	ต.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	พ.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ธ.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 4										
งวดการให้บริการ		2581	2582	2583	2584					
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.พ.	281,882	281,882	281,882	-					
	มี.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	เม.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	พ.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	มิ.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ส.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ต.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	พ.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ธ.ค.	281,882	281,882	281,882	-					

โครงการโพธิ์งาม										
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1										
งวดการให้บริการ		2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	ก.พ.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	มี.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	เม.ย.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	พ.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	มิ.ย.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ก.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ส.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ก.ย.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ต.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	พ.ย.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ธ.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2										
งวดการให้บริการ		2571	2572	2573	2574	2575				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	ก.พ.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	มี.ค.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				

โครงการโพธิ์งาม										
	เม.ย.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	พ.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	มิ.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ก.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ส.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ก.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ต.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	พ.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ธ.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3										
งวดการให้บริการ		2576	2577	2578	2579	2580				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	ก.พ.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	มี.ค.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	เม.ย.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	พ.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	มิ.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ก.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ส.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ก.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				

โครงการโพธิ์งาม										
	ต.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	พ.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ธ.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 4										
งวดการให้บริการ		2581	2582	2583	2584					
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.พ.	281,882	281,882	281,882	-					
	มี.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	เม.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	พ.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	มิ.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ส.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ต.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	พ.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ธ.ค.	281,882	281,882	281,882	-					

โครงการโนนห้อม										
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1										
งวดการให้บริการ		2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	ก.พ.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	มี.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	เม.ย.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	พ.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	มิ.ย.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ก.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ส.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ก.ย.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ต.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	พ.ย.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ธ.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2										
งวดการให้บริการ		2571	2572	2573	2574	2575				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	ก.พ.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	มี.ค.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				

โครงการในนห้อม										
	เม.ย.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	พ.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	มิ.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ก.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ส.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ก.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ต.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	พ.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ธ.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3										
งวดการให้บริการ		2576	2577	2578	2579	2580				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	ก.พ.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	มี.ค.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	เม.ย.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	พ.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	มิ.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ก.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ส.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ก.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				

โครงการโนนห้อม										
	ต.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	พ.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ธ.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 4										
งวดการให้บริการ		2581	2582	2583	2584					
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.พ.	281,882	281,882	281,882	-					
	มี.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	เม.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	พ.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	มิ.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ส.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ต.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	พ.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ธ.ค.	281,882	281,882	281,882	-					

โครงการกาหลง 1										
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1										
งวดการให้บริการ		2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	ก.พ.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	มี.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	เม.ย.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	พ.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	มิ.ย.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ก.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ส.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ก.ย.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ต.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	พ.ย.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ธ.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2										
งวดการให้บริการ		2571	2572	2573	2574	2575				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	ก.พ.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	มี.ค.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				

โครงการกาหลง 1										
	เม.ย.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	พ.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	มิ.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ก.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ส.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ก.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ต.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	พ.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ธ.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3										
งวดการให้บริการ		2576	2577	2578	2579	2580				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	ก.พ.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	มี.ค.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	เม.ย.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	พ.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	มิ.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ก.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ส.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ก.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				

โครงการกาหลง 1										
	ต.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	พ.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ธ.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 4										
งวดการให้บริการ		2581	2582	2583	2584					
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.พ.	281,882	281,882	281,882	-					
	มี.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	เม.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	พ.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	มิ.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ส.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ต.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	พ.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ธ.ค.	281,882	281,882	281,882	-					

โครงการหัวหว้า 1										
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1										
งวดการให้บริการ		2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ก.พ.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	มี.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	เม.ย.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	พ.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	มิ.ย.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ก.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ส.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ก.ย.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ต.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	พ.ย.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ธ.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2										
งวดการให้บริการ		2571	2572	2573	2574	2575				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ก.พ.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	มี.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				

โครงการหัวหว้า 1										
	เม.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	พ.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	มิ.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ก.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ส.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ก.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ต.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	พ.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ธ.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3										
งวดการให้บริการ		2576	2577	2578	2579	2580				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ก.พ.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	มี.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	เม.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	พ.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	มิ.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ก.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ส.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ก.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				

โครงการหัวหว้า 1										
	ต.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	พ.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ธ.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 4										
งวดการให้บริการ		2581	2582	2583	2584					
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.พ.	281,882	281,882	281,882	-					
	มี.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	เม.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	พ.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	มิ.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ส.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ต.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	พ.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ธ.ค.	281,882	281,882	281,882	-					

โครงการหัวหว้า 2										
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1										
งวดการให้บริการ		2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ก.พ.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	มี.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	เม.ย.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	พ.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	มิ.ย.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ก.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ส.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ก.ย.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ต.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	พ.ย.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ธ.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2										
งวดการให้บริการ		2571	2572	2573	2574	2575				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ก.พ.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	มี.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				

โครงการหัวหว้า 2										
	เม.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	พ.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	มิ.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ก.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ส.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ก.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ต.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	พ.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ธ.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3										
งวดการให้บริการ		2576	2577	2578	2579	2580				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ก.พ.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	มี.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	เม.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	พ.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	มิ.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ก.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ส.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ก.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				

โครงการหัวหว้า 2										
	ต.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	พ.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ธ.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 4										
งวดการให้บริการ		2581	2582	2583	2584					
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.พ.	281,882	281,882	281,882	-					
	มี.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	เม.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	พ.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	มิ.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ส.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ต.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	พ.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ธ.ค.	281,882	281,882	281,882	-					

โครงการบางพลวง 1										
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1										
งวดการให้บริการ		2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	ก.พ.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	มี.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	เม.ย.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	พ.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	มิ.ย.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ก.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ส.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ก.ย.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ต.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	พ.ย.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ธ.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2										
งวดการให้บริการ		2571	2572	2573	2574	2575				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	ก.พ.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	มี.ค.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				

โครงการบางพลวง 1										
	เม.ย.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	พ.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	มิ.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ก.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ส.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ก.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ต.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	พ.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ธ.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3										
งวดการให้บริการ		2576	2577	2578	2579	2580				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	ก.พ.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	มี.ค.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	เม.ย.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	พ.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	มิ.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ก.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ส.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ก.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				

โครงการบางพลวง 1										
	ต.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	พ.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ธ.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 4										
งวดการให้บริการ		2581	2582	2583	2584					
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.พ.	281,882	281,882	281,882	-					
	มี.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	เม.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	พ.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	มิ.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ส.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ต.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	พ.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ธ.ค.	281,882	281,882	281,882	-					

โครงการบางพลวง 2										
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1										
งวดการให้บริการ		2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	ก.พ.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	มี.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	เม.ย.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675
	พ.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	มิ.ย.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ก.ค.	-	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ส.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ก.ย.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ต.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	พ.ย.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
	ธ.ค.	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	243,500	255,675	255,675
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2										
งวดการให้บริการ		2571	2572	2573	2574	2575				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	ก.พ.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	มี.ค.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				

โครงการบางพลวง 2										
	เม.ย.	255,675	255,675	255,675	255,675	268,459				
	พ.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	มิ.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ก.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ส.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ก.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ต.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	พ.ย.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
	ธ.ค.	255,675	255,675	255,675	268,459	268,459				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3										
งวดการให้บริการ		2576	2577	2578	2579	2580				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	ก.พ.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	มี.ค.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	เม.ย.	268,459	268,459	268,459	268,459	281,882				
	พ.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	มิ.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ก.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ส.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ก.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				

โครงการบางพลวง 2										
	ต.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	พ.ย.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
	ธ.ค.	268,459	268,459	268,459	281,882	281,882				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 4										
งวดการให้บริการ		2581	2582	2583	2584					
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.พ.	281,882	281,882	281,882	-					
	มี.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	เม.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	พ.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	มิ.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ส.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	ก.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ต.ค.	281,882	281,882	281,882	-					
	พ.ย.	281,882	281,882	281,882	-					
	ธ.ค.	281,882	281,882	281,882	-					

โครงการสหกรณ์การเกษตรบางพลี										
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1										
งวดการให้บริการ		2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	-	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	170,363
	ก.พ.	-	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	170,363
	มี.ค.	-	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	170,363
	เม.ย.	-	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	170,363
	พ.ค.	-	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	170,363
	มิ.ย.	-	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	170,363
	ก.ค.	-	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	170,363
	ส.ค.	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	170,363
	ก.ย.	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	170,363
	ต.ค.	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	170,363
	พ.ย.	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	170,363
	ธ.ค.	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	162,250	170,363
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2										
งวดการให้บริการ		2571	2572	2573	2574	2575				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	170,363	170,363	170,363	170,363	178,881				
	ก.พ.	170,363	170,363	170,363	170,363	178,881				
	มี.ค.	170,363	170,363	170,363	170,363	178,881				

โครงการสหกรณ์การเกษตรบางพลี										
	เม.ย.	170,363	170,363	170,363	170,363	178,881				
	พ.ค.	170,363	170,363	170,363	170,363	178,881				
	มิ.ย.	170,363	170,363	170,363	170,363	178,881				
	ก.ค.	170,363	170,363	170,363	170,363	178,881				
	ส.ค.	170,363	170,363	170,363	170,363	178,881				
	ก.ย.	170,363	170,363	170,363	170,363	178,881				
	ต.ค.	170,363	170,363	170,363	170,363	178,881				
	พ.ย.	170,363	170,363	170,363	170,363	178,881				
	ธ.ค.	170,363	170,363	170,363	170,363	178,881				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3										
งวดการให้บริการ		2576	2577	2578	2579	2580				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	178,881	178,881	178,881	178,881	187,825				
	ก.พ.	178,881	178,881	178,881	178,881	187,825				
	มี.ค.	178,881	178,881	178,881	178,881	187,825				
	เม.ย.	178,881	178,881	178,881	178,881	187,825				
	พ.ค.	178,881	178,881	178,881	178,881	187,825				
	มิ.ย.	178,881	178,881	178,881	178,881	187,825				
	ก.ค.	178,881	178,881	178,881	178,881	187,825				
	ส.ค.	178,881	178,881	178,881	178,881	187,825				
	ก.ย.	178,881	178,881	178,881	178,881	187,825				

โครงการสหกรณ์การเกษตรบางพลี										
	ต.ค.	178,881	178,881	178,881	178,881	187,825				
	พ.ย.	178,881	178,881	178,881	178,881	187,825				
	ธ.ค.	178,881	178,881	178,881	178,881	187,825				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 4										
งวดการให้บริการ		2581	2582	2583	2584					
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	187,825	187,825	187,825	187,825					
	ก.พ.	187,825	187,825	187,825	187,825					
	มี.ค.	187,825	187,825	187,825	187,825					
	เม.ย.	187,825	187,825	187,825	187,825					
	พ.ค.	187,825	187,825	187,825	187,825					
	มิ.ย.	187,825	187,825	187,825	187,825					
	ก.ค.	187,825	187,825	187,825	187,825					
	ส.ค.	187,825	187,825	187,825	187,825					
	ก.ย.	187,825	187,825	187,825	187,825					
	ต.ค.	187,825	187,825	187,825	187,825					
	พ.ย.	187,825	187,825	187,825	187,825					
	ธ.ค.	187,825	187,825	187,825	187,825					

โครงการสหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว										
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1										
งวดการให้บริการ		2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	-	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	ก.พ.	-	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	มี.ค.	-	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	เม.ย.	-	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	พ.ค.	-	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	มิ.ย.	-	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	ก.ค.	-	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	ส.ค.	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	ก.ย.	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	ต.ค.	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	พ.ย.	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	ธ.ค.	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2										
งวดการให้บริการ		2571	2572	2573	2574	2575				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	ก.พ.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	มี.ค.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				

โครงการสหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว										
	เม.ย.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	พ.ค.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	มิ.ย.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	ก.ค.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	ส.ค.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	ก.ย.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	ต.ค.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	พ.ย.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	ธ.ค.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3										
งวดการให้บริการ		2576	2577	2578	2579	2580				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	ก.พ.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	มี.ค.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	เม.ย.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	พ.ค.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	มิ.ย.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	ก.ค.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	ส.ค.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	ก.ย.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				

โครงการสหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว										
	ต.ค.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	พ.ย.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	ธ.ค.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 4										
งวดการให้บริการ		2581	2582	2583	2584					
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	ก.พ.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	มี.ค.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	เม.ย.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	พ.ค.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	มิ.ย.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	ก.ค.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	ส.ค.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	ก.ย.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	ต.ค.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	พ.ย.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	ธ.ค.	247,925	247,925	247,925	247,925					

โครงการสหกรณ์การเกษตรประสานกสิกิจ										
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1										
งวดการให้บริการ		2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	-	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	ก.พ.	-	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	มี.ค.	-	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	เม.ย.	-	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	พ.ค.	-	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	มิ.ย.	-	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	ก.ค.	-	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	ส.ค.	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	ก.ย.	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	ต.ค.	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	พ.ย.	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	ธ.ค.	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2										
งวดการให้บริการ		2571	2572	2573	2574	2575				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	ก.พ.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	มี.ค.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				

โครงการสหกรณ์การเกษตรประสานกสิกิจ										
	เม.ย.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	พ.ค.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	มิ.ย.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	ก.ค.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	ส.ค.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	ก.ย.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	ต.ค.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	พ.ย.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	ธ.ค.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3										
งวดการให้บริการ		2576	2577	2578	2579	2580				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	ก.พ.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	มี.ค.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	เม.ย.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	พ.ค.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	มิ.ย.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	ก.ค.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	ส.ค.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	ก.ย.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				

โครงการสหกรณ์การเกษตรประสานกสิกิจ										
	ต.ค.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	พ.ย.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	ธ.ค.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 4										
งวดการให้บริการ		2581	2582	2583	2584					
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	ก.พ.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	มี.ค.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	เม.ย.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	พ.ค.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	มิ.ย.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	ก.ค.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	ส.ค.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	ก.ย.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	ต.ค.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	พ.ย.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	ธ.ค.	247,925	247,925	247,925	247,925					

โครงการสหกรณ์การเกษตรสามโคก										
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1										
งวดการให้บริการ		2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	-	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	ก.พ.	-	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	มี.ค.	-	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	เม.ย.	-	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	พ.ค.	-	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	มิ.ย.	-	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	ก.ค.	-	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	ส.ค.	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	ก.ย.	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	ต.ค.	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	พ.ย.	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
	ธ.ค.	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	214,167	224,875
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2										
งวดการให้บริการ		2571	2572	2573	2574	2575				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	ก.พ.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	มี.ค.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				

โครงการสหกรณ์การเกษตรสามโคก										
	เม.ย.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	พ.ค.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	มิ.ย.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	ก.ค.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	ส.ค.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	ก.ย.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	ต.ค.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	พ.ย.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
	ธ.ค.	224,875	224,875	224,875	224,875	236,119				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3										
งวดการให้บริการ		2576	2577	2578	2579	2580				
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	ก.พ.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	มี.ค.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	เม.ย.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	พ.ค.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	มิ.ย.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	ก.ค.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	ส.ค.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	ก.ย.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				

โครงการสหกรณ์การเกษตรสามโคก										
	ต.ค.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	พ.ย.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
	ธ.ค.	236,119	236,119	236,119	236,119	247,925				
ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 4										
งวดการให้บริการ		2581	2582	2583	2584					
ค่าตอบแทน (บาท)	ม.ค.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	ก.พ.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	มี.ค.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	เม.ย.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	พ.ค.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	มิ.ย.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	ก.ค.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	ส.ค.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	ก.ย.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	ต.ค.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	พ.ย.	247,925	247,925	247,925	247,925					
	ธ.ค.	247,925	247,925	247,925	247,925					

ต้นฉบับ

ฉบับลงนาม

วันที่ 7 สิงหาคม 2562

บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด

ในฐานะผู้ว่าจ้าง

และ

บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

ในฐานะผู้รับจ้าง

สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

เกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 5 โครงการ รวม 40 เมกะวัตต์

สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าฉบับนี้ทำขึ้นเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2562 ระหว่าง

(1) **บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด** ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0205549004303 โดย นายจอมทรัพย์ โลจายะ กรรมการผู้จัดการ สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "**ผู้ว่าจ้าง**") ฝ่ายหนึ่ง กับ

(2) **บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)** ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0107547000958 โดย นายจอมทรัพย์ โลจายะ กรรมการผู้จัดการ สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร (ซึ่งต่อไปนี้ในสัญญา เรียกว่า "**ผู้รับจ้าง**") อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่

(A) ผู้ว่าจ้างประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 5 โครงการ รวม 40 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1 ("**โครงการ**")

(B) ผู้ว่าจ้างมีความประสงค์จะจ้างผู้รับจ้างเพื่อให้บริการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าของโครงการ โดยผู้ว่าจ้างตกลงที่จะชำระค่าตอบแทนให้แก่ผู้รับจ้าง และผู้รับจ้างตกลงรับจ้างให้บริการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าแก่ผู้ว่าจ้างภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขตามสัญญาฉบับนี้

คู่สัญญาตกลงทำสัญญาฉบับนี้ขึ้น โดยมีข้อกำหนดและเงื่อนไขดังต่อไปนี้

1 นิยามและการตีความ

1.1 นิยาม

ในสัญญาฉบับนี้ เว้นแต่จะมีข้อความกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นโดยชัดแจ้ง ถ้อยคำและข้อความดังต่อไปนี้ ให้มีความหมายตามที่ระบุไว้ด้านล่างนี้

"**ก.ล.ต.**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**กองทุนฯ**" หมายถึง กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กลุ่มซุปเปอร์ที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่จะเข้าลงทุนในโครงการ โดยมีบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด ในฐานะบริษัทจัดการของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กลุ่มซุปเปอร์ เป็นผู้มีอำนาจกระทำการแทน (ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105535049700) สำนักงานจดทะเบียนตั้งอยู่เลขที่ 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และ ชั้น 26 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120

"**ขอบเขตของงาน**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 2.1.1 และเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2

"**ค่าตอบแทน**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 3.1

"**โครงการ**" หมายถึง กิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 5 โครงการ รวม 40 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1

"**ผู้รับจ้างอื่น**" หมายถึง ผู้รับจ้าง ตามที่นิยามในสัญญาดังต่อไปนี้ (1) สัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ (2) สัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) และ/หรือ (3) สัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป (หรือผู้รับจ้างตามที่ผู้ว่าจ้างได้แจ้งให้ผู้รับจ้างทราบเป็นครั้งคราว)

"**ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้า**" หมายถึง ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม พ.ศ. 2557 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

"**ระยะเวลาการจ้าง**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 2.1.2

"**วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**วันทำการ**" หมายถึง วันจันทร์ถึงวันศุกร์ของทุกสัปดาห์ ยกเว้นวันที่ตรงกับวันหยุดตามประเพณีของสถาบันการเงิน หรือวันหยุดของสถาบันการเงินที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย

"**วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์**" หมายถึง วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการตามที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1

"**สัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาซื้อขายไฟฟ้า**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า** (Inverter)" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ**" หมายถึง สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ลงวันที่ 7 สิงหาคม 2562 ระหว่างกองทุนฯ กับบริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด และบริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด

"**เหตุสุดวิสัย**" หมายถึง การกระทำ หรือเหตุการณ์ใด ๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลพิบัติก็ดี เป็นเหตุที่ไม่อยู่ในวิสัยตามสมควรของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งจะควบคุมหรือป้องกันได้ แม้ทั้งคู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับผลกระทบจากเหตุดังกล่าวจะได้จัดการป้องกันและระมัดระวังตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลในฐานะและภาวะเช่นนั้น ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียง ภัยธรรมชาติ อัคคีภัย การเปลี่ยนแปลงทางธรณีวิทยา พายุ อุทกภัย แผ่นดินไหว โรคระบาด การนัดหยุดงาน การทิ้งงานของคนงาน หรือการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายใด ๆ ซึ่งกีดกันไม่ให้คู่สัญญาปฏิบัติหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาฉบับนี้ได้ ทั้งนี้ให้รวมถึงเหตุสุดวิสัยตามที่กำหนดนิยามภายใต้ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าด้วย

1.2 การตีความ

1.2.1 การอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติ หรือกฎหมาย หมายถึงการอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติ หรือกฎหมายที่ได้มีการแก้ไข หรือตราใช้ใหม่เป็นครั้งคราวไป โดยบทบัญญัติอื่น (ไม่ว่าจะก่อนหรือหลังวันที่ของสัญญาฉบับนี้) และรวมไปถึงกฎหมายหรือบทบัญญัติใด ๆ ที่ได้มีการตราใช้ใหม่ (ไม่ว่าจะได้มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือไม่) โดยรวมถึงพระราชบัญญัติ พระราชกฤษฎีกา กฎกระทรวง ประกาศ ระเบียบ คำสั่ง บทบัญญัติหรือกฎหมายลำดับรองภายใต้กฎหมายหรือบทบัญญัติที่เกี่ยวข้อง

1.2.2 เอกสารแนบท้ายของสัญญาฉบับนี้ให้ถือเป็นส่วนหนึ่งของสัญญาฉบับนี้ การอ้างถึงสัญญาฉบับนี้ให้หมายความรวมถึงภาคผนวกและเอกสารแนบท้ายของสัญญาฉบับนี้ และตามที่อาจมีการแก้ไขเพิ่มเติม เปลี่ยนแปลง หรือแทนที่เป็นครั้งคราวไป

1.2.3 การอ้างถึงหัวข้อของสัญญาที่ระบุในสัญญาฉบับนี้ใช้เพื่อความสะดวกในการอ้างอิงเท่านั้น หัวข้อสัญญาดังกล่าวไม่ส่งผลกระทบต่อเนื้อหาในข้อสัญญาหรือถูกนำไปใช้ในการตีความหมายของสัญญาหรือเจตนารมณ์ของคู่สัญญา

1.2.4 ในกรณีที่วันสุดท้ายของการชำระเงินที่กำหนดในสัญญาฉบับนี้ไม่ใช่วันทำการ ให้นับวันทำการวันสุดท้ายก่อนที่จะครบกำหนดระยะเวลานั้นเป็นวันสุดท้ายของกำหนดระยะเวลาดังกล่าว

2 ข้อตกลงว่าจ้างบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

2.1 เงื่อนไขและระยะเวลาการจ้าง

2.1.1 ผู้ว่าจ้างตกลงว่าจ้าง และผู้รับจ้างตกลงรับจ้างให้บริการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าของโครงการแก่ผู้ว่าจ้าง ตามขอบเขตของงาน รายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 และงานอื่นใดอันจำเป็นหรือเกี่ยวเนื่อง (ตามที่สมควรและสมเหตุสมผล) เพื่อให้บรรลุหรือเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาฉบับนี้ ("**ขอบเขตของงาน**") ทั้งนี้ การสิ่งใดที่มิได้ระบุไว้ในสัญญานี้ หรือเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 แต่เป็นการอันจำเป็น (ตามที่สมควรและสมเหตุสมผล) เพื่อให้งานสำเร็จบริบูรณ์ตามวัตถุประสงค์แห่งสัญญานี้ตามมาตรฐานการปฏิบัติงานโดยทั่วไป ผู้รับจ้างต้องจัดทำการนั้น ๆ ให้โดยไม่คิดค่าตอบแทนเพิ่มเติมนอกเหนือจากที่ระบุในข้อ 3.1 อีกแต่อย่างใด

2.1.2 ภายใต้ข้อ 8 (*ข้อสัญญาที่มีผลบังคับหลังจากสัญญาสิ้นสุดลง*) สัญญานี้มีผลบังคับใช้นับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ จนถึงและรวมถึงวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของแต่ละโครงการสิ้นสุดลง ("**ระยะเวลาการจ้าง**") โดยแบ่งเป็นช่วงระยะเวลา ดังนี้

(ก) ตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ถึงวันที่ครบกำหนด 10 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการ ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1**")

(ข) ตั้งแต่วันถัดจากวันสุดท้ายของช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1 ถึงวันที่ครบกำหนด 15 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการ ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2**")

(ค) ตั้งแต่วันถัดจากวันสุดท้ายของช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2 ถึงวันที่ครบกำหนด 20 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการ ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3**")

(ง) ตั้งแต่วันถัดจากวันสุดท้ายของช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3 ถึงวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของแต่ละโครงการสิ้นสุดลง ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 4**")

2.1.3 เมื่อครบกำหนดระยะเวลาการจ้างในข้อ 2.1.2 ผู้รับจ้างตกลงยินยอมให้ผู้ว่าจ้างทำการต่ออายุสัญญาในส่วนของโครงการนั้น ๆ ต่อไปได้อีกไม่เกิน 1 ปี ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขเดิมตามสัญญาฉบับนี้ และค่าตอบแทนที่ได้ระบุไว้ในข้อ 3(*ค่าตอบแทน*) โดยผู้ว่าจ้างจะต้องมีหนังสือบอกกล่าวแสดงเจตนาที่จะต่อสัญญามายังผู้รับจ้างภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 15 วันก่อนครบกำหนดระยะเวลาการจ้างของแต่ละโครงการ

2.2 การปฏิบัติงานของผู้รับจ้าง

ผู้รับจ้างตกลงว่า

2.2.1 ผู้รับจ้างจะปฏิบัติงานตามมาตรฐานของการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินที่เป็นที่ยอมรับและปฏิบัติโดยทั่วไปในภาคอุตสาหกรรมกิจการพลังงาน และตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผู้รับจ้างจะใช้ความรู้ ประสบการณ์ ความชำนาญ และความระมัดระวังตามที่ผู้มีวิชาชีพพึงมีในการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าของโครงการให้เป็นไปอย่างถูกต้องเหมาะสม และมีประสิทธิภาพ เพื่อประโยชน์สูงสุดของการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้าง ทั้งนี้ ผู้รับจ้างรับทราบว่าการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้างอยู่ภายใต้การโอนสิทธิรายได้สุทธิภายใต้

สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้างจะส่งผลกระทบโดยตรงต่อรายได้สุทธิของกองทุนฯ

2.2.2 ผู้รับจ้างจะทำการแจ้งแก่ผู้ว่าจ้างโดยทันทีในกรณีที่มีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ใด ๆ ซึ่งอาจส่งผลกระทบในทางลบต่อมาตรฐานหรือประสิทธิภาพในการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าของโครงการ และดำเนินการตรวจสอบหรือแก้ไขตามความเหมาะสมอย่างทันท่วงที

2.2.3 เว้นแต่ในกรณีที่คู่สัญญาตกลงเป็นอย่างอื่นเป็นลายลักษณ์อักษร ผู้รับจ้างมีหน้าที่จัดหาแรงงาน วัสดุสัมภาระ เครื่องมือเครื่องใช้ และอุปกรณ์ต่าง ๆ เพื่อการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญานี้

2.2.4 ผู้รับจ้างต้องจัดให้มีผู้ควบคุมงาน เพื่อควบคุมการทำงานให้เป็นไปตามสัญญานี้ และเพื่อเป็นตัวแทนในการประสานงานกับผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ เกี่ยวกับการปฏิบัติงานตามสัญญานี้ การแจ้งหรือบอกกล่าวใด ๆ อันเกี่ยวข้องกับสัญญานี้ที่ผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ ได้แจ้งแก่ผู้ควบคุมงานนั้น ให้ถือว่าได้แจ้งหรือบอกกล่าวแก่ผู้รับจ้างแล้วโดยชอบ ทั้งนี้ ผู้รับจ้างยินยอมที่จะเปลี่ยนตัวผู้ควบคุมงานใหม่หากผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ ร้องขอภายใน 30 วัน นับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับแจ้งจากผู้ว่าจ้างและ/หรือกองทุนฯ โดยจะไม่เรียกร้องค่าเสียหายหรือค่าใช้จ่ายใด ๆ จากผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ และไม่ว่ากรณีใด ๆ หากมีการเปลี่ยนตัวผู้ควบคุมงาน ผู้รับจ้างต้องแจ้งชื่อและรายละเอียดของผู้ควบคุมงานรายใหม่เป็นลายลักษณ์อักษรให้ผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ ทราบล่วงหน้าทุกครั้ง

2.2.5 ผู้รับจ้างต้องควบคุมดูแลให้พนักงานลูกจ้างของผู้รับจ้างปฏิบัติงานให้เสร็จเรียบร้อยตามขอบเขตของงานตลอดระยะเวลาการจ้าง ทั้งนี้ ผู้ว่าจ้างมุ่งประสงค์ต่อการให้ผู้รับจ้างให้บริการเพื่อผลสำเร็จของงานตามวัตถุประสงค์ของสัญญาฉบับนี้เท่านั้น โดยมิได้มีวัตถุประสงค์เพื่อการจ้างแรงงาน หรือทำให้ผู้รับจ้าง (รวมถึงตัวแทนของผู้รับจ้าง และลูกจ้าง ผู้แทน กรรมการ พนักงาน และตัวแทนของบุคคลดังกล่าว) มีความสัมพันธ์ในฐานะเป็นลูกจ้างของผู้ว่าจ้างตามกฎหมายแต่อย่างใด

2.2.6 ผู้รับจ้างตกลงจะจัดเตรียมและนำส่งรายงานและเอกสารให้แก่ผู้ว่าจ้างและกองทุนฯ ตามรายละเอียดและระยะเวลาที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 3 ทั้งนี้ หากผู้ว่าจ้าง (โดยความเห็นของกองทุนฯ) ไม่เห็นชอบรายงานดังกล่าว ผู้ว่าจ้างจะแจ้งให้ผู้รับจ้างทราบภายใน 10 วันทำการนับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับรายงานดังกล่าว และผู้รับจ้างต้องทำการปรับปรุงแก้ไขและนำส่งรายงานหรือเอกสารฉบับแก้ไขให้แก่ผู้ว่าจ้างโดยเร็วที่สุดที่ผู้รับจ้างจะสามารถปฏิบัติได้

2.2.7 ผู้รับจ้างมีหน้าที่ต้องให้ความร่วมมือและประสานงานกับผู้รับจ้างอื่นในส่วนงานที่เกี่ยวพันกัน และต้องแจ้งให้ผู้รับจ้างอื่นที่เกี่ยวข้องทราบโดยเร็วที่สุดที่ผู้รับจ้างจะสามารถปฏิบัติได้ตามที่ระบุในเอกสารหมายเลข 2 โดยผู้รับจ้างจะยกเหตุที่ผู้รับจ้างอื่นล่าช้ามาปฏิเสธหรือเป็นข้ออ้างไม่ต้องรับผิดในความเสียหายในส่วนงานที่เกี่ยวพันกันไม่ได้ เว้นแต่ผู้รับจ้างอื่นที่เกี่ยวข้องมิได้ปฏิบัติงานของตนให้เป็นที่เรียบร้อยจนเกิดผลเสียหาย และผู้รับจ้างพิสูจน์ได้ว่าตนได้ปฏิบัติหน้าที่ในการติดตามและประสานงานด้วยดีแล้ว ทั้งนี้ ผู้รับจ้างต้องรายงานให้ผู้ว่าจ้างและกองทุนฯ ทราบถึงความคืบหน้าในการปฏิบัติงานของผู้รับจ้างอื่นเป็นระยะ

2.3 การเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมขอบเขตของงาน

2.3.1 ผู้รับจ้างอาจเปลี่ยนแปลง เพิ่มเติม แก้ไข หรือแทนที่ หรือปรับเปลี่ยนโดยประการอื่นใดซึ่งขอบเขตของงานตามความจำเป็นหรือเหมาะสม เพื่อการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าของโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด ทั้งนี้จะต้องไม่ส่งผลกระทบในทางลบต่อคุณภาพหรือประสิทธิภาพในการให้บริการหรือเป็นการเพิ่มภาระหรือค่าใช้จ่ายให้แก่ผู้ว่าจ้าง โดยจะต้องทำการแจ้งแก่ผู้ว่าจ้างก่อนล่วงหน้าเป็น

เวลาไม่น้อยกว่า 180 วันก่อนดำเนินการดังกล่าว หรือในระยะเวลาที่น้อยกว่าตามที่ผู้ว่าจ้างตกลงยินยอม

หากการเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมขอบเขตของงานในกรณีใด ๆ จะทำให้เกิดภาระหรือค่าใช้จ่ายให้แก่ผู้ว่าจ้างนอกเหนือหรือเกินไปจากค่าตอบแทนตามที่คู่สัญญาตกลงและกำหนดไว้ในข้อ 3.1 ผู้รับจ้างต้องได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากผู้ว่าจ้าง (ซึ่งได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ แล้ว)

2.3.2 ภายใต้บังคับข้อ 2.3.1 หากผู้ว่าจ้าง (โดยความเห็นชอบของกองทุนฯ) ประสงค์จะให้ผู้รับจ้างทำความสะอาดแผงโฟโตโวลเทอิกเพิ่มเติมนอกเหนือจากที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 เมื่อผู้ว่าจ้างได้ทำการแจ้งให้ผู้รับจ้างทราบก่อนล่วงหน้าเป็นระยะเวลาอันสมควรแล้ว ผู้รับจ้างตกลงดำเนินการทำความสะอาดแผงโฟโตโวลเทอิกเพิ่มเติม โดยมีค่าบริการและค่าใช้จ่ายเพิ่มเติม ดังนี้

(ก) ในช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1 12,000 บาท ต่อเมกะวัตต์ ต่อครั้ง

(ข) ในช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2 14,000 บาท ต่อเมกะวัตต์ ต่อครั้ง

(ค) ในช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3 16,000 บาท ต่อเมกะวัตต์ ต่อครั้ง

(ง) ในช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 4 18,000 บาท ต่อเมกะวัตต์ ต่อครั้ง

2.4 **การจ้างช่วง**

2.4.1 นอกจากกรณีตามข้อ 2.4.2 ผู้รับจ้างจะต้องไม่เอางานทั้งหมดหรือบางส่วนแห่งสัญญานี้ไปจ้างช่วงอีกต่อหนึ่งโดยไม่ได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากผู้ว่าจ้าง (ซึ่งได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ แล้ว)

2.4.2 ผู้รับจ้างอาจเอางานทั้งหมดหรือบางส่วนแห่งสัญญานี้ไปจ้างช่วงอีกต่อหนึ่งได้ หากเป็นไปตามเงื่อนไขข้อหนึ่งข้อใด ดังต่อไปนี้

(ก) ผู้รับจ้างช่วงเป็นผู้ที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 4 (ซึ่งอาจแก้ไขเปลี่ยนแปลงได้ตามที่คู่สัญญาตกลงร่วมกัน โดยได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ (ทั้งนี้ คู่สัญญา และกองทุนฯ จะไม่ปฏิเสธที่จะให้ความเห็นชอบโดยไม่มีเหตุผลอันสมควร) หรือ

(ข) ผู้รับจ้างช่วงอื่นใดนอกเหนือจากที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 4 ซึ่งผู้รับจ้างเสนอต่อผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ ได้ให้ความเห็นชอบหรือมิได้ปฏิเสธเป็นลายลักษณ์อักษรภายในระยะเวลา 30 วันนับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ ได้รับแจ้งรายชื่อและรายละเอียดของผู้รับจ้างช่วงดังกล่าว หรือ

(ค) กรณีที่เป็นเหตุฉุกเฉินหรือเหตุเร่งด่วน ซึ่งผู้รับจ้างพิจารณาตามเหตุผลอันสมควรแล้วเห็นว่าการจ้างช่วงผู้ที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 4 ไม่สามารถกระทำได้ หรือคาดว่าจะทำให้เกิดความล่าช้า บกพร่อง เสียหาย และ/หรือ ส่งผลกระทบในทางลบต่อมาตรฐานหรือประสิทธิภาพในการบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าของโครงการอย่างมีนัยสำคัญ ผู้รับจ้างอาจพิจารณาจ้างช่วงผู้รับจ้างช่วงอื่นใดนอกเหนือจากที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 4 ทั้งนี้ ตราบเท่าที่จำเป็นและสมควรเพื่อป้องกันหรือบรรเทาความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นเท่านั้น

ต้นฉบับ

ฉบับลงนาม

วันที่ 7 สิงหาคม 2562

บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด

ในฐานะผู้ว่าจ้าง

และ

บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

ในฐานะผู้รับจ้าง

สัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์

เกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 14 โครงการ รวม 78 เมกะวัตต์

สัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ฉบับนี้ทำขึ้นเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2562 ระหว่าง

(1) **บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด** ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105554012069 โดย นายจอมทรัพย์ โลจายะ กรรมการผู้จัดการ สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรีคอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "**ผู้ว่าจ้าง**") ฝ่ายหนึ่ง กับ

(2) **บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)** ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0107547000958 โดย นายจอมทรัพย์ โลจายะ กรรมการผู้จัดการ สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรีคอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร (ซึ่งต่อไปนี้ในสัญญา เรียกว่า "**ผู้รับจ้าง**") อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่

(ก) ผู้ว่าจ้างประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 14 โครงการ รวม 78 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1 ("**โครงการ**")

(ข) ผู้ว่าจ้างมีความประสงค์จะจ้างผู้รับจ้างเพื่อให้บริการจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์เพื่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของโครงการ โดยผู้ว่าจ้างตกลงที่จะชำระค่าตอบแทนให้แก่ผู้รับจ้าง และผู้รับจ้างตกลงรับจ้างให้บริการจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์โรงไฟฟ้าแก่ผู้ว่าจ้างภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขตามสัญญาฉบับนี้

คู่สัญญาตกลงทำสัญญาฉบับนี้ขึ้น โดยมีข้อกำหนดและเงื่อนไขดังต่อไปนี้

1 นิยามและการตีความ

1.1 นิยาม

ในสัญญาฉบับนี้ เว้นแต่จะมีข้อความกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นโดยชัดแจ้ง ถ้อยคำและข้อความดังต่อไปนี้ ให้มีความหมายตามที่ระบุไว้ด้านล่างนี้

"**ก.ล.ต.**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**กองทุนฯ**" หมายถึง กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กลุ่มซุปเปอร์ที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่จะเข้าลงทุนในโครงการ โดยมีบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด ในฐานะบริษัทจัดการของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กลุ่มซุปเปอร์ เป็นผู้มีอำนาจกระทำการแทน (ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105535049700) สำนักงานจดทะเบียนตั้งอยู่เลขที่ 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และ ชั้น 26 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120

"**ขอบเขตของงาน**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 2.1.1 และเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2

"**ค่าตอบแทน**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 3.1

"**โครงการ**" หมายถึง กิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 14 โครงการ รวม 78 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1

"**ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้า**" หมายถึง ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม พ.ศ. 2557 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และระเบียบคณะกรรมการกำกับ

กิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2558 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

"**ระยะเวลาการจ้าง**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 2.1.2

"**วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**วันทำการ**" หมายถึง วันจันทร์ถึงวันศุกร์ของทุกสัปดาห์ ยกเว้นวันที่ตรงกับวันหยุดตามประเพณีของสถาบันการเงิน หรือวันหยุดของสถาบันการเงินที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย

"**วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์**" หมายถึง วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการตามที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1

"**สัญญาซื้อขายไฟฟ้า**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ**" หมายถึง สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ลงวันที่ 7 สิงหาคม 2562 ระหว่างกองทุนฯ กับ บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด และบริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด

"**เหตุสุดวิสัย**" หมายถึง การกระทำ หรือเหตุการณ์ใด ๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลพิบัติก็ดี เป็นเหตุที่ไม่อยู่ในวิสัยตามสมควรของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งจะควบคุมหรือป้องกันได้ แม้ทั้งคู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับผลกระทบจากเหตุดังกล่าวจะได้จัดการป้องกันและระมัดระวังตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลในฐานะและภาวะเช่นนั้น ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงภัยธรรมชาติ อัคคีภัย การเปลี่ยนแปลงทางธรณีวิทยา พายุ อุทกภัย แผ่นดินไหว โรคระบาด การนัดหยุดงาน การทิ้งงานของคนงาน หรือการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายใด ๆ ซึ่งกีดกันไม่ให้คู่สัญญาปฏิบัติหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาฉบับนี้ได้ ทั้งนี้ให้รวมถึงเหตุสุดวิสัยตามที่กำหนดนิยามภายใต้ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าด้วย

1.2 การตีความ

1.2.1 การอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติ หรือกฎหมาย หมายถึงการอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติหรือกฎหมายที่ได้มีการแก้ไข หรือตราใช้ใหม่เป็นครั้งคราวไป โดยบทบัญญัติอื่น (ไม่ว่าจะก่อนหรือหลังวันที่ของสัญญาฉบับนี้) และรวมไปถึงกฎหมายหรือบทบัญญัติใด ๆ ที่ได้มีการตราใช้ใหม่ (ไม่ว่าจะได้มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือไม่) โดยรวมถึงพระราชบัญญัติ พระราชกฤษฎีกา กฎกระทรวง ประกาศ ระเบียบ คำสั่ง บทบัญญัติหรือกฎหมายลำดับรองภายใต้กฎหมายหรือบทบัญญัติที่เกี่ยวข้อง

1.2.2 เอกสารแนบท้ายของสัญญาฉบับนี้ให้ถือเป็นส่วนหนึ่งของสัญญาฉบับนี้ การอ้างถึงสัญญาฉบับนี้ให้หมายความรวมถึงภาคผนวกและเอกสารแนบท้ายของสัญญาฉบับนี้ และตามที่อาจมีการแก้ไขเพิ่มเติม เปลี่ยนแปลง หรือแทนที่เป็นครั้งคราวไป

1.2.3 การอ้างถึงหัวข้อของสัญญาที่ระบุในสัญญาฉบับนี้ใช้เพื่อความสะดวกในการอ้างอิงเท่านั้น หัวข้อสัญญาดังกล่าวไม่ส่งผลกระทบต่อเนื้อหาในข้อสัญญา หรือถูกนำไปใช้ในการตีความหมายของสัญญาหรือเจตนารมณ์ของคู่สัญญา

1.2.4 ในกรณีที่วันสุดท้ายของการชำระเงินที่กำหนดในสัญญาฉบับนี้ไม่ใช่วันทำการ ให้นับวันทำการวันสุดท้ายก่อนที่จะครบกำหนดระยะเวลานั้นเป็นวันสุดท้ายของกำหนดระยะเวลาดังกล่าว

2 ข้อตกลงว่าจ้างจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์

2.1 เงื่อนไขและระยะเวลาการจ้าง

2.1.1 ผู้ว่าจ้างตกลงว่าจ้าง และผู้รับจ้างตกลงรับจ้างให้บริการจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์โรงไฟฟ้าของโครงการแก่ผู้ว่าจ้างตามขอบเขตของงานรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 และงานอื่นใดอันจำเป็นหรือเกี่ยวเนื่อง (ตามที่สมควรและสมเหตุสมผล) เพื่อให้บรรลุหรือเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาฉบับนี้ ("**ขอบเขตของงาน**") ทั้งนี้ การสิ่งใดที่มิได้ระบุไว้ในสัญญานี้หรือเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 แต่เป็นการอันจำเป็น (ตามที่สมควรและสมเหตุสมผล) เพื่อให้งานสำเร็จบริบูรณ์ตามวัตถุประสงค์แห่งสัญญานี้ตามมาตรฐานการปฏิบัติงานโดยทั่วไป (รวมถึงกรณีที่จำเป็นต้องมีการจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ นอกเหนือจากที่กำหนดไว้ในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 6) ผู้รับจ้างต้องจัดทำการนั้น ๆ ให้โดยไม่คิดค่าตอบแทนเพิ่มเติมนอกเหนือจากที่ระบุในข้อ 3.1 อีกแต่อย่างใด

2.1.2 ภายใต้ข้อ 8 (*ข้อสัญญาที่มีผลบังคับหลังจากสัญญาสิ้นสุดลง*) สัญญานี้มีผลบังคับใช้นับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ จนถึงและรวมถึงวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของแต่ละโครงการสิ้นสุดลง ("**ระยะเวลาการจ้าง**") โดยแบ่งเป็นช่วงระยะเวลา ดังนี้

(ก) ตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ถึงวันที่ครบกำหนด 10 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการ ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่** 1")

(ข) ตั้งแต่วันถัดจากวันสุดท้ายของช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1 ถึงวันที่ครบกำหนด 15 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการ ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่** 2")

(ค) ตั้งแต่วันถัดจากวันสุดท้ายของช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2 ถึงวันที่ครบกำหนด 20 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการ ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่** 3")

(ง) ตั้งแต่วันถัดจากวันสุดท้ายของช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3 ถึงวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของแต่ละโครงการสิ้นสุดลง ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่** 4")

2.1.3 เมื่อครบกำหนดระยะเวลาการจ้างในข้อ 2.1.2 ผู้รับจ้างตกลงยินยอมให้ผู้ว่าจ้างทำการต่ออายุสัญญาในส่วนของโครงการนั้น ๆ ต่อไปได้อีกไม่เกิน 1 ปี ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขเดิมตามสัญญาฉบับนี้และค่าตอบแทนที่ได้ระบุไว้ในข้อ 3 (*ค่าตอบแทน*) โดยผู้ว่าจ้างจะต้องมีหนังสือบอกกล่าวแสดงเจตนาที่จะต่อสัญญามายังผู้รับจ้างภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 15 วันก่อนครบกำหนดระยะเวลาการจ้างของแต่ละโครงการ

2.2 การปฏิบัติงานของผู้รับจ้าง

ผู้รับจ้างตกลงว่า

2.2.1 ผู้รับจ้างจะปฏิบัติงานตามมาตรฐานของการให้บริการจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินที่เป็นที่ยอมรับและปฏิบัติโดยทั่วไปในภาคอุตสาหกรรมกิจการพลังงานและตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผู้รับจ้างจะใช้ความรู้ ประสบการณ์ ความชำนาญ และความระมัดระวังตามที่ผู้มีวิชาชีพพึงมีในการจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์โรงไฟฟ้าของโครงการให้เป็นไปอย่างถูกต้องเหมาะสมและมีประสิทธิภาพเพื่อประโยชน์สูงสุดของการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้าง ทั้งนี้ ผู้รับจ้างรับทราบว่าการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้างอยู่ภายใต้การโอนสิทธิรายได้สุทธิภายใต้

สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้างจะส่งผลกระทบโดยตรงต่อรายได้สุทธิของกองทุนฯ

2.2.2 ผู้รับจ้างจะทำการแจ้งแก่ผู้ว่าจ้างโดยทันทีในกรณีที่มีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ใด ๆ ซึ่งอาจส่งผลกระทบในทางลบต่อมาตรฐานหรือประสิทธิภาพในการจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์โรงไฟฟ้าของโครงการ และดำเนินการตรวจสอบหรือแก้ไขตามความเหมาะสมอย่างทันท่วงที

2.2.3 เว้นแต่ในกรณีที่คู่สัญญาตกลงเป็นอย่างอื่นเป็นลายลักษณ์อักษร ผู้รับจ้างมีหน้าที่จัดหาแรงงาน วัสดุสัมภาระ เครื่องมือเครื่องใช้ และอุปกรณ์ต่าง ๆ เพื่อการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญานี้

2.2.4 ผู้รับจ้างต้องจัดให้มีผู้ควบคุมงานเพื่อควบคุมการทำงานให้เป็นไปตามสัญญานี้ และเพื่อเป็นตัวแทนในการประสานงานกับผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ เกี่ยวกับการปฏิบัติงานตามสัญญานี้ การแจ้งหรือบอกกล่าวใด ๆ อันเกี่ยวข้องกับสัญญานี้ที่ผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ ได้แจ้งแก่ผู้ควบคุมงานนั้น ให้ถือว่าได้แจ้งหรือบอกกล่าวแก่ผู้รับจ้างแล้วโดยชอบ ทั้งนี้ ผู้รับจ้างยินยอมที่จะเปลี่ยนตัวผู้ควบคุมงานใหม่หากผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ ร้องขอภายใน 30 วันนับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับแจ้งจากผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ โดยจะไม่เรียกร้องค่าเสียหายหรือค่าใช้จ่ายใด ๆ จากผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ และไม่ว่ากรณีใด ๆ หากมีการเปลี่ยนตัวผู้ควบคุมงาน ผู้รับจ้างต้องแจ้งชื่อและรายละเอียดของผู้ควบคุมงานรายใหม่เป็นลายลักษณ์อักษรให้ผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ ทราบล่วงหน้าทุกครั้ง

2.2.5 ผู้รับจ้างต้องควบคุมดูแลให้พนักงานลูกจ้างของผู้รับจ้างปฏิบัติงานให้เสร็จเรียบร้อยตามขอบเขตของงานตลอดระยะเวลาการจ้าง ทั้งนี้ ผู้ว่าจ้างมุ่งประสงค์ต่อการให้ผู้รับจ้างให้บริการเพื่อผลสำเร็จของงานตามวัตถุประสงค์ของสัญญาฉบับนี้เท่านั้น โดยมิได้มีวัตถุประสงค์เพื่อการจ้างแรงงานหรือทำให้ผู้รับจ้าง (รวมถึงตัวแทนของผู้รับจ้าง และลูกจ้าง ผู้แทน กรรมการ พนักงาน และตัวแทนของบุคคลดังกล่าว) มีความสัมพันธ์ในฐานะเป็นลูกจ้างของผู้ว่าจ้างตามกฎหมายแต่อย่างใด

2.2.6 ผู้รับจ้างตกลงจะจัดเตรียมและนำส่งรายงานและเอกสารให้แก่ผู้ว่าจ้างและกองทุนฯ ตามรายละเอียดและระยะเวลาที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 3 ทั้งนี้ หากผู้ว่าจ้าง (โดยความเห็นของกองทุนฯ) ไม่เห็นชอบรายงานดังกล่าว ผู้ว่าจ้างจะแจ้งให้ผู้รับจ้างทราบภายใน 10 วันทำการนับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับรายงานดังกล่าว และผู้รับจ้างต้องทำการปรับปรุงแก้ไขและนำส่งรายงานหรือเอกสารฉบับแก้ไขให้แก่ผู้ว่าจ้างโดยเร็วที่สุดที่ผู้รับจ้างจะสามารถปฏิบัติได้

2.2.7 ผู้รับจ้างมีหน้าที่ต้องให้ความร่วมมือและประสานงานกับผู้รับจ้างตามสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าในส่วนงานที่เกี่ยวพันกัน และต้องจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ให้ผู้รับจ้างตามสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และ/หรือ ผู้ว่าจ้างโดยเร็วที่สุดที่ผู้รับจ้างจะสามารถปฏิบัติได้ตามที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8

2.3 การเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมขอบเขตของงาน

2.3.1 ผู้รับจ้างอาจเปลี่ยนแปลง เพิ่มเติม แก้ไข หรือแทนที่ หรือปรับเปลี่ยนโดยประการอื่นใดซึ่งขอบเขตของงานตามความจำเป็นหรือเหมาะสม เพื่อการจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์โรงไฟฟ้าของโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด ทั้งนี้จะต้องไม่ส่งผลกระทบในทางลบต่อคุณภาพหรือประสิทธิภาพในการให้บริการหรือเป็นการเพิ่มภาระหรือค่าใช้จ่ายให้แก่ผู้ว่าจ้าง โดยจะต้องทำการแจ้งแก่ผู้ว่าจ้างก่อนล่วงหน้าเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 180 วันก่อนดำเนินการดังกล่าวหรือในระยะเวลาที่น้อยกว่าตามที่ผู้ว่าจ้างตกลงยินยอม

หากการเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมขอบเขตของงานในกรณีใด ๆ จะทำให้เกิดภาระหรือค่าใช้จ่ายให้แก่ผู้ว่าจ้างนอกเหนือหรือเกินไปจากค่าตอบแทนตามที่คู่สัญญาตกลงและกำหนดไว้ในข้อ 3.1 ผู้รับจ้างต้องได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากผู้ว่าจ้าง (ซึ่งได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ แล้ว)

2.3.2 ภายใต้บังคับข้อ 2.3.1 หากผู้ว่าจ้าง (โดยความเห็นชอบของกองทุนฯ) ประสงค์จะให้ผู้รับจ้างจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์เพิ่มเติมนอกเหนือจากขอบเขตของงานที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 (รวมถึงกรณีทรัพย์สินของโครงการเสียหายเนื่องจากสาเหตุที่ไม่ได้เกิดจากความผิดของผู้โอนรายได้หรือเนื่องจากจากเหตุใด ๆ ที่ผู้โอนรายได้ต้องรับผิดชอบ) เมื่อผู้ว่าจ้างได้ทำการแจ้งให้ผู้รับจ้างทราบก่อนล่วงหน้าเป็นระยะเวลาอันสมควรแล้ว ผู้รับจ้างตกลงดำเนินการจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์เพิ่มเติมดังนี้

(ก) หากอะไหล่และอุปกรณ์ (คำนวณมูลค่าเป็นรายโครงการ) มีมูลค่ารวมไม่เกิน 50,000 บาทต่อครั้ง และไม่เกิน 300,000 บาทต่อปี (ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ผู้รับจ้างไม่คิดค่าบริการและค่าใช้จ่ายเพิ่มเติม

(ข) หากอะไหล่และอุปกรณ์มีมูลค่าเกิน 50,000 บาทต่อครั้ง (ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ผู้ว่าจ้างต้องจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ที่มีคุณภาพเทียบเท่าอะไหล่และอุปกรณ์ที่ผู้รับจ้างจัดหามาเพื่อคืนให้แก่ผู้รับจ้าง หรือชำระราคาเท่ากับราคาตลาดของอะไหล่และอุปกรณ์ดังกล่าวในขณะนั้น ๆ ภายใน 30 วัน

2.4 **การจ้างช่วง**

2.4.1 นอกจากกรณีตามข้อ 2.4.2 ผู้รับจ้างจะต้องไม่เอางานทั้งหมดหรือบางส่วนแห่งสัญญานี้ไปจ้างช่วงอีกต่อหนึ่งโดยไม่ได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากผู้ว่าจ้าง (ซึ่งได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ แล้ว)

2.4.2 ผู้รับจ้างอาจเอางานทั้งหมดหรือบางส่วนแห่งสัญญานี้ไปจ้างช่วงอีกต่อหนึ่งได้ หากเป็นไปตามเงื่อนไขข้อหนึ่งข้อใด ดังต่อไปนี้

(ก) ผู้รับจ้างช่วงเป็นผู้ที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 10 (ซึ่งอาจแก้ไขเปลี่ยนแปลงได้ตามที่คู่สัญญาตกลงร่วมกัน โดยได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ (ทั้งนี้ คู่สัญญา และกองทุนฯ จะไม่ปฏิเสธที่จะให้ความเห็นชอบโดยไม่มีเหตุผลอันสมควร) หรือ

(ข) ผู้รับจ้างช่วงอื่นใดนอกเหนือจากที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 10 ซึ่งผู้รับจ้างเสนอต่อผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ ได้ให้ความเห็นชอบหรือมิได้ปฏิเสธเป็นลายลักษณ์อักษรภายในระยะเวลา 30 วันนับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ ได้รับแจ้งรายชื่อและรายละเอียดของผู้รับจ้างช่วงดังกล่าว หรือ

(ค) กรณีที่เป็นเหตุฉุกเฉินหรือเหตุเร่งด่วน ซึ่งผู้รับจ้างพิจารณาตามเหตุผลอันสมควรแล้วเห็นว่าการจ้างช่วงผู้ที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 10 ไม่สามารถกระทำได้ หรือคาดว่าจะทำให้เกิดความล่าช้า บกพร่อง เสียหาย และ/หรือ ส่งผลกระทบในทางลบต่อมาตรฐานหรือประสิทธิภาพในการจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์โรงไฟฟ้าของโครงการอย่างมีนัยสำคัญ ผู้รับจ้างอาจพิจารณาจ้างช่วงผู้รับจ้างช่วงอื่นใดนอกเหนือจากที่มีรายชื่อปรากฏ

เอกสารแนบท้ายหมายเลข 4

ค่าตอบแทน

โครงการหนองแวง										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	309,000	309,000	309,000	309,000	314,150	324,450	324,450	324,450	324,450	324,450
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	324,450	324,450	324,450	324,450	329,858	340,673	340,673	340,673	340,673	340,673
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	340,673	340,673	340,673	340,673	346,350	357,706	357,706	357,706	357,706	357,706
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	357,706	357,706	357,706	357,706						

โครงการบ้านลำ 1										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	309,000	309,000	309,000	309,000	314,150	324,450	324,450	324,450	324,450	324,450
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	324,450	324,450	324,450	324,450	329,858	340,673	340,673	340,673	340,673	340,673
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	340,673	340,673	340,673	340,673	346,350	357,706	357,706	357,706	357,706	357,706
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	357,706	357,706	357,706	357,706						

โครงการบ้านลำ 2										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	309,000	309,000	309,000	309,000	314,150	324,450	324,450	324,450	324,450	324,450
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	324,450	324,450	324,450	324,450	329,858	340,673	340,673	340,673	340,673	340,673
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	340,673	340,673	340,673	340,673	346,350	357,706	357,706	357,706	357,706	357,706
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	357,706	357,706	357,706	357,706						

โครงการโพธิ์งาม										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	291,000	291,000	291,000	291,000	295,850	305,550	305,550	305,550	305,550	305,550
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	305,550	305,550	305,550	305,550	310,643	320,828	320,828	320,828	320,828	320,828
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	320,828	320,828	320,828	320,828	326,175	336,869	336,869	336,869	336,869	336,869
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	336,869	336,869	336,869	336,869						

โครงการในน้ำอม										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	291,000	291,000	291,000	291,000	295,850	305,550	305,550	305,550	305,550	305,550
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	305,550	305,550	305,550	305,550	310,643	320,828	320,828	320,828	320,828	320,828
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	320,828	320,828	320,828	320,828	326,175	336,869	336,869	336,869	336,869	336,869
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	336,869	336,869	336,869	336,869						

โครงการกาหลง 1										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	309,000	309,000	309,000	309,000	314,150	324,450	324,450	324,450	324,450	324,450
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	324,450	324,450	324,450	324,450	329,858	340,673	340,673	340,673	340,673	340,673
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	340,673	340,673	340,673	340,673	346,350	357,706	357,706	357,706	357,706	357,706
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	357,706	357,706	357,706	357,706						

โครงการหัวหว้า 1										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	291,000	291,000	291,000	291,000	305,550	305,550	305,550	305,550	305,550	305,550
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	305,550	305,550	305,550	305,550	320,828	320,828	320,828	320,828	320,828	320,828
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	320,828	320,828	320,828	320,828	336,869	336,869	336,869	336,869	336,869	336,869
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	336,869	336,869	336,869	336,869						

โครงการหัวหว้า 2										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	291,000	291,000	291,000	291,000	305,550	305,550	305,550	305,550	305,550	305,550
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	305,550	305,550	305,550	305,550	320,828	320,828	320,828	320,828	320,828	320,828
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	320,828	320,828	320,828	320,828	336,869	336,869	336,869	336,869	336,869	336,869
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	336,869	336,869	336,869	336,869						

โครงการบางพลวง 1										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	309,000	309,000	309,000	309,000	314,150	324,450	324,450	324,450	324,450	324,450
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	324,450	324,450	324,450	324,450	329,858	340,673	340,673	340,673	340,673	340,673
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	340,673	340,673	340,673	340,673	346,350	357,706	357,706	357,706	357,706	357,706
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	357,706	357,706	357,706	357,706						

โครงการบางพลวง 2										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000	309,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	309,000	309,000	309,000	309,000	314,150	324,450	324,450	324,450	324,450	324,450
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	324,450	324,450	324,450	324,450	329,858	340,673	340,673	340,673	340,673	340,673
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	340,673	340,673	340,673	340,673	346,350	357,706	357,706	357,706	357,706	357,706
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	357,706	357,706	357,706	357,706						

โครงการสหกรณ์การเกษตรบางพลี										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000	291,000	305,550	305,550	305,550	305,550
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	305,550	305,550	305,550	305,550	305,550	305,550	320,828	320,828	320,828	320,828
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	320,828	320,828	320,828	320,828	320,828	320,828	336,869	336,869	336,869	336,869
งวดการให้บริการ	2582		2583		2584					
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.				
ค่าตอบแทน (บาท)	336,869	336,869	336,869	336,869	336,869	336,869				

โครงการสหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	287,500	287,500	287,500	287,500	287,500	287,500	287,500	287,500	287,500
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	287,500	287,500	287,500	287,500	287,500	287,500	301,875	301,875	301,875	301,875
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	301,875	301,875	301,875	301,875	301,875	301,875	316,969	316,969	316,969	316,969
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	316,969	316,969	316,969	316,969	316,969	316,969	332,817	332,817	332,817	332,817
งวดการให้บริการ	2582		2583		2584					
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.				
ค่าตอบแทน (บาท)	332,817	332,817	332,817	332,817	332,817	332,817				

โครงการสหกรณ์การเกษตรประสานกลิกฯ										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	287,500	287,500	287,500	287,500	287,500	287,500	287,500	287,500	287,500
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	287,500	287,500	287,500	287,500	287,500	287,500	301,875	301,875	301,875	301,875
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	301,875	301,875	301,875	301,875	301,875	301,875	316,969	316,969	316,969	316,969
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	316,969	316,969	316,969	316,969	316,969	316,969	332,817	332,817	332,817	332,817
งวดการให้บริการ	2582		2583		2584					
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.				
ค่าตอบแทน (บาท)	332,817	332,817	332,817	332,817	332,817	332,817				

โครงการสหกรณ์การเกษตรสามโคก										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	315,000	315,000	315,000	315,000
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	315,000	315,000	315,000	315,000	315,000	315,000	330,750	330,750	330,750	330,750
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	330,750	330,750	330,750	330,750	330,750	330,750	347,288	347,288	347,288	347,288
งวดการให้บริการ	2582		2583		2584					
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.				
ค่าตอบแทน (บาท)	347,288	347,288	347,288	347,288	347,288	347,288				

ต้นฉบับ

ฉบับลงนาม

วันที่ 7 สิงหาคม 2562

บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด

ในฐานะผู้ว่าจ้าง

และ

บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

ในฐานะผู้รับจ้าง

สัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์

เกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 5 โครงการ รวม 40 เมกะวัตต์

สัญญาจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ฉบับนี้ทำขึ้นเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2562 ระหว่าง

(1) **บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด** ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0205549004303 โดย นายจอมทรัพย์ โลจายะ กรรมการผู้จัดการ สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรีคอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "**ผู้ว่าจ้าง**") ฝ่ายหนึ่ง กับ

(2) **บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)** ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0107547000958 โดย นายจอมทรัพย์ โลจายะ กรรมการผู้จัดการ สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรีคอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร (ซึ่งต่อไปนี้ในสัญญา เรียกว่า "**ผู้รับจ้าง**") อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่

(ก) ผู้ว่าจ้างประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 5 โครงการ รวม 40 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1 ("**โครงการ**")

(ข) ผู้ว่าจ้างมีความประสงค์จะจ้างผู้รับจ้างเพื่อให้บริการจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์เพื่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของโครงการ โดยผู้ว่าจ้างตกลงที่จะชำระค่าตอบแทนให้แก่ผู้รับจ้าง และผู้รับจ้างตกลงรับจ้างให้บริการจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์โรงไฟฟ้าแก่ผู้ว่าจ้างภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขตามสัญญาฉบับนี้

คู่สัญญาตกลงทำสัญญาฉบับนี้ขึ้น โดยมีข้อกำหนดและเงื่อนไขดังต่อไปนี้

1 นิยามและการตีความ

1.1 นิยาม

ในสัญญาฉบับนี้ เว้นแต่จะมีข้อความกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นโดยชัดแจ้ง ถ้อยคำและข้อความดังต่อไปนี้ ให้มีความหมายตามที่ระบุไว้ด้านล่างนี้

"**ก.ล.ต.**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**กองทุนฯ**" หมายถึง กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กลุ่มซุปเปอร์ที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่จะเข้าลงทุนในโครงการ โดยมีบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด ในฐานะบริษัทจัดการของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กลุ่มซุปเปอร์ เป็นผู้มีอำนาจกระทำการแทน (ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105535049700) สำนักงานจดทะเบียนตั้งอยู่เลขที่ 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และ ชั้น 26 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120

"**ขอบเขตของงาน**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 2.1.1 และเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2

"**ค่าตอบแทน**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 3.1

"**โครงการ**" หมายถึง กิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 5 โครงการ รวม 40 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1

"**ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้า**" หมายถึง ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม พ.ศ. 2557 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

"**ระยะเวลาการจ้าง**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 2.1.2

"**วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**วันทำการ**" หมายถึง วันจันทร์ถึงวันศุกร์ของทุกสัปดาห์ ยกเว้นวันที่ตรงกับวันหยุดตามประเพณีของสถาบันการเงิน หรือวันหยุดของสถาบันการเงินที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย

"**วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์**" หมายถึง วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการตามที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1

"**สัญญาซื้อขายไฟฟ้า**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ**" หมายถึง สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ลงวันที่ 7 สิงหาคม 2562 ระหว่างกองทุนฯ กับ บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด และบริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด

"**เหตุสุดวิสัย**" หมายถึง การกระทำ หรือเหตุการณ์ใด ๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลพิบัติก็ดี เป็นเหตุที่ไม่อยู่ในวิสัยตามสมควรของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งจะควบคุมหรือป้องกันได้ แม้ทั้งคู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับผลกระทบจากเหตุดังกล่าวจะได้จัดการป้องกันและระมัดระวังตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลในฐานะและภาวะเช่นนั้น ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงภัยธรรมชาติ อัคคีภัย การเปลี่ยนแปลงทางธรณีวิทยา พายุ อุทกภัย แผ่นดินไหว โรคระบาด การนัดหยุดงาน การทิ้งงานของคนงาน หรือการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายใด ๆ ซึ่งกีดกันไม่ให้คู่สัญญาปฏิบัติหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาฉบับนี้ได้ ทั้งนี้ให้รวมถึงเหตุสุดวิสัยตามที่กำหนดนิยามภายใต้ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าด้วย

1.2 **การตีความ**

1.2.1 การอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติ หรือกฎหมาย หมายถึงการอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติ หรือกฎหมายที่ได้มีการแก้ไข หรือตราใช้ใหม่เป็นครั้งคราวไป โดยบทบัญญัติอื่น (ไม่ว่าจะก่อนหรือหลังวันที่ของสัญญาฉบับนี้) และรวมไปถึงกฎหมายหรือบทบัญญัติใด ๆ ที่ได้มีการตราใช้ใหม่ (ไม่ว่าจะได้มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือไม่) โดยรวมถึงพระราชบัญญัติ พระราชกฤษฎีกา กฎกระทรวง ประกาศ ระเบียบ คำสั่ง บทบัญญัติหรือกฎหมายลำดับรองภายใต้กฎหมายหรือบทบัญญัติที่เกี่ยวข้อง

1.2.2 เอกสารแนบท้ายของสัญญาฉบับนี้ให้ถือเป็นส่วนหนึ่งของสัญญาฉบับนี้ การอ้างถึงสัญญาฉบับนี้ให้หมายความรวมถึงภาคผนวกและเอกสารแนบท้ายของสัญญาฉบับนี้ และตามที่อาจมีการแก้ไขเพิ่มเติม เปลี่ยนแปลง หรือแทนที่เป็นครั้งคราวไป

1.2.3 การอ้างถึงหัวข้อของสัญญาที่ระบุในสัญญาฉบับนี้ใช้เพื่อความสะดวกในการอ้างอิงเท่านั้น หัวข้อสัญญาดังกล่าวไม่ส่งผลกระทบต่อเนื้อหาในข้อสัญญา หรือถูกนำไปใช้ในการตีความหมายของสัญญาหรือเจตนารมณ์ของคู่สัญญา

1.2.4 ในกรณีที่วันสุดท้ายของการชำระเงินที่กำหนดในสัญญาฉบับนี้ไม่ใช่วันทำการ ให้นับวันทำการวันสุดท้ายก่อนที่จะครบกำหนดระยะเวลานั้นเป็นวันสุดท้ายของกำหนดระยะเวลาดังกล่าว

2 ข้อตกลงว่าจ้างจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์

2.1 เงื่อนไขและระยะเวลาการจ้าง

2.1.1 ผู้ว่าจ้างตกลงว่าจ้าง และผู้รับจ้างตกลงรับจ้างให้บริการจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์โรงไฟฟ้าของโครงการแก่ผู้ว่าจ้างตามขอบเขตของงานรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 และงานอื่นใดอันจำเป็นหรือเกี่ยวเนื่อง (ตามที่สมควรและสมเหตุสมผล) เพื่อให้บรรลุหรือเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาฉบับนี้ ("**ขอบเขตของงาน**") ทั้งนี้ การสิ่งใดที่มิได้ระบุไว้ในสัญญานี้หรือเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 แต่เป็นการอันจำเป็น (ตามที่สมควรและสมเหตุสมผล) เพื่อให้งานสำเร็จบริบูรณ์ตามวัตถุประสงค์แห่งสัญญานี้ตามมาตรฐานการปฏิบัติงานโดยทั่วไป (รวมถึงกรณีที่จำเป็นต้องมีการจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ นอกเหนือจากที่กำหนดไว้ในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 6) ผู้รับจ้างต้องจัดทำการนั้น ๆ ให้โดยไม่คิดค่าตอบแทนเพิ่มเติมนอกเหนือจากที่ระบุในข้อ 3.1 อีกแต่อย่างใด

2.1.2 *ภายใต้ข้อ 8 (ข้อสัญญาที่มีผลบังคับหลังจากสัญญาสิ้นสุดลง)* สัญญานี้มีผลบังคับใช้นับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ จนถึงและรวมถึงวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของแต่ละโครงการสิ้นสุดลง ("**ระยะเวลาการจ้าง**") โดยแบ่งเป็นช่วงระยะเวลา ดังนี้

(ก) ตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ถึงวันที่ครบกำหนด 10 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการ ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่** 1")

(ข) ตั้งแต่วันถัดจากวันสุดท้ายของช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1 ถึงวันที่ครบกำหนด 15 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการ ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่** 2")

(ค) ตั้งแต่วันถัดจากวันสุดท้ายของช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2 ถึงวันที่ครบกำหนด 20 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการ ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่** 3")

(ง) ตั้งแต่วันถัดจากวันสุดท้ายของช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3 ถึงวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของแต่ละโครงการสิ้นสุดลง ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่** 4")

2.1.3 เมื่อครบกำหนดระยะเวลาการจ้างในข้อ 2.1.2 ผู้รับจ้างตกลงยินยอมให้ผู้ว่าจ้างทำการต่ออายุสัญญาในส่วนของโครงการนั้น ๆ ต่อไปได้อีกไม่เกิน 1 ปี ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขเดิมตามสัญญาฉบับนี้และค่าตอบแทนที่ได้ระบุไว้ในข้อ 3 *(ค่าตอบแทน)* โดยผู้ว่าจ้างจะต้องมีหนังสือบอกกล่าวแสดงเจตนาที่จะต่อสัญญามายังผู้รับจ้างภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 15 วันก่อนครบกำหนดระยะเวลาการจ้างของแต่ละโครงการ

2.2 การปฏิบัติงานของผู้รับจ้าง

ผู้รับจ้างตกลงว่า

2.2.1 ผู้รับจ้างจะปฏิบัติงานตามมาตรฐานของการให้บริการจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินที่เป็นที่ยอมรับและปฏิบัติโดยทั่วไปในภาคอุตสาหกรรมกิจการพลังงานและตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผู้รับจ้างจะใช้ความรู้ ประสบการณ์ ความชำนาญ และความระมัดระวังตามที่ผู้มีวิชาชีพพึงมีในการจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์โรงไฟฟ้าของโครงการให้เป็นไปอย่างถูกต้องเหมาะสมและมีประสิทธิภาพเพื่อประโยชน์สูงสุดของการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้าง ทั้งนี้ ผู้รับจ้างรับทราบว่าการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้างอยู่ภายใต้การโอนสิทธิรายได้สุทธิภายใต้

สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้างจะส่งผลกระทบโดยตรงต่อรายได้สุทธิของกองทุนฯ

2.2.2 ผู้รับจ้างจะทำการแจ้งแก่ผู้ว่าจ้างโดยทันทีในกรณีที่มีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ใด ๆ ซึ่งอาจส่งผลกระทบในทางลบต่อมาตรฐานหรือประสิทธิภาพในการจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์โรงไฟฟ้าของโครงการ และดำเนินการตรวจสอบหรือแก้ไขตามความเหมาะสมอย่างทันท่วงที

2.2.3 เว้นแต่ในกรณีที่คู่สัญญาตกลงเป็นอย่างอื่นเป็นลายลักษณ์อักษร ผู้รับจ้างมีหน้าที่จัดหาแรงงาน วัสดุ สัมภาระ เครื่องมือเครื่องใช้ และอุปกรณ์ต่าง ๆ เพื่อการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญานี้

2.2.4 ผู้รับจ้างต้องจัดให้มีผู้ควบคุมงานเพื่อควบคุมการทำงานให้เป็นไปตามสัญญานี้ และเพื่อเป็นตัวแทนในการประสานงานกับผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ เกี่ยวกับการปฏิบัติงานตามสัญญานี้ การแจ้งหรือบอกกล่าวใด ๆ อันเกี่ยวข้องกับสัญญานี้ที่ผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ ได้แจ้งแก่ผู้ควบคุมงานนั้น ให้ถือว่าได้แจ้งหรือบอกกล่าวแก่ผู้รับจ้างแล้วโดยชอบ ทั้งนี้ ผู้รับจ้างยินยอมที่จะเปลี่ยนตัวผู้ควบคุมงานใหม่หากผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ ร้องขอภายใน 30 วันนับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับแจ้งจากผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ โดยจะไม่เรียกร้องค่าเสียหายหรือค่าใช้จ่ายใด ๆ จากผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ และไม่ว่ากรณีใด ๆ หากมีการเปลี่ยนตัวผู้ควบคุมงาน ผู้รับจ้างต้องแจ้งชื่อและรายละเอียดของผู้ควบคุมงานรายใหม่เป็นลายลักษณ์อักษรให้ผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ ทราบล่วงหน้าทุกครั้ง

2.2.5 ผู้รับจ้างต้องควบคุมดูแลให้พนักงานลูกจ้างของผู้รับจ้างปฏิบัติงานให้เสร็จเรียบร้อยตามขอบเขตของงานตลอดระยะเวลาการจ้าง ทั้งนี้ ผู้ว่าจ้างมุ่งประสงค์ต่อการให้ผู้รับจ้างให้บริการเพื่อผลสำเร็จของงานตามวัตถุประสงค์ของสัญญาฉบับนี้เท่านั้น โดยมิได้มีวัตถุประสงค์เพื่อการจ้างแรงงานหรือทำให้ผู้รับจ้าง (รวมถึงตัวแทนของผู้รับจ้าง และลูกจ้าง ผู้แทน กรรมการ พนักงาน และตัวแทนของบุคคลดังกล่าว) มีความสัมพันธ์ในฐานะเป็นลูกจ้างของผู้ว่าจ้างตามกฎหมายแต่อย่างใด

2.2.6 ผู้รับจ้างตกลงจะจัดเตรียมและนำส่งรายงานและเอกสารให้แก่ผู้ว่าจ้างและกองทุนฯ ตามรายละเอียดและระยะเวลาที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 3 ทั้งนี้ หากผู้ว่าจ้าง (โดยความเห็นของกองทุนฯ) ไม่เห็นชอบรายงานดังกล่าว ผู้ว่าจ้างจะแจ้งให้ผู้รับจ้างทราบภายใน 10 วันทำการนับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับรายงานดังกล่าว และผู้รับจ้างต้องทำการปรับปรุงแก้ไขและนำส่งรายงานหรือเอกสารฉบับแก้ไขให้แก่ผู้ว่าจ้างโดยเร็วที่สุดที่ผู้รับจ้างจะสามารถปฏิบัติได้

2.2.7 ผู้รับจ้างมีหน้าที่ต้องให้ความร่วมมือและประสานงานกับผู้รับจ้างตามสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าในส่วนงานที่เกี่ยวพันกัน และต้องจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ให้ผู้รับจ้างตามสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และ/หรือ ผู้ว่าจ้างโดยเร็วที่สุดที่ผู้รับจ้างจะสามารถปฏิบัติได้ตามที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8

2.3 **การเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมขอบเขตของงาน**

2.3.1 ผู้รับจ้างอาจเปลี่ยนแปลง เพิ่มเติม แก้ไข หรือแทนที่ หรือปรับเปลี่ยนโดยประการอื่นใดซึ่งขอบเขตของงานตามความจำเป็นหรือเหมาะสม เพื่อการจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์โรงไฟฟ้าของโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด ทั้งนี้จะต้องไม่ส่งผลกระทบในทางลบต่อคุณภาพหรือประสิทธิภาพในการให้บริการหรือเป็นการเพิ่มภาระหรือค่าใช้จ่ายให้แก่ผู้ว่าจ้าง โดยจะต้องทำการแจ้งแก่ผู้ว่าจ้างก่อนล่วงหน้าเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 180 วันก่อนดำเนินการดังกล่าวหรือในระยะเวลาที่น้อยกว่าตามที่ผู้ว่าจ้างตกลงยินยอม

หากการเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมขอบเขตของงานในกรณีใด ๆ จะทำให้เกิดภาระหรือค่าใช้จ่ายให้แก่ผู้ว่าจ้างนอกเหนือหรือเกินไปจากค่าตอบแทนตามที่คู่สัญญาตกลงและกำหนดไว้ในข้อ 3.1 ผู้รับจ้างต้องได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากผู้ว่าจ้าง (ซึ่งได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ แล้ว)

2.3.2 ภายใต้บังคับข้อ 2.3.1 หากผู้ว่าจ้าง (โดยความเห็นชอบของกองทุนฯ) ประสงค์จะให้ผู้รับจ้างจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์เพิ่มเติมนอกเหนือจากขอบเขตของงานที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 (รวมถึงกรณีทรัพย์สินของโครงการเสียหายเนื่องจากสาเหตุที่ไม่ได้เกิดจากความผิดของผู้โอนรายได้หรือเนื่องจากจากเหตุใด ๆ ที่ผู้โอนรายได้ต้องรับผิดชอบ) เมื่อผู้ว่าจ้างได้ทำการแจ้งให้ผู้รับจ้างทราบก่อนล่วงหน้าเป็นระยะเวลาอันสมควรแล้ว ผู้รับจ้างตกลงดำเนินการจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์เพิ่มเติมดังนี้

(ก) หากอะไหล่และอุปกรณ์ (คำนวณมูลค่าเป็นรายโครงการ) มีมูลค่ารวมไม่เกิน 50,000 บาทต่อครั้ง และไม่เกิน 300,000 บาทต่อปี (ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ผู้รับจ้างไม่คิดค่าบริการและค่าใช้จ่ายเพิ่มเติม

(ข) หากอะไหล่และอุปกรณ์มีมูลค่าเกิน 50,000 บาทต่อครั้ง (ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ผู้ว่าจ้างต้องจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์ที่มีคุณภาพเทียบเท่าอะไหล่และอุปกรณ์ที่ผู้รับจ้างจัดหามาเพื่อคืนให้แก่ผู้รับจ้าง หรือชำระราคาเท่ากับราคาตลาดของอะไหล่และอุปกรณ์ดังกล่าวในขณะนั้น ๆ ภายใน 30 วัน

2.4 **การจ้างช่วง**

2.4.1 นอกจากกรณีตามข้อ 2.4.2 ผู้รับจ้างจะต้องไม่เอางานทั้งหมดหรือบางส่วนแห่งสัญญานี้ไปจ้างช่วงอีกต่อหนึ่งโดยไม่ได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากผู้ว่าจ้าง (ซึ่งได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ แล้ว)

2.4.2 ผู้รับจ้างอาจเอางานทั้งหมดหรือบางส่วนแห่งสัญญานี้ไปจ้างช่วงอีกต่อหนึ่งได้ หากเป็นไปตามเงื่อนไขข้อหนึ่งข้อใด ดังต่อไปนี้

(ก) ผู้รับจ้างช่วงเป็นผู้ที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 10 (ซึ่งอาจแก้ไขเปลี่ยนแปลงได้ตามที่คู่สัญญาตกลงร่วมกัน โดยได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ (ทั้งนี้ คู่สัญญา และกองทุนฯ จะไม่ปฏิเสธที่จะให้ความเห็นชอบโดยไม่มีเหตุผลอันสมควร) หรือ

(ข) ผู้รับจ้างช่วงอื่นใดนอกเหนือจากที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 10 ซึ่งผู้รับจ้างเสนอต่อผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ ได้ให้ความเห็นชอบหรือมิได้ปฏิเสธเป็นลายลักษณ์อักษรภายในระยะเวลา 30 วันนับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ ได้รับแจ้งรายชื่อและรายละเอียดของผู้รับจ้างช่วงดังกล่าว หรือ

(ค) กรณีที่เป็นเหตุฉุกเฉินหรือเหตุเร่งด่วน ซึ่งผู้รับจ้างพิจารณาตามเหตุผลอันสมควรแล้วเห็นว่าการจ้างช่วงผู้ที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 10 ไม่สามารถกระทำได้ หรือคาดว่าจะทำให้เกิดความล่าช้า บกพร่อง เสียหาย และ/หรือ ส่งผลกระทบในทางลบต่อมาตรฐานหรือประสิทธิภาพในการจัดหาอะไหล่และอุปกรณ์โรงไฟฟ้าของโครงการอย่างมีนัยสำคัญ ผู้รับจ้างอาจพิจารณาจ้างช่วงผู้รับจ้างช่วงอื่นใดนอกเหนือจากที่มีรายชื่อปรากฏ

เอกสารแนบท้ายหมายเลข 4

ค่าตอบแทน

โครงการเขาทราย										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	300,000	300,000	300,000	300,000	315,000	315,000	315,000	315,000	315,000	315,000
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	315,000	315,000	315,000	315,000	330,750	330,750	330,750	330,750	330,750	330,750
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	330,750	330,750	330,750	330,750	347,288	347,288	347,288	347,288	347,288	347,288
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	347,288	347,288	347,288	347,288						

โครงการหนองพยอม										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	300,000	300,000	300,000	310,000	315,000	315,000	315,000	315,000	315,000	315,000
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	315,000	315,000	315,000	325,500	330,750	330,750	330,750	330,750	330,750	330,750
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	330,750	330,750	330,750	341,775	347,288	347,288	347,288	347,288	347,288	347,288
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	347,288	347,288	347,288	347,288						

โครงการห้วยสะแก										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	300,000	300,000	300,000	310,000	315,000	315,000	315,000	315,000	315,000	315,000
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	315,000	315,000	315,000	325,500	330,750	330,750	330,750	330,750	330,750	330,750
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	330,750	330,750	330,750	341,775	347,288	347,288	347,288	347,288	347,288	347,288
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	347,288	347,288	347,288	347,288						

โครงการหันทราย										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	320,000	320,000	320,000	320,000	325,333	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	336,000	336,000	336,000	336,000	341,600	352,800	352,800	352,800	352,800	352,800
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	352,800	352,800	352,800	352,800	358,680	370,440	370,440	370,440	370,440	370,440
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	370,440	370,440	370,440	370,440						

โครงการกาหลง2										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	320,000	320,000	320,000	320,000	325,333	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	336,000	336,000	336,000	336,000	341,600	352,800	352,800	352,800	352,800	352,800
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	352,800	352,800	352,800	352,800	358,680	370,440	370,440	370,440	370,440	370,440
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	370,440	370,440	370,440	370,440						

ต้นฉบับ

ฉบับลงนาม

วันที่ 7 สิงหาคม 2562

บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด

ในฐานะผู้ว่าจ้าง

และ

บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

ในฐานะผู้รับจ้าง

สัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter)

เกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 14 โครงการ รวม 78 เมกะวัตต์

สัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ฉบับนี้ทำขึ้นเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2562 ระหว่าง

(1) **บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด** ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105554012069 โดยนายจอมทรัพย์ โลจายะ กรรมการผู้จัดการ สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "**ผู้ว่าจ้าง**") ฝ่ายหนึ่ง กับ

(2) **บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)** ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0107547000958 โดยนายจอมทรัพย์ โลจายะ กรรมการผู้จัดการ สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร (ซึ่งต่อไปนี้ในสัญญาเรียกว่า "**ผู้รับจ้าง**") อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่

(ก) ผู้ว่าจ้างประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 14 โครงการ รวม 78 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1 ("**โครงการ**")

(ข) ผู้ว่าจ้างมีความประสงค์จะจ้างผู้รับจ้างเพื่อให้การรับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) เพื่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของโครงการ โดยผู้ว่าจ้างตกลงที่จะชำระค่าตอบแทนให้แก่ผู้รับจ้าง และผู้รับจ้างตกลงรับจ้างให้บริการรับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) แก่ผู้ว่าจ้างภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขตามสัญญาฉบับนี้

คู่สัญญาตกลงทำสัญญาฉบับนี้ขึ้นโดยมีข้อกำหนดและเงื่อนไขดังต่อไปนี้

1 นิยามและการตีความ

1.1 นิยาม

ในสัญญาฉบับนี้ เว้นแต่จะมีข้อความกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นโดยชัดแจ้ง ถ้อยคำและข้อความดังต่อไปนี้ให้มีความหมายตามที่ระบุไว้ด้านล่างนี้

"ก.ล.ต." มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**กองทุนฯ**" หมายถึง กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กลุ่มซุปเปอร์ที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่จะเข้าลงทุนในโครงการ โดยมีบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด ในฐานะบริษัทจัดการของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กลุ่มซุปเปอร์ เป็นผู้มีอำนาจกระทำการแทน (ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105535049700) สำนักงานจดทะเบียนตั้งอยู่เลขที่ 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และ ชั้น 26 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120

"**ขอบเขตของงาน**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 2.1.1 และเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2

"**ค่าตอบแทน**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 3.1

"**โครงการ**" หมายถึง กิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 14 โครงการ รวม 78 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1

"**ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้า**" หมายถึง ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบ

ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม พ.ศ. 2557 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2558 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

"**ระยะเวลาการจ้าง**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 2.1.2

"**วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**วันทำการ**" หมายถึง วันจันทร์ถึงวันศุกร์ของทุกสัปดาห์ ยกเว้นวันที่ตรงกับวันหยุดตามประเพณีของสถาบันการเงิน หรือวันหยุดของสถาบันการเงินที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย

"**วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์**" หมายถึง วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการตามที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1

"**สัญญาซื้อขายไฟฟ้า**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ**" หมายถึง สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ลงวันที่ 7 สิงหาคม 2562 ระหว่างกองทุนฯ กับ บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด และบริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด

"**เหตุสุดวิสัย**" หมายถึง การกระทำหรือเหตุการณ์ใด ๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลพิบัติก็ดี เป็นเหตุที่ไม่อยู่ในวิสัยตามสมควรของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งจะควบคุมหรือป้องกันได้ แม้ทั้งคู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับผลกระทบจากเหตุดังกล่าวจะได้จัดการป้องกันและระมัดระวังตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลในฐานะและภาวะเช่นนั้น ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงภัยธรรมชาติ อัคคีภัย การเปลี่ยนแปลงทางธรณีวิทยา พายุ อุทกภัย แผ่นดินไหว โรคระบาด การนัดหยุดงาน การทิ้งงานของคนงาน หรือการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายใด ๆ ซึ่งกีดกันไม่ให้คู่สัญญาปฏิบัติหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาฉบับนี้ได้ ทั้งนี้ให้รวมถึงเหตุสุดวิสัยตามที่กำหนดนิยามภายใต้ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าด้วย

1.2 **การตีความ**

1.2.1 การอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติ หรือกฎหมาย หมายถึงการอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติ หรือกฎหมายที่ได้มีการแก้ไข หรือตราใช้ใหม่เป็นครั้งคราวไป โดยบทบัญญัติอื่น (ไม่ว่าจะก่อนหรือหลังวันที่ของสัญญาฉบับนี้) และรวมไปถึงกฎหมายหรือบทบัญญัติใด ๆ ที่ได้มีการตราใช้ใหม่ (ไม่ว่าจะได้มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือไม่) โดยรวมถึงพระราชบัญญัติ พระราชกฤษฎีกา กฎกระทรวง ประกาศ ระเบียบ คำสั่ง บทบัญญัติหรือกฎหมายลำดับรองภายใต้กฎหมายหรือบทบัญญัติที่เกี่ยวข้อง

1.2.2 เอกสารแนบท้ายของสัญญาฉบับนี้ให้ถือเป็นส่วนหนึ่งของสัญญาฉบับนี้ การอ้างถึงสัญญาฉบับนี้ให้หมายความรวมถึงภาคผนวกและเอกสารแนบท้ายของสัญญาฉบับนี้ และตามที่อาจมีการแก้ไขเพิ่มเติม เปลี่ยนแปลง หรือแทนที่เป็นครั้งคราวไป

1.2.3 การอ้างถึงหัวข้อของสัญญาที่ระบุในสัญญาฉบับนี้ใช้เพื่อความสะดวกในการอ้างอิงเท่านั้น หัวข้อสัญญาดังกล่าวไม่ส่งผลกระทบต่อเนื้อหาในข้อสัญญา หรือถูกนำไปใช้ในการตีความหมายของสัญญาหรือเจตนารมณ์ของคู่สัญญา

1.2.4 ในกรณีที่วันสุดท้ายของการชำระเงินที่กำหนดในสัญญาฉบับนี้ไม่ใช่วันทำการ ให้นับวันทำการวันสุดท้ายก่อนที่จะครบกำหนดระยะเวลานั้นเป็นวันสุดท้ายของกำหนดระยะเวลาดังกล่าว

2 **ข้อตกลงรับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า** (Inverter)

2.1 **เงื่อนไขและระยะเวลาการจ้าง**

2.1.1 ผู้ว่าจ้างตกลงว่าจ้าง และผู้รับจ้างตกลงรับจ้างให้บริการรับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ของโครงการแก่ผู้ว่าจ้างตามขอบเขตของงานรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 และงานอื่นใดอันจำเป็นหรือเกี่ยวเนื่อง (ตามที่สมควรและสมเหตุสมผล) เพื่อให้บรรลุหรือเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาฉบับนี้ ("**ขอบเขตของงาน**") โดยผู้รับจ้างมีหน้าที่และต้องเริ่มปฏิบัติงานตามขอบเขตของงานนับตั้งแต่วันที่ระยะเวลารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ของผู้ผลิตและจัดจำหน่ายเดิมสิ้นสุดลง แต่ไม่เกิน 5 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการ ทั้งนี้ การสิ่งใดที่มิได้ระบุไว้ในสัญญานี้หรือเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 แต่เป็นการอันจำเป็น (ตามที่สมควรและสมเหตุสมผล) เพื่อให้งานสำเร็จบริบูรณ์ตามวัตถุประสงค์แห่งสัญญานี้ตามมาตรฐานการปฏิบัติงานโดยทั่วไป ผู้รับจ้างต้องจัดทำการนั้น ๆ ให้โดยไม่คิดค่าตอบแทนเพิ่มเติมนอกเหนือจากที่ระบุในข้อ 3.1 อีกแต่อย่างใด

2.1.2 *ภายใต้ข้อ 8 (ข้อสัญญาที่มีผลบังคับหลังจากสัญญาสิ้นสุดลง)* สัญญานี้มีผลบังคับใช้ นับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จจนถึงและรวมถึงวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของแต่ละโครงการสิ้นสุดลง ("**ระยะเวลาการจ้าง**") โดยแบ่งเป็นช่วงระยะเวลา ดังนี้

(ก) ตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ถึงวันที่ครบกำหนด 10 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการ ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1**")

(ข) ตั้งแต่วันถัดจากวันสุดท้ายของช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1 ถึงวันที่ครบกำหนด 15 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการ ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2**")

(ค) ตั้งแต่วันถัดจากวันสุดท้ายของช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2 ถึงวันที่ครบกำหนด 20 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการ ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3**")

(ง) ตั้งแต่วันถัดจากวันสุดท้ายของช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3 ถึงวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของแต่ละโครงการสิ้นสุดลง ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 4**")

2.1.3 เมื่อครบกำหนดระยะเวลาการจ้างในข้อ 2.1.2 ผู้รับจ้างตกลงยินยอมให้ผู้ว่าจ้างทำการต่ออายุสัญญาในส่วนของโครงการนั้น ๆ ต่อไปได้อีกไม่เกิน 1 ปี ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขเดิมตามสัญญาฉบับนี้และค่าตอบแทนที่ได้ระบุไว้ในข้อ 3 *(ค่าตอบแทน)* โดยผู้ว่าจ้างจะต้องมีหนังสือบอกกล่าวแสดงเจตนาที่จะต่อสัญญามายังผู้รับจ้างภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 15 วันก่อนครบกำหนดระยะเวลาการจ้างของแต่ละโครงการ

2.2 **การปฏิบัติงานของผู้รับจ้าง**

ผู้รับจ้างตกลงว่า

2.2.1 ผู้รับจ้างจะปฏิบัติงานตามมาตรฐานของการให้บริการรับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินที่เป็นที่ยอมรับและปฏิบัติโดยทั่วไปในภาคอุตสาหกรรมกิจการพลังงาน และตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผู้รับจ้างจะใช้ความรู้ประสบการณ์ ความชำนาญ และความระมัดระวังตามที่ผู้มีวิชาชีพพึงมีในการให้บริการรับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ของโครงการให้เป็นไปอย่างถูกต้องเหมาะสมและมีประสิทธิภาพเพื่อ

ประโยชน์สูงสุดของการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้าง ทั้งนี้ ผู้รับจ้างรับทราบว่าการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้างอยู่ภายใต้การโอนสิทธิรายได้สุทธิภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิและการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้างจะส่งผลกระทบโดยตรงต่อรายได้สุทธิของกองทุนฯ

2.2.2 ผู้รับจ้างจะทำการแจ้งแก่ผู้ว่าจ้างโดยทันทีในกรณีที่มีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ใด ๆ ซึ่งอาจส่งผลกระทบในทางลบต่อมาตรฐานหรือประสิทธิภาพในการให้บริการรับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ของโครงการ และดำเนินการตรวจสอบหรือแก้ไขตามความเหมาะสมอย่างทันท่วงที

2.2.3 เว้นแต่ในกรณีที่คู่สัญญาตกลงเป็นอย่างอื่นเป็นลายลักษณ์อักษร ผู้รับจ้างมีหน้าที่จัดหาแรงงาน วัสดุ สัมภาระ เครื่องมือเครื่องใช้ และอุปกรณ์ต่าง ๆ เพื่อการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญานี้

2.2.4 ผู้รับจ้างต้องจัดให้มีผู้ควบคุมงานเพื่อควบคุมการทำงานให้เป็นไปตามสัญญานี้ และเพื่อเป็นตัวแทนในการประสานงานกับผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ เกี่ยวกับการปฏิบัติงานตามสัญญานี้ การแจ้งหรือบอกกล่าวใด ๆ อันเกี่ยวข้องกับสัญญานี้ที่ผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ ได้แจ้งแก่ผู้ควบคุมงานนั้นให้ถือว่าได้แจ้งหรือบอกกล่าวแก่ผู้รับจ้างแล้วโดยชอบ ทั้งนี้ ผู้รับจ้างยินยอมที่จะเปลี่ยนตัวผู้ควบคุมงานใหม่หากผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ ร้องขอภายใน 30 วัน นับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับแจ้งจากผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ โดยจะไม่เรียกร้องค่าเสียหายหรือค่าใช้จ่ายใด ๆ จากผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ และไม่ว่ากรณีใด ๆ หากมีการเปลี่ยนตัวผู้ควบคุมงาน ผู้รับจ้างต้องแจ้งชื่อและรายละเอียดของผู้ควบคุมงานรายใหม่เป็นลายลักษณ์อักษรให้ผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ ทราบล่วงหน้าทุกครั้ง

2.2.5 ผู้รับจ้างต้องควบคุมดูแลให้พนักงานลูกจ้างของผู้รับจ้างปฏิบัติงานให้เสร็จเรียบร้อยตามขอบเขตของงานตลอดระยะเวลาการจ้าง ทั้งนี้ ผู้ว่าจ้างมุ่งประสงค์ต่อการให้ผู้รับจ้างให้บริการเพื่อผลสำเร็จของงานตามวัตถุประสงค์ของสัญญาฉบับนี้เท่านั้น โดยมิได้มีวัตถุประสงค์เพื่อการจ้างแรงงานหรือทำให้ผู้รับจ้าง (รวมถึงตัวแทนของผู้รับจ้าง และลูกจ้าง ผู้แทน กรรมการ พนักงาน และตัวแทนของบุคคลดังกล่าว) มีความสัมพันธ์ในฐานะเป็นลูกจ้างของผู้ว่าจ้างตามกฎหมายแต่อย่างใด

2.2.6 ผู้รับจ้างตกลงจะจัดเตรียมและนำส่งรายงานและเอกสารให้แก่ผู้ว่าจ้างและกองทุนฯ ตามรายละเอียดและระยะเวลาที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 3 ทั้งนี้ หากผู้ว่าจ้าง (โดยความเห็นของกองทุนฯ) ไม่เห็นชอบรายงานดังกล่าว ผู้ว่าจ้างจะแจ้งให้ผู้รับจ้างทราบภายใน 10 วันทำการนับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับรายงานดังกล่าว และผู้รับจ้างต้องทำการปรับปรุงแก้ไขและนำส่งรายงานหรือเอกสารฉบับแก้ไขให้แก่ผู้ว่าจ้างโดยเร็วที่สุดที่ผู้รับจ้างจะสามารถปฏิบัติได้

2.2.7 ผู้รับจ้างมีหน้าที่ต้องให้ความร่วมมือและประสานงานกับผู้รับจ้างตามสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าในส่วนงานที่เกี่ยวพันกัน และต้องจัดหาเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ตามขอบเขตของงานให้แก่ผู้รับจ้างตามสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และ/หรือ ผู้ว่าจ้างโดยเร็วที่สุดที่ผู้รับจ้างจะสามารถปฏิบัติได้ตามที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2

2.3 การเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมขอบเขตของงาน

ผู้รับจ้างอาจเปลี่ยนแปลง เพิ่มเติม แก้ไข หรือแทนที่ หรือปรับเปลี่ยนโดยประการอื่นใดซึ่งขอบเขตของงานตามความจำเป็นหรือเหมาะสมเพื่อการให้บริการรับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ของโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด ทั้งนี้จะต้องไม่ส่งผลกระทบในทางลบต่อคุณภาพหรือประสิทธิภาพในการให้บริการ หรือเป็นการเพิ่มภาระหรือค่าใช้จ่ายให้แก่ผู้ว่าจ้าง โดยจะต้องทำการแจ้งแก่ผู้ว่าจ้างก่อนล่วงหน้าเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 180 วันก่อนดำเนินการดังกล่าวหรือในระยะเวลาที่น้อยกว่าตามที่ผู้ว่าจ้างตกลงยินยอม

หากการเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมขอบเขตของงานในกรณีใด ๆ จะทำให้เกิดภาระหรือค่าใช้จ่ายให้แก่ผู้ว่าจ้างนอกเหนือหรือเกินไปจากค่าตอบแทนตามที่คู่สัญญาตกลงและกำหนดไว้ในข้อ 3.1 ผู้รับจ้างต้องได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากผู้ว่าจ้าง (ซึ่งได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ แล้ว)

2.4 **การจ้างช่วง**

2.4.1 นอกจากกรณีตามข้อ 2.4.2 ผู้รับจ้างจะต้องไม่เอางานทั้งหมดหรือบางส่วนแห่งสัญญานี้ไปจ้างช่วงอีกต่อหนึ่งโดยไม่ได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากผู้ว่าจ้าง (ซึ่งได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ แล้ว)

2.4.2 ผู้รับจ้างอาจเอางานทั้งหมดหรือบางส่วนแห่งสัญญานี้ไปจ้างช่วงอีกต่อหนึ่งได้ หากเป็นไปตามเงื่อนไขข้อหนึ่งข้อใด ดังต่อไปนี้

(ก) ผู้รับจ้างช่วงเป็นผู้ที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8 (ซึ่งอาจแก้ไขเปลี่ยนแปลงได้ตามที่คู่สัญญาตกลงร่วมกัน โดยได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ (ทั้งนี้ คู่สัญญา และกองทุนฯ จะไม่ปฏิเสธที่จะให้ความเห็นชอบโดยไม่มีเหตุผลอันสมควร) หรือ

(ข) ผู้รับจ้างช่วงอื่นใดนอกเหนือจากที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8 ซึ่งผู้รับจ้างเสนอต่อผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ ได้ให้ความเห็นชอบหรือมิได้ปฏิเสธเป็นลายลักษณ์อักษรภายในระยะเวลา 30 วันนับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ ได้รับแจ้งรายชื่อและรายละเอียดของผู้รับจ้างช่วงดังกล่าว หรือ

(ค) กรณีที่เป็นเหตุฉุกเฉินหรือเหตุเร่งด่วน ซึ่งผู้รับจ้างพิจารณาตามเหตุผลอันสมควรแล้วเห็นว่าการจ้างช่วงผู้ที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8 ไม่สามารถกระทำได้ หรือคาดว่าจะทำให้เกิดความล่าช้า บกพร่อง เสียหาย และ/หรือ ส่งผลกระทบในทางลบต่อมาตรฐานหรือประสิทธิภาพในการให้บริการรับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ของโครงการอย่างมีนัยสำคัญ ผู้รับจ้างอาจพิจารณาจ้างช่วงผู้รับจ้างช่วงอื่นใดนอกเหนือจากที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8 ทั้งนี้ ตราบเท่าที่จำเป็นและสมควรเพื่อป้องกันหรือบรรเทาความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นเท่านั้น

2.4.3 การจ้างช่วงตามข้อ 2.4.1 หรือ 2.4.2 ข้างต้นนั้นไม่เป็นเหตุให้ผู้รับจ้างหลุดพ้นจากความรับผิดหรือหน้าที่ตามสัญญานี้ และผู้รับจ้างจะยังคงต้องรับผิดในความผิดและความประมาทเลินเล่อของผู้รับจ้างช่วง หรือของตัวแทนหรือลูกจ้างของผู้รับจ้างช่วงนั้นทุกประการ

3 ค่าตอบแทน

3.1 เพื่อเป็นการตอบแทนการให้บริการรับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ของโครงการตามข้อ 2.1 (*เงื่อนไขและระยะเวลาการจ้าง*) ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายค่าตอบแทนของแต่ละโครงการให้แก่ผู้รับจ้างเป็นรายงวดตามรายละเอียดในข้อ 3.3 ซึ่งได้รวมค่าวัสดุอุปกรณ์และค่าใช้จ่ายทั้งปวงไว้แล้ว ("**ค่าตอบแทน**") แต่ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม ทั้งนี้ตามรายละเอียดที่ปรากฏในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 4

3.2 ผู้รับจ้างตกลงเป็นผู้รับผิดชอบและชำระค่าธรรมเนียม ค่าอากรแสตมป์ ค่าภาษีอากรต่าง ๆ และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องในการให้บริการรับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ของโครงการหรือดำเนินการตามวัตถุประสงค์ของสัญญาฉบับนี้ และยินยอมให้ผู้ว่าจ้างหักภาษีเงินได้ ณ ที่จ่ายออกจากเงินที่ผู้ว่าจ้างชำระให้แก่ผู้รับจ้างตามอัตราที่กฎหมายกำหนด

เอกสารแนบท้ายหมายเลข 4

ค่าตอบแทน

โครงการหนองแวง										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	0	0	0	104,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	312,000	312,000	312,000	312,000	317,200	327,600	327,600	327,600	327,600	327,600
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	327,600	327,600	327,600	327,600	333,060	343,980	343,980	343,980	343,980	343,980
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	343,980	343,980	343,980	343,980	349,713	361,179	361,179	361,179	361,179	361,179
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	361,179	361,179	361,179	361,179						

โครงการบ้านลำ 1										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	0	0	0	104,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	312,000	312,000	312,000	312,000	317,200	327,600	327,600	327,600	327,600	327,600
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	327,600	327,600	327,600	327,600	333,060	343,980	343,980	343,980	343,980	343,980
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	343,980	343,980	343,980	343,980	349,713	361,179	361,179	361,179	361,179	361,179
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	361,179	361,179	361,179	361,179						

โครงการบ้านล้า 2										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	0	0	0	104,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	312,000	312,000	312,000	312,000	317,200	327,600	327,600	327,600	327,600	327,600
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	327,600	327,600	327,600	327,600	333,060	343,980	343,980	343,980	343,980	343,980
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	343,980	343,980	343,980	343,980	349,713	361,179	361,179	361,179	361,179	361,179
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	361,179	361,179	361,179	361,179						

โครงการโพธิ์งาม										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	0	0	0	73,000	219,000	219,000	219,000	219,000	219,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	219,000	219,000	219,000	219,000	222,650	229,950	229,950	229,950	229,950	229,950
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	229,950	229,950	229,950	229,950	233,783	241,448	241,448	241,448	241,448	241,448
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	241,448	241,448	241,448	241,448	245,472	253,520	253,520	253,520	253,520	253,520
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	253,520	253,520	253,520	253,520						

โครงการโนนห้อม										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	0	0	0	73,000	219,000	219,000	219,000	219,000	219,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	219,000	219,000	219,000	219,000	222,650	229,950	229,950	229,950	229,950	229,950
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	229,950	229,950	229,950	229,950	233,783	241,448	241,448	241,448	241,448	241,448
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	241,448	241,448	241,448	241,448	245,472	253,520	253,520	253,520	253,520	253,520
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	253,520	253,520	253,520	253,520						

โครงการกาหลง 1										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	0	0	0	104,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	312,000	312,000	312,000	312,000	317,200	327,600	327,600	327,600	327,600	327,600
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	327,600	327,600	327,600	327,600	333,060	343,980	343,980	343,980	343,980	343,980
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	343,980	343,980	343,980	343,980	349,713	361,179	361,179	361,179	361,179	361,179
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	361,179	361,179	361,179	361,179						

โครงการหัวหว้า 1										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	0	0	0	219,000	219,000	219,000	219,000	219,000	219,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	219,000	219,000	219,000	219,000	229,950	229,950	229,950	229,950	229,950	229,950
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	229,950	229,950	229,950	229,950	241,448	241,448	241,448	241,448	241,448	241,448
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	241,448	241,448	241,448	241,448	253,520	253,520	253,520	253,520	253,520	253,520
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	253,520	253,520	253,520	253,520						

โครงการหัวหน้า 2										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	0	0	0	219,000	219,000	219,000	219,000	219,000	219,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	219,000	219,000	219,000	219,000	229,950	229,950	229,950	229,950	229,950	229,950
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	229,950	229,950	229,950	229,950	241,448	241,448	241,448	241,448	241,448	241,448
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	241,448	241,448	241,448	241,448	253,520	253,520	253,520	253,520	253,520	253,520
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	253,520	253,520	253,520	253,520						

โครงการบางพลวง 1										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	0	0	0	104,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	312,000	312,000	312,000	312,000	317,200	327,600	327,600	327,600	327,600	327,600
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	327,600	327,600	327,600	327,600	333,060	343,980	343,980	343,980	343,980	343,980
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	343,980	343,980	343,980	343,980	349,713	361,179	361,179	361,179	361,179	361,179
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	361,179	361,179	361,179	361,179						

โครงการบางพลวง 2										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	0	0	0	104,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	312,000	312,000	312,000	312,000	317,200	327,600	327,600	327,600	327,600	327,600
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	327,600	327,600	327,600	327,600	333,060	343,980	343,980	343,980	343,980	343,980
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	343,980	343,980	343,980	343,980	349,713	361,179	361,179	361,179	361,179	361,179
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	361,179	361,179	361,179	361,179						

โครงการสหกรณ์การเกษตรบางพลี										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	0	0	0	0	0	124,500	124,500	124,500	124,500
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	124,500	124,500	124,500	124,500	124,500	124,500	130,725	130,725	130,725	130,725
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	130,725	130,725	130,725	130,725	130,725	130,725	137,261	137,261	137,261	137,261
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	137,261	137,261	137,261	137,261	137,261	137,261	144,124	144,124	144,124	144,124
งวดการให้บริการ	2582		2583		2584					
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.				
ค่าตอบแทน (บาท)	144,124	144,124	144,124	144,124	144,124	144,124				

โครงการสหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	0	0	0	0	0	182,500	182,500	182,500	182,500
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	182,500	182,500	182,500	182,500	182,500	182,500	191,625	191,625	191,625	191,625
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	191,625	191,625	191,625	191,625	191,625	191,625	201,206	201,206	201,206	201,206
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	201,206	201,206	201,206	201,206	201,206	201,206	211,267	211,267	211,267	211,267
งวดการให้บริการ	2582		2583		2584					
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.				
ค่าตอบแทน (บาท)	211,267	211,267	211,267	211,267	211,267	211,267				

โครงการสหกรณ์การเกษตรประสานกลิกฯ										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	0	0	0	0	0	182,500	182,500	182,500	182,500
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	182,500	182,500	182,500	182,500	182,500	182,500	191,625	191,625	191,625	191,625
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	191,625	191,625	191,625	191,625	191,625	191,625	201,206	201,206	201,206	201,206
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	201,206	201,206	201,206	201,206	201,206	201,206	211,267	211,267	211,267	211,267
งวดการให้บริการ	2582		2583		2584					
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.				
ค่าตอบแทน (บาท)	211,267	211,267	211,267	211,267	211,267	211,267				

โครงการสหกรณ์การเกษตรสามโคก										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	0	0	0	0	0	190,000	190,000	190,000	190,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	190,000	190,000	190,000	190,000	190,000	190,000	199,500	199,500	199,500	199,500
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	199,500	199,500	199,500	199,500	199,500	199,500	209,475	209,475	209,475	209,475
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	209,475	209,475	209,475	209,475	209,475	209,475	219,949	219,949	219,949	219,949
งวดการให้บริการ	2582		2583		2584					
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.				
ค่าตอบแทน (บาท)	219,949	219,949	219,949	219,949	219,949	219,949				

ต้นฉบับ

ฉบับลงนาม

วันที่ 7 สิงหาคม 2562

บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด

ในฐานะผู้ว่าจ้าง

และ

บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

ในฐานะผู้รับจ้าง

สัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter)

เกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 5 โครงการ รวม 40 เมกะวัตต์

สัญญารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ฉบับนี้ทำขึ้นเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2562 ระหว่าง

(1) **บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด** ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0205549004303 โดยนายจอมทรัพย์ โลจายะ กรรมการผู้จัดการ สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "**ผู้ว่าจ้าง**") ฝ่ายหนึ่ง กับ

(2) **บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)** ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0107547000958 โดยนายจอมทรัพย์ โลจายะ กรรมการผู้จัดการ สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร (ซึ่งต่อไปนี้ในสัญญาเรียกว่า "**ผู้รับจ้าง**") อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่

(ก) ผู้ว่าจ้างประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 5 โครงการ รวม 40 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1 ("**โครงการ**")

(ข) ผู้ว่าจ้างมีความประสงค์จะจ้างผู้รับจ้างเพื่อให้การรับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) เพื่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของโครงการ โดยผู้ว่าจ้างตกลงที่จะชำระค่าตอบแทนให้แก่ผู้รับจ้าง และผู้รับจ้างตกลงรับจ้างให้บริการรับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) แก่ผู้ว่าจ้างภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขตามสัญญาฉบับนี้

คู่สัญญาตกลงทำสัญญาฉบับนี้ขึ้นโดยมีข้อกำหนดและเงื่อนไขดังต่อไปนี้

1 นิยามและการตีความ

1.1 นิยาม

ในสัญญาฉบับนี้ เว้นแต่จะมีข้อความกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นโดยชัดแจ้ง ถ้อยคำและข้อความดังต่อไปนี้ให้มีความหมายตามที่ระบุไว้ด้านล่างนี้

"ก.ล.ต." มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**กองทุนฯ**" หมายถึง กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กลุ่มซุปเปอร์ที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่จะเข้าลงทุนในโครงการ โดยมีบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด ในฐานะบริษัทจัดการของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กลุ่มซุปเปอร์ เป็นผู้มีอำนาจกระทำการแทน (ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105535049700) สำนักงานจดทะเบียนตั้งอยู่เลขที่ 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และ ชั้น 26 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120

"**ขอบเขตของงาน**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 2.1.1 และเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2

"**ค่าตอบแทน**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 3.1

"**โครงการ**" หมายถึง กิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 5 โครงการ รวม 40 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1

"**ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้า**" หมายถึง ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม พ.ศ. 2557 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

"**ระยะเวลาการจ้าง**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 2.1.2

"**วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ**" มีความหมายดามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**วันทำการ**" หมายถึง วันจันทร์ถึงวันศุกร์ของทุกสัปดาห์ ยกเว้นวันที่ตรงกับวันหยุดตามประเพณีของสถาบันการเงิน หรือวันหยุดของสถาบันการเงินที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย

"**วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์**" หมายถึง วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการดามที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1

"**สัญญาซื้อขายไฟฟ้า**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ**" หมายถึง สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ลงวันที่ 7 สิงหาคม 2562 ระหว่างกองทุนฯ กับ บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด และบริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด

"**เหตุสุดวิสัย**" หมายถึง การกระทำหรือเหตุการณ์ใด ๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลพิบัติก็ดี เป็นเหตุที่ไม่อยู่ในวิสัยดามสมควรของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งจะควบคุมหรือป้องกันได้ แม้ทั้งคู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับผลกระทบจากเหตุดังกล่าวจะได้จัดการป้องกันและระมัดระวังตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลในฐานะและภาวะเช่นนั้น ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงภัยธรรมชาติ อัคคีภัย การเปลี่ยนแปลงทางธรณีวิทยา พายุ อุทกภัย แผ่นดินไหว โรคระบาด การนัดหยุดงาน การทิ้งงานของคนงาน หรือการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายใด ๆ ซึ่งกีดกันไม่ให้คู่สัญญาปฏิบัติหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาฉบับนี้ได้ ทั้งนี้ให้รวมถึงเหตุสุดวิสัยตามที่กำหนดนิยามภายใต้ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าด้วย

1.2 การตีความ

1.2.1 การอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติ หรือกฎหมาย หมายถึงการอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติ หรือกฎหมายที่ได้มีการแก้ไข หรือตราใช้ใหม่เป็นครั้งคราวไป โดยบทบัญญัติอื่น (ไม่ว่าจะก่อนหรือหลังวันที่ของสัญญาฉบับนี้) และรวมไปถึงกฎหมายหรือบทบัญญัติใด ๆ ที่ได้มีการตราใช้ใหม่ (ไม่ว่าจะได้มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือไม่) โดยรวมถึงพระราชบัญญัติ พระราชกฤษฎีกา กฎกระทรวง ประกาศ ระเบียบ คำสั่ง บทบัญญัติหรือกฎหมายลำดับรองภายใต้กฎหมายหรือบทบัญญัติที่เกี่ยวข้อง

1.2.2 เอกสารแนบท้ายของสัญญาฉบับนี้ให้ถือเป็นส่วนหนึ่งของสัญญาฉบับนี้ การอ้างถึงสัญญาฉบับนี้ ให้หมายความรวมถึงภาคผนวกและเอกสารแนบท้ายของสัญญาฉบับนี้ และตามที่อาจมีการแก้ไขเพิ่มเติม เปลี่ยนแปลง หรือแทนที่เป็นครั้งคราวไป

1.2.3 การอ้างถึงหัวข้อของสัญญาที่ระบุในสัญญาฉบับนี้ใช้เพื่อความสะดวกในการอ้างอิงเท่านั้น หัวข้อสัญญาดังกล่าวไม่ส่งผลกระทบต่อเนื้อหาในข้อสัญญา หรือถูกนำไปใช้ในการตีความหมายของสัญญาหรือเจตนารมณ์ของคู่สัญญา

1.2.4 ในกรณีที่วันสุดท้ายของการชำระเงินที่กำหนดในสัญญาฉบับนี้ไม่ใช่วันทำการ ให้นับวันทำการวันสุดท้ายก่อนที่จะครบกำหนดระยะเวลานั้นเป็นวันสุดท้ายของกำหนดระยะเวลาดังกล่าว

2 ข้อตกลงรับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter)

2.1 เงื่อนไขและระยะเวลาการจ้าง

2.1.1 ผู้ว่าจ้างตกลงว่าจ้าง และผู้รับจ้างตกลงรับจ้างให้บริการรับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ของโครงการแก่ผู้ว่าจ้างตามขอบเขตของงานรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 และงานอื่นใดอันจำเป็นหรือเกี่ยวเนื่อง (ตามที่สมควรและสมเหตุสมผล) เพื่อให้บรรลุหรือเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาฉบับนี้ ("**ขอบเขตของงาน**") โดยผู้รับจ้างมีหน้าที่และต้องเริ่มปฏิบัติงานตามขอบเขตของงานนับตั้งแต่วันที่ระยะเวลารับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ของผู้ผลิตและจัดจำหน่ายเดิมสิ้นสุดลง แต่ไม่เกิน 5 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการ ทั้งนี้ การสิ่งใดที่มิได้ระบุไว้ในสัญญานี้หรือเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 แต่เป็นการอันจำเป็น (ตามที่สมควรและสมเหตุสมผล) เพื่อให้งานสำเร็จบริบูรณ์ตามวัตถุประสงค์แห่งสัญญานี้ตามมาตรฐานการปฏิบัติงานโดยทั่วไป ผู้รับจ้างต้องจัดทำการนั้น ๆ ให้โดยไม่คิดค่าตอบแทนเพิ่มเติมนอกเหนือจากที่ระบุในข้อ 3.1 อีกแต่อย่างใด

2.1.2 *ภายใต้ข้อ 8 (ข้อสัญญาที่มีผลบังคับหลังจากสัญญาสิ้นสุดลง)* สัญญานี้มีผลบังคับใช้ นับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จจนถึงและรวมถึงวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของแต่ละโครงการสิ้นสุดลง ("**ระยะเวลาการจ้าง**") โดยแบ่งเป็นช่วงระยะเวลา ดังนี้

(ก) ตั้งแต่วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ ถึงวันที่ครบกำหนด 10 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการ ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1**")

(ข) ตั้งแต่วันถัดจากวันสุดท้ายของช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 1 ถึงวันที่ครบกำหนด 15 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการ ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2**")

(ค) ตั้งแต่วันถัดจากวันสุดท้ายของช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 2 ถึงวันที่ครบกำหนด 20 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของแต่ละโครงการ ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3**")

(ง) ตั้งแต่วันถัดจากวันสุดท้ายของช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 3 ถึงวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของแต่ละโครงการสิ้นสุดลง ("**ช่วงระยะเวลาการจ้างที่ 4**")

2.1.3 เมื่อครบกำหนดระยะเวลาการจ้างในข้อ 2.1.2 ผู้รับจ้างตกลงยินยอมให้ผู้ว่าจ้างทำการต่ออายุสัญญาในส่วนของโครงการนั้น ๆ ต่อไปได้อีกไม่เกิน 1 ปี ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขเดิมตามสัญญาฉบับนี้และค่าตอบแทนที่ได้ระบุไว้ในข้อ 3 *(ค่าตอบแทน)* โดยผู้ว่าจ้างจะต้องมีหนังสือบอกกล่าวแสดงเจตนาที่จะต่อสัญญามายังผู้รับจ้างภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 15 วันก่อนครบกำหนดระยะเวลาการจ้างของแต่ละโครงการ

2.2 การปฏิบัติงานของผู้รับจ้าง

ผู้รับจ้างตกลงว่า

2.2.1 ผู้รับจ้างจะปฏิบัติงานตามมาตรฐานของการให้บริการรับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินที่เป็นที่ยอมรับและปฏิบัติโดยทั่วไปในภาคอุตสาหกรรมกิจการพลังงาน และตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผู้รับจ้างจะใช้ความรู้ประสบการณ์ ความชำนาญ และความระมัดระวังตามที่ผู้มีวิชาชีพพึงมีในการให้บริการรับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ของโครงการให้เป็นไปอย่างถูกต้องเหมาะสมและมีประสิทธิภาพเพื่อ

ประโยชน์สูงสุดของการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้าง ทั้งนี้ ผู้รับจ้างรับทราบว่าการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้างอยู่ภายใต้การโอนสิทธิรายได้สุทธิภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิและการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้างจะส่งผลกระทบโดยตรงต่อรายได้สุทธิของกองทุนฯ

2.2.2 ผู้รับจ้างจะทำการแจ้งแก่ผู้ว่าจ้างโดยทันทีในกรณีที่มีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ใด ๆ ซึ่งอาจส่งผลกระทบในทางลบต่อมาตรฐานหรือประสิทธิภาพในการให้บริการรับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ของโครงการ และดำเนินการตรวจสอบหรือแก้ไขตามความเหมาะสมอย่างทันท่วงที

2.2.3 เว้นแต่ในกรณีที่คู่สัญญาตกลงเป็นอย่างอื่นเป็นลายลักษณ์อักษร ผู้รับจ้างมีหน้าที่จัดหาแรงงาน วัสดุ สัมภาระ เครื่องมือเครื่องใช้ และอุปกรณ์ต่าง ๆ เพื่อการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญานี้

2.2.4 ผู้รับจ้างต้องจัดให้มีผู้ควบคุมงานเพื่อควบคุมการทำงานให้เป็นไปตามสัญญานี้ และเพื่อเป็นตัวแทนในการประสานงานกับผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ เกี่ยวกับการปฏิบัติงานตามสัญญานี้ การแจ้งหรือบอกกล่าวใด ๆ อันเกี่ยวข้องกับสัญญานี้ที่ผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ ได้แจ้งแก่ผู้ควบคุมงานนั้นให้ถือว่าได้แจ้งหรือบอกกล่าวแก่ผู้รับจ้างแล้วโดยชอบ ทั้งนี้ ผู้รับจ้างยินยอมที่จะเปลี่ยนตัวผู้ควบคุมงานใหม่หากผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ ร้องขอภายใน 30 วัน นับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับแจ้งจากผู้ว่าจ้างและ/หรือกองทุนฯ โดยจะไม่เรียกร้องค่าเสียหายหรือค่าใช้จ่ายใด ๆ จากผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ และไม่ว่ากรณีใด ๆ หากมีการเปลี่ยนตัวผู้ควบคุมงาน ผู้รับจ้างต้องแจ้งชื่อและรายละเอียดของผู้ควบคุมงานรายใหม่เป็นลายลักษณ์อักษรให้ผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ ทราบล่วงหน้าทุกครั้ง

2.2.5 ผู้รับจ้างต้องควบคุมดูแลให้พนักงานลูกจ้างของผู้รับจ้างปฏิบัติงานให้เสร็จเรียบร้อยตามขอบเขตของงานตลอดระยะเวลาการจ้าง ทั้งนี้ ผู้ว่าจ้างมุ่งประสงค์ต่อการให้ผู้รับจ้างให้บริการเพื่อผลสำเร็จของงานตามวัตถุประสงค์ของสัญญาฉบับนี้เท่านั้น โดยมิได้มีวัตถุประสงค์เพื่อการจ้างแรงงานหรือทำให้ผู้รับจ้าง (รวมถึงตัวแทนของผู้รับจ้าง และลูกจ้าง ผู้แทน กรรมการ พนักงาน และตัวแทนของบุคคลดังกล่าว) มีความสัมพันธ์ในฐานะเป็นลูกจ้างของผู้ว่าจ้างตามกฎหมายแต่อย่างใด

2.2.6 ผู้รับจ้างตกลงจะจัดเตรียมและนำส่งรายงานและเอกสารให้แก่ผู้ว่าจ้างและกองทุนฯ ตามรายละเอียดและระยะเวลาที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 3 ทั้งนี้ หากผู้ว่าจ้าง (โดยความเห็นของกองทุนฯ) ไม่เห็นชอบรายงานดังกล่าว ผู้ว่าจ้างจะแจ้งให้ผู้รับจ้างทราบภายใน 10 วันทำการนับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับรายงานดังกล่าว และผู้รับจ้างต้องทำการปรับปรุงแก้ไขและนำส่งรายงานหรือเอกสารฉบับแก้ไขให้แก่ผู้ว่าจ้างโดยเร็วที่สุดที่ผู้รับจ้างจะสามารถปฏิบัติได้

2.2.7 ผู้รับจ้างมีหน้าที่ต้องให้ความร่วมมือและประสานงานกับผู้รับจ้างตามสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าในส่วนงานที่เกี่ยวพันกัน และต้องจัดหาเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ตามขอบเขตของงานให้แก่ผู้รับจ้างตามสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และ/หรือ ผู้ว่าจ้างโดยเร็วที่สุดที่ผู้รับจ้างจะสามารถปฏิบัติได้ตามที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2

2.3 การเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมขอบเขตของงาน

ผู้รับจ้างอาจเปลี่ยนแปลง เพิ่มเติม แก้ไข หรือแทนที่ หรือปรับเปลี่ยนโดยประการอื่นใดซึ่งขอบเขตของงานตามความจำเป็นหรือเหมาะสมเพื่อการให้บริการรับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ของโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด ทั้งนี้จะต้องไม่ส่งผลกระทบในทางลบต่อคุณภาพหรือประสิทธิภาพในการให้บริการ หรือเป็นการเพิ่มภาระหรือค่าใช้จ่ายให้แก่ผู้ว่าจ้าง โดยจะต้องทำการแจ้งแก่ผู้ว่าจ้างก่อนล่วงหน้าเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 180 วันก่อนดำเนินการดังกล่าวหรือในระยะเวลาที่น้อยกว่าตามที่ผู้ว่าจ้างตกลงยินยอม

หากการเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมขอบเขตของงานในกรณีใด ๆ จะทำให้เกิดภาระหรือค่าใช้จ่ายให้แก่ผู้ว่าจ้างนอกเหนือหรือเกินไปจากค่าตอบแทนตามที่คู่สัญญาตกลงและกำหนดไว้ในข้อ 3.1 ผู้รับจ้างต้องได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากผู้ว่าจ้าง (ซึ่งได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ แล้ว)

2.4 **การจ้างช่วง**

2.4.1 นอกจากกรณีตามข้อ 2.4.2 ผู้รับจ้างจะต้องไม่เอางานทั้งหมดหรือบางส่วนแห่งสัญญานี้ไปจ้างช่วงอีกต่อหนึ่งโดยไม่ได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากผู้ว่าจ้าง (ซึ่งได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ แล้ว)

2.4.2 ผู้รับจ้างอาจเอางานทั้งหมดหรือบางส่วนแห่งสัญญานี้ไปจ้างช่วงอีกต่อหนึ่งได้ หากเป็นไปตามเงื่อนไขข้อหนึ่งข้อใด ดังต่อไปนี้

(ก) ผู้รับจ้างช่วงเป็นผู้ที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8 (ซึ่งอาจแก้ไขเปลี่ยนแปลงได้ตามที่คู่สัญญาตกลงร่วมกัน โดยได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ (ทั้งนี้ คู่สัญญา และกองทุนฯ จะไม่ปฏิเสธที่จะให้ความเห็นชอบโดยไม่มีเหตุผลอันสมควร) หรือ

(ข) ผู้รับจ้างช่วงอื่นใดนอกเหนือจากที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8 ซึ่งผู้รับจ้างเสนอต่อผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ ได้ให้ความเห็นชอบหรือมิได้ปฏิเสธเป็นลายลักษณ์อักษรภายในระยะเวลา 30 วันนับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ ได้รับแจ้งรายชื่อและรายละเอียดของผู้รับจ้างช่วงดังกล่าว หรือ

(ค) กรณีที่เป็นเหตุฉุกเฉินหรือเหตุเร่งด่วน ซึ่งผู้รับจ้างพิจารณาตามเหตุผลอันสมควรแล้วเห็นว่าการจ้างช่วงผู้ที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8 ไม่สามารถกระทำได้ หรือคาดว่าจะทำให้เกิดความล่าช้า บกพร่อง เสียหาย และ/หรือ ส่งผลกระทบในทางลบต่อมาตรฐานหรือประสิทธิภาพในการให้บริการรับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ของโครงการอย่างมีนัยสำคัญ ผู้รับจ้างอาจพิจารณาจ้างช่วงผู้รับจ้างช่วงอื่นใดนอกเหนือจากที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 8 ทั้งนี้ ตราบเท่าที่จำเป็นและสมควรเพื่อป้องกันหรือบรรเทาความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นเท่านั้น

2.4.3 การจ้างช่วงตามข้อ 2.4.1 หรือ 2.4.2 ข้างต้นนั้นไม่เป็นเหตุให้ผู้รับจ้างหลุดพ้นจากความรับผิดหรือหน้าที่ตามสัญญานี้ และผู้รับจ้างจะยังคงต้องรับผิดในความผิดและความประมาทเลินเล่อของผู้รับจ้างช่วง หรือของตัวแทนหรือลูกจ้างของผู้รับจ้างช่วงนั้นทุกประการ

3 **ค่าตอบแทน**

3.1 เพื่อเป็นการตอบแทนการให้บริการรับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ของโครงการตามข้อ 2.1 (*เงื่อนไขและระยะเวลาการจ้าง*) ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายค่าตอบแทนของแต่ละโครงการให้แก่ผู้รับจ้างเป็นรายงวดตามรายละเอียดในข้อ 3.3 ซึ่งได้รวมค่าวัสดุอุปกรณ์และค่าใช้จ่ายทั้งปวงไว้แล้ว (**"ค่าตอบแทน"**) แต่ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม ทั้งนี้ตามรายละเอียดที่ปรากฏในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 4

3.2 ผู้รับจ้างตกลงเป็นผู้รับผิดชอบและชำระค่าธรรมเนียม ค่าอากรแสตมป์ ค่าภาษีอากรต่าง ๆ และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องในการให้บริการรับประกันเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ของโครงการหรือดำเนินการตามวัตถุประสงค์ของสัญญาฉบับนี้ และยินยอมให้ผู้ว่าจ้างหักภาษีเงินได้ ณ ที่จ่ายออกจากเงินที่ผู้ว่าจ้างชำระให้แก่ผู้รับจ้างตามอัตราที่กฎหมายกำหนด

เอกสารแนบท้ายหมายเลข 4

ค่าตอบแทน

โครงการเขาทราย										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	0	0	0	292,000	292,000	292,000	292,000	292,000	292,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	292,000	292,000	292,000	292,000	306,600	306,600	306,600	306,600	306,600	306,600
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	306,600	306,600	306,600	306,600	321,930	321,930	321,930	321,930	321,930	321,930
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	321,930	321,930	321,930	321,930	338,027	338,027	338,027	338,027	338,027	338,027
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	338,027	338,027	338,027	338,027						

โครงการหนองพยอม										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	0	0	194,667	292,000	292,000	292,000	292,000	292,000	292,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	292,000	292,000	292,000	301,733	306,600	306,600	306,600	306,600	306,600	306,600
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	306,600	306,600	306,600	316,820	321,930	321,930	321,930	321,930	321,930	321,930
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	321,930	321,930	321,930	332,661	338,027	338,027	338,027	338,027	338,027	338,027
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	338,027	338,027	338,027	338,027						

โครงการห้วยสะแก										
งวดการให้บริการ	2592		2593		2594		2595		2596	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	0	0	194,667	292,000	292,000	292,000	292,000	292,000	292,000
งวดการให้บริการ	2597		2598		2599		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	292,000	292,000	292,000	301,733	306,600	306,600	306,600	306,600	306,600	306,600
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	306,600	306,600	306,600	316,820	321,930	321,930	321,930	321,930	321,930	321,930
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	321,930	321,930	321,930	332,661	338,027	338,027	338,027	338,027	338,027	338,027
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	338,027	338,027	338,027	338,027						

โครงการหันทราย										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	0	0	0	138,667	416,000	416,000	416,000	416,000	416,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	416,000	416,000	416,000	416,000	422,933	436,800	436,800	436,800	436,800	436,800
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	436,800	436,800	436,800	436,800	444,080	458,640	458,640	458,640	458,640	458,640
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	458,640	458,640	458,640	458,640	466,284	481,572	481,572	481,572	481,572	481,572
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. - 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	481,572	481,572	481,572	481,572						

โครงการกาหลง 2										
งวดการให้บริการ	2562		2563		2564		2565		2566	
	1 ม.ค. - 30 มิ.ย.	1 ก.ค. – 31 ธ.ค.	1 ม.ค. – 30 มิ.ย.	1 ก.ค. – 31 ธ.ค.	1 ม.ค. – 30 มิ.ย.	1 ก.ค. – 31 ธ.ค.	1 ม.ค. – 30 มิ.ย.	1 ก.ค. – 31 ธ.ค.	1 ม.ค. – 30 มิ.ย.	1 ก.ค. – 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	0	0	0	0	138,667	416,000	416,000	416,000	416,000	416,000
งวดการให้บริการ	2567		2568		2569		2570		2571	
	1 ม.ค. – 30 มิ.ย.	1 ก.ค. – 31 ธ.ค.	1 ม.ค. – 30 มิ.ย.	1 ก.ค. – 31 ธ.ค.	1 ม.ค. – 30 มิ.ย.	1 ก.ค. – 31 ธ.ค.	1 ม.ค. – 30 มิ.ย.	1 ก.ค. – 31 ธ.ค.	1 ม.ค. – 30 มิ.ย.	1 ก.ค. – 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	416,000	416,000	416,000	416,000	422,933	436,800	436,800	436,800	436,800	436,800
งวดการให้บริการ	2572		2573		2574		2575		2576	
	1 ม.ค. – 30 มิ.ย.	1 ก.ค. – 31 ธ.ค.	1 ม.ค. – 30 มิ.ย.	1 ก.ค. – 31 ธ.ค.	1 ม.ค. – 30 มิ.ย.	1 ก.ค. – 31 ธ.ค.	1 ม.ค. – 30 มิ.ย.	1 ก.ค. – 31 ธ.ค.	1 ม.ค. – 30 มิ.ย.	1 ก.ค. – 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	436,800	436,800	436,800	436,800	444,080	458,640	458,640	458,640	458,640	458,640
งวดการให้บริการ	2577		2578		2579		2580		2581	
	1 ม.ค. – 30 มิ.ย.	1 ก.ค. – 31 ธ.ค.	1 ม.ค. – 30 มิ.ย.	1 ก.ค. – 31 ธ.ค.	1 ม.ค. – 30 มิ.ย.	1 ก.ค. – 31 ธ.ค.	1 ม.ค. – 30 มิ.ย.	1 ก.ค. – 31 ธ.ค.	1 ม.ค. – 30 มิ.ย.	1 ก.ค. – 31 ธ.ค.
ค่าตอบแทน (บาท)	458,640	458,640	458,640	458,640	466,284	481,572	481,572	481,572	481,572	481,572
งวดการให้บริการ	2582		2583							
	1 ม.ค. – 30 มิ.ย.	1 ก.ค. – 31 ธ.ค.	1 ม.ค. – 30 มิ.ย.	1 ก.ค. – 31 ธ.ค.						
ค่าตอบแทน (บาท)	481,572	481,572	481,572	481,572						

ต้นฉบับ

ฉบับลงนาม

วันที่ 7 สิงหาคม 2562

บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด

ในฐานะผู้ว่าจ้าง

และ

บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

ในฐานะผู้รับจ้าง

สัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป

เกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 14 โครงการ รวม 78 เมกะวัตต์

สัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไปฉบับนี้ทำขึ้นเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2562 ระหว่าง

(1) **บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด** ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105554012069 โดยนายจอมทรัพย์ โลจายะ กรรมการผู้จัดการ สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "**ผู้ว่าจ้าง**") ฝ่ายหนึ่ง กับ

(2) **บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)** ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0107547000958 โดยนายจอมทรัพย์ โลจายะ กรรมการผู้จัดการ สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร (ซึ่งต่อไปนี้ในสัญญาเรียกว่า "**ผู้รับจ้าง**") อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่

(ก) ผู้ว่าจ้างประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 14 โครงการ รวม 78 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1 ("**โครงการ**")

(ข) ผู้ว่าจ้างมีความประสงค์จะจ้างผู้รับจ้างเพื่อให้บริการบริหารและจัดการโครงการ โดยผู้ว่าจ้างตกลงที่จะชำระค่าตอบแทนให้แก่ผู้รับจ้าง และผู้รับจ้างตกลงรับจ้างให้บริการบริหารและจัดการโครงการแก่ผู้ว่าจ้างภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขตามสัญญาฉบับนี้

คู่สัญญาตกลงทำสัญญาฉบับนี้ขึ้นโดยมีข้อกำหนดและเงื่อนไขดังต่อไปนี้

1 **นิยามและการตีความ**

1.1 **นิยาม**

ในสัญญาฉบับนี้ เว้นแต่จะมีข้อความกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นโดยชัดแจ้ง ถ้อยคำและข้อความดังต่อไปนี้ให้มีความหมายตามที่ระบุไว้ด้านล่างนี้

"**ก.ล.ต.**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**กองทุนฯ**" หมายถึง กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กลุ่มซุปเปอร์ที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่จะเข้าลงทุนในโครงการ โดยมีบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด ในฐานะบริษัทจัดการของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กลุ่มซุปเปอร์ เป็นผู้มีอำนาจกระทำการแทน (ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105535049700) สำนักงานจดทะเบียนตั้งอยู่เลขที่ 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และ ชั้น 26 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120

"**ขอบเขตของงาน**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 2.1.1 และเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2

"**ค่าตอบแทน**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 3.1

"**โครงการ**" หมายถึง กิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 14 โครงการ รวม 78 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1

"**ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้า**" หมายถึง ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม พ.ศ. 2557 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และระเบียบคณะกรรมการกำกับ

กิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2558 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

"**ระยะเวลาการจ้าง**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 2.1.2

"**วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**วันทำการ**" หมายถึง วันจันทร์ถึงวันศุกร์ของทุกสัปดาห์ ยกเว้นวันที่ตรงกับวันหยุดตามประเพณีของสถาบันการเงิน หรือวันหยุดของสถาบันการเงินที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย

"**สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ**" หมายถึง สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ลงวันที่ 7 สิงหาคม 2562 ระหว่างกองทุนฯ กับบริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด และบริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด

"**เหตุสุดวิสัย**" หมายถึง การกระทำหรือเหตุการณ์ใด ๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลพิบัติก็ดี เป็นเหตุที่ไม่อยู่ในวิสัยตามสมควรของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งจะควบคุมหรือป้องกันได้ แม้ทั้งคู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับผลกระทบจากเหตุดังกล่าวจะได้จัดการป้องกันและระมัดระวังตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลในฐานะและภาวะเช่นนั้น ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงภัยธรรมชาติ อัคคีภัย การเปลี่ยนแปลงทางธรณีวิทยา พายุ อุทกภัย แผ่นดินไหว โรคระบาด การนัดหยุดงาน การทิ้งงานของคนงาน หรือการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายใด ๆ ซึ่งกีดกันไม่ให้คู่สัญญาปฏิบัติหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาฉบับนี้ได้ ทั้งนี้ให้รวมถึงเหตุสุดวิสัยตามที่กำหนดนิยามภายใต้ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าด้วย

1.2 **การตีความ**

1.2.1 การอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติ หรือกฎหมาย หมายถึงการอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติหรือกฎหมายที่ได้มีการแก้ไข หรือตราใช้ใหม่เป็นครั้งคราวไป โดยบทบัญญัติอื่น (ไม่ว่าจะก่อนหรือหลังวันที่ในสัญญาฉบับนี้) และรวมไปถึงกฎหมายหรือบทบัญญัติใด ๆ ที่ได้มีการตราใช้ใหม่ (ไม่ว่าจะได้มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือไม่) โดยรวมถึงพระราชบัญญัติ พระราชกฤษฎีกา กฎกระทรวง ประกาศ ระเบียบ คำสั่ง บทบัญญัติหรือกฎหมายลำดับรองภายใต้กฎหมายหรือบทบัญญัติที่เกี่ยวข้อง

1.2.2 เอกสารแนบท้ายของสัญญาฉบับนี้ให้ถือเป็นส่วนหนึ่งของสัญญาฉบับนี้ การอ้างถึงสัญญาฉบับนี้ให้หมายความรวมถึงภาคผนวกและเอกสารแนบท้ายของสัญญาฉบับนี้ และตามที่อาจมีการแก้ไขเพิ่มเติม เปลี่ยนแปลง หรือแทนที่เป็นครั้งคราวไป

1.2.3 การอ้างถึงหัวข้อของสัญญาที่ระบุในสัญญาฉบับนี้ใช้เพื่อความสะดวกในการอ้างอิงเท่านั้น หัวข้อสัญญาดังกล่าวไม่ส่งผลกระทบต่อเนื้อหาในข้อสัญญาหรือถูกนำไปใช้ในการตีความหมายของสัญญาหรือเจตนารมณ์ของคู่สัญญา

1.2.4 ในกรณีที่วันสุดท้ายของการชำระเงินที่กำหนดในสัญญาฉบับนี้ไม่ใช่วันทำการ ให้นับวันทำการวันสุดท้ายก่อนที่จะครบกำหนดระยะเวลานั้นเป็นวันสุดท้ายของกำหนดระยะเวลาดังกล่าว

2 ข้อตกลงว่าจ้างบริหารและจัดการทั่วไป

2.1 เงื่อนไขและระยะเวลาการจ้าง

2.1.1 ผู้ว่าจ้างตกลงว่าจ้าง และผู้รับจ้างตกลงรับจ้างให้บริการบริหารและจัดการโครงการแก่ผู้ว่าจ้างตามขอบเขตของงานรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 และงานอื่นใดอันจำเป็นหรือเกี่ยวเนื่อง (ตามที่สมควรและสมเหตุสมผล) เพื่อให้บรรลุหรือเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของการบริหาร

และจัดการโครงการตามสัญญาฉบับนี้ ("**ขอบเขตของงาน**") ทั้งนี้ การสิ่งใดที่มิได้ระบุไว้ในสัญญานี้หรือเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 แต่เป็นการอันจำเป็น (ตามที่สมควรและสมเหตุสมผล) เพื่อให้งานสำเร็จบริบูรณ์ตามวัตถุประสงค์แห่งสัญญานี้ตามมาตรฐานการปฏิบัติงานโดยทั่วไป ผู้รับจ้างต้องจัดทำการนั้น ๆ ให้โดยไม่คิดค่าตอบแทนเพิ่มเติมนอกเหนือจากที่ระบุในข้อ 3.1 อีกแต่อย่างใด

2.1.2 ภายใต้ข้อ 6 (*ข้อสัญญาที่มีผลบังคับหลังจากสัญญาสิ้นสุดลง*) สัญญานี้มีผลบังคับใช้นับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ จนถึงและรวมถึงวันที่ 26 ธันวาคม 2584 ("**ระยะเวลาการจ้าง**")

2.1.3 เมื่อครบกำหนดระยะเวลาการจ้างในข้อ 2.1.2 ผู้รับจ้างตกลงยินยอมให้ผู้ว่าจ้างทำการต่ออายุสัญญาต่อไปได้อีกไม่เกิน 1 ปี ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขเดิมตามสัญญาฉบับนี้และค่าตอบแทนที่ได้ระบุไว้ในข้อ 3 (*ค่าตอบแทน*) โดยผู้ว่าจ้างจะต้องมีหนังสือบอกกล่าวแสดงเจตนาที่จะต่อสัญญามายังผู้รับจ้างภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 15 วันก่อนครบกำหนดระยะเวลาการจ้าง

2.2 การปฏิบัติงานของผู้รับจ้าง

ผู้รับจ้างตกลงว่า

2.2.1 ผู้รับจ้างจะบริหารและจัดการโครงการตามมาตรฐานของการบริหารจัดการกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินที่เป็นที่ยอมรับและปฏิบัติโดยทั่วไปในภาคอุตสาหกรรมกิจการพลังงาน และตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผู้รับจ้างจะใช้ความรู้ ประสบการณ์ ความชำนาญ และความระมัดระวังตามที่ผู้มีวิชาชีพพึงมีในการบริหารและจัดการโครงการให้เป็นไปอย่างถูกต้องเหมาะสมและมีประสิทธิภาพเพื่อประโยชน์สูงสุดของการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้าง ทั้งนี้ ผู้รับจ้างรับทราบว่าการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้างอยู่ภายใต้การโอนสิทธิรายได้สุทธิภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้างจะส่งผลกระทบโดยตรงต่อรายได้สุทธิของกองทุนฯ

2.2.2 ผู้รับจ้างจะทำการแจ้งแก่ผู้ว่าจ้างโดยทันทีในกรณีที่มีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ใด ๆ ซึ่งอาจส่งผลกระทบในทางลบต่อมาตรฐานหรือประสิทธิภาพในการบริหารจัดการโครงการ และดำเนินการตรวจสอบหรือแก้ไขตามความเหมาะสมอย่างทันท่วงที

2.2.3 เว้นแต่ในกรณีที่คู่สัญญาตกลงเป็นอย่างอื่นเป็นลายลักษณ์อักษร ผู้รับจ้างมีหน้าที่จัดหาแรงงาน วัสดุ สัมภาระ เครื่องมือเครื่องใช้ และอุปกรณ์ต่าง ๆ เพื่อการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญานี้

2.2.4 ผู้รับจ้างต้องจัดให้มีผู้ควบคุมงานเพื่อควบคุมการทำงานให้เป็นไปตามสัญญานี้และเพื่อเป็นตัวแทนในการประสานงานกับผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ เกี่ยวกับการปฏิบัติงานตามสัญญานี้ การแจ้งหรือบอกกล่าวใด ๆ อันเกี่ยวข้องกับสัญญานี้ที่ผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ ได้แจ้งแก่ผู้ควบคุมงานนั้นให้ถือว่าได้แจ้งหรือบอกกล่าวแก่ผู้รับจ้างแล้วโดยชอบ ทั้งนี้ ผู้รับจ้างยินยอมที่จะเปลี่ยนตัวผู้ควบคุมงานใหม่หากผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯร้องขอภายใน 30 วัน นับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับแจ้งจากผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ โดยจะไม่เรียกร้องค่าเสียหายหรือค่าใช้จ่ายใด ๆ จากผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ และไม่ว่ากรณีใด ๆ หากมีการเปลี่ยนตัวผู้ควบคุมงาน ผู้รับจ้างต้องแจ้งชื่อและรายละเอียดของผู้ควบคุมงานรายใหม่เป็นลายลักษณ์อักษรให้ผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ ทราบล่วงหน้าทุกครั้ง

2.2.5 ผู้รับจ้างต้องควบคุมดูแลให้พนักงานลูกจ้างของผู้รับจ้างปฏิบัติงานให้เสร็จเรียบร้อยตามขอบเขตของงานตลอดระยะเวลาการจ้าง ทั้งนี้ ผู้ว่าจ้างมุ่งประสงค์ต่อการให้ผู้รับจ้างให้บริการเพื่อผลสำเร็จของงานตามวัตถุประสงค์ของสัญญาฉบับนี้เท่านั้น โดยมิได้มีวัตถุประสงค์เพื่อการจ้างแรงงานหรือทำให้

ผู้รับจ้าง (รวมถึงตัวแทนของผู้รับจ้าง และลูกจ้าง ผู้แทน กรรมการ พนักงาน และตัวแทนของบุคคลดังกล่าว) มีความสัมพันธ์ในฐานะเป็นลูกจ้างของผู้ว่าจ้างตามกฎหมายแต่อย่างใด

2.2.6 ผู้รับจ้างตกลงจะจัดเตรียมและนำส่งรายงานและเอกสารให้แก่ผู้ว่าจ้างและกองทุนฯ ตามรายละเอียดและระยะเวลาที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 3 ทั้งนี้ หากผู้ว่าจ้าง (โดยความเห็นของกองทุนฯ) ไม่เห็นชอบรายงานดังกล่าว ผู้ว่าจ้างจะแจ้งให้ผู้รับจ้างทราบภายใน 10 วันทำการนับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับรายงานดังกล่าว และผู้รับจ้างต้องทำการปรับปรุงแก้ไขและนำส่งรายงานหรือเอกสารฉบับแก้ไขให้แก่ผู้ว่าจ้างโดยเร็วที่สุดที่ผู้รับจ้างจะสามารถปฏิบัติได้

2.3 การเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมขอบเขตของงาน

ผู้รับจ้างอาจเปลี่ยนแปลง เพิ่มเติม แก้ไข หรือแทนที่ หรือปรับเปลี่ยนโดยประการอื่นใดซึ่งขอบเขตของงานตามความจำเป็นหรือเหมาะสม เพื่อการบริหารจัดการโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด ทั้งนี้จะต้องไม่ส่งผลกระทบในทางลบต่อคุณภาพหรือประสิทธิภาพในการให้บริการบริหารและจัดการโครงการหรือเป็นการเพิ่มภาระหรือค่าใช้จ่ายให้แก่ผู้ว่าจ้าง โดยจะต้องทำการแจ้งแก่ผู้ว่าจ้างก่อนล่วงหน้าเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 180 วันก่อนดำเนินการดังกล่าวหรือในระยะเวลาที่น้อยกว่าตามที่ผู้ว่าจ้างตกลงยินยอม

หากการเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมขอบเขตของงานในกรณีใด ๆ จะทำให้เกิดภาระหรือค่าใช้จ่ายให้แก่ผู้ว่าจ้างนอกเหนือหรือเกินไปจากค่าตอบแทนตามที่คู่สัญญาตกลงและกำหนดไว้ในข้อ 3.1 ผู้รับจ้างต้องได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากผู้ว่าจ้าง (ซึ่งได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ แล้ว)

2.4 การจ้างช่วง

2.4.1 นอกจากกรณีตามข้อ 2.4.2 ผู้รับจ้างจะต้องไม่เอางานทั้งหมดหรือบางส่วนแห่งสัญญานี้ไปจ้างช่วงอีกต่อหนึ่งโดยไม่ได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากผู้ว่าจ้าง (ซึ่งได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ แล้ว)

2.4.2 ผู้รับจ้างอาจเอางานทั้งหมดหรือบางส่วนแห่งสัญญานี้ไปจ้างช่วงอีกต่อหนึ่งได้ ในกรณีที่ผู้รับจ้างช่วงเป็นบุคคลที่ได้รับการเสนอต่อผู้ว่าจ้าง โดยผู้จ้าง และกองทุนฯ ได้ให้ความเห็นชอบหรือมิได้ปฏิเสธเป็นลายลักษณ์อักษรภายในระยะเวลา 30 วันนับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ ได้รับแจ้งรายชื่อและรายละเอียดของผู้รับจ้างช่วงดังกล่าว

2.4.3 การจ้างช่วงตามข้อ 2.4.1 หรือ 2.4.2 ข้างต้นนั้นไม่เป็นเหตุให้ผู้รับจ้างหลุดพ้นจากความรับผิดหรือหน้าที่ตามสัญญานี้ และผู้รับจ้างจะยังคงต้องรับผิดในความผิดและความประมาทเลินเล่อของผู้รับจ้างช่วง หรือของตัวแทนหรือลูกจ้างของผู้รับจ้างช่วงนั้นทุกประการ

3 ค่าตอบแทน

3.1 เพื่อเป็นการตอบแทนการให้บริการบริหารจัดการโครงการตามข้อ 2.1 (เงื่อนไขและระยะเวลาการจ้าง) ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายค่าตอบแทนให้แก่ผู้รับจ้างซึ่งคำนวณเป็นรายเดือน ซึ่งได้รวมค่าวัสดุอุปกรณ์และค่าใช้จ่ายทั้งปวงไว้แล้ว ("**ค่าตอบแทน**") แต่ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม ทั้งนี้ภายในระยะเวลาและจำนวนเงินตามรายละเอียดที่ปรากฏในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 4

ค่าตอบแทนที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 4 คำนวณเป็นรายเดือนในแต่ละปีปฏิทิน ค่าตอบแทนในเดือนแรกและเดือนสุดท้ายของระยะเวลาการจ้าง ให้คิดตามสัดส่วนของระยะเวลาการจ้างเป็นรายวันตามความเป็นจริง

3.2 ผู้รับจ้างตกลงเป็นผู้รับผิดชอบและชำระค่าธรรมเนียม ค่าอากรแสตมป์ ค่าภาษีอากรต่าง ๆ และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารจัดการโครงการหรือดำเนินการตามวัตถุประสงค์ของสัญญาฉบับนี้ และยินยอมให้ผู้ว่าจ้างหักภาษีเงินได้ ณ ที่จ่ายออกจากเงินที่ผู้ว่าจ้างชำระให้แก่ผู้รับจ้างตามอัตราที่กฎหมายกำหนด

3.3 ผู้ว่าจ้างตกลงจะชำระค่าตอบแทนตามวิธีการที่กำหนดในข้อ 3.4 สำหรับการปฏิบัติหน้าที่ในแต่ละเดือนให้แก่ผู้รับจ้างภายในวันทำการสุดท้ายของเดือนถัดจากเดือนที่นำส่งหนังสือขอเบิกค่าตอบแทนตามข้อ 3.4.1 สำหรับการให้บริการบริหารจัดการโครงการตามขอบเขตของงานในเดือนที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ หากผู้ว่าจ้างพิจารณาตามเหตุผลอันสมควรแล้วเห็นว่า ในเดือนดังกล่าว ผู้รับจ้างมิได้ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตของงานอย่างครบถ้วนสมบูรณ์ เกิดความบกพร่องเสียหาย หรือปฏิบัติงานล่าช้าหรือไม่แล้วเสร็จตามกำหนดเวลา (รวมถึงกรณีที่รายงานทั้งหมดที่ต้องนำส่งยังไม่ได้รับความเห็นชอบหรือปรับปรุงแก้ไขจนเป็นที่พอใจของผู้ว่าจ้าง (โดยความเห็นชอบของกองทุนฯ) ตามข้อ 2.2.6 และได้แจ้งให้ผู้รับจ้างทราบตามสมควรแล้ว) ผู้ว่าจ้างมีสิทธิที่จะยึดหน่วงหรือระงับการจ่ายค่าตอบแทนไว้ชั่วคราวจนกว่าผู้รับจ้างจะปฏิบัติหน้าที่ให้ถูกต้องครบถ้วนหรือดำเนินการแก้ไขความบกพร่องหรือเสียหาย (โดยผู้รับจ้างไม่มีสิทธิเรียกร้องดอกเบี้ย ค่าเสียหาย หรือค่าชดเชยอื่นใด) และ/หรือผู้ว่าจ้างมีสิทธิหักเงินค่าตอบแทนไม่ว่าบางส่วนหรือทั้งหมดที่ยังไม่ได้จ่ายแก่ผู้รับจ้างไว้เพื่อชำระค่าเสียหายหรือค่าใช้จ่ายใด ๆ ที่ผู้รับจ้างต้องรับผิดตามสัญญานี้

3.4 วิธีการชำระค่าตอบแทนให้เป็นไปตามระเบียบและวิธีการที่ผู้ว่าจ้างกำหนด ดังนี้

3.4.1 สำหรับค่าตอบแทนในข้อ 3.1 ให้ผู้รับจ้างนำส่งหนังสือขอเบิกค่าตอบแทนสำหรับงานที่ได้ทำแล้วเสร็จในแต่ละงวด พร้อมใบแจ้งหนี้เพื่อประกอบการเบิกค่าตอบแทนงวดนั้น ๆ ไม่เกินวันที่ 10 ของเดือนถัดไป และให้ผู้รับจ้างรับเช็คเพื่อการจ่ายค่าตอบแทนนั้นทุกวันทำการสุดท้ายของเดือนถัดจากเดือนที่นำส่งหนังสือขอเบิกค่าตอบแทน และในกรณีที่ผู้รับจ้างไม่นำส่งหนังสือเบิกค่าตอบแทนหรือรับเช็คในวันที่กำหนดดังกล่าวให้มานำส่งหนังสือเบิกค่าตอบแทนและรับเช็คในรอบเดือนถัดไป ทั้งนี้ตามที่ผู้ว่าจ้างกำหนดและอาจเปลี่ยนแปลงแก้ไขเป็นครั้งคราว (เพื่อมิให้เกิดข้อสงสัย ให้ผู้ว่าจ้างส่งมอบเช็คค่าตอบแทนซึ่งลงวันที่ไม่เกินวันทำการสุดท้ายของเดือนถัดจากเดือนที่นำส่งหนังสือขอเบิกค่าตอบแทน และให้ถือว่าผู้ว่าจ้างได้ทำการชำระค่าตอบแทนถูกต้องตามกำหนดเวลาแล้ว (เว้นแต่ธนาคารปฏิเสธการจ่ายเงินตามเช็คอันเนื่องมาจากสาเหตุที่มิใช่ความผิดของผู้รับจ้างหรือจากเหตุใด ๆ ที่ผู้รับจ้างต้องรับผิดชอบ) ทั้งนี้ การนำฝากเช็คเข้าบัญชีหลังจากรับเช็คจากผู้ว่าจ้างแล้วเป็นหน้าที่และความรับผิดชอบของผู้รับจ้าง) หรือ

3.4.2 ให้ชำระตามวิธีการอื่นใดตามแต่คู่สัญญาจะตกลงกันโดยความเห็นชอบของกองทุนฯ

4 คำรับรองและคำรับประกัน

คู่สัญญาแต่ละฝ่ายรับรองและรับประกันแก่คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง ดังนี้

4.1 เป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายของประเทศไทย โดยมีสิทธิและอำนาจโดยชอบด้วยกฎหมายในการประกอบธุรกิจที่เกี่ยวข้องเพื่อวัตถุประสงค์ตามสัญญาฉบับนี้

4.2 มีอำนาจในการเข้าทำและปฏิบัติตามสัญญาฉบับนี้ และสัญญาหรือธุรกรรมอื่นที่เกี่ยวข้องหรือเกี่ยวเนื่องกับสัญญาฉบับนี้ โดยก่อให้เกิดภาระหน้าที่อันชอบด้วยกฎหมาย มีผลสมบูรณ์ ผูกพัน และใช้บังคับแก่คู่สัญญาที่เกี่ยวข้องตามข้อสัญญาที่กำหนด

4.3 การเข้าทำและการปฏิบัติตามสัญญาฉบับนี้ไม่เป็นการกระทำอันละเมิดหรือฝ่าฝืนหนังสือจัดตั้งบริษัท หนังสือรับรอง ข้อบังคับบริษัท กฎหมายที่ใช้บังคับ หรือสัญญาอื่นใด

เอกสารแนบท้ายหมายเลข 4

ค่าตอบแทน

บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด (78 เมกะวัตต์)												
เดือน	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573
1	-	341,453	349,989	358,739	367,708	376,900	386,323	395,981	405,880	416,027	426,428	437,089
2	-	341,453	349,989	358,739	367,708	376,900	386,323	395,981	405,880	416,027	426,428	437,089
3	-	341,453	349,989	358,739	367,708	376,900	386,323	395,981	405,880	416,027	426,428	437,089
4	-	341,453	349,989	358,739	367,708	376,900	386,323	395,981	405,880	416,027	426,428	437,089
5	-	341,453	349,989	358,739	367,708	376,900	386,323	395,981	405,880	416,027	426,428	437,089
6	-	341,453	349,989	358,739	367,708	376,900	386,323	395,981	405,880	416,027	426,428	437,089
7	-	341,453	349,989	358,739	367,708	376,900	386,323	395,981	405,880	416,027	426,428	437,089
8	333,125	341,453	349,989	358,739	367,708	376,900	386,323	395,981	405,880	416,027	426,428	437,089
9	333,125	341,453	349,989	358,739	367,708	376,900	386,323	395,981	405,880	416,027	426,428	437,089
10	333,125	341,453	349,989	358,739	367,708	376,900	386,323	395,981	405,880	416,027	426,428	437,089
11	333,125	341,453	349,989	358,739	367,708	376,900	386,323	395,981	405,880	416,027	426,428	437,089
12	333,125	341,453	349,989	358,739	367,708	376,900	386,323	395,981	405,880	416,027	426,428	437,089

บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด (78 เมกะวัตต์)												
เดือน	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584	2585
1	448,016	459,216	470,697	482,464	494,526	506,889	519,561	532,550	545,864	559,511	132,346	-
2	448,016	459,216	470,697	482,464	494,526	506,889	519,561	532,550	545,864	559,511	132,346	-
3	448,016	459,216	470,697	482,464	494,526	506,889	519,561	532,550	545,864	559,511	132,346	-
4	448,016	459,216	470,697	482,464	494,526	506,889	519,561	532,550	545,864	559,511	132,346	-
5	448,016	459,216	470,697	482,464	494,526	506,889	519,561	532,550	545,864	559,511	132,346	-
6	448,016	459,216	470,697	482,464	494,526	506,889	519,561	532,550	545,864	559,511	132,346	-
7	448,016	459,216	470,697	482,464	494,526	506,889	519,561	532,550	545,864	559,511	132,346	-
8	448,016	459,216	470,697	482,464	494,526	506,889	519,561	532,550	545,864	559,511	132,346	-
9	448,016	459,216	470,697	482,464	494,526	506,889	519,561	532,550	545,864	559,511	132,346	-
10	448,016	459,216	470,697	482,464	494,526	506,889	519,561	532,550	545,864	559,511	132,346	-
11	448,016	459,216	470,697	482,464	494,526	506,889	519,561	532,550	545,864	559,511	132,346	-
12	448,016	459,216	470,697	482,464	494,526	506,889	519,561	532,550	545,864	559,511	132,346	-

ต้นฉบับ

ฉบับลงนาม

วันที่ 7 สิงหาคม 2562

บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด

ในฐานะผู้ว่าจ้าง

และ

บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

ในฐานะผู้รับจ้าง

สัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไป

เกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 5 โครงการ รวม 40 เมกะวัตต์

สัญญาจ้างบริหารและจัดการทั่วไปฉบับนี้ทำขึ้นเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2562 ระหว่าง

(1) **บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด** ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0205549004303 โดย นายจอมทรัพย์ โลจายะ กรรมการผู้จัดการ สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "**ผู้ว่าจ้าง**") ฝ่ายหนึ่ง กับ

(2) **บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)** ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0107547000958 โดย นายจอมทรัพย์ โลจายะ กรรมการผู้จัดการ สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร (ซึ่งต่อไปนี้ในสัญญาเรียกว่า "**ผู้รับจ้าง**") อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่

(ก) ผู้ว่าจ้างประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 5 โครงการ รวม 40 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1 ("**โครงการ**")

(ข) ผู้ว่าจ้างมีความประสงค์จะจ้างผู้รับจ้างเพื่อให้บริการบริหารและจัดการโครงการ โดยผู้ว่าจ้างตกลงที่จะชำระค่าตอบแทนให้แก่ผู้รับจ้าง และผู้รับจ้างตกลงรับจ้างให้บริการบริหารและจัดการโครงการแก่ผู้ว่าจ้างภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขตามสัญญาฉบับนี้

คู่สัญญาตกลงทำสัญญาฉบับนี้ขึ้นโดยมีข้อกำหนดและเงื่อนไขดังต่อไปนี้

1 นิยามและการตีความ

1.1 นิยาม

ในสัญญาฉบับนี้ เว้นแต่จะมีข้อความกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นโดยชัดแจ้ง ถ้อยคำและข้อความดังต่อไปนี้ให้มีความหมายตามที่ระบุไว้ด้านล่างนี้

"**ก.ล.ต.**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**กองทุนฯ**" หมายถึง กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กลุ่มซุปเปอร์ที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่จะเข้าลงทุนในโครงการ โดยมีบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด ในฐานะบริษัทจัดการของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กลุ่มซุปเปอร์ เป็นผู้มีอำนาจกระทำการแทน (ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105535049700) สำนักงานจดทะเบียนตั้งอยู่เลขที่ 175 อาคารสาธรธิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และ ชั้น 26 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120

"**ขอบเขตของงาน**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 2.1.1 และเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2

"**ค่าตอบแทน**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 3.1

"**โครงการ**" หมายถึง กิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 5 โครงการ รวม 40 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1

"**ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้า**" หมายถึง ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เติม พ.ศ. 2557 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

"**ระยะเวลาการจ้าง**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 2.1.2

"**วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**วันทำการ**" หมายถึง วันจันทร์ถึงวันศุกร์ของทุกสัปดาห์ ยกเว้นวันที่ตรงกับวันหยุดตามประเพณีของสถาบันการเงิน หรือวันหยุดของสถาบันการเงินที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย

"**สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ**" หมายถึง สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ลงวันที่ 7 สิงหาคม 2562 ระหว่างกองทุนฯ กับบริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด และบริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด

"**เหตุสุดวิสัย**" หมายถึง การกระทำหรือเหตุการณ์ใด ๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลพิบัติก็ดี เป็นเหตุที่ไม่อยู่ในวิสัยตามสมควรของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งจะควบคุมหรือป้องกันได้ แม้ทั้งคู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับผลกระทบจากเหตุดังกล่าวจะได้จัดการป้องกันและระมัดระวังตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลในฐานะและภาวะเช่นนั้น ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงภัยธรรมชาติ อัคคีภัย การเปลี่ยนแปลงทางธรณีวิทยา พายุ อุทกภัย แผ่นดินไหว โรคระบาด การนัดหยุดงาน การทิ้งงานของคนงาน หรือการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายใด ๆ ซึ่งกีดกันไม่ให้คู่สัญญาปฏิบัติหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาฉบับนี้ได้ ทั้งนี้ให้รวมถึงเหตุสุดวิสัยตามที่กำหนดนิยามภายใต้ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าด้วย

1.2 **การตีความ**

1.2.1 การอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติ หรือกฎหมาย หมายถึงการอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติหรือกฎหมายที่ได้มีการแก้ไข หรือตราใช้ใหม่เป็นครั้งคราวไป โดยบทบัญญัติอื่น (ไม่ว่าจะก่อนหรือหลังวันที่ในสัญญาฉบับนี้) และรวมไปถึงกฎหมายหรือบทบัญญัติใด ๆ ที่ได้มีการตราใช้ใหม่ (ไม่ว่าจะได้มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือไม่) โดยรวมถึงพระราชบัญญัติ พระราชกฤษฎีกา กฎกระทรวง ประกาศ ระเบียบ คำสั่ง บทบัญญัติหรือกฎหมายลำดับรองภายใต้กฎหมายหรือบทบัญญัติที่เกี่ยวข้อง

1.2.2 เอกสารแนบท้ายของสัญญาฉบับนี้ให้ถือเป็นส่วนหนึ่งของสัญญาฉบับนี้ การอ้างถึงสัญญาฉบับนี้ให้หมายความรวมถึงภาคผนวกและเอกสารแนบท้ายของสัญญาฉบับนี้ และตามที่อาจมีการแก้ไขเพิ่มเติม เปลี่ยนแปลง หรือแทนที่เป็นครั้งคราวไป

1.2.3 การอ้างถึงหัวข้อของสัญญาที่ระบุในสัญญาฉบับนี้ใช้เพื่อความสะดวกในการอ้างอิงเท่านั้น หัวข้อสัญญาดังกล่าวไม่ส่งผลกระทบต่อเนื้อหาในข้อสัญญาหรือถูกนำไปใช้ในการตีความหมายของสัญญาหรือเจตนารมณ์ของคู่สัญญา

1.2.4 ในกรณีที่วันสุดท้ายของการชำระเงินที่กำหนดในสัญญาฉบับนี้ไม่ใช่วันทำการ ให้นับวันทำการวันสุดท้ายก่อนที่จะครบกำหนดระยะเวลานั้นเป็นวันสุดท้ายของกำหนดระยะเวลาดังกล่าว

2 ข้อตกลงว่าจ้างบริหารและจัดการทั่วไป

2.1 เงื่อนไขและระยะเวลาการจ้าง

2.1.1 ผู้ว่าจ้างตกลงว่าจ้าง และผู้รับจ้างตกลงรับจ้างให้บริการบริหารและจัดการโครงการแก่ผู้ว่าจ้างตามขอบเขตของงานรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 และงานอื่นใดอันจำเป็นหรือ

เกี่ยวเนื่อง (ตามที่สมควรและสมเหตุสมผล) เพื่อให้บรรลุหรือเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของการบริหารและจัดการโครงการตามสัญญาฉบับนี้ ("**ขอบเขตของงาน**") ทั้งนี้ การสิ่งใดที่มิได้ระบุไว้ในสัญญานี้หรือเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 แต่เป็นการอันจำเป็น (ตามที่สมควรและสมเหตุสมผล) เพื่อให้งานสำเร็จบริบูรณ์ตามวัตถุประสงค์แห่งสัญญานี้ตามมาตรฐานการปฏิบัติงานโดยทั่วไป ผู้รับจ้างต้องจัดทำการนั้น ๆ ให้โดยไม่คิดค่าตอบแทนเพิ่มเติมนอกเหนือจากที่ระบุในข้อ 3.1 อีกแต่อย่างใด

2.1.2 ภายใต้ข้อ 6 (*ข้อสัญญาที่มีผลบังคับหลังจากสัญญาสิ้นสุดลง*) สัญญานี้มีผลบังคับใช้นับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ จนถึงและรวมถึงวันที่ 26 ธันวาคม 2584 ("**ระยะเวลาการจ้าง**")

2.1.3 เมื่อครบกำหนดระยะเวลาการจ้างในข้อ 2.1.2 ผู้รับจ้างตกลงยินยอมให้ผู้ว่าจ้างทำการต่ออายุสัญญาต่อไปได้อีกไม่เกิน 1 ปี ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขเดิมตามสัญญาฉบับนี้และค่าตอบแทนที่ได้ระบุไว้ในข้อ 3 (*ค่าตอบแทน*) โดยผู้ว่าจ้างจะต้องมีหนังสือบอกกล่าวแสดงเจตนาที่จะต่อสัญญามายังผู้รับจ้างภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 15 วันก่อนครบกำหนดระยะเวลาการจ้าง

2.2 **การปฏิบัติงานของผู้รับจ้าง**

ผู้รับจ้างตกลงว่า

2.2.1 ผู้รับจ้างจะบริหารและจัดการโครงการตามมาตรฐานของการบริหารจัดการกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินที่เป็นที่ยอมรับและปฏิบัติโดยทั่วไปในภาคอุตสาหกรรมกิจการพลังงานและตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผู้รับจ้างจะใช้ความรู้ ประสบการณ์ ความชำนาญ และความระมัดระวังตามที่ผู้มีวิชาชีพพึงมีในการบริหารและจัดการโครงการให้เป็นไปอย่างถูกต้องเหมาะสมและมีประสิทธิภาพเพื่อประโยชน์สูงสุดของการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้าง ทั้งนี้ ผู้รับจ้างรับทราบว่าการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้างอยู่ภายใต้การโอนสิทธิรายได้สุทธิภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิและการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้างจะส่งผลกระทบโดยตรงต่อรายได้สุทธิของกองทุนฯ

2.2.2 ผู้รับจ้างจะทำการแจ้งแก่ผู้ว่าจ้างโดยทันทีในกรณีที่มีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ใด ๆ ซึ่งอาจส่งผลกระทบในทางลบต่อมาตรฐานหรือประสิทธิภาพในการบริหารจัดการโครงการ และดำเนินการตรวจสอบหรือแก้ไขตามความเหมาะสมอย่างทันท่วงที

2.2.3 เว้นแต่ในกรณีที่คู่สัญญาตกลงเป็นอย่างอื่นเป็นลายลักษณ์อักษร ผู้รับจ้างมีหน้าที่จัดหาแรงงาน วัสดุสัมภาระ เครื่องมือเครื่องใช้ และอุปกรณ์ต่าง ๆ เพื่อการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญานี้

2.2.4 ผู้รับจ้างต้องจัดให้มีผู้ควบคุมงานเพื่อควบคุมการทำงานให้เป็นไปตามสัญญานี้และเพื่อเป็นตัวแทนในการประสานงานกับผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ เกี่ยวกับการปฏิบัติงานตามสัญญานี้ การแจ้งหรือบอกกล่าวใด ๆ อันเกี่ยวข้องกับสัญญานี้ที่ผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ ได้แจ้งแก่ผู้ควบคุมงานนั้นให้ถือว่าได้แจ้งหรือบอกกล่าวแก่ผู้รับจ้างแล้วโดยชอบ ทั้งนี้ ผู้รับจ้างยินยอมที่จะเปลี่ยนตัวผู้ควบคุมงานใหม่หากผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯร้องขอภายใน 30 วัน นับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับแจ้งจากผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ โดยจะไม่เรียกร้องค่าเสียหายหรือค่าใช้จ่ายใด ๆ จากผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ และไม่ว่ากรณีใด ๆ หากมีการเปลี่ยนตัวผู้ควบคุมงาน ผู้รับจ้างต้องแจ้งชื่อและรายละเอียดของผู้ควบคุมงานรายใหม่เป็นลายลักษณ์อักษรให้ผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ ทราบล่วงหน้าทุกครั้ง

2.2.5 ผู้รับจ้างต้องควบคุมดูแลให้พนักงานลูกจ้างของผู้รับจ้างปฏิบัติงานให้เสร็จเรียบร้อยตามขอบเขตของงานตลอดระยะเวลาการจ้าง ทั้งนี้ ผู้ว่าจ้างมุ่งประสงค์ต่อการให้ผู้รับจ้างให้บริการเพื่อผลสำเร็จของงานตามวัตถุประสงค์ของสัญญาฉบับนี้เท่านั้น โดยมิได้มีวัตถุประสงค์เพื่อการจ้างแรงงานหรือทำให้

ผู้รับจ้าง (รวมถึงตัวแทนของผู้รับจ้าง และลูกจ้าง ผู้แทน กรรมการ พนักงาน และตัวแทนของบุคคลดังกล่าว) มีความสัมพันธ์ในฐานะเป็นลูกจ้างของผู้ว่าจ้างตามกฎหมายแต่อย่างใด

2.2.6 ผู้รับจ้างตกลงจะจัดเตรียมและนำส่งรายงานและเอกสารให้แก่ผู้ว่าจ้างและกองทุนฯ ตามรายละเอียดและระยะเวลาที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 3 ทั้งนี้ หากผู้ว่าจ้าง (โดยความเห็นของกองทุนฯ) ไม่เห็นชอบรายงานดังกล่าว ผู้ว่าจ้างจะแจ้งให้ผู้รับจ้างทราบภายใน 10 วันทำการนับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับรายงานดังกล่าว และผู้รับจ้างต้องทำการปรับปรุงแก้ไขและนำส่งรายงานหรือเอกสารฉบับแก้ไขให้แก่ผู้ว่าจ้างโดยเร็วที่สุดที่ผู้รับจ้างจะสามารถปฏิบัติได้

2.3 **การเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมขอบเขตของงาน**

ผู้รับจ้างอาจเปลี่ยนแปลง เพิ่มเติม แก้ไข หรือแทนที่ หรือปรับเปลี่ยนโดยประการอื่นใดซึ่งขอบเขตของงานตามความจำเป็นหรือเหมาะสม เพื่อการบริหารจัดการโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด ทั้งนี้จะต้องไม่ส่งผลกระทบในทางลบต่อคุณภาพหรือประสิทธิภาพในการให้บริการบริหารและจัดการโครงการหรือเป็นการเพิ่มภาระหรือค่าใช้จ่ายให้แก่ผู้ว่าจ้าง โดยจะต้องทำการแจ้งแก่ผู้ว่าจ้างก่อนล่วงหน้าเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 180 วันก่อนดำเนินการดังกล่าวหรือในระยะเวลาที่น้อยกว่าตามที่ผู้ว่าจ้างตกลงยินยอม

หากการเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมขอบเขตของงานในกรณีใด ๆ จะทำให้เกิดภาระหรือค่าใช้จ่ายให้แก่ผู้ว่าจ้างนอกเหนือหรือเกินไปจากค่าตอบแทนตามที่คู่สัญญาตกลงและกำหนดไว้ในข้อ 3.1 ผู้รับจ้างต้องได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากผู้ว่าจ้าง (ซึ่งได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ แล้ว)

2.4 **การจ้างช่วง**

2.4.1 นอกจากกรณีตามข้อ 2.4.2 ผู้รับจ้างจะต้องไม่เอางานทั้งหมดหรือบางส่วนแห่งสัญญานี้ไปจ้างช่วงอีกต่อหนึ่งโดยไม่ได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากผู้ว่าจ้าง (ซึ่งได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ แล้ว)

2.4.2 ผู้รับจ้างอาจเอางานทั้งหมดหรือบางส่วนแห่งสัญญานี้ไปจ้างช่วงอีกต่อหนึ่งได้ ในกรณีที่ผู้รับจ้างช่วงเป็นบุคคลที่ได้รับการเสนอต่อผู้ว่าจ้าง โดยผู้จ้าง และกองทุนฯ ได้ให้ความเห็นชอบหรือมิได้ปฏิเสธเป็นลายลักษณ์อักษรภายในระยะเวลา 30 วันนับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ ได้รับแจ้งรายชื่อและรายละเอียดของผู้รับจ้างช่วงดังกล่าว

2.4.3 การจ้างช่วงตามข้อ 2.4.1 หรือ 2.4.2 ข้างต้นนั้นไม่เป็นเหตุให้ผู้รับจ้างหลุดพ้นจากความรับผิดหรือหน้าที่ตามสัญญานี้ และผู้รับจ้างจะยังคงต้องรับผิดในความผิดและความประมาทเลินเล่อของผู้รับจ้างช่วง หรือของตัวแทนหรือลูกจ้างของผู้รับจ้างช่วงนั้นทุกประการ

3 **ค่าตอบแทน**

3.1 เพื่อเป็นการตอบแทนการให้บริการบริหารจัดการโครงการตามข้อ 2.1(*เงื่อนไขและระยะเวลาการจ้าง*) ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายค่าตอบแทนให้แก่ผู้รับจ้างซึ่งคำนวณเป็นรายเดือน ซึ่งได้รวมค่าวัสดุอุปกรณ์และค่าใช้จ่ายทั้งปวงไว้แล้ว ("**ค่าตอบแทน**") แต่ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม ทั้งนี้ภายในระยะเวลาและจำนวนเงินตามรายละเอียดที่ปรากฏในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 4

ค่าตอบแทนที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 4 คำนวณเป็นรายเดือนในแต่ละปีปฏิทิน ค่าตอบแทนในเดือนแรกและเดือนสุดท้ายของระยะเวลาการจ้าง ให้คิดตามสัดส่วนของระยะเวลาการจ้างเป็นรายวันตามความเป็นจริง

3.2 ผู้รับจ้างตกลงเป็นผู้รับผิดชอบและชำระค่าธรรมเนียม ค่าอากรแสตมป์ ค่าภาษีอากรต่าง ๆ และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารจัดการโครงการหรือดำเนินการตามวัตถุประสงค์ของสัญญาฉบับนี้ และยินยอมให้ผู้ว่าจ้างหักภาษีเงินได้ ณ ที่จ่ายออกจากเงินที่ผู้ว่าจ้างชำระให้แก่ผู้รับจ้างตามอัตราที่กฎหมายกำหนด

3.3 ผู้ว่าจ้างตกลงจะชำระค่าตอบแทนตามวิธีการที่กำหนดในข้อ 3.4 สำหรับการปฏิบัติหน้าที่ในแต่ละเดือนให้แก่ผู้รับจ้างภายในวันทำการสุดท้ายของเดือนถัดจากเดือนที่นำส่งหนังสือขอเบิกค่าตอบแทนตามข้อ 3.4.1 สำหรับการให้บริการบริหารจัดการโครงการตามขอบเขตของงานในเดือนที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ หากผู้ว่าจ้างพิจารณาตามเหตุผลอันสมควรแล้วเห็นว่า ในเดือนดังกล่าว ผู้รับจ้างมิได้ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตของงานอย่างครบถ้วนสมบูรณ์ เกิดความบกพร่องเสียหาย หรือปฏิบัติงานล่าช้าหรือไม่แล้วเสร็จตามกำหนดเวลา (รวมถึงกรณีที่รายงานทั้งหมดที่ต้องนำส่งยังไม่ได้รับความเห็นชอบหรือปรับปรุงแก้ไขจนเป็นที่พอใจของผู้ว่าจ้าง (โดยความเห็นชอบของกองทุนฯ) ตามข้อ 2.2.6 และได้แจ้งให้ผู้รับจ้างทราบตามสมควรแล้ว) ผู้ว่าจ้างมีสิทธิที่จะยึดหน่วงหรือระงับการจ่ายค่าตอบแทนไว้ชั่วคราวจนกว่าผู้รับจ้างจะปฏิบัติหน้าที่ให้ถูกต้องครบถ้วนหรือดำเนินการแก้ไขความบกพร่องหรือเสียหาย (โดยผู้รับจ้างไม่มีสิทธิเรียกร้องดอกเบี้ย ค่าเสียหาย หรือค่าชดเชยอื่นใด) และ/หรือผู้ว่าจ้างมีสิทธิหักเงินค่าตอบแทนไม่ว่าบางส่วนหรือทั้งหมดที่ยังไม่ได้จ่ายแก่ผู้รับจ้างไว้เพื่อชำระค่าเสียหายหรือค่าใช้จ่ายใด ๆ ที่ผู้รับจ้างต้องรับผิดตามสัญญานี้

3.4 วิธีการชำระค่าตอบแทนให้เป็นไปตามระเบียบและวิธีการที่ผู้ว่าจ้างกำหนด ดังนี้

3.4.1 สำหรับค่าตอบแทนในข้อ 3.1 ให้ผู้รับจ้างนำส่งหนังสือขอเบิกค่าตอบแทนสำหรับงานที่ได้ทำแล้วเสร็จในแต่ละงวด พร้อมใบแจ้งหนี้เพื่อประกอบการเบิกค่าตอบแทนงวดนั้น ๆ ไม่เกินวันที่ 10 ของเดือนถัดไป และให้ผู้รับจ้างรับเช็คเพื่อการจ่ายค่าตอบแทนนั้นทุกวันทำการสุดท้ายของเดือนถัดจากเดือนที่นำส่งหนังสือขอเบิกค่าตอบแทน และในกรณีที่ผู้รับจ้างไม่นำส่งหนังสือเบิกค่าตอบแทนหรือรับเช็คในวันที่กำหนดดังกล่าวให้มานำส่งหนังสือเบิกค่าตอบแทนและรับเช็คในรอบเดือนถัดไป ทั้งนี้ตามที่ผู้ว่าจ้างกำหนดและอาจเปลี่ยนแปลงแก้ไขเป็นครั้งคราว (เพื่อมิให้เกิดข้อสงสัย ให้ผู้ว่าจ้างส่งมอบเช็คค่าตอบแทนซึ่งลงวันที่ไม่เกินวันทำการสุดท้ายของเดือนถัดจากเดือนที่นำส่งหนังสือขอเบิกค่าตอบแทน และให้ถือว่าผู้ว่าจ้างได้ทำการชำระค่าตอบแทนถูกต้องตามกำหนดเวลาแล้ว (เว้นแต่ธนาคารปฏิเสธการจ่ายเงินตามเช็คอันเนื่องมาจากสาเหตุที่มิใช่ความผิดของผู้รับจ้างหรือจากเหตุใด ๆ ที่ผู้รับจ้างต้องรับผิดชอบ) ทั้งนี้ การนำฝากเช็คเข้าบัญชีหลังจากรับเช็คจากผู้ว่าจ้างแล้วเป็นหน้าที่และความรับผิดชอบของผู้รับจ้าง) หรือ

3.4.2 ให้ชำระตามวิธีการอื่นใดตามแต่คู่สัญญาจะตกลงกันโดยความเห็นชอบของกองทุนฯ

4 คำรับรองและคำรับประกัน

คู่สัญญาแต่ละฝ่ายรับรองและรับประกันแก่คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง ดังนี้

4.1 เป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายของประเทศไทย โดยมีสิทธิและอำนาจโดยชอบด้วยกฎหมายในการประกอบธุรกิจที่เกี่ยวข้องเพื่อวัตถุประสงค์ตามสัญญาฉบับนี้

4.2 มีอำนาจในการเข้าทำและปฏิบัติตามสัญญาฉบับนี้ และสัญญาหรือธุรกรรมอื่นที่เกี่ยวข้องหรือเกี่ยวเนื่องกับสัญญาฉบับนี้ โดยก่อให้เกิดภาระหน้าที่อันชอบด้วยกฎหมาย มีผลสมบูรณ์ ผูกพัน และใช้บังคับแก่คู่สัญญาที่เกี่ยวข้องตามข้อสัญญาที่กำหนด

4.3 การเข้าทำและการปฏิบัติตามสัญญาฉบับนี้ไม่เป็นการกระทำอันละเมิดหรือฝ่าฝืนหนังสือจัดตั้งบริษัท หนังสือรับรอง ข้อบังคับบริษัท กฎหมายที่ใช้บังคับ หรือสัญญาอื่นใด

เอกสารแนบท้ายหมายเลข 4

ค่าตอบแทน

บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด (40 เมกะวัตต์)												
เดือน	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573
1	-	175,104	179,482	183,969	188,568	193,282	198,114	203,067	208,144	213,347	218,681	224,148
2	-	175,104	179,482	183,969	188,568	193,282	198,114	203,067	208,144	213,347	218,681	224,148
3	-	175,104	179,482	183,969	188,568	193,282	198,114	203,067	208,144	213,347	218,681	224,148
4	-	175,104	179,482	183,969	188,568	193,282	198,114	203,067	208,144	213,347	218,681	224,148
5	-	175,104	179,482	183,969	188,568	193,282	198,114	203,067	208,144	213,347	218,681	224,148
6	-	175,104	179,482	183,969	188,568	193,282	198,114	203,067	208,144	213,347	218,681	224,148
7	-	175,104	179,482	183,969	188,568	193,282	198,114	203,067	208,144	213,347	218,681	224,148
8	170,833	175,104	179,482	183,969	188,568	193,282	198,114	203,067	208,144	213,347	218,681	224,148
9	170,833	175,104	179,482	183,969	188,568	193,282	198,114	203,067	208,144	213,347	218,681	224,148
10	170,833	175,104	179,482	183,969	188,568	193,282	198,114	203,067	208,144	213,347	218,681	224,148
11	170,833	175,104	179,482	183,969	188,568	193,282	198,114	203,067	208,144	213,347	218,681	224,148
12	170,833	175,104	179,482	183,969	188,568	193,282	198,114	203,067	208,144	213,347	218,681	224,148

บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด (40 เมกะวัตต์)												
เดือน	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584	2585
1	229,752	235,496	241,383	247,418	253,603	259,943	266,442	273,103	279,930	286,929	-	-
2	229,752	235,496	241,383	247,418	253,603	259,943	266,442	273,103	279,930	286,929	-	-
3	229,752	235,496	241,383	247,418	253,603	259,943	266,442	273,103	279,930	286,929	-	-
4	229,752	235,496	241,383	247,418	253,603	259,943	266,442	273,103	279,930	286,929	-	-
5	229,752	235,496	241,383	247,418	253,603	259,943	266,442	273,103	279,930	286,929	-	-
6	229,752	235,496	241,383	247,418	253,603	259,943	266,442	273,103	279,930	286,929	-	-
7	229,752	235,496	241,383	247,418	253,603	259,943	266,442	273,103	279,930	286,929	-	-
8	229,752	235,496	241,383	247,418	253,603	259,943	266,442	273,103	279,930	286,929	-	-
9	229,752	235,496	241,383	247,418	253,603	259,943	266,442	273,103	279,930	172,157	-	-
10	229,752	235,496	241,383	247,418	253,603	259,943	266,442	273,103	279,930	172,157	-	-
11	229,752	235,496	241,383	247,418	253,603	259,943	266,442	273,103	279,930	172,157	-	-
12	229,752	235,496	241,383	247,418	253,603	259,943	266,442	273,103	279,930	172,157	-	-

ต้นฉบับ

ฉบับลงนาม

วันที่ 7 สิงหาคม 2562

บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด

ในฐานะผู้ว่าจ้าง

และ

บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

ในฐานะผู้รับจ้าง

สัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป

เกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 14 โครงการ รวม 78 เมกะวัตต์

สัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไปฉบับนี้ทำขึ้นเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2562 ระหว่าง

(1) **บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด** ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105554012069 โดยนายจอมทรัพย์ โลจายะ กรรมการผู้จัดการ สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "**ผู้ว่าจ้าง**") ฝ่ายหนึ่ง กับ

(2) **บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)** ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0107547000958 โดยนายจอมทรัพย์ โลจายะ กรรมการผู้จัดการ สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร (ซึ่งต่อไปนี้ในสัญญาเรียกว่า "**ผู้รับจ้าง**") อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่

(ก) ผู้ว่าจ้างประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 14 โครงการ รวม 78 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1 ("**โครงการ**")

(ข) ผู้ว่าจ้างมีความประสงค์จะจ้างผู้รับจ้างเพื่อให้บริการงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป โดยผู้ว่าจ้างตกลงที่จะชำระค่าตอบแทนให้แก่ผู้รับจ้าง และผู้รับจ้างตกลงรับจ้างให้บริการงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไปแก่ผู้ว่าจ้างภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขตามสัญญาฉบับนี้

คู่สัญญาตกลงทำสัญญาฉบับนี้ขึ้นโดยมีข้อกำหนดและเงื่อนไขดังต่อไปนี้

1 นิยามและการตีความ

1.1 นิยาม

ในสัญญาฉบับนี้ เว้นแต่จะมีข้อความกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นโดยชัดแจ้ง ถ้อยคำและข้อความดังต่อไปนี้ให้มีความหมายตามที่ระบุไว้ด้านล่างนี้

"**ก.ล.ต.**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**กองทุนฯ**" หมายถึง กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กลุ่มซุปเปอร์ที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่จะเข้าลงทุนในโครงการ โดยมีบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด ในฐานะบริษัทจัดการของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กลุ่มซุปเปอร์ เป็นผู้มีอำนาจกระทำการแทน (ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105535049700) สำนักงานจดทะเบียนตั้งอยู่เลขที่ 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และ ชั้น 26 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120

"**ขอบเขตของงาน**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 2.1.1 และเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2

"**ค่าตอบแทน**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 3.1

"**โครงการ**" หมายถึง กิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 14 โครงการ รวม 78 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1

"**ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้า**" หมายถึง ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม พ.ศ. 2557 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และระเบียบคณะกรรมการกำกับ

กิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. 2558 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

"**ระยะเวลาการจ้าง**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 2.1.2

"**วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**วันทำการ**" หมายถึง วันจันทร์ถึงวันศุกร์ของทุกสัปดาห์ ยกเว้นวันที่ตรงกับวันหยุดตามประเพณีของสถาบันการเงิน หรือวันหยุดของสถาบันการเงินที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย

"**สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ**" หมายถึง สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ลงวันที่ 7 สิงหาคม 2562 ระหว่างกองทุนฯ กับบริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด และบริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด

"**เหตุสุดวิสัย**" หมายถึง การกระทำหรือเหตุการณ์ใด ๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลพิบัติก็ดี เป็นเหตุที่ไม่อยู่ในวิสัยตามสมควรของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งจะควบคุมหรือป้องกันได้ แม้ทั้งคู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับผลกระทบจากเหตุดังกล่าวจะได้จัดการป้องกันและระมัดระวังตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลในฐานะและภาวะเช่นนั้น ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงภัยธรรมชาติ อัคคีภัย การเปลี่ยนแปลงทางธรณีวิทยา พายุ อุทกภัย แผ่นดินไหว โรคระบาด การนัดหยุดงาน การทิ้งงานของคนงาน หรือการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายใด ๆ ซึ่งกีดกันไม่ให้คู่สัญญาปฏิบัติหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาฉบับนี้ได้ ทั้งนี้ ให้รวมถึงเหตุสุดวิสัยตามที่กำหนดนิยามภายใต้ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าด้วย

1.2 การตีความ

1.2.1 การอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติ หรือกฎหมาย หมายถึงการอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติหรือกฎหมายที่ได้มีการแก้ไข หรือตราใช้ใหม่เป็นครั้งคราวไป โดยบทบัญญัติอื่น ไม่ว่าจะก่อนหรือหลังไม่ว่าจะได้มี และรวมไปถึงกฎหมายหรือบทบัญญัติใด ๆ ที่ได้มีการตราใช้ใหม่ วันที่ในสัญญาฉบับนี้ โดยรวมถึงพระราชบัญญัติ พระราชกฤษฎีกา กฎกระทรวง ประกาศ (การแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือไม่ระเบียบ คำสั่ง บทบัญญัติหรือกฎหมายลำดับรองภายใต้กฎหมายหรือบทบัญญัติที่เกี่ยวข้อง)

1.2.2 เอกสารแนบท้ายของสัญญาฉบับนี้ให้ถือเป็นส่วนหนึ่งของสัญญาฉบับนี้ การอ้างถึงสัญญาฉบับนี้ให้หมายความรวมถึงภาคผนวกและเอกสารแนบท้ายของสัญญาฉบับนี้ และตามที่อาจมีการแก้ไขเพิ่มเติม เปลี่ยนแปลง หรือแทนที่เป็นครั้งคราวไป

1.2.3 การอ้างถึงหัวข้อของสัญญาที่ระบุในสัญญาฉบับนี้ใช้เพื่อความสะดวกในการอ้างอิงเท่านั้น หัวข้อสัญญาดังกล่าวไม่ส่งผลกระทบต่อเนื้อหาในข้อสัญญาหรือถูกนำไปใช้ในการตีความหมายของสัญญาหรือเจตนารมณ์ของคู่สัญญา

1.2.4 ในกรณีที่วันสุดท้ายของการชำระเงินที่กำหนดในสัญญาฉบับนี้ไม่ใช่วันทำการ ให้นับวันทำการวันสุดท้ายก่อนที่จะครบกำหนดระยะเวลานั้นเป็นวันสุดท้ายของกำหนดระยะเวลาดังกล่าว

2 ข้อตกลงว่าจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป

2.1 เงื่อนไขและระยะเวลาการจ้าง

2.1.1 ผู้ว่าจ้างตกลงว่าจ้าง และผู้รับจ้างตกลงรับจ้างให้บริการงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไปแก่ผู้ว่าจ้างตามขอบเขตของงานรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 และงานอื่นใดอันจำเป็นหรือ

เกี่ยวเนื่อง (ตามที่สมควรและสมเหตุสมผล) เพื่อให้บรรลุหรือเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไปตามสัญญาฉบับนี้ ("**ขอบเขตของงาน**") ทั้งนี้ การสิ่งใดที่มิได้ระบุไว้ในสัญญานี้หรือเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 แต่เป็นการอันจำเป็น (ตามที่สมควรและสมเหตุสมผล) เพื่อให้งานสำเร็จบริบูรณ์ตามวัตถุประสงค์แห่งสัญญานี้ตามมาตรฐานการปฏิบัติงานโดยทั่วไป ผู้รับจ้างต้องจัดทำการนั้น ๆ ให้โดยไม่คิดค่าตอบแทนเพิ่มเติมนอกเหนือจากที่ระบุในข้อ 3.1 อีกแต่อย่างใด

2.1.2 ภายใต้ข้อ 6 (*ข้อสัญญาที่มีผลบังคับหลังจากสัญญาสิ้นสุดลง*) สัญญานี้มีผลบังคับใช้นับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ จนถึงและรวมถึงวันที่ 26 ธันวาคม 2584 ("**ระยะเวลาการจ้าง**")

2.1.3 เมื่อครบกำหนดระยะเวลาการจ้างในข้อ 2.2.1 ผู้รับจ้างตกลงยินยอมให้ผู้ว่าจ้างทำการต่ออายุสัญญาต่อไปได้อีกไม่เกิน 1 ปี ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขเดิมตามสัญญาฉบับนี้และค่าตอบแทนที่ได้ระบุไว้ในข้อ 3 (*ค่าตอบแทน*) โดยผู้ว่าจ้างจะต้องมีหนังสือบอกกล่าวแสดงเจตนาที่จะต่อสัญญามายังผู้รับจ้างภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 15 วันก่อนครบกำหนดระยะเวลาการจ้าง

2.2 **การปฏิบัติงานของผู้รับจ้าง**

ผู้รับจ้างตกลงว่า

2.2.1 ผู้รับจ้างจะปฏิบัติหน้าที่ตามมาตรฐานของการบริหารจัดการกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินที่เป็นที่ยอมรับและปฏิบัติโดยทั่วไปในภาคอุตสาหกรรมกิจการพลังงาน และตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผู้รับจ้างจะใช้ความรู้ ประสบการณ์ ความชำนาญ และความระมัดระวังตามที่ผู้มีวิชาชีพพึงมีในการปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปอย่างถูกต้องเหมาะสมและมีประสิทธิภาพเพื่อประโยชน์สูงสุดของการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้าง ทั้งนี้ ผู้รับจ้างรับทราบว่าการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้างอยู่ภายใต้การโอนสิทธิรายได้สุทธิภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิและการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้างจะส่งผลกระทบโดยตรงต่อรายได้สุทธิของกองทุนฯ

2.2.2 ผู้รับจ้างจะทำการแจ้งแก่ผู้ว่าจ้างโดยทันทีในกรณีที่มีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ใด ๆ ซึ่งอาจส่งผลกระทบในทางลบต่อมาตรฐานหรือประสิทธิภาพในงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป และดำเนินการตรวจสอบหรือแก้ไขตามความเหมาะสมอย่างทันท่วงที

2.2.3 เว้นแต่ในกรณีที่คู่สัญญาตกลงเป็นอย่างอื่นเป็นลายลักษณ์อักษร ผู้รับจ้างมีหน้าที่จัดหาแรงงาน วัสดุ สัมภาระ เครื่องมือเครื่องใช้ และอุปกรณ์ต่าง ๆ เพื่อการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญานี้

2.2.4 ผู้รับจ้างต้องจัดให้มีผู้ควบคุมงานเพื่อควบคุมการทำงานให้เป็นไปตามสัญญานี้และเพื่อเป็นตัวแทนในการประสานงานกับผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ เกี่ยวกับการปฏิบัติงานตามสัญญานี้ การแจ้งหรือบอกกล่าวใด ๆ อันเกี่ยวข้องกับสัญญานี้ที่ผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ ได้แจ้งแก่ผู้ควบคุมงานนั้นให้ถือว่าได้แจ้งหรือบอกกล่าวแก่ผู้รับจ้างแล้วโดยชอบ ทั้งนี้ ผู้รับจ้างยินยอมที่จะเปลี่ยนตัวผู้ควบคุมงานใหม่หากผู้ว่าจ้างและ/หรือกองทุนฯ ร้องขอภายใน 30 วัน นับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับแจ้งจากผู้ว่าจ้างและ/หรือกองทุนฯ โดยจะไม่เรียกร้องค่าเสียหายหรือค่าใช้จ่ายใด ๆ จากผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ และไม่ว่ากรณีใด ๆ หากมีการเปลี่ยนตัวผู้ควบคุมงาน ผู้รับจ้างต้องแจ้งชื่อและรายละเอียดของผู้ควบคุมงานรายใหม่เป็นลายลักษณ์อักษรให้ผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ ทราบล่วงหน้าทุกครั้ง

2.2.5 ผู้รับจ้างต้องเข้าตรวจสอบสถานที่ตั้งและทรัพย์สินในโครงการเป็นครั้งคราวตามสมควรเพื่อการปฏิบัติหน้าที่อย่างครบถ้วนตามขอบเขตของงานตามสัญญาฉบับนี้ แต่ต้องไม่เป็นการรบกวนหรือขัดขวาง

การประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของผู้ว่าจ้าง ทั้งนี้ หากผู้ว่าจ้าง ตัวแทนของผู้ว่าจ้าง หรือบุคคลที่ผู้ว่าจ้างกำหนด (ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงผู้รับจ้างตามสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า) ได้แจ้งแก่ผู้รับจ้าง (หรือผู้ควบคุมงาน) ให้ปฏิบัติงานส่วนใดที่ผู้รับจ้างพึงปฏิบัติตามสัญญานี้แต่ยังไม่ได้ปฏิบัติให้ครบถ้วนสมบูรณ์ ผู้รับจ้างต้องรีบดำเนินการดังกล่าวให้แล้วเสร็จครบถ้วนโดยเร็วที่สุดเท่าที่สามารถจะกระทำได้ แต่ไม่ว่าในกรณีใดต้องไม่เกิน 30 วันนับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับแจ้ง

2.2.6 ผู้รับจ้างต้องควบคุมดูแลให้พนักงานลูกจ้างของผู้รับจ้างปฏิบัติงานให้เสร็จเรียบร้อยตามขอบเขตของงานตลอดระยะเวลาการจ้าง ทั้งนี้ ผู้ว่าจ้างมุ่งประสงค์ต่อการให้ผู้รับจ้างให้บริการเพื่อผลสำเร็จของงานตามวัตถุประสงค์ของสัญญาฉบับนี้เท่านั้น โดยมิได้มีวัตถุประสงค์เพื่อการจ้างแรงงานหรือทำให้ผู้รับจ้าง (รวมถึงตัวแทนของผู้รับจ้าง และลูกจ้าง ผู้แทน กรรมการ พนักงาน และตัวแทนของบุคคลดังกล่าว) มีความสัมพันธ์ในฐานะเป็นลูกจ้างของผู้ว่าจ้างตามกฎหมายแต่อย่างใด

2.2.7 ผู้รับจ้างตกลงจะจัดเตรียมและนำส่งรายงานและเอกสารให้แก่ผู้ว่าจ้างและกองทุนฯ ตามรายละเอียดและระยะเวลาที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 3 ทั้งนี้ หากผู้ว่าจ้าง (โดยความเห็นของกองทุนฯ) ไม่เห็นชอบรายงานดังกล่าว ผู้ว่าจ้างจะแจ้งให้ผู้รับจ้างทราบภายใน 10 วันทำการนับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับรายงานดังกล่าว และผู้รับจ้างต้องทำการปรับปรุงแก้ไขและนำส่งรายงานหรือเอกสารฉบับแก้ไขให้แก่ผู้ว่าจ้างโดยเร็วที่สุดที่ผู้รับจ้างจะสามารถปฏิบัติได้

2.3 การเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมขอบเขตของงาน

ผู้รับจ้างอาจเปลี่ยนแปลง เพิ่มเติม แก้ไข หรือแทนที่ หรือปรับเปลี่ยนโดยประการอื่นใดซึ่งขอบเขตของงานตามความจำเป็นหรือเหมาะสมเพื่องานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไปให้เกิดประโยชน์สูงสุด ทั้งนี้จะต้องไม่ส่งผลกระทบในทางลบต่อคุณภาพหรือประสิทธิภาพในการให้บริการงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไปหรือเป็นการเพิ่มภาระหรือค่าใช้จ่ายให้แก่ผู้ว่าจ้าง โดยจะต้องทำการแจ้งแก่ผู้ว่าจ้างก่อนล่วงหน้าเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 180 วันก่อนดำเนินการดังกล่าวหรือในระยะเวลาที่น้อยกว่าตามที่ผู้ว่าจ้างตกลงยินยอม

หากการเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมขอบเขตของงานในกรณีใด ๆ จะทำให้เกิดภาระหรือค่าใช้จ่ายให้แก่ผู้ว่าจ้างนอกเหนือหรือเกินไปจากค่าตอบแทนตามที่คู่สัญญาตกลงและกำหนดไว้ในข้อ 3.1 ผู้รับจ้างต้องได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากผู้ว่าจ้าง (ซึ่งได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ แล้ว)

2.4 การจ้างช่วง

2.4.1 นอกจากกรณีตามข้อ 2.4.2 ผู้รับจ้างจะต้องไม่เอางานทั้งหมดหรือบางส่วนแห่งสัญญานี้ไปจ้างช่วงอีกต่อหนึ่งโดยไม่ได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากผู้ว่าจ้าง (ซึ่งได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ แล้ว)

2.4.2 ผู้รับจ้างอาจเอางานทั้งหมดหรือบางส่วนแห่งสัญญานี้ไปจ้างช่วงอีกต่อหนึ่งได้ หากเป็นไปตามเงื่อนไขข้อหนึ่งข้อใด ดังต่อไปนี้

(ก) ผู้รับจ้างช่วงเป็นผู้ที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 5 (ซึ่งอาจแก้ไขเปลี่ยนแปลงได้ตามที่คู่สัญญาตกลงร่วมกัน โดยได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ (ทั้งนี้ คู่สัญญา และกองทุนฯ จะไม่ปฏิเสธที่จะให้ความเห็นชอบโดยไม่มีเหตุผลอันสมควร) หรือ

(ข) ผู้รับจ้างช่วงอื่นใดนอกเหนือจากที่มีรายชื่อปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 5 ซึ่งผู้รับจ้างเสนอต่อผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ ได้ให้ความเห็นชอบหรือมิได้ปฏิเสธเป็นลายลักษณ์อักษรภายในระยะเวลา 30 วันนับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ ได้รับแจ้งรายชื่อและรายละเอียดของผู้รับจ้างช่วงดังกล่าว

2.4.3 การจ้างช่วงตามข้อ 2.4.1 หรือ 2.4.2 ข้างต้นนั้น ไม่เป็นเหตุให้ผู้รับจ้างหลุดพ้นจากความรับผิดหรือหน้าที่ตามสัญญานี้ และผู้รับจ้างจะยังคงต้องรับผิดในความผิดและความประมาทเลินเล่อของผู้รับจ้างช่วง หรือของตัวแทนหรือลูกจ้างของผู้รับจ้างช่วงนั้นทุกประการ

3 **ค่าตอบแทน**

3.1 เพื่อเป็นการตอบแทนการให้บริการงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไปตามข้อ 2.1 (*เงื่อนไขและระยะเวลาการจ้าง*) ผู้ว่าจ้างตกลงจ่ายค่าตอบแทนให้แก่ผู้รับจ้างซึ่งคำนวณเป็นรายเดือน ซึ่งได้รวมค่าวัสดุอุปกรณ์และค่าใช้จ่ายทั้งปวงไว้แล้ว ("**ค่าตอบแทน**") แต่ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม ทั้งนี้ภายในระยะเวลาและจำนวนเงินตามรายละเอียดที่ปรากฏในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 4

ค่าตอบแทนที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 4 คำนวณเป็นรายเดือนในแต่ละปีปฏิทิน ค่าตอบแทนในเดือนแรกและเดือนสุดท้ายของระยะเวลาการจ้างให้คิดตามสัดส่วนของระยะเวลาการจ้างเป็นรายวันตามความเป็นจริง

3.2 ผู้รับจ้างตกลงเป็นผู้รับผิดชอบและชำระค่าธรรมเนียม ค่าอากรแสตมป์ ค่าภาษีอากรต่าง ๆ และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องในการปฏิบัติหน้าที่หรือดำเนินการตามวัตถุประสงค์ของสัญญาฉบับนี้ และยินยอมให้ผู้ว่าจ้างหักภาษีเงินได้ ณ ที่จ่ายออกจากเงินที่ผู้ว่าจ้างชำระให้แก่ผู้รับจ้างตามอัตราที่กฎหมายกำหนด

3.3 ผู้ว่าจ้างตกลงจะชำระค่าตอบแทนตามวิธีการที่กำหนดในข้อ 3.4 สำหรับการปฏิบัติหน้าที่ในแต่ละเดือนให้แก่ผู้รับจ้างภายในวันทำการสุดท้ายของเดือนถัดจากเดือนที่นำส่งหนังสือขอเบิกค่าตอบแทนตามข้อ 3.4.1 สำหรับการให้บริการงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไปในแต่ละเดือน ทั้งนี้ หากผู้ว่าจ้างพิจารณาตามเหตุผลอันสมควรแล้วเห็นว่า ในเดือนดังกล่าว ผู้รับจ้างมิได้ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตของงานอย่างครบถ้วนสมบูรณ์ เกิดความบกพร่องเสียหาย หรือปฏิบัติงานล่าช้าหรือไม่แล้วเสร็จตามกำหนดเวลา (รวมถึงกรณีที่รายงานทั้งหมดที่ต้องนำส่งยังไม่ได้รับความเห็นชอบหรือปรับปรุงแก้ไขจนเป็นที่พอใจของผู้ว่าจ้าง (โดยความเห็นชอบของกองทุนฯ) ตามข้อ 2.2.7 และได้แจ้งให้ผู้รับจ้างทราบตามสมควรแล้ว) ผู้ว่าจ้างมีสิทธิที่จะยึดหน่วงหรือระงับการจ่ายค่าตอบแทนไว้ชั่วคราวจนกว่าผู้รับจ้างจะปฏิบัติหน้าที่ให้ถูกต้องครบถ้วนหรือดำเนินการแก้ไขความบกพร่องหรือเสียหาย (โดยผู้รับจ้างไม่มีสิทธิเรียกร้องดอกเบี้ย ค่าเสียหาย หรือค่าชดเชยอื่นใด) และ/หรือ ผู้ว่าจ้างมีสิทธิหักเงินค่าตอบแทนไม่ว่าบางส่วนหรือทั้งหมดที่ยังไม่ได้จ่ายแก่ผู้รับจ้างไว้เพื่อชำระค่าเสียหายหรือค่าใช้จ่ายใด ๆ ที่ผู้รับจ้างต้องรับผิดตามสัญญานี้

3.4 วิธีการชำระค่าตอบแทนให้เป็นไปตามระเบียบและวิธีการที่ผู้ว่าจ้างกำหนด ดังนี้

3.4.1 สำหรับค่าตอบแทนในข้อ 3.1 ให้ผู้รับจ้างนำส่งหนังสือขอเบิกค่าตอบแทนสำหรับงานที่ได้ทำแล้วเสร็จในแต่ละงวด และใบแจ้งหนี้เพื่อประกอบการเบิกค่าตอบแทนงวดนั้น ๆ ไม่เกินวันที่ 10 ของเดือนถัดไป หากผู้ว่าจ้างพิจารณาตามเหตุผลอันสมควรแล้วเห็นว่า ผู้รับจ้างปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตของงานอย่างครบถ้วนสมบูรณ์ และตรวจสอบรายงานสรุปรายละเอียดการปฏิบัติงานประจำเดือนที่ผู้รับจ้างจัดทำเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ให้ผู้รับจ้างรับเช็คเพื่อการจ่ายค่าตอบแทนนั้นภายในวันทำการสุดท้ายของเดือนถัดจากเดือนที่นำส่งหนังสือเบิกค่าตอบแทน และในกรณีที่ผู้รับจ้างไม่มานำส่งหนังสือเบิกค่าตอบแทนหรือ

เอกสารแนบท้ายหมายเลข 4

ค่าตอบแทน

โครงการโพธิ์งาม																						
เดือน	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584
1	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
2	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
3	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
4	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
5	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
6	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
7	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
8	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
9	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
10	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
11	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
12	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-

โครงการหัวหน้า 1																						
เดือน	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584
1	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
2	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
3	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
4	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
5	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
6	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
7	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
8	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
9	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
10	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
11	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
12	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-

โครงการหัวหน้า 2																							
เดือน	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584
1	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
2	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
3	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
4	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
5	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
6	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
7	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
8	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
9	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
10	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
11	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
12	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-

โครงการโนนหอม																							
เดือน	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584
1	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
2	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
3	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
4	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
5	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
6	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
7	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
8	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
9	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
10	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
11	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
12	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-

โครงการบางพลวง 1																							
เดือน	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584
1	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
2	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
3	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
4	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
5	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
6	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
7	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
8	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
9	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
10	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
11	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
12	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-

โครงการบางพลวง 2																						
เดือน	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584
1	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
2	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
3	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
4	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
5	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
6	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
7	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
8	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
9	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
10	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
11	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
12	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-

โครงการหนองแวง																							
เดือน	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584
1	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
2	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
3	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
4	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
5	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
6	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
7	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
8	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
9	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
10	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
11	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
12	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-

โครงการกาหลง 1																						
เดือน	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584
1	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
2	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
3	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
4	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
5	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
6	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
7	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
8	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
9	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
10	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
11	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
12	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-

โครงการบ้านค่า 1																							
เดือน	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584
1	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
2	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
3	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
4	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
5	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
6	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
7	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
8	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
9	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
10	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
11	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
12	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-

โครงการบ้านลำ 2																						
เดือน	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584
1	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
2	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
3	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
4	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
5	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
6	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
7	-	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
8	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
9	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
10	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
11	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-
12	38,438	39,398	40,383	41,393	42,428	43,489	44,576	45,690	46,832	48,003	49,203	50,433	51,694	52,987	54,311	55,669	57,061	58,487	59,949	61,448	62,984	64,559	-

โครงการสหกรณ์การเกษตรบางพลี																							
เดือน	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584
1	-	19,699	20,192	20,696	21,214	21,744	22,288	22,845	23,416	24,002	24,602	25,217	25,847	26,493	27,156	27,834	28,530	29,244	29,975	30,724	31,492	32,279	33,086
2	-	19,699	20,192	20,696	21,214	21,744	22,288	22,845	23,416	24,002	24,602	25,217	25,847	26,493	27,156	27,834	28,530	29,244	29,975	30,724	31,492	32,279	33,086
3	-	19,699	20,192	20,696	21,214	21,744	22,288	22,845	23,416	24,002	24,602	25,217	25,847	26,493	27,156	27,834	28,530	29,244	29,975	30,724	31,492	32,279	33,086
4	-	19,699	20,192	20,696	21,214	21,744	22,288	22,845	23,416	24,002	24,602	25,217	25,847	26,493	27,156	27,834	28,530	29,244	29,975	30,724	31,492	32,279	33,086
5	-	19,699	20,192	20,696	21,214	21,744	22,288	22,845	23,416	24,002	24,602	25,217	25,847	26,493	27,156	27,834	28,530	29,244	29,975	30,724	31,492	32,279	33,086
6	-	19,699	20,192	20,696	21,214	21,744	22,288	22,845	23,416	24,002	24,602	25,217	25,847	26,493	27,156	27,834	28,530	29,244	29,975	30,724	31,492	32,279	33,086
7	-	19,699	20,192	20,696	21,214	21,744	22,288	22,845	23,416	24,002	24,602	25,217	25,847	26,493	27,156	27,834	28,530	29,244	29,975	30,724	31,492	32,279	33,086
8	19,219	19,699	20,192	20,696	21,214	21,744	22,288	22,845	23,416	24,002	24,602	25,217	25,847	26,493	27,156	27,834	28,530	29,244	29,975	30,724	31,492	32,279	33,086
9	19,219	19,699	20,192	20,696	21,214	21,744	22,288	22,845	23,416	24,002	24,602	25,217	25,847	26,493	27,156	27,834	28,530	29,244	29,975	30,724	31,492	32,279	33,086
10	19,219	19,699	20,192	20,696	21,214	21,744	22,288	22,845	23,416	24,002	24,602	25,217	25,847	26,493	27,156	27,834	28,530	29,244	29,975	30,724	31,492	32,279	33,086
11	19,219	19,699	20,192	20,696	21,214	21,744	22,288	22,845	23,416	24,002	24,602	25,217	25,847	26,493	27,156	27,834	28,530	29,244	29,975	30,724	31,492	32,279	33,086
12	19,219	19,699	20,192	20,696	21,214	21,744	22,288	22,845	23,416	24,002	24,602	25,217	25,847	26,493	27,156	27,834	28,530	29,244	29,975	30,724	31,492	32,279	33,086

โครงการสหกรณ์การเกษตรบ้านแพ้ว																							
เดือน	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584
1	-	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
2	-	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
3	-	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
4	-	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
5	-	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
6	-	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
7	-	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
8	32,031	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
9	32,031	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
10	32,031	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
11	32,031	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
12	32,031	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144

โครงการสหกรณ์การเกษตรประสานกสิกร																							
เดือน	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584
1	-	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
2	-	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
3	-	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
4	-	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
5	-	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
6	-	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
7	-	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
8	32,031	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
9	32,031	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
10	32,031	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
11	32,031	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
12	32,031	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144

โครงการพหุกรณ์การเกษตรสามโคก																							
เดือน	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584
1	-	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
2	-	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
3	-	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
4	-	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
5	-	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
6	-	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
7	-	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
8	32,031	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
9	32,031	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
10	32,031	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
11	32,031	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144
12	32,031	32,832	33,653	34,494	35,357	36,240	37,146	38,075	39,027	40,003	41,003	42,028	43,078	44,155	45,259	46,391	47,551	48,739	49,958	51,207	52,487	53,799	55,144

ต้นฉบับ

ฉบับลงนาม

วันที่ 7 สิงหาคม 2562

บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด

ในฐานะผู้ว่าจ้าง

และ

บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

ในฐานะผู้รับจ้าง

สัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป

เกี่ยวกับการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 5 โครงการ รวม 40 เมกะวัตต์

สัญญาจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไปฉบับนี้ทำขึ้นเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2562 ระหว่าง

(1) **บริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด** ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0205549004303 โดย นายจอมทรัพย์ โลจายะ กรรมการผู้จัดการ สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "**ผู้ว่าจ้าง**") ฝ่ายหนึ่ง กับ

(2) **บริษัท ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี คอร์เปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)** ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0107547000958 โดย นายจอมทรัพย์ โลจายะ กรรมการผู้จัดการ สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 223/61 อาคารคันทรี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 14 ถนนสรรพาวุธ แขวงบางนาใต้ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร (ซึ่งต่อไปนี้ในสัญญาเรียกว่า "**ผู้รับจ้าง**") อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่

(ก) ผู้ว่าจ้างประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 5 โครงการ รวม 40 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1 ("**โครงการ**")

(ข) ผู้ว่าจ้างมีความประสงค์จะจ้างผู้รับจ้างเพื่อให้บริการงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป โดยผู้ว่าจ้างตกลงที่จะชำระค่าตอบแทนให้แก่ผู้รับจ้าง และผู้รับจ้างตกลงรับจ้างให้บริการงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไปแก่ผู้ว่าจ้างภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขตามสัญญาฉบับนี้

คู่สัญญาตกลงทำสัญญาฉบับนี้ขึ้นโดยมีข้อกำหนดและเงื่อนไขดังต่อไปนี้

1 นิยามและการตีความ

1.1 นิยาม

ในสัญญาฉบับนี้ เว้นแต่จะมีข้อความกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นโดยชัดแจ้ง ถ้อยคำและข้อความดังต่อไปนี้ให้มีความหมายตามที่ระบุไว้ด้านล่างนี้

"**ก.ล.ต.**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**กองทุนฯ**" หมายถึง กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กลุ่มซุปเปอร์ที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่จะเข้าลงทุนในโครงการ โดยมีบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด ในฐานะบริษัทจัดการของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กลุ่มซุปเปอร์ เป็นผู้มีอำนาจกระทำการแทน (ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105535049700) สำนักงานจดทะเบียนตั้งอยู่เลขที่ 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และ ชั้น 26 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120

"**ขอบเขตของงาน**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 2.1.1 และเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2

"**ค่าตอบแทน**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 3.1

"**โครงการ**" หมายถึง กิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจำนวน 5 โครงการ รวม 40 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1

"**ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้า**" หมายถึง ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม พ.ศ. 2557 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

"**ระยะเวลาการจ้าง**" มีความหมายตามที่กำหนดในข้อ 2.1.2

"**วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**วันทำการ**" หมายถึง วันจันทร์ถึงวันศุกร์ของทุกสัปดาห์ ยกเว้นวันที่ตรงกับวันหยุดตามประเพณีของสถาบันการเงิน หรือวันหยุดของสถาบันการเงินที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย

"**สัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า**" มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ

"**สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ**" หมายถึง สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ ลงวันที่ 7 สิงหาคม 2562 ระหว่างกองทุนฯ กับบริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด และบริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด

"**เหตุสุดวิสัย**" หมายถึง การกระทำหรือเหตุการณ์ใด ๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลพิบัติก็ดี เป็นเหตุที่ไม่อยู่ในวิสัยตามสมควรของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งจะควบคุมหรือป้องกันได้ แม้ทั้งคู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับผลกระทบจากเหตุดังกล่าวจะได้จัดการป้องกันและระมัดระวังตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลในฐานะและภาวะเช่นนั้น ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงภัยธรรมชาติ อัคคีภัย การเปลี่ยนแปลงทางธรณีวิทยา พายุ อุทกภัย แผ่นดินไหว โรคระบาด การนัดหยุดงาน การทิ้งงานของคนงาน หรือการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายใด ๆ ซึ่งกีดกันไม่ให้คู่สัญญาปฏิบัติหน้าที่ของตนภายใต้สัญญาฉบับนี้ได้ ทั้งนี้ ให้รวมถึงเหตุสุดวิสัยตามที่กำหนดนิยามภายใต้ระเบียบว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าด้วย

1.2 **การตีความ**

1.2.1 การอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติ หรือกฎหมาย หมายถึงการอ้างถึงพระราชบัญญัติ บทบัญญัติหรือกฎหมายที่ได้มีการแก้ไข หรือตราใช้ใหม่เป็นครั้งคราวไป โดยบทบัญญัติอื่น ไม่ว่าจะก่อนหรือหลังไม่ว่าจะได้มี และรวมไปถึงกฎหมายหรือบทบัญญัติใด ๆ ที่ได้มีการตราใช้ใหม่ วันที่ในสัญญาฉบับนี้ โดยรวมถึงพระราชบัญญัติ พระราชกฤษฎีกา กฎกระทรวง ประกาศ (การแก้ไขเปลี่ยนแปลงหรือไม่ระเบียบ คำสั่ง บทบัญญัติหรือกฎหมายลำดับรองภายใต้กฎหมายหรือบทบัญญัติที่เกี่ยวข้อง)

1.2.2 เอกสารแนบท้ายของสัญญาฉบับนี้ให้ถือเป็นส่วนหนึ่งของสัญญาฉบับนี้ การอ้างถึงสัญญาฉบับนี้ให้หมายความรวมถึงภาคผนวกและเอกสารแนบท้ายของสัญญาฉบับนี้ และตามที่อาจมีการแก้ไขเพิ่มเติม เปลี่ยนแปลง หรือแทนที่เป็นครั้งคราวไป

1.2.3 การอ้างถึงหัวข้อของสัญญาที่ระบุในสัญญาฉบับนี้ใช้เพื่อความสะดวกในการอ้างอิงเท่านั้น หัวข้อสัญญาดังกล่าวไม่ส่งผลกระทบต่อเนื้อหาในข้อสัญญาหรือถูกนำไปใช้ในการตีความหมายของสัญญาหรือเจตนารมณ์ของคู่สัญญา

1.2.4 ในกรณีที่วันสุดท้ายของการชำระเงินที่กำหนดในสัญญาฉบับนี้ไม่ใช่วันทำการ ให้นับวันทำการวันสุดท้ายก่อนที่จะครบกำหนดระยะเวลานั้นเป็นวันสุดท้ายของกำหนดระยะเวลาดังกล่าว

2 ข้อตกลงว่าจ้างงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป

2.1 เงื่อนไขและระยะเวลาการจ้าง

2.1.1 ผู้ว่าจ้างตกลงว่าจ้าง และผู้รับจ้างตกลงรับจ้างให้บริการงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไปแก่ผู้ว่าจ้างตามขอบเขตของงานรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 และงานอื่นใดอันจำเป็นหรือเกี่ยวเนื่อง (ตามที่สมควรและสมเหตุสมผล) เพื่อให้บรรลุหรือเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไปตามสัญญาฉบับนี้ ("**ขอบเขตของงาน**") ทั้งนี้ การสิ่งใดที่มิได้ระบุไว้ในสัญญานี้หรือเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 แต่เป็นการอันจำเป็น (ตามที่สมควรและสมเหตุสมผล) เพื่อให้งานสำเร็จบริบูรณ์ตามวัตถุประสงค์แห่งสัญญานี้ตามมาตรฐานการปฏิบัติงานโดยทั่วไป ผู้รับจ้างต้องจัดทำการนั้น ๆ ให้โดยไม่คิดค่าตอบแทนเพิ่มเติมนอกเหนือจากที่ระบุในข้อ 3.1 อีกแต่อย่างใด

2.1.2 ภายใต้ข้อ 6 (*ข้อสัญญาที่มีผลบังคับหลังจากสัญญาสิ้นสุดลง*) สัญญานี้มีผลบังคับใช้นับแต่ (และรวมถึง) วันที่กองทุนฯ เข้าลงทุนสำเร็จ จนถึงและรวมถึงวันที่ 26 ธันวาคม 2584 ("**ระยะเวลาการจ้าง**")

2.1.3 เมื่อครบกำหนดระยะเวลาการจ้างในข้อ 2.1.2 ผู้รับจ้างตกลงยินยอมให้ผู้ว่าจ้างทำการต่ออายุสัญญาต่อไปได้อีกไม่เกิน 1 ปี ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขเดิมตามสัญญาฉบับนี้และค่าตอบแทนที่ได้ระบุไว้ในข้อ 3 (*ค่าตอบแทน*) โดยผู้ว่าจ้างจะต้องมีหนังสือบอกกล่าวแสดงเจตนาที่จะต่อสัญญามายังผู้รับจ้างภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 15 วันก่อนครบกำหนดระยะเวลาการจ้าง

2.2 การปฏิบัติงานของผู้รับจ้าง

ผู้รับจ้างตกลงว่า

2.2.1 ผู้รับจ้างจะปฏิบัติหน้าที่ตามมาตรฐานของการบริหารจัดการกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินที่เป็นที่ยอมรับและปฏิบัติโดยทั่วไปในภาคอุตสาหกรรมกิจการพลังงาน และตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผู้รับจ้างจะใช้ความรู้ ประสบการณ์ ความชำนาญ และความระมัดระวังตามที่ผู้มีวิชาชีพพึงมีในการปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปอย่างถูกต้องเหมาะสมและมีประสิทธิภาพเพื่อประโยชน์สูงสุดของการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้าง ทั้งนี้ ผู้รับจ้างรับทราบว่าการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้างอยู่ภายใต้การโอนสิทธิรายได้สุทธิภายใต้สัญญาโอนสิทธิรายได้สุทธิ และการดำเนินการกิจการของผู้ว่าจ้างจะส่งผลกระทบโดยตรงต่อรายได้สุทธิของกองทุนฯ

2.2.2 ผู้รับจ้างจะทำการแจ้งแก่ผู้ว่าจ้างโดยทันทีในกรณีที่มีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ใด ๆ ซึ่งอาจส่งผลกระทบในทางลบต่อมาตรฐานหรือประสิทธิภาพในงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไป และดำเนินการตรวจสอบหรือแก้ไขตามความเหมาะสมอย่างทันท่วงที

2.2.3 เว้นแต่ในกรณีที่คู่สัญญาตกลงเป็นอย่างอื่นเป็นลายลักษณ์อักษร ผู้รับจ้างมีหน้าที่จัดหาแรงงาน วัสดุ สัมภาระ เครื่องมือเครื่องใช้ และอุปกรณ์ต่าง ๆ เพื่อการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญานี้

2.2.4 ผู้รับจ้างต้องจัดให้มีผู้ควบคุมงานเพื่อควบคุมการทำงานให้เป็นไปตามสัญญานี้และเพื่อเป็นตัวแทนในการประสานงานกับผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ เกี่ยวกับการปฏิบัติงานตามสัญญานี้ การแจ้งหรือบอกกล่าวใด ๆ อันเกี่ยวข้องกับสัญญานี้ที่ผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ ได้แจ้งแก่ผู้ควบคุมงานนั้นให้ถือว่าได้แจ้งหรือบอกกล่าวแก่ผู้รับจ้างแล้วโดยชอบ ทั้งนี้ ผู้รับจ้างยินยอมที่จะเปลี่ยนตัวผู้ควบคุมงานใหม่หากผู้ว่าจ้าง และ/หรือกองทุนฯ ร้องขอภายใน 30 วัน นับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับแจ้งจากผู้ว่าจ้างและ/หรือกองทุนฯ โดยจะไม่เรียกร้องค่าเสียหายหรือค่าใช้จ่ายใด ๆ จากผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ และไม่ว่ากรณีใด ๆ หากมีการ

เปลี่ยนตัวผู้ควบคุมงาน ผู้รับจ้างต้องแจ้งชื่อและรายละเอียดของผู้ควบคุมงานรายใหม่เป็นลายลักษณ์อักษรให้ผู้ว่าจ้าง และกองทุนฯ ทราบล่วงหน้าทุกครั้ง

2.2.5 ผู้รับจ้างต้องเข้าตรวจสอบสถานที่ตั้งและทรัพย์สินในโครงการเป็นครั้งคราวตามสมควรเพื่อการปฏิบัติหน้าที่อย่างครบถ้วนตามขอบเขตของงานตามสัญญาฉบับนี้ แต่ต้องไม่เป็นการรบกวนหรือขัดขวางการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของผู้ว่าจ้าง ทั้งนี้ หากผู้ว่าจ้าง ตัวแทนของผู้ว่าจ้าง หรือบุคคลที่ผู้ว่าจ้างกำหนด (ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงผู้รับจ้างตามสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า) ได้แจ้งแก่ผู้รับจ้าง (หรือผู้ควบคุมงาน) ให้ปฏิบัติงานส่วนใดที่ผู้รับจ้างพึงปฏิบัติตามสัญญานี้แต่ยังไม่ได้ปฏิบัติให้ครบถ้วนสมบูรณ์ ผู้รับจ้างต้องรีบดำเนินการดังกล่าวให้แล้วเสร็จครบถ้วนโดยเร็วที่สุดเท่าที่สามารถจะกระทำได้ แต่ไม่ว่าในกรณีใดต้องไม่เกิน 30 วันนับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับแจ้ง

2.2.6 ผู้รับจ้างต้องควบคุมดูแลให้พนักงานลูกจ้างของผู้รับจ้างปฏิบัติงานให้เสร็จเรียบร้อยตามขอบเขตของงานตลอดระยะเวลาการจ้าง ทั้งนี้ ผู้ว่าจ้างมุ่งประสงค์ต่อการให้ผู้รับจ้างให้บริการเพื่อผลสำเร็จของงานตามวัตถุประสงค์ของสัญญาฉบับนี้เท่านั้น โดยมิได้มีวัตถุประสงค์เพื่อการจ้างแรงงานหรือทำให้ผู้รับจ้าง (รวมถึงตัวแทนของผู้รับจ้าง และลูกจ้าง ผู้แทน กรรมการ พนักงาน และตัวแทนของบุคคลดังกล่าว) มีความสัมพันธ์ในฐานะเป็นลูกจ้างของผู้ว่าจ้างตามกฎหมายแต่อย่างใด

2.2.7 ผู้รับจ้างตกลงจะจัดเตรียมและนำส่งรายงานและเอกสารให้แก่ผู้ว่าจ้างและกองทุนฯ ตามรายละเอียดและระยะเวลาที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 3 ทั้งนี้ หากผู้ว่าจ้าง (โดยความเห็นของกองทุนฯ) ไม่เห็นชอบรายงานดังกล่าว ผู้ว่าจ้างจะแจ้งให้ผู้รับจ้างทราบภายใน 10 วันทำการนับแต่ (และรวมถึง) วันที่ได้รับรายงานดังกล่าว และผู้รับจ้างต้องทำการปรับปรุงแก้ไขและนำส่งรายงานหรือเอกสารฉบับแก้ไขให้แก่ผู้ว่าจ้างโดยเร็วที่สุดที่ผู้รับจ้างจะสามารถปฏิบัติได้

2.3 การเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมขอบเขตของงาน

ผู้รับจ้างอาจเปลี่ยนแปลง เพิ่มเติม แก้ไข หรือแทนที่ หรือปรับเปลี่ยนโดยประการอื่นใดซึ่งขอบเขตของงานตามความจำเป็นหรือเหมาะสมเพื่องานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไปให้เกิดประโยชน์สูงสุด ทั้งนี้จะต้องไม่ส่งผลกระทบในทางลบต่อคุณภาพหรือประสิทธิภาพในการให้บริการงานโยธาและซ่อมบำรุงทั่วไปหรือเป็นการเพิ่มภาระหรือค่าใช้จ่ายให้แก่ผู้ว่าจ้าง โดยจะต้องทำการแจ้งแก่ผู้ว่าจ้างก่อนล่วงหน้าเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 180 วันก่อนดำเนินการดังกล่าวหรือในระยะเวลาที่น้อยกว่าตามที่ผู้ว่าจ้างตกลงยินยอม

หากการเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมขอบเขตของงานในกรณีใด ๆ จะทำให้เกิดภาระหรือค่าใช้จ่ายให้แก่ผู้ว่าจ้างนอกเหนือหรือเกินไปจากค่าตอบแทนตามที่คู่สัญญาตกลงและกำหนดไว้ในข้อ 3.1 ผู้รับจ้างต้องได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากผู้ว่าจ้าง (ซึ่งได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ แล้ว)

2.4 การจ้างช่วง

2.4.1 นอกจากกรณีตามข้อ 2.4.2 ผู้รับจ้างจะต้องไม่เอางานทั้งหมดหรือบางส่วนแห่งสัญญานี้ไปจ้างช่วงอีกต่อหนึ่งโดยไม่ได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากผู้ว่าจ้าง (ซึ่งได้รับความเห็นชอบเป็นลายลักษณ์อักษรจากกองทุนฯ แล้ว)

2.4.2 ผู้รับจ้างอาจเอางานทั้งหมดหรือบางส่วนแห่งสัญญานี้ไปจ้างช่วงอีกต่อหนึ่งได้ หากเป็นไปตามเงื่อนไขข้อหนึ่งข้อใด ดังต่อไปนี้

เอกสารแนบท้ายหมายเลข 4

ค่าตอบแทน

โครงการเขาทราย																							
เดือน	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584
1	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
2	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
3	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
4	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
5	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
6	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
7	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
8	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
9	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
10	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
11	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
12	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-

โครงการหนองพะยอม																						
เดือน	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584
1	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
2	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
3	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
4	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
5	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
6	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
7	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
8	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
9	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	-	-
10	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	-	-
11	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	-	-
12	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	-	-

โครงการห้วยตะแก																							
เดือน	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584
1	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
2	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
3	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
4	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
5	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
6	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
7	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
8	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
9	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	-	-
10	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	-	-
11	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	-	-
12	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	-	-

โครงการหันทราย																						
เดือน	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584
1	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
2	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
3	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
4	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
5	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
6	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
7	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
8	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
9	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
10	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
11	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
12	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-

โครงการกาหงส 2																							
เดือน	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584
1	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
2	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
3	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
4	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
5	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
6	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
7	-	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
8	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
9	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
10	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
11	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-
12	51,250	52,531	53,845	55,191	56,570	57,985	59,434	60,920	62,443	64,004	65,604	67,244	68,926	70,649	72,415	74,225	76,081	77,983	79,933	81,931	83,979	86,079	-

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก
(เนื่องจากภัยที่เอาประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน)
กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ออกภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน โดยผู้รับประกันภัยเดียวกัน

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code — ☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business — กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. **520-01550-67**

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address **6020998**

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่เอาประกันภัย Insured Location
โครงการกาหลง 1
ต.กาหลง อ.เมือง จ.สมุทรสาคร

อำเภอ Ampure **01** จังหวัด Changwat **74** บล็อก Block **E7401-*SD**

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance : **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามฉบับนี้ Sum Insured under this Policy **52,000,000.00** บาท Baht — อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	รวม Total
33,852.00 บาท Baht	**136.00** บาท Baht	**2,379.16** บาท Baht	**36,367.16** บาท Baht

4. รายละเอียดของจำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ Detail of Sum Insured under this Policy — ข้อกำหนดความคุ้มครองเฉพาะแบบที่ Specification **2**

รายการที่ Item No.	รายละเอียด Detail	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured
	ตามรายการแนบ	

5. ระยะเวลาการชดใช้ค่าสินไหมทดแทนสูงสุด Maximum Indemnity Period **12** เดือน Month(s)

6. ความเสียหายส่วนแรก /ระยะเวลาที่ไม่คุ้มครอง Deductible /Time Excess **ตามรายการแนบ**

7. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01550-63 **THB**

8. กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน เลขที่ **520-01551-1107**

9. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 6 MW)** รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**

10. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached **ตามเอกสารแนบ**

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **19/06/2020** วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **19/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent ☑ นายหน้าประกันวินาศภัย Broker

บมจ.ธนาคารกรุงเทพ — ใบอนุญาตเลขที่ License No. **ว00038/2547**

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

กรรมการ - Director — กรรมการ - Director — ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัทกรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน
ACCIDENTAL DAMAGE (PROPERTY) INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code
☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business
กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ : 520-01551-1107 Policy No.

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address 6020998
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่ตั้งหรือเก็บทรัพย์สินเอาประกันภัย Location of Property Insured
โครงการกาหลง 1
ต.กาหลง อ.เมือง จ.สมุทรสาคร
อำเภอ Ampure 01 จังหวัด Changwat 74 บล็อก Block E7401-*SD

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance 365 วัน Days เริ่มต้น วันที่ From 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ฉบับนี้ Amount Insured under this Policy 321,000,000.00 บาท Baht อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	199,020.00 บาท Baht	อากรแสตมป์ Stamp Duty	797.00 บาท Baht	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	13,987.19 บาท Baht	รวม Total	213,804.19 บาท Baht

4. ความเสียหายต่อทรัพย์สิน
Material Damage

รายการที่ Item No.	รายละเอียดของทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of the Property Insured	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured	ความรับผิดชอบส่วนแรก Deductible
	ตามเอกสารแนบ	321,000,000.00	ตามเอกสารแนบ

5. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม
Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01551-1262 THB

6. รายละเอียดของสิ่งปลูกสร้างที่เอาประกันภัยและ/หรือ ที่เก็บทรัพย์สินที่เอาประกันภัย
Description of building Insured of containing the property Insured
☑ เป็นเจ้าของ As Owner ☐ ผู้เช่า As Tenant

จำนวนชั้น No. of Storey
จำนวนคูหาหรือหลัง No. of Building
พื้นที่ภายในอาคาร Total Internal Area ม.^{2} M.^{2}

7. สถานที่ใช้เป็น Occupancy โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 6 MW)
รหัสภัย Risk Exp. Code 1041
ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building 1

8. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached ตามเอกสารแนบ

9. วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on 18/06/2020
วันที่กรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on 18/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทน Agent ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ
ใบอนุญาตเลขที่ License No. ว00038/2547

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

กรรมการ - Director
บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED
กรรมการ - Director
ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road, Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947

ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

การประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก
PUBLIC LIABILITY INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท Company: 002	☐ ต่ออายุ Renewal	☑ ประกันภัยใหม่ New Business	กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No.: 520-01581-387

1. ชื่อผู้เอาประกันภัย Name of the Insured: กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
   ที่อยู่ Address: 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26 ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120
2. ลักษณะกิจการหรือธุรกิจ The Business: โรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
3. สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย Insured Premises: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.กาหลง อ.เมือง จ.สมุทรสาคร (กาหลง 1)
4. อาณาเขตที่คุ้มครอง Territorial Limit: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.กาหลง อ.เมือง จ.สมุทรสาคร (กาหลง 1) — เขตอำนาจศาลที่คุ้มครอง Jurisdiction: ประเทศไทย
5. ระยะเวลาประกันภัย Period of Insurance: เริ่มต้นวันที่ From 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. Hrs. สิ้นสุดวันที่ To 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. Hrs.
6. กรมธรรม์ประกันภัยนี้ให้คุ้มครองตามขอบเขตของการเสี่ยงภัยข้อที่ระบุ "คุ้มครอง" เท่านั้น
   This Policy Affords Coverages Only With Respect to Those Description of Risk for Which a Wording "Covered" is Shown

ขอบเขตของการเสี่ยงภัย Description of Risk		
	ข้อ 1. คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายซึ่งเกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจและเกิดขึ้นภายในหรือมีสาเหตุจากการใช้สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย (Legal liability arising from the Business and happening within or caused by the Insured Premises.)
	ข้อ 2. ไม่คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากผู้เอาประกันภัยหรือลูกจ้างของผู้เอาประกันภัยซึ่งทำงานประจำ ณ สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัยในขณะที่ออกไปปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของผู้เอาประกันภัยภายนอกสถานที่ประกอบการเอาประกันภัย (Legal liability arising from the Insured or Insured's employees whilst on duty while engaged in the Insured's business outside the Insured Premises)

7. จำนวนเงินจำกัดความรับผิด Limit of Liability: สำหรับความบาดเจ็บทางร่างกาย และความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกไม่เกิน 10,000,000.- บาท ต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง และตลอดระยะเวลาประกันภัย
8. ความรับผิดส่วนแรกที่ผู้เอาประกันภัยต้องรับผิดเองต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง Deductible to be Borne by The Insured for each Accident: 5,000.- บาท ในแต่ละครั้งและทุกครั้ง สำหรับความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกเท่านั้น (รวมค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี)
9. เบี้ยประกันภัยขั้นต้นคำนวณจาก The First Premium Calculated From: - ประมาณ Estimated at The Amount of: - บาท Baht
   ซึ่งจะได้มีการปรับปรุงเบี้ยประกันภัยตามเงื่อนไขกรมธรรม์ประกันภัยข้อ 11.
   Which Shall be The Basis in Calculating The First Premium and be Adjusted According to General Conditions Clause No.11

10. เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT.	เบี้ยประกันภัยรวม Total Premium
8,000.00 บาท Baht	32.00 บาท Baht	562.24 บาท Baht	8,594.24 บาท Baht

11. เอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัย Attached endorsements: ตามเอกสารแนบ
12. เครื่องจักรกลที่ได้รับความคุ้มครอง (ข้อยกเว้น 8.3) (Plant Extension Cover) (See Exclusion NO.8.3): -

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on: 16/06/2020
วันออกกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on: 16/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct
☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent
☑ นายหน้า Broker
ใบอนุญาตเลขที่ License No.: ว00038/2547
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อ และประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by persons with power to act on behalf of the Company and the Company's stamp to be affixed at its office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY

กรรมการ - Director

ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก

โดยการเชื่อถือข้อแถลงในใบคำขอเอาประกันภัยซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของกรมธรรม์ประกันภัยนี้ และเพื่อเป็นการตอบแทนเบี้ยประกันภัยที่ผู้เอาประกันภัยต้องชำระให้แก่บริษัท บริษัทตกลงรับประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายของผู้เอาประกันภัยภายใต้ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป และเอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัยนี้

หมวดที่ 1 คำจำกัดความ

คำจำกัดความและความหมายเฉพาะที่ได้ให้ไว้ในหมวดนี้จะถือเป็นความหมายเดียวกันทั้งหมดไม่ว่าจะปรากฏในส่วนใดก็ตามของกรมธรรม์ประกันภัย เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในกรมธรรม์ประกันภัย

1. กรมธรรม์ประกันภัย	หมายถึง	ใบคำขอเอาประกันภัย ตารางกรมธรรม์ประกันภัย ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป ข้อระบุพิเศษ ข้อรับรอง เอกสารแนบท้าย และใบสลักหลังกรมธรรม์ประกันภัย ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งแห่งสัญญาประกันภัย
2. บริษัท	หมายถึง	ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
3. ผู้เอาประกันภัย	หมายถึง	บุคคล หรือนิติบุคคลตามที่ปรากฏชื่อเป็นผู้เอาประกันภัยในตารางกรมธรรม์ประกันภัย รวมถึงเจ้าของ หุ้นส่วน กรรมการ พนักงาน ลูกจ้าง ตัวแทนไม่ว่าจะแสดงออกโดยชัดแจ้งหรือโดยปริยาย ของผู้เอาประกันภัย แต่ทั้งนี้เฉพาะในขณะที่กระทำการภายในกรอบของหน้าที่ในฐานะ ดังกล่าวเท่านั้น
4. บุคคลภายนอก	หมายถึง	บุคคลใดๆ ที่มิใช่คู่สัญญาประกันภัยฉบับนี้ และไม่ใช่บุคคลที่ระบุไว้ในหมวดที่ 3 ข้อยกเว้นข้อ 3 ตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
5. อุบัติเหตุ	หมายถึง	เหตุการณ์ใดๆ ที่เกิดขึ้นโดยผู้เอาประกันภัยมิได้มีเจตนาหรือมุ่งหวัง และทำให้เกิดความสูญเสียหรือเสียหายต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรืออนามัย และ/หรือ ทรัพย์สินของบุคคลภายนอก
6. ความสูญเสียต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรือ อนามัย	หมายถึง	การเสียชีวิต การบาดเจ็บ การเจ็บป่วยทางร่างกาย รวมถึง อนามัย โดยอุบัติเหตุ แต่ไม่รวมถึงความเสียหายต่อจิตใจ
7. ความสูญเสียหรือเสียหายต่อทรัพย์สิน	หมายถึง	ความเสียหายทางกายภาพต่อทรัพย์สิน รวมถึง ความสูญเสียจากการใช้ประโยชน์จากทรัพย์สินนั้น ไม่ว่าจะเป็นบางส่วนหรือทั้งหมดโดยอุบัติเหตุ
8. ค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี	หมายถึง	ค่าฤชาธรรมเนียม ค่าทนายความ และค่าใช้จ่ายต่างๆในการต่อสู้คดี ซึ่งผู้เอาประกันภัยได้จ่ายไป ทั้งนี้ต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทก่อน

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road.. Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก
(เนื่องจากภัยที่เอาประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน)
กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ออกภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน โดยผู้รับประกันภัยเดียวกัน

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code | ☑ ต่ออายุ Renewal | ☐ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. **520-01550-71**

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address **6020998**

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่เอาประกันภัย Insured Location
โครงการ กาหลง 2
ฉ.14411 - 14412, 17347 - 17349, 17351 - 17354,
22305, 22345 ต.กาหลง อ.เมือง จ.สมุทรสาคร
อำเภอ Ampure **01** จังหวัด Changwat **74** บล็อก Block **E7401-*SE**

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance : **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามฉบับนี้ Sum Insured under this Policy **71,000,000.00** บาท Baht | อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	รวม Total
46,221.00 บาท Baht	185.00 บาท Baht	3,248.42 บาท Baht	49,654.42 บาท Baht

4. รายละเอียดของจำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ Detail of Sum Insured under this Policy — ข้อกำหนดความคุ้มครองเฉพาะแบบที่ Specification **2**

รายการที่ Item No.	รายละเอียด Detail	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured
	ตามรายการแนบ	

5. ระยะเวลาการชดใช้ค่าสินไหมทดแทนสูงสุด Maximum Indemnity Period **12** เดือน Month(s)

6. ความเสียหายส่วนแรก /ระยะเวลาที่ไม่คุ้มครอง Deductible /Time Excess **ตามรายการแนบ**

7. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01550-70 **THB**

8. กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สินเลขที่ **520-01551-1111**

9. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 8 MW)** รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**

10. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached **ตามเอกสารแนบ**

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **19/06/2020** วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **19/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent ☑ นายหน้าประกันวินาศภัย Broker
ใบอนุญาตเลขที่ License No. ว00038/2547
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office. ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director | บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน
ACCIDENTAL DAMAGE (PROPERTY) INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code | ☑ ต่ออายุ Renewal | ☐ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ : 520-01551-1111 Policy No.

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address 6020998
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี และ/หรือ บ.เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่ตั้งหรือเก็บทรัพย์สินเอาประกันภัย Location of Property Insured
โครงการ กาหลง 2 ฉ.14411 - 14412, 17347 - 17349, 17351 - 17354, 22305, 22345 ต.กาหลง อ.เมือง จ.สมุทรสาคร
อำเภอ Ampure 01 จังหวัด Changwat 74 บล็อก Block E7401-*SE

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance 365 วัน Days เริ่มต้น วันที่ From 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ฉบับนี้ Amount Insured under this Policy 406,000,000.00 บาท Baht | อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	รวม Total
251,720.00 บาท Baht	1,007.00 บาท Baht	17,690.89 บาท Baht	270,417.89 บาท Baht

4. ความเสียหายต่อทรัพย์สิน Material Damage

รายการที่ Item No.	รายละเอียดของทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of the Property Insured	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured	ความรับผิดชอบส่วนแรก Deductible
	ตามเอกสารแนบ	406,000,000.00	ตามเอกสารแนบ

5. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01551-1269 THB

6. รายละเอียดของสิ่งปลูกสร้างที่เอาประกันภัยและ/หรือที่เก็บทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of building Insured of containing the property Insured ☑ เป็นเจ้าของ As Owner ☐ ผู้เช่า As Tenant

จำนวนชั้น No. of Storey | จำนวนคูหาหรือหลัง No. of Building | พื้นที่ภายในอาคาร Total Internal Area ม.^{2} M.^{2}

7. สถานที่ใช้เป็น Occupancy โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 8 MW) รหัสภัย Risk Exp. Code 1041 ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building 1

8. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached ตามเอกสารแนบ

9. วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on 19/06/2020 วันที่กรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on 19/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทน Agent ☑ นายหน้า Broker
ใบอนุญาตเลขที่ License No. ว00038/2547
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัทกรุงเทพประกันภัยจำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947

ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

การประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก
PUBLIC LIABILITY INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท Company: 002 | ☐ ต่ออายุ Renewal | ☑ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No.: 520-01581-397

1. ชื่อผู้เอาประกันภัย Name of the Insured: กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี และ/หรือ บ.เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จก.
ที่อยู่ Address: 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26 ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

2. ลักษณะกิจการหรือธุรกิจ The Business: โรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

3. สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย Insured Premises: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.กาหลง อ.เมือง จ.สมุทรสาคร (กาหลง 2)

4. อาณาเขตที่คุ้มครอง Territorial Limit: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.กาหลง อ.เมือง จ.สมุทรสาคร (กาหลง 2) | เขตอำนาจศาลที่คุ้มครอง Jurisdiction: ประเทศไทย

5. ระยะเวลาประกันภัย Period of Insurance : เริ่มต้นวันที่ From 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. Hrs. สิ้นสุดวันที่ To 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. Hrs.

6. กรมธรรม์ประกันภัยนี้ให้คุ้มครองตามขอบเขตของการเสี่ยงภัยข้อที่ระบุ "คุ้มครอง" เท่านั้น
This Policy Affords Coverages Only With Respect to Those Description of Risk for Which a Wording "Covered" is Shown

ขอบเขตของการเสี่ยงภัย Description of Risk		
	ข้อ 1. คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายซึ่งเกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจและเกิดขึ้นภายในหรือมีสาเหตุจากการใช้สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย (Legal liability arising from the Business and happening within or caused by the Insured Premises.)
	ข้อ 2. ไม่คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากผู้เอาประกันภัยหรือลูกจ้างของผู้เอาประกันภัยซึ่งทำงานประจำ ณ สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัยในขณะที่ออกไปปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของผู้เอาประกันภัยภายนอกสถานที่ประกอบการเอาประกันภัย (Legal liability arising from the Insured or Insured's employees whilst on duty while engaged in the Insured's business outside the Insured Premises)

7. จำนวนเงินจำกัดความรับผิด Limit of Liability: สำหรับความบาดเจ็บทางร่างกาย และความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกไม่เกิน 10,000,000.- บาท ต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง และตลอดระยะเวลาประกันภัย

8. ความรับผิดส่วนแรกที่ผู้เอาประกันภัยต้องรับผิดเองต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง Deductible to be Borne by The Insured for each Accident: 5,000.- บาท ในแต่ละครั้งและทุกครั้ง สำหรับความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกเท่านั้น (รวมค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี)

9. เบี้ยประกันภัยขั้นต้นคำนวณจาก The First Premium Calculated From _____ ประมาณ Estimated at The Amount of _____ บาท Baht
ซึ่งจะได้มีการปรับปรุงเบี้ยประกันภัยตามเงื่อนไขกรมธรรม์ประกันภัยข้อ 11 .
Which Shall be The Basis in Calculating The First Premium and be Adjusted According to General Conditions Clause No.11

10. เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT.	เบี้ยประกันภัยรวม Total Premium
8,000.00 บาท Baht	32.00 บาท Baht	562.24 บาท Baht	8,594.24 บาท Baht

11. เอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัย Attached endorsements: ตามเอกสารแนบ

12. เครื่องจักรกลที่ได้รับความคุ้มครอง (ข้อยกเว้น 8.3)
(Plant Extension Cover) (See Exclusion NO.8.3)

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on: 16/06/2020 | วันออกกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on: 16/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct | ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent | ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ
ใบอนุญาตเลขที่ License No. : 00038/2547

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อ และประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence. the Company has caused this Policy to be signed by persons with power to act on behalf of the Company and the Company's stamp to be affixed at its office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY

กรรมการ - Director

ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก

โดยการเชื่อถือข้อแถลงในใบคำขอเอาประกันภัยซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของกรมธรรม์ประกันภัยนี้ และเพื่อเป็นการตอบแทนเบี้ยประกันภัยที่ผู้เอาประกันภัยต้องชำระให้แก่บริษัท บริษัทตกลงรับประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายของผู้เอาประกันภัยภายใต้ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป และเอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัยนี้

หมวดที่ 1 คำจำกัดความ

คำจำกัดความและความหมายเฉพาะที่ได้ให้ไว้ในหมวดนี้จะถือเป็นความหมายเดียวกันทั้งหมดไม่ว่าจะปรากฏในส่วนใดก็ตามของกรมธรรม์ประกันภัย เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในกรมธรรม์ประกันภัย

1. กรมธรรม์ประกันภัย	หมายถึง	ใบคำขอเอาประกันภัย ตารางกรมธรรม์ประกันภัย ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป ข้อระบุพิเศษ ข้อรับรอง เอกสารแนบท้าย และใบสลักหลังกรมธรรม์ประกันภัย ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งแห่งสัญญาประกันภัย
2. บริษัท	หมายถึง	ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
3. ผู้เอาประกันภัย	หมายถึง	บุคคล หรือนิติบุคคลตามที่ปรากฏชื่อเป็นผู้เอาประกันภัยในตารางกรมธรรม์ประกันภัย รวมถึงเจ้าของ หุ้นส่วน กรรมการ พนักงาน ลูกจ้าง ตัวแทนไม่ว่าจะแสดงออกโดยชัดแจ้งหรือโดยปริยาย ของผู้เอาประกันภัย แต่ทั้งนี้เฉพาะในขณะที่กระทำการภายในกรอบของหน้าที่ในฐานะ ดังกล่าวเท่านั้น
4. บุคคลภายนอก	หมายถึง	บุคคลใดๆ ที่มิใช่คู่สัญญาประกันภัยฉบับนี้ และไม่ใช่บุคคลที่ระบุไว้ในหมวดที่ 3 ข้อยกเว้นข้อ 3 ตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
5. อุบัติเหตุ	หมายถึง	เหตุการณ์ใดๆ ที่เกิดขึ้นโดยผู้เอาประกันภัยมิได้มีเจตนาหรือมุ่งหวัง และทำให้เกิดความสูญเสียหรือเสียหายต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรืออนามัย และ/หรือ ทรัพย์สินของบุคคลภายนอก
6. ความสูญเสียต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรือ อนามัย	หมายถึง	การเสียชีวิต การบาดเจ็บ การเจ็บป่วยทางร่างกาย รวมถึง อนามัย โดยอุบัติเหตุ แต่ไม่รวมถึงความเสียหายต่อจิตใจ
7. ความสูญเสียหรือเสียหายต่อทรัพย์สิน	หมายถึง	ความเสียหายทางกายภาพต่อทรัพย์สิน รวมถึง ความสูญเสียจากการใช้ประโยชน์จากทรัพย์สินนั้น ไม่ว่าจะเป็นบางส่วนหรือทั้งหมดโดยอุบัติเหตุ
8. ค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี	หมายถึง	ค่าฤชาธรรมเนียม ค่าทนายความ และค่าใช้จ่ายต่างๆในการต่อสู้คดี ซึ่งผู้เอาประกันภัยได้จ่ายไป ทั้งนี้ต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทก่อน

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก
(เนื่องจากภัยที่เอาประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน)
กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ออกภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน โดยผู้รับประกันภัยเดียวกัน

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code | ☑ ต่ออายุ Renewal | ☐ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. **520-01550-69**

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address **6020998**

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่เอาประกันภัย Insured Location
โครงการ เขาทราย
น.ส.3ก 2631, ฉ.6295 ต.เขาทราย อ.ทับคล้อ จ.พิจิตร

อำเภอ Ampure **08** จังหวัด Changwat **66** บล็อก Block **N6608-*BA**

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance : **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามฉบับนี้ Sum Insured under this Policy **66,000,000.00** บาท Baht | อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	บาท Baht	อากรแสตมป์ Stamp Duty	บาท Baht	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	บาท Baht	รวม Total	บาท Baht
42,966.00		**172.00**		**3,019.66**		**46,157.66**	

4. รายละเอียดของจำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ Detail of Sum Insured under this Policy | ข้อกำหนดความคุ้มครองเฉพาะแบบที่ Specification **2**

รายการที่ Item No.	รายละเอียด Detail	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured
	ตามรายการแนบ	

5. ระยะเวลาการชดใช้ค่าสินไหมทดแทนสูงสุด Maximum Indemnity Period **12** เดือน Month(s)

6. ความเสียหายส่วนแรก /ระยะเวลาที่ไม่คุ้มครอง Deductible /Time Excess **ตามรายการแนบ**

7. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01550-68 **THB**

8. กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน เลขที่ **520-01551-1109**

9. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 8 MW)** รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**

10. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached **ตามเอกสารแนบ**

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **19/06/2020** วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **19/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance
☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent
☑ นายหน้าประกันวินาศภัย Broker ใบอนุญาตเลขที่ License No. **ว00038/2547**

บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน
ACCIDENTAL DAMAGE (PROPERTY) INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code
☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business
กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ : 520-01551-1109 Policy No.

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address 6020998
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่ตั้งหรือเก็บทรัพย์สินเอาประกันภัย Location of Property Insured
โครงการ เขาทราย
น.ส.3ก 2631, ฉ.6295 ต.เขาทราย อ.ทับคล้อ จ.พิจิตร
อำเภอ Ampure 08 จังหวัด Changwat 66 บล็อก Block N6608-*BA

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance 365 วัน Days เริ่มต้น วันที่ From 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ฉบับนี้ Amount Insured under this Policy 412,000,000.00 บาท Baht อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium		อากรแสตมป์ Stamp Duty		ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT		รวม Total	
255,440.00	บาท Baht	1,022.00	บาท Baht	17,952.34	บาท Baht	274,414.34	บาท Baht

4. ความเสียหายต่อทรัพย์สิน Material Damage

รายการที่ Item No.	รายละเอียดของทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of the Property Insured	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured	ความรับผิดชอบส่วนแรก Deductible
	ตามเอกสารแนบ	412,000,000.00	ตามเอกสารแนบ

5. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01551-1267 THB

6. รายละเอียดของสิ่งปลูกสร้างที่เอาประกันภัยและ/หรือที่เก็บทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of building Insured of containing the property Insured ☑ เป็นเจ้าของ As Owner ☐ ผู้เช่า As Tenant

จำนวนชั้น No. of Storey | จำนวนคูหาหรือหลัง No. of Building | พื้นที่ภายในอาคาร Total Internal Area ม.² M.²

7. สถานที่ใช้เป็น Occupancy โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 8 M.W.) รหัสภัย Risk Exp. Code 1041 ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building 1

8. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached ตามเอกสารแนบ

9. วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on 19/06/2020 วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on 19/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทน Agent ☑ นายหน้า Broker
ใบอนุญาตเลขที่ License No. ว00038/2547
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947

ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

การประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก
PUBLIC LIABILITY INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท Company	002	☐ ต่ออายุ Renewal ☑ ประกันภัยใหม่ New Business	กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. 520-01581-395

1. ชื่อผู้เอาประกันภัย Name of the Insured: กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี และ/หรือ บ.เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จก.
ที่อยู่ Address: 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26 ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

2. ลักษณะกิจการหรือธุรกิจ The Business: โรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิพย์

3. สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย Insured Premises: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.เขาทราย อ.ทับคล้อ จ.พิจิตร (เขาทราย)

4. อาณาเขตที่คุ้มครอง Territorial Limit: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.เขาทราย อ.ทับคล้อ จ.พิจิตร (เขาทราย)
เขตอำนาจศาลที่คุ้มครอง Jurisdiction: ประเทศไทย

5. ระยะเวลาประกันภัย Period of Insurance : เริ่มต้นวันที่ From 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. Hrs. สิ้นสุดวันที่ To 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. Hrs.

6. กรมธรรม์ประกันภัยนี้ให้คุ้มครองตามขอบเขตของการเสี่ยงภัยข้อที่ระบุ "คุ้มครอง" เท่านั้น
This Policy Affords Coverages Only With Respect to Those Description of Risk for Which a Wording "Covered" is Shown

ขอบเขตของการเสี่ยงภัย Description of Risk		
	ข้อ 1. คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายซึ่งเกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจและเกิดขึ้นภายในหรือมีสาเหตุจากการใช้สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย (Legal liability arising from the Business and happening within or caused by the Insured Premises.)
	ข้อ 2. ไม่คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากผู้เอาประกันภัยหรือลูกจ้างของผู้เอาประกันภัยซึ่งทำงานประจำ ณ สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัยในขณะที่ออกไปปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของผู้เอาประกันภัยภายนอกสถานที่ประกอบการเอาประกันภัย (Legal liability arising from the Insured or Insured's employees whilst on duty while engaged in the Insured's business outside the Insured Premises)

7. จำนวนเงินจำกัดความรับผิด Limit of Liability: สำหรับความบาดเจ็บทางร่างกาย และความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกไม่เกิน 10,000,000.- บาท ต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง และตลอดระยะเวลาประกันภัย

8. ความรับผิดส่วนแรกที่ผู้เอาประกันภัยต้องรับผิดเองต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง Deductible to be Borne by The Insured for each Accident: 5,000.- บาท ในแต่ละครั้งและทุกครั้ง สำหรับความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกเท่านั้น (รวมค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี)

9. เบี้ยประกันภัยขั้นต้นคำนวณจาก The First Premium Calculated From _____ ประมาณ Estimated at The Amount of _____ บาท Baht
ซึ่งจะได้มีการปรับปรุงเบี้ยประกันภัยตามเงื่อนไขกรมธรรม์ประกันภัยข้อ 11.
Which Shall be The Basis in Calculating The First Premium and be Adjusted According to General Conditions Clause No.11

10. เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT.	เบี้ยประกันภัยรวม Total Premium
8,000.00 บาท Baht	32.00 บาท Baht	562.24 บาท Baht	8,594.24 บาท Baht

11. เอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัย Attached endorsements: ตามเอกสารแนบ

12. เครื่องจักรกลที่ได้รับความคุ้มครอง (ข้อยกเว้น 8.3)
(Plant Extension Cover) (See Exclusion NO.8.3)

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on: 16/06/2020	วันออกกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on: 16/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ
ใบอนุญาตเลขที่ License No. : ว00038/2547

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อ และประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence. the Company has caused this Policy to be signed by persons with power to act on behalf of the Company and the Company's stamp to be affixed at its office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY

กรรมการ - Director

ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road, Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก

โดยการเชื่อถือข้อแถลงในใบคำขอเอาประกันภัยซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของกรมธรรม์ประกันภัยนี้ และเพื่อเป็นการตอบแทนเบี้ยประกันภัยที่ผู้เอาประกันภัยต้องชำระให้แก่บริษัท บริษัทตกลงรับประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายของผู้เอาประกันภัยภายใต้ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป และเอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัยนี้

หมวดที่ 1 คำจำกัดความ

คำจำกัดความและความหมายเฉพาะที่ได้ให้ไว้ในหมวดนี้จะถือเป็นความหมายเดียวกันทั้งหมดไม่ว่าจะปรากฏในส่วนใดก็ตามของกรมธรรม์ประกันภัย เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในกรมธรรม์ประกันภัย

1. **กรมธรรม์ประกันภัย**	หมายถึง	ใบคำขอเอาประกันภัย ตารางกรมธรรม์ประกันภัย ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป ข้อระบุพิเศษ ข้อรับรอง เอกสารแนบท้าย และใบสลักหลังกรมธรรม์ประกันภัย ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งแห่งสัญญาประกันภัย
2. **บริษัท**	หมายถึง	ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
3. **ผู้เอาประกันภัย**	หมายถึง	บุคคล หรือนิติบุคคลตามที่ปรากฏชื่อเป็นผู้เอาประกันภัยในตารางกรมธรรม์ประกันภัย รวมถึงเจ้าของ หุ้นส่วน กรรมการ พนักงาน ลูกจ้าง ตัวแทนไม่ว่าจะแสดงออกโดยชัดแจ้งหรือโดยปริยาย ของผู้เอาประกันภัย แต่ทั้งนี้เฉพาะในขณะที่กระทำการภายในกรอบของหน้าที่ในฐานะ ดังกล่าวเท่านั้น
4. **บุคคลภายนอก**	หมายถึง	บุคคลใดๆ ที่มิใช่คู่สัญญาประกันภัยฉบับนี้ และไม่ใช่บุคคลที่ระบุไว้ในหมวดที่ 3 ข้อยกเว้นข้อ 3 ตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
5. **อุบัติเหตุ**	หมายถึง	เหตุการณ์ใดๆ ที่เกิดขึ้นโดยผู้เอาประกันภัยมิได้มีเจตนาหรือมุ่งหวัง และทำให้เกิดความสูญเสียหรือเสียหายต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรืออนามัย และ/หรือ ทรัพย์สินของบุคคลภายนอก
6. **ความสูญเสียต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรือ อนามัย**	หมายถึง	การเสียชีวิต การบาดเจ็บ การเจ็บป่วยทางร่างกาย รวมถึง อนามัย โดยอุบัติเหตุ แต่ไม่รวมถึงความเสียหายต่อจิตใจ
7. **ความสูญเสียหรือเสียหายต่อทรัพย์สิน**	หมายถึง	ความเสียหายทางกายภาพต่อทรัพย์สิน รวมถึง ความสูญเสียจากการใช้ประโยชน์จากทรัพย์สินนั้น ไม่ว่าจะเป็นบางส่วนหรือทั้งหมดโดยอุบัติเหตุ
8. **ค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี**	หมายถึง	ค่าฤชาธรรมเนียม ค่าทนายความ และค่าใช้จ่ายต่างๆในการต่อสู้คดี ซึ่งผู้เอาประกันภัยได้จ่ายไป ทั้งนี้ต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทก่อน

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road.. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax: 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก
(เนื่องจากภัยที่เอาประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน)
กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ออกภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน โดยผู้รับประกันภัยเดียวกัน

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code
☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business
กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. **520-01550-63**

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address **6020998**

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่เอาประกันภัย Insured Location
โครงการโนนห้อม ฉ.7217,11847,24937,35622
ต.โนนห้อม อ.เมือง จ.ปราจีนบุรี

อำเภอ Ampure **01** จังหวัด Changwat **25** บล็อก Block **E2501-*BA**

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance : **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามฉบับนี้ Sum Insured under this Policy **49,000,000.00** บาท Baht อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	บาท Baht	อากรแสตมป์ Stamp Duty	บาท Baht	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	บาท Baht	รวม Total	บาท Baht
31,899.00		**128.00**		**2,241.89**		**34,268.89**	

4. รายละเอียดของจำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ Detail of Sum Insured under this Policy
ข้อกำหนดความคุ้มครองเฉพาะแบบที่ Specification **2**

รายการที่ Item No.	รายละเอียด Detail	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured
	ตามรายการแนบ	

5. ระยะเวลาการชดใช้ค่าสินไหมทดแทนสูงสุด Maximum Indemnity Period **12** เดือน Month(s)

6. ความเสียหายส่วนแรก /ระยะเวลาที่ไม่คุ้มครอง Deductible /Time Excess **ตามรายการแนบ**

7. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01550-59 **THB**

8. กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สินเลขที่ **520-01551-1103**

9. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 6 MW)** รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**

10. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached **ตามเอกสารแนบ**

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **19/06/2020** วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **19/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent ☑ นายหน้าประกันวินาศภัย Broker
ใบอนุญาตเลขที่ License No. ว00038/2547

บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director

บริษัทกรุงเทพประกันภัยจำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

กรรมการ - Director

ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน
ACCIDENTAL DAMAGE (PROPERTY) INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : Code **002** ☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ : Policy No. **520-01551-1103**

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address **6020998**
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญูวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่ตั้งหรือเก็บทรัพย์สินเอาประกันภัย Location of Property Insured
โครงการ โนนห้อม ฉ.7217,11847,24937,35622
ต.โนนห้อม อ.เมือง จ.ปราจีนบุรี
อำเภอ Ampure **01** จังหวัด Changwat **25** บล็อก Block **E2501-*BA**

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ฉบับนี้ Amount Insured under this Policy **315,000,000.00** บาท Baht | อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	บาท Baht	อากรแสตมป์ Stamp Duty	บาท Baht	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	บาท Baht	รวม Total	บาท Baht
195,300.00		**782.00**		**13,725.74**		**209,807.74**	

4. ความเสียหายต่อทรัพย์สิน
Material Damage

รายการที่ Item No.	รายละเอียดของทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of the Property Insured	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured	ความรับผิดชอบส่วนแรก Deductible
	ตามเอกสารแนบ	**315,000,000.00**	**ตามเอกสารแนบ**

5. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม
Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01551-1258 **THB**

6. รายละเอียดของสิ่งปลูกสร้างที่เอาประกันภัยและ/หรือที่เก็บทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of building Insured of containing the property Insured ☑ เป็นเจ้าของ As Owner ☐ ผู้เช่า As Tenant

จำนวนชั้น No. of Storey	จำนวนตึกหรือหลัง No. of Building	พื้นที่ภายในอาคาร Total Internal Area	ม.^{2} M.^{2}

7. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 6 MW)** รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**

8. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached **ตามเอกสารแนบ**

9. วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **18/06/2020** วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **18/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทน Agent ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ ใบอนุญาตเลขที่ License No. **ว00038/2547**

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

ธน-4-407-51/01

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947

ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

การประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก
PUBLIC LIABILITY INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท Company: 002 | ☐ ต่ออายุ Renewal | ☑ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No.: 520-01581-383

1. ชื่อผู้เอาประกันภัย Name of the Insured: กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
ที่อยู่ Address: 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26 ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

2. ลักษณะกิจการหรือธุรกิจ The Business: โรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

3. สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย Insured Premises: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.โนนห้อม อ.เมือง จ.ปราจีนบุรี (โนนห้อม)

4. อาณาเขตที่คุ้มครอง Territorial Limit: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.โนนห้อม อ.เมือง จ.ปราจีนบุรี (โนนห้อม) | เขตอำนาจศาลที่คุ้มครอง Jurisdiction: ประเทศไทย

5. ระยะเวลาประกันภัย Period of Insurance : เริ่มต้นวันที่ From: 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. Hrs. | สิ้นสุดวันที่ To: 30/06/2021 เวลา At . น. Hrs.

6. กรมธรรม์ประกันภัยนี้ให้คุ้มครองตามขอบเขตของการเสี่ยงภัยข้อที่ระบุ "คุ้มครอง" เท่านั้น
This Policy Affords Coverages Only With Respect to Those Description of Risk for Which a Wording "Covered" is Shown

ขอบเขตของการเสี่ยงภัย Description of Risk		
	ข้อ 1. คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายซึ่งเกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจและเกิดขึ้นภายในหรือมีสาเหตุจากการใช้สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย (Legal liability arising from the Business and happening within or caused by the Insured Premises.)
	ข้อ 2. ไม่คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากผู้เอาประกันภัยหรือลูกจ้างของผู้เอาประกันภัยซึ่งทำงานประจำ ณ สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัยในขณะที่ออกไปปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของผู้เอาประกันภัยภายนอกสถานที่ประกอบการเอาประกันภัย (Legal liability arising from the Insured or Insured's employees whilst on duty while engaged in the Insured's business outside the Insured Premises)

7. จำนวนเงินจำกัดความรับผิด Limit of Liability: สำหรับความบาดเจ็บทางร่างกายและความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอก ไม่เกิน 10,000,000.- บาท ต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง และตลอดระยะเวลาประกันภัย

8. ความรับผิดส่วนแรกที่ผู้เอาประกันภัยต้องรับผิดเองต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง Deductible to be Borne by The Insured for each Accident: 5,000.- บาท ในแต่ละครั้งและทุกครั้งสำหรับความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกเท่านั้น (รวมค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี)

9. เบี้ยประกันภัยขั้นต้นคำนวณจาก The First Premium Calculated From: - ประมาณ Estimated at The Amount of: - บาท Baht
ซึ่งจะได้มีการปรับปรุงเบี้ยประกันภัยตามเงื่อนไขกรมธรรม์ประกันภัยข้อ 11.
Which Shall be The Basis in Calculating The First Premium and be Adjusted According to General Conditions Clause No.11

10.	เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT.	เบี้ยประกันภัยรวม Total Premium
	8,000.00 บาท Baht	32.00 บาท Baht	562.24 บาท Baht	8,594.24 บาท Baht

11. เอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัย Attached endorsements: ตามเอกสารแนบ

12. เครื่องจักรกลที่ได้รับความคุ้มครอง (ข้อยกเว้น 8.3) (Plant Extension Cover) (See Exclusion NO.8.3): -

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on: 16/06/2020 | วันออกกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on: 16/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct | ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent | ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ
ใบอนุญาตเลขที่ License No. : ว00038/2547

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อ และประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by persons with power to act on behalf of the Company and the Company's stamp to be affixed at its office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY

ธน-4-417-51/01

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก

โดยการเชื่อถือข้อแถลงในใบคำขอเอาประกันภัยซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของกรมธรรม์ประกันภัยนี้ และเพื่อเป็นการตอบแทนเบี้ยประกันภัยที่ผู้เอาประกันภัยต้องชำระให้แก่บริษัท บริษัทตกลงรับประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายของผู้เอาประกันภัยภายใต้ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป และเอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัยนี้

หมวดที่ 1 คำจำกัดความ

คำจำกัดความและความหมายเฉพาะที่ได้ให้ไว้ในหมวดนี้จะถือเป็นความหมายเดียวกันทั้งหมดไม่ว่าจะปรากฏในส่วนใดก็ตามของกรมธรรม์ประกันภัย เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในกรมธรรม์ประกันภัย

1. กรมธรรม์ประกันภัย	หมายถึง	ใบคำขอเอาประกันภัย ตารางกรมธรรม์ประกันภัย ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป ข้อระบุพิเศษ ข้อรับรอง เอกสารแนบท้าย และใบสลักหลังกรมธรรม์ประกันภัย ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งแห่งสัญญาประกันภัย
2. บริษัท	หมายถึง	ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
3. ผู้เอาประกันภัย	หมายถึง	บุคคล หรือนิติบุคคลตามที่ปรากฏชื่อเป็นผู้เอาประกันภัยในตารางกรมธรรม์ประกันภัย รวมถึงเจ้าของ หุ้นส่วน กรรมการ พนักงาน ลูกจ้าง ตัวแทนไม่ว่าจะแสดงออกโดยชัดแจ้งหรือโดยปริยาย ของผู้เอาประกันภัย แต่ทั้งนี้เฉพาะในขณะที่กระทำการภายในกรอบของหน้าที่ในฐานะ ดังกล่าวเท่านั้น
4. บุคคลภายนอก	หมายถึง	บุคคลใดๆ ที่มิใช่คู่สัญญาประกันภัยฉบับนี้ และไม่ใช่บุคคลที่ระบุไว้ในหมวดที่ 3 ข้อยกเว้นข้อ 3 ตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
5. อุบัติเหตุ	หมายถึง	เหตุการณ์ใดๆ ที่เกิดขึ้นโดยผู้เอาประกันภัยมิได้มีเจตนาหรือมุ่งหวัง และทำให้เกิดความสูญเสียหรือเสียหายต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรืออนามัย และ/หรือ ทรัพย์สินของบุคคลภายนอก
6. ความสูญเสียต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรือ อนามัย	หมายถึง	การเสียชีวิต การบาดเจ็บ การเจ็บป่วยทางร่างกาย รวมถึง อนามัย โดยอุบัติเหตุ แต่ไม่รวมถึงความเสียหายต่อจิตใจ
7. ความสูญเสียหรือเสียหายต่อทรัพย์สิน	หมายถึง	ความเสียหายทางกายภาพต่อทรัพย์สิน รวมถึง ความสูญเสียจากการใช้ประโยชน์จากทรัพย์สินนั้น ไม่ว่าจะเป็นบางส่วนหรือทั้งหมดโดยอุบัติเหตุ
8. ค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี	หมายถึง	ค่าฤชาธรรมเนียม ค่าทนายความ และค่าใช้จ่ายต่างๆในการต่อสู้คดี ซึ่งผู้เอาประกันภัยได้จ่ายไป ทั้งนี้ต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทก่อน

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road.. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก
(เนื่องจากภัยที่เอาประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน)
กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ออกภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน โดยผู้รับประกันภัยเดียวกัน

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code — ☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business — กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. **520-01550-65**

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address **6020998**

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่เอาประกันภัย Insured Location
โครงการบางพลวง 1
ต.บางพลวง อ.บ้านสร้าง จ.ปราจีนบุรี

อำเภอ Ampure **06** จังหวัด Changwat **25** บล็อก Block **E2506-*FB**

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance : **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามฉบับนี้ Sum Insured under this Policy **51,000,000.00** บาท Baht — อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	บาท Baht	อากรแสตมป์ Stamp Duty	บาท Baht	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	บาท Baht	รวม Total	บาท Baht
33,201.00		**133.00**		**2,333.38**		**35,667.38**	

4. รายละเอียดของจำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ Detail of Sum Insured under this Policy — ข้อกำหนดความคุ้มครองเฉพาะแบบที่ Specification **2**

รายการที่ Item No.	รายละเอียด Detail	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured
	ตามรายการแนบ	

5. ระยะเวลาการชดใช้ค่าสินไหมทดแทนสูงสุด Maximum Indemnity Period **12** เดือน Month(s)

6. ความเสียหายส่วนแรก /ระยะเวลาที่ไม่คุ้มครอง Deductible /Time Excess **ตามรายการแนบ**

7. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01550-61 **THB**

8. กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน เลขที่ **520-01551-1105**

9. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์(ขนาด6MW)** รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**

10. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached **ตามเอกสารแนบ**

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **19/06/2020** วันที่กรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **19/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent ☑ นายหน้าประกันวินาศภัย Broker

บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

ใบอนุญาตเลขที่ License No. **ว00038/2547**

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

กรรมการ - Director

ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน
ACCIDENTAL DAMAGE (PROPERTY) INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code | ☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ : 520-01551-1105 Policy No.

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address 6020998
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่ตั้งหรือเก็บทรัพย์สินเอาประกันภัย Location of Property Insured
โครงการบางพลวง 1
ต.บางพลวง อ.บ้านสร้าง จ.ปราจีนบุรี
อำเภอ Ampure 06 จังหวัด Changwat 25 บล็อก Block E2506-*FB

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance 365 วัน Days เริ่มต้น วันที่ From 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ฉบับนี้ Amount Insured under this Policy 337,000,000.00 บาท Baht | อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	บาท Baht	อากรแสตมป์ Stamp Duty	บาท Baht	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	บาท Baht	รวม Total	บาท Baht
208,940.00		836.00		14,684.32		224,460.32	

4. ความเสียหายต่อทรัพย์สิน
Material Damage

รายการที่ Item No.	รายละเอียดของทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of the Property Insured	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured	ความรับผิดชอบส่วนแรก Deductible
	ตามเอกสารแนบ	337,000,000.00	ตามเอกสารแนบ

5. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม
Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01551-1260 THB

6. รายละเอียดของสิ่งปลูกสร้างที่เอาประกันภัยและ/หรือที่เก็บทรัพย์สินที่เอาประกันภัย
Description of building Insured of containing the property Insured ☑ เป็นเจ้าของ As Owner ☐ ผู้เช่า As Tenant

จำนวนชั้น No. of Storey | จำนวนคูหาหรือหลัง No. of Building | พื้นที่ภายในอาคาร Total Internal Area ม.^{2} M.^{2}

7. สถานที่ใช้เป็น Occupancy โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด6MW) | รหัสภัย Risk Exp. Code 1041 | ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building 1

8. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached ตามเอกสารแนบ

9. วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on 18/06/2020 | วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on 18/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทน Agent ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ ใบอนุญาตเลขที่ License No. ว00038/2547

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

การประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก
PUBLIC LIABILITY INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท Company: 002 | ☐ ต่ออายุ Renewal | ☑ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No.: 520-01581-385

1. ชื่อผู้เอาประกันภัย Name of the Insured: กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
ที่อยู่ Address: 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26 ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

2. ลักษณะกิจการหรือธุรกิจ The Business: โรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

3. สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย Insured Premises: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.บางพลวง อ.บ้านสร้าง จ.ปราจีนบุรี (บางพลวง 1)

4. อาณาเขตที่คุ้มครอง Territorial Limit: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.บางพลวง อ.บ้านสร้าง จ.ปราจีนบุรี (บางพลวง 1)
เขตอำนาจศาลที่คุ้มครอง Jurisdiction: ประเทศไทย

5. ระยะเวลาประกันภัย Period of Insurance: เริ่มต้นวันที่ From: 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. Hrs. สิ้นสุดวันที่ To: 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. Hrs.

6. กรมธรรม์ประกันภัยนี้ให้คุ้มครองตามขอบเขตของการเสี่ยงภัยข้อที่ระบุ "คุ้มครอง" เท่านั้น
This Policy Affords Coverages Only With Respect to Those Description of Risk for Which a Wording "Covered" is Shown

ขอบเขตของการเสี่ยงภัย Description of Risk		
	ข้อ 1. คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายซึ่งเกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจและเกิดขึ้นภายในหรือมีสาเหตุจากการใช้สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย (Legal liability arising from the Business and happening within or caused by the Insured Premises.)
	ข้อ 2. ไม่คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากผู้เอาประกันภัยหรือลูกจ้างของผู้เอาประกันภัยซึ่งทำงานประจำ ณ สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัยในขณะที่ออกไปปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของผู้เอาประกันภัยภายนอกสถานที่ประกอบการเอาประกันภัย (Legal liability arising from the Insured or Insured's employees whilst on duty while engaged in the Insured's business outside the Insured Premises)

7. จำนวนเงินจำกัดความรับผิด Limit of Liability: สำหรับความบาดเจ็บทางร่างกาย และความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกไม่เกิน 10,000,000.- บาท ต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง และตลอดระยะเวลาประกันภัย

8. ความรับผิดส่วนแรกที่ผู้เอาประกันภัยต้องรับผิดเองต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง Deductible to be Borne by The Insured for each Accident: 5,000.- บาท ในแต่ละครั้งและทุกครั้ง สำหรับความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกเท่านั้น (รวมค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี)

9. เบี้ยประกันภัยขั้นต้นคำนวณจาก The First Premium Calculated From: - ประมาณ Estimated at The Amount of: - บาท Baht
ซึ่งจะได้มีการปรับปรุงเบี้ยประกันภัยตามเงื่อนไขกรมธรรม์ประกันภัยข้อ 11.
Which Shall be The Basis in Calculating The First Premium and be Adjusted According to General Conditions Clause No.11

10. เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT.	เบี้ยประกันภัยรวม Total Premium
8,000.00 บาท Baht	32.00 บาท Baht	562.24 บาท Baht	8,594.24 บาท Baht

11. เอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัย Attached endorsements: ตามเอกสารแนบ

12. เครื่องจักรกลที่ได้รับความคุ้มครอง (ข้อยกเว้น 8.3) (Plant Extension Cover) (See Exclusion NO.8.3): -

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on: 16/06/2020
วันออกกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on: 16/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct
☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent
☑ นายหน้า Broker
ใบอนุญาตเลขที่ License No.: 300038/2547
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อ และประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence. the Company has caused this Policy to be signed by persons with power to act on behalf of the Company and the Company's stamp to be affixed at its office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก

โดยการเชื่อถือข้อแถลงในใบคำขอเอาประกันภัยซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของกรมธรรม์ประกันภัยนี้ และเพื่อเป็นการตอบแทนเบี้ยประกันภัยที่ผู้เอาประกันภัยต้องชำระให้แก่บริษัท บริษัทตกลงรับประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายของผู้เอาประกันภัยภายใต้ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป และเอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัยนี้

หมวดที่ 1 คำจำกัดความ

คำจำกัดความและความหมายเฉพาะที่ได้ให้ไว้ในหมวดนี้จะถือเป็นความหมายเดียวกันทั้งหมดไม่ว่าจะปรากฏในส่วนใดก็ตามของกรมธรรม์ประกันภัย เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในกรมธรรม์ประกันภัย

1. กรมธรรม์ประกันภัย	หมายถึง	ใบคำขอเอาประกันภัย ตารางกรมธรรม์ประกันภัย ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป ข้อระบุพิเศษ ข้อรับรอง เอกสารแนบท้าย และใบสลักหลังกรมธรรม์ประกันภัย ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งแห่งสัญญาประกันภัย
2. บริษัท	หมายถึง	ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
3. ผู้เอาประกันภัย	หมายถึง	บุคคล หรือนิติบุคคลตามที่ปรากฏชื่อเป็นผู้เอาประกันภัยในตารางกรมธรรม์ประกันภัย รวมถึงเจ้าของ หุ้นส่วน กรรมการ พนักงาน ลูกจ้าง ตัวแทนไม่ว่าจะแสดงออกโดยชัดแจ้งหรือโดยปริยาย ของผู้เอาประกันภัย แต่ทั้งนี้เฉพาะในขณะที่กระทำการภายในกรอบของหน้าที่ในฐานะ ดังกล่าวเท่านั้น
4. บุคคลภายนอก	หมายถึง	บุคคลใดๆ ที่มิใช่คู่สัญญาประกันภัยฉบับนี้ และไม่ใช่บุคคลที่ระบุไว้ในหมวดที่ 3 ข้อยกเว้นข้อ 3 ตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
5. อุบัติเหตุ	หมายถึง	เหตุการณ์ใดๆ ที่เกิดขึ้นโดยผู้เอาประกันภัยมิได้มีเจตนาหรือมุ่งหวัง และทำให้เกิดความสูญเสียหรือเสียหายต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรืออนามัย และ/หรือ ทรัพย์สินของบุคคลภายนอก
6. ความสูญเสียต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรือ อนามัย	หมายถึง	การเสียชีวิต การบาดเจ็บ การเจ็บป่วยทางร่างกาย รวมถึง อนามัย โดยอุบัติเหตุ แต่ไม่รวมถึงความเสียหายต่อจิตใจ
7. ความสูญเสียหรือเสียหายต่อทรัพย์สิน	หมายถึง	ความเสียหายทางกายภาพต่อทรัพย์สิน รวมถึง ความสูญเสียจากการใช้ประโยชน์จากทรัพย์สินนั้น ไม่ว่าจะเป็นบางส่วนหรือทั้งหมดโดยอุบัติเหตุ
8. ค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี	หมายถึง	ค่าฤชาธรรมเนียม ค่าทนายความ และค่าใช้จ่ายต่างๆในการต่อสู้คดี ซึ่งผู้เอาประกันภัยได้จ่ายไป ทั้งนี้ต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทก่อน

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก
(เนื่องจากภัยที่เอาประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน)
กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ออกภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน โดยผู้รับประกันภัยเดียวกัน

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : Code **002** ☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business — กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. **520-01550-66**

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address **6020998**

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่เอาประกันภัย Insured Location
โครงการบางพลวง 2
ต.บางพลวง อ.บ้านสร้าง จ.ปราจีนบุรี

อำเภอ Ampure **06** จังหวัด Changwat **25** บล็อก Block **E2506-*FC**

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance : **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามฉบับนี้ Sum Insured under this Policy **52,000,000.00** บาท Baht — อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	บาท Baht	อากรแสตมป์ Stamp Duty	บาท Baht	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	บาท Baht	รวม Total	บาท Baht
33,852.00		**136.00**		**2,379.16**		**36,367.16**	

4. รายละเอียดของจำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ Detail of Sum Insured under this Policy — ข้อกำหนดความคุ้มครองเฉพาะแบบที่ Specification **2**

รายการที่ Item No.	รายละเอียด Detail	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured
	ตามรายการแนบ	

5. ระยะเวลาการชดใช้ค่าสินไหมทดแทนสูงสุด Maximum Indemnity Period **12** เดือน Month(s)

6. ความเสียหายส่วนแรก /ระยะเวลาที่ไม่คุ้มครอง Deductible /Time Excess **ตามรายการแนบ**

7. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01550-62 **THB**

8. กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน เลขที่ **520-01551-1106**

9. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์(ขนาด6MW)** รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**

10. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached **ตามเอกสารแนบ**

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **19/06/2020** วันที่ทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **19/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent ☑ นายหน้าประกันวินาศภัย Broker

บมจ.ธนาคารกรุงเทพ ใบอนุญาตเลขที่ License No. **ว00038/2547**

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office. **ชำระอากรแล้ว**

กรรมการ - Director

บริษัทกรุงเทพประกันภัยจำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

กรรมการ - Director

ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน
ACCIDENTAL DAMAGE (PROPERTY) INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code — ☑ ต่ออายุ Renewal — ☐ ประกันภัยใหม่ New Business

กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ : 520-01551-1106 Policy No.

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address 6020998
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่ตั้งหรือเก็บทรัพย์สินเอาประกันภัย Location of Property Insured
โครงการบางพลวง 2
ต.บางพลวง อ.บ้านสร้าง จ.ปราจีนบุรี
อำเภอ Ampure 06 จังหวัด Changwat 25 บล็อก Block E2506-*FC

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance 365 วัน Days เริ่มต้น วันที่ From 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ฉบับนี้ Amount Insured under this Policy 332,000,000.00 บาท Baht | อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	รวม Total
205,840.00 บาท Baht	824.00 บาท Baht	14,466.48 บาท Baht	221,130.48 บาท Baht

4. ความเสียหายต่อทรัพย์สิน Material Damage

รายการที่ Item No.	รายละเอียดของทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of the Property Insured	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured	ความรับผิดชอบส่วนแรก Deductible
	ตามเอกสารแนบ	332,000,000.00	ตามเอกสารแนบ

5. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01551-1261 THB

6. รายละเอียดของสิ่งปลูกสร้างที่เอาประกันภัยและ/หรือที่เก็บทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of building Insured of containing the property Insured — ☑ เป็นเจ้าของ As Owner ☐ ผู้เช่า As Tenant

จำนวนชั้น No. of Storey | จำนวนคูหาหรือหลัง No. of Building | พื้นที่ภายในอาคาร Total Internal Area ม.² M.²

7. สถานที่ใช้เป็น Occupancy โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์(ขนาด6MW) | โครงการ Risk Exp. Code 1041 | ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building 1

8. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached ตามเอกสารแนบ

9. วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on 18/06/2020 | วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on 18/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทน Agent ☑ นายหน้า Broker
ใบอนุญาตเลขที่ License No. ว00038/2547
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

กรรมการ - Director

บริษัทกรุงเทพประกันภัยจำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

กรรมการ - Director

ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947

ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

การประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก
PUBLIC LIABILITY INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท Company: 002 | ☐ ต่ออายุ Renewal | ☑ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No.: 520-01581-386

1. ชื่อผู้เอาประกันภัย Name of the Insured: กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
ที่อยู่ Address: 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26 ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

2. ลักษณะกิจการหรือธุรกิจ The Business: โรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

3. สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย Insured Premises: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.บางพลวง อ.บ้านสร้าง จ.ปราจีนบุรี (บางพลวง 2)

4. อาณาเขตที่คุ้มครอง Territorial Limit: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.บางพลวง อ.บ้านสร้าง จ.ปราจีนบุรี (บางพลวง 2) | เขตอำนาจศาลที่คุ้มครอง Jurisdiction: ประเทศไทย

5. ระยะเวลาประกันภัย Period of Insurance : เริ่มต้นวันที่ From: 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. Hrs. | สิ้นสุดวันที่ To: 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. Hrs.

6. กรมธรรม์ประกันภัยนี้ให้คุ้มครองตามขอบเขตของการเสี่ยงภัยข้อที่ระบุ "คุ้มครอง" เท่านั้น
This Policy Affords Coverages Only With Respect to Those Description of Risk for Which a Wording "Covered" is Shown

ขอบเขตของการเสี่ยงภัย Description of Risk		
	ข้อ 1. คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายซึ่งเกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจและเกิดขึ้นภายในหรือมีสาเหตุจากการใช้สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย (Legal liability arising from the Business and happening within or caused by the Insured Premises.)
	ข้อ 2. ไม่คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากผู้เอาประกันภัยหรือลูกจ้างของผู้เอาประกันภัยซึ่งทำงานประจำ ณ สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัยในขณะที่ออกไปปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของผู้เอาประกันภัยภายนอกสถานที่ประกอบการเอาประกันภัย (Legal liability arising from the Insured or Insured's employees whilst on duty while engaged in the Insured's business outside the Insured Premises)

7. จำนวนเงินจำกัดความรับผิด Limit of Liability: สำหรับความบาดเจ็บทางร่างกาย และความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกไม่เกิน 10,000,000.- บาท ต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง และตลอดระยะเวลาประกันภัย

8. ความรับผิดส่วนแรกที่ผู้เอาประกันภัยต้องรับผิดเองต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง Deductible to be Borne by The Insured for each Accident: 5,000.- บาท ในแต่ละครั้งและทุกครั้ง สำหรับความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกเท่านั้น (รวมค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี)

9. เบี้ยประกันภัยขั้นต้นคำนวณจาก The First Premium Calculated From: - ประมาณ Estimated at The Amount of: - บาท Baht
ซึ่งจะได้มีการปรับปรุงเบี้ยประกันภัยตามเงื่อนไขกรมธรรม์ประกันภัยข้อ 11 .
Which Shall be The Basis in Calculating The First Premium and be Adjusted According to General Conditions Clause No.11

10. เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT.	เบี้ยประกันภัยรวม Total Premium
8,000.00 บาท Baht	32.00 บาท Baht	562.24 บาท Baht	8,594.24 บาท Baht

11. เอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัย Attached endorsements: ตามเอกสารแนบ

12. เครื่องจักรกลที่ได้รับความคุ้มครอง (ข้อยกเว้น 8.3) (Plant Extension Cover) (See Exclusion NO.8.3): ตามเอกสารแนบ

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on: 16/06/2020 | วันออกกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on: 16/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct | ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent | ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ
ใบอนุญาตเลขที่ License No. : วน00038/2547

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อ และประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence. the Company has caused this Policy to be signed by persons with power to act on behalf of the Company and the Company's stamp to be affixed at its office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-AuthorizedSignature

BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY

ธน-4-417-51/01

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก

โดยการเชื่อถือข้อแถลงในใบคำขอเอาประกันภัยซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของกรมธรรม์ประกันภัยนี้ และเพื่อเป็นการตอบแทนเบี้ยประกันภัยที่ผู้เอาประกันภัยต้องชำระให้แก่บริษัท บริษัทตกลงรับประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายของผู้เอาประกันภัยภายใต้ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป และเอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัยนี้

หมวดที่ 1 คำจำกัดความ

คำจำกัดความและความหมายเฉพาะที่ได้ให้ไว้ในหมวดนี้จะถือเป็นความหมายเดียวกันทั้งหมดไม่ว่าจะปรากฏในส่วนใดก็ตามของกรมธรรม์ประกันภัย เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในกรมธรรม์ประกันภัย

1. กรมธรรม์ประกันภัย	หมายถึง	ใบคำขอเอาประกันภัย ตารางกรมธรรม์ประกันภัย ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป ข้อระบุพิเศษ ข้อรับรอง เอกสารแนบท้าย และใบสลักหลังกรมธรรม์ประกันภัย ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งแห่งสัญญาประกันภัย
2. บริษัท	หมายถึง	ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
3. ผู้เอาประกันภัย	หมายถึง	บุคคล หรือนิติบุคคลตามที่ปรากฏชื่อเป็นผู้เอาประกันภัยในตารางกรมธรรม์ประกันภัย รวมถึงเจ้าของ หุ้นส่วน กรรมการ พนักงาน ลูกจ้าง ตัวแทน ไม่ว่าจะแสดงออกโดยชัดแจ้งหรือโดยปริยาย ของผู้เอาประกันภัย แต่ทั้งนี้เฉพาะในขณะที่กระทำการภายในกรอบของหน้าที่ในฐานะ ดังกล่าวเท่านั้น
4. บุคคลภายนอก	หมายถึง	บุคคลใดๆ ที่มิใช่คู่สัญญาประกันภัยฉบับนี้ และไม่ใช่บุคคลที่ระบุไว้ในหมวดที่ 3 ข้อยกเว้นข้อ 3 ตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
5. อุบัติเหตุ	หมายถึง	เหตุการณ์ใดๆ ที่เกิดขึ้นโดยผู้เอาประกันภัยมิได้มีเจตนาหรือมุ่งหวัง และทำให้เกิดความสูญเสียหรือเสียหายต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรืออนามัย และ/หรือ ทรัพย์สินของบุคคลภายนอก
6. ความสูญเสียต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรือ อนามัย	หมายถึง	การเสียชีวิต การบาดเจ็บ การเจ็บป่วยทางร่างกาย รวมถึง อนามัย โดยอุบัติเหตุ แต่ไม่รวมถึงความเสียหายต่อจิตใจ
7. ความสูญเสียหรือเสียหายต่อทรัพย์สิน	หมายถึง	ความเสียหายทางกายภาพต่อทรัพย์สิน รวมถึง ความสูญเสียจากการใช้ประโยชน์จากทรัพย์สินนั้น ไม่ว่าจะเป็นบางส่วนหรือทั้งหมดโดยอุบัติเหตุ
8. ค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี	หมายถึง	ค่าฤชาธรรมเนียม ค่าทนายความ และค่าใช้จ่ายต่างๆในการต่อสู้คดี ซึ่งผู้เอาประกันภัยได้จ่ายไป ทั้งนี้ต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทก่อน

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก
(เนื่องจากภัยที่เอาประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน)
กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ออกภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน โดยผู้รับประกันภัยเดียวกัน

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code — ☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business

กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. **520-01550-73**

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address **6020998**

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่เอาประกันภัย Insured Location
โครงการ บางพลี
ต.บ้านระกาศ อ.บางบ่อ จ.สมุทรปราการ

อำเภอ Ampure **02** จังหวัด Changwat **11** บล็อก Block **E1102-*FB**

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance : **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามฉบับนี้ Sum Insured under this Policy **26,000,000.00** บาท Baht — อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	บาท Baht	อากรแสตมป์ Stamp Duty	บาท Baht	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	บาท Baht	รวม Total	บาท Baht
27,846.00		**112.00**		**1,957.06**		**29,915.06**	

4. รายละเอียดของจำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ Detail of Sum Insured under this Policy — ข้อกำหนดความคุ้มครองเฉพาะแบบที่ Specification **2**

รายการที่ Item No.	รายละเอียด Detail	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured
	ตามรายการแนบ	

5. ระยะเวลาการชดใช้ค่าสินไหมทดแทนสูงสุด Maximum Indemnity Period **12** เดือน Month(s)

6. ความเสียหายส่วนแรก /ระยะเวลาที่ไม่คุ้มครอง Deductible /Time Excess ตามรายการแนบ

7. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01550-73 **THB**

8. กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน เลขที่ **520-01551-1113**

9. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์(ขนาด3MW)** รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**

10. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached **ตามเอกสารแนบ**

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **19/06/2020** วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **19/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent ☑ นายหน้าประกันวินาศภัย Broker
ใบอนุญาตเลขที่ License No. **วว00038/2547**

บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

กรรมการ - Director

ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน
ACCIDENTAL DAMAGE (PROPERTY) INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code
☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business
กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ : 520-01551-1113 Policy No.

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address 6020998
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่ตั้งหรือเก็บทรัพย์สินเอาประกันภัย Location of Property Insured
สหกรณ์การเกษตรบางพลี
ต.บ้านระกาศ อ.บางบ่อ จ.สมุทรปราการ

อำเภอ Ampure 02 จังหวัด Changwat 11 บล็อก Block E1102-*FB

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance 365 วัน Days เริ่มต้น วันที่ From 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ฉบับนี้ Amount Insured under this Policy 148,000,000.00 บาท Baht อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	150,960.00	บาท Baht	อากรแสตมป์ Stamp Duty	604.00	บาท Baht	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	10,609.48	บาท Baht	รวม Total	162,173.48	บาท Baht

4. ความเสียหายต่อทรัพย์สิน
Material Damage

รายการที่ Item No.	รายละเอียดของทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of the Property Insured	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured	ความรับผิดชอบส่วนแรก Deductible
	ตามเอกสารแนบ	148,000,000.00	ตามเอกสารแนบ

5. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม
Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01551-1272 THB

6. รายละเอียดของสิ่งปลูกสร้างที่เอาประกันภัยและ/หรือ ที่เก็บทรัพย์สินที่เอาประกันภัย
Description of building Insured of containing the property Insured
☑ เป็นเจ้าของ As Owner ☐ ผู้เช่า As Tenant

จำนวนชั้น No. of Storey
จำนวนคูหาหรือหลัง No. of Building
พื้นที่ภายในอาคาร Total Internal Area ม.^{2} M.^{2}

7. สถานที่ใช้เป็น Occupancy โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์(ขนาด3MW)
ริสัภัย Risk Exp. Code 1041
ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building 1

8. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached ตามเอกสารแนบ

9. วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on 19/06/2020
วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on 19/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทน Agent ☑ นายหน้า Broker
ใบอนุญาตเลขที่ License No. ว00038/2547
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

กรรมการ - Director
บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED
กรรมการ - Director
ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947

ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

การประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก
PUBLIC LIABILITY INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท Company: **002** ☐ ต่ออายุ Renewal ☑ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. **520-01581-389**

1. ชื่อผู้เอาประกันภัย Name of the Insured: **กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.**
ที่อยู่ Address: **175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26 ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120**

2. ลักษณะกิจการหรือธุรกิจ The Business: **โรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์**

3. สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย Insured Premises: **ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.บ้านระกาศ อ.บางบ่อ จ.สมุทรปราการ (บางพลี)**

4. อาณาเขตที่คุ้มครอง Territorial Limit: **ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.บ้านระกาศ อ.บางบ่อ จ.สมุทรปราการ (บางพลี)** | เขตอำนาจศาลที่คุ้มครอง Jurisdiction: **ประเทศไทย Thailand**

5. ระยะเวลาประกันภัย Period of Insurance: เริ่มต้นวันที่ From **30/06/2020** เวลา At **16.30** น. Hrs. สิ้นสุดวันที่ To **30/06/2021** เวลา At **16.30** น. Hrs.

6. กรมธรรม์ประกันภัยนี้ให้คุ้มครองตามขอบเขตของการเสี่ยงภัยข้อที่ระบุ "คุ้มครอง" เท่านั้น
This Policy Affords Coverages Only With Respect to Those Description of Risk for Which a Wording "Covered" is Shown

ขอบเขตของการเสี่ยงภัย Description of Risk		
	ข้อ 1. **คุ้มครอง**	ความรับผิดตามกฎหมายซึ่งเกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจและเกิดขึ้นภายในหรือมีสาเหตุจากการใช้สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย (Legal liability arising from the Business and happening within or caused by the Insured Premises.)
	ข้อ 2. **ไม่คุ้มครอง**	ความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากผู้เอาประกันภัยหรือลูกจ้างของผู้เอาประกันภัยซึ่งทำงานประจำ ณ สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัยในขณะที่ออกไปปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของผู้เอาประกันภัยภายนอกสถานที่ประกอบการเอาประกันภัย (Legal liability arising from the Insured or Insured's employees whilst on duty while engaged in the Insured's business outside the Insured Premises)

7. จำนวนเงินจำกัดความรับผิด Limit of Liability: **สำหรับความบาดเจ็บทางร่างกาย และความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกไม่เกิน 10,000,000.- บาท ต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง และตลอดระยะเวลาประกันภัย**

8. ความรับผิดส่วนแรกที่ผู้เอาประกันภัยต้องรับผิดเองต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง Deductible to be Borne by The Insured for each Accident: **5,000.- บาท ในแต่ละครั้งและทุกครั้ง สำหรับความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกเท่านั้น (รวมค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี)**

9. เบี้ยประกันภัยขั้นต้นคำนวณจาก The First Premium Calculated From: - ประมาณ Estimated at The Amount of: - บาท Baht
ซึ่งจะได้มีการปรับปรุงเบี้ยประกันภัยตามเงื่อนไขกรมธรรม์ประกันภัยข้อ 11.
Which Shall be The Basis in Calculating The First Premium and be Adjusted According to General Conditions Clause No.11

10. เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT.	เบี้ยประกันภัยรวม Total Premium
8,000.00 บาท Baht	**32.00** บาท Baht	**562.24** บาท Baht	**8,594.24** บาท Baht

11. เอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัย Attached endorsements: **ตามเอกสารแนบ**

12. เครื่องจักรกลที่ได้รับความคุ้มครอง (ข้อยกเว้น 8.3) (Plant Extension Cover) (See Exclusion NO.8.3): -

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on: **16/06/2020** | วันออกกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on: **16/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ
ใบอนุญาตเลขที่ License No.: **ว00038/2547**

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อ และประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence. the Company has caused this Policy to be signed by persons with power to act on behalf of the Company and the Company's stamp to be affixed at its office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-AuthorizedSignature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหามฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก

โดยการเชื่อถือข้อแถลงในใบคำขอเอาประกันภัยซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของกรมธรรม์ประกันภัยนี้ และเพื่อเป็นการตอบแทนเบี้ยประกันภัยที่ผู้เอาประกันภัยต้องชำระให้แก่บริษัท บริษัทตกลงรับประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายของผู้เอาประกันภัยภายใต้ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป และเอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัยนี้

หมวดที่ 1 คำจำกัดความ

คำจำกัดความและความหมายเฉพาะที่ได้ให้ไว้ในหมวดนี้จะถือเป็นความหมายเดียวกันทั้งหมดไม่ว่าจะปรากฏในส่วนใดก็ตามของกรมธรรม์ประกันภัย เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในกรมธรรม์ประกันภัย

1. กรมธรรม์ประกันภัย	หมายถึง	ใบคำขอเอาประกันภัย ตารางกรมธรรม์ประกันภัย ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป ข้อระบุพิเศษ ข้อรับรอง เอกสารแนบท้าย และใบสลักหลังกรมธรรม์ประกันภัย ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งแห่งสัญญาประกันภัย
2. บริษัท	หมายถึง	ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
3. ผู้เอาประกันภัย	หมายถึง	บุคคล หรือนิติบุคคลตามที่ปรากฏชื่อเป็นผู้เอาประกันภัยในตารางกรมธรรม์ประกันภัย รวมถึงเจ้าของ หุ้นส่วน กรรมการ พนักงาน ลูกจ้าง ตัวแทน ไม่ว่าจะแสดงออกโดยชัดแจ้งหรือโดยปริยาย ของผู้เอาประกันภัย แต่ทั้งนี้เฉพาะในขณะที่กระทำการภายในกรอบของหน้าที่ในฐานะ ดังกล่าวเท่านั้น
4. บุคคลภายนอก	หมายถึง	บุคคลใดๆ ที่มิใช่คู่สัญญาประกันภัยฉบับนี้ และไม่ใช่บุคคลที่ระบุไว้ในหมวดที่ 3 ข้อยกเว้นข้อ 3 ตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
5. อุบัติเหตุ	หมายถึง	เหตุการณ์ใดๆ ที่เกิดขึ้นโดยผู้เอาประกันภัยมิได้มีเจตนาหรือมุ่งหวัง และทำให้เกิดความสูญเสียหรือเสียหายต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรืออนามัย และ/หรือ ทรัพย์สินของบุคคลภายนอก
6. ความสูญเสียต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรือ อนามัย	หมายถึง	การเสียชีวิต การบาดเจ็บ การเจ็บป่วยทางร่างกาย รวมถึง อนามัย โดยอุบัติเหตุ แต่ไม่รวมถึงความเสียหายต่อจิตใจ
7. ความสูญเสียหรือเสียหายต่อทรัพย์สิน	หมายถึง	ความเสียหายทางกายภาพต่อทรัพย์สิน รวมถึง ความสูญเสียจากการใช้ประโยชน์จากทรัพย์สินนั้น ไม่ว่าจะเป็นบางส่วนหรือทั้งหมดโดยอุบัติเหตุ
8. ค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี	หมายถึง	ค่าฤชาธรรมเนียม ค่าทนายความ และค่าใช้จ่ายต่างๆในการต่อสู้คดี ซึ่งผู้เอาประกันภัยได้จ่ายไป ทั้งนี้ต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทก่อน

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road.. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก
(เนื่องจากภัยที่เอาประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน)
กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ออกภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน โดยผู้รับประกันภัยเดียวกัน

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code — ☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business — กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. **520-01550-74**

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address **6020998**

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่เอาประกันภัย Insured Location
โครงการบ้านแพ้ว
ต.ชัยมงคล อ.เมือง จ.สมุทรสาคร

อำเภอ Ampure **01** จังหวัด Changwat **74** บล็อก Block **E7401-*CD**

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance : **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามฉบับนี้ Sum Insured under this Policy **43,000,000.00** บาท Baht — อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	รวม Total
27,993.00 บาท Baht	112.00 บาท Baht	1,967.35 บาท Baht	30,072.35 บาท Baht

4. รายละเอียดของจำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ Detail of Sum Insured under this Policy — ข้อกำหนดความคุ้มครองเฉพาะแบบที่ Specification **2**

รายการที่ Item No.	รายละเอียด Detail	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured
	ตามรายการแนบ	

5. ระยะเวลาการชดใช้ค่าสินไหมทดแทนสูงสุด Maximum Indemnity Period **12** เดือน Month(s)

6. ความเสียหายส่วนแรก /ระยะเวลาที่ไม่คุ้มครอง Deductible /Time Excess **ตามรายการแนบ**

7. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01550-64 **THB**

8. กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน เลขที่ **520-01551-1114**

9. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์(ขนาด5MW)** รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**

10. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached **ตามเอกสารแนบ**

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **19/06/2020** วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **19/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent ☑ นายหน้าประกันวินาศภัย Broker
ใบอนุญาตเลขที่ License No. **วว00038/2547**

บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director — บริษัทกรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED — กรรมการ - Director — ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน
ACCIDENTAL DAMAGE (PROPERTY) INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code | ☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ : **520-01551-1114** Policy No.

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address **6020998**
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่ตั้งหรือเก็บทรัพย์สินเอาประกันภัย Location of Property Insured
โครงการบ้านแพ้ว
ต.ชัยมงคล อ.เมือง จ.สมุทรสาคร
อำเภอ Ampure **01** จังหวัด Changwat **74** บล็อก Block **E7401-*CD**

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ฉบับนี้ Amount Insured under this Policy **227,000,000.00** บาท Baht | อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	บาท Baht	อากรแสตมป์ Stamp Duty	บาท Baht	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	บาท Baht	รวม Total	บาท Baht
140,740.00		**563.00**		**9,891.21**		**151,194.21**	

4. ความเสียหายต่อทรัพย์สิน
Material Damage

รายการที่ Item No.	รายละเอียดของทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of the Property Insured	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured	ความรับผิดชอบส่วนแรก Deductible
	ตามเอกสารแนบ	**227,000,000.00**	**ตามเอกสารแนบ**

5. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม
Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01551-1263 **THB**

6. รายละเอียดของสิ่งปลูกสร้างที่เอาประกันภัยและ/หรือที่เก็บทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of building Insured of containing the property Insured ☑ เป็นเจ้าของ As Owner ☐ ผู้เช่า As Tenant

จำนวนชั้น No. of Storey	จำนวนคูหาหรือหลัง No. of Building	พื้นที่ภายในอาคาร Total Internal Area	ม.^{2} M.^{2}

7. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 5 MW)** รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**

8. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached **ตามเอกสารแนบ**

9. วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **19/06/2020** วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **19/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทน Agent ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ ใบอนุญาตเลขที่ License No. **ว00038/2547**

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

การประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก
PUBLIC LIABILITY INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท Company **002** ☐ ต่ออายุ Renewal ☑ ประกันภัยใหม่ New Business	กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. **520-01581-390**

1. ชื่อผู้เอาประกันภัย Name of the Insured: **กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.**
ที่อยู่ Address: **175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26 ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120**

2. ลักษณะกิจการหรือธุรกิจ The Business: **โรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์**

3. สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย Insured Premises: **ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.ชัยมงคล อ.เมือง จ.สมุทรสาคร (บ้านแพ้ว)**

4. อาณาเขตที่คุ้มครอง Territorial Limit: **ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.ชัยมงคล อ.เมือง จ.สมุทรสาคร (บ้านแพ้ว)** เขตอำนาจศาลที่คุ้มครอง Jurisdiction: **ประเทศไทย Thailand**

5. ระยะเวลาประกันภัย Period of Insurance : เริ่มต้นวันที่ From **30/06/2020** เวลา At **16.30** น. Hrs. สิ้นสุดวันที่ To **30/06/2021** เวลา At **16.30** น. Hrs.

6. กรมธรรม์ประกันภัยนี้ให้คุ้มครองตามขอบเขตของการเสี่ยงภัยข้อที่ระบุ "คุ้มครอง" เท่านั้น
This Policy Affords Coverages Only With Respect to Those Description of Risk for Which a Wording "Covered" is Shown

ขอบเขตของการเสี่ยงภัย Description of Risk		
	ข้อ 1. **คุ้มครอง**	ความรับผิดตามกฎหมายซึ่งเกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจและเกิดขึ้นภายในหรือมีสาเหตุจากการใช้สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย (Legal liability arising from the Business and happening within or caused by the Insured Premises.)
	ข้อ 2. **ไม่คุ้มครอง**	ความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากผู้เอาประกันภัยหรือลูกจ้างของผู้เอาประกันภัยซึ่งทำงานประจำ ณ สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัยในขณะที่ออกไปปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของผู้เอาประกันภัยภายนอกสถานที่ประกอบการเอาประกันภัย (Legal liability arising from the Insured or Insured's employees whilst on duty while engaged in the Insured's business outside the Insured Premises)

7. จำนวนเงินจำกัดความรับผิด Limit of Liability: **สำหรับความบาดเจ็บทางร่างกาย และความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกไม่เกิน 10,000,000.- บาท ต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง และตลอดระยะเวลาประกันภัย**

8. ความรับผิดส่วนแรกที่ผู้เอาประกันภัยต้องรับผิดเองต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง Deductible to be Borne by The Insured for each Accident: **5,000.- บาท ในแต่ละครั้งและทุกครั้ง สำหรับความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกเท่านั้น (รวมค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี)**

9. เบี้ยประกันภัยขั้นต้นคำนวณจาก The First Premium Calculated From - ประมาณ Estimated at The Amount of - บาท Baht
ซึ่งจะได้มีการปรับปรุงเบี้ยประกันภัยตามเงื่อนไขกรมธรรม์ประกันภัยข้อ 11 .
Which Shall be The Basis in Calculating The First Premium and be Adjusted According to General Conditions Clause No.11

10.	เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT.	เบี้ยประกันภัยรวม Total Premium
	8,000.00 บาท Baht	**32.00** บาท Baht	**562.24** บาท Baht	**8,594.24** บาท Baht

11. เอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัย Attached endorsements: **ตามเอกสารแนบ**

12. เครื่องจักรกลที่ได้รับความคุ้มครอง (ข้อยกเว้น 8.3) (Plant Extension Cover) (See Exclusion NO.8.3) -

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **16/06/2020**	วันออกกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **16/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct **บมจ.ธนาคารกรุงเทพ** ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent ☑ นายหน้า Broker ใบอนุญาตเลขที่ License No. : **ว00038/2547**

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อ และประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence. the Company has caused this Policy to be signed by persons with power to act on behalf of the Company and the Company's stamp to be affixed at its office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY

กรรมการ - Director

ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก

โดยการเชื่อถือข้อแถลงในใบคำขอเอาประกันภัยซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของกรมธรรม์ประกันภัยนี้ และเพื่อเป็นการตอบแทนเบี้ยประกันภัยที่ผู้เอาประกันภัยต้องชำระให้แก่บริษัท บริษัทตกลงรับประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายของผู้เอาประกันภัยภายใต้ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป และเอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัยนี้

หมวดที่ 1 คำจำกัดความ

คำจำกัดความและความหมายเฉพาะที่ได้ให้ไว้ในหมวดนี้จะถือเป็นความหมายเดียวกันทั้งหมดไม่ว่าจะปรากฏในส่วนใดก็ตามของกรมธรรม์ประกันภัย เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในกรมธรรม์ประกันภัย

1. กรมธรรม์ประกันภัย	หมายถึง	ใบคำขอเอาประกันภัย ตารางกรมธรรม์ประกันภัย ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป ข้อระบุพิเศษ ข้อรับรอง เอกสารแนบท้าย และใบสลักหลังกรมธรรม์ประกันภัย ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งแห่งสัญญาประกันภัย
2. บริษัท	หมายถึง	ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
3. ผู้เอาประกันภัย	หมายถึง	บุคคล หรือนิติบุคคลตามที่ปรากฏชื่อเป็นผู้เอาประกันภัยในตารางกรมธรรม์ประกันภัย รวมถึงเจ้าของ หุ้นส่วน กรรมการ พนักงาน ลูกจ้าง ตัวแทนไม่ว่าจะแสดงออกโดยชัดแจ้งหรือโดยปริยาย ของผู้เอาประกันภัย แต่ทั้งนี้เฉพาะในขณะที่กระทำการภายในกรอบของหน้าที่ในฐานะ ดังกล่าวเท่านั้น
4. บุคคลภายนอก	หมายถึง	บุคคลใดๆ ที่มิใช่คู่สัญญาประกันภัยฉบับนี้ และไม่ใช่บุคคลที่ระบุไว้ในหมวดที่ 3 ข้อยกเว้นข้อ 3 ตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
5. อุบัติเหตุ	หมายถึง	เหตุการณ์ใดๆ ที่เกิดขึ้นโดยผู้เอาประกันภัยมิได้มีเจตนาหรือมุ่งหวัง และทำให้เกิดความสูญเสียหรือเสียหายต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรืออนามัย และ/หรือ ทรัพย์สินของบุคคลภายนอก
6. ความสูญเสียต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรือ อนามัย	หมายถึง	การเสียชีวิต การบาดเจ็บ การเจ็บป่วยทางร่างกาย รวมถึง อนามัย โดยอุบัติเหตุ แต่ไม่รวมถึงความเสียหายต่อจิตใจ
7. ความสูญเสียหรือเสียหายต่อทรัพย์สิน	หมายถึง	ความเสียหายทางกายภาพต่อทรัพย์สิน รวมถึง ความสูญเสียจากการใช้ประโยชน์จากทรัพย์สินนั้น ไม่ว่าจะเป็นบางส่วนหรือทั้งหมดโดยอุบัติเหตุ
8. ค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี	หมายถึง	ค่าฤชาธรรมเนียม ค่าทนายความ และค่าใช้จ่ายต่างๆในการต่อสู้คดี ซึ่งผู้เอาประกันภัยได้จ่ายไป ทั้งนี้ต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทก่อน

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก
(เนื่องจากภัยที่เอาประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน)
กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ออกภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน โดยผู้รับประกันภัยเดียวกัน

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : Code **002** ☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business

กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. **520-01550-61**

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address **6020998**

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่เอาประกันภัย Insured Location
โครงการบ้านลำ 1
ฉ.19030,19031,28059-28062,20305
ต.บ้านลำ อ.วิหารแดง จ.สระบุรี
อำเภอ Ampure **04** จังหวัด Changwat **19** บล็อก Block **C1904-*AA**

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance : **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา 16.30 น. At 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา 16.30 น. At 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามฉบับนี้ Sum Insured under this Policy **51,000,000.00** บาท Baht อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	รวม Total
33,201.00 บาท Baht	**133.00** บาท Baht	**2,333.38** บาท Baht	**35,667.38** บาท Baht

4. รายละเอียดของจำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ Detail of Sum Insured under this Policy — ข้อกำหนดความคุ้มครองเฉพาะแบบที่ Specification **2**

รายการที่ Item No.	รายละเอียด Detail	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured
	ตามรายการแนบ	

5. ระยะเวลาการชดใช้ค่าสินไหมทดแทนสูงสุด Maximum Indemnity Period **12** เดือน Month(s)

6. ความเสียหายส่วนแรก /ระยะเวลาที่ไม่คุ้มครอง Deductible /Time Excess **ตามรายการแนบ**

7. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01550-57 **THB**

8. กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน เลขที่ **520-01551-1101**

9. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 6 MW)** รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**

10. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached **ตามเอกสารแนบ**

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **19/06/2020** วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **19/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent ☑ นายหน้าประกันวินาศภัย Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ ใบอนุญาตเลขที่ License No. **ว00038/2547**

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

กรรมการ - Director

ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road.. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน
ACCIDENTAL DAMAGE (PROPERTY) INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code | ☑ ต่ออายุ Renewal | ☐ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ : 520-01551-1101 Policy No.

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address 6020998
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่ตั้งหรือเก็บทรัพย์สินเอาประกันภัย Location of Property Insured
โครงการบ้านลำ 1 ฉ.19030,19031,28059-28062,20305
ต.บ้านลำ อ.วิหารแดง จ.สระบุรี
อำเภอ Ampure 04 จังหวัด Changwat 19 บล็อก Block C1904-*AA

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance 365 วัน Days เริ่มต้น วันที่ From 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ฉบับนี้ Amount Insured under this Policy 325,000,000.00 บาท Baht | อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	บาท Baht	อากรแสตมป์ Stamp Duty	บาท Baht	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	บาท Baht	รวม Total	บาท Baht
201,500.00		806.00		14,161.42		216,467.42	

4. ความเสียหายต่อทรัพย์สิน
Material Damage

รายการที่ Item No.	รายละเอียดของทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of the Property Insured	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured	ความรับผิดชอบส่วนแรก Deductible
	ตามเอกสารแนบ	325,000,000.00	ตามเอกสารแนบ

5. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม
Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01551-1256 THB

6. รายละเอียดของสิ่งปลูกสร้างที่เอาประกันภัยและ/หรือที่เก็บทรัพย์สินที่เอาประกันภัย
Description of building Insured of containing the property Insured
☑ เป็นเจ้าของ As Owner ☐ ผู้เช่า As Tenant

จำนวนชั้น No. of Storey | จำนวนอาคารหรือหลัง No. of Building | พื้นที่ภายในอาคาร Total Internal Area ม.^{2} M.^{2}

7. สถานที่ใช้เป็น Occupancy โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 6 MW) | รหัสภัย Risk Exp. Code 1041 | ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building 1

8. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached ตามเอกสารแนบ

9. วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on 18/06/2020 | วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on 18/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทน Agent ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ
ใบอนุญาตเลขที่ License No. ว00038/2547

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

การประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก
PUBLIC LIABILITY INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท Company: 002 | ☐ ต่ออายุ Renewal | ☑ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No.: 520-01581-381

1. ชื่อผู้เอาประกันภัย Name of the Insured: กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
ที่อยู่ Address: 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26 ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

2. ลักษณะกิจการหรือธุรกิจ The Business: โรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

3. สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย Insured Premises: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.คลองเรือ อ.วิหารแดง จ.สระบุรี (บ้านลำ 1)

4. อาณาเขตที่คุ้มครอง Territorial Limit: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.คลองเรือ อ.วิหารแดง จ.สระบุรี (บ้านลำ 1) | เขตอำนาจศาลที่คุ้มครอง Jurisdiction: ประเทศไทย

5. ระยะเวลาประกันภัย Period of Insurance : เริ่มต้นวันที่ From: 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. Hrs. | สิ้นสุดวันที่ To: 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. Hrs.

6. กรมธรรม์ประกันภัยนี้ให้คุ้มครองตามขอบเขตของการเสี่ยงภัยข้อที่ระบุ "คุ้มครอง" เท่านั้น
This Policy Affords Coverages Only With Respect to Those Description of Risk for Which a Wording "Covered" is Shown

ขอบเขตของการเสี่ยงภัย Description of Risk		
	ข้อ 1. คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายซึ่งเกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจและเกิดขึ้นภายในหรือมีสาเหตุจากการใช้สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย (Legal liability arising from the Business and happening within or caused by the Insured Premises.)
	ข้อ 2. ไม่คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากผู้เอาประกันภัยหรือลูกจ้างของผู้เอาประกันภัยซึ่งทำงานประจำ ณ สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัยในขณะที่ออกไปปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของผู้เอาประกันภัยภายนอกสถานที่ประกอบการเอาประกันภัย (Legal liability arising from the Insured or Insured's employees whilst on duty while engaged in the Insured's business outside the Insured Premises)

7. จำนวนเงินจำกัดความรับผิด Limit of Liability: สำหรับความบาดเจ็บทางร่างกายและความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอก ไม่เกิน 10,000,000.- บาท ต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง และตลอดระยะเวลาประกันภัย

8. ความรับผิดส่วนแรกที่ผู้เอาประกันภัยต้องรับผิดเองต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง Deductible to be Borne by The Insured for each Accident: 5,000.- บาท ในแต่ละครั้งและทุกครั้งสำหรับความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกเท่านั้น (รวมค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี)

9. เบี้ยประกันภัยขั้นต้นคำนวณจาก The First Premium Calculated From: - ประมาณ Estimated at The Amount of: - บาท Baht
ซึ่งจะได้มีการปรับปรุงเบี้ยประกันภัยตามเงื่อนไขกรมธรรม์ประกันภัยข้อ 11 .
Which Shall be The Basis in Calculating The First Premium and be Adjusted According to General Conditions Clause No.11

10. เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT.	เบี้ยประกันภัยรวม Total Premium
8,000.00 บาท Baht	32.00 บาท Baht	562.24 บาท Baht	8,594.24 บาท Baht

11. เอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัย Attached endorsements: ตามเอกสารแนบ

12. เครื่องจักรกลที่ได้รับความคุ้มครอง (ข้อยกเว้น 8.3) (Plant Extension Cover) (See Exclusion NO.8.3): -

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on: 16/06/2020 | วันออกกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on: 16/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct | ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent | ☑ นายหน้า Broker
ใบอนุญาตเลขที่ License No.: 300038/2547
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อ และประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence. the Company has caused this Policy to be signed by persons with power to act on behalf of the Company and the Company's stamp to be affixed at its office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-AuthorizedSignature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก

โดยการเชื่อถือข้อแถลงในใบคำขอเอาประกันภัยซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของกรมธรรม์ประกันภัยนี้ และเพื่อเป็นการตอบแทนเบี้ยประกันภัยที่ผู้เอาประกันภัยต้องชำระให้แก่บริษัท บริษัทตกลงรับประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายของผู้เอาประกันภัยภายใต้ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป และเอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัยนี้

หมวดที่ 1 คำจำกัดความ

คำจำกัดความและความหมายเฉพาะที่ได้ให้ไว้ในหมวดนี้จะถือเป็นความหมายเดียวกันทั้งหมดไม่ว่าจะปรากฏในส่วนใดก็ตามของกรมธรรม์ประกันภัย เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในกรมธรรม์ประกันภัย

1. กรมธรรม์ประกันภัย	หมายถึง	ใบคำขอเอาประกันภัย ตารางกรมธรรม์ประกันภัย ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป ข้อระบุพิเศษ ข้อรับรอง เอกสารแนบท้าย และใบสลักหลังกรมธรรม์ประกันภัย ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งแห่งสัญญาประกันภัย
2. บริษัท	หมายถึง	ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
3. ผู้เอาประกันภัย	หมายถึง	บุคคล หรือนิติบุคคลตามที่ปรากฏชื่อเป็นผู้เอาประกันภัยในตารางกรมธรรม์ประกันภัย รวมถึงเจ้าของ หุ้นส่วน กรรมการ พนักงาน ลูกจ้าง ตัวแทนไม่ว่าจะแสดงออกโดยชัดแจ้งหรือโดยปริยาย ของผู้เอาประกันภัย แต่ทั้งนี้เฉพาะในขณะที่กระทำการภายในกรอบของหน้าที่ในฐานะ ดังกล่าวเท่านั้น
4. บุคคลภายนอก	หมายถึง	บุคคลใดๆ ที่มิใช่คู่สัญญาประกันภัยฉบับนี้ และไม่ใช่บุคคลที่ระบุไว้ในหมวดที่ 3 ข้อยกเว้นข้อ 3 ตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
5. อุบัติเหตุ	หมายถึง	เหตุการณ์ใดๆ ที่เกิดขึ้นโดยผู้เอาประกันภัยมิได้มีเจตนาหรือมุ่งหวัง และทำให้เกิดความสูญเสียหรือเสียหายต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรืออนามัย และ/หรือ ทรัพย์สินของบุคคลภายนอก
6. ความสูญเสียต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรือ อนามัย	หมายถึง	การเสียชีวิต การบาดเจ็บ การเจ็บป่วยทางร่างกาย รวมถึง อนามัย โดยอุบัติเหตุ แต่ไม่รวมถึงความเสียหายต่อจิตใจ
7. ความสูญเสียหรือเสียหายต่อทรัพย์สิน	หมายถึง	ความเสียหายทางกายภาพต่อทรัพย์สิน รวมถึง ความสูญเสียจากการใช้ประโยชน์จากทรัพย์สินนั้น ไม่ว่าจะเป็นบางส่วนหรือทั้งหมดโดยอุบัติเหตุ
8. ค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี	หมายถึง	ค่าฤชาธรรมเนียม ค่าทนายความ และค่าใช้จ่ายต่างๆในการต่อสู้คดี ซึ่งผู้เอาประกันภัยได้จ่ายไป ทั้งนี้ต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทก่อน

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road.. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก
(เนื่องจากภัยที่เอาประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน)
กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ออกภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน โดยผู้รับประกันภัยเดียวกัน

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code — ☑ ต่ออายุ Renewal — ☐ ประกันภัยใหม่ New Business — กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. **520-01550-60**

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address **6020998**

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่เอาประกันภัย Insured Location
โครงการบ้านลำ 2 ต.หัวหว้า
จ.4871-4874,4882,4995-4996 ต.คลองเรือ
อ.วิหารแดง จ.สระบุรี

อำเภอ Ampure **04** จังหวัด Changwat **19** บล็อก Block **C1904-*DA**

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance : **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามฉบับนี้ Sum Insured under this Policy **52,000,000.00** บาท Baht — อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	บาท Baht	อากรแสตมป์ Stamp Duty	บาท Baht	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	บาท Baht	รวม Total	บาท Baht
33,852.00		**136.00**		**2,379.16**		**36,367.16**	

4. รายละเอียดของจำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ Detail of Sum Insured under this Policy — ข้อกำหนดความคุ้มครองเฉพาะแบบที่ Specification **2**

รายการที่ Item No.	รายละเอียด Detail	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured
	ตามรายการแนบ	

5. ระยะเวลาการชดใช้ค่าสินไหมทดแทนสูงสุด Maximum Indemnity Period **12** เดือน Month(s)

6. ความเสียหายส่วนแรก /ระยะเวลาที่ไม่คุ้มครอง Deductible /Time Excess **ตามรายการแนบ**

7. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : **C000701010106 (C) 519-01550-56** **THB**

8. กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน เลขที่ **520-01551-1100**

9. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 6MW)** รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**

10. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached **ตามเอกสารแนบ**

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **18/06/2020** — วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **18/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance — ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent — ☑ นายหน้าประกันวินาศภัย Broker
ใบอนุญาตเลขที่ License No. **ว00038/2547**
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director — กรรมการ - Director — ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ACCIDENTAL DAMAGE (PROPERTY) INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code ☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ : 520-01551-1100 Policy No.

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address 6020998
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่ตั้งหรือเก็บทรัพย์สินเอาประกันภัย Location of Property Insured
โครงการบ้านลำ 2 ฉ.4871-4874,4882,4995-4996
ต.คลองเรือ อ.วิหารแดง จ.สระบุรี
อำเภอ Ampure 04 จังหวัด Changwat 19 บล็อก Block C1904-*DA

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance 365 วัน Days เริ่มต้น วันที่ From 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ฉบับนี้ Amount Insured under this Policy 325,000,000.00 บาท Baht | อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	201,500.00	บาท Baht	อากรแสตมป์ Stamp Duty	806.00	บาท Baht	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	14,161.42	บาท Baht	รวม Total	216,467.42	บาท Baht

4. ความเสียหายต่อทรัพย์สิน
Material Damage

รายการที่ Item No.	รายละเอียดของทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of the Property Insured	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured	ความรับผิดชอบส่วนแรก Deductible
	ตามเอกสารแนบ	325,000,000.00	ตามเอกสารแนบ

5. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม
Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01551-1255 THB

6. รายละเอียดของสิ่งปลูกสร้างที่เอาประกันภัยและ/หรือ ที่เก็บทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of building Insured of containing the property Insured ☑ เป็นเจ้าของ As Owner ☐ ผู้เช่า As Tenant

จำนวนชั้น No. of Storey | จำนวนคูหาหรือหลัง No. of Building | พื้นที่ภายในอาคาร Total Internal Area ม.^{2} M.^{2}

7. สถานที่ใช้เป็น Occupancy โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 6 MW) | รหัสภัย Risk Exp. Code 1041 | ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building 1

8. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached ตามเอกสารแนบ

9. วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on 18/06/2020 | วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on 18/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทน Agent ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ
ใบอนุญาตเลขที่ License No. ว00038/2547

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

กรรมการ - Director

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

กรรมการ - Director

ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

การประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก
PUBLIC LIABILITY INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท Company: 002 | ☐ ต่ออายุ Renewal | ☑ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No.: 520-01581-380

1. ชื่อผู้เอาประกันภัย Name of the Insured: กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
ที่อยู่ Address: 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26 ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

2. ลักษณะกิจการหรือธุรกิจ The Business: โรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

3. สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย Insured Premises: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.คลองเรือ อ.วิหารแดง จ.สระบุรี (บ้านลำ 2)

4. อาณาเขตที่คุ้มครอง Territorial Limit: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.คลองเรือ อ.วิหารแดง จ.สระบุรี (บ้านลำ 2) | เขตอำนาจศาลที่คุ้มครอง Jurisdiction: ประเทศไทย

5. ระยะเวลาประกันภัย Period of Insurance: เริ่มต้นวันที่ From 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. Hrs. สิ้นสุดวันที่ To 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. Hrs.

6. กรมธรรม์ประกันภัยนี้ให้คุ้มครองตามขอบเขตของการเสี่ยงภัยข้อที่ระบุ "คุ้มครอง" เท่านั้น
This Policy Affords Coverages Only With Respect to Those Description of Risk for Which a Wording "Covered" is Shown

ขอบเขตของการเสี่ยงภัย Description of Risk		
	ข้อ 1. คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายซึ่งเกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจและเกิดขึ้นภายในหรือมีสาเหตุจากการใช้สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย (Legal liability arising from the Business and happening within or caused by the Insured Premises.)
	ข้อ 2. ไม่คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากผู้เอาประกันภัยหรือลูกจ้างของผู้เอาประกันภัยซึ่งทำงานประจำ ณ สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัยในขณะที่ออกไปปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของผู้เอาประกันภัยภายนอกสถานที่ประกอบการเอาประกันภัย (Legal liability arising from the Insured or Insured's employees whilst on duty while engaged in the Insured's business outside the Insured Premises)

7. จำนวนเงินจำกัดความรับผิด Limit of Liability: สำหรับความบาดเจ็บทางร่างกายและความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอก ไม่เกิน 10,000,000.- บาท ต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง และตลอดระยะเวลาประกันภัย

8. ความรับผิดส่วนแรกที่ผู้เอาประกันภัยต้องรับผิดเองต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง Deductible to be Borne by The Insured for each Accident: 5,000.- บาท ในแต่ละครั้งและทุกครั้งสำหรับความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกเท่านั้น (รวมค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี)

9. เบี้ยประกันภัยขั้นต้นคำนวณจาก The First Premium Calculated From ..... ประมาณ Estimated at The Amount of ..... บาท Baht
ซึ่งจะได้มีการปรับปรุงเบี้ยประกันภัยตามเงื่อนไขกรมธรรม์ประกันภัยข้อ 11 .
Which Shall be The Basis in Calculating The First Premium and be Adjusted According to General Conditions Clause No.11

10.	เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT.	เบี้ยประกันภัยรวม Total Premium
	8,000.00 บาท Baht	32.00 บาท Baht	562.24 บาท Baht	8,594.24 บาท Baht

11. เอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัย Attached endorsements: ตามเอกสารแนบ

12. เครื่องจักรกลที่ได้รับความคุ้มครอง (ข้อยกเว้น 8.3) (Plant Extension Cover) (See Exclusion NO.8.3): -

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on: 16/06/2020 | วันออกกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on: 16/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ
ใบอนุญาตเลขที่ License No. : 00038/2547

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อ และประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence. the Company has caused this Policy to be signed by persons with power to act on behalf of the Company and the Company's stamp to be affixed at its office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก

โดยการเชื่อถือข้อแถลงในใบคำขอเอาประกันภัยซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของกรมธรรม์ประกันภัยนี้ และเพื่อเป็นการตอบแทนเบี้ยประกันภัยที่ผู้เอาประกันภัยต้องชำระให้แก่บริษัท บริษัทตกลงรับประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายของผู้เอาประกันภัยภายใต้ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป และเอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัยนี้

หมวดที่ 1 คำจำกัดความ

คำจำกัดความและความหมายเฉพาะที่ได้ให้ไว้ในหมวดนี้จะถือเป็นความหมายเดียวกันทั้งหมดไม่ว่าจะปรากฏในส่วนใดก็ตามของกรมธรรม์ประกันภัย เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในกรมธรรม์ประกันภัย

1. กรมธรรม์ประกันภัย	หมายถึง	ใบคำขอเอาประกันภัย ตารางกรมธรรม์ประกันภัย ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป ข้อระบุพิเศษ ข้อรับรอง เอกสารแนบท้าย และใบสลักหลังกรมธรรม์ประกันภัย ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งแห่งสัญญาประกันภัย
2. บริษัท	หมายถึง	ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
3. ผู้เอาประกันภัย	หมายถึง	บุคคล หรือนิติบุคคลตามที่ปรากฏชื่อเป็นผู้เอาประกันภัยในตารางกรมธรรม์ประกันภัย รวมถึงเจ้าของ หุ้นส่วน กรรมการ พนักงาน ลูกจ้าง ตัวแทนไม่ว่าจะแสดงออกโดยชัดแจ้งหรือโดยปริยาย ของผู้เอาประกันภัย แต่ทั้งนี้เฉพาะในขณะที่กระทำการภายในกรอบของหน้าที่ในฐานะ ดังกล่าวเท่านั้น
4. บุคคลภายนอก	หมายถึง	บุคคลใดๆ ที่มิใช่คู่สัญญาประกันภัยฉบับนี้ และไม่ใช่บุคคลที่ระบุไว้ในหมวดที่ 3 ข้อยกเว้นข้อ 3 ตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
5. อุบัติเหตุ	หมายถึง	เหตุการณ์ใดๆ ที่เกิดขึ้นโดยผู้เอาประกันภัยมิได้มีเจตนาหรือมุ่งหวัง และทำให้เกิดความสูญเสียหรือเสียหายต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรืออนามัย และ/หรือ ทรัพย์สินของบุคคลภายนอก
6. ความสูญเสียต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรือ อนามัย	หมายถึง	การเสียชีวิต การบาดเจ็บ การเจ็บป่วยทางร่างกาย รวมถึง อนามัย โดยอุบัติเหตุ แต่ไม่รวมถึงความเสียหายต่อจิตใจ
7. ความสูญเสียหรือเสียหายต่อทรัพย์สิน	หมายถึง	ความเสียหายทางกายภาพต่อทรัพย์สิน รวมถึง ความสูญเสียจากการใช้ประโยชน์จากทรัพย์สินนั้น ไม่ว่าจะเป็นบางส่วนหรือทั้งหมดโดยอุบัติเหตุ
8. ค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี	หมายถึง	ค่าฤชาธรรมเนียม ค่าทนายความ และค่าใช้จ่ายต่างๆในการต่อสู้คดี ซึ่งผู้เอาประกันภัยได้จ่ายไป ทั้งนี้ต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทก่อน

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก
(เนื่องจากภัยที่เอาประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน)
กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ออกภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน โดยผู้รับประกันภัยเดียวกัน

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code	☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business
กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No.	520-01550-75

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address 6020998

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่เอาประกันภัย
Insured Location
โครงการ ประสานกสิกิจ
ต.ชัยมงคล อ.เมือง จ.สมุทรสาคร

อำเภอ Ampure **01** จังหวัด Changwat **74** บล็อก Block **E7401-*CE**

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance : **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามฉบับนี้ Sum Insured under this Policy **43,000,000.00** บาท Baht อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	รวม Total
27,993.00 บาท Baht	112.00 บาท Baht	1,967.35 บาท Baht	30,072.35 บาท Baht

4. รายละเอียดของจำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ Detail of Sum Insured under this Policy — ข้อกำหนดความคุ้มครองเฉพาะแบบที่ Specification **2**

รายการที่ Item No.	รายละเอียด Detail	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured
	ตามรายการแนบ	

5. ระยะเวลาการชดใช้ค่าสินไหมทดแทนสูงสุด Maximum Indemnity Period **12** เดือน Month(s)

6. ความเสียหายส่วนแรก /ระยะเวลาที่ไม่คุ้มครอง Deductible /Time Excess **ตามรายการแนบ**

7. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01550-65 **THB**

8. กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน เลขที่ **520-01551-1115**

9. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 5 M.W)** รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**

10. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached **ตามเอกสารแนบ**

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **19/06/2020** วันที่กรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **19/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent ☑ นายหน้าประกันวินาศภัย Broker ใบอนุญาตเลขที่ License No. ว00038/2547

บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

กรรมการ - Director

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

กรรมการ - Director

ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน
ACCIDENTAL DAMAGE (PROPERTY) INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : Code **002** ☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business — กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ : Policy No. **520-01551-1115**

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address **6020998**
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่ตั้งหรือเก็บทรัพย์สินเอาประกันภัย Location of Property Insured
โครงการสหกรณ์การเกษตรประสานกสิกิจ
โครงการ ต.ชัยมงคล อ.เมือง จ.สมุทรสาคร

อำเภอ Ampure **01** จังหวัด Changwat **74** บล็อก Block **E7401-*CD**

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ฉบับนี้ Amount Insured under this Policy **226,000,000.00** บาท Baht อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium		อากรแสตมป์ Stamp Duty		ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT		รวม Total	
140,120.00	บาท Baht	**561.00**	บาท Baht	**9,847.67**	บาท Baht	**150,528.67**	บาท Baht

4. ความเสียหายต่อทรัพย์สิน Material Damage

รายการที่ Item No.	รายละเอียดของทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of the Property Insured	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured	ความรับผิดชอบส่วนแรก Deductible
	ตามเอกสารแนบ	**226,000,000.00**	**ตามเอกสารแนบ**

5. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01551-1264 **THB**

6. รายละเอียดของสิ่งปลูกสร้างที่เอาประกันภัยและ/หรือที่เก็บทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of building Insured of containing the property Insured ☑ เป็นเจ้าของ As Owner ☐ ผู้เช่า As Tenant

จำนวนชั้น No. of Storey — จำนวนคูหาหรือหลัง No. of Building — พื้นที่ภายในอาคาร Total Internal Area — ม.^{2} M.^{2}

7. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 5 MW)** รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**

8. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached **ตามเอกสารแนบ**

9. วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **18/06/2020** วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **18/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทน Agent ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ ใบอนุญาตเลขที่ License No. **ว00038/2547**

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

กรรมการ - Director — กรรมการ - Director — ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัทกรุงเทพประกันภัยจำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

การประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก
PUBLIC LIABILITY INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท Company: 002 | ☐ ต่ออายุ Renewal | ☑ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No.: 520-01581-391

1. ชื่อผู้เอาประกันภัย Name of the Insured: กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
ที่อยู่ Address: 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26 ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

2. ลักษณะกิจการหรือธุรกิจ The Business: โรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

3. สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย Insured Premises: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.ชัยมงคล อ.เมือง จ.สมุทรสาคร (ประสานกสิกิจ)

4. อาณาเขตที่คุ้มครอง Territorial Limit: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.ชัยมงคล อ.เมือง จ.สมุทรสาคร (ประสานกสิกิจ) | เขตอำนาจศาลที่คุ้มครอง Jurisdiction: ประเทศไทย Thailand

5. ระยะเวลาประกันภัย Period of Insurance : เริ่มต้นวันที่ From: 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. Hrs. | สิ้นสุดวันที่ To: 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. Hrs.

6. กรมธรรม์ประกันภัยนี้ให้คุ้มครองตามขอบเขตของการเสี่ยงภัยข้อที่ระบุ "คุ้มครอง" เท่านั้น
This Policy Affords Coverages Only With Respect to Those Description of Risk for Which a Wording "Covered" is Shown

ขอบเขตของการเสี่ยงภัย Description of Risk		
	ข้อ 1. คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายซึ่งเกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจและเกิดขึ้นภายในหรือมีสาเหตุจากการใช้สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย (Legal liability arising from the Business and happening within or caused by the Insured Premises.)
	ข้อ 2. ไม่คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากผู้เอาประกันภัยหรือลูกจ้างของผู้เอาประกันภัยซึ่งทำงานประจำ ณ สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัยในขณะที่ออกไปปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของผู้เอาประกันภัยภายนอกสถานที่ประกอบการเอาประกันภัย (Legal liability arising from the Insured or Insured's employees whilst on duty while engaged in the Insured's business outside the Insured Premises)

7. จำนวนเงินจำกัดความรับผิด Limit of Liability: สำหรับความบาดเจ็บทางร่างกาย และความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกไม่เกิน 10,000,000.- บาท ต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง และตลอดระยะเวลาประกันภัย

8. ความรับผิดส่วนแรกที่ผู้เอาประกันภัยต้องรับผิดเองต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง Deductible to be Borne by The Insured for each Accident: 5,000.- บาท ในแต่ละครั้งและทุกครั้ง สำหรับความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกเท่านั้น (รวมค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี)

9. เบี้ยประกันภัยขั้นต้นคำนวณจาก The First Premium Calculated From: _____ – _____ ประมาณ Estimated at The Amount of: _____ – _____ บาท Baht

ซึ่งจะได้มีการปรับปรุงเบี้ยประกันภัยตามเงื่อนไขกรมธรรม์ประกันภัยข้อ 11 .
Which Shall be The Basis in Calculating The First Premium and be Adjusted According to General Conditions Clause No.11

10. เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT.	เบี้ยประกันภัยรวม Total Premium
8,000.00 บาท Baht	32.00 บาท Baht	562.24 บาท Baht	8,594.24 บาท Baht

11. เอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัย Attached endorsements: ตามเอกสารแนบ

12. เครื่องจักรกลที่ได้รับความคุ้มครอง (ข้อยกเว้น 8.3) (Plant Extension Cover) (See Exclusion NO.8.3): -

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on: 16/06/2020 | วันออกกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on: 16/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct | ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent | ☑ นายหน้า Broker ใบอนุญาตเลขที่ License No.: 300038/2547

บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อ และประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by persons with power to act on behalf of the Company and the Company's stamp to be affixed at its office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY

หมวดที่ 2 ข้อตกลงคุ้มครอง

ภายใต้จำนวนเงินจำกัดความรับตามที่ระบุไว้ในตารางกรมธรรม์ประกันภัย ข้อยกเว้นในหมวดที่ 3 ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไปในหมวดที่ 4 บริษัทจะชดใช้ค่าสินไหมทดแทนในนามของผู้เอาประกันภัยสำหรับความสูญเสีย หรือความเสียหาย อันเกิดแก่บุคคลภายนอก ซึ่งผู้เอาประกันภัยจะต้องรับผิดตามกฎหมายอันสืบเนื่องหรือเป็นผลมาจากอุบัติเหตุจากการประกอบการที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจที่เอาประกันภัยภายใต้ขอบเขตของการเสี่ยงภัย ในระหว่างระยะเวลาเอาประกันภัย ณ อาณาเขตความคุ้มครองซึ่งระบุในตารางกรมธรรม์ประกันภัย สำหรับ

1. ความสูญเสียต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรืออนามัยของบุคคลภายนอก

2. ความสูญเสีย หรือเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอก

ทั้งนี้ ข้อตกลงคุ้มครองข้อ 1 และข้อ 2 ให้หมายรวมถึง ค่าใช้จ่าย ค่าธรรมเนียมในการเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนซึ่งผู้เอาประกันภัยต้องชดใช้ตามกฎหมายให้กับผู้เรียกร้อง

3. ค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี

หมวดที่ 3 ข้อยกเว้น

กรมธรรม์ประกันภัยนี้ไม่คุ้มครองรวมถึง

1. ความรับผิดส่วนแรกที่ผู้เอาประกันภัยต้องรับผิดเอง ตามที่ระบุไว้ในตารางกรมธรรม์ประกันภัย ซึ่งความรับผิดส่วนแรกนี้ให้ใช้บังคับกับค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดีด้วย

2. ความรับผิดใดๆ ซึ่งเกิดจาก หรือสืบเนื่องจาก
   2.1 สัญญาที่ผู้เอาประกันภัยทำขึ้น ซึ่งถ้าไม่มีสัญญาดังกล่าว ความรับผิดของผู้เอาประกันภัยจะไม่เกิดขึ้น
   2.2 คำแนะนำหรือบริการทางเทคนิคหรือวิชาชีพใดๆ โดยผู้เอาประกันภัย หรือผู้กระทำการแทนผู้เอาประกันภัย
   2.3 การที่ผู้เอาประกันภัยหรือผู้กระทำการแทนผู้เอาประกันภัยให้การรักษา เว้นแต่การปฐมพยาบาล
   2.4 สินค้าหรือสิ่งของใดๆ ซึ่งผลิต ขาย จัดหา ซ่อมแซม บริการ หรือดำเนินการโดยผู้เอาประกันภัยหรือผู้กระทำการแทนผู้เอาประกันภัย
   2.5 งานก่อสร้าง งานบำรุงรักษา งานซ่อมแซม งานต่อเติม หรือรื้อถอน อาคารหรือสิ่งปลูกสร้างใดๆ หรือ การปลูก การบำรุงรักษา หรือการรื้อถอนต้นไม้
   2.6 การชำรุดบกพร่องของงานหรือทรัพย์สิน ซึ่งผู้เอาประกันภัยเป็นผู้รับจ้าง ก่อสร้างต่อเติม ติดตั้ง ซ่อมแซม ปลูก บำรุงรักษา หรือรื้อถอน ซึ่งได้ส่งมอบงานหรือทรัพย์สินนั้นให้แก่ ผู้ว่าจ้างหรือเจ้าของไปแล้ว
   2.7 แผ่นดินทรุด ความสั่นสะเทือน การเคลื่อนตัวของดิน หรือการเคลื่อนย้ายสิ่งค้ำจุนหรือทำให้สิ่งค้ำจุนอ่อนกำลังลง หรือเป็นผลสืบเนื่องจากสาเหตุดังกล่าว
   2.8 การทุจริต การฉ้อโกง ของผู้เอาประกันภัย หรือผู้กระทำการแทนผู้เอาประกันภัย

3. ความรับผิดสำหรับความสูญเสียต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรืออนามัยของบุคคลต่อไปนี้
   3.1 เจ้าของ หุ้นส่วน กรรมการ

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก
(เนื่องจากภัยที่เอาประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน)
กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ออกภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน โดยผู้รับประกันภัยเดียวกัน

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : Code **002** ☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business

กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. **520-01550-62**

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address **6020998**

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่เอาประกันภัย Insured Location
โครงการโพธิ์งาม ฉ.26257-26260
ต.โพธิ์งาม อ.ประจันตคาม จ.ปราจีนบุรี

อำเภอ Ampure **07** จังหวัด Changwat **25** บล็อก Block **E2507-*BA**

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance : **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามฉบับนี้ Sum Insured under this Policy **50,000,000.00** บาท Baht | อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium		อากรแสตมป์ Stamp Duty		ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT		รวม Total	
32,550.00	บาท Baht	**131.00**	บาท Baht	**2,287.67**	บาท Baht	**34,968.67**	บาท Baht

4. รายละเอียดของจำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ Detail of Sum Insured under this Policy — ข้อกำหนดความคุ้มครองเฉพาะแบบที่ Specification **2**

รายการที่ Item No.	รายละเอียด Detail	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured
	ตามรายการแนบ	

5. ระยะเวลาการชดใช้ค่าสินไหมทดแทนสูงสุด Maximum Indemnity Period **12** เดือน Month(s)

6. ความเสียหายส่วนแรก /ระยะเวลาที่ไม่คุ้มครอง Deductible /Time Excess **ตามรายการแนบ**

7. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01550-58 **THB**

8. กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน เลขที่ **520-01551-1102**

9. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 6 M.W.)** รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**

10. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached **ตามเอกสารแนบ**

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **19/06/2020** วันที่ทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **19/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent ☑ นายหน้าประกันวินาศภัย Broker

บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

ใบอนุญาตเลขที่ License No. **ว00038/2547**

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director

บริษัทกรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

กรรมการ - Director

ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน
ACCIDENTAL DAMAGE (PROPERTY) INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code ☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business
กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ : 520-01551-1102 Policy No.

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address 6020998
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่ตั้งหรือเก็บทรัพย์สินเอาประกันภัย Location of Property Insured
โครงการโพธิ์งาม ฉ.26257-26260 ต.โพธิ์งาม
อ.ประจันตคาม จ.ปราจีนบุรี
อำเภอ Ampure 07 จังหวัด Changwat 25 บล็อก Block E2507-*BA

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance 365 วัน Days เริ่มต้น วันที่ From 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ฉบับนี้ Amount Insured under this Policy 331,000,000.00 บาท Baht อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	บาท Baht	อากรแสตมป์ Stamp Duty	บาท Baht	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	บาท Baht	รวม Total	บาท Baht
205,220.00		821.00		14,422.87		220,463.87	

4. ความเสียหายต่อทรัพย์สิน Material Damage

รายการที่ Item No.	รายละเอียดของทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of the Property Insured	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured	ความรับผิดชอบส่วนแรก Deductible
	ตามเอกสารแนบ	331,000,000.00	ตามเอกสารแนบ

5. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01551-1257 THB

6. รายละเอียดของสิ่งปลูกสร้างที่เอาประกันภัยและ/หรือที่เก็บทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of building Insured of containing the property Insured ☑ เป็นเจ้าของ As Owner ☐ ผู้เช่า As Tenant

จำนวนชั้น No. of Storey
จำนวนคูหาหรือหลัง No. of Building
พื้นที่ภายในอาคาร Total Internal Area ม.² M.²

7. สถานที่ใช้เป็น Occupancy โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 6 MW) รหัสภัย Risk Exp. Code 1041 ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building 1

8. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached ตามเอกสารแนบ

9. วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on 18/06/2020 วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on 18/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทน Agent ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ
ใบอนุญาตเลขที่ License No. จ00038/2547

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

กรรมการ - Director
บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED
กรรมการ - Director
ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947

ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

การประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก
PUBLIC LIABILITY INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท Company: 002 | ☐ ต่ออายุ Renewal | ☑ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No.: 520-01581-382

1. ชื่อผู้เอาประกันภัย Name of the Insured: กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
ที่อยู่ Address: 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26 ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

2. ลักษณะกิจการหรือธุรกิจ The Business: โรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

3. สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย Insured Premises: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.โพธิ์งาม อ.ประจันตคาม จ.ปราจีนบุรี (โพธิ์งาม)

4. อาณาเขตที่คุ้มครอง Territorial Limit: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.โพธิ์งาม อ.ประจันตคาม จ.ปราจีนบุรี (โพธิ์งาม) | เขตอำนาจศาลที่คุ้มครอง Jurisdiction: ประเทศไทย

5. ระยะเวลาประกันภัย Period of Insurance : เริ่มต้นวันที่ From: 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. Hrs. | สิ้นสุดวันที่ To: 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. Hrs.

6. กรมธรรม์ประกันภัยนี้ให้คุ้มครองตามขอบเขตของการเสี่ยงภัยข้อที่ระบุ "คุ้มครอง" เท่านั้น
This Policy Affords Coverages Only With Respect to Those Description of Risk for Which a Wording "Covered" is Shown

ขอบเขตของการเสี่ยงภัย Description of Risk		
	ข้อ 1. คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายซึ่งเกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจและเกิดขึ้นภายในหรือมีสาเหตุจากการใช้สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย (Legal liability arising from the Business and happening within or caused by the Insured Premises.)
	ข้อ 2. ไม่คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากผู้เอาประกันภัยหรือลูกจ้างของผู้เอาประกันภัยซึ่งทำงานประจำ ณ สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัยในขณะที่ออกไปปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของผู้เอาประกันภัยภายนอกสถานที่ประกอบการเอาประกันภัย (Legal liability arising from the Insured or Insured's employees whilst on duty while engaged in the Insured's business outside the Insured Premises)

7. จำนวนเงินจำกัดความรับผิด Limit of Liability: สำหรับความบาดเจ็บทางร่างกายและความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอก ไม่เกิน 10,000,000.- บาท ต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง และตลอดระยะเวลาประกันภัย

8. ความรับผิดส่วนแรกที่ผู้เอาประกันภัยต้องรับผิดเองต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง Deductible to be Borne by The Insured for each Accident: 5,000.- บาท ในแต่ละครั้งและทุกครั้งสำหรับความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกเท่านั้น (รวมค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี)

9. เบี้ยประกันภัยขั้นต้นคำนวณจาก The First Premium Calculated From: - ประมาณ Estimated at The Amount of: - บาท Baht
ซึ่งจะได้มีการปรับปรุงเบี้ยประกันภัยตามเงื่อนไขกรมธรรม์ประกันภัยข้อ 11.
Which Shall be The Basis in Calculating The First Premium and be Adjusted According to General Conditions Clause No.11

10. เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT.	เบี้ยประกันภัยรวม Total Premium
8,000.00 บาท Baht	32.00 บาท Baht	562.24 บาท Baht	8,594.24 บาท Baht

11. เอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัย Attached endorsements: ตามเอกสารแนบ

12. เครื่องจักรกลที่ได้รับความคุ้มครอง (ข้อยกเว้น 8.3) (Plant Extension Cover) (See Exclusion NO.8.3): -

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on: 16/06/2020 | วันออกกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on: 16/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct | ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent | ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ
ใบอนุญาตเลขที่ License No.: ว00038/2547

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อ และประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence. the Company has caused this Policy to be signed by persons with power to act on behalf of the Company and the Company's stamp to be affixed at its office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY

กรรมการ - Director

ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก

โดยการเชื่อถือข้อแถลงในใบคำขอเอาประกันภัยซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของกรมธรรม์ประกันภัยนี้ และเพื่อเป็นการตอบแทนเบี้ยประกันภัยที่ผู้เอาประกันภัยต้องชำระให้แก่บริษัท บริษัทตกลงรับประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายของผู้เอาประกันภัยภายใต้ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป และเอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัยนี้

หมวดที่ 1 คำจำกัดความ

คำจำกัดความและความหมายเฉพาะที่ได้ให้ไว้ในหมวดนี้จะถือเป็นความหมายเดียวกันทั้งหมดไม่ว่าจะปรากฏในส่วนใดก็ตามของกรมธรรม์ประกันภัย เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในกรมธรรม์ประกันภัย

1. กรมธรรม์ประกันภัย	หมายถึง	ใบคำขอเอาประกันภัย ตารางกรมธรรม์ประกันภัย ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป ข้อระบุพิเศษ ข้อรับรอง เอกสารแนบท้าย และใบสลักหลังกรมธรรม์ประกันภัย ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งแห่งสัญญาประกันภัย
2. บริษัท	หมายถึง	ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
3. ผู้เอาประกันภัย	หมายถึง	บุคคล หรือนิติบุคคลตามที่ปรากฏชื่อเป็นผู้เอาประกันภัยในตารางกรมธรรม์ประกันภัย รวมถึงเจ้าของ หุ้นส่วน กรรมการ พนักงาน ลูกจ้าง ตัวแทนไม่ว่าจะแสดงออกโดยชัดแจ้งหรือโดยปริยาย ของผู้เอาประกันภัย แต่ทั้งนี้เฉพาะในขณะที่กระทำการภายในกรอบของหน้าที่ในฐานะ ดังกล่าวเท่านั้น
4. บุคคลภายนอก	หมายถึง	บุคคลใดๆ ที่มิใช่คู่สัญญาประกันภัยฉบับนี้ และไม่ใช่บุคคลที่ระบุไว้ในหมวดที่ 3 ข้อยกเว้นข้อ 3 ตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
5. อุบัติเหตุ	หมายถึง	เหตุการณ์ใดๆ ที่เกิดขึ้นโดยผู้เอาประกันภัยมิได้มีเจตนาหรือมุ่งหวัง และทำให้เกิดความสูญเสียหรือเสียหายต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรืออนามัย และ/หรือ ทรัพย์สินของบุคคลภายนอก
6. ความสูญเสียต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรือ อนามัย	หมายถึง	การเสียชีวิต การบาดเจ็บ การเจ็บป่วยทางร่างกาย รวมถึง อนามัย โดยอุบัติเหตุ แต่ไม่รวมถึงความเสียหายต่อจิตใจ
7. ความสูญเสียหรือเสียหายต่อทรัพย์สิน	หมายถึง	ความเสียหายทางกายภาพต่อทรัพย์สิน รวมถึง ความสูญเสียจากการใช้ประโยชน์จากทรัพย์สินนั้น ไม่ว่าจะเป็นบางส่วนหรือทั้งหมดโดยอุบัติเหตุ
8. ค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี	หมายถึง	ค่าฤชาธรรมเนียม ค่าทนายความ และค่าใช้จ่ายต่างๆในการต่อสู้คดี ซึ่งผู้เอาประกันภัยได้จ่ายไป ทั้งนี้ต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทก่อน

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก
(เนื่องจากภัยที่เอาประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน)
กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ออกภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน โดยผู้รับประกันภัยเดียวกัน

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code
☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business
กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. **520-01550-72**

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address **6020998**

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่เอาประกันภัย Insured Location
โครงการ สามโคก
ต.คลองควาย อ.สามโคก จ.ปทุมธานี

อำเภอ Ampure **07** จังหวัด Changwat **13** บล็อก Block **C1307-*AB**

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance : **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามฉบับนี้ Sum Insured under this Policy **43,000,000.00** บาท Baht อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium		อากรแสตมป์ Stamp Duty		ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT		รวม Total	
46,053.00	บาท Baht	**185.00**	บาท Baht	**3,236.66**	บาท Baht	**49,474.66**	บาท Baht

4. รายละเอียดของจำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ Detail of Sum Insured under this Policy
ข้อกำหนดความคุ้มครองเฉพาะแบบที่ Specification **2**

รายการที่ Item No.	รายละเอียด Detail	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured
	ตามรายการแนบ	

5. ระยะเวลาการชดใช้ค่าสินไหมทดแทนสูงสุด Maximum Indemnity Period **12** เดือน Month(s)

6. ความเสียหายส่วนแรก /ระยะเวลาที่ไม่คุ้มครอง Deductible /Time Excess **ตามรายการแนบ**

7. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : **C000701010106 (C) 519-01550-72** **THB**

8. กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน เลขที่ **520-01551-1112**

9. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 5 MW)** รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**

10. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached **ตามเอกสารแนบ**

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **19/06/2020** วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **19/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent ☑ นายหน้าประกันวินาศภัย Broker
ใบอนุญาตเลขที่ License No. ว00038/2547

บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

กรรมการ - Director

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

กรรมการ - Director

ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน
ACCIDENTAL DAMAGE (PROPERTY) INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code ☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ : 520-01551-1112 Policy No.

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address 6020998
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่ตั้งหรือเก็บทรัพย์สินเอาประกันภัย Location of Property Insured
สหกรณ์การเกษตรสามโคก
ต.คลองควาย อ.สามโคก จ.ปทุมธานี
อำเภอ Ampure 07 จังหวัด Changwat 13 บล็อก Block C1307-*AB

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance 365 วัน Days เริ่มต้น วันที่ From 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ฉบับนี้ Amount Insured under this Policy 239,000,000.00 บาท Baht | อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	บาท Baht	อากรแสตมป์ Stamp Duty	บาท Baht	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	บาท Baht	รวม Total	บาท Baht
243,780.00		976.00		17,132.92		261,888.92	

4. ความเสียหายต่อทรัพย์สิน Material Damage

รายการที่ Item No.	รายละเอียดของทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of the Property Insured	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured	ความรับผิดชอบส่วนแรก Deductible
	ตามเอกสารแนบ	239,000,000.00	ตามเอกสารแนบ

5. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01551-1271 THB

6. รายละเอียดของสิ่งปลูกสร้างที่เอาประกันภัยและ/หรือที่เก็บทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of building Insured of containing the property Insured ☑ เป็นเจ้าของ As Owner ☐ ผู้เช่า As Tenant

จำนวนชั้น No. of Storey | จำนวนคูหาหรือหลัง No. of Building | พื้นที่ภายในอาคาร Total Internal Area ม.^{2} M.^{2}

7. สถานที่ใช้เป็น Occupancy โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 5 MW) รหัสภัย Risk Exp. Code 1041 ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building 1

8. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached ตามเอกสารแนบ

9. วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on 18/06/2020 วันที่กรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on 18/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทน Agent ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ ใบอนุญาตเลขที่ License No. 3000038/2547

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947

ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

การประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก
PUBLIC LIABILITY INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท Company: 002 | ☐ ต่ออายุ Renewal | ☑ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No.: 520-01581-388

1. ชื่อผู้เอาประกันภัย Name of the Insured: กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
   ที่อยู่ Address: 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26 ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120
2. ลักษณะกิจการหรือธุรกิจ The Business: โรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
3. สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย Insured Premises: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.คลองควาย อ.สามโคก จ.ปทุมธานี (สามโคก)
4. อาณาเขตที่คุ้มครอง Territorial Limit: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.คลองควาย อ.สามโคก จ.ปทุมธานี (สามโคก) | เขตอำนาจศาลที่คุ้มครอง Jurisdiction: ประเทศไทย
5. ระยะเวลาประกันภัย Period of Insurance : เริ่มต้นวันที่ From: 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. Hrs. | สิ้นสุดวันที่ To: 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. Hrs.
6. กรมธรรม์ประกันภัยนี้ให้คุ้มครองตามขอบเขตของการเสี่ยงภัยข้อที่ระบุ "คุ้มครอง" เท่านั้น
   This Policy Affords Coverages Only With Respect to Those Description of Risk for Which a Wording "Covered" is Shown

ขอบเขตของการเสี่ยงภัย Description of Risk		
	ข้อ 1. คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายซึ่งเกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจและเกิดขึ้นภายในหรือมีสาเหตุจากการใช้สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย (Legal liability arising from the Business and happening within or caused by the Insured Premises.)
	ข้อ 2. ไม่คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากผู้เอาประกันภัยหรือลูกจ้างของผู้เอาประกันภัยซึ่งทำงานประจำ ณ สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัยในขณะที่ออกไปปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของผู้เอาประกันภัยภายนอกสถานที่ประกอบการเอาประกันภัย (Legal liability arising from the Insured or Insured's employees whilst on duty while engaged in the Insured's business outside the Insured Premises)

7. จำนวนเงินจำกัดความรับผิด Limit of Liability: สำหรับความบาดเจ็บทางร่างกาย และความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกไม่เกิน 10,000,000.- บาท ต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง และตลอดระยะเวลาประกันภัย
8. ความรับผิดส่วนแรกที่ผู้เอาประกันภัยต้องรับผิดเองต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง Deductible to be Borne by The Insured for each Accident: 5,000.- บาท ในแต่ละครั้งและทุกครั้ง สำหรับความเสียต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกเท่านั้น (รวมค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี)
9. เบี้ยประกันภัยขั้นต้นคำนวณจาก The First Premium Calculated From: - ประมาณ Estimated at The Amount of: - บาท Baht
   ซึ่งจะได้มีการปรับปรุงเบี้ยประกันภัยตามเงื่อนไขกรมธรรม์ประกันภัยข้อ 11 .
   Which Shall be The Basis in Calculating The First Premium and be Adjusted According to General Conditions Clause No.11

10. เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT.	เบี้ยประกันภัยรวม Total Premium
8,000.00 บาท Baht	32.00 บาท Baht	562.24 บาท Baht	8,594.24 บาท Baht

11. เอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัย Attached endorsements: ตามเอกสารแนบ
12. เครื่องจักรกลที่ได้รับความคุ้มครอง (ข้อยกเว้น 8.3) (Plant Extension Cover) (See Exclusion NO.8.3): -

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on: 16/06/2020 | วันออกกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on: 16/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct | ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent | ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ | ใบอนุญาตเลขที่ License No. : 00038/2547

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อ และประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence. the Company has caused this Policy to be signed by persons with power to act on behalf of the Company and the Company's stamp to be affixed at its office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก

โดยการเชื่อถือข้อแถลงในใบคำขอเอาประกันภัยซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของกรมธรรม์ประกันภัยนี้ และเพื่อเป็นการตอบแทนเบี้ยประกันภัยที่ผู้เอาประกันภัยต้องชำระให้แก่บริษัท บริษัทตกลงรับประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายของผู้เอาประกันภัยภายใต้ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป และเอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัยนี้

หมวดที่ 1 คำจำกัดความ

คำจำกัดความและความหมายเฉพาะที่ได้ให้ไว้ในหมวดนี้จะถือเป็นความหมายเดียวกันทั้งหมดไม่ว่าจะปรากฏในส่วนใดก็ตามของกรมธรรม์ประกันภัย เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในกรมธรรม์ประกันภัย

1. กรมธรรม์ประกันภัย	หมายถึง	ใบคำขอเอาประกันภัย ตารางกรมธรรม์ประกันภัย ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป ข้อระบุพิเศษ ข้อรับรอง เอกสารแนบท้าย และใบสลักหลังกรมธรรม์ประกันภัย ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งแห่งสัญญาประกันภัย
2. บริษัท	หมายถึง	ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
3. ผู้เอาประกันภัย	หมายถึง	บุคคล หรือนิติบุคคลตามที่ปรากฏชื่อเป็นผู้เอาประกันภัยในตารางกรมธรรม์ประกันภัย รวมถึงเจ้าของ หุ้นส่วน กรรมการ พนักงาน ลูกจ้าง ตัวแทนไม่ว่าจะแสดงออกโดยชัดแจ้งหรือโดยปริยาย ของผู้เอาประกันภัย แต่ทั้งนี้เฉพาะในขณะที่กระทำการภายในกรอบของหน้าที่ในฐานะ ดังกล่าวเท่านั้น
4. บุคคลภายนอก	หมายถึง	บุคคลใดๆ ที่มิใช่คู่สัญญาประกันภัยฉบับนี้ และไม่ใช่บุคคลที่ระบุไว้ในหมวดที่ 3 ข้อยกเว้นข้อ 3 ตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
5. อุบัติเหตุ	หมายถึง	เหตุการณ์ใดๆ ที่เกิดขึ้นโดยผู้เอาประกันภัยมิได้มีเจตนาหรือมุ่งหวัง และทำให้เกิดความสูญเสียหรือเสียหายต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรืออนามัย และ/หรือ ทรัพย์สินของบุคคลภายนอก
6. ความสูญเสียต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรือ อนามัย	หมายถึง	การเสียชีวิต การบาดเจ็บ การเจ็บป่วยทางร่างกาย รวมถึง อนามัย โดยอุบัติเหตุ แต่ไม่รวมถึงความเสียหายต่อจิตใจ
7. ความสูญเสียหรือเสียหายต่อทรัพย์สิน	หมายถึง	ความเสียหายทางกายภาพต่อทรัพย์สิน รวมถึง ความสูญเสียจากการใช้ประโยชน์จากทรัพย์สินนั้น ไม่ว่าจะเป็นบางส่วนหรือทั้งหมดโดยอุบัติเหตุ
8. ค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี	หมายถึง	ค่าฤชาธรรมเนียม ค่าทนายความ และค่าใช้จ่ายต่างๆในการต่อสู้คดี ซึ่งผู้เอาประกันภัยได้จ่ายไป ทั้งนี้ต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทก่อน

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก
(เนื่องจากภัยที่เอาประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน)
กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ออกภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน โดยผู้รับประกันภัยเดียวกัน

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code
☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business
กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. **520-01550-68**

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address **6020998**

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่เอาประกันภัย Insured Location
โครงการ หนองพยอม
ฉ.3583, 3656 ต.หนองพยอม อ.ตะพานหิน จ.พิจิตร

อำเภอ Ampure **04** จังหวัด Changwat **66** บล็อก Block **N6604-*EA**

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance : **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามฉบับนี้ Sum Insured under this Policy **67,000,000.00** บาท Baht อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	รวม Total
43,617.00 บาท Baht	175.00 บาท Baht	3,065.44 บาท Baht	46,857.44 บาท Baht

4. รายละเอียดของจำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ Detail of Sum Insured under this Policy — ข้อกำหนดความคุ้มครองเฉพาะแบบที่ Specification **2**

รายการที่ Item No.	รายละเอียด Detail	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured
	ตามรายการแนบ	

5. ระยะเวลาการชดใช้ค่าสินไหมทดแทนสูงสุด Maximum Indemnity Period **12** เดือน Month(s)

6. ความเสียหายส่วนแรก /ระยะเวลาที่ไม่คุ้มครอง Deductible /Time Excess **ตามรายการแนบ**

7. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01550-67 **THB**

8. กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน เลขที่ **520-01551-1108**

9. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์(ขนาด 8 MW)** รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**

10. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached **ตามเอกสารแนบ**

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **19/06/2020** วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **19/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance
☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent
☑ นายหน้าประกันวินาศภัย Broker ใบอนุญาตเลขที่ License No. **ว00038/2547**

บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

กรรมการ - Director

ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road.. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน
ACCIDENTAL DAMAGE (PROPERTY) INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : Code **002** ☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business

กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ : Policy No. **520-01551-1108**

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address **6020998**
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่ตั้งหรือเก็บทรัพย์สินเอาประกันภัย Location of Property Insured
โครงการ หนองพยอม
ฉ.3583, 3656 ต.หนองพยอม อ.ตะพานหิน จ.พิจิตร
อำเภอ Ampure **04** จังหวัด Changwat **66** บล็อก Block **N6604-*EA**

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ฉบับนี้ Amount Insured under this Policy **420,000,000.00** บาท Baht อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	รวม Total
260,400.00 บาท Baht	**1,042.00** บาท Baht	**18,300.94** บาท Baht	**279,742.94** บาท Baht

4. ความเสียหายต่อทรัพย์สิน Material Damage

รายการที่ Item No.	รายละเอียดของทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of the Property Insured	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured	ความรับผิดชอบส่วนแรก Deductible
	ตามเอกสารแนบ	**420,000,000.00**	**ตามเอกสารแนบ**

5. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01551-1266 **THB**

6. รายละเอียดของสิ่งปลูกสร้างที่เอาประกันภัยและ/หรือที่เก็บทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of building Insured of containing the property Insured ☑ เป็นเจ้าของ As Owner ☐ ผู้เช่า As Tenant

จำนวนชั้น No. of Storey | จำนวนคูหาหรือหลัง No. of Building | พื้นที่ภายในอาคาร Total Internal Area ม.^{2} M.^{2}

7. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์(ขนาด8MW.)** รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**

8. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached **ตามเอกสารแนบ**

9. วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **19/06/2020** วันที่กรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **19/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทน Agent ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ ใบอนุญาตเลขที่ License No. **ว00038/2547**

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947

ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

การประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก
PUBLIC LIABILITY INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท Company: 002 | ☐ ต่ออายุ Renewal | ☑ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No.: 520-01581-393

1. ชื่อผู้เอาประกันภัย Name of the Insured: กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี และ/หรือ บ.เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จก.
ที่อยู่ Address: 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26 ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

2. ลักษณะกิจการหรือธุรกิจ The Business: โรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

3. สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย Insured Premises: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.หนองพยอม อ.ตะพานหิน จ.พิจิตร (หนองพยอม)

4. อาณาเขตที่คุ้มครอง Territorial Limit: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.หนองพยอม อ.ตะพานหิน จ.พิจิตร (หนองพยอม)
เขตอำนาจศาลที่คุ้มครอง Jurisdiction: ประเทศไทย Thailand

5. ระยะเวลาประกันภัย Period of Insurance : เริ่มต้นวันที่ From: 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. Hrs. สิ้นสุดวันที่ To: 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. Hrs.

6. กรมธรรม์ประกันภัยนี้ให้คุ้มครองตามขอบเขตของการเสี่ยงภัยข้อที่ระบุ "คุ้มครอง" เท่านั้น
This Policy Affords Coverages Only With Respect to Those Description of Risk for Which a Wording "Covered" is Shown

ขอบเขตของการเสี่ยงภัย Description of Risk		
	ข้อ 1. คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายซึ่งเกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจและเกิดขึ้นภายในหรือมีสาเหตุจากการใช้สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย (Legal liability arising from the Business and happening within or caused by the Insured Premises.)
	ข้อ 2. ไม่คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากผู้เอาประกันภัยหรือลูกจ้างของผู้เอาประกันภัยซึ่งทำงานประจำ ณ สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัยในขณะที่ออกไปปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของผู้เอาประกันภัยภายนอกสถานที่ประกอบการเอาประกันภัย (Legal liability arising from the Insured or Insured's employees whilst on duty while engaged in the Insured's business outside the Insured Premises)

7. จำนวนเงินจำกัดความรับผิด Limit of Liability: สำหรับความบาดเจ็บทางร่างกาย และความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกไม่เกิน 10,000,000.- บาท ต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง และตลอดระยะเวลาประกันภัย

8. ความรับผิดส่วนแรกที่ผู้เอาประกันภัยต้องรับผิดเองต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง Deductible to be Borne by The Insured for each Accident: 5,000.- บาท ในแต่ละครั้งและทุกครั้ง สำหรับความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกเท่านั้น (รวมค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี)

9. เบี้ยประกันภัยขั้นต้นคำนวณจาก The First Premium Calculated From: - ประมาณ Estimated at The Amount of: - บาท Baht
ซึ่งจะได้มีการปรับปรุงเบี้ยประกันภัยตามเงื่อนไขกรมธรรม์ประกันภัยข้อ 11.
Which Shall be The Basis in Calculating The First Premium and be Adjusted According to General Conditions Clause No.11

10. เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT.	เบี้ยประกันภัยรวม Total Premium
8,000.00 บาท Baht	32.00 บาท Baht	562.24 บาท Baht	8,594.24 บาท Baht

11. เอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัย Attached endorsements: ตามเอกสารแนบ

12. เครื่องจักรกลที่ได้รับความคุ้มครอง (ข้อยกเว้น 8.3) (Plant Extension Cover) (See Exclusion NO.8.3): -

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on: 16/06/2020
วันออกกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on: 16/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct | ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent | ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ
ใบอนุญาตเลขที่ License No.: 00038/2547

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อ และประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by persons with power to act on behalf of the Company and the Company's stamp to be affixed at its office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LTD.

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก

โดยการเชื่อถือข้อแถลงในใบคำขอเอาประกันภัยซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของกรมธรรม์ประกันภัยนี้ และเพื่อเป็นการตอบแทนเบี้ยประกันภัยที่ผู้เอาประกันภัยต้องชำระให้แก่บริษัท บริษัทตกลงรับประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายของผู้เอาประกันภัยภายใต้ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป และเอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัยนี้

หมวดที่ 1 คำจำกัดความ

คำจำกัดความและความหมายเฉพาะที่ได้ให้ไว้ในหมวดนี้จะถือเป็นความหมายเดียวกันทั้งหมดไม่ว่าจะปรากฏในส่วนใดก็ตามของกรมธรรม์ประกันภัย เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในกรมธรรม์ประกันภัย

1. กรมธรรม์ประกันภัย	หมายถึง	ใบคำขอเอาประกันภัย ตารางกรมธรรม์ประกันภัย ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป ข้อระบุพิเศษ ข้อรับรอง เอกสารแนบท้าย และใบสลักหลังกรมธรรม์ประกันภัย ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งแห่งสัญญาประกันภัย
2. บริษัท	หมายถึง	ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
3. ผู้เอาประกันภัย	หมายถึง	บุคคล หรือนิติบุคคลตามที่ปรากฏชื่อเป็นผู้เอาประกันภัยในตารางกรมธรรม์ประกันภัย รวมถึงเจ้าของ หุ้นส่วน กรรมการ พนักงาน ลูกจ้าง ตัวแทนไม่ว่าจะแสดงออกโดยชัดแจ้งหรือโดยปริยาย ของผู้เอาประกันภัย แต่ทั้งนี้เฉพาะในขณะที่กระทำการภายในกรอบของหน้าที่ในฐานะ ดังกล่าวเท่านั้น
4. บุคคลภายนอก	หมายถึง	บุคคลใดๆ ที่มิใช่คู่สัญญาประกันภัยฉบับนี้ และไม่ใช่บุคคลที่ระบุไว้ในหมวดที่ 3 ข้อยกเว้นข้อ 3 ตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
5. อุบัติเหตุ	หมายถึง	เหตุการณ์ใดๆ ที่เกิดขึ้นโดยผู้เอาประกันภัยมิได้มีเจตนาหรือมุ่งหวัง และทำให้เกิดความสูญเสียหรือเสียหายต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรืออนามัย และ/หรือ ทรัพย์สินของบุคคลภายนอก
6. ความสูญเสียต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรือ อนามัย	หมายถึง	การเสียชีวิต การบาดเจ็บ การเจ็บป่วยทางร่างกาย รวมถึง อนามัย โดยอุบัติเหตุ แต่ไม่รวมถึงความเสียหายต่อจิตใจ
7. ความสูญเสียหรือเสียหายต่อทรัพย์สิน	หมายถึง	ความเสียหายทางกายภาพต่อทรัพย์สิน รวมถึง ความสูญเสียจากการใช้ประโยชน์จากทรัพย์สินนั้น ไม่ว่าจะเป็นบางส่วนหรือทั้งหมดโดยอุบัติเหตุ
8. ค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี	หมายถึง	ค่าฤชาธรรมเนียม ค่าทนายความ และค่าใช้จ่ายต่างๆในการต่อสู้คดี ซึ่งผู้เอาประกันภัยได้จ่ายไป ทั้งนี้ต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทก่อน

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road.. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก
(เนื่องจากภัยที่เอาประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน)
กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ออกภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน โดยผู้รับประกันภัยเดียวกัน

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code — ☑ ต่ออายุ Renewal — ☐ ประกันภัยใหม่ New Business

กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. **520-01550-76**

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address **6020998**

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่เอาประกันภัย Insured Location
โครงการ หนองแวง
ต.หนองแวง อ.โคกสูง จ.สระแก้ว

อำเภอ Ampure **08** จังหวัด Changwat **27** บล็อก Block **E2708-*CA**

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance : **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ Sum Insured under this Policy **51,000,000.00** บาท Baht — อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	รวม Total
33,201.00 บาท Baht	**133.00** บาท Baht	**2,333.38** บาท Baht	**35,667.38** บาท Baht

4. รายละเอียดของจำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ Detail of Sum Insured under this Policy — ข้อกำหนดความคุ้มครองเฉพาะแบบที่ Specification **2**

รายการที่ Item No.	รายละเอียด Detail	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured
	ตามรายการแนบ	

5. ระยะเวลาการชดใช้ค่าสินไหมทดแทนสูงสุด Maximum Indemnity Period **12** เดือน Month(s)

6. ความเสียหายส่วนแรก /ระยะเวลาที่ไม่คุ้มครอง Deductible /Time Excess **ตามรายการแนบ**

7. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : **C000701010106 (C) 519-01550-66** **THB**

8. กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน เลขที่ **520-01551-1116**

9. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 6 MW)** รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**

10. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached **ตามเอกสารแนบ**

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **19/06/2020** วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **19/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance — ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent — ☑ นายหน้าประกันวินาศภัย Broker ใบอนุญาตเลขที่ License No. **ว00038/2547**

บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director — กรรมการ - Director — ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road.. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน

ACCIDENTAL DAMAGE (PROPERTY) INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code | ☑ ต่ออายุ Renewal | ☐ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ : 520-01551-1116 Policy No.

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address 6020998
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่ตั้งหรือเก็บทรัพย์สินเอาประกันภัย Location of Property Insured
โครงการ หนองแวง
ต.หนองแวง อ.โคกสูง จ.สระแก้ว
อำเภอ Ampure 08 จังหวัด Changwat 27 บล็อก Block E2708-*CA

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance 365 วัน Days เริ่มต้น วันที่ From 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ฉบับนี้ Amount Insured under this Policy 325,000,000.00 บาท Baht | อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	201,500.00	บาท Baht	อากรแสตมป์ Stamp Duty	806.00	บาท Baht	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	14,161.42	บาท Baht	รวม Total	216,467.42	บาท Baht

4. ความเสียหายต่อทรัพย์สิน
Material Damage

รายการที่ Item No.	รายละเอียดของทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of the Property Insured	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured	ความรับผิดชอบส่วนแรก Deductible
	ตามเอกสารแนบ	325,000,000.00	ตามเอกสารแนบ

5. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม
Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01551-1265 THB

6. รายละเอียดของสิ่งปลูกสร้างที่เอาประกันภัยและ/หรือที่เก็บทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of building Insured of containing the property Insured ☑ เป็นเจ้าของ As Owner ☐ ผู้เช่า As Tenant

จำนวนชั้น No. of Storey | จำนวนคูหาหรือหลัง No. of Building | พื้นที่ภายในอาคาร Total Internal Area ม.² M.²

7. สถานที่ใช้เป็น Occupancy โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 6 MW) | รหัสภัย Risk Exp. Code 1041 | ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building 1

8. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached ตามเอกสารแนบ

9. วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on 19/06/2020 | วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on 19/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทน Agent ☑ นายหน้า Broker
ใบอนุญาตเลขที่ License No. ว00038/2547
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

การประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก
PUBLIC LIABILITY INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท Company: **002** ☐ ต่ออายุ Renewal ☑ ประกันภัยใหม่ New Business	กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. **520-01581-392**

1. ชื่อผู้เอาประกันภัย Name of the Insured: **กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.**
   ที่อยู่ Address: **175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26 ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120**
2. ลักษณะกิจการหรือธุรกิจ The Business: **โรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์**
3. สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย Insured Premises: **ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.หนองแวง อ.โคกสูง จ.สระแก้ว (หนองแวง)**
4. อาณาเขตที่คุ้มครอง Territorial Limit: **ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.หนองแวง อ.โคกสูง จ.สระแก้ว (หนองแวง)** เขตอำนาจศาลที่คุ้มครอง Jurisdiction: **ประเทศไทย Thailand**
5. ระยะเวลาประกันภัย Period of Insurance: เริ่มต้นวันที่ From **30/06/2020** เวลา At **16.30** น. Hrs. สิ้นสุดวันที่ To **30/06/2021** เวลา At **16.30** น. Hrs.
6. กรมธรรม์ประกันภัยนี้ให้คุ้มครองตามขอบเขตของการเสี่ยงภัยข้อที่ระบุ "คุ้มครอง" เท่านั้น
   This Policy Affords Coverages Only With Respect to Those Description of Risk for Which a Wording "Covered" is Shown

ขอบเขตของการเสี่ยงภัย Description of Risk		
	ข้อ 1. **คุ้มครอง**	ความรับผิดตามกฎหมายซึ่งเกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจและเกิดขึ้นภายในหรือมีสาเหตุจากการใช้สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย (Legal liability arising from the Business and happening within or caused by the Insured Premises.)
	ข้อ 2. **ไม่คุ้มครอง**	ความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากผู้เอาประกันภัยหรือลูกจ้างของผู้เอาประกันภัยซึ่งทำงานประจำ ณ สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัยในขณะที่ออกไปปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของผู้เอาประกันภัยภายนอกสถานที่ประกอบการเอาประกันภัย (Legal liability arising from the Insured or Insured's employees whilst on duty while engaged in the Insured's business outside the Insured Premises)

7. จำนวนเงินจำกัดความรับผิด Limit of Liability: **สำหรับความบาดเจ็บทางร่างกาย และความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกไม่เกิน 10,000,000.- บาท ต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง และตลอดระยะเวลาประกันภัย**
8. ความรับผิดส่วนแรกที่ผู้เอาประกันภัยต้องรับผิดเองต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง Deductible to be Borne by The Insured for each Accident: **5,000.- บาท ในแต่ละครั้งและทุกครั้ง สำหรับความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกเท่านั้น (รวมค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี)**
9. เบี้ยประกันภัยขั้นต้นคำนวณจาก The First Premium Calculated From: - ประมาณ Estimated at The Amount of: - บาท Baht
   ซึ่งจะได้มีการปรับปรุงเบี้ยประกันภัยตามเงื่อนไขกรมธรรม์ประกันภัยข้อ 11 .
   Which Shall be The Basis in Calculating The First Premium and be Adjusted According to General Conditions Clause No.11

10. เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT.	เบี้ยประกันภัยรวม Total Premium
8,000.00 บาท Baht	**32.00** บาท Baht	**562.24** บาท Baht	**8,594.24** บาท Baht

11. เอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัย Attached endorsements: **ตามเอกสารแนบ**
12. เครื่องจักรกลที่ได้รับความคุ้มครอง (ข้อยกเว้น 8.3) (Plant Extension Cover) (See Exclusion NO.8.3): -

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on: **16/06/2020** วันออกกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on: **16/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ
ใบอนุญาตเลขที่ License No. : **ว00038/2547**

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อ และประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by persons with power to act on behalf of the Company and the Company's stamp to be affixed at its office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

กรรมการ - Director

ผู้รับมอบอำนาจ-AuthorizedSignature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก

โดยการเชื่อถือข้อแถลงในใบคำขอเอาประกันภัยซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของกรมธรรม์ประกันภัยนี้ และเพื่อเป็นการตอบแทนเบี้ยประกันภัยที่ผู้เอาประกันภัยต้องชำระให้แก่บริษัท บริษัทตกลงรับประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายของผู้เอาประกันภัยภายใต้ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป และเอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัยนี้

หมวดที่ 1 คำจำกัดความ

คำจำกัดความและความหมายเฉพาะที่ได้ให้ไว้ในหมวดนี้จะถือเป็นความหมายเดียวกันทั้งหมดไม่ว่าจะปรากฏในส่วนใดก็ตามของกรมธรรม์ประกันภัย เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในกรมธรรม์ประกันภัย

1. กรมธรรม์ประกันภัย	หมายถึง	ใบคำขอเอาประกันภัย ตารางกรมธรรม์ประกันภัย ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป ข้อระบุพิเศษ ข้อรับรอง เอกสารแนบท้าย และใบสลักหลังกรมธรรม์ประกันภัย ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งแห่งสัญญาประกันภัย
2. บริษัท	หมายถึง	ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
3. ผู้เอาประกันภัย	หมายถึง	บุคคล หรือนิติบุคคลตามที่ปรากฏชื่อเป็นผู้เอาประกันภัยในตารางกรมธรรม์ประกันภัย รวมถึงเจ้าของ หุ้นส่วน กรรมการ พนักงาน ลูกจ้าง ตัวแทนไม่ว่าจะแสดงออกโดยชัดแจ้งหรือโดยปริยาย ของผู้เอาประกันภัย แต่ทั้งนี้เฉพาะในขณะที่กระทำการภายในกรอบของหน้าที่ในฐานะ ดังกล่าวเท่านั้น
4. บุคคลภายนอก	หมายถึง	บุคคลใดๆ ที่มิใช่คู่สัญญาประกันภัยฉบับนี้ และไม่ใช่บุคคลที่ระบุไว้ในหมวดที่ 3 ข้อยกเว้นข้อ 3 ตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
5. อุบัติเหตุ	หมายถึง	เหตุการณ์ใดๆ ที่เกิดขึ้นโดยผู้เอาประกันภัยมิได้มีเจตนาหรือมุ่งหวัง และทำให้เกิดความสูญเสียหรือเสียหายต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรืออนามัย และ/หรือ ทรัพย์สินของบุคคลภายนอก
6. ความสูญเสียต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรือ อนามัย	หมายถึง	การเสียชีวิต การบาดเจ็บ การเจ็บป่วยทางร่างกาย รวมถึง อนามัย โดยอุบัติเหตุ แต่ไม่รวมถึงความเสียหายต่อจิตใจ
7. ความสูญเสียหรือเสียหายต่อทรัพย์สิน	หมายถึง	ความเสียหายทางกายภาพต่อทรัพย์สิน รวมถึง ความสูญเสียจากการใช้ประโยชน์จากทรัพย์สินนั้น ไม่ว่าจะเป็นบางส่วนหรือทั้งหมดโดยอุบัติเหตุ
8. ค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี	หมายถึง	ค่าฤชาธรรมเนียม ค่าทนายความ และค่าใช้จ่ายต่างๆในการต่อสู้คดี ซึ่งผู้เอาประกันภัยได้จ่ายไป ทั้งนี้ต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทก่อน

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก
(เนื่องจากภัยที่เอาประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน)
กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ออกภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน โดยผู้รับประกันภัยเดียวกัน

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : Code **002** ☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business	กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. **520-01550-70**
1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address **6020998** **กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี** **และ/หรือ บ.เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จก.** **175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26** **ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120**	สถานที่เอาประกันภัย Insured Location **โครงการ ห้วยสะแก** **ฉ.115164, 121017 ต.ห้วยสะแก อ.เมืองเพชรบูรณ์ จ.เพชรบูรณ์** อำเภอ Ampure **01** จังหวัด Changwat **67** บล็อก Block **N6701-*OA**
2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance : **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm	สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm
3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามฉบับนี้ Sum Insured under this Policy **66,000,000.00** บาท Baht	อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate
เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium **42,966.00** บาท Baht	อากรแสตมป์ Stamp Duty **172.00** บาท Baht
ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT **3,019.66** บาท Baht	รวม Total **46,157.66** บาท Baht
4. รายละเอียดของจำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ Detail of Sum Insured under this Policy	ข้อกำหนดความคุ้มครองเฉพาะแบบที่ Specification **2**

รายการที่ Item No.	รายละเอียด Detail	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured
	ตามรายการแนบ	

5. ระยะเวลาการชดใช้ค่าสินไหมทดแทนสูงสุด Maximum Indemnity Period	**12** เดือน Month(s)
6. ความเสียหายส่วนแรก /ระยะเวลาที่ไม่คุ้มครอง Deductible /Time Excess	**ตามรายการแนบ**
7. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers	
ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01550-69	**THB**
8. กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน เลขที่	**520-01551-1110**
9. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 8 MW)**	รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**
10. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached	**ตามเอกสารแนบ**
วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **19/06/2020**	วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **19/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent ☑ นายหน้าประกันวินาศภัย Broker

บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

ใบอนุญาตเลขที่ License No. **ว00038/2547**

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

กรรมการ - Director

ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน
ACCIDENTAL DAMAGE (PROPERTY) INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code
☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business
กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ : 520-01551-1110 Policy No.

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address 6020998
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่ตั้งหรือเก็บทรัพย์สินเอาประกันภัย Location of Property Insured
โครงการ ห้วยสะแก
ฉ.115164, 121017 ต.ห้วยสะแก อ.เมืองเพชรบูรณ์ จ.เพชรบูรณ์
อำเภอ Ampure 01 จังหวัด Changwat 67 บล็อก Block N6701-*OA

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance 365 วัน Days เริ่มต้น วันที่ From 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ฉบับนี้ Amount Insured under this Policy 411,000,000.00 บาท Baht อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	บาท Baht	อากรแสตมป์ Stamp Duty	บาท Baht	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	บาท Baht	รวม Total	บาท Baht
254,820.00		1,020.00		17,908.80		273,748.80	

4. ความเสียหายต่อทรัพย์สิน Material Damage

รายการที่ Item No.	รายละเอียดของทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of the Property Insured	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured	ความรับผิดชอบส่วนแรก Deductible
	ตามเอกสารแนบ	411,000,000.00	ตามเอกสารแนบ

5. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01551-1268 THB

6. รายละเอียดของสิ่งปลูกสร้างที่เอาประกันภัยและ/หรือที่เก็บทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of building Insured of containing the property Insured
☑ เป็นเจ้าของ As Owner ☐ ผู้เช่า As Tenant

จำนวนชั้น No. of Storey
จำนวนคูหาหรือหลัง No. of Building
พื้นที่ภายในอาคาร Total Internal Area ม.^{2} M.^{2}

7. สถานที่ใช้เป็น Occupancy โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 8 MW)
รหัสภัย Risk Exp. Code 1041
ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building 1

8. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached ตามเอกสารแนบ

9. วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on 19/06/2020
วันที่กรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on 19/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทน Agent ☑ นายหน้า Broker
ใบอนุญาตเลขที่ License No. วอ0038/2547
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

กรรมการ - Director
บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED
กรรมการ - Director
ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947

ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

การประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก
PUBLIC LIABILITY INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท Company: **002** ☐ ต่ออายุ Renewal ☑ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. **520-01581-396**

1. ชื่อผู้เอาประกันภัย Name of the Insured: **กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี และ/หรือ บ.เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จก.**
ที่อยู่ Address: **175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26 ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120**

2. ลักษณะกิจการหรือธุรกิจ The Business: **โรงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์**

3. สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย Insured Premises: **ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.ห้วยสะแก อ.เมืองเพชรบูรณ์ จ.เพชรบูรณ์ (ห้วยสะแก)**

4. อาณาเขตที่คุ้มครอง Territorial Limit: **ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.ห้วยสะแก อ.เมืองเพชรบูรณ์ จ.เพชรบูรณ์ (ห้วยสะแก)** | เขตอำนาจศาลที่คุ้มครอง Jurisdiction: **ประเทศไทย**

5. ระยะเวลาประกันภัย Period of Insurance : เริ่มต้นวันที่ From **30/06/2020** เวลา At **16.30** น. Hrs. สิ้นสุดวันที่ To **30/06/2021** เวลา At **16.30** น. Hrs.

6. กรมธรรม์ประกันภัยนี้ให้คุ้มครองตามขอบเขตของการเสี่ยงภัยข้อที่ระบุ "คุ้มครอง" เท่านั้น
This Policy Affords Coverages Only With Respect to Those Description of Risk for Which a Wording "Covered" is Shown

ขอบเขตของการเสี่ยงภัย Description of Risk		
	ข้อ 1. **คุ้มครอง**	ความรับผิดตามกฎหมายซึ่งเกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจและเกิดขึ้นภายในหรือมีสาเหตุจากการใช้สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย (Legal liability arising from the Business and happening within or caused by the Insured Premises.)
	ข้อ 2. **ไม่คุ้มครอง**	ความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากผู้เอาประกันภัยหรือลูกจ้างของผู้เอาประกันภัยซึ่งทำงานประจำ ณ สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัยในขณะที่ออกไปปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของผู้เอาประกันภัยภายนอกสถานที่ประกอบการเอาประกันภัย (Legal liability arising from the Insured or Insured's employees whilst on duty while engaged in the Insured's business outside the Insured Premises)

7. จำนวนเงินจำกัดความรับผิด Limit of Liability: **สำหรับความบาดเจ็บทางร่างกาย และความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกไม่เกิน 10,000,000.- บาท ต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง และตลอดระยะเวลาประกันภัย**

8. ความรับผิดส่วนแรกที่ผู้เอาประกันภัยต้องรับผิดเองต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง Deductible to be Borne by The Insured for each Accident: **5,000.- บาท ในแต่ละครั้งและทุกครั้ง สำหรับความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกเท่านั้น (รวมค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี)**

9. เบี้ยประกันภัยขั้นต้นคำนวณจาก The First Premium Calculated From _____ ประมาณ Estimated at The Amount of _____ บาท Baht
ซึ่งจะได้มีการปรับปรุงเบี้ยประกันภัยตามเงื่อนไขกรมธรรม์ประกันภัยข้อ 11 .
Which Shall be The Basis in Calculating The First Premium and be Adjusted According to General Conditions Clause No.11

10. เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT.	เบี้ยประกันภัยรวม Total Premium
8,000.00 บาท Baht	**32.00** บาท Baht	**562.24** บาท Baht	**8,594.24** บาท Baht

11. เอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัย Attached endorsements: **ตามเอกสารแนบ**

12. เครื่องจักรกลที่ได้รับความคุ้มครอง (ข้อยกเว้น 8.3)
(Plant Extension Cover) (See Exclusion NO.8.3)

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on: **16/06/2020** | วันออกกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on: **16/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ
ใบอนุญาตเลขที่ License No. : **๐๐๐๓๘/๒๕๔๗**

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อ และประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence. the Company has caused this Policy to be signed by persons with power to act on behalf of the Company and the Company's stamp to be affixed at its office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road, Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก

โดยการเชื่อถือข้อแถลงในใบคำขอเอาประกันภัยซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของกรมธรรม์ประกันภัยนี้ และเพื่อเป็นการตอบแทนเบี้ยประกันภัยที่ผู้เอาประกันภัยต้องชำระให้แก่บริษัท บริษัทตกลงรับประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายของผู้เอาประกันภัยภายใต้ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป และเอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัยนี้

หมวดที่ 1 คำจำกัดความ

คำจำกัดความและความหมายเฉพาะที่ได้ให้ไว้ในหมวดนี้จะถือเป็นความหมายเดียวกันทั้งหมดไม่ว่าจะปรากฏในส่วนใดก็ตามของกรมธรรม์ประกันภัย เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในกรมธรรม์ประกันภัย

1. กรมธรรม์ประกันภัย	หมายถึง	ใบคำขอเอาประกันภัย ตารางกรมธรรม์ประกันภัย ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป ข้อระบุพิเศษ ข้อรับรอง เอกสารแนบท้าย และใบสลักหลังกรมธรรม์ประกันภัย ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งแห่งสัญญาประกันภัย
2. บริษัท	หมายถึง	ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
3. ผู้เอาประกันภัย	หมายถึง	บุคคล หรือนิติบุคคลตามที่ปรากฏชื่อเป็นผู้เอาประกันภัยในตารางกรมธรรม์ประกันภัย รวมถึงเจ้าของ หุ้นส่วน กรรมการ พนักงาน ลูกจ้าง ตัวแทนไม่ว่าจะแสดงออกโดยชัดแจ้งหรือโดยปริยาย ของผู้เอาประกันภัย แต่ทั้งนี้เฉพาะในขณะที่กระทำการภายในกรอบของหน้าที่ในฐานะ ดังกล่าวเท่านั้น
4. บุคคลภายนอก	หมายถึง	บุคคลใดๆ ที่มิใช่คู่สัญญาประกันภัยฉบับนี้ และไม่ใช่บุคคลที่ระบุไว้ในหมวดที่ 3 ข้อยกเว้นข้อ 3 ตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
5. อุบัติเหตุ	หมายถึง	เหตุการณ์ใดๆ ที่เกิดขึ้นโดยผู้เอาประกันภัยมิได้มีเจตนาหรือมุ่งหวัง และทำให้เกิดความสูญเสียหรือเสียหายต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรืออนามัย และ/หรือ ทรัพย์สินของบุคคลภายนอก
6. ความสูญเสียต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรือ อนามัย	หมายถึง	การเสียชีวิต การบาดเจ็บ การเจ็บป่วยทางร่างกาย รวมถึง อนามัย โดยอุบัติเหตุ แต่ไม่รวมถึงความเสียหายต่อจิตใจ
7. ความสูญเสียหรือเสียหายต่อทรัพย์สิน	หมายถึง	ความเสียหายทางกายภาพต่อทรัพย์สิน รวมถึง ความสูญเสียจากการใช้ประโยชน์จากทรัพย์สินนั้น ไม่ว่าจะเป็นบางส่วนหรือทั้งหมดโดยอุบัติเหตุ
8. ค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี	หมายถึง	ค่าฤชาธรรมเนียม ค่าทนายความ และค่าใช้จ่ายต่างๆในการต่อสู้คดี ซึ่งผู้เอาประกันภัยได้จ่ายไป ทั้งนี้ต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทก่อน

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road.. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก
(เนื่องจากภัยที่เอาประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน)
กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ออกภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน โดยผู้รับประกันภัยเดียวกัน

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code | ☑ ต่ออายุ Renewal | ☐ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. **520-01550-77**

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address **6020998**

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่เอาประกันภัย Insured Location
โครงการ หันทราย
ต.หันทราย อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว

อำเภอ Ampure **06** จังหวัด Changwat **27** บล็อก Block **E2706-*DB**

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance : **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามฉบับนี้ Sum Insured under this Policy **68,000,000.00** บาท Baht | อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	รวม Total
44,268.00 บาท Baht	**178.00** บาท Baht	**3,111.22** บาท Baht	**47,557.22** บาท Baht

4. รายละเอียดของจำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ Detail of Sum Insured under this Policy — ข้อกำหนดความคุ้มครองเฉพาะแบบที่ Specification **2**

รายการที่ Item No.	รายละเอียด Detail	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured
	ตามรายการแนบ	

5. ระยะเวลาการชดใช้ค่าสินไหมทดแทนสูงสุด Maximum Indemnity Period **12** เดือน Month(s)

6. ความเสียหายส่วนแรก /ระยะเวลาที่ไม่คุ้มครอง Deductible /Time Excess **ตามรายการแนบ**

7. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01550-71 **THB**

8. กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน เลขที่ **520-01551-1117**

9. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 8 MW)** | รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** | ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**

10. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached **ตามเอกสารแนบ**

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **19/06/2020** | วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **19/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance
☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent
☑ นายหน้าประกันวินาศภัย Broker ใบอนุญาตเลขที่ License No. **ว00038/2547**

บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road.. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน
ACCIDENTAL DAMAGE (PROPERTY) INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code
☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business
กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ : 520-01551-1117 Policy No.

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address 6020998
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่ตั้งหรือเก็บทรัพย์สินเอาประกันภัย Location of Property Insured
โครงการ หันทราย
ต.หันทราย อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว
อำเภอ Ampure 06 จังหวัด Changwat 27 บล็อก Block E2706-*DB

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance 365 วัน Days เริ่มต้น วันที่ From 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ฉบับนี้ Amount Insured under this Policy 417,000,000.00 บาท Baht อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium		อากรแสตมป์ Stamp Duty		ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT		รวม Total	
258,540.00	บาท Baht	1,035.00	บาท Baht	18,170.25	บาท Baht	277,745.25	บาท Baht

4. ความเสียหายต่อทรัพย์สิน
Material Damage

รายการที่ Item No.	รายละเอียดของทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of the Property Insured	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured	ความรับผิดชอบส่วนแรก Deductible
	ตามเอกสารแนบ	417,000,000.00	ตามเอกสารแนบ

5. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม
Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01551-1270 THB

6. รายละเอียดของสิ่งปลูกสร้างที่เอาประกันภัยและ/หรือที่เก็บทรัพย์สินที่เอาประกันภัย
Description of building Insured of containing the property Insured
☑ เป็นเจ้าของ As Owner ☐ ผู้เช่า As Tenant

จำนวนชั้น No. of Storey
จำนวนคูหาหรือหลัง No. of Building
พื้นที่ภายในอาคาร Total Internal Area ม.^{2} M.^{2}

7. สถานที่ใช้เป็น Occupancy โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 8 MW)
รหัสภัย Risk Exp. Code 1041
ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building 1

8. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached ตามเอกสารแนบ

9. วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on 19/06/2020
วันที่กรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on 19/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทน Agent ☑ นายหน้า Broker
ใบอนุญาตเลขที่ License No. ว00038/2547
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

กรรมการ - Director
บริษัทกรุงเทพประกันภัยจำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED
กรรมการ - Director
ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947

ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

การประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก
PUBLIC LIABILITY INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท Company **002**	☐ ต่ออายุ Renewal	☑ ประกันภัยใหม่ New Business	กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. **520-01581-398**

1. ชื่อผู้เอาประกันภัย Name of the Insured: **กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี และ/หรือ บ.เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จก.**
   ที่อยู่ Address: **175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26 ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120**
2. ลักษณะกิจการหรือธุรกิจ The Business: **โรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์**
3. สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย Insured Premises: **ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.หันทราย อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว (หันทราย)**
4. อาณาเขตที่คุ้มครอง Territorial Limit: **ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.หันทราย อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว (หันทราย)** เขตอำนาจศาลที่คุ้มครอง Jurisdiction: **ประเทศไทย**
5. ระยะเวลาประกันภัย Period of Insurance: เริ่มต้นวันที่ From **30/06/2020** เวลา At **16.30** น. Hrs. สิ้นสุดวันที่ To **30/06/2021** เวลา At **16.30** น. Hrs.
6. กรมธรรม์ประกันภัยนี้ให้คุ้มครองตามขอบเขตของการเสี่ยงภัยข้อที่ระบุ "คุ้มครอง" เท่านั้น
   This Policy Affords Coverages Only With Respect to Those Description of Risk for Which a Wording "Covered" is Shown

ขอบเขตของการเสี่ยงภัย Description of Risk		
	ข้อ 1. **คุ้มครอง**	ความรับผิดตามกฎหมายซึ่งเกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจและเกิดขึ้นภายในหรือมีสาเหตุจากการใช้สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย (Legal liability arising from the Business and happening within or caused by the Insured Premises.)
	ข้อ 2. **ไม่คุ้มครอง**	ความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากผู้เอาประกันภัยหรือลูกจ้างของผู้เอาประกันภัยซึ่งทำงานประจำ ณ สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัยในขณะที่ออกไปปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของผู้เอาประกันภัยภายนอกสถานที่ประกอบการเอาประกันภัย (Legal liability arising from the Insured or Insured's employees whilst on duty while engaged in the Insured's business outside the Insured Premises)

7. จำนวนเงินจำกัดความรับผิด Limit of Liability: **สำหรับความบาดเจ็บทางร่างกาย และความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกไม่เกิน 10,000,000.- บาท ต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง และตลอดระยะเวลาประกันภัย**
8. ความรับผิดส่วนแรกที่ผู้เอาประกันภัยต้องรับผิดเองต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง Deductible to be Borne by The Insured for each Accident: **5,000.- บาท ในแต่ละครั้งและทุกครั้ง สำหรับความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกเท่านั้น (รวมค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี)**
9. เบี้ยประกันภัยขั้นต้นคำนวณจาก The First Premium Calculated From: _____ ประมาณ Estimated at The Amount of: _____ บาท Baht
   ซึ่งจะได้มีการปรับปรุงเบี้ยประกันภัยตามเงื่อนไขกรมธรรม์ประกันภัยข้อ 11 .
   Which Shall be The Basis in Calculating The First Premium and be Adjusted According to General Conditions Clause No.11

10. เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT.	เบี้ยประกันภัยรวม Total Premium
8,000.00 บาท Baht	**32.00** บาท Baht	**562.24** บาท Baht	**8,594.24** บาท Baht

11. เอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัย Attached endorsements: **ตามเอกสารแนบ**
12. เครื่องจักรกลที่ได้รับความคุ้มครอง (ข้อยกเว้น 8.3)
    (Plant Extension Cover) (See Exclusion NO.8.3)

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on: **16/06/2020**	วันออกกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on: **16/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ
ใบอนุญาตเลขที่ License No. : **ว00038/2547**

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อ และประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence. the Company has caused this Policy to be signed by persons with power to act on behalf of the Company and the Company's stamp to be affixed at its office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

ธน-4-417-51/01

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก

โดยการเชื่อถือข้อแถลงในใบคำขอเอาประกันภัยซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของกรมธรรม์ประกันภัยนี้ และเพื่อเป็นการตอบแทนเบี้ยประกันภัยที่ผู้เอาประกันภัยต้องชำระให้แก่บริษัท บริษัทตกลงรับประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายของผู้เอาประกันภัยภายใต้ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป และเอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัยนี้

หมวดที่ 1 คำจำกัดความ

คำจำกัดความและความหมายเฉพาะที่ได้ให้ไว้ในหมวดนี้จะถือเป็นความหมายเดียวกันทั้งหมดไม่ว่าจะปรากฏในส่วนใดก็ตามของกรมธรรม์ประกันภัย เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในกรมธรรม์ประกันภัย

1. กรมธรรม์ประกันภัย	หมายถึง	ใบคำขอเอาประกันภัย ตารางกรมธรรม์ประกันภัย ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป ข้อระบุพิเศษ ข้อรับรอง เอกสารแนบท้าย และใบสลักหลังกรมธรรม์ประกันภัย ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งแห่งสัญญาประกันภัย
2. บริษัท	หมายถึง	ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
3. ผู้เอาประกันภัย	หมายถึง	บุคคล หรือนิติบุคคลตามที่ปรากฏชื่อเป็นผู้เอาประกันภัยในตารางกรมธรรม์ประกันภัย รวมถึงเจ้าของ หุ้นส่วน กรรมการ พนักงาน ลูกจ้าง ตัวแทนไม่ว่าจะแสดงออกโดยชัดแจ้งหรือโดยปริยาย ของผู้เอาประกันภัย แต่ทั้งนี้เฉพาะในขณะที่กระทำการภายในกรอบของหน้าที่ในฐานะ ดังกล่าวเท่านั้น
4. บุคคลภายนอก	หมายถึง	บุคคลใดๆ ที่มิใช่คู่สัญญาประกันภัยฉบับนี้ และไม่ใช่บุคคลที่ระบุไว้ในหมวดที่ 3 ข้อยกเว้นข้อ 3 ตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
5. อุบัติเหตุ	หมายถึง	เหตุการณ์ใดๆ ที่เกิดขึ้นโดยผู้เอาประกันภัยมิได้มีเจตนาหรือมุ่งหวัง และทำให้เกิดความสูญเสียหรือเสียหายต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรืออนามัย และ/หรือ ทรัพย์สินของบุคคลภายนอก
6. ความสูญเสียต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรือ อนามัย	หมายถึง	การเสียชีวิต การบาดเจ็บ การเจ็บป่วยทางร่างกาย รวมถึง อนามัย โดยอุบัติเหตุ แต่ไม่รวมถึงความเสียหายต่อจิตใจ
7. ความสูญเสียหรือเสียหายต่อทรัพย์สิน	หมายถึง	ความเสียหายทางกายภาพต่อทรัพย์สิน รวมถึง ความสูญเสียจากการใช้ประโยชน์จากทรัพย์สินนั้น ไม่ว่าจะเป็นบางส่วนหรือทั้งหมดโดยอุบัติเหตุ
8. ค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี	หมายถึง	ค่าฤชาธรรมเนียม ค่าทนายความ และค่าใช้จ่ายต่างๆในการต่อสู้คดี ซึ่งผู้เอาประกันภัยได้จ่ายไป ทั้งนี้ต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทก่อน

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก
(เนื่องจากภัยที่เอาประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน)
กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ออกภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน โดยผู้รับประกันภัยเดียวกัน

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : Code **002** ☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business

กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. **520-01550-64**

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address **6020998**

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่เอาประกันภัย Insured Location
โครงการหัวหว้า 1 โซล่าร์ฟาร์ม
ต.หัวหว้า อ.ศรีมหาโพธิ์ จ.ปราจีนบุรี

อำเภอ Ampure **08** จังหวัด Changwat **25** บล็อก Block **E2508-*KB**

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance : **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามฉบับนี้ Sum Insured under this Policy **53,000,000.00** บาท Baht อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	รวม Total
34,503.00 บาท Baht	**139.00** บาท Baht	**2,424.94** บาท Baht	**37,066.94** บาท Baht

4. รายละเอียดของจำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ Detail of Sum Insured under this Policy — ข้อกำหนดความคุ้มครองเฉพาะแบบที่ Specification **2**

รายการที่ Item No.	รายละเอียด Detail	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured
	ตามรายการแนบ	

5. ระยะเวลาการชดใช้ค่าสินไหมทดแทนสูงสุด Maximum Indemnity Period **12** เดือน Month(s)

6. ความเสียหายส่วนแรก /ระยะเวลาที่ไม่คุ้มครอง Deductible /Time Excess **ตามรายการแนบ**

7. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01550-60 **THB**

8. กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน เลขที่ **520-01551-1104**

9. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 6 MW)** รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**

10. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached **ตามเอกสารแนบ**

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **19/06/2020** วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **19/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent ☑ นายหน้าประกันวินาศภัย Broker

บมจ.ธนาคารกรุงเทพ ใบอนุญาตเลขที่ License No. **ว00038/2547**

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

กรรมการ - Director

ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax: 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน
ACCIDENTAL DAMAGE (PROPERTY) INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code
☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business
กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ : **520-01551-1104** Policy No.

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address **6020998**
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่ตั้งหรือเก็บทรัพย์สินเอาประกันภัย Location of Property Insured
โครงการ หัวหว้า 1
ต.หัวหว้า อ.ศรีมหาโพธิ์ จ.ปราจีนบุรี
อำเภอ Ampure **08** จังหวัด Changwat **25** บล็อก Block **E2508-*KB**

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ฉบับนี้ Amount Insured under this Policy **344,000,000.00** บาท Baht อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	บาท Baht	อากรแสตมป์ Stamp Duty	บาท Baht	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	บาท Baht	รวม Total	บาท Baht
213,280.00		**854.00**		**14,989.38**		**229,123.38**	

4. ความเสียหายต่อทรัพย์สิน
Material Damage

รายการที่ Item No.	รายละเอียดของทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of the Property Insured	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured	ความรับผิดชอบส่วนแรก Deductible
	ตามเอกสารแนบ	**344,000,000.00**	**ตามเอกสารแนบ**

5. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม
Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01551-1259 **THB**

6. รายละเอียดของสิ่งปลูกสร้างที่เอาประกันภัยและ/หรือที่เก็บทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of building Insured of containing the property Insured ☑ เป็นเจ้าของ As Owner ☐ ผู้เช่า As Tenant

จำนวนชั้น No. of Storey | จำนวนคูหาหรือหลัง No. of Building | พื้นที่ภายในอาคาร Total Internal Area ม.² M.²

7. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 6 MW)** รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**

8. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached **ตามเอกสารแนบ**

9. วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **18/06/2020** วันที่ทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **18/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทน Agent ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ ใบอนุญาตเลขที่ License No. **ว00038/2547**

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947

ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

การประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก
PUBLIC LIABILITY INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท Company: 002 | ☐ ต่ออายุ Renewal | ☑ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No.: 520-01581-384

1. ชื่อผู้เอาประกันภัย Name of the Insured: กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
   ที่อยู่ Address: 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26 ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120
2. ลักษณะกิจการหรือธุรกิจ The Business: โรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
3. สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย Insured Premises: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.หัวหว้า อ.ศรีมหาโพธิ จ.ปราจีนบุรี (หัวหว้า 1)
4. อาณาเขตที่คุ้มครอง Territorial Limit: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.หัวหว้า อ.ศรีมหาโพธิ จ.ปราจีนบุรี (หัวหว้า 1) | เขตอำนาจศาลที่คุ้มครอง Jurisdiction: ประเทศไทย
5. ระยะเวลาประกันภัย Period of Insurance: เริ่มต้นวันที่ From: 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. Hrs. | สิ้นสุดวันที่ To: 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. Hrs.
6. กรมธรรม์ประกันภัยนี้ให้คุ้มครองตามขอบเขตของการเสี่ยงภัยข้อที่ระบุ "คุ้มครอง" เท่านั้น
   This Policy Affords Coverages Only With Respect to Those Description of Risk for Which a Wording "Covered" is Shown

ขอบเขตของการเสี่ยงภัย Description of Risk		
	ข้อ 1. คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายซึ่งเกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจและเกิดขึ้นภายในหรือมีสาเหตุจากการใช้สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย (Legal liability arising from the Business and happening within or caused by the Insured Premises.)
	ข้อ 2. ไม่คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากผู้เอาประกันภัยหรือลูกจ้างของผู้เอาประกันภัยซึ่งทำงานประจำ ณ สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัยในขณะที่ออกไปปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของผู้เอาประกันภัยภายนอกสถานที่ประกอบการเอาประกันภัย (Legal liability arising from the Insured or Insured's employees whilst on duty while engaged in the Insured's business outside the Insured Premises)

7. จำนวนเงินจำกัดความรับผิด Limit of Liability: สำหรับความบาดเจ็บทางร่างกาย และความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกไม่เกิน 10,000,000.- บาท ต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง และตลอดระยะเวลาประกันภัย
8. ความรับผิดส่วนแรกที่ผู้เอาประกันภัยต้องรับผิดเองต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง Deductible to be Borne by The Insured for each Accident: 5,000.- บาท ในแต่ละครั้งและทุกครั้ง สำหรับความเสียต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกเท่านั้น (รวมค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี)
9. เบี้ยประกันภัยขั้นต้นคำนวณจาก The First Premium Calculated From: - ประมาณ Estimated at The Amount of: - บาท Baht
   ซึ่งจะได้มีการปรับปรุงเบี้ยประกันภัยตามเงื่อนไขกรมธรรม์ประกันภัยข้อ 11.
   Which Shall be The Basis in Calculating The First Premium and be Adjusted According to General Conditions Clause No.11

10. เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT.	เบี้ยประกันภัยรวม Total Premium
8,000.00 บาท Baht	32.00 บาท Baht	562.24 บาท Baht	8,594.24 บาท Baht

11. เอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัย Attached endorsements: ตามเอกสารแนบ
12. เครื่องจักรกลที่ได้รับความคุ้มครอง (ข้อยกเว้น 8.3) (Plant Extension Cover) (See Exclusion NO.8.3): -

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on: 16/06/2020 | วันออกกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on: 16/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct | ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent | ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ
ใบอนุญาตเลขที่ License No.: ว00038/2547

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อ และประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by persons with power to act on behalf of the Company and the Company's stamp to be affixed at its office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก

โดยการเชื่อถือข้อแถลงในใบคำขอเอาประกันภัยซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของกรมธรรม์ประกันภัยนี้ และเพื่อเป็นการตอบแทนเบี้ยประกันภัยที่ผู้เอาประกันภัยต้องชำระให้แก่บริษัท บริษัทตกลงรับประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายของผู้เอาประกันภัยภายใต้ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป และเอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัยนี้

หมวดที่ 1 คำจำกัดความ

คำจำกัดความและความหมายเฉพาะที่ได้ให้ไว้ในหมวดนี้จะถือเป็นความหมายเดียวกันทั้งหมดไม่ว่าจะปรากฏในส่วนใดก็ตามของกรมธรรม์ประกันภัย เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในกรมธรรม์ประกันภัย

1. **กรมธรรม์ประกันภัย**	หมายถึง	ใบคำขอเอาประกันภัย ตารางกรมธรรม์ประกันภัย ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป ข้อระบุพิเศษ ข้อรับรอง เอกสารแนบท้าย และใบสลักหลังกรมธรรม์ประกันภัย ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งแห่งสัญญาประกันภัย
2. **บริษัท**	หมายถึง	ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
3. **ผู้เอาประกันภัย**	หมายถึง	บุคคล หรือนิติบุคคลตามที่ปรากฏชื่อเป็นผู้เอาประกันภัยในตารางกรมธรรม์ประกันภัย รวมถึงเจ้าของ หุ้นส่วน กรรมการ พนักงาน ลูกจ้าง ตัวแทนไม่ว่าจะแสดงออกโดยชัดแจ้งหรือโดยปริยาย ของผู้เอาประกันภัย แต่ทั้งนี้เฉพาะในขณะที่กระทำการภายในกรอบของหน้าที่ในฐานะ ดังกล่าวเท่านั้น
4. **บุคคลภายนอก**	หมายถึง	บุคคลใดๆ ที่มิใช่คู่สัญญาประกันภัยฉบับนี้ และไม่ใช่บุคคลที่ระบุไว้ในหมวดที่ 3 ข้อยกเว้นข้อ 3 ตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
5. **อุบัติเหตุ**	หมายถึง	เหตุการณ์ใดๆ ที่เกิดขึ้นโดยผู้เอาประกันภัยมิได้มีเจตนาหรือมุ่งหวัง และทำให้เกิดความสูญเสียหรือเสียหายต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรืออนามัย และ/หรือ ทรัพย์สินของบุคคลภายนอก
6. **ความสูญเสียต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรือ อนามัย**	หมายถึง	การเสียชีวิต การบาดเจ็บ การเจ็บป่วยทางร่างกาย รวมถึง อนามัย โดยอุบัติเหตุ แต่ไม่รวมถึงความเสียหายต่อจิตใจ
7. **ความสูญเสียหรือเสียหายต่อทรัพย์สิน**	หมายถึง	ความเสียหายทางกายภาพต่อทรัพย์สิน รวมถึง ความสูญเสียจากการใช้ประโยชน์จากทรัพย์สินนั้น ไม่ว่าจะเป็นบางส่วนหรือทั้งหมดโดยอุบัติเหตุ
8. **ค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี**	หมายถึง	ค่าฤชาธรรมเนียม ค่าทนายความ และค่าใช้จ่ายต่างๆในการต่อสู้คดี ซึ่งผู้เอาประกันภัยได้จ่ายไป ทั้งนี้ต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทก่อน

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road., Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก
(เนื่องจากภัยที่เอาประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน)
กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ออกภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน โดยผู้รับประกันภัยเดียวกัน

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : Code **002** ☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business

กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No. **520-01550-59**

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address **6020998**

กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่เอาประกันภัย Insured Location
โครงการหัวหว้า 2 โซล่าร์ฟาร์ม ต.หัวหว้า
อ.ศรีมหาโพธิ จ.ปราจีนบุรี

อำเภอ Ampure **08** จังหวัด Changwat **25** บล็อก Block **E2508-*KA**

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance : **365** วัน Days เริ่มต้น วันที่ From **30/06/2020** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To **30/06/2021** เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ Sum Insured under this Policy **49,000,000.00** บาท Baht อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	รวม Total
31,899.00 บาท Baht	**128.00** บาท Baht	**2,241.89** บาท Baht	**34,268.89** บาท Baht

4. รายละเอียดของจำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ Detail of Sum Insured under this Policy — ข้อกำหนดความคุ้มครองเฉพาะแบบที่ Specification **2**

รายการที่ Item No.	รายละเอียด Detail	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured
	ตามรายการแนบ	

5. ระยะเวลาการชดใช้ค่าสินไหมทดแทนสูงสุด Maximum Indemnity Period **12** เดือน Month(s)

6. ความเสียหายส่วนแรก /ระยะเวลาที่ไม่คุ้มครอง Deductible /Time Excess **ตามรายการแนบ**

7. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01550-55 **THB**

8. กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน เลขที่ **520-01551-1099**

9. สถานที่ใช้เป็น Occupancy **โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 6MW)** รหัสภัย Risk Exp. Code **1041** ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building **1**

10. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached **ตามเอกสารแนบ**

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on **18/06/2020** วันทำกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on **18/06/2020**

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent ☑ นายหน้าประกันวินาศภัย Broker

บมจ.ธนาคารกรุงเทพ

ใบอนุญาตเลขที่ License No. **ว00038/2547**

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

ชำระอากรแล้ว

กรรมการ - Director

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

กรรมการ - Director

ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel : 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road.. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax : 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947
ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน
ACCIDENTAL DAMAGE (PROPERTY) INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท : 002 Code
☑ ต่ออายุ Renewal ☐ ประกันภัยใหม่ New Business
กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ : 520-01551-1099 Policy No.

1. ผู้เอาประกันภัย : ชื่อและที่อยู่ The Insured Name and Address 6020998
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี
และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26
ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

สถานที่ตั้งหรือเก็บทรัพย์สินเอาประกันภัย Location of Property Insured
โครงการหัวหว้า 2 โซล่าร์ฟาร์ม
ต.หัวหว้า อ.ศรีมหาโพธิ์ จ.ปราจีนบุรี
อำเภอ Ampure 08 จังหวัด Changwat 25 บล็อก Block E2508-*KA

2. ระยะเวลาประกันภัย : Period of Insurance 365 วัน Days เริ่มต้น วันที่ From 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm สิ้นสุด วันที่ To 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. 04:30 pm

3. จำนวนเงินเอาประกันภัยตามกรมธรรม์ฉบับนี้ Amount Insured under this Policy 331,000,000.00 บาท Baht อัตราเบี้ยประกันภัย Premium Rate

เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	205,220.00	บาท Baht	อากรแสตมป์ Stamp Duty	821.00	บาท Baht	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT	14,422.87	บาท Baht	รวม Total	220,463.87	บาท Baht

4. ความเสียหายต่อทรัพย์สิน
Material Damage

รายการที่ Item No.	รายละเอียดของทรัพย์สินที่เอาประกันภัย Description of the Property Insured	จำนวนเงินเอาประกันภัย Sum Insured	ความรับผิดชอบส่วนแรก Deductible
	ตามเอกสารแนบ	331,000,000.00	ตามเอกสารแนบ

5. จำนวนเงินเอาประกันภัย และบริษัทประกันภัยร่วม
Amount of Co-Insurance & Co-Insurers

ข้อมูลธนาคาร : C000701010106 (C) 519-01551-1254 THB

6. รายละเอียดของสิ่งปลูกสร้างที่เอาประกันภัยและ/หรือ ที่เก็บทรัพย์สินที่เอาประกันภัย
Description of building Insured of containing the property Insured
☑ เป็นเจ้าของ As Owner ☐ ผู้เช่า As Tenant

จำนวนชั้น No. of Storey | จำนวนคูหาหรือหลัง No. of Building | พื้นที่ภายในอาคาร Total Internal Area ม.² M.²

7. สถานที่ใช้เป็น Occupancy โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (ขนาด 6MW) รหัสภัย Risk Exp. Code 1041 ชั้นของสิ่งปลูกสร้าง Class of Building 1

8. กรมธรรม์ประกันภัยนี้มีเอกสารแนบท้าย Clauses and / of warranties attached ตามเอกสารแนบ

9. วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on 18/06/2020 วันที่กรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on 18/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct Insurance ☐ ตัวแทน Agent ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ ใบอนุญาตเลขที่ License No. ว00038/2547

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราของบริษัทฯไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว
As evidence, the Company has caused this Policy to be signed by duly authorized persons and the Company's stamp to be affixed at its Office.

กรรมการ - Director | กรรมการ - Director | ผู้รับมอบอำนาจ-Authorized Signature

บริษัทกรุงเทพประกันภัยจำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited

25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

เริ่มกิจการปี พ.ศ. 2490
Established 1947

ทะเบียนเลขที่ 0107536000625
Registration No. 0107536000625

การประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก
PUBLIC LIABILITY INSURANCE

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท Company: 002 | ☐ ต่ออายุ Renewal | ☑ ประกันภัยใหม่ New Business | กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ Policy No.: 520-01581-379

1. ชื่อผู้เอาประกันภัย Name of the Insured: กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี และ/หรือ บ.17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จก.
ที่อยู่ Address: 175 อาคารสาธรซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 7 ชั้น 21 และชั้น 26 ถ.สาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กทม. 10120

2. ลักษณะกิจการหรือธุรกิจ The Business: โรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

3. สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย Insured Premises: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.หัวหว้า อ.ศรีมหาโพธิ จ.ปราจีนบุรี (หัวหว้า 2)

4. อาณาเขตที่คุ้มครอง Territorial Limit: ภายในโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ต.หัวหว้า อ.ศรีมหาโพธิ จ.ปราจีนบุรี (หัวหว้า 2) | เขตอำนาจศาลที่คุ้มครอง Jurisdiction: ประเทศไทย

5. ระยะเวลาประกันภัย Period of Insurance : เริ่มต้นวันที่ From: 30/06/2020 เวลา At 16.30 น. Hrs. สิ้นสุดวันที่ To: 30/06/2021 เวลา At 16.30 น. Hrs.

6. กรมธรรม์ประกันภัยนี้ให้คุ้มครองตามขอบเขตของการเสี่ยงภัยข้อที่ระบุ "คุ้มครอง" เท่านั้น
This Policy Affords Coverages Only With Respect to Those Description of Risk for Which a Wording "Covered" is Shown

ขอบเขตของการเสี่ยงภัย Description of Risk		
	ข้อ 1. คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายซึ่งเกิดขึ้นจากการประกอบธุรกิจและเกิดขึ้นภายในหรือมีสาเหตุจากการใช้สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัย (Legal liability arising from the Business and happening within or caused by the Insured Premises.)
	ข้อ 2. ไม่คุ้มครอง	ความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากผู้เอาประกันภัยหรือลูกจ้างของผู้เอาประกันภัยซึ่งทำงานประจำ ณ สถานที่ประกอบการที่เอาประกันภัยในขณะที่ออกไปปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของผู้เอาประกันภัยภายนอกสถานที่ประกอบการเอาประกันภัย (Legal liability arising from the Insured or Insured's employees whilst on duty while engaged in the Insured's business outside the Insured Premises)

7. จำนวนเงินจำกัดความรับผิด Limit of Liability: สำหรับความบาดเจ็บทางร่างกายและความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอก ไม่เกิน 10,000,000.- บาท ต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง และตลอดระยะเวลาประกันภัย

8. ความรับผิดส่วนแรกที่ผู้เอาประกันภัยต้องรับผิดเองต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง Deductible to be Borne by The Insured for each Accident: 5,000.- บาท ในแต่ละครั้งและทุกครั้งสำหรับความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอกเท่านั้น (รวมค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี)

9. เบี้ยประกันภัยขั้นต้นคำนวณจาก The First Premium Calculated From: - ประมาณ Estimated at The Amount of: - บาท Baht
ซึ่งจะได้มีการปรับปรุงเบี้ยประกันภัยตามเงื่อนไขกรมธรรม์ประกันภัยข้อ 11.
Which Shall be The Basis in Calculating The First Premium and be Adjusted According to General Conditions Clause No.11

10. เบี้ยประกันภัยสุทธิ Net Premium	อากรแสตมป์ Stamp Duty	ภาษีมูลค่าเพิ่ม VAT.	เบี้ยประกันภัยรวม Total Premium
8,000.00 บาท Baht	32.00 บาท Baht	562.24 บาท Baht	8,594.24 บาท Baht

11. เอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัย Attached endorsements: ตามเอกสารอนบ

12. เครื่องจักรกลที่ได้รับความคุ้มครอง (ข้อยกเว้น 8.3) (Plant Extension Cover) (See Exclusion NO.8.3): -

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on: 16/06/2020 | วันออกกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on: 16/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct | ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent | ☑ นายหน้า Broker
บมจ.ธนาคารกรุงเทพ
ใบอนุญาตเลขที่ License No.: ว00038/2547

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อ และประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ
As evidence. the Company has caused this Policy to be signed by persons with power to act on behalf of the Company and the Company's stamp to be affixed at its office.

ชำระอากรแล้ว

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน) BANGKOK INSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก

โดยการเชื่อถือข้อแถลงในใบคำขอเอาประกันภัยซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของกรมธรรม์ประกันภัยนี้ และเพื่อเป็นการตอบแทนเบี้ยประกันภัยที่ผู้เอาประกันภัยต้องชำระให้แก่บริษัท บริษัทตกลงรับประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายของผู้เอาประกันภัยภายใต้ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป และเอกสารแนบท้ายของกรมธรรม์ประกันภัยนี้

หมวดที่ 1 คำจำกัดความ

คำจำกัดความและความหมายเฉพาะที่ได้ให้ไว้ในหมวดนี้จะถือเป็นความหมายเดียวกันทั้งหมดไม่ว่าจะปรากฏในส่วนใดก็ตามของกรมธรรม์ประกันภัย เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในกรมธรรม์ประกันภัย

1. กรมธรรม์ประกันภัย	หมายถึง	ใบคำขอเอาประกันภัย ตารางกรมธรรม์ประกันภัย ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป ข้อระบุพิเศษ ข้อรับรอง เอกสารแนบท้าย และใบสลักหลังกรมธรรม์ประกันภัย ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งแห่งสัญญาประกันภัย
2. บริษัท	หมายถึง	ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
3. ผู้เอาประกันภัย	หมายถึง	บุคคล หรือนิติบุคคลตามที่ปรากฏชื่อเป็นผู้เอาประกันภัยในตารางกรมธรรม์ประกันภัย รวมถึงเจ้าของ หุ้นส่วน กรรมการ พนักงาน ลูกจ้าง ตัวแทนไม่ว่าจะแสดงออกโดยชัดแจ้งหรือโดยปริยาย ของผู้เอาประกันภัย แต่ทั้งนี้เฉพาะในขณะที่กระทำการภายในกรอบของหน้าที่ในฐานะ ดังกล่าวเท่านั้น
4. บุคคลภายนอก	หมายถึง	บุคคลใดๆ ที่มิใช่คู่สัญญาประกันภัยฉบับนี้ และไม่ใช่บุคคลที่ระบุไว้ในหมวดที่ 3 ข้อยกเว้นข้อ 3 ตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
5. อุบัติเหตุ	หมายถึง	เหตุการณ์ใดๆ ที่เกิดขึ้นโดยผู้เอาประกันภัยมิได้มีเจตนาหรือมุ่งหวัง และทำให้เกิดความสูญเสียหรือเสียหายต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรืออนามัย และ/หรือ ทรัพย์สินของบุคคลภายนอก
6. ความสูญเสียต่อชีวิต ร่างกาย การบาดเจ็บ เจ็บป่วย หรือ อนามัย	หมายถึง	การเสียชีวิต การบาดเจ็บ การเจ็บป่วยทางร่างกาย รวมถึง อนามัย โดยอุบัติเหตุ แต่ไม่รวมถึงความเสียหายต่อจิตใจ
7. ความสูญเสียหรือเสียหายต่อทรัพย์สิน	หมายถึง	ความเสียหายทางกายภาพต่อทรัพย์สิน รวมถึง ความสูญเสียจากการใช้ประโยชน์จากทรัพย์สินนั้น ไม่ว่าจะเป็นบางส่วนหรือทั้งหมดโดยอุบัติเหตุ
8. ค่าใช้จ่ายในการต่อสู้คดี	หมายถึง	ค่าฤชาธรรมเนียม ค่าทนายความ และค่าใช้จ่ายต่างๆ ในการต่อสู้คดี ซึ่งผู้เอาประกันภัยได้จ่ายไป ทั้งนี้ต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทก่อน

กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ปีที่ 16 ฉบับที่ 16
เดือนมกราคม - ธันวาคม
ISSN : 1686-5170

รายงานพลังงานทดแทนของประเทศไทย

๒๕๖๑
2018

Thailand Alternative Energy Situation



Department of Alternative
Energy Development and Efficiency
MINISTRY OF ENERGY
www.dede.go.th

ตารางความเข้มแสง และศักยภาพเชิงพลังงานแสงอาทิตย์ จำแนกตามรายจังหวัดปี 2561

TABLE OF SOLAR RADIATION AND ENERGY POTENTIAL BY PROVINCE IN 2018

จังหวัด	ความเข้มแสง และศักยภาพเชิงพลังงานแสงอาทิตย์ SOLAR RADIATION AND ENERGY POTENTIAL		PROVINCE
	ความเข้มแสงเฉลี่ยรายปี (เมกะจูล / ตารางเมตร.วัน) ANNUAL RADIATION ($MJ / m^2.day$)	ศักยภาพเชิงพลังงาน (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ) ENERGY POTENTIAL (ktoe)	
รวมทั้งประเทศ	17.8	103,943.96	WHOLE KINGDOM
ภาคเหนือ	17.5	25,272.49	NORTHERN
เชียงราย	16.9	1,847.55	CHAING RAI
พะเยา	17.1	652.87	PHAYAO
ลำปาง	17.3	2,076.16	LAMPANG
ลำพูน	17.4	619.75	LAMPHUN
เชียงใหม่	16.9	1,549.67	CHAING MAI
แม่ฮ่องสอน	16.4	927.68	MAE HONG SON
ตาก	17.0	1,532.10	TAK
กำแพงเพชร	17.9	1,631.32	KAMPHAENG PHET
สุโขทัย	18.0	1,630.83	SUKHOTHAI
แพร่	17.5	1,039.12	PHRAE
น่าน	16.9	1,578.33	NAN
อุตรดิตถ์	17.6	1,331.38	UTTARADIT
พิษณุโลก	17.8	1,983.60	PHITSANULOK
พิจิตร	18.2	1,220.03	PHICHIT
นครสวรรค์	18.3	1,663.68	NAKHON SAWAN
อุทัยธานี	18.2	686.02	UTHAI THANI
เพชรบูรณ์	17.4	3,302.40	PHETCHABUN
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	17.9	39,478.48	NORTHEASTERN
เลย	16.9	3,275.92	LOEI
หนองบัวลำภู	17.4	656.26	NONG BUA LAM PHU
อุดรธานี	17.5	4,017.50	UDON THANI
หนองคาย	17.5	315.44	NONG KHAI
สกลนคร	17.6	2,765.53	SAKON NAKHON
นครพนม	17.6	1,397.46	NAKHON PHANOM
มุกดาหาร	17.8	851.67	MUKDAHAN
ยโสธร	18.3	986.96	YASOTHON
อำนาจเจริญ	18.2	466.17	AMNAT CHAROEN
อุบลราชธานี	18.3	4,138.77	UBON RATCHATHANI
ศรีสะเกษ	18.5	1,292.17	SI SA KET
สุรินทร์	18.5	755.15	SURIN
บึงกาฬ	17.3	1,857.39	BUENG KAN
บุรีรัมย์	18.4	2,393.30	BURI RAM
มหาสารคาม	18.2	538.70	MAHA SARAKHAM
ร้อยเอ็ด	18.3	1,997.38	RIO ET
กาฬสินธุ์	17.8	1,585.09	KALASIN
ขอนแก่น	17.9	2,827.51	KHON KAEN
ชัยภูมิ	17.9	3,473.87	CHAIYAPHUM
นครราชสีมา	18.2	3,886.24	NAKHON RATCHASIMA

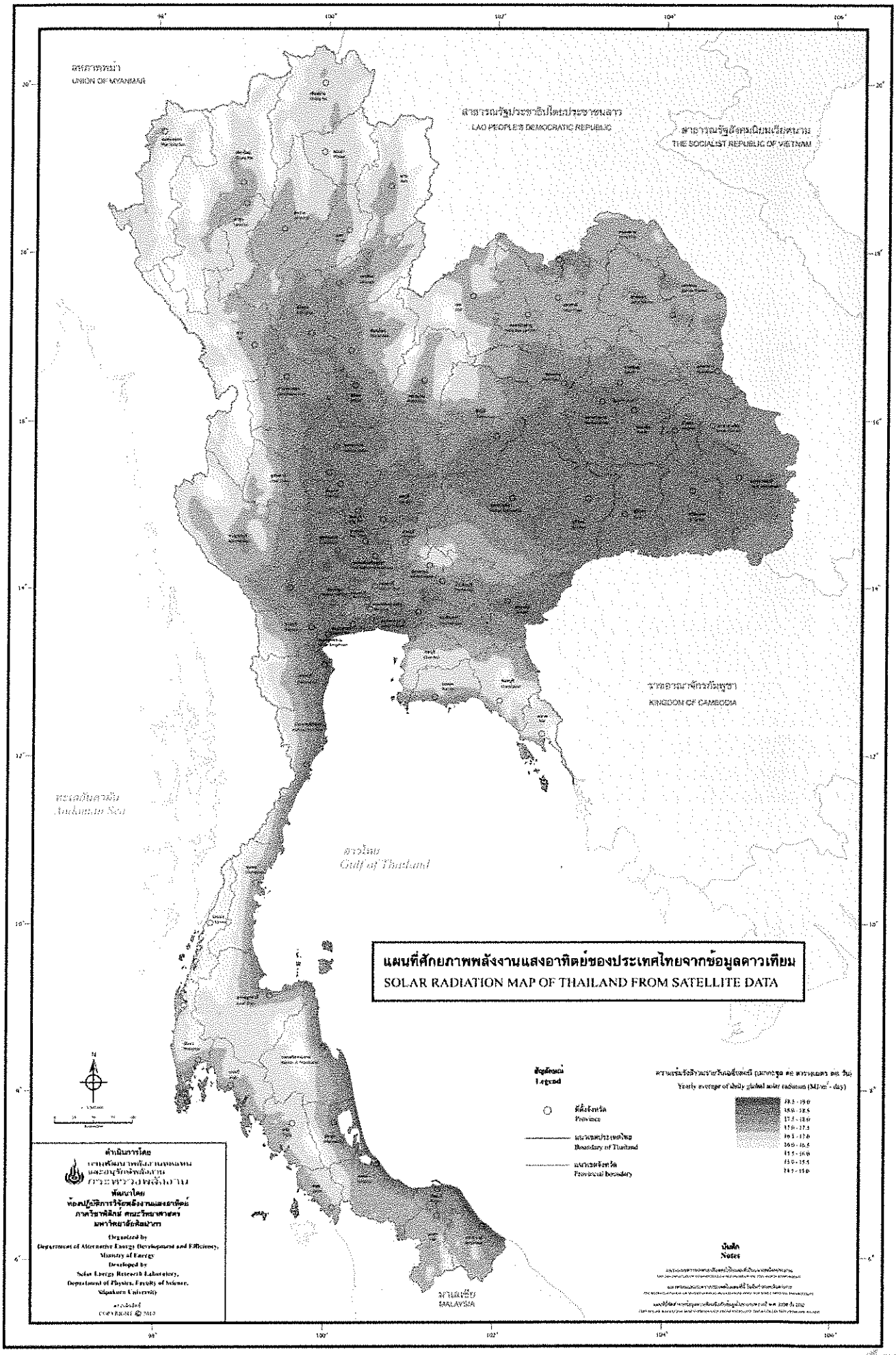
ตารางความเข้มแสง และศักยภาพเชิงพลังงานแสงอาทิตย์ จำแนกตามรายจังหวัด ปี 2561 (ต่อ)

TABLE OF SOLAR RADIATION AND ENERGY POTENTIAL BY PROVINCE IN 2018 (CONTINUED)

จังหวัด	ความเข้มแสง และศักยภาพเชิงพลังงานแสงอาทิตย์ SOLAR RADIATION AND ENERGY POTENTIAL		PROVINCE
	ความเข้มแสงเฉลี่ยรายปี (เมกะจูล / ตารางเมตร.วัน) ANNUAL RADIATION ($MJ / m^2.day$)	ศักยภาพเชิงพลังงาน (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ) ENERGY POTENTIAL (ktoe)	
ภาคกลาง	**18.2**	**22,283.81**	**CENTRAL**
สระบุรี	18.1	869.06	SARABURI
ลพบุรี	18.4	1,756.25	LOP BURI
สิงห์บุรี	18.7	35.48	SING BURI
ชัยนาท	18.5	496.55	CHAI NAT
สุพรรณบุรี	18.6	269.35	SUPHAN BURI
อ่างทอง	18.6	287.10	ANG THONG
พระนครศรีอยุธยา	18.5	661.38	AYUTTHAYA
นนทบุรี	18.1	262.11	NONTHABURI
กรุงเทพฯ	18.1	1,144.18	BANGKOK
ปทุมธานี	18.1	684.71	PATHUM THANI
นครนายก	17.9	477.55	NAKHON NAYOK
ปราจีนบุรี	18.1	1,512.58	PRACHIN BURI
ฉะเชิงเทรา	18.3	1,443.09	CHACHOENGSAO
สระแก้ว	18.2	1,960.78	SA KAEO
จันทบุรี	17.4	551.35	CHANTHABURI
ตราด	17.5	241.59	TRAT
ระยอง	17.8	265.18	RAYONG
ชลบุรี	17.7	1,008.21	CHON BURI
สมุทรปราการ	18.6	636.04	SAMUT PRAKAN
สมุทรสาคร	18.7	538.61	SAMUT SAKHON
นครปฐม	18.5	686.85	NAKHON PATHOM
กาญจนบุรี	18.0	2,959.04	KANCHANABURI
ราชบุรี	18.2	1,428.45	RATCHABURI
สมุทรสงคราม	18.7	48.53	SAMUT SONGKHRAM
เพชรบุรี	18.3	1,451.59	PHETCHABURI
ประจวบคีรีขันธ์	17.8	608.20	PRACHUAP KHIRI KHAN
ภาคใต้	**17.6**	**16,909.18**	**SOUTHERN**
ชุมพร	16.1	1,003.55	CHUMPHON
ระนอง	16.8	629.47	RANONG
สุราษฎร์ธานี	17.5	3,069.10	SURAT THANI
พังงา	17.8	597.72	PHANGNGA
ภูเก็ต	19.1	261.03	PHUKET
กระบี่	18.1	854.18	KRABI
ตรัง	17.5	869.80	TRANG
นครศรีธรรมราช	17.4	3,313.92	NAKHON SI THAMMARAT
พัทลุง	17.1	909.32	PHATTHALUNG
สงขลา	17.6	2,725.40	SONGKHLA
สตูล	18.3	230.30	SATUN
ปัตตานี	17.9	597.21	PATTANI
ยะลา	17.6	891.36	YALA
นราธิวาส	17.5	956.82	NARATHIWAT

ที่มา : กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

Source : DEDE.


UNION OF MYANMAR
LAO PEOPLE'S DEMOCRATIC REPUBLIC
THE SOCIALIST REPUBLIC OF VIETNAM
KINGDOM OF CAMBODIA
MALAYSIA
Andaman Sea
Gulf of Thailand
แผนที่ศักยภาพพลังงานแสงอาทิตย์ของประเทศไทยจากข้อมูลดาวเทียม
SOLAR RADIATION MAP OF THAILAND FROM SATELLITE DATA
Legend
Province
Boundary of Thailand
Provincial boundary
Notes
Organized by
Department of Alternative Energy Development and Efficiency,
Ministry of Energy
Developed by
Solar Energy Research Laboratory,
Department of Physics, Faculty of Science,
Silpakorn University
COPYRIGHT © 2018

กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ปีที่ 17 ฉบับที่ 17
เดือนมกราคม - ธันวาคม
ISSN : 1686-5170



รายงานพลังงานทดแทนของประเทศไทย

Thailand Alternative Energy Situation

๒๕๖๒ / 2019

Department of Alternative
Energy Development and Efficiency
MINISTRY OF ENERGY
www.dede.go.th

โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ไฟฟ้า

กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน มีปริมาณรวม 11,852 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 4.2 โดยพบว่า มีกำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวลมากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 28.8 รองลงมาได้แก่ พลังงานแสงอาทิตย์ พลังน้ำขนาดใหญ่ พลังงานลม ก๊าซชีวภาพ ขยะ พลังน้ำขนาดเล็ก และพลังความร้อนใต้พิภพ คิดเป็นร้อยละ 25.2 24.6 12.7 4.5 2.7 1.5 และ 0.0 ตามลำดับ

ไฟฟ้าจาก พลังงานทดแทน	กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า* (เมกะวัตต์)					อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)
	2558	2559	2560	2561	2562	2561 - 2562
พลังงานแสงอาทิตย์	1,419.6	2,446.1	2,697.2	2,962.5	2,982.6	0.7
พลังงานลม	233.9	507.0	627.8	1,102.8	1,506.8	36.6
พลังน้ำขนาดเล็ก	172.1	182.1	182.3	187.7	187.8	0.1
ชีวมวล	2,726.6	2,814.7	3,157.3	3,372.9	3,410.1	1.1
ก๊าซชีวภาพ	372.5	434.9	475.4	505.2	530.0	4.9
ขยะ	131.7	145.3	191.5	317.8	314.7	(1.0)
พลังน้ำขนาดใหญ่	2,906.4	2,906.4	2,906.4	2,919.7	2,919.7	-
พลังงานทดแทนอื่น (พลังความร้อนใต้พิภพ)	-	-	-	0.3	0.3	-
รวม	**7,962.8**	**9,436.5**	**10,237.9**	**11,368.9**	**11,852.0**	**4.2**

* รวมการผลิตไฟฟ้านอกระบบ

ความร้อน

การใช้ความร้อนที่ผลิตได้จากพลังงานทดแทนมีปริมาณ 8,525 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 7.7 โดยพบว่า มีการใช้ความร้อนจากชีวมวลมากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 91.2 รองลงมาได้แก่ ก๊าซชีวภาพ ขยะ และพลังงานแสงอาทิตย์ คิดเป็นร้อยละ 7.4 1.3 และ 0.1 ตามลำดับ

ความร้อนจาก พลังงานทดแทน	ความร้อน (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)					อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)
	2558	2559	2560	2561	2562	2561 - 2562
พลังงานแสงอาทิตย์	5.7	6.7	9.3	10.1	10.1	-
ชีวมวล	5,990	6,507	6,616	7,152	7,770	8.6
ก๊าซชีวภาพ	495	593	634	634	634	-
ขยะ	88	75	63	123	111	(9.8)
รวม	**6,579**	**7,182**	**7,322**	**7,919**	**8,525**	**7.7**

เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอล และไบโอดีเซล)

มีการใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ 9.4 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 11.9 โดยพบว่า มีการใช้เอทานอล 4.5 ล้านลิตรต่อวัน และไบโอดีเซล 4.9 ล้านลิตรต่อวัน

เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทน	เชื้อเพลิงชีวภาพ (ล้านลิตรต่อวัน)					อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)
	2558	2559	2560	2561	2562	2561 - 2562
เอทานอล	3.5	3.7	3.9	4.2	4.5	7.1
ไบโอดีเซล	3.4	3.4	3.8	4.2	4.9	16.7
รวม	**6.9**	**7.1**	**7.7**	**8.4**	**9.4**	**11.9**

การลงทุนด้านพลังงานทดแทน

จากการที่ภาครัฐมีนโยบายผลักดันให้มีการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง นอกจากจะส่งผลให้มีการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นแล้ว ยังส่งผลให้ภาคเอกชนมีความสนใจที่จะลงทุนในอุตสาหกรรมพลังงานทดแทนอีกด้วย โดยในปี 2562 พบว่า การลงทุนด้านพลังงานทดแทนจากการสนับสนุนของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) คิดเป็นมูลค่า 965.3 ล้านบาท ในส่วนของการลงทุนด้านพลังงานทดแทนจากการดำเนินการของสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (บีโอไอ) คิดเป็นมูลค่า 16,652.1 ล้านบาท

มูลค่าการลงทุนด้านพลังงานทดแทนปี 2562

หน่วย : ล้านบาท

การลงทุนด้านพลังงานทดแทน	พพ.							บีโอไอ		
	แสงอาทิตย์	ลม	พลังน้ำขนาดเล็ก	ชีวมวล	ก๊าซชีวภาพ	เชื้อเพลิงชีวภาพ	**รวม**	ขยะ	พลังงานทดแทน[1/]	**รวม**
มูลค่า	618.4	16.2	211.5	16.7	4.2	98.3	**965.3**	2,346.1	14,306.0	**16,652.1**

ที่มา : กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน และสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน

หมายเหตุ : 1/ ประกอบด้วย แสงอาทิตย์ ลม ชีวมวล และก๊าซชีวภาพ

ภาคผนวก
APPENDIX



ตารางความเข้มแสง และศักยภาพเชิงพลังงานแสงอาทิตย์ จำแนกตามรายจังหวัดปี 2562

TABLE OF SOLAR RADIATION AND ENERGY POTENTIAL BY PROVINCE IN 2019

จังหวัด	ความเข้มแสง และศักยภาพเชิงพลังงานแสงอาทิตย์ SOLAR RADIATION AND ENERGY POTENTIAL		PROVINCE
	ความเข้มแสงเฉลี่ยรายปี (เมกะจูล / ตารางเมตร.วัน) ANNUAL RADIATION ($MJ / m^2.day$)	ศักยภาพเชิงพลังงาน (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ) ENERGY POTENTIAL (ktoe)	
รวมทั้งประเทศ	**17.8**	**335,663.45**	WHOLE KINGDOM
ภาคเหนือ	**17.5**	**76,257.10**	NORTHERN
เชียงราย	16.9	6,227.22	CHAING RAI
พะเยา	17.1	2,738.90	PHAYAO
ลำปาง	17.3	3,447.60	LAMPANG
ลำพูน	17.4	1,751.59	LAMPHUN
เชียงใหม่	16.9	6,059.28	CHAING MAI
แม่ฮ่องสอน	16.4	1,615.94	MAE HONG SON
ตาก	17.0	4,389.05	TAK
กำแพงเพชร	17.9	6,211.77	KAMPHAENG PHET
สุโขทัย	18.0	4,501.88	SUKHOTHAI
แพร่	17.5	2,124.42	PHRAE
น่าน	16.9	4,224.65	NAN
อุตรดิตถ์	17.6	3,272.29	UTTARADIT
พิษณุโลก	17.8	6,295.73	PHITSANULOK
พิจิตร	18.2	4,170.21	PHICHIT
นครสวรรค์	18.3	8,380.57	NAKHON SAWAN
อุทัยธานี	18.2	3,129.34	UTHAI THANI
เพชรบูรณ์	17.4	7,716.66	PHETCHABUN
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	**17.9**	**136,434.49**	NORTHEASTERN
เลย	16.9	6,407.03	LOEI
หนองบัวลำภู	17.4	3,354.02	NONG BUA LAM PHU
อุดรธานี	17.5	9,264.96	UDON THANI
หนองคาย	17.5	2,835.57	NONG KHAI
สกลนคร	17.6	7,393.83	SAKON NAKHON
นครพนม	17.6	4,544.19	NAKHON PHANOM
มุกดาหาร	17.8	2,620.79	MUKDAHAN
ยโสธร	18.3	3,677.66	YASOTHON
อำนาจเจริญ	18.2	2,884.65	AMNAT CHAROEN
อุบลราชธานี	18.3	12,493.64	UBON RATCHATHANI
ศรีสะเกษ	18.5	7,794.92	SI SA KET
สุรินทร์	18.5	7,987.83	SURIN
บึงกาฬ	17.3	3,430.69	BUENG KAN
บุรีรัมย์	18.4	9,009.01	BURI RAM
มหาสารคาม	18.2	5,228.37	MAHA SARAKHAM
ร้อยเอ็ด	18.3	7,336.94	RIO ET
กาฬสินธุ์	17.8	5,856.90	KALASIN
ขอนแก่น	17.9	8,997.19	KHON KAEN
ชัยภูมิ	17.9	8,310.09	CHAIYAPHUM
นครราชสีมา	18.2	17,006.21	NAKHON RATCHASIMA

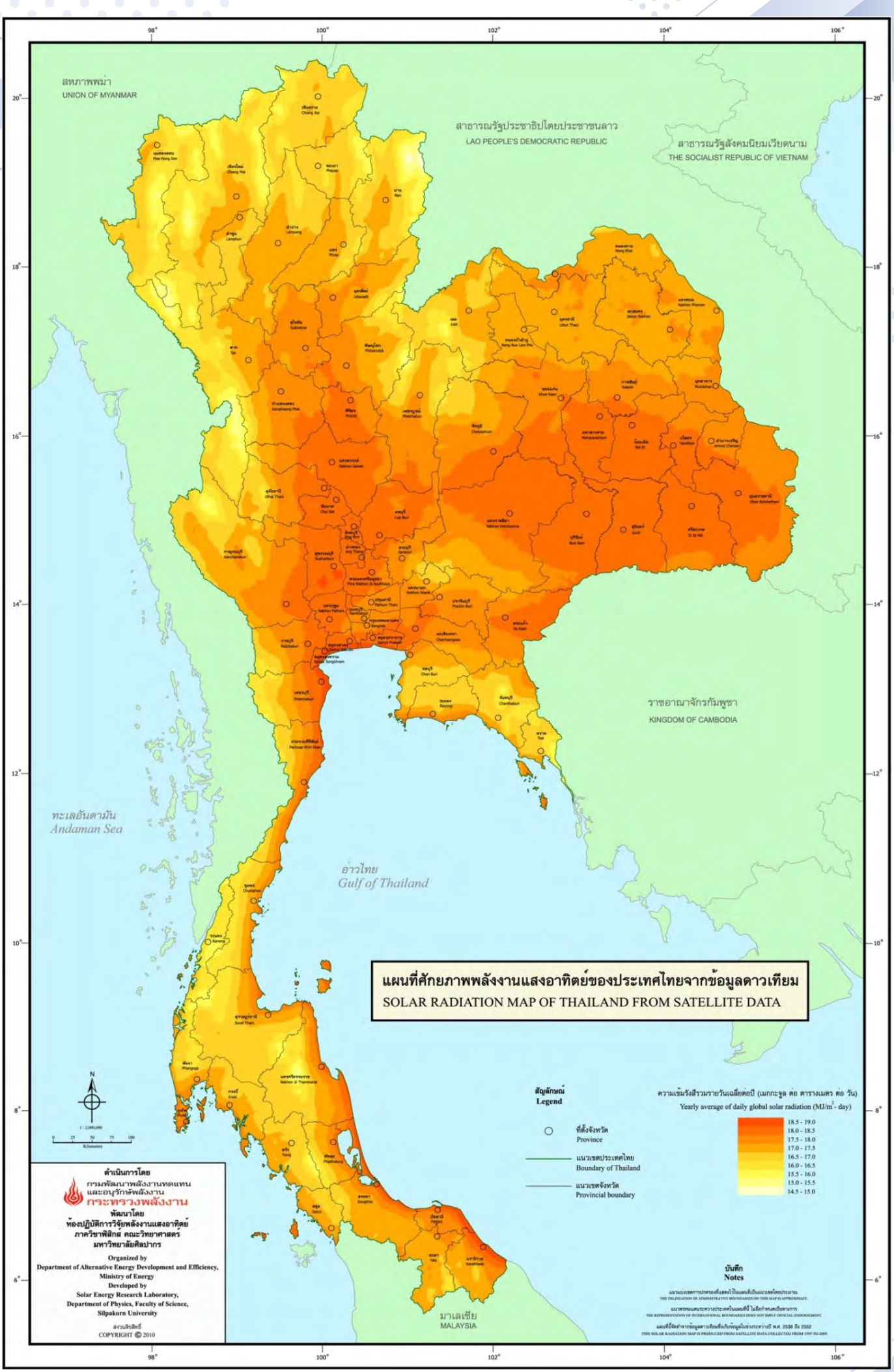
ตารางความเข้มแสง และศักยภาพเชิงพลังงานแสงอาทิตย์ จำแนกตามรายจังหวัด ปี 2562 (ต่อ)

TABLE OF SOLAR RADIATION AND ENERGY POTENTIAL BY PROVINCE IN 2019 (CONTINUED)

จังหวัด	ความเข้มแสง และศักยภาพเชิงพลังงานแสงอาทิตย์ SOLAR RADIATION AND ENERGY POTENTIAL		PROVINCE
	ความเข้มแสงเฉลี่ยรายปี (เมกะจูล / ตารางเมตร.วัน) ANNUAL RADIATION ($MJ / m^2.day$)	ศักยภาพเชิงพลังงาน (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ) ENERGY POTENTIAL (ktoe)	
ภาคกลาง	**18.2**	**70,996.08**	**CENTRAL**
สระบุรี	18.1	2,556.34	SARABURI
ลพบุรี	18.4	5,420.04	LOP BURI
สิงห์บุรี	18.7	813.45	SING BURI
ชัยนาท	18.5	2,406.15	CHAI NAT
สุพรรณบุรี	18.6	4,734.43	SUPHAN BURI
อ่างทอง	18.6	941.53	ANG THONG
พระนครศรีอยุธยา	18.5	2,510.41	AYUTTHAYA
นนทบุรี	18.1	613.92	NONTHABURI
กรุงเทพฯ	18.1	1,501.75	BANGKOK
ปทุมธานี	18.1	1,465.75	PATHUM THANI
นครนายก	17.9	1,429.63	NAKHON NAYOK
ปราจีนบุรี	18.1	3,460.68	PRACHIN BURI
ฉะเชิงเทรา	18.3	4,255.37	CHACHOENGSAO
สระแก้ว	18.2	5,162.26	SA KAEO
จันทบุรี	17.4	4,021.81	CHANTHABURI
ตราด	17.5	1,834.02	TRAT
ระยอง	17.8	3,198.31	RAYONG
ชลบุรี	17.7	3,730.31	CHON BURI
สมุทรปราการ	18.6	910.38	SAMUT PRAKAN
สมุทรสาคร	18.7	820.70	SAMUT SAKHON
นครปฐม	18.5	2,109.39	NAKHON PATHOM
กาญจนบุรี	18.0	7,077.80	KANCHANABURI
ราชบุรี	18.2	3,371.22	RATCHABURI
สมุทรสงคราม	18.7	381.67	SAMUT SONGKHRAM
เพชรบุรี	18.3	2,543.85	PHETCHABURI
ประจวบคีรีขันธ์	17.8	3,724.91	PRACHUAP KHIRI KHAN
ภาคใต้	**17.6**	**51,975.78**	**SOUTHERN**
ชุมพร	16.1	4,039.01	CHUMPHON
ระนอง	16.8	1,345.24	RANONG
สุราษฎร์ธานี	17.5	8,682.99	SURAT THANI
พังงา	17.8	3,524.25	PHANGNGA
ภูเก็ต	19.1	441.68	PHUKET
กระบี่	18.1	4,249.58	KRABI
ตรัง	17.5	3,385.49	TRANG
นครศรีธรรมราช	17.4	7,474.18	NAKHON SI THAMMARAT
พัทลุง	17.1	2,944.30	PHATTHALUNG
สงขลา	17.6	6,444.49	SONGKHLA
สตูล	18.3	1,761.59	SATUN
ปัตตานี	17.9	1,779.62	PATTANI
ยะลา	17.6	2,831.54	YALA
นราธิวาส	17.5	3,071.82	NARATHIWAT

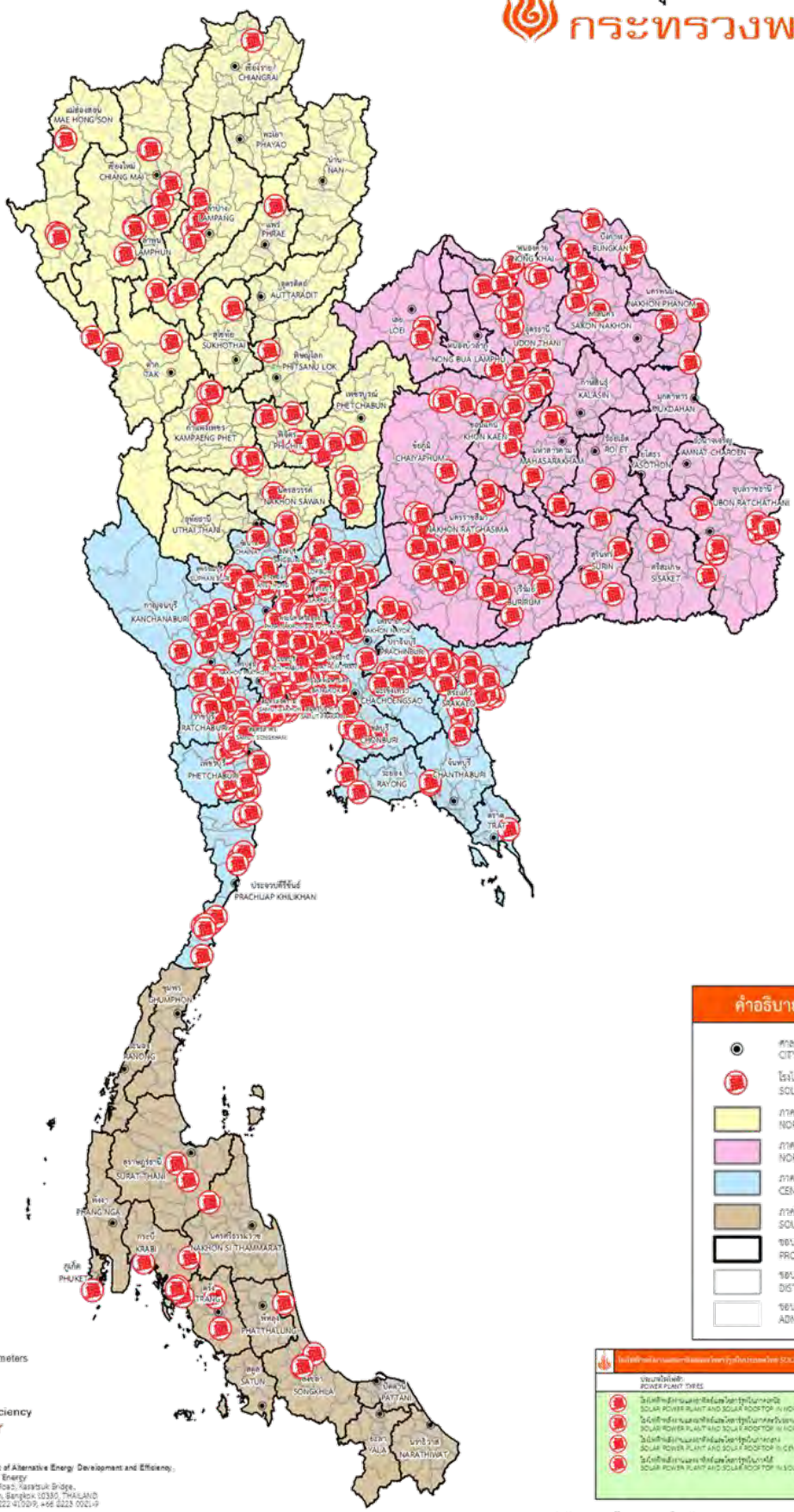
ที่มา : กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

Source : DEDE.


สหภาพพม่า
UNION OF MYANMAR
สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว
LAO PEOPLE'S DEMOCRATIC REPUBLIC
สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม
THE SOCIALIST REPUBLIC OF VIETNAM
ราชอาณาจักรกัมพูชา
KINGDOM OF CAMBODIA
มาเลเซีย
MALAYSIA
ทะเลอันดามัน
Andaman Sea
อ่าวไทย
Gulf of Thailand
แผนที่ศักยภาพพลังงานแสงอาทิตย์ของประเทศไทยจากข้อมูลดาวเทียม
SOLAR RADIATION MAP OF THAILAND FROM SATELLITE DATA
สัญลักษณ์
Legend
ที่ตั้งจังหวัด
Province
แนวเขตประเทศไทย
Boundary of Thailand
แนวเขตจังหวัด
Provincial boundary
ความเข้มรังสีรวมรายวันเฉลี่ยต่อปี (เมกกะจูล ต่อ ตารางเมตร ต่อ วัน)
Yearly average of daily global solar radiation (MJ/m2 - day)
18.5 - 19.0
18.0 - 18.5
17.5 - 18.0
17.0 - 17.5
16.5 - 17.0
16.0 - 16.5
15.5 - 16.0
15.0 - 15.5
14.5 - 15.0
บันทึก
Notes
ดำเนินการโดย
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน
พัฒนาโดย
ห้องปฏิบัติการวิจัยพลังงานแสงอาทิตย์
ภาควิชาฟิสิกส์ คณะวิทยาศาสตร์
มหาวิทยาลัยศิลปากร
Organized by
Department of Alternative Energy Development and Efficiency,
Ministry of Energy
Developed by
Solar Energy Research Laboratory,
Department of Physics, Faculty of Science,
Silpakorn University
COPYRIGHT © 2010

แผนที่แสดงที่ตั้งโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโซลาร์รูฟในประเทศไทย
MAP OF SOLAR POWER PLANTS AND SOLAR ROOFTOP IN THAILAND

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน



คำอธิบายสัญลักษณ์ LEGEND

- ศาลากลางจังหวัด CITY HALL
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโซลาร์รูฟ SOLAR POWER PLANTS AND SOLAR ROOFTOP
- ภาคเหนือ NORTHERN
- ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ NORTHEASTERN
- ภาคกลาง CENTRAL
- ภาคใต้ SOUTHERN
- ขอบเขตจังหวัด PROVINCE BOUNDARY
- ขอบเขตอำเภอ DISTRICT BOUNDARY
- ขอบเขตตำบล ADMINISTRATIVE BOUNDARY

ประเภทโรงไฟฟ้า POWER PLANT TYPES	กำลังการผลิต CAPACITY (MW)
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโซลาร์รูฟในภาคเหนือ SOLAR POWER PLANT AND SOLAR ROOFTOP IN NORTHERN	454.53
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโซลาร์รูฟในภาคตะวันออกเฉียงเหนือ SOLAR POWER PLANT AND SOLAR ROOFTOP IN NORTHEASTERN	669.84
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโซลาร์รูฟในภาคกลาง SOLAR POWER PLANT AND SOLAR ROOFTOP IN CENTRAL	1,068.55
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโซลาร์รูฟในภาคใต้ SOLAR POWER PLANT AND SOLAR ROOFTOP IN SOUTHERN	10.69
กำลังการผลิตรวม TOTAL CAPACITY	2,203.11

Department of Alternative Energy Development and Efficiency
MINISTRY OF ENERGY

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน
17 ถนนรามคำแหง 1 เขตสวนหลวงกรุงเทพมหานคร 10330
โทร. 0 2222 4102-9, 0 2223 0021-9

Department of Alternative Energy Development and Efficiency
Ministry of Energy
17 Rama I Road, Kasatsuk Bridge,
Pathumwan, Bangkok 10330, THAILAND
Tel.: +66 2222 4102-9, +66 2223 0021-9

www.dede.go.th

หมายเหตุ : กำลังการผลิตเข้าระบบ ณ เดือนธันวาคม 2562 **Note** : On grid capacity as of December, 2019
: ไม่รวมกำลังการผลิตไฟฟ้านอกระบบ : Excluding Offgrid Power Generation

รายงานฉบับนี้รวบรวมและจัดทำโดย
ศูนย์เทคโนโยลีสารสนเทศและการสื่อสาร
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน
17 ถนนพระรามที่ 1 เชิงสะพานกษัตริย์ศึก
เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330
โทร. 0 2222 4102 - 9 ต่อ 1279, 1519
โทร. 0 2225 8918 / โทรสาร 0 2225 0178
จากต่างประเทศ : โทร. +66 2222 4102 - 9 ต่อ 1279, 1519
: โทร. +66 2225 8918
: โทรสาร +66 2225 0178
จดหมายอิเล็คทรอนิคส์ : wpdsts@dede.go.th
เว็บไซต์ : www.dede.go.th

This report is published by
Information and Communication Technology Center
Department of Alternative Energy Development and Efficiency,
Ministry of Energy
17 Rama I Road, Kasatsuk Bridge,
Pathumwan, Bangkok 10330, THAILAND
Tel. 0 2222 4102 - 9 Ext. 1279, 1519
Tel. 0 2225 8918 / Fax. 0 2225 0178
From outside Thailand : Tel. + 66 2222 4102 - 9 Ext. 1279, 1519
: Tel. + 66 2225 8918
: Fax. + 66 2225 0178
E - mail Address : wpdsts@dede.go.th
Website : www.dede.go.th

สรุปผลการตรวจวัดข้อมูลความเข้มรังสีดวงอาทิตย์ในประเทศไทย ปี พ.ศ. 2563

ลำดับที่	สถานีวัดความเข้มรังสีดวงอาทิตย์	ที่ตั้ง	ค่าความเข้มรังสีดวงอาทิตย์รายวันเฉลี่ยต่อเดือน ปี 2563 (หน่วย : MJ/m^2-day)													ค่าเฉลี่ย (หน่วย : kWh/m^2-day)
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ค่าเฉลี่ย	
1	**กรุงเทพมหานคร**	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน 17 ถนนพระราม 1 แขวงรองเมือง เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ	15.605	18.504	21.422	20.259	22.108	N/A	N/A	18.089	16.854	12.439	15.916	15.747	**17.694**	**4.915**
2	**กาญจนบุรี (ทองผาภูมิ)**	สถานีอุตุนิยมวิทยาทองผาภูมิ กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลท่าขนุน อำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี	17.064	18.081	20.582	19.865	21.149	19.388	19.368	15.406	18.204	13.725	16.408	18.221	**18.122**	**5.034**
3	**กาญจนบุรี (อุตุนิยมวิทยา)**	สถานีอุตุนิยมวิทยากาญจนบุรี กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลบ้านเหนือ อำเภอเมือง จังหวัดกาญจนบุรี	14.366	17.452	21.138	20.841	22.178	21.231	20.516	18.413	19.078	13.751	16.733	16.431	**18.511**	**5.142**
4	**ลพบุรี**	สถานีอุตุนิยมวิทยาอุทกบัวชุม กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลบัวชุม อำเภอชัยบาดาล จังหวัดลพบุรี	15.559	16.316	18.539	19.916	18.950	18.472	18.642	17.133	16.838	11.580	16.298	16.117	**17.030**	**4.731**
5	**ลำปาง**	สถานีอุตุนิยมวิทยาลำปาง กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลพระบาท อำเภอเมือง จังหวัดลำปาง	15.310	17.887	21.275	21.827	N/A	18.997	20.130	17.095	17.609	13.920	16.749	15.938	**17.885**	**4.968**
6	**นครสวรรค์**	สถานีอุตุนิยมวิทยานครสวรรค์ กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลนครสวรรค์ออก อำเภอเมือง จังหวัดนครสวรรค์	14.577	N/A	N/A	19.717	N/A	19.065	N/A	18.643	17.140	14.798	N/A	N/A	**17.323**	**4.812**
7	**เพชรบูรณ์**	สถานีอุตุนิยมวิทยาเพชรบูรณ์ ถนนสามัคคีชัย ตำบลในเมือง อำเภอเมือง จังหวัดเพชรบูรณ์	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
8	**พิษณุโลก**	ศูนย์บริการวิชาการที่ 10 (จังหวัดพิษณุโลก) ตำบลมะขามสูง อำเภอเมือง จังหวัดพิษณุโลก	15.592	15.500	N/A	N/A	22.165	19.073	19.599	16.155	16.099	12.935	15.801	N/A	**16.991**	**4.720**
9	**ตาก**	สถานีตรวจอากาศเกษตรดอยมูเซอ กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลแม่ท้อ อำเภอเมือง จังหวัดตาก	17.175	19.082	22.367	21.727	20.727	16.367	19.110	14.466	16.772	12.618	19.411	19.942	**18.314**	**5.087**
10	**แพร่**	สถานีอุตุนิยมวิทยาแพร่ กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลนาจักร อำเภอเมือง จังหวัดแพร่	15.347	17.268	19.321	20.235	22.553	20.769	20.278	15.440	16.679	14.225	17.017	16.668	**17.983**	**4.995**

11	**น่าน**	สถานีอุตุนิยมวิทยาน่าน กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลดู่ใต้ อำเภอเมือง จังหวัดน่าน	15.116	16.966	18.344	18.636	22.403	27.110	28.419	22.754	16.289	14.773	17.850	16.831	**19.624**	**5.451**
12	**ประจวบคีรีขันธ์ (หัวหิน)**	สถานีอุตุนิยมวิทยาประจวบคีรีขันธ์ (หนองพลับ) กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลหนองพลับ อำเภอหัวหิน จังหวัดประจวบคีรีขันธ์	16.495	17.532	20.503	19.006	19.731	16.677	18.226	16.698	16.182	12.404	14.635	14.668	**16.896**	**4.693**
13	**ดอยอินทนนท์ (สถานีเกษตรหลวงอินทนน์)**	สถานีเกษตรหลวงอินทนนท์ ตำบลบ้านหลวง อำเภอจอมทอง จังหวัดเชียงใหม่	16.050	17.249	20.846	19.070	20.946	15.579	14.838	11.691	12.800	8.384	13.066	14.434	**15.413**	**4.281**
14	**เชียงใหม่**	ศูนย์บริการวิชาการที่ 7 (จังหวัด เชียงใหม่) กรมพัฒนาพลังงานทดแทน และอนุรักษ์พลังงาน ตำบลหนองหาร อำเภอสันทราย จังหวัดเชียงใหม่	16.088	16.794	17.981	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	**16.955**	**4.710**
15	**แม่ฮ่องสอน**	โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำแม่สะง่า กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและ อนุรักษ์พลังงาน ตำบลหมอกจำแป่ อำเภอเมือง จังหวัดแม่ฮ่องสอน	16.987	16.954	16.359	18.884	21.834	17.542	17.113	11.802	16.939	15.743	17.751	16.939	**17.071**	**4.742**
16	**แม่สะเรียง**	สถานีอุตุนิยมวิทยาแม่สะเรียง กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลบ้านกาศ อำเภอแม่สะเรียง จังหวัดแม่ฮ่องสอน	17.334	17.545	19.498	20.985	21.802	18.143	18.982	13.763	16.966	13.465	17.082	17.194	**17.730**	**4.925**
17	**เชียงราย**	ศูนย์สำรวจอุทกวิทยาที่ 5 จังหวัดเชียงราย ตำบลริมกก อำเภอเมือง จังหวัดเชียงราย	16.417	17.060	16.526	17.158	22.996	18.703	17.848	13.770	15.722	16.322	16.724	15.764	**17.084**	**4.746**
18	**นครราชสีมา**	สถานีอุตุนิยมวิทยานครราชสีมา กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลในเมือง อำเภอเมือง จังหวัดนครราชสีมา	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	13.733	18.198	17.360	11.619	18.037	N/A	**15.789**	**4.386**
19	**สุรินทร์**	สถานีตรวจอากาศเกษตรสุรินทร์ กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลคอโค อำเภอเมือง จังหวัดสุรินทร์	18.279	19.455	19.508	19.529	20.584	20.516	22.460	18.695	17.817	11.121	18.019	16.887	**18.573**	**5.159**
20	**ขอนแก่น**	สถานีเรดาห์ตรวจอากาศขอนแก่น กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลท่าพระ อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น	18.074	20.715	18.754	22.623	20.402	21.993	21.071	17.158	18.283	13.734	18.132	18.046	**19.082**	**5.301**
21	**ร้อยเอ็ด**	สถานีตรวจอากาศเกษตรร้อยเอ็ด กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลเหนือเมือง อำเภอเมือง จังหวัดร้อยเอ็ด	17.365	19.927	19.222	20.539	20.288	20.269	21.046	17.175	16.719	12.972	17.326	16.904	**18.313**	**5.087**
22	**หนองคาย**	ศูนย์สำรวจอุทกวิทยาหนองคาย กรมทรัพยากรน้ำ ตำบลมีชัย อำเภอเมือง จังหวัดหนองคาย	N/A	9.655	7.558	21.174	N/A	N/A	20.101	15.337	17.499	14.273	N/A	17.992	**15.449**	**4.291**

23	**นครพนม**	สถานีอุตุนิยมวิทยานครพนม กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลหนองแสง อำเภอเมือง จังหวัดนครพนม	16.715	18.276	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	**17.496**	**4.860**
24	**เลย**	สถานีอุตุนิยมวิทยาเกษตรเลย กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลนาโป่ง อำเภอเมือง จังหวัดเลย	7.520	8.432	8.842	10.206	15.186	18.777	17.984	15.573	16.195	N/A	N/A	16.901	**13.562**	**3.767**
25	**ปราจีนบุรี**	สถานีอุตุนิยมวิทยาปราจีนบุรี กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลหน้าเมือง อำเภอเมือง จังหวัดปราจีนบุรี	16.623	18.160	19.012	20.289	19.139	9.871	20.836	17.523	17.655	13.872	17.711	17.544	**17.353**	**4.820**
26	**ตราด**	สถานีอุตุนิยมวิทยาตราด กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลคลองใหญ่ อำเภอคลองใหญ่ จังหวัดตราด	18.109	18.509	22.387	18.759	20.348	17.611	19.539	16.116	16.150	15.223	16.897	16.791	**18.037**	**5.010**
27	**ชลบุรี**	สถานีอุตุนิยมวิทยาชลบุรี กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลบ้านสวน อำเภอเมือง จังหวัดชลบุรี	17.212	18.676	20.960	20.176	20.136	15.243	18.620	18.792	17.296	13.857	17.462	17.201	**17.969**	**4.991**
28	**ประจวบคีรีขันธ์ (อำเภอเมือง)**	สถานีอุตุนิยมวิทยาประจวบคีรีขันธ์ กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลเกาะหลัก อำเภอเมือง จังหวัดประจวบคีรีขันธ์	18.386	19.356	23.657	3.145	22.221	17.815	20.487	17.916	17.423	14.442	19.010	17.482	**17.612**	**4.892**
29	**ชุมพร**	สถานีอุตุนิยมวิทยาชุมพร กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลท่าตะเภา อำเภอเมือง จังหวัดชุมพร	15.967	15.874	17.925	17.277	16.987	2.777	16.730	15.914	N/A	N/A	N/A	N/A	**14.931**	**4.148**
30	**ระนอง**	สถานีอุตุนิยมวิทยาระนอง กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลบางริ้น อำเภอเมือง จังหวัดระนอง	17.726	19.606	22.231	19.283	18.539	15.551	16.825	16.939	15.316	12.284	15.032	14.129	**16.955**	**4.710**
31	**สุราษฎร์ธานี (พุนพิน)**	สถานีอุตุนิยมวิทยาสุราษฎร์ธานี กรมอุตุนิยมวิทยา อำเภอพุนพิน จังหวัดสุราษฎร์ธานี	18.866	19.840	23.973	20.736	18.690	21.826	16.707	17.763	16.922	13.992	14.568	13.155	**18.087**	**5.024**
32	**สุราษฎร์ธานี (เกาะสมุย)**	สถานีตรวจอากาศเกาะสมุย กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลมะเร็ต อำเภอเกาะสมุย จังหวัดสุราษฎร์ธานี	18.631	18.408	14.085	20.379	20.482	18.050	17.561	17.504	N/A	14.343	15.424	14.752	**17.238**	**4.788**
33	**ภูเก็ต**	ศูนย์อุตุนิยมวิทยาภาคใต้ฝั่งตะวันตก กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลไม้ขาว อำเภอถลาง จังหวัดภูเก็ต	21.458	22.681	24.612	23.982	17.421	15.993	16.844	18.950	15.430	14.379	18.155	17.141	**18.921**	**5.256**
34	**ตรัง**	สถานีอุตุนิยมวิทยาตรัง กรมอุตุนิยมวิทยา อำเภอเมือง จังหวัดตรัง	21.583	21.965	23.030	N/A	N/A	N/A	15.503	17.610	15.590	13.672	14.166	N/A	**15.308**	**4.252**

35	**สงขลา**	ศูนย์บริการวิชาการที่ 8 (จ.สงขลา) กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ตำบลคลองหลา อำเภอคลองหอยโข่ง จังหวัดสงขลา	18.319	19.715	23.079	17.443	17.193	16.002	13.194	17.076	16.085	10.831	9.834	9.984	**15.730**	**4.369**
36	**นราธิวาส**	สถานีอุตุนิยมวิทยานราธิวาส กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลบางนาค อำเภอเมือง จังหวัดนราธิวาส	12.962	11.532	20.886	22.568	N/A	N/A	19.690	18.735	17.426	12.491	10.208	N/A	**16.278**	**4.522**
37	**สระแก้ว (อรัญประเทศ)**	สถานีอุตุนิยมวิทยาสระแก้ว กรมอุตุนิยมวิทยา ตำบลอรัญประเทศ อำเภออรัญประเทศ จังหวัดสระแก้ว	16.769	18.178	20.066	20.529	20.058	18.959	22.028	18.316	17.884	13.455	16.923	16.493	**18.305**	**5.085**
38	**อุบลราชธานี**	สถานีอุตุนิยมวิทยาอุบลราชธานี กรมอุตุนิยมวิทยา อำเภอสว่างวีรวงศ์ จังหวัดอุบลราชธานี	17.770	19.766	19.337	19.970	20.706	19.755	18.842	15.652	19.120	N/A	17.387	17.847	**18.741**	**5.206**
			16.669	**17.683**	**19.510**	**19.273**	**20.273**	**17.937**	**19.465**	**16.807**	**16.859**	**13.364**	**16.314**	**16.350**	**17.307**	**4.807**

หมายเหตุ

N/A หมายถึง ในเดือนนั้นๆ ไม่สามารถเก็บข้อมูลได้เนื่องจากสาเหตุทางเทคนิค เช่น อุปกรณ์บันทึกข้อมูลชำรุด หัววัดรังสีดวงอาทิตย์ไม่ส่งสัญญาณข้อมูลเข้าเครื่องบันทึก เป็นต้น

Monthly Performance Report

HPM_Nongphayom(J605): March 2020

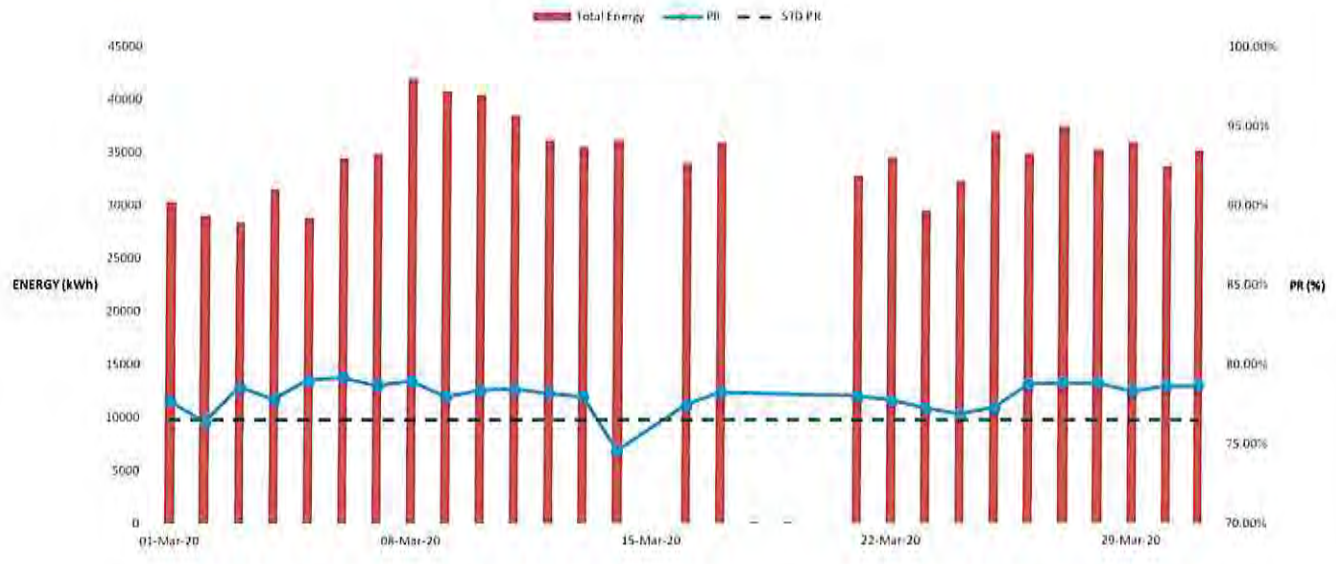
Overview Summary

Performance Summary

Company	Health Planet Management
Site	HPM-Nongphayom (J605)
Location	Nongphayom/Phichit
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	8000 kW
Month	March 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Opeating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m^2)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m^2)	PR	STD PR	OPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
01-Mar-20	5:51	18:42	12:51	Sunny/Cloudy	30336	30240	30,185	4839.93	-238.60	427.26	45.16	5.02	85.23%	76.50%	111.42%	
02-Mar-20	5:51	18:43	12:52	Sunny/Cloudy	29012	28680	28,881	4596.76	-210.47	403.75	44.33	4.85	83.75%	76.50%	109.47%	
03-Mar-20	5:51	18:40	12:49	Sunny/Cloudy	28332	28080	28,206	4863.66	-261.83	381.85	43.74	4.58	86.11%	76.50%	112.56%	
04-Mar-20	5:51	18:43	12:52	Sunny/Cloudy	31536	31320	31,381	5430.07	-296.85	433.90	45.27	5.21	85.41%	76.50%	111.65%	
05-Mar-20	5:51	18:40	12:49	Sunny/Cloudy	28848	28680	28,727	4702.36	-207.31	370.37	42.69	4.63	86.60%	76.50%	113.20%	
06-Mar-20	5:51	18:40	12:49	Sunny/Cloudy	34400	34200	34,254	5611.56	-319.96	469.40	45.15	5.63	86.98%	76.50%	113.70%	
07-Mar-20	5:51	18:43	12:52	Sunny/Cloudy	34864	34680	34,717	5694.64	-309.95	466.60	45.44	5.72	86.35%	76.50%	112.88%	
08-Mar-20	5:51	18:42	12:51	Sunny/Cloudy	41988	41760	41,832	5815.33	-326.64	572.34	48.69	7.01	86.83%	76.50%	113.50%	
09-Mar-20	5:51	18:44	12:53	Sunny/Cloudy	40740	40440	40,594	5808.74	-322.85	569.91	47.77	6.84	85.69%	76.50%	112.01%	
10-Mar-20	5:51	18:42	12:51	Sunny/Cloudy	40436	40200	40,252	5656.72	-323.40	564.74	48.51	6.78	86.16%	76.50%	112.63%	
11-Mar-20	5:51	18:43	12:52	Sunny/Cloudy	38508	38400	38,345	5469.07	-294.58	539.44	49.21	6.47	86.28%	76.50%	112.79%	
12-Mar-20	5:51	18:44	12:53	Sunny/Cloudy	36072	35760	35,914	5187.50	-276.61	501.81	47.79	6.02	85.91%	76.50%	112.30%	
13-Mar-20	5:51	18:45	12:54	Sunny/Cloudy	35472	35280	35,318	5267.63	-278.77	485.63	47.95	5.95	85.68%	76.50%	112.01%	
14-Mar-20	5:51	18:44	12:53	Sunny/Cloudy	36128	35880	35,970	5416.98	-281.90	522.26	49.92	6.40	82.05%	76.50%	107.26%	SCADA มีสัญญ
15-Mar-20	0:00	0:00	-	Sunny/Cloudy	0	0	-	-	-	245.57	38.12	2.89	-	76.50%	-	PEA Maintenence System เวลา 05:50-18:30 น
16-Mar-20	5:51	18:43	12:52	Sunny/Cloudy	33948	33720	33,810	5466.96	-274.05	476.59	46.17	5.72	85.06%	76.50%	111.19%	
17-Mar-20	5:51	18:38	12:47	Sunny/Cloudy	35044	35760	35,782	5410.03	-268.14	489.26	47.70	5.99	85.93%	76.50%	112.33%	
18-Mar-20	17:31	18:39	1:08	Sunny/Cloudy	188	120	111	309.40	157.68	476.67	50.03	5.84	-	76.50%	-	PEA Maintenance System เวลา 05:50-17:30 น.
19-Mar-20	17:41	18:43	1:02	Sunny/Cloudy	132	120	115	224.65	150.01	457.39	47.88	5.60	-	76.50%	-	PEA Maintenance System เวลา 05:50-17:40 น.
20-Mar-20	0:00	0:00	-	Sunny/Cloudy	0	0	-	-	-	396.86	46.35	4.76	-	76.50%	-	PEA Maintenance System เวลา 05:50-18:30 น.
21-Mar-20	5:51	18:44	12:53	Sunny/Cloudy	32736	32520	32,594	5157.50	-269.84	442.47	45.59	5.42	85.63%	76.50%	111.94%	
22-Mar-20	5:51	18:44	12:53	Sunny/Cloudy	34536	34320	34,376	5099.03	-284.41	458.66	45.83	5.73	85.32%	76.50%	111.53%	
23-Mar-20	5:51	18:45	12:54	Sunny/Cloudy	29432	29280	29,319	5132.09	-267.37	392.90	44.46	4.91	84.74%	76.50%	110.78%	
24-Mar-20	5:51	18:39	12:48	Sunny/Cloudy	32248	31920	32,113	4891.64	-264.71	430.91	45.20	5.39	84.32%	76.50%	110.23%	
25-Mar-20	5:51	18:43	12:52	Sunny/Cloudy	36908	36720	36,755	5876.75	-310.93	492.03	45.53	6.15	84.80%	76.50%	110.85%	PEA ขอให้ลดกำลังการผลิตไปเกิน4 MW
26-Mar-20	5:51	18:44	12:53	Sunny/Cloudy	34884	34680	34,724	5231.67	-275.42	463.19	47.64	5.79	86.56%	76.50%	113.15%	PEA ขอให้ลดกำลังการผลิตไปเกิน4 MW
27-Mar-20	5:51	18:43	12:52	Sunny/Cloudy	37448	37200	37,289	5248.26	-277.91	497.54	48.08	6.22	86.63%	76.50%	113.25%	PEA ขอให้ลดกำลังการผลิตไปเกิน4 MW
28-Mar-20	5:51	18:44	12:53	Sunny/Cloudy	35236	34920	35,092	5017.31	-251.39	464.61	46.85	5.81	86.58%	76.50%	113.18%	PEA ขอให้ลดกำลังการผลิตไปเกิน4 MW
29-Mar-20	5:51	18:45	12:54	Sunny/Cloudy	35912	35640	35,774	5188.94	-270.29	477.12	46.88	5.96	86.05%	76.50%	112.49%	PEA ขอให้ลดกำลังการผลิตไปเกิน4 MW
30-Mar-20	5:51	18:46	12:55	Sunny/Cloudy	33624	33480	33,483	4845.80	-247.94	443.50	46.10	5.54	86.35%	76.50%	112.87%	PEA ขอให้ลดกำลังการผลิตไปเกิน4 MW
31-Mar-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	35160	34920	35,014	5036.72	-266.52	466.35	47.38	5.83	86.45%	76.50%	113.00%	
			349:36		934,988	928,920	930,936	5876.75	-326.64	460.67	46.37	174.66	85.68%	76.50%	112.01%	

Monthly Cumulative Performance Chart



Energy Consumption

Cost of electricity generation

- Peak : - Unit
- Off Peak : - Unit
- Holiday : - Unit

Trip and Stop Summary

Breakdown

- Total failure duration : 49:12 Hr.
- External failure duration : 49:12 Hr.
- Internal failure duration : 0:00 Hr.

Trip and Stop Summary

No.	#WO	Area	Category	Start Date/Time	End Date/Time	Downtime (Hr.)	Issue
1	J605-00296	Switchgear	External	14/03/2020 11:38AM	14/03/2020 11:54AM	0:16	PEA Maintenance System
2	J605-00297	Switchgear	External	15/03/2020 05:50AM	15/03/2020 06:30PM	12:40	PEA Maintenance System
3	J605-00298	Switchgear	External	17/03/2020 06:17PM	17/03/2020 06:18PM	0:01	Trip Reclose/Over Voltage
4	J605-00299	Switchgear	External	18/03/2020 05:50AM	18/03/2020 05:30PM	11:40	PEA Maintenance System
5	J605-00300	Switchgear	External	19/03/2020 05:50AM	19/03/2020 05:40PM	11:50	PEA Maintenance System
6	J605-00301	Switchgear	External	20/03/2020 05:50AM	20/03/2020 06:30PM	12:40	PEA Maintenance System
7	J605-00302	Switchgear	External	21/03/2020 07:06AM	21/03/2020 07:08AM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
8	J605-00303	Switchgear	External	25/03/2020 03:21PM	25/03/2020 03:22PM	0:01	Trip Reclose/Under Voltage
9	J605-00304	Switchgear	External	29/03/2020 04:46PM	29/03/2020 04:48PM	0:02	Trip Reclose/Under Voltage

Work order report

Work order status report

Work order#	Status	Date Issued	Date Closed	Issue	Description
J605_WO_0017	OPEN	20-09-2019		Other	งานปรับปรุงระบบน้ำใช้ภายในโครงการ โดยการเดินท่อน้ำแยกออกจาก Motor Pump น้ำขนาดใหญ่ เป็น Automatic Water Pump แทน - อยู่ระหว่างการรีวิวรูปการปรับปรุงระบบ
J605_WO_00026	OPEN	14-02-2020		Inverter	วันที่ 14/02/2020 ตรวจพบความผิดปกติหน้าจอ Touch Screen Display Inverter 3-2 มีการแสดงภาพเป็นลายเส้นขึ้นที่หน้าจอด้านซ้าย จึงทำให้ค่าที่หน้าจอแสดงผลไม่ชัดเจนบางส่วน - อยู่ระหว่างการประสานงานกับผู้ผลิตให้ดำเนินการ
J605_WO_00027	CLOSE	16-03-20	16-03-20	PV Module	โครงการหนองพยอมทำการตรวจสอบ Hotspot PV Module พบว่าเกิด PV Module Hotspot โดยรูปแบบที่พบคือเกิดจาก Hotspot Cell และ Hotspot Diode จำนวน 37 แผ่น ซึ่งเป็นแผง 305 W จำนวน 18 แผ่น ,310 W จำนวน 19 แผ่น

Preventive Maintenance Plan

PM Year Plan

Monthly Performance Report
HPM_Khaosai(J604): March 2020

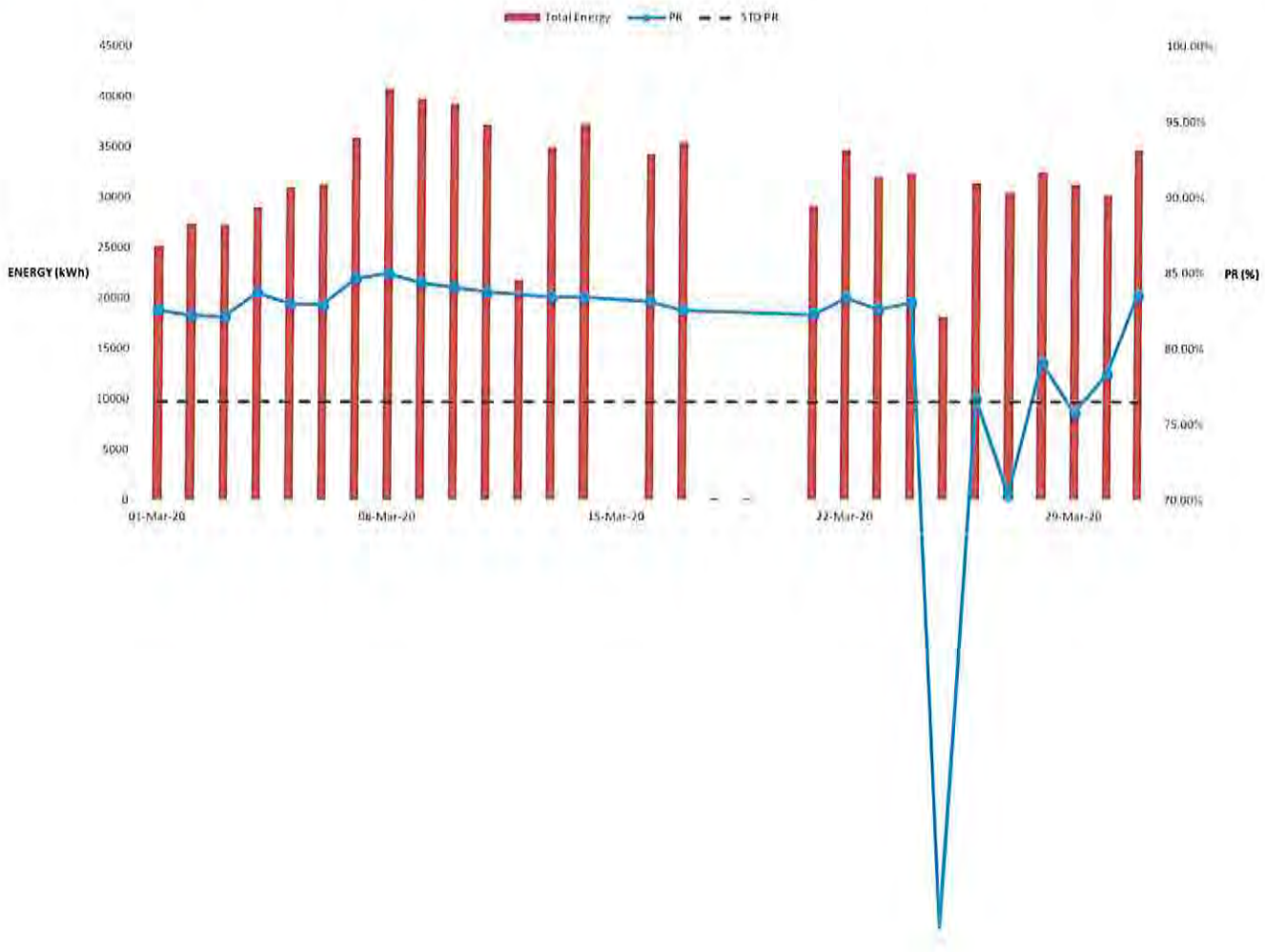
Overview Summary

Performance Summary

Company	Health Planet Manangement
Site	HPM-Khaosai (J604)
Location	Khaosai/Phichit
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	7995 kW
Month	March 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Operating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m²)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m²)	PR	STD PR	OPR	Remark
					PQM	VRPP Meter	Inverter									
01-Mar-20	5:51	18:42	12:51	Sunny/Cloudy	25104	24960	25,062	4802.29	-210.67	360.73	42.99	4.24	82.57%	76.50%	107.93%	
02-Mar-20	5:51	18:42	12:51	Sunny/Cloudy	27410	27360	27,371	4977.72	-222.57	388.36	43.73	4.66	82.24%	76.50%	107.50%	
03-Mar-20	5:51	18:42	12:51	Sunny/Cloudy	27268	27120	27,216	4706.20	-208.54	386.97	43.63	4.63	82.16%	76.50%	107.40%	
04-Mar-20	5:51	18:40	12:49	Sunny/Cloudy	28984	28920	28,853	5078.93	-219.18	407.55	44.79	4.89	83.73%	76.50%	109.45%	
05-Mar-20	5:51	18:40	12:49	Sunny/Cloudy	30948	30840	30,965	4890.01	-207.03	430.37	42.53	5.16	82.96%	76.50%	108.45%	
06-Mar-20	5:51	18:45	12:54	Sunny/Cloudy	31304	31320	31,274	5133.81	-255.96	438.66	41.34	5.26	82.69%	76.50%	108.36%	
07-Mar-20	5:51	18:45	12:54	Sunny/Cloudy	35876	35760	35,838	5921.21	-259.01	489.63	45.31	6.00	84.68%	76.50%	110.69%	
08-Mar-20	5:51	18:46	12:55	Sunny/Cloudy	40768	40680	40,735	5881.55	-279.12	581.44	49.51	6.98	84.97%	76.50%	111.07%	
09-Mar-20	5:51	18:44	12:53	Sunny/Cloudy	39740	39720	39,699	5857.18	-277.96	569.08	48.70	6.83	84.38%	76.50%	110.30%	
10-Mar-20	5:51	18:44	12:53	Sunny/Cloudy	39232	39120	39,184	5523.47	-275.45	563.85	48.90	6.77	84.09%	76.50%	109.92%	
11-Mar-20	5:51	18:45	12:54	Sunny/Cloudy	37204	37080	37,153	5390.45	-253.40	537.23	48.81	6.45	83.77%	76.50%	109.50%	
12-Mar-20	5:51	18:45	12:54	Sunny/Cloudy	21840	21840	21,807	5087.06	-244.16	509.56	49.50	6.11	-	76.50%	-	PEA Maintenance System เวลา 13:15-18:30 น.
13-Mar-20	5:51	18:40	12:49	Sunny/Cloudy	34992	34920	34,931	5083.68	-247.62	502.91	48.15	6.04	83.45%	76.50%	109.09%	
14-Mar-20	5:51	18:49	12:58	Sunny/Cloudy	37356	37200	37,295	5207.59	-243.36	532.49	49.98	6.52	83.40%	76.50%	109.02%	
15-Mar-20	0:00	0:00	-	Cloudy	0	0	-	0.10	-	188.20	34.18	2.21	-	76.50%	-	PEA Maintenance System เวลา 05:50-18:30 น.
16-Mar-20	5:51	18:38	12:47	Sunny/Cloudy	34304	34200	34,179	5313.63	-239.53	492.45	46.30	5.91	83.14%	76.50%	108.68%	
17-Mar-20	5:51	18:30	12:39	Sunny/Cloudy	35492	35520	35,442	5172.33	-219.96	504.47	48.12	6.18	83.57%	76.50%	107.94%	
18-Mar-20	17:31	18:44	1:13	Sunny/Cloudy	132	0	124	208.11	128.28	463.53	92.17	5.68	-	76.50%	-	PEA Maintenance System เวลา 05:50-18:30 น.
19-Mar-20	17:42	18:42	1:00	Sunny/Cloudy	96	130	92	170.28	121.47	458.12	47.85	5.61	-	76.50%	-	PEA Maintenance System เวลา 05:50-17:43 น.
20-Mar-20	0:00	0:00	-	Sunny/Cloudy	0	0	-	0.97	-0.69	429.05	47.30	5.26	-	76.50%	-	PEA Maintenance System เวลา 06:00-18:30 น.
21-Mar-20	5:51	18:43	12:52	Sunny/Cloudy	29084	29040	29,014	4744.88	-202.91	397.10	43.99	4.96	82.30%	76.50%	107.58%	
22-Mar-20	5:51	18:49	12:58	Sunny/Cloudy	34768	34680	34,737	5201.67	-249.67	475.68	46.36	5.93	83.36%	76.50%	108.97%	
23-Mar-20	5:51	18:51	13:00	Sunny/Cloudy	32000	31920	31,958	5257.92	-237.56	440.33	44.87	5.50	82.66%	76.50%	108.06%	
24-Mar-20	5:51	18:40	12:49	Sunny/Cloudy	32320	32280	32,274	5145.13	-244.78	440.81	44.79	5.51	83.07%	76.50%	108.59%	
25-Mar-20	5:51	18:43	12:51	Sunny/Cloudy	16136	16080	16,142	2845.63	-134.98	495.78	45.67	6.20	41.75%	76.50%	54.58%	PEA อนุโลมลงข้อมูลกรณีอินโนโน 4 MW
26-Mar-20	5:51	18:51	13:00	Sunny/Cloudy	31356	31320	31,301	4213.17	-191.65	470.14	46.94	5.88	76.72%	76.50%	100.29%	PEA อนุโลมลงข้อมูลกรณีอินโนโน 4 MW
27-Mar-20	5:51	18:48	12:57	Sunny/Cloudy	30436	30240	30,277	4127.64	-190.22	500.14	48.15	6.26	70.37%	76.50%	91.99%	PEA อนุโลมลงข้อมูลกรณีอินโนโน 4 MW
28-Mar-20	5:51	18:48	12:57	Sunny/Cloudy	32448	32400	32,382	4307.44	-198.68	471.04	47.47	5.89	79.13%	76.50%	103.43%	PEA อนุโลมลงข้อมูลกรณีอินโนโน 4 MW
29-Mar-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	31228	31080	31,178	4343.40	-176.46	474.93	47.50	5.94	75.60%	76.50%	99.08%	PEA อนุโลมลงข้อมูลกรณีอินโนโน 4 MW
30-Mar-20	5:51	18:45	12:54	Sunny/Cloudy	30216	30120	30,172	3994.24	-174.06	440.22	45.99	5.50	78.34%	76.50%	102.41%	PEA อนุโลมลงข้อมูลกรณีอินโนโน 4 MW
31-Mar-20	5:51	18:48	12:57	Sunny/Cloudy	34684	34560	34,637	5052.26	-233.82	477.26	47.64	5.97	83.62%	76.50%	109.31%	
			350:08		864,736	862,320	863,393	5681.55	-279.12	461.84	46.13	174.93	80.31%	76.50%	104.98%	

Monthly Cumulative Performance Chart



Energy Consumption

Cost of electricity generation

- Peak : 24 Unit
- Off Peak : 24 Unit
- Holiday : 36 Unit

Trip and Stop Summary

Breakdown

- Total failure duration : 67:56 Hr.
- External failure duration : 55:02 Hr.
- Internal failure duration : 12:54 Hr.

Trip and Stop Summary

No.	#WO	Area	Category	Start Date/Time	End Date/Time	Downtime (Hr.)	Issue
1	J604-00681	Switchgear	External	01/03/2020 07:31AM	01/03/2020 07:33AM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
2	J604-00682	Switchgear	External	10/03/2020 06:44AM	10/03/2020 06:46AM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
3	J604-00683	Switchgear	External	12/03/2020 01:15PM	12/03/2020 06:45PM	5:30	Trip Lockout/Under Voltage PEA Maintenance System
4	J604-00684	Switchgear	External	15/03/2020 05:50AM	15/03/2020 06:30PM	12:40	PEA Maintenance System
5	J604-00685	Switchgear	External	18/03/2020 05:50AM	18/03/2020 05:30PM	11:40	PEA Maintenance System
6	J604-00686	Switchgear	External	19/03/2020 05:50AM	19/03/2020 05:42PM	11:52	PEA Maintenance System
7	J604-00687	Switchgear	External	20/03/2020 05:50AM	20/03/2020 06:30PM	12:40	PEA Maintenance System
8	J604-00688	Switchgear	External	21/03/2020 07:06AM	21/03/2020 07:07AM	0:01	Trip Reclose/Over Voltage
9	J604-00689	Switchgear	External	21/03/2020 06:00PM	21/03/2020 06:02PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
10	J604-00690	Switchgear	External	24/03/2020 04:59PM	24/03/2020 05:00PM	0:01	Trip Reclose/Over Voltage
11	J604-00691	INVPH1, PH4	External	25/03/2020 05:50AM	25/03/2020 06:44PM	12:54	Inverter stop/PEA Maintenance
12	J604-00692	Switchgear	External	25/03/2020 03:20PM	25/03/2020 03:21PM	0:01	Trip Reclose/Over Voltage
13	J604-00693	Switchgear	External	27/03/2020 10:28AM	27/03/2020 11:00AM	0:32	Trip Lockout/Under Voltage PEA Maintenance System
14	J604-00694	Switchgear	External	29/03/2020 04:45PM	29/03/2020 04:46PM	0:01	Trip Reclose/Over Voltage

Work order report

Work order status report

Work order#	Status	Date Issued	Date Closed	Issue	Description
J604_WO_0016	OPEN	09-20-2019		Other	งานปรับปรุงระบบน้ำใช้ภายในโครงการ โดยการเดินท่อน้ำแยกออกจาก Motor Pump น้ำขนาดใหญ่ เป็น Automatic Water Pump แทน - อยู่ระหว่างการรีวิวรูปการปรับปรุงระบบ
J604_WO_00017	OPEN	05-11-2019		CCTV	จากการตรวจสอบค่ากราวด์ของอุปกรณ์ภายในโครงการ ซึ่งให้ค่าการตรวจสอบค่ากราวด์ของระบบ CCTV โดยมีกล้องทั้งหมดจำนวน 27 ตัว (15 จุด) พบว่าค่ากราวด์มีค่าสูงเกินเกณฑ์จำนวน 14 จุด และมีค่าปกติจำนวน 1 จุด - อยู่ระหว่างการดำเนินการแก้ไข
J604_WO_00027	CLOSE	3-10-2020	03-13-2020	PV Module	โครงการเขาหรายทำการตรวจสอบ Hotspot PV Module พบว่าเกิด PV Module Hotspot โดยรูปแบบที่พบคือเกิดจาก Hotspot Cell และ Hotspot Diode จำนวน 66 แผ่น ซึ่งเป็นแผง 310W จำนวน 26 แผ่น ,305W จำนวน 40 แผ่น
J604_WO_00028	CLOSE	03-18-2020	03-18-2020	PV Module	โครงการเขาหรายทำการ PM PV Module พบว่าเกิด PV Module หน้าแผงแตกเนื่องจากมีกระสุนเหยียงแข็งตกกระทบจำนวน 5 แผ่น และพบ PV Module Cell ชำรุดจำนวน 1 แผ่น สรุปแผงเสียเป็นแผง 305W จำนวน 6 แผ่น และดำเนินการเปลี่ยน PV Module Jetion 305W ที่ชำรุดจำนวน 6 แผ่น
604_WO_00029	CLOSE	03-24-2020	03-24-2020	Cable	วันที่ 24/03/2020 โครงการเขาหรายทำการ PM Combiner Box ตรวจพบสาย String Leak ที่ CM 7-2-4-06 และ CM 8-1-4-07 จึงทำการตรวจสอบพบว่าสาย String ชำรุดที่ PH7 -ST 7-2-4-06 PH8 -ST 8-1-4-07 PH8 +ST 8-1-4-07

Monthly Performance Report

HPM - Nongphayom (J605): April 2020

Overview Summary

Performance Summary

Company	Health Planet Management
Site	HPM-Nongphayom (J605)
Location	Nongphayom/Phichit
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	8000 kW
Month	April 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Operating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m²)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m²)	PR	STD PR	OPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
01-Apr-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	33000	32880	32,855	4813.64	-236.94	436.50	46.85	5.46	86.02%	76.50%	112.44%	
02-Apr-20	5:51	18:45	12:54	Sunny/Cloudy	36116	35880	35,962	5178.87	-272.76	481.88	48.72	6.02	86.45%	76.50%	113.00%	
03-Apr-20	5:51	18:45	12:54	Sunny/Cloudy	33764	33480	33,618	4845.39	-249.11	453.76	48.34	5.67	85.73%	76.50%	112.07%	
04-Apr-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	33628	33480	33,478	4847.77	-271.39	451.36	49.23	5.64	86.13%	76.50%	112.59%	
05-Apr-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	37372	37080	37,205	5532.83	-277.99	520.55	50.24	6.38	85.38%	76.50%	111.60%	
06-Apr-20	5:51	18:48	12:57	Sunny/Cloudy	30416	30240	30,272	4335.95	-221.89	407.66	46.14	5.10	84.61%	76.50%	110.60%	PEA ให้หยุดเข้าระบบไม่เกิน 4 MW
07-Apr-20	5:51	18:49	12:58	Sunny/Cloudy	32740	32520	32,587	4106.67	-204.76	479.38	48.94	5.99	79.02%	76.50%	103.29%	PEA ให้หยุดเข้าระบบไม่เกิน 4 MW
08-Apr-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	35440	35280	35,281	5474.11	-274.68	470.12	48.36	5.88	86.50%	76.50%	113.07%	
09-Apr-20	5:51	18:52	13:01	Sunny/Cloudy	36304	36120	36,161	5370.54	-276.19	483.91	48.84	6.05	86.93%	76.50%	113.63%	
10-Apr-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	34684	34680	34,737	5372.33	-248.47	443.43	46.26	5.97	83.81%	76.50%	109.56%	
11-Apr-20	5:51	18:49	12:58	Sunny/Cloudy	35544	35280	35,446	5359.57	-287.22	235.16	33.33	3.14	-	76.50%	-	SCADA ดับไฟ เวลา 06.00น. - 12.30น.
12-Apr-20	5:51	18:48	12:57	Sunny/Cloudy	36936	36720	36,853	5901.77	-283.91	476.20	49.37	6.07	88.18%	76.50%	115.26%	
13-Apr-20	5:51	18:46	12:55	Sunny/Cloudy	31872	31680	31,727	4971.37	-271.46	422.25	44.27	5.17	86.77%	76.50%	113.43%	
14-Apr-20	5:51	18:44	12:53	Sunny/Cloudy	34908	34800	34,759	5550.44	-295.21	475.83	47.06	5.83	86.26%	76.50%	112.75%	
15-Apr-20	6:46	18:45	11:59	Sunny/Cloudy	31472	32400	32,518	4875.63	-232.91	408.67	46.03	5.31	84.74%	76.50%	110.12%	SWGR Trip เวลา 05:50-06:45 น.
16-Apr-20	5:51	18:46	12:55	Sunny/Cloudy	34152	34560	34,606	5701.21	-252.86	454.39	48.23	5.79	84.42%	76.50%	110.35%	
17-Apr-20	5:51	18:47	12:56	Sunny/Cloudy	37892	37680	37,724	5373.07	-278.57	496.97	49.05	6.34	86.27%	76.50%	112.77%	
18-Apr-20	5:51	18:48	12:57	Sunny/Cloudy	31292	31080	31,152	5824.30	-316.20	398.68	46.11	5.08	87.55%	76.50%	114.44%	
19-Apr-20	5:51	18:52	13:01	Sunny/Cloudy	39816	39480	39,672	5810.40	-302.37	531.65	50.94	6.78	85.80%	76.50%	112.15%	
20-Apr-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	39724	39360	39,482	5774.89	-302.19	528.50	51.66	6.74	86.28%	76.50%	112.79%	
21-Apr-20	5:51	18:48	12:57	Sunny/Cloudy	39844	39600	39,665	5598.45	-293.21	541.20	53.02	6.77	86.77%	76.50%	113.42%	
22-Apr-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	38888	38640	38,732	5446.98	-285.83	520.26	51.42	6.63	85.76%	76.50%	112.10%	
23-Apr-20	5:51	18:44	12:53	Sunny/Cloudy	30760	30480	30,632	5280.72	-253.75	397.04	47.89	4.96	89.12%	76.50%	116.49%	
24-Apr-20	5:51	18:52	13:01	Sunny/Cloudy	37400	37200	37,250	5591.36	-308.01	483.55	49.16	6.17	88.34%	76.50%	115.47%	
25-Apr-20	5:51	18:50	12:59	Cloudy/Rainy	25340	25200	25,229	4513.34	-269.29	322.29	38.38	3.87	88.99%	76.50%	116.32%	
26-Apr-20	5:51	18:44	12:53	Sunny/Cloudy	34732	34560	34,599	5854.28	-311.21	442.41	46.32	5.64	87.64%	76.50%	114.56%	
27-Apr-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy/Rainy	15044	14880	14,995	3155.55	200.71	178.95	31.19	2.28	85.76%	76.50%	112.11%	
28-Apr-20	5:51	18:52	13:01	Sunny/Cloudy	37128	36960	36,974	5725.65	-312.04	473.08	48.02	6.03	88.78%	76.50%	116.05%	
29-Apr-20	5:51	18:49	12:58	Sunny/Cloudy	38588	38400	38,424	5592.88	-460.25	500.70	50.68	6.38	88.31%	76.50%	115.43%	
30-Apr-20	5:51	18:48	12:57	Sunny/Cloudy	34484	34200	34,335	5369.15	-430.59	441.47	46.31	5.63	87.42%	76.50%	114.28%	
01-May-20			-				-	-	-	-	-	-	-	76.50%	-	
			387:46		1,029,480	1,024,800	1,026,930	5854.28	-460.25	445.27	47.01	168.77	86.32%	76.50%	112.83%	

Monthly Cumulative Performance Chart



Trip and Stop Summary

Breakdown

- Total failure duration : 27.05 Hr.
- External failure duration : 0.09 Hr.
- Internal failure duration : 26.56 Hr.

Trip and Stop Summary

No.	#WO	Area	Category	Start Date/Time	End Date/Time	Downtime (Hr.)	Issue
1	J605-00305	Inverter	External	06/04/2020 05:50AM	06/04/2020 06:50PM	13:00	มีการLimit Power Inverter PH1-PH8 เป็น 50 %
2	J605-00306	Inverter	External	07/04/2020 05:50AM	07/04/2020 06:51PM	13:01	มีการLimit Power Inverter PH1-PH8 เป็น 50 %
3	J605-00307	Switchgear	External	09/04/2020 05:08PM	09/04/2020 05:10PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
4	J605-00308	Switchgear	External	10/04/2020 02:28PM	10/04/2020 02:30PM	0:02	Trip Reclose/Under Voltage
5	J605-00309	Switchgear	External	11/04/2020 06:41AM	11/04/2020 06:43PM	0:03	Trip Reclose/Under Voltage
6	J605-00310	Switchgear	Internal	15/04/2020 05:50AM	15/04/2020 06:45AM	0:55	Trip Breaker DC Charger
7	J605-00311	Switchgear	External	21/04/2020 05:04PM	21/04/2020 05:06PM	0:02	Trip Reclose/Under Voltage

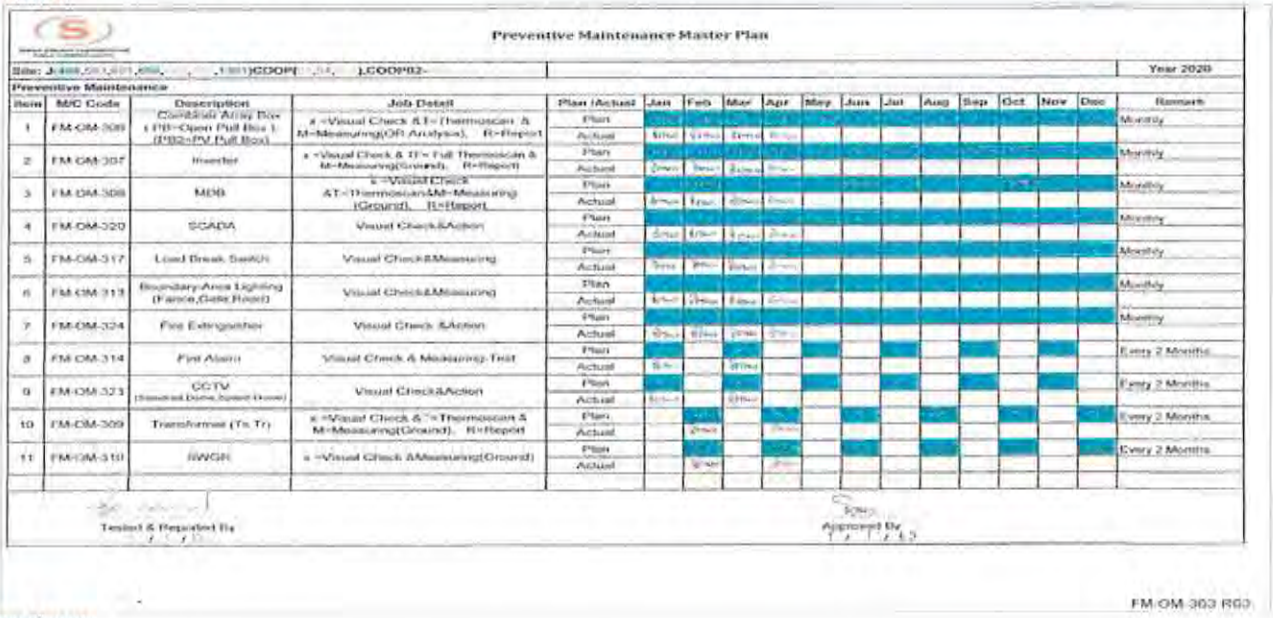
Work order report

Work order status report

Work order#	Status	Date Issued	Date Closed	Issue	Description
J605_WO_0017	CLOSE	20-09-2019	13-04-20	Other	งานปรับปรุงระบบน้ำใช้ภายในโครงการ โดยการเดินท่อน้ำแยกออกจาก Motor Pump น้ำขนาดใหญ่ เป็น Automatic Water Pump แทน
J605_WO_00026	OPEN	14-02-2020		Inverter	ตรวจพบความผิดปกติหน้าจอ Touch Screen Display Inverter 3-2 มีการแสดงภาพเป็นลายเส้นขึ้นที่หน้าจอด้านซ้าย จึงทำให้ค่าที่หน้าจอแสดงผลไม่ชัดเจนบางส่วน – อยู่ระหว่างการเคลมกับทางผู้ผลิต ซึ่งไปส่งผลกระทบต่อการผลิตของอินเวอร์เตอร์
J605_WO_00028	CLOSE	08-04-20	08-04-20	PV Module	ตรวจสอบพบแผง PV Module แตกร้าวทั้งหมดจำนวน 4 แผ่น แบ่งออกเป็น 310 W จำนวน 4 แผ่น
J605_WO_00029	CLOSE	16-04-20	16-04-20	PV Module	ดำเนินการสำรวจ Defective PV Module ที่ส่งผลต่อกำลังการผลิตไฟฟ้า โครงการหนองพยอม บริเวณ PH1-PH8 พบ PV Module Low Voltage จำนวน 10 แผ่น ซึ่งเป็นแผง 305 W จำนวน 3 แผ่น, 310 W จำนวน 7 แผ่น

Preventive Maintenance Plan

PM Year Plan



Preventive Maintenance Master Plan

Year 2020

Item	M/C Code	Description	Job Detail	Plan /Actual	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Remark
1	FM-OM-309	Combiner Array Box (1B=Open Pull Box 1, PB2=PV Pull Box)	x =Visual Check & T= Thermoscan & M=Measuring(OR Analysis), R=Report	Plan													Monthly
				Actual													
2	FM-OM-307	Inverter	x =Visual Check & T= Full Thermoscan & M=Measuring(Ground), R=Report	Plan													Monthly
				Actual													
3	FM-OM-308	MDB	x =Visual Check AT=Thermoscan&M=Measuring (Ground), R=Report	Plan													Monthly
				Actual													
4	FM-OM-320	SCADA	Visual Check&Action	Plan													Monthly
				Actual													
5	FM-OM-317	Load Break Switch	Visual Check&Measuring	Plan													Monthly
				Actual													
6	FM-OM-313	Boundary Area Lighting (Fence,Gate Road)	Visual Check&Measuring	Plan													Monthly
				Actual													
7	FM-OM-324	Fire Extinguisher	Visual Check &Action	Plan													Monthly
				Actual													
8	FM-OM-314	Fire Alarm	Visual Check & Measuring Test	Plan													Every 2 Months
				Actual													
9	FM-OM-323	CCTV (General Dome, Speed Dome)	Visual Check&Action	Plan													Every 2 Months
				Actual													
10	FM-OM-309	Transformer (Tx, Tr)	x =Visual Check & T= Thermoscan & M=Measuring(Ground), R=Report	Plan													Every 2 Months
				Actual													
11	FM-OM-310	IWGR	x =Visual Check &Measuring(Ground)	Plan													Every 2 Months
				Actual													

Tested & Repaired By

Approved By

FM-OM-303 R03

PM Year Plan (ต่อ)

Monthly Performance Report

HPM – Khaosai (J604): April 2020

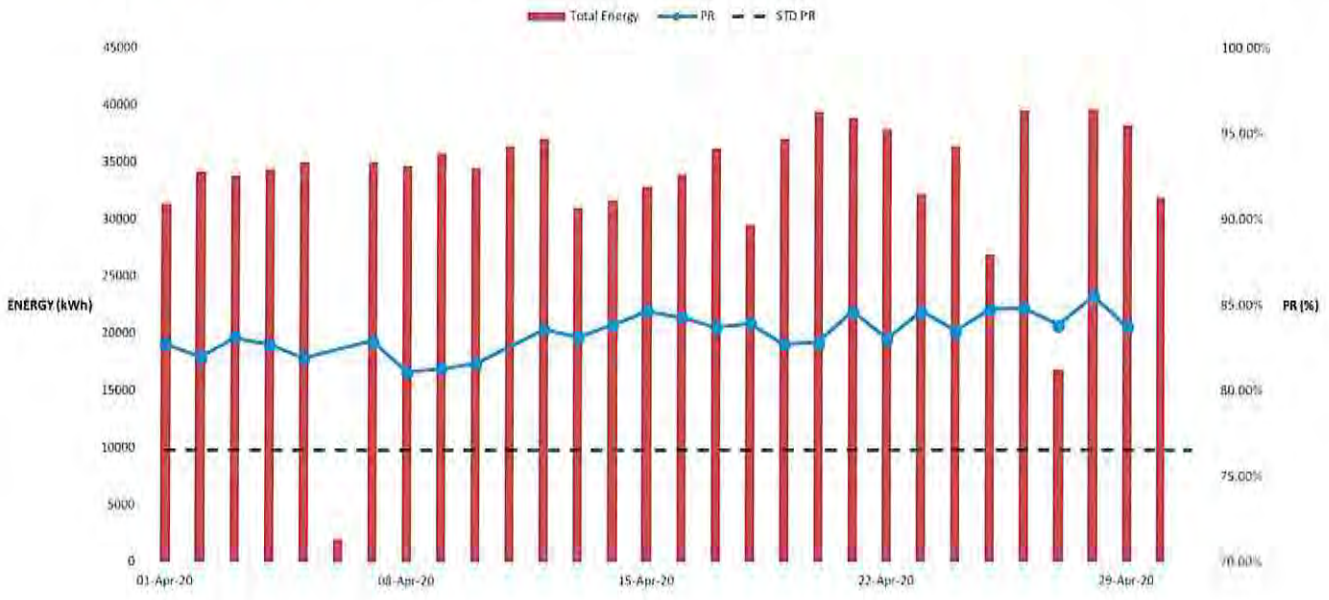
Overview Summary

Performance Summary

Company	Health Planet Manangement
Site	HPM-Khaosai (J604)
Location	Khaosai/ Phichit
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	7995 kW
Month	April 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Operating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m^2)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m^2)	PR	STD PR	OPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
01-Apr-20	5:51	18:48	12:57	Sunny&Cloudy	31396	31320	31,356	4623.28	-200.77	432.30	46.15	5.40	82.71%	76.50%	108.11%	
02-Apr-20	5:51	18:48	12:57	Sunny&Cloudy	34192	34080	34,154	5100.87	-237.30	479.61	47.57	6.00	81.96%	76.50%	107.14%	
03-Apr-20	5:51	18:48	12:57	Sunny&Cloudy	33892	33840	33,832	4700.92	-201.47	452.98	47.83	5.89	83.07%	76.50%	108.59%	
04-Apr-20	5:51	18:48	12:57	Sunny&Cloudy	34356	34200	34,306	4972.89	-230.44	445.47	47.98	6.01	82.70%	76.50%	108.11%	
05-Apr-20	5:51	18:48	12:57	Sunny&Cloudy	35004	34920	34,959	5479.66	-249.71	504.77	48.77	6.18	81.94%	76.50%	107.11%	
06-Apr-20	15:57	18:48	2:51	Sunny&Cloudy	1972	1920	1,963	1661.30	141.09	425.91	47.87	5.32	-	76.50%	-	PEA Maintenance System เวลา 05:50-15:56 น.
07-Apr-20	5:51	18:48	12:57	Sunny&Cloudy	35028	35040	34,974	5106.53	-225.13	485.61	47.78	6.07	82.90%	76.50%	108.36%	
08-Apr-20	5:51	18:48	12:57	Sunny&Cloudy	34736	34560	34,679	5193.68	-227.07	481.23	47.38	6.14	81.09%	76.50%	106.01%	
09-Apr-20	5:51	18:48	12:57	Sunny&Cloudy&Rainy	35748	35640	35,700	5303.40	-231.83	464.61	44.64	6.27	81.30%	76.50%	106.27%	
10-Apr-20	5:51	18:48	12:57	Sunny&Cloudy	34532	34560	34,502	5329.38	-240.65	454.63	45.81	6.03	81.62%	76.50%	106.70%	
11-Apr-20	5:51	18:48	12:57	Sunny&Cloudy	36464	36360	36,423	5357.15	-247.08	573.43	52.63	5.45	-	76.50%	-	SCADA ขัดข้อง เวลา 04:15-09:20 น. และ 11:15-12:15 น.
12-Apr-20	5:51	18:48	12:57	Sunny&Cloudy	37080	36960	37,037	5427.57	-257.12	468.57	47.71	6.44	83.58%	76.50%	109.26%	
13-Apr-20	5:51	18:40	12:49	Sunny&Cloudy	31104	31080	31,058	5130.80	-252.59	422.32	40.71	5.17	83.13%	76.50%	108.66%	
14-Apr-20	5:51	18:40	12:49	Sunny&Cloudy	31680	31560	31,681	5330.00	-249.14	433.86	43.62	5.32	83.82%	76.50%	109.57%	
15-Apr-20	5:51	18:44	12:53	Sunny&Cloudy	32876	32760	32,826	5316.96	-246.53	433.00	45.79	5.52	84.66%	76.50%	110.67%	
16-Apr-20	5:51	18:48	12:57	Sunny&Cloudy	33972	33960	33,916	5390.34	-240.63	418.64	46.00	5.75	84.29%	76.50%	110.18%	
17-Apr-20	5:51	18:45	12:54	Sunny&Cloudy	36272	36120	36,232	5415.78	-247.45	492.01	47.72	6.27	83.74%	76.50%	109.47%	
18-Apr-20	5:51	18:44	12:53	Sunny&Cloudy	29520	29520	29,465	4770.10	-177.09	385.22	43.73	4.91	83.95%	76.50%	109.74%	
19-Apr-20	5:51	18:48	12:57	Sunny&Cloudy	37080	36960	37,046	5497.19	-251.46	504.80	48.12	6.44	82.71%	76.50%	108.11%	
20-Apr-20	5:51	18:48	12:57	Sunny&Cloudy	39508	39360	39,462	5539.85	-255.07	546.53	51.01	6.97	82.84%	76.50%	108.29%	
21-Apr-20	5:51	18:46	12:55	Sunny&Cloudy	38964	38880	38,910	5453.06	-251.87	541.73	52.44	6.77	84.61%	76.50%	110.61%	
22-Apr-20	5:51	18:54	13:03	Sunny&Cloudy	37892	37800	37,840	5348.33	-235.40	522.99	51.11	6.67	83.06%	76.50%	108.58%	
23-Apr-20	5:51	18:43	12:52	Sunny&Cloudy	32224	32160	32,173	5122.32	-211.74	430.55	45.49	5.38	84.64%	76.50%	110.64%	
24-Apr-20	5:51	18:52	13:01	Sunny&Cloudy	36452	36360	36,404	5332.06	-257.52	489.56	46.39	6.24	83.48%	76.50%	109.12%	
25-Apr-20	5:51	18:50	12:59	Sunny&Cloudy	27024	27000	26,956	6249.34	-333.71	364.40	35.78	4.28	84.77%	76.50%	110.82%	
26-Apr-20	5:51	18:50	12:59	Sunny&Cloudy	39520	39360	39,486	5646.39	-279.57	526.22	46.87	6.71	84.79%	76.50%	110.84%	
27-Apr-20	5:51	18:48	12:57	Sunny&Cloudy	16900	16920	16,884	3830.20	170.37	209.20	32.44	2.67	83.82%	76.50%	109.57%	
28-Apr-20	5:51	18:52	13:01	Sunny&Cloudy	39728	39600	39,678	5493.92	-265.10	512.89	46.82	6.67	85.50%	76.50%	111.77%	
29-Apr-20	5:51	18:52	13:01	Sunny&Cloudy	38236	38160	38,180	5408.32	-423.92	504.53	47.18	6.56	83.72%	76.50%	109.44%	
30-Apr-20	5:51	18:46	12:55	Sunny&Cloudy	31960	31920	31,920	5349.43	-417.59	452.46	47.60	3.39	-	76.50%	-	SCADA ขัดข้อง เวลา 06:00-10:55 น.
01-May-20			-										-	76.50%	-	
			378:10		995,320	992,880	994,002	6249.34	-423.92	462.00	46.36	172.90	83.35%	76.50%	108.95%	

Monthly Cumulative Performance Chart



Trip and Stop Summary

Breakdown

- Total failure duration : 10:31 Hr.
- External failure duration : 10:31 Hr.
- Internal failure duration : 0:00 Hr.

Trip and Stop Summary

No.	#WO	Area	Category	Start Date/Time	End Date/Time	Downtime (Hr.)	Issue
1	J604-00700	Switchgear	External	02/04/2020 05:32PM	02/04/2020 05:34PM	0:02	Trip Reclose:Over Voltage
2	J604-00701	Switchgear	External	06/04/2020 05:50AM	06/04/2020 03:56PM	10:06	PEA Maintenance System
3	J604-00702	Switchgear	External	08/04/2020 03:50PM	08/04/2020 03:53PM	0:03	Trip Reclose:Over Voltage
4	J604-00703	Switchgear	External	08/04/2020 04:14PM	08/04/2020 04:16PM	0:02	Trip Reclose:Over Voltage
5	J604-00704	Switchgear	External	09/04/2020 05:05PM	09/04/2020 05:07PM	0:02	Trip Reclose:Over Voltage
6	J604-00705	Switchgear	External	09/04/2020 05:10PM	09/04/2020 05:12PM	0:02	Trip Reclose:Over Voltage
7	J604-00706	Switchgear	External	10/04/2020 02:27PM	10/04/2020 02:29PM	0:02	Trip Reclose:Under Voltage
8	J604-00707	Switchgear	External	11/04/2020 06:41AM	11/04/2020 06:43AM	0:02	Trip Reclose:Over Voltage
9	J604-00708	Switchgear	External	13/04/2020 07:04AM	13/04/2020 07:06AM	0:02	Trip Reclose:Over Voltage
10	J604-00709	Switchgear	External	17/04/2020 05:10PM	17/04/2020 05:12PM	0:02	Trip Reclose:Over Voltage
11	J604-00710	Switchgear	External	21/04/2020 05:03PM	21/04/2020 05:05PM	0:02	Trip Reclose:Over Voltage
12	J604-00711	Switchgear	External	23/04/2020 06:10PM	23/04/2020 06:12PM	0:02	Trip Reclose:Over Voltage
13	J604-00712	Switchgear	External	28/04/2020 06:45AM	28/04/2020 06:47AM	0:02	Trip Reclose:Over Voltage

Work order report

Work order status report

Work order#	Status	Date Issued	Date Closed	Issue	Description
J604_WO_0016	OPEN	20-09-19		Other	งานปรับปรุงระบบน้ำใช้ภายในโครงการ โดยการเดินท่อน้ำแยกออกจาก Motor Pump น้ำขนาดใหญ่ เป็น Automatic Water Pump แทน – ดำเนินการปรับปรุงแล้วเสร็จในเดือน พ.ค.63
J604_WO_00030	OPEN	08-04-20		Battery charger	ตรวจสอบพบ Battery เสื่อมสภาพ จำนวน 9 ลูก (มีรอยบวมและแตกร้าว) - อยู่ระหว่างการจัดซื้อมาเปลี่ยนแก้ไข
J604_WO_00031	CLOSE	09-04-20	09-04-20	PV Module	โครงการเขาทรายทำการตรวจพบ PV Module แตกชำรุดจำนวน 4 แผ่น(310W จำนวน 4 แผ่น) และดำเนินการเปลี่ยน PV Module จำนวน 4 แผ่นเรียบร้อย
J604_WO_00032	CLOSE	14-04-20	14-04-20	PV Module	โครงการเขาทรายทำการตรวจสอบ PV Module Hotspot โดยรูปแบบที่พบคือเกิดจาก Hotspot / Low Voltage จำนวน 23 แผ่น ซึ่งเป็นแผง 310W จำนวน 8 แผ่น ,305W จำนวน 15 แผ่น
J604_WO_00033	CLOSE	27-04-20	28-04-20	PV Module	โครงการเขาทรายทำการตรวจสอบ PV Module Hotspot โดยรูปแบบที่พบคือเกิดจาก Hotspot / Low Voltage จำนวน 36 แผ่น และ PV Module แตกชำรุดจำนวน 1 แผ่น ซึ่งเป็นแผง 305W จำนวน 37 แผ่น
J604_WO_00034	CLOSE	27-04-20	28-04-20	PV Module	โครงการเขาทรายทำการตรวจสอบ Hotspot PV Module พบว่าเกิด PV Module Hotspot โดยรูปแบบที่พบคือเกิดจาก Hotspot Diode/Low Voltage จำนวน 31 แผ่น ซึ่งเป็นแผง 310W จำนวน 31 แผ่น

Preventive Maintenance Plan

PM Year Plan

Monthly Performance Report

HPM_Nongphayom (J605): May 2020

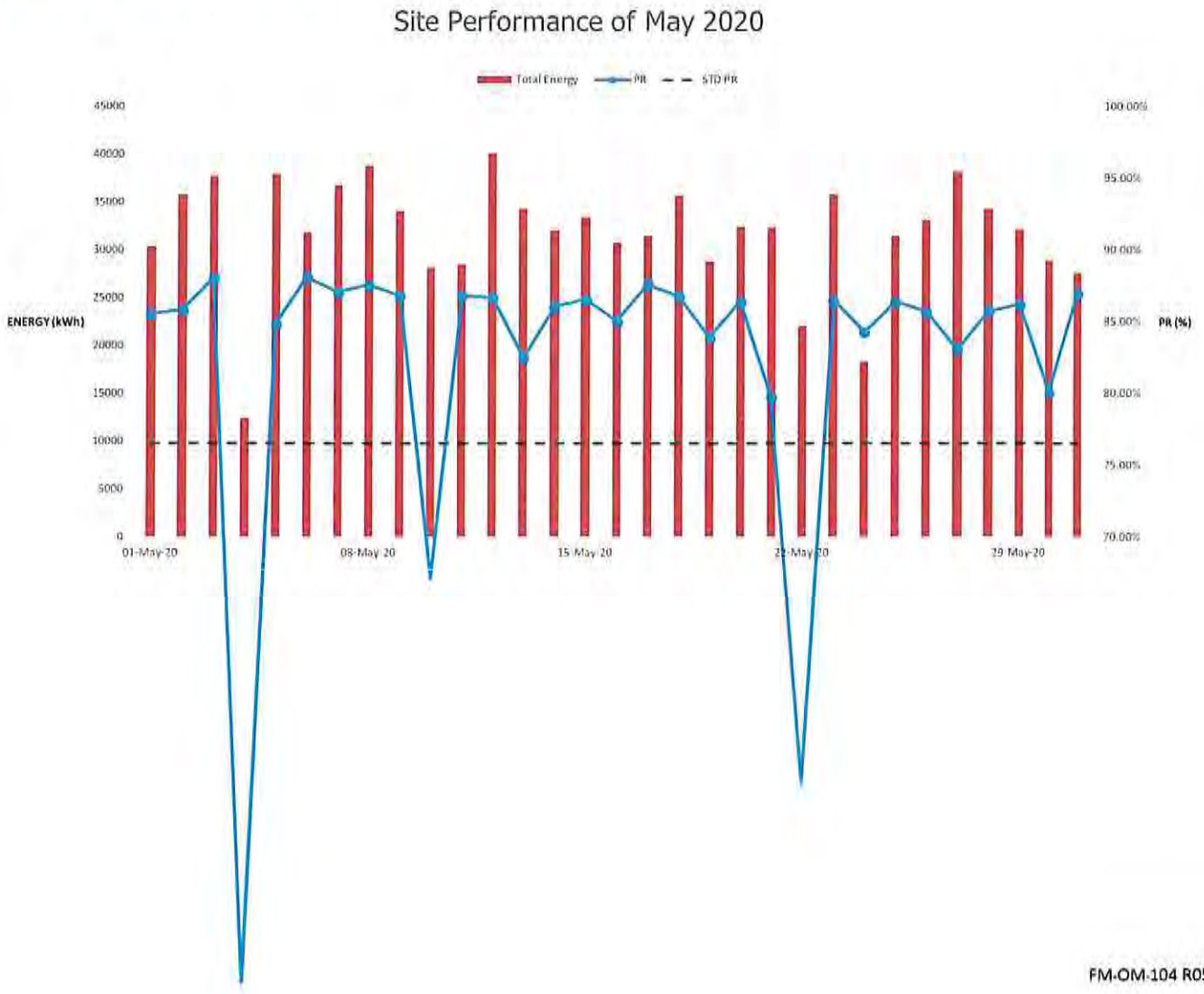
Overview Summary

Performance Summary

Company	Health Planet Management
Site	HPM-Nongphayom (J605)
Location	Nongphayom/Phichit
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	8000 kW
Month	May 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Operating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m²)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m²)	PR	STD PR	OPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
01-May-20	5:51	18:43	12:52	Sunny/Cloudy	30388	30240	30,262	5388.69	-433.62	386.81	42.10	4.93	85.55%	76.50%	111.83%	
02-May-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	35756	35520	35,621	5004.90	-331.47	467.25	47.85	5.96	85.83%	76.50%	112.19%	
03-May-20	5:51	18:52	13:01	Sunny/Cloudy	37768	37560	37,619	5365.97	280.73	489.44	50.98	6.24	88.03%	76.50%	115.07%	
04-May-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	12440	12360	12,371	3915.74	249.36	358.16	46.26	4.57	39.00%	76.50%	50.98%	PEA ขอปรับกำลังการผลิตไฟเหลือ 4 MW
05-May-20	5:51	18:49	12:58	Sunny/Cloudy	37976	37680	37,829	5682.47	287.15	509.34	52.63	6.62	84.88%	76.50%	110.95%	
06-May-20	5:51	18:48	12:57	Sunny/Cloudy	31868	31680	31,750	5380.66	272.23	415.37	49.21	5.30	88.10%	76.50%	115.17%	
07-May-20	5:51	18:30	12:39	Sunny/Cloudy/Rainy	36804	36600	36,632	5188.62	274.68	515.73	51.35	6.19	87.06%	76.50%	113.81%	
08-May-20	5:51	18:45	12:54	Sunny/Cloudy	38844	38640	38,712	5621.85	284.15	497.86	49.85	6.47	87.57%	76.50%	114.46%	
09-May-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	34064	33840	33,942	5538.17	275.92	446.29	49.06	5.69	86.81%	76.50%	113.47%	
10-May-20	5:51	18:55	13:04	Sunny/Cloudy	28132	27960	28,010	3483.23	217.59	480.66	51.66	6.13	67.15%	76.50%	87.78%	PEA ขอปรับกำลังการผลิตไฟเหลือ 3 MW
11-May-20	5:51	18:39	12:48	Sunny/Cloudy	28472	28200	28,354	4901.32	280.52	366.48	42.92	4.58	86.85%	76.50%	113.52%	
12-May-20	5:51	18:52	13:01	Sunny/Cloudy	40108	39840	39,987	5593.25	289.10	519.49	50.54	6.75	86.68%	76.50%	113.31%	
13-May-20	5:51	18:55	13:04	Sunny/Cloudy	34280	34080	34,137	5468.02	281.85	462.00	49.89	6.01	82.52%	76.50%	107.87%	
14-May-20	5:51	18:55	13:04	Sunny/Cloudy	32024	31920	30,219	5163.14	268.72	408.82	46.67	5.31	86.07%	76.50%	117.51%	
15-May-20	5:51	18:56	13:05	Sunny/Cloudy	33436	33360	33,513	5476.19	285.93	429.71	48.21	5.59	86.56%	76.50%	113.15%	
16-May-20	5:51	18:57	13:06	Sunny/Cloudy	30788	30720	30,806	5751.63	271.05	390.57	46.89	5.18	85.06%	76.50%	111.19%	
17-May-20	5:51	18:55	13:04	Sunny/Cloudy	31484	31200	31,339	4780.96	268.72	385.71	46.69	5.11	87.59%	76.50%	114.50%	
18-May-20	5:51	18:45	12:54	Sunny/Cloudy	35712	35400	35,594	5169.85	272.67	451.14	47.05	5.86	86.78%	76.50%	113.44%	
19-May-20	5:51	18:45	12:54	Sunny/Cloudy	28776	29880	29,905	5223.59	278.39	373.74	44.03	4.86	83.90%	76.50%	109.67%	
20-May-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	32452	32280	32,336	5239.58	282.58	398.99	45.54	5.29	86.41%	76.50%	112.96%	
21-May-20	5:51	18:55	13:04	Sunny/Cloudy	32792	32160	32,274	5438.40	276.48	432.20	46.26	5.73	79.76%	76.50%	104.28%	
22-May-20	5:51	18:57	13:06	Sunny/Cloudy	22056	35760	35,841	5592.43	280.98	451.94	47.72	5.99	52.93%	76.50%	69.19%	SCADA ขัดข้อง
23-May-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy/Rainy	35760	35400	35,638	5497.68	278.43	459.10	48.79	6.08	86.50%	76.50%	113.08%	
24-May-20	5:51	18:48	12:57	Sunny/Cloudy	18308	18240	18,254	3848.54	242.06	216.26	39.62	3.00	84.31%	76.50%	110.20%	
25-May-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	31476	31320	31,362	5245.98	278.34	385.53	46.63	5.20	86.44%	76.50%	112.99%	
26-May-20	5:51	18:51	13:00	Sunny/Cloudy	33116	32880	32,993	5074.69	259.04	417.36	46.73	5.53	85.71%	76.50%	112.03%	
27-May-20	5:51	18:57	13:06	Sunny/Cloudy	38212	38040	38,068	5314.37	280.86	505.20	49.86	6.69	83.07%	76.50%	108.59%	
28-May-20	5:51	18:58	13:07	Sunny/Cloudy	34292	34080	34,151	5607.56	278.26	437.82	48.94	5.80	85.75%	76.50%	112.09%	
29-May-20	5:51	18:54	13:03	Sunny/Cloudy	32188	31920	32,089	5690.20	274.78	405.95	46.89	5.38	86.20%	76.50%	112.67%	
30-May-20	5:51	18:55	13:04	Sunny/Cloudy	28888	31080	31,278	5488.36	283.92	395.65	45.04	5.11	80.10%	76.50%	104.71%	
31-May-20	5:51	18:57	13:06	Sunny/Cloudy	27608	27600	27,584	5199.79	294.89	343.99	44.59	4.47	86.95%	76.50%	113.66%	
			402:52		985,868	987,440	988,470	5751.63	-433.62	425.93	47.43	171.62	82.46%	76.50%	107.79%	

Monthly Cumulative Performance Chart



Trip and Stop Summary

Breakdown

- Total failure duration : 26:09 Hr.
- External failure duration : 26:07 Hr.
- Internal failure duration : 0:02 Hr.

Trip and Stop Summary

No.	#WO	Area	Category	Start Date/Time	End Date/Time	Downtime (Hr.)	Issue
1	J605-00312	Switchgear	External	04/05/2020 06:05AM	04/05/2020 01:14PM	7:09	PEA Maintenance System
2	J605-00313	All Inverter	External	04/05/2020 01:14PM	04/05/2020 06:50PM	5:36	การไฟฟ้าแจ้งให้ปรับลดค่า Limit Power Inverter PH1-PH8 เป็น 50 %
3	J605-00314	Switchgear	External	07/05/2020 04:55PM	07/05/2020 05:22PM	0:27	Trip Lockout/Under Voltage
4	J605-00315	Switchgear	External	07/05/2020 06:12PM	07/05/2020 06:14PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
5	J605-00316	All Inverter	External	10/05/2020 05:50AM	10/05/2020 05:00PM	11:10	การไฟฟ้าแจ้งให้ปรับลดค่า Limit Power Inverter PH1-PH8 เป็น 37.5%
6	J605-00317	Switchgear	Internal	11/05/2020 09:44AM	11/05/2020 09:46AM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
7	J605-00318	Switchgear	External	13/05/2020 02:27PM	13/05/2020 02:57PM	0:30	Trip Lockout/Under Voltage
8	J605-00319	Switchgear	External	24/05/2020 01:44PM	24/05/2020 01:46PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
9	J605-00320	Switchgear	External	24/05/2020 01:51PM	24/05/2020 01:53PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
10	J605-00321	Switchgear	External	24/05/2020 01:58PM	24/05/2020 02:01PM	0:03	Trip Reclose/Over Voltage
11	J605-00322	Switchgear	External	27/05/2020 01:39PM	27/05/2020 01:52PM	0:13	Trip Reclose/Over Voltage
12	J605-00323	Switchgear	External	28/05/2020 04:57PM	28/05/2020 05:50PM	0:53	Trip Lockout/Under Voltage

Work order report

Work order status report

Work order#	Status	Date Issued	Date Closed	Issue	Description
J605_WO_00026	CLOSE	14-02-2020	21-05-2020	Inverter	วันที่ 14/02/2020 ตรวจพบความผิดปกติหน้าจอ Touch Screen Display Inverter 3-2 มีการแสดงภาพเป็นลายเส้นขึ้นที่หน้าจอด้านซ้าย จึงทำให้ค่าที่หน้าจอแสดงผลไม่ชัดเจนบางส่วน

Monthly Performance Report

HPM_Khaosai (J604): May 2020

Overview Summary

Performance Summary

Company	Health Planet Management
Site	HPM-Khaosai (J604)
Location	Khaosai/PhichR
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	7996 kW
Month	May 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Operating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m^2)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m^2)	PR	STD PR	OPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
01-May-20	5:51	18:52	13:01	Sunny/Cloudy	29832	29760	29,782	5161.44	-393.18	388.02	41.69	4.95	83.47%	76.50%	109.12%	
02-May-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	34048	33960	34,011	5116.96	-473.83	460.53	47.28	5.87	83.24%	76.50%	108.81%	
03-May-20	5:51	18:52	13:01	Sunny/Cloudy	31200	31080	31,166	5217.14	254.16	426.20	47.69	5.43	82.38%	76.50%	107.69%	
04-May-20	13:15	18:50	5:35	Sunny/Cloudy	12928	12840	12,860	-	-	-	-	-	-	76.50%	-	SCADA System Error
05-May-20	5:51	18:48	12:57	Sunny/Cloudy	38261	38160	38,200	-	-	-	-	-	-	76.50%	-	SCADA System Error
06-May-20	6:01	18:34	12:33	Sunny/Cloudy	36607	36480	36,561	-	-	-	-	-	-	76.50%	-	SCADA System Error
07-May-20	5:51	18:32	12:41	Sunny/Cloudy/Rainy	35492	35400	35,447	5198.78	251.01	501.04	49.36	6.14	84.47%	76.50%	110.41%	
08-May-20	5:51	18:52	13:01	Sunny/Cloudy	36756	36720	36,718	5314.71	251.24	467.87	47.25	6.08	86.92%	76.50%	113.62%	
09-May-20	5:51	18:54	13:03	Sunny/Cloudy	39656	39600	39,610	5449.98	255.98	535.61	51.26	6.83	84.92%	76.50%	111.00%	
10-May-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	27580	27480	27,530	3224.14	203.25	523.23	51.61	6.80	60.00%	76.50%	78.43%	PEA ให้ขนาดเข้าระบบไม่เกิน 3 MW
11-May-20	5:51	18:48	12:57	Sunny/Cloudy/Rainy	29820	29760	29,772	5537.88	271.88	388.19	42.12	4.95	85.34%	76.50%	111.55%	
12-May-20	5:51	18:54	13:03	Sunny/Cloudy	39344	39240	39,310	5487.55	256.47	516.68	48.44	6.72	85.00%	76.50%	111.12%	
13-May-20	5:51	18:45	12:54	Sunny/Cloudy	35208	35160	35,174	5469.51	259.09	493.93	49.58	6.42	79.19%	76.50%	103.52%	
14-May-20	5:51	18:53	13:02	Sunny/Cloudy	32108	32040	32,080	5493.79	248.01	420.68	45.41	5.47	84.49%	76.50%	110.44%	
15-May-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	36264	36120	36,231	5466.18	269.14	471.96	47.76	6.14	85.67%	76.50%	111.98%	
16-May-20	5:51	18:58	13:07	Sunny/Cloudy	33644	33600	33,601	5366.71	240.10	411.14	45.73	5.76	84.07%	76.50%	109.89%	
17-May-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	30900	30720	30,854	4608.59	244.91	362.12	43.01	5.07	85.64%	76.50%	111.94%	
18-May-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	32392	32400	32,347	5237.34	243.15	419.40	44.24	5.45	83.79%	76.50%	109.53%	
19-May-20	5:51	18:58	13:07	Sunny/Cloudy	33692	33600	33,656	5136.15	249.41	438.14	45.27	5.70	84.57%	76.50%	110.55%	
20-May-20	5:51	18:58	13:07	Sunny/Cloudy	35480	35280	35,442	5060.09	243.47	478.31	47.10	6.34	80.00%	76.50%	104.58%	
21-May-20	5:51	18:56	13:05	Sunny/Cloudy	31528	31440	31,481	5104.97	232.17	427.56	46.61	5.67	79.90%	76.50%	104.44%	
22-May-20	5:51	19:05	13:14	Sunny/Cloudy	33740	33720	33,711	5079.84	247.73	433.12	46.61	5.74	83.94%	76.50%	109.72%	
23-May-20	5:51	18:58	13:07	Sunny/Cloudy	27396	27240	27,361	5215.56	251.58	343.53	43.77	4.55	86.06%	76.50%	112.49%	
24-May-20	5:51	18:52	13:01	Sunny/Cloudy	22884	22800	22,872	5341.64	256.02	304.74	40.30	4.04	80.35%	76.50%	105.04%	
25-May-20	5:51	19:03	13:12	Sunny/Cloudy	10928	10920	10,917	5010.97	247.07	350.45	43.29	4.91	31.23%	76.50%	40.83%	SWGR Trip Lockout/Under Voltage เวลา 09:40-15:13 น.
26-May-20	5:51	19:00	13:09	Sunny/Cloudy	30024	29880	30,004	5124.62	229.78	388.34	44.95	5.15	83.35%	76.50%	108.96%	
27-May-20	5:51	19:00	13:09	Sunny/Cloudy	35288	35280	35,250	5256.17	259.20	476.29	48.72	6.31	80.94%	76.50%	105.80%	
28-May-20	5:51	19:00	13:09	Sunny/Cloudy	31540	31440	31,512	5366.15	256.77	414.59	44.93	5.49	82.43%	76.50%	107.76%	
29-May-20	5:51	18:55	13:04	Sunny/Cloudy	37228	37200	37,196	5680.75	258.34	461.95	46.93	6.12	87.21%	76.50%	114.00%	
30-May-20	5:51	18:55	13:04	Sunny/Cloudy	26380	26280	26,350	4807.77	236.49	305.67	39.88	4.28	84.78%	76.50%	110.83%	
31-May-20	5:51	19:03	13:12	Sunny/Cloudy	28316	28200	28,280	5142.06	252.94	354.21	42.71	4.60	85.92%	76.50%	112.31%	
			396:30		976,464	973,800	975,286	5680.75	-473.83	427.27	45.84	156.96	81.05%	76.50%	105.94%	

Monthly Cumulative Performance Chart



Trip and Stop Summary

Breakdown

- Total failure duration : 45:40 Hr.
- External failure duration : 15:25 Hr.
- Internal failure duration : 20:15 Hr.

Trip and Stop Summary

No.	#WO	Area	Category	Start Date/Time	End Date/Time	Downtime (Hr.)	Issue
1	J604-00713	Switch gear	External	02/05/2020 07:51AM	02/05/2020 07:53AM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
2	J604-00714	All Inverter	External	04/05/2020 05:50AM	04/05/2020 01:13PM	7:23	ปรับลดค่า Limit Power Inverter PH1-PH8 เป็น 50%
3	J604-00715	Switch gear	External	07/05/2020 04:31PM	07/05/2020 04:33PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
4	J604-00716	Switch gear	External	07/05/2020 04:55PM	07/05/2020 05:22PM	0:27	Trip Lockout/Under Voltage
5	J604-00717	All Inverter	External	10/05/2020 05:50AM	10/05/2020 05:00PM	11:10	ปรับลดค่า Limit Power Inverter PH1-PH8 เป็น 37.5%
6	J604-00718	Switch gear	External	11/05/2020 06:01AM	11/05/2020 06:03AM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
7	J604-00719	Switch gear	External	11/05/2020 09:44AM	11/05/2020 09:46AM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
8	J604-00720	Switch gear	External	12/05/2020 03:17PM	12/05/2020 03:19PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
9	J604-00721	Switch gear	External	13/05/2020 02:27PM	13/05/2020 03:00PM	0:03	Trip Lockout/Under Voltage
10	J604-00722	Switch gear	External	17/05/2020 04:36PM	17/05/2020 04:38PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
11	J604-00723	Switch gear	External	18/05/2020 03:00PM	18/05/2020 03:02PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
12	J604-00724	Switch gear	External	19/05/2020 12:35PM	19/05/2020 12:37PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
13	J604-00725	Inverter 8-1	Internal	19/05/2020 04:10PM	19/05/2020 07:00PM	2:50	INV 8-1 Stop เนื่องจาก PDP PRO Fault
14	J604-00726	Inverter 8-1	Internal	20/05/2020 05:50AM	20/05/2020 03:20PM	9:30	INV 8-1 Stop เนื่องจาก PDP PRO Fault

15	J604-00727	Inverter 8-1	Internal	21/05/2020 10:00AM	21/05/2020 04:00PM	6:00	INV 8-1 Stop เนื่องจาก PDP PRO Fault
16	J604-00728	Inverter 8-1	Internal	22/05/2020 12:25PM	22/05/2020 02:20PM	1:55	INV 8-1 Stop เนื่องจาก PM High Fault
17	J604-00729	Switch gear	External	24/05/2020 01:42PM	24/05/2020 01:44PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
18	J604-00730	Switch gear	External	24/05/2020 01:50PM	24/05/2020 01:52PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
19	J604-00731	Switch gear	External	24/05/2020 01:55PM	24/05/2020 01:57PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
20	J604-00732	Switch gear	External	24/05/2020 02:00PM	24/05/2020 02:02PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
21	J604-00733	Switch gear	External	24/05/2020 02:40PM	24/05/2020 02:42PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
22	J604-00734	Switch gear	External	25/05/2020 09:40AM	25/05/2020 03:13PM	5:33	Trip Lockout/Under Voltage
23	J604-00735	Switch gear	External	27/05/2020 05:55AM	27/05/2020 05:57AM	0:02	Trip Lockout/Under Voltage
24	J604-00736	Switch gear	External	27/05/2020 01:39PM	27/05/2020 01:58PM	0:19	Trip Reclose/Over Voltage
25	J604-00737	Switch gear	External	28/05/2020 01:00PM	28/05/2020 01:02PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
26	J604-00738	Switch gear	External	28/05/2020 04:55PM	28/05/2020 04:57PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage

Work order report

Work order status report

Work order#	Status	Date Issued	Date Closed	Issue	Description
J604_WO_0016	CLOSE	20-09-19	08-05-20	Other	งานปรับปรุงระบบนำใช้ภายในโครงการ โดยการเดินท่อน้ำแยกออกจาก Motor Pump น้ำขนาดใหญ่ เป็น Automatic Water Pump แทน
J604_WO_00017	OPEN	05-11-19		CCTV	จากการตรวจสอบค่ากราวด์ของอุปกรณ์ภายในโครงการ ซึ่งได้ทำการตรวจสอบค่ากราวด์ของระบบ CCTV โดยมีกล้องทั้งหมดจำนวน 27 ตัว(15 จุด) พบว่าค่ากราวด์มีค่าสูงเกินเกณฑ์จำนวน 14 จุด และมีค่าปกติจำนวน 1 จุด – ดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จวันที่ 4 มิ.ย. 63

Monthly Performance Report

HPM_Nongphayom (J605): June 2020

Overview Summary

Performance Summary

Company	Health Planet Management
Site	HPM-Nongphayom (J605)
Location	Nongphayom/ Phichit
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	8000 kW
Month	June 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Operating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m^2)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m^2)	PR	STD PR	DPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
01-Jun-20	5:51	18:58	13:07	Sunny/Cloudy	32696	32520	32,574	4914.26	261.69	413.87	47.04	5.48	84.40%	76.50%	110.32%	
02-Jun-20	5:51	18:57	13:06	Sunny/Cloudy	29800	29760	29,794	4978.61	273.73	370.68	44.04	4.91	85.32%	76.50%	111.53%	
03-Jun-20	5:51	19:00	13:09	Sunny/Cloudy	36148	36000	36,040	5679.71	335.80	438.75	46.66	5.92	86.95%	76.50%	113.66%	
04-Jun-20	5:51	19:01	13:10	Sunny/Cloudy	33392	33120	33,294	5209.41	295.95	404.54	45.58	5.36	88.80%	76.50%	116.18%	
05-Jun-20	5:51	19:00	13:09	Sunny/Cloudy	30024	29760	29,917	5653.70	295.45	371.79	44.74	4.93	85.08%	76.50%	112.26%	
06-Jun-20	5:51	19:02	13:11	Sunny/Cloudy	28768	28000	28,912	4877.10	272.00	369.11	43.75	4.84	82.97%	76.50%	108.46%	
07-Jun-20	5:51	19:04	13:13	Sunny/Cloudy	26240	26040	26,140	4085.90	254.99	326.03	41.22	4.32	82.66%	76.50%	108.31%	
08-Jun-20	5:51	18:55	13:04	Sunny/Cloudy	28584	28680	28,759	4728.80	253.42	358.81	42.49	4.66	84.71%	76.50%	110.74%	
09-Jun-20	5:51	19:02	13:11	Sunny/Cloudy	34220	33960	34,100	5234.99	279.20	431.60	44.45	5.72	84.26%	76.50%	110.14%	
10-Jun-20	5:51	18:58	13:07	Sunny/Cloudy	31252	31200	31,248	5125.60	237.99	394.63	45.46	5.23	84.29%	76.50%	110.19%	
11-Jun-20	5:51	19:05	13:14	Sunny/Cloudy	28072	34440	34,427	5964.65	309.60	448.44	47.34	6.22	64.13%	76.50%	83.84%	SCADA System Error
12-Jun-20	5:51	19:07	13:16	Sunny/Cloudy	30968	31320	31,417	5450.38	282.61	395.19	45.51	5.20	83.87%	76.50%	109.63%	
13-Jun-20	5:51	19:00	13:09	Sunny/Cloudy	36756	36600	36,624	5448.09	282.83	467.46	46.62	6.19	94.58%	76.50%	110.56%	
14-Jun-20	5:51	19:02	13:11	Sunny/Cloudy	26152	25920	26,058	4965.05	274.35	316.82	41.47	4.12	88.13%	76.50%	115.21%	
15-Jun-20	5:51	19:03	13:12	Sunny/Cloudy	22936	22800	22,843	4185.39	269.75	271.27	37.06	3.53	88.05%	76.50%	115.10%	
16-Jun-20	5:51	19:40	12:49	Sunny/Cloudy/Rainy	31628	31440	31,496	4755.72	230.11	435.98	42.54	5.12	84.57%	76.50%	111.07%	SCADA System Error เวลา 05:30-06:15 น.
17-Jun-20	5:51	18:52	13:01	Sunny/Cloudy/Rainy	25100	24840	24,989	3962.03	243.67	305.79	40.03	4.92	71.59%	76.50%	93.59%	การให้ทำงานโหมดกำลังการผลิตลง 50%
18-Jun-20	5:51	19:02	13:11	Cloudy/Rainy	10464	10440	10,446	1571.30	237.61	117.20	28.60	1.52	97.77%	76.50%	114.73%	
19-Jun-20	5:51	18:58	13:07	Sunny/Cloudy/Rainy	26768	26520	26,659	3937.00	297.51	329.49	40.28	4.37	84.64%	76.50%	110.64%	
20-Jun-20	5:51	19:08	13:17	Sunny/Cloudy/Rainy	32196	32040	32,061	4024.52	271.18	479.58	48.36	6.35	73.51%	76.50%	96.09%	การให้ทำงานโหมดกำลังการผลิตลง 50%
21-Jun-20	5:51	19:10	13:19	Sunny/Cloudy	32760	32520	32,638	5504.19	293.76	393.66	42.39	5.31	86.23%	76.50%	112.65%	
22-Jun-20	5:51	19:05	13:14	Sunny/Cloudy	33748	33480	33,628	5688.74	284.49	407.83	45.72	5.51	88.43%	76.50%	115.60%	
23-Jun-20	5:51	18:20	12:29	Sunny/Cloudy/Rainy	36576	36240	36,496	5510.27	272.68	435.66	46.62	5.96	88.01%	76.50%	115.04%	
24-Jun-20	5:51	19:04	13:13	Sunny/Cloudy	9032	8880	8,989	4027.73	256.04	497.25	50.16	6.50	-	76.50%	-	PEA Maintenance System เวลา 10:00-17:00 น.
25-Jun-20	5:51	19:00	13:09	Sunny/Cloudy	624	600	607	672.34	157.29	397.93	47.41	5.27	-	76.50%	-	PEA Maintenance System เวลา 06:00-17:00 น.
26-Jun-20	5:51	19:10	13:19	Sunny/Cloudy	696	720	723	633.16	154.60	429.47	46.22	5.80	-	76.50%	-	PEA Maintenance System เวลา 06:00-17:00 น.
27-Jun-20	5:51	19:08	13:17	Sunny/Cloudy	440	480	479	551.14	148.46	293.67	41.35	3.89	-	76.50%	-	PEA Maintenance System เวลา 06:00-17:00 น.
28-Jun-20	5:51	19:03	13:12	Sunny/Cloudy	396	240	225	475.76	146.62	402.81	46.06	5.34	-	76.50%	-	PEA Maintenance System เวลา 06:00-17:00 น.
29-Jun-20	5:51	19:08	13:17	Sunny/Cloudy	396	480	301	537.80	143.41	455.50	49.65	6.04	-	76.50%	-	PEA Maintenance System เวลา 06:00-17:00 น.
30-Jun-20	5:01	19:10	14:09	Sunny/Cloudy	32460	32160	32,331	5317.90	241.70	410.59	44.71	5.44	84.44%	76.50%	110.37%	
01-Jul-20			-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	76.50%	-	
			395:32		729,284	732,000	734,095	5964.65	309.60	387.59	44.12	151.07	83.71%	76.50%	109.42%	

Monthly Cumulative Performance Chart



Trip and Stop Summary

Breakdown

- Total failure duration : 116:09 Hr.
- External failure duration : 116:09 Hr.
- Internal failure duration : 0:00 Hr.

Trip and Stop Summary

No.	#WO	Area	Category	Start Date/Time	End Date/Time	Downtime (Hr.)	Issue
1	J605-00324	Switchgear	External	02/06/2020 01:38PM	02/06/2020 01:41PM	0:03	PEA Maintenance System
2	J605-00325	Switchgear	External	05/06/2020 11:43AM	05/06/2020 11:45AM	0:02	ปรับลดค่า Limit Power Inverter PH1-PH8 เป็น 50 %
3	J605-00326	Switchgear	External	17/06/2020 10:39AM	17/06/2020 10:41AM	0:02	Trip Lockout/Under Voltage
4	J605-00327	All Inverter	External	17/06/2020 05:50AM	17/06/2020 06:54PM	13:04	ปรับลดค่า Limit Power Inverter PH1-PH8 เป็น 50%
5	J605-00328	All Inverter	External	18/06/2020 05:50AM	18/06/2020 07:00PM	13:10	ปรับลดค่า Limit Power Inverter PH1-PH8 เป็น 50%
6	J605-00329	All Inverter	External	19/06/2020 05:50AM	19/06/2020 07:00PM	13:10	ปรับลดค่า Limit Power Inverter PH1-PH8 เป็น 50%
7	J605-00330	All Inverter	External	20/06/2020 05:50AM	20/06/2020 07:00PM	13:10	ปรับลดค่า Limit Power Inverter PH1-PH8 เป็น 50%
8	J605-00331	Switchgear	External	23/06/2020 06:20PM	23/06/2020 06:31PM	0:11	PEA Maintenance System
9	J605-00332	Switchgear	External	24/06/2020 10:03AM	24/06/2020 05:13PM	7:10	PEA Maintenance System
10	J605-00333	Switchgear	External	25/06/2020 06:00AM	25/06/2020 05:07PM	11:07	PEA Maintenance System
11	J605-00334	Switchgear	External	26/06/2020 06:00AM	26/06/2020 05:00PM	11:00	PEA Maintenance System
12	J605-00335	Switchgear	External	27/06/2020 06:00AM	27/06/2020 05:00PM	11:00	PEA Maintenance System
13	J605-00336	Switchgear	External	28/06/2020 06:00AM	28/06/2020 05:30PM	11:30	PEA Maintenance System
14	J605-00337	Switchgear	External	29/06/2020 06:00AM	29/06/2020 05:30PM	11:30	PEA Maintenance System

Work Order Report

WO LOG

Work order#	Status	Date Issued	Date Closed	Issue	Description
J605_WO_00030	CLOSE	23-05-2020	01-06-2020	Meter	จากการตรวจสอบข้อมูลพบว่า VSPP Meter Export ยี่ห้อ EDMI S/N:212646570 ค่าเวลาไม่ตรงกับเวลาปัจจุบัน เนื่องจากแบตเตอรี่ 3.6 V เสื่อมสภาพ
J605_WO_00031	OPEN	20-06-2020		Other	จากการตรวจสอบข้อมูลพบว่า AMPBOX ยี่ห้อ Kipp&Zonen S/N:15070 มีการตรวจสอบพบว่า Pyranometer ตัวที่ 2 มีการอ่านค่าเพี้ยนจาก Pyranometer ตัวที่1 จากการตรวจสอบ Pyranometer ตัวที่ 2 ไม่พบปัญหา จึงทำการตรวจสอบ Ampbox ตัวที่2 พบว่ามีขั้วบวกของ Ampbox ตัวที่2 เสียหาย

Preventive Maintenance Plan

PM Year Plan

Monthly Performance Report

HPM_Khaosai (J604): June 2020

Overview Summary

Performance Summary

Company	Health Planet Management
Site	HPM-Khaosai (J604)
Location	Khaosai/Phichit
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	7996 kW
Month	June 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Operating time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m²)	Avg Mod temp (°C)	Insolation (kWh/m²)	PR	STD PR	OPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
01-Jun-20	5:51	18:57	13:06	Sunny/Cloudy	30348	30240	30,315	4807.11	231.73	374.34	44.68	5.05	83.98%	76.50%	109.77%	
02-Jun-20	5:51	18:56	13:05	Sunny/Cloudy	29972	30000	29,943	4920.58	237.36	375.93	42.44	4.98	83.76%	76.50%	109.49%	
03-Jun-20	5:51	18:03	12:12	Sunny/Cloudy	35120	35040	35,084	7501.81	272.30	436.61	44.79	5.76	86.50%	76.50%	113.07%	
04-Jun-20	5:51	19:00	13:09	Sunny/Cloudy	29832	29920	29,905	5209.00	267.69	356.06	41.79	4.72	86.37%	76.50%	112.91%	
05-Jun-20	5:51	18:52	13:01	Sunny/Cloudy	31912	31800	31,872	5178.15	249.56	396.94	44.26	5.26	85.21%	76.50%	111.39%	
06-Jun-20	5:51	19:06	13:15	Sunny/Cloudy	32680	32920	32,943	5267.05	248.78	416.79	44.26	5.52	84.13%	76.50%	109.97%	
07-Jun-20	5:51	19:05	13:14	Sunny/Cloudy	34888	34920	34,854	5498.91	264.59	439.80	43.77	5.83	84.14%	76.50%	109.99%	
08-Jun-20	5:51	18:56	13:05	Sunny/Cloudy	35400	35280	35,259	5734.24	260.14	446.34	42.90	5.91	83.93%	76.50%	109.71%	
09-Jun-20	5:51	16:08	13:17	Sunny/Cloudy	32728	32640	32,680	4003.90	238.27	409.02	45.60	6.48	71.97%	76.50%	94.07%	การใช้งานมีน้อยกว่าช่วงเวลาปกติมากกว่า 50%
10-Jun-20	5:51	19:05	13:14	Sunny/Cloudy	31092	30960	31,042	4119.68	249.85	413.83	45.67	5.48	80.37%	76.50%	105.06%	
11-Jun-20	5:51	19:00	13:09	Sunny/Cloudy	29872	29840	29,928	4006.74	238.21	357.31	45.39	4.73	86.94%	76.50%	113.65%	
12-Jun-20	5:51	19:00	13:09	Sunny/Cloudy	27844	27720	27,788	3874.61	220.80	337.60	44.72	4.73	83.66%	76.50%	109.36%	
13-Jun-20	5:51	19:05	13:14	Sunny/Cloudy	36176	36120	36,143	5507.07	281.02	465.11	46.07	6.16	83.50%	76.50%	109.26%	
14-Jun-20	5:51	19:03	13:12	Sunny/Cloudy	24072	24000	24,043	3015.99	265.31	303.30	38.55	3.94	83.84%	76.50%	109.60%	
15-Jun-20	5:51	18:04	12:13	Cloudy	20220	20160	20,196	4255.69	251.02	255.36	34.30	3.32	93.01%	76.50%	105.90%	
16-Jun-20	5:51	16:40	12:49	Sunny/Cloudy/Rainy	29120	29040	29,078	5110.89	306.90	369.00	39.50	4.61	86.08%	76.50%	112.53%	
17-Jun-20	5:51	18:57	13:06	Sunny/Cloudy/Rainy	30520	30480	30,490	5674.22	274.16	395.39	39.49	5.04	84.71%	76.50%	110.73%	
18-Jun-20	5:51	18:04	12:13	Cloudy/Rainy	10200	10080	10,191	1649.35	189.80	113.26	27.20	1.47	87.81%	76.50%	114.79%	
19-Jun-20	5:51	19:03	13:12	Sunny/Cloudy	29600	29520	29,571	5395.24	260.36	372.26	41.34	4.84	85.21%	76.50%	111.39%	
20-Jun-20	5:51	19:06	13:15	Sunny/Cloudy	29832	29760	29,806	5243.67	260.18	387.92	43.76	5.14	81.56%	76.50%	106.62%	
21-Jun-20	5:51	19:08	13:17	Sunny/Cloudy	30720	30600	30,683	5537.93	272.83	376.07	42.31	5.17	83.14%	76.50%	108.68%	
22-Jun-20	5:51	19:05	13:14	Sunny/Cloudy	27684	27600	27,687	5252.44	279.37	350.28	42.51	4.73	83.12%	76.50%	108.65%	
23-Jun-20	5:51	18:32	12:41	Sunny/Cloudy/Rainy	34136	34080	34,097	5304.50	262.45	459.77	46.25	5.66	82.09%	76.50%	109.35%	
24-Jun-20	5:51	19:08	13:17	Sunny/Cloudy/Rainy	31448	31320	31,404	4725.38	242.84	404.94	45.07	5.37	82.57%	76.50%	107.93%	
25-Jun-20	5:51	19:00	13:09	Sunny/Cloudy	616	600	598	699.19	126.11	315.74	44.00	4.38	-	76.50%	-	PEA Maintenance System เวลา06:00-17:00 น.
26-Jun-20	5:51	19:08	13:17	Sunny/Cloudy	704	720	699	649.49	139.67	401.68	45.55	5.22	-	76.50%	-	PEA Maintenance System เวลา06:00-17:00 น.
27-Jun-20	5:51	19:08	13:17	Sunny/Cloudy	356	360	351	473.55	122.68	307.79	41.29	4.08	-	76.50%	-	PEA Maintenance System เวลา06:00-17:00 น.
28-Jun-20	5:51	19:03	13:12	Sunny/Cloudy	372	360	363	491.45	118.46	405.10	46.63	5.37	-	76.50%	-	PEA Maintenance System เวลา06:00-17:00 น.
29-Jun-20	5:51	19:08	13:17	Sunny/Cloudy	408	360	398	534.92	115.56	421.46	48.32	5.50	-	76.50%	-	PEA Maintenance System เวลา06:00-17:00 น.
30-Jun-20	5:51	19:08	13:17	Sunny/Cloudy	656	600	646	648.43	120.25	364.62	44.50	4.83	-	76.50%	-	PEA Maintenance System เวลา06:00-17:00 น.
01-Jul-20			-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	76.50%	-	
			395:00		717,228	715,200	716,337	5734.24	306.90	376.65	42.90	140.38	83.60%	76.50%	109.29%	

Monthly Cumulative Performance Chart



Trip and Stop Summary

Breakdown

- Total failure duration : 120:16 Hr.
- External failure duration : 119:50 Hr.
- Internal failure duration : 00:26 Hr.

Trip and Stop Summary

No.	#WO	Area	Category	Start Date/Time	End Date/Time	Downtime (Hr.)	Issue
1	J604-00739	Switchgear	External	02/06/2020 01:37PM	02/06/2020 01:39PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
2	J604-00740	Switchgear	External	05/06/2020 11:40AM	05/06/2020 11:42AM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
3	J604-00741	All Inverter	External	09/06/2020 05:50AM	09/06/2020 07:00PM	13:10	ปรับลดค่า Limit Power Inverter PH1-PH8 เป็น 50%
4	J604-00742	All Inverter	External	10/06/2020 05:50AM	10/06/2020 07:00PM	13:10	ปรับลดค่า Limit Power Inverter PH1-PH8 เป็น 50%
5	J604-00743	All Inverter	External	11/06/2020 05:50AM	11/06/2020 07:00PM	13:10	ปรับลดค่า Limit Power Inverter PH1-PH8 เป็น 50%
6	J604-00744	All Inverter	External	12/06/2020 05:50AM	12/06/2020 07:00PM	13:10	ปรับลดค่า Limit Power Inverter PH1-PH8 เป็น 50%
7	J604-00745	INV4-1, 4-2	Internal	12/06/2020 10:14AM	12/06/2020 10:40AM	0:26	Fuse Link Phase A ขาด
8	J604-00746	Switchgear	External	16/06/2020 09:33AM	16/06/2020 09:35AM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
9	J604-00747	Switchgear	External	17/06/2020 10:38AM	17/06/2020 10:40AM	0:02	Trip Reclose/Under Voltage
10	J604-00748	Switchgear	External	24/06/2020 03:17PM	24/06/2020 03:19PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
11	J604-00749	Switchgear	External	25/06/2020 06:00AM	25/06/2020 05:00PM	11:00	PEA Maintenance System
12	J604-00750	Switchgear	External	26/06/2020 06:00AM	26/06/2020 05:00PM	11:00	PEA Maintenance System
13	J604-00751	Switchgear	External	27/06/2020 06:00AM	27/06/2020 05:00PM	11:00	PEA Maintenance System
14	J604-00752	Switchgear	External	28/06/2020 06:00AM	28/06/2020 05:30PM	11:30	PEA Maintenance System
15	J604-00753	Switchgear	External	29/06/2020 06:00AM	29/06/2020 05:30PM	11:30	PEA Maintenance System
16	J604-00754	Switchgear	External	30/06/2020 06:00AM	30/06/2020 05:00PM	11:00	PEA Maintenance System

Work Order Report

WO LOG

Work order#	Status	Date Issued	Date Closed	Issue	Description
J604_WO_00036	CLOSE	11-05-20	10-06-20	Other	เนื่องจากเย็นวันที่ 07/05/2563 เวลา 16:15-17:00 น. มีลมพัดแรงและมีฝนตกจึงทำให้ประตูไกดังโดนลมพัดพังเสีย จึงแจ้งผู้ที่เราข้องเพื่อทราบ
J604_WO_00039	OPEN	25-05-20		Load break switch (SF6)	วันที่ 25/05/2563 เวลา 09:40 น. เกิดการ Trip Lockout/Under Voltage ส่งผลให้ไม่สามารถจ่ายระบบไฟได้เพราะแรงดันขาไม่ครบ 3 เฟส ตรวจสอบหาสาเหตุพบว่า SF6 ระเบิด จึงแจ้ง กฟภ. ให้มาตรวจสอบและดำเนินแก้ไขโดยการ Bypass (ชั่วคราว) เพื่อใช้ไฟและขนานระบบได้ดังเดิม จึงแจ้งผู้ที่เราข้องทราบ
J604_WO_00040	CLOSE	12-06-20	10-06-20	Drop out fuse	วันที่ 12/06/63 ตรวจสอบพบความผิดปกติที่จอแสดงผล SCADA แจ้งเตือน FAULT,VAC Low ที่ PH4 INV 4-1 และ INV4-2 จึงไปตรวจสอบที่หน้างานพบว่า Fuse Link Phase A Inverter Defect รายละเอียดอุปกรณ์ Fuse Link Phase A 65 A 27 KV จึงแจ้งผู้ที่เราข้องเพื่อทราบ

Monthly Performance Report

HPM_Nong Phayom (J605): July 2020

Overview Summary

Performance Summary

Company	Health Planet Management
Site	HPM-Nongphayom (J605)
Location	Nongphayom/Phichit
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	8000 kW
Month	July 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Opeating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m^2)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m^2)	PR	STD PR	OPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
01-Jul-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	34380	34200	34,237	5150.84	350.24	429.83	44.44	5.59	86.30%	76.50%	112.81%	
02-Jul-20	5:51	19:10	13:19	Sunny/Cloudy	39340	39000	39,185	5669.07	360.35	496.57	48.07	6.38	86.09%	76.50%	112.53%	
03-Jul-20	5:51	18:55	13:04	Sunny/Cloudy	25136	24960	25,030	3977.86	275.85	310.07	41.25	3.95	87.29%	76.50%	114.11%	
04-Jul-20	5:51	18:59	13:08	Cloudy	25004	24840	24,887	3905.47	241.69	303.88	39.25	3.87	88.10%	76.50%	115.16%	
05-Jul-20	5:51	19:10	13:19	Sunny/Cloudy	31116	30960	30,985	4896.37	265.16	378.44	43.32	5.01	86.44%	76.50%	112.99%	
06-Jul-20	5:51	19:10	13:19	Sunny/Cloudy	38956	38760	38,804	5791.96	279.50	495.42	46.84	6.56	84.96%	76.50%	111.06%	
07-Jul-20	5:51	19:08	13:17	Sunny/Cloudy	34800	34680	34,655	5565.61	262.78	445.80	46.05	5.80	86.13%	76.50%	112.57%	
08-Jul-20	5:51	19:10	13:19	Sunny/Cloudy	1172	1080	1,154	1323.99	167.06	427.20	47.29	5.66	-	76.50%		PEA Grid Maintenance
09-Jul-20	5:51	19:11	13:20	Sunny/Cloudy	404	360	392	497.08	136.57	431.32	49.01	5.61	-	76.50%		PEA Grid Maintenance
10-Jul-20	5:51	19:04	13:13	Sunny/Cloudy	35876	35640	35,742	5642.68	257.03	454.60	46.24	6.02	85.45%	76.50%	111.70%	
11-Jul-20	5:51	19:07	13:16	Sunny/Cloudy	30136	30120	30,032	5092.30	265.52	383.16	42.14	4.72	89.28%	76.50%	116.84%	
12-Jul-20	5:51	19:05	13:14	Sunny/Cloudy	26060	25800	25,946	3910.27	231.10	310.01	41.33	4.03	89.15%	76.50%	116.53%	
13-Jul-20	5:51	18:44	12:53	Sunny/Cloudy/Rainy	33396	33120	33,261	5007.81	269.20	454.20	46.30	5.45	87.74%	76.50%	114.70%	
14-Jul-20	5:51	19:10	13:19	Sunny/Cloudy	35848	35640	35,721	6052.65	283.22	440.96	44.11	5.64	86.70%	76.50%	113.33%	
15-Jul-20	5:51	19:10	13:19	Sunny/Cloudy	37436	37200	37,314	5560.37	281.23	472.71	47.04	6.15	87.69%	76.50%	114.63%	
16-Jul-20	5:51	19:04	13:13	Sunny/Cloudy	40528	40200	40,367	5988.50	293.22	515.46	47.85	6.83	85.49%	76.50%	111.75%	
17-Jul-20	5:51	19:07	13:16	Sunny/Cloudy	34484	34320	34,344	5436.44	280.02	461.80	46.26	6.00	81.90%	76.50%	107.06%	
18-Jul-20	5:51	19:08	13:17	Sunny/Cloudy	40492	40200	40,314	5536.62	271.77	531.74	48.60	6.91	84.73%	76.50%	110.76%	
19-Jul-20	5:51	19:04	13:13	Sunny/Cloudy	29252	29040	29,128	5312.99	250.14	369.62	43.33	4.81	85.35%	76.50%	111.57%	
20-Jul-20	5:51	19:05	13:14	Sunny/Cloudy	26528	26280	26,416	4164.03	230.28	320.74	41.47	4.17	88.05%	76.50%	115.10%	
21-Jul-20	5:51	18:55	13:04	Sunny/Cloudy	24676	24840	24,939	5151.41	256.39	308.24	39.20	3.93	87.62%	76.50%	114.54%	
22-Jul-20	5:51	19:04	13:13	Sunny/Cloudy	36712	36840	36,879	5694.12	290.09	477.52	45.86	6.33	82.96%	76.50%	108.44%	
23-Jul-20	5:51	19:07	13:16	Sunny/Cloudy	35104	35040	35,034	5460.48	256.29	436.03	45.85	5.78	88.41%	76.50%	112.96%	
24-Jul-20	5:51	19:07	13:16	Sunny/Cloudy	28232	28080	28,129	5338.94	236.24	365.40	44.31	4.75	84.43%	76.50%	110.36%	
25-Jul-20	5:51	18:54	13:03	Sunny/Cloudy	27932	27720	27,821	5070.96	263.77	360.01	43.35	4.68	83.84%	76.50%	109.60%	
26-Jul-20	5:51	19:07	13:16	Sunny/Cloudy	32752	32400	32,627	5787.17	307.24	440.35	46.07	5.72	81.56%	76.50%	106.62%	
27-Jul-20	5:51	19:08	13:17	Sunny/Cloudy	31000	30840	30,856	5147.89	259.40	392.56	44.00	5.10	84.99%	76.50%	111.10%	
28-Jul-20	5:51	18:58	13:07	Sunny/Cloudy	15832	15600	15,793	4282.37	244.85	198.26	34.95	2.53	85.30%	76.50%	111.50%	
29-Jul-20	5:51	19:07	13:16	Sunny/Cloudy	28772	28680	28,663	6075.28	259.38	353.17	41.28	4.59	87.42%	76.50%	114.27%	
30-Jul-20	5:51	19:08	13:17	Sunny/Cloudy	34356	34080	34,214	5570.37	269.81	439.00	45.14	5.71	84.90%	76.50%	110.98%	
31-Jul-20	5:51	19:09	13:18	Sunny/Cloudy	40236	39960	37,805	5689.88	269.56	515.98	48.66	6.71	85.92%	76.50%	112.32%	
			409:54		935,988	930,480	930,674	6075.28	307.24	409.68	44.42	165.50	85.94%	76.50%	112.34%	

Monthly Cumulative Performance Chart



Trip and Stop Summary

Breakdown

- Total failure duration : 22:35 Hr.
- External failure duration : 22:35 Hr.
- Internal failure duration : 0:00 Hr.

Trip and Stop Summary

No.	#WO	Area	Category	Start Date/Time	End Date/Time	Downtime (Hr.)	Issue
1	J605-00338	Switchgear	External	08/07/2020 06:00AM	08/07/2020 05:00PM	11:00	PEA Maintenance System
2	J605-00339	Switchgear	External	09/07/2020 06:00AM	09/07/2020 05:30PM	11:30	PEA Maintenance System
3	J605-00340	Switchgear	External	31/07/2020 08:00AM	31/07/2020 08:05AM	0:05	PEA Maintenance System

Work order status report

Work order status report

Work order#	Status	Date Issued	Date Closed	Issue	Description
J605_WO_00031	OPEN	20-06-2020		Other	AMPBOX ยี่ห้อ Kipp&Zonen S/N:15070 มีการตรวจสอบพบว่า Pyranometer ตัวที่ 2 มีการอ่านค่าเพี้ยนจาก Pyranometer ตัวที่1 - อยู่ระหว่างกระบวนการจัดซื้อ

Preventive Maintenance Plan

PM Year Plan

Preventive Maintenance Master Plan

Site: J[illegible],COOP[illegible],COOP02 Year 2020

Preventive Maintenance

Item	M/C Code	Description	Job Detail	Plan /Actual	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Remark
1	FM-OM-306	Combiner Array Box (PB=Open Pull Box), (PB2=PV Pull Box)	s =Visual Check &T=Thermoscan & M=Measuring(OR Analysis), R=Report	Plan													Monthly
				Actual													
2	FM-OM-307	Inverter	s =Visual Check & T= Full Thermoscan & M=Measuring(Ground), R=Report)	Plan													Monthly
				Actual													
3	FM-OM-308	MDB	s =Visual Check &T=Thermoscan &M=Measuring (Ground), R=Report	Plan													Monthly
				Actual													
4	FM-OM-320	SCADA	Visual Check&Action	Plan													Monthly
				Actual													
5	FM-OM-317	Load Break Switch	Visual Check&Measuring	Plan													Monthly
				Actual													
6	FM-OM-313	Boundary Area Lighting (Fence,Gate,Road)	Visual Check&Measuring	Plan													Monthly
				Actual													
7	FM-OM-324	Fire Extinguisher	Visual Check &Action	Plan													Monthly
				Actual													
8	FM-OM-314	Fire Alarm	Visual Check & Measuring-Test	Plan													Every 2 Months
				Actual													
9	FM-OM-323	CCTV (Standard Dome Speed Dome)	Visual Check&Action	Plan													Every 2 Months
				Actual													
10	FM-OM-309	Transformer (Tx.T1)	s =Visual Check &T=Thermoscan & M=Measuring(Ground), R=Report	Plan													Every 2 Months
				Actual													
11	FM-OM-310	SWGR	s =Visual Check &Measuring(Ground)	Plan													Every 2 Months
				Actual													

Tested & Reported By

Approved By

FM-OM-303 R03

Monthly Performance Report

HPM_Khaosai (J604): July 2020

Overview Summary

Performance Summary

Company	Health Planet Manangement
Site	HPM-Khaosai (J604)
Location	Khaosai/Phichit
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	7996 kW
Month	July 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Operating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m²)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m²)	PR	STD PR	OPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
01-Jul-20	5:51	18:54	13:03	Sunny/Cloudy	30776	30720	30,746	5029.27	235.45	385.30	44.14	5.01	85.95%	76.50%	112.36%	
02-Jul-20	5:51	19:03	13:12	Sunny/Cloudy	37408	37320	37,352	5502.57	250.29	484.49	46.52	6.15	86.87%	76.50%	113.29%	
03-Jul-20	5:51	19:02	13:11	Sunny/Cloudy	876	840	867	957.41	150.38	288.27	40.38	3.75	-	76.50%		PEA Grid Maintenance
04-Jul-20	5:51	18:44	12:53	Sunny/Cloudy	21788	21720	21,757	3989.65	197.28	271.77	36.37	3.35	87.16%	76.50%	113.94%	
05-Jul-20	5:51	19:10	13:19	Sunny/Cloudy	31296	31320	31,250	4190.36	215.45	382.10	42.41	4.97	87.06%	76.50%	113.80%	
06-Jul-20	5:51	19:10	13:19	Sunny/Cloudy	37552	37440	37,514	5347.70	253.48	459.51	45.25	6.09	87.87%	76.50%	114.86%	
07-Jul-20	5:51	19:00	13:09	Sunny/Cloudy	32576	32520	32,530	5278.66	231.70	415.45	43.94	5.30	87.20%	76.50%	113.99%	
08-Jul-20	5:51	19:06	13:15	Sunny/Cloudy	960	960	940	1070.03	133.96	457.81	48.03	6.07	-	76.50%		PEA Grid Maintenance
09-Jul-20	5:51	19:08	13:17	Sunny/Cloudy	316	240	314	267.18	113.81	422.62	48.36	5.49	-	76.50%		PEA Grid Maintenance
10-Jul-20	5:51	19:08	13:17	Sunny/Cloudy	37096	37080	37,041	5373.12	243.26	471.61	47.34	6.13	87.26%	76.50%	114.06%	
11-Jul-20	5:51	19:06	13:15	Sunny/Cloudy	30516	30360	30,467	5159.17	255.85	373.63	41.72	4.86	88.16%	76.50%	115.24%	
12-Jul-20	5:51	19:04	13:13	Sunny/Cloudy	24376	24360	24,330	3672.94	210.74	287.19	38.89	3.73	88.95%	76.50%	116.28%	
13-Jul-20	5:51	18:44	12:53	Sunny/Cloudy/Rainy	29836	29760	29,787	5535.10	236.02	388.34	42.36	4.85	86.46%	76.50%	113.02%	
14-Jul-20	5:51	19:08	13:17	Sunny/Cloudy	35720	35640	35,681	5642.98	254.54	465.67	44.81	6.05	-	76.50%		SCADA System Error
15-Jul-20	5:51	19:03	13:12	Sunny/Cloudy	33772	33720	33,725	5397.48	255.79	437.84	45.50	5.69	84.54%	76.50%	110.51%	
16-Jul-20	5:51	19:06	13:15	Sunny/Cloudy	38260	38160	38,212	5671.65	286.13	479.47	46.78	6.23	87.88%	76.50%	114.87%	
17-Jul-20	5:51	19:04	13:13	Sunny/Cloudy	36540	36480	36,487	5400.33	254.68	470.25	44.02	6.11	84.17%	76.50%	110.03%	
18-Jul-20	5:51	19:06	13:15	Sunny/Cloudy	38656	38640	38,603	5446.30	252.87	488.81	46.92	6.35	87.12%	76.50%	113.88%	
19-Jul-20	5:51	19:10	13:19	Sunny/Cloudy	29356	29160	29,320	4866.51	222.61	365.19	42.96	4.75	86.87%	76.50%	113.56%	
20-Jul-20	5:51	19:00	13:09	Sunny/Cloudy	25132	25080	25,083	4517.47	231.51	301.14	39.63	3.91	88.22%	76.50%	115.32%	
21-Jul-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	25492	25440	25,465	5747.08	243.26	329.17	39.42	4.11	86.50%	76.50%	113.07%	
22-Jul-20	5:51	18:54	13:03	Sunny/Cloudy	39316	39240	39,277	5616.76	263.98	479.08	45.71	6.15	88.45%	76.50%	115.62%	
23-Jul-20	5:51	19:02	13:11	Sunny/Cloudy	37872	37800	37,825	5620.24	250.13	482.38	46.61	6.27	86.64%	76.50%	113.25%	
24-Jul-20	5:51	19:02	13:11	Sunny/Cloudy	32972	32880	32,945	5342.10	242.84	422.48	45.89	5.49	86.43%	76.50%	112.98%	
25-Jul-20	5:51	19:02	13:11	Sunny/Cloudy	27928	27840	27,874	5077.13	254.81	352.15	42.63	4.58	85.32%	76.50%	111.53%	
26-Jul-20	5:51	19:04	13:13	Sunny/Cloudy	35400	35400	35,353	5592.66	259.42	453.67	45.38	5.96	85.00%	76.50%	111.12%	
27-Jul-20	5:51	19:05	13:14	Sunny/Cloudy	30220	30120	30,178	4986.84	227.08	379.06	43.33	4.93	85.59%	76.50%	111.88%	
28-Jul-20	5:51	18:48	12:57	Sunny/Cloudy/Rainy	18908	18840	18,896	5472.77	260.67	237.25	34.93	3.02	87.30%	76.50%	114.12%	
29-Jul-20	5:51	19:04	13:13	Sunny/Cloudy/Rainy	32876	32760	32,831	5815.23	260.98	411.31	42.38	5.35	87.02%	76.50%	113.75%	
30-Jul-20	5:51	19:03	13:12	Sunny/Cloudy	37564	37560	37,521	5700.98	259.14	479.01	45.70	6.23	85.70%	76.50%	112.02%	
31-Jul-20	5:51	19:02	13:11	Sunny/Cloudy	39368	39240	39,328	5587.79	252.79	494.46	45.56	6.43	87.34%	76.50%	114.17%	
			408:31		910,724	908,640	909,499	5835.23	286.13	406.40	43.67	161.52	86.77%	76.50%	113.43%	

Monthly Cumulative Performance Chart



Trip and Stop Summary

Breakdown

- Total failure duration : 33:12 Hr.
- External failure duration : 33:12 Hr.
- Internal failure duration : 0.00 Hr.

Trip and Stop Summary

No.	#WO	Area	Category	Start Date/Time	End Date/Time	Downtime (Hr.)	Issue
1	J604-00755	Switchgear	External	03/07/2020 06:30AM	03/07/2020 05:00PM	10:30	PEA Maintenance System
2	J604-00756	Switchgear	External	08/07/2020 06:00AM	08/07/2020 05:00PM	11:00	PEA Maintenance System
3	J604-00757	Switchgear	External	09/07/2020 06:00AM	09/07/2020 05:30PM	11:30	PEA Maintenance System
4	J604-00758	Switchgear	External	12/07/2020 06:34AM	12/07/2020 06:36AM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
5	J604-00759	Switchgear	External	19/07/2020 01:01PM	19/07/2020 01:03PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
6	J604-00760	Switchgear	External	19/07/2020 01:13PM	19/07/2020 01:15PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
7	J604-00761	Switchgear	External	24/07/2020 01:53PM	24/07/2020 01:54PM	0:01	Trip Reclose/Over Voltage
8	J604-00762	Switchgear	External	25/07/2020 05:51PM	25/07/2020 05:53PM	0:02	Trip Reclose/Under Voltage
9	J604-00763	Switchgear	External	28/07/2020 02:04PM	28/07/2020 02:06PM	0:02	Trip Reclose/Under Voltage
10	J604-00764	Switchgear	External	30/07/2020 02:56PM	30/07/2020 02:57PM	0:01	Trip Reclose/Over Voltage

Work order status report

Work order status report

Work order#	Status	Date Issued	Date Closed	Issue	Description
J604_WO_00039	OPEN	25-05-20		Load break switch (SF6)	เกิดการ Trip Lockout/Under Voltage ส่งผลให้ไม่สามารถขนานระบบได้เพราะแรงดันมาไม่ครบ 3 เฟส ตรวจสอบหาสาเหตุพบว่า SF6 ระเบิด จึงแจ้ง กฟภ. ให้มาตรวจสอบและดำเนินแก้ไขโดยการ Bypass (ชั่วคราว) เพื่อใช้ไฟและขนานระบบได้ตามปกติ จึงแจ้งผู้เกี่ยวข้องทราบ

SUPER ENERGY CORPORATION PUBLIC COMPANY LIMITED

Company	Health Planet Management
Site	HPM-Nongphayom (J605)
Location	Nongphayom/Phichit
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	8000 kW
Month	สิงหาคม 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Opeating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m^2)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m^2)	PR	STD PR	OPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
1-ส.ค.-20	5:51	18:56	13:05	Sunny/Cloudy	2616	2640	2,596	1662.19	185.54	432.88	47.31	5.52	-	76.50%	-	PEA Maintenance System
2-ส.ค.-20	5:51	19:00	13:09	Cloudy/Rainy	11620	11520	11,579	1912.84	220.78	133.13	29.18	1.66	89.38%	76.50%	116.84%	
3-ส.ค.-20	5:51	19:00	13:09	Sunny/Cloudy	22500	22440	22,409	4844.96	274.90	267.33	35.55	3.41	88.01%	76.50%	115.04%	
4-ส.ค.-20	5:51	18:57	13:06	Sunny/Cloudy	23776	23640	23,679	4991.58	276.20	282.77	36.14	3.68	86.96%	76.50%	113.67%	
5-ส.ค.-20	5:51	19:02	13:11	Sunny/Cloudy	30892	30720	30,767	5607.60	276.51	375.50	40.78	4.88	87.58%	76.50%	114.49%	
6-ส.ค.-20	5:51	18:59	13:08	Sunny/Cloudy	34432	34320	34,288	5639.32	290.46	439.62	45.82	5.61	87.74%	76.50%	114.69%	
7-ส.ค.-20	5:51	18:58	13:07	Sunny/Cloudy/Rainy	12092	12000	12,051	3244.35	249.59	146.29	31.73	1.83	86.26%	76.50%	112.76%	
8-ส.ค.-20	5:51	19:00	13:09	Sunny/Cloudy/Rainy	26280	26040	26,159	5359.96	299.33	323.86	40.46	4.21	86.93%	76.50%	113.64%	
9-ส.ค.-20	5:51	18:58	13:07	Sunny/Cloudy	34032	33960	33,836	5283.83	292.97	438.44	45.26	5.70	84.58%	76.50%	110.56%	
10-ส.ค.-20	5:51	19:00	13:09	Sunny/Cloudy	34136	33960	33,992	5032.00	260.69	433.46	44.52	5.53	86.92%	76.50%	113.62%	
11-ส.ค.-20	5:51	18:58	13:07	Sunny/Cloudy	32600	32400	32,453	5342.78	285.37	407.15	44.15	5.29	86.66%	76.50%	113.28%	
12-ส.ค.-20	5:51	18:55	13:04	Sunny/Cloudy	28460	28320	28,326	4643.42	256.03	355.84	41.57	4.63	85.35%	76.50%	111.56%	
13-ส.ค.-20	5:51	18:54	13:03	Sunny/Cloudy	29592	29400	29,462	5031.70	280.94	366.17	40.60	4.67	87.55%	76.50%	114.44%	
14-ส.ค.-20	5:51	18:57	13:06	Sunny/Cloudy	20604	20520	20,518	3331.07	260.30	246.21	35.58	3.08	88.99%	76.50%	116.32%	
15-ส.ค.-20	5:51	18:49	12:58	Cloudy	18108	18000	18,034	3479.24	264.12	209.78	32.39	2.67	88.49%	76.50%	115.67%	
16-ส.ค.-20	5:51	18:57	13:06	Sunny/Cloudy	22504	22320	22,404	4292.02	287.30	273.08	38.20	3.41	89.56%	76.50%	117.07%	
17-ส.ค.-20	5:51	18:56	13:05	Sunny/Cloudy	25092	24960	24,975	4209.03	268.30	307.52	40.90	3.92	88.15%	76.50%	115.23%	
18-ส.ค.-20	5:51	18:49	12:58	Sunny/Cloudy	27468	27240	27,368	5017.57	275.72	357.27	42.29	4.47	86.04%	76.50%	112.48%	
19-ส.ค.-20	5:51	18:56	13:05	Sunny/Cloudy	34396	34200	34,266	5822.47	285.43	441.31	43.53	5.63	86.38%	76.50%	112.92%	
20-ส.ค.-20	5:51	18:00	12:09	Sunny/Cloudy/Rainy	30104	32520	32,557	5982.62	297.00	447.87	44.10	5.37	-	76.50%	-	SCADA System Error.
21-ส.ค.-20	5:51	18:44	12:53	Sunny/Cloudy	25664	25560	25,548	5179.37	298.24	309.67	35.44	3.95	87.17%	76.50%	113.95%	
22-ส.ค.-20	5:51	18:45	12:54	Sunny/Cloudy	26400	26280	26,298	5212.83	290.21	335.62	38.86	4.28	85.83%	76.50%	112.20%	
23-ส.ค.-20	5:51	18:47	12:56	Sunny/Cloudy	31064	30840	30,934	5690.95	299.46	401.10	41.17	5.01	86.28%	76.50%	112.79%	
24-ส.ค.-20	5:51	18:46	12:55	Sunny/Cloudy	36856	36720	36,705	5599.09	288.59	468.23	45.47	6.09	86.19%	76.50%	112.67%	
25-ส.ค.-20	5:51	18:47	12:56	Sunny/Cloudy	40000	39720	39,826	5705.25	294.02	518.85	45.52	6.62	85.58%	76.50%	111.88%	
26-ส.ค.-20	5:51	18:45	12:54	Sunny/Cloudy	44416	44280	44,231	6075.44	306.64	580.25	46.46	7.40	85.31%	76.50%	111.52%	
27-ส.ค.-20	5:51	18:46	12:55	Sunny/Cloudy	33056	32880	32,910	5474.31	269.02	412.75	41.39	5.37	86.09%	76.50%	112.54%	
28-ส.ค.-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	41524	41280	41,349	6048.26	293.91	540.35	46.55	6.89	85.74%	76.50%	112.08%	
29-ส.ค.-20	5:51	18:51	13:00	Sunny/Cloudy	37088	36840	36,945	5786.92	279.95	488.66	45.83	6.23	85.95%	76.50%	112.35%	
30-ส.ค.-20	5:51	18:52	13:01	Sunny/Cloudy	34168	33960	34,035	5585.49	267.62	452.27	47.20	5.77	84.70%	76.50%	110.72%	
31-ส.ค.-20	5:51	18:45	12:54	Sunny/Cloudy	23588	23400	23,483	3686.59	221.01	296.64	40.14	3.71	86.77%	76.50%	113.43%	
			403:18		**875,128**	**872,880**	**873,983**	**6075.44**	**306.64**	**370.64**	**41.10**	**146.47**	**86.80%**	**76.50%**	**113.46%**	

	Company	Health Planet Management
	Site	HPM-Nongphayom (3605)
	Location	Nongphayom/Phichit
	Contractual Capacity	8000 kW
	DC Capacity	8000 kW
	Month	Enero 2020
	Inverter Size	500 kW

kW per Inv	500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500	
Date	Inverter1-1		Inverter1-2		Inverter2-1		Inverter2-2		Inverter3-1		Inverter3-2		Inverter4-1		Inverter4-2		Inverter5-1		Inverter5-2		Inverter6-1		Inverter6-2		Inverter7-1		Inverter7-2		Inverter8-1		Inverter8-2	
	Energy (kWh)	OPR	Energy (kWh)	OPR	Energy (kWh)	OPR	Energy (kWh)	OPR	Energy (kWh)	OPR	Energy (kWh)	OPR	Energy (kWh)	OPR	Energy (kWh)	OPR	Energy (kWh)	OPR	Energy (kWh)	OPR	Energy (kWh)	OPR	Energy (kWh)	OPR	Energy (kWh)	OPR	Energy (kWh)	OPR	Energy (kWh)	OPR
1-ene.-20	162	7.67%	162	7.67%	154	7.77%	163	7.72%	163	7.72%	163	7.72%	163	7.61%	164	7.77%	165	7.82%	165	7.82%	165	7.82%	165	7.83%	165	7.82%	166	7.86%	150	7.11%	153	7.25%
2-ene.-20	726	114.65%	725	113.89%	733	115.15%	723	113.58%	729	114.52%	728	114.36%	720	113.13%	730	114.68%	735	115.46%	736	115.62%	735	115.46%	734	115.31%	737	115.78%	669	105.08%	683	107.29%
3-ene.-20	1388	106.38%	1380	106.61%	1408	107.84%	1394	106.92%	1406	107.84%	1409	108.07%	1393	106.84%	1418	108.76%	1430	109.68%	1441	110.52%	1435	108.53%	1421	108.99%	1422	109.07%	1435	110.06%	1386	106.37%
4-ene.-20	1482	105.26%	1479	105.18%	1496	106.39%	1479	105.18%	1490	105.97%	1489	105.90%	1471	104.62%	1496	106.39%	1508	107.25%	1511	107.46%	1498	106.54%	1500	106.68%	1499	106.61%	1509	107.32%	1371	97.50%
5-ene.-20	1925	103.31%	1926	103.15%	1946	104.22%	1932	103.93%	1937	103.74%	1935	103.63%	1915	102.56%	1949	103.90%	1957	104.81%	1965	104.92%	1941	103.85%	1945	104.16%	1948	104.22%	1961	105.02%	1783	95.49%
6-ene.-20	2171	101.26%	2154	100.46%	2180	101.68%	2141	99.81%	2162	100.84%	2153	100.42%	2136	99.62%	2171	101.26%	2201	102.15%	2188	102.10%	2152	100.37%	2151	100.32%	2153	100.32%	2176	101.49%	1585	92.58%
7-ene.-20	754	107.78%	752	107.64%	762	108.92%	754	107.78%	758	108.35%	758	108.35%	752	107.21%	762	108.92%	767	109.64%	767	109.64%	765	109.35%	764	109.21%	762	108.92%	767	109.64%	697	99.63%
8-ene.-20	1630	105.22%	1639	101.78%	1648	102.40%	1636	101.71%	1642	101.96%	1648	102.33%	1620	100.66%	1649	102.40%	1651	102.52%	1648	102.49%	1664	103.33%	1664	103.33%	1662	103.14%	1672	103.83%	1525	94.70%
9-ene.-20	2137	98.92%	2148	98.33%	2156	98.89%	2135	97.93%	2135	97.93%	2137	98.02%	2117	97.43%	2121	97.29%	2122	97.33%	2134	96.97%	2183	100.13%	2171	99.67%	2159	98.85%	2153	98.76%	1651	89.49%
10-ene.-20	2134	100.09%	2118	100.19%	2148	101.28%	2112	99.90%	2129	100.71%	2127	100.61%	2110	99.81%	2154	101.89%	2164	102.36%	2190	103.59%	2145	101.47%	2145	101.47%	2148	101.61%	2176	102.93%	1587	93.99%
11-ene.-20	2064	98.99%	2041	99.33%	2033	100.42%	2011	99.13%	2025	100.02%	2035	100.52%	2004	98.99%	2049	101.21%	2051	101.31%	2076	102.54%	2073	102.39%	2068	102.15%	2061	101.80%	2086	103.04%	1921	94.79%
12-ene.-20	1771	102.89%	1778	100.48%	1783	101.31%	1743	99.04%	1760	100.02%	1763	99.92%	1761	99.84%	1781	101.22%	1816	102.63%	1825	103.14%	1797	101.36%	1787	100.99%	1784	100.82%	1798	101.62%	1644	92.91%
13-ene.-20	1837	102.87%	1843	103.20%	1858	104.04%	1838	102.92%	1848	103.48%	1850	103.60%	1826	102.25%	1858	104.04%	1867	104.55%	1871	104.77%	1872	104.83%	1869	104.66%	1872	104.83%	1886	105.61%	1736	96.09%
14-ene.-20	1280	108.72%	1282	108.89%	1296	110.08%	1281	108.80%	1289	109.48%	1286	109.40%	1274	108.23%	1294	109.91%	1304	110.76%	1306	110.93%	1305	110.84%	1305	110.84%	1296	110.58%	1309	111.18%	1189	101.39%
15-ene.-20	1129	110.35%	1129	110.35%	1141	111.53%	1125	110.06%	1136	111.04%	1131	110.55%	1122	109.67%	1137	111.14%	1148	112.21%	1147	112.11%	1145	111.92%	1145	111.92%	1145	111.53%	1147	112.11%	1043	101.95%
16-ene.-20	1384	105.99%	1392	106.60%	1408	107.83%	1393	106.68%	1408	107.83%	1404	107.52%	1395	106.83%	1418	108.59%	1412	109.67%	1409	110.20%	1415	108.36%	1421	108.82%	1420	108.75%	1432	109.67%	1307	100.09%
17-ene.-20	1571	104.75%	1571	104.75%	1585	105.68%	1563	104.22%	1573	104.88%	1566	104.42%	1551	103.42%	1570	104.68%	1582	105.48%	1581	105.35%	1591	106.08%	1588	105.88%	1588	105.35%	1588	105.88%	1445	96.37%
18-ene.-20	1759	102.97%	1739	101.80%	1749	102.38%	1718	100.57%	1721	100.74%	1710	100.10%	1692	99.05%	1732	101.22%	1715	100.35%	1715	100.39%	1744	102.09%	1736	101.62%	1718	101.15%	1740	101.86%	1581	92.58%
19-ene.-20	2148	99.80%	2152	99.99%	2166	100.64%	2149	99.85%	2146	99.71%	2145	99.66%	2116	98.31%	2155	100.13%	2162	100.45%	2168	100.73%	2182	101.36%	2186	101.57%	2178	101.24%	2182	101.85%	1994	92.65%
20-ene.-20	2030	95.75%	2028	95.65%	2057	108.06%	2024	95.49%	2052	93.27%	2046	93.52%	2020	91.36%	2064	101.40%	2058	100.01%	2069	101.54%	2068	100.59%	2061	100.25%	2057	100.06%	2084	101.37%	1902	92.52%
21-ene.-20	1582	105.41%	1600	105.94%	1608	106.47%	1596	105.68%	1599	105.88%	1601	106.01%	1582	104.75%	1822	106.74%	1823	107.33%	1827	107.73%	1829	107.86%	1828	107.80%	1822	107.40%	1832	108.06%	1485	98.27%
22-ene.-20	1639	102.34%	1636	99.55%	1653	100.99%	1630	99.58%	1654	101.05%	1645	100.69%	1644	100.44%	1672	102.15%	1690	103.25%	1692	103.37%	1655	101.11%	1643	100.38%	1648	100.69%	1679	102.58%	1528	93.96%
23-ene.-20	1939	108.86%	1917	99.96%	1948	101.62%	1929	100.58%	1952	101.78%	1952	101.78%	1938	101.05%	1968	102.62%	1983	103.40%	1978	103.14%	1942	101.26%	1955	101.94%	1955	101.94%	1972	102.82%	1794	92.54%
24-ene.-20	2336	99.47%	2310	99.21%	2338	100.87%	2286	98.61%	2309	99.27%	2312	98.91%	2279	97.85%	2354	99.39%	2327	98.94%	2336	100.33%	2326	98.90%	2323	99.77%	2315	99.45%	2333	100.20%	2122	91.14%
25-ene.-20	2458	98.72%	2502	99.00%	2522	99.89%	2485	98.21%	2503	98.92%	2501	98.84%	2470	97.61%	2500	99.15%	2519	99.55%	2527	99.87%	2534	100.14%	2533	100.10%	2521	99.63%	2536	100.30%	2309	91.25%
26-ene.-20	2763	97.84%	2774	98.01%	2788	98.56%	2799	98.91%	2774	98.02%	2777	98.13%	2734	96.61%	2790	98.59%	2790	98.73%	2811	99.31%	2811	99.31%	2808	99.23%	2796	98.80%	2819	99.63%	2571	90.85%
27-ene.-20	2655	108.13%	2662	100.47%	2674	101.05%	2679	101.30%	2663	100.66%	2666	100.66%	2642	99.49%	2680	101.35%	2688	101.78%	2680	102.32%	2688	101.74%	2684	101.54%	2674	101.05%	2693	101.98%	1909	93.01%
28-ene.-20	2585	98.09%	2597	98.55%	2608	98.87%	2615	99.23%	2595	98.47%	2597	98.55%	2561	97.18%	2681	99.08%	2813	99.36%	2827	99.68%	2824	99.57%	2825	99.81%	2811	99.08%	2833	99.92%	2400	91.07%
29-ene.-20	2309	96.89%	2318	97.27%	2337	98.06%	2342	98.27%	2316	97.18%	2317	97.23%	2284	95.84%	2327	97.65%	2334	97.94%	2339	98.15%	2350	98.61%	2348	98.57%	2341	98.23%	2355	98.82%	2142	89.88%
30-ene.-20	2178	99.74%	2161	97.63%	2163	98.56%	2147	97.34%	2126	96.39%	2156	97.91%	2083	94.44%	2122	96.75%	2145	97.25%	2149	97.42%	2156	97.75%	2168	98.34%	2173	98.52%	2178	98.74%	1872	84.91%
31-ene.-20	1455	103.58%	1461	103.01%	1474	103.92%	1477	104.13%	1469	103.57%	1469	103.57%	1466	103.36%	1491	105.12%	1508	106.32%	1530	106.46%	1481	104.42%	1475	103.99%	1469	103.57%	1492	105.19%	1374	96.87%
	54711	99.23%	54760	99.31%	55210	100.18%	54721	99.32%	54890	99.62%	54837	99.51%	54159	98.28%	55140	100.68%	55445	100.68%	55614	100.96%	55454	100.61%	55421	100.55%	55291	100.33%	55738	101.13%	50772	92.11%

Monthly Performance Report

HPM_Nongphayom (J605): September 2020

Overview Summary

Performance Summary

Company	Health Planet Management
Site	HPM-Nongphayom (J605)
Location	Nongphayom/Phichit
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	8000 kW
Month	September 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Opeating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m^2)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m^2)	PR	STD PR	OPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
01-Sep-20	5:51	18:42	12:51	Sunny/Cloudy	26388	26280	26,286	5648.35	295.70	321.43	39.10	4.10	88.75%	76.00%	116.77%	
02-Sep-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	31752	31440	31,618	5496.39	280.89	407.14	43.76	5.19	85.74%	76.00%	112.81%	
03-Sep-20	5:51	18:47	12:56	Sunny/Cloudy	31460	31320	31,339	5786.09	286.34	414.32	43.31	5.28	85.21%	76.00%	112.11%	
04-Sep-20	5:51	18:45	12:54	Sunny/Cloudy	36064	35760	35,909	5811.40	300.14	471.90	47.20	5.90	88.32%	76.00%	116.21%	
05-Sep-20	5:51	18:44	12:53	Sunny/Cloudy	23260	23160	22,168	5580.72	295.66	312.31	40.59	3.98	81.36%	76.00%	107.06%	
06-Sep-20	5:51	18:40	12:49	Sunny/Cloudy	37040	36840	36,894	5812.75	308.70	498.85	47.58	6.24	85.82%	76.00%	112.92%	
07-Sep-20	5:51	18:37	12:46	Sunny/Cloudy	33324	33120	33,187	5361.76	294.45	450.89	46.04	5.52	-	76.00%	-	SCADA System Error.
08-Sep-20	5:51	18:34	12:43	Sunny/Cloudy	36324	36120	36,177	5935.23	313.26	487.45	45.89	5.97	86.78%	76.00%	114.19%	
09-Sep-20	5:51	18:35	12:44	Sunny/Cloudy	32992	32880	32,872	5750.44	289.39	447.10	44.70	5.59	84.36%	76.00%	111.00%	
10-Sep-20	5:51	18:36	12:45	Sunny/Cloudy	32776	32520	32,646	5836.15	281.50	434.52	45.29	5.43	85.92%	76.00%	113.05%	
11-Sep-20	5:51	18:35	12:44	Sunny/Cloudy	32976	32880	32,863	5672.60	274.85	443.56	43.96	5.54	85.06%	76.00%	111.92%	
12-Sep-20	5:51	18:35	12:44	Sunny/Cloudy	28688	28560	28,572	5202.62	280.01	375.26	41.44	4.60	86.80%	76.00%	114.21%	
13-Sep-20	5:51	18:37	12:46	Sunny/Cloudy	28284	28080	28,157	5104.13	295.66	373.27	43.08	4.57	86.02%	76.00%	113.18%	
14-Sep-20	5:51	18:34	12:43	Sunny/Cloudy	34136	33960	34,002	5246.24	262.23	466.09	47.10	5.83	83.69%	76.00%	110.12%	
15-Sep-20	5:51	18:35	12:44	Sunny/Cloudy	30396	30240	30,259	5270.18	265.67	396.37	44.03	4.95	85.85%	76.00%	112.96%	
16-Sep-20	5:51	18:36	12:45	Sunny/Cloudy	34960	34800	34,778	5761.12	291.33	482.11	46.39	6.03	82.55%	76.00%	108.62%	
17-Sep-20	5:51	18:35	12:44	Sunny/Cloudy	30548	30360	30,410	4886.67	263.25	396.79	43.87	4.96	86.90%	76.00%	114.35%	
18-Sep-20	5:51	18:10	12:19	Cloudy/Rainy	10896	10800	10,858	2704.43	209.83	130.47	31.31	1.57	90.48%	76.00%	119.06%	
19-Sep-20	5:51	18:25	12:34	Cloudy/Rainy	14076	13920	14,030	2669.06	260.04	168.19	29.93	2.06	87.90%	76.00%	115.66%	
20-Sep-20	5:51	18:24	12:33	Sunny/Cloudy	26340	26280	26,230	5286.87	310.62	331.92	38.29	4.15	86.21%	76.00%	113.43%	
21-Sep-20	5:51	18:25	12:34	Sunny/Cloudy	22532	22320	22,448	4875.72	271.37	293.23	39.33	3.59	86.63%	76.00%	113.99%	
22-Sep-20	5:51	18:30	12:39	Sunny/Cloudy	22856	22680	22,750	4142.54	235.26	307.71	38.97	3.77	82.60%	76.00%	108.68%	INV 7-1 Fault.
23-Sep-20	5:51	18:31	12:40	Sunny/Cloudy	18256	18120	18,292	4639.82	265.02	234.62	36.47	2.87	87.20%	76.00%	114.74%	
24-Sep-20	5:51	18:28	12:37	Sunny/Cloudy	35284	35040	35,155	5999.41	305.79	466.75	45.50	5.83	86.80%	76.00%	114.21%	
25-Sep-20	5:51	18:27	12:36	Sunny/Cloudy	37956	37800	37,837	6034.03	315.88	519.69	47.99	6.50	85.09%	76.00%	111.96%	
26-Sep-20	5:51	18:28	12:37	Sunny/Cloudy/Rainy	13480	13320	13,421	4655.81	251.22	487.60	48.78	5.97	-	76.00%	-	PEA Maintenance System. เวลา06:40-12:50 น.
27-Sep-20	5:51	18:20	12:29	Sunny/Cloudy	36256	36000	36,106	5922.35	290.83	510.88	44.16	6.00	85.80%	76.00%	112.90%	
28-Sep-20	5:51	18:20	12:29	Sunny/Cloudy	32156	31920	32,036	6135.20	290.92	441.42	45.77	5.30	87.28%	76.00%	114.84%	
29-Sep-20	5:51	18:19	12:28	Sunny/Cloudy	23848	23760	23,764	5964.44	277.03	313.05	38.72	3.84	85.29%	76.00%	112.22%	
30-Sep-20	5:51	18:22	12:31	Sunny/Cloudy	35464	35280	35,319	6208.19	308.33	487.62	45.52	5.97	84.62%	76.00%	111.34%	
01-Oct-20			-				-	-	-	-	-	-	-	76.00%	-	
			380:36		870,768	865,560	867,383	6208.19	315.88	395.75	42.80	147.11	85.89%	76.00%	113.02%	

Monthly Cumulative Performance Chart



Trip and Stop Summary

Breakdown

- Total failure duration : 16:11 Hr.
- External failure duration : 6:11 Hr.
- Internal failure duration : 10.00 Hr.

Trip and Stop Summary

No.	#WO	Area	Category	Start Date/Time	End Date/Time	Downtime (Hr.)	Issue
1	J605-00342	Switchgear	External	19/09/2020 06:42AM	19/09/2020 06:43PM	0:01	Trip Reclose/Over Voltage
2	J605-00343	INV7-1	Internal	22/09/2020 08:30AM	22/09/2020 06:30PM	10:00	INV 7-1 Stop เนื่องจาก PDP PRO Fault
3	J605-00344	Switchgear	External	26/09/2020 06:40AM	26/09/2020 12:50PM	6:10	PEA Maintenance System

Work Order Report

WO LOG

Work order#	Status	Date Issued	Date Closed	Issue	Description
J605_WO_00033	CLOSE	22-09-2020	22-09-2020	Inverter	วันที่ 22 ก.ย. 2563 เวลา 08:30 น. ตรวจสอบที่จอแสดงผล SCADA พบว่า INV7-1 Stop แสดงสถานะ PDP Fault ตรวจเช็คหน้างานพบว่า INV7-1 ยี่ห้อ Sungrow S/N A1412222563 Board PD เสีย

Preventive Maintenance Plan

PM Year Plan

Preventive Maintenance Master Plan

Site: J605,J03,J011,J04, , ,J301(COOP(,J01,),COOP02- Year 2020

Preventive Maintenance

Item	M/C Code	Description	Job Detail	Plan /Actual	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Remark
1	FM-OM-306	Combiner Array Box (PB=Open Pull Box), (PB2=PV Pull Box)	x =Visual Check &T=Thermoscan & M=Measuring(OR Analysis), R=Report	Plan													Monthly
				Actual													
2	FM-OM-307	Inverter	x =Visual Check & IT= Full Thermoscan & M=Measuring(Ground), R=Report)	Plan													Monthly
				Actual													
3	FM-OM-308	MDB	x =Visual Check &T=Thermoscan&M=Measuring (Ground), R=Report	Plan													Monthly
				Actual													
4	FM-OM-320	SCADA	Visual Check&Action	Plan													Monthly
				Actual													
5	FM-OM-317	Load Break Switch	Visual Check&Measuring	Plan													Monthly
				Actual													
6	FM-OM-313	Boundary Area Lighting (Fence,Gate,Road)	Visual Check&Measuring	Plan													Monthly
				Actual													
7	FM-OM-324	Fire Extinguisher	Visual Check &Action	Plan													Monthly
				Actual													
8	FM-OM-314	Fire Alarm	Visual Check & Measuring Test	Plan													Every 2 Months
				Actual													
9	FM-OM-323	CCTV (Standard, Dome, Speed Dome)	Visual Check&Action	Plan													Every 2 Months
				Actual													
10	FM-OM-309	Transformer (Ts,Tr)	x =Visual Check &T=Thermoscan & M=Measuring(Ground), R=Report	Plan													Every 2 Months
				Actual													
11	FM-OM-310	SWGR	x =Visual Check &Measuring(Ground)	Plan													Every 2 Months
				Actual													

Tested & Reported By

Approved By

FM-OM-303 R03

SUPER ENERGY CORPORATION PUBLIC COMPANY LIMITED

Company	Health Planet Management
Site	HPM-Nongphayom (J605)
Location	Nongphayom/Phichit
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	8000 kW
Month	กันยายน 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Opeating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m^2)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m^2)	PR	STD PR	OPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
1-ก.ย.-20	5:51	18:42	12:51	Sunny/Cloudy	26388	26280	26,286	5648.35	295.70	321.43	39.10	4.10	88.75%	76.00%	116.77%	
2-ก.ย.-20	5:51	18:50	12:59	Sunny/Cloudy	31752	31440	31,618	5496.39	280.89	407.14	43.76	5.19	85.74%	76.00%	112.81%	
3-ก.ย.-20	5:51	18:47	12:56	Sunny/Cloudy	31460	31320	31,339	5786.09	286.34	414.32	43.31	5.28	85.21%	76.00%	112.11%	
4-ก.ย.-20	5:51	18:45	12:54	Sunny/Cloudy	36064	35760	35,909	5811.40	300.14	471.90	47.20	5.90	88.32%	76.00%	116.21%	
5-ก.ย.-20	5:51	18:44	12:53	Sunny/Cloudy	23260	23160	23,168	5580.72	295.66	312.31	40.59	3.98	81.36%	76.00%	107.06%	
6-ก.ย.-20	5:51	18:40	12:49	Sunny/Cloudy	37040	36840	36,894	5812.75	308.70	498.85	47.58	6.24	85.82%	76.00%	112.92%	
7-ก.ย.-20	5:51	18:37	12:46	Sunny/Cloudy	33324	33120	33,187	5361.76	294.45	450.89	46.04	5.52	-	76.00%	-	SCADA System Error.
8-ก.ย.-20	5:51	18:34	12:43	Sunny/Cloudy	36324	36120	36,177	5935.23	313.26	487.45	45.89	5.97	86.78%	76.00%	114.19%	
9-ก.ย.-20	5:51	18:35	12:44	Sunny/Cloudy	32992	32880	32,872	5750.44	289.39	447.10	44.70	5.59	84.36%	76.00%	111.00%	
10-ก.ย.-20	5:51	18:36	12:45	Sunny/Cloudy	32776	32520	32,646	5836.15	281.50	434.52	45.29	5.43	85.92%	76.00%	113.05%	
11-ก.ย.-20	5:51	18:35	12:44	Sunny/Cloudy	32976	32880	32,863	5672.60	274.85	443.56	43.96	5.54	85.06%	76.00%	111.92%	
12-ก.ย.-20	5:51	18:35	12:44	Sunny/Cloudy	28688	28560	28,572	5202.62	280.01	375.26	41.44	4.60	86.80%	76.00%	114.21%	
13-ก.ย.-20	5:51	18:37	12:46	Sunny/Cloudy	28284	28080	28,157	5104.13	295.66	373.27	43.08	4.57	86.02%	76.00%	113.18%	
14-ก.ย.-20	5:51	18:34	12:43	Sunny/Cloudy	34136	33960	34,002	5246.24	262.23	466.09	47.10	5.83	83.69%	76.00%	110.12%	
15-ก.ย.-20	5:51	18:35	12:44	Sunny/Cloudy	30396	30240	30,259	5270.18	265.67	396.37	44.03	4.95	85.85%	76.00%	112.96%	
16-ก.ย.-20	5:51	18:36	12:45	Sunny/Cloudy	34960	34800	34,778	5761.12	291.33	482.11	46.39	6.03	82.55%	76.00%	108.62%	
17-ก.ย.-20	5:51	18:35	12:44	Sunny/Cloudy	30548	30360	30,410	4886.67	263.25	396.79	43.87	4.96	86.90%	76.00%	114.35%	
18-ก.ย.-20	5:51	18:10	12:19	Cloudy/Rainy	10896	10800	10,858	2704.43	209.83	130.47	31.31	1.57	90.48%	76.00%	119.06%	
19-ก.ย.-20	5:51	18:25	12:34	Cloudy/Rainy	14076	13920	14,030	2669.06	260.04	168.19	29.93	2.06	87.90%	76.00%	115.66%	
20-ก.ย.-20	5:51	18:24	12:33	Sunny/Cloudy	26340	26280	26,230	5286.87	310.62	331.92	38.29	4.15	86.21%	76.00%	113.43%	
21-ก.ย.-20	5:51	18:25	12:34	Sunny/Cloudy	22532	22320	22,448	4875.72	271.37	293.23	39.33	3.59	86.63%	76.00%	113.99%	
22-ก.ย.-20	5:51	18:30	12:39	Sunny/Cloudy	22856	22680	22,750	4142.54	235.26	307.71	38.97	3.77	82.60%	76.00%	108.68%	INV 7-1 Fault.
23-ก.ย.-20	5:51	18:31	12:40	Sunny/Cloudy	18256	18120	18,292	4839.82	265.62	234.62	36.47	2.87	87.20%	76.00%	114.74%	
24-ก.ย.-20	5:51	18:28	12:37	Sunny/Cloudy	35284	35040	35,155	5999.41	305.79	466.75	45.50	5.83	86.80%	76.00%	114.21%	
25-ก.ย.-20	5:51	18:27	12:36	Sunny/Cloudy	37956	37800	37,837	6034.03	315.88	519.69	47.99	6.50	85.09%	76.00%	111.96%	
26-ก.ย.-20	5:51	18:28	12:37	Sunny/Cloudy/Rainy	13480	13320	13,421	4655.81	251.22	487.60	48.78	5.97	-	76.00%	-	PEA Maintenance System. ช่วงเวลา 06:40-12:50 น
27-ก.ย.-20	5:51	18:20	12:29	Sunny/Cloudy	36256	36000	36,106	5922.35	290.83	510.88	44.16	6.00	85.80%	76.00%	112.90%	
28-ก.ย.-20	5:51	18:20	12:29	Sunny/Cloudy	32156	31920	32,036	6135.20	290.92	441.42	45.77	5.30	87.28%	76.00%	114.84%	
29-ก.ย.-20	5:51	18:19	12:28	Sunny/Cloudy	23848	23760	23,764	5964.44	277.03	313.05	38.72	3.84	85.29%	76.00%	112.22%	
30-ก.ย.-20	5:51	18:22	12:31	Sunny/Cloudy	35464	35280	35,319	6208.19	308.23	487.62	45.52	5.97	84.62%	76.00%	111.34%	
1-ต.ค.-20			-				-	-	-	-	-	-	-	76.00%	-	
			380:36		870,768	865,560	867,383	6208.19	315.88	395.75	42.80	147.11	85.89%	76.00%	113.02%	

SUPER ENERGY CORPORATION PUBLIC COMPANY LIMITED	Company	Health Planet Management
	Site	HPM-Nongphayom (JG05)
	Location	Nongphayom/Phichit
	Contractual Capacity	6000 kW
	DC Capacity	8000 kW
	Month	Agustus 2020
	Inverter Size	500 kW

kW per Inv	500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500	
Date	Inverter1-1		Inverter1-2		Inverter2-1		Inverter2-2		Inverter3-1		Inverter3-2		Inverter4-1		Inverter4-2		Inverter5-1		Inverter5-2		Inverter6-1		Inverter6-2		Inverter7-1		Inverter7-2		Inverter8-1		Inverter8-2	
	Energy (kWh)	PR	Energy (kWh)	PR	Energy (kWh)	PR	Energy (kWh)	PR	Energy (kWh)	PR	Energy (kWh)	PR	Energy (kWh)	PR	Energy (kWh)	PR	Energy (kWh)	PR	Energy (kWh)	PR	Energy (kWh)	PR	Energy (kWh)	PR	Energy (kWh)	PR	Energy (kWh)	PR	Energy (kWh)	PR	Energy (kWh)	PR
1-ส.ค.-20	1832	104.79%	1825	104.34%	1859	106.32%	1860	106.53%	1862	106.72%	1863	106.65%	1839	105.24%	1868	107.18%	1876	107.62%	1891	108.58%	1825	104.45%	1847	105.75%	1860	106.59%	3530	107.87%	1532	98.37%	1568	100.68%
2-ส.ค.-20	1886	100.68%	1911	96.80%	2048	102.80%	2009	101.85%	2000	101.90%	2004	101.59%	1987	100.73%	2000	101.39%	2001	102.45%	1988	100.78%	2008	101.79%	2003	101.54%	1994	101.05%	2007	101.74%	1824	92.67%	1848	93.68%
3-ส.ค.-20	1963	97.75%	1968	98.04%	1981	98.74%	1984	98.89%	1970	98.14%	1963	97.79%	1941	96.69%	1976	98.44%	1901	98.15%	1982	98.74%	1994	99.27%	1990	99.11%	1982	98.74%	1991	99.18%	1823	90.72%	1865	92.71%
4-ส.ค.-20	2224	99.21%	2227	99.35%	2269	101.22%	2263	100.95%	2255	100.60%	2249	100.33%	2230	99.48%	2269	101.22%	2250	102.16%	2311	103.10%	2244	100.11%	2247	100.24%	2258	100.73%	2295	102.38%	2111	94.17%	2167	96.67%
5-ส.ค.-20	1451	95.89%	1407	92.61%	1452	96.62%	1475	97.48%	1442	95.30%	1402	95.30%	1481	92.59%	1428	94.37%	1425	94.17%	1442	95.30%	1528	100.98%	1539	100.39%	1492	98.60%	1484	98.07%	1345	88.89%	1355	89.55%
6-ส.ค.-20	2319	97.87%	2308	97.87%	2335	98.54%	2329	98.29%	2317	97.78%	2315	97.70%	2287	96.94%	2303	98.46%	2345	98.96%	2331	98.37%	2345	98.79%	2334	98.50%	2330	98.33%	2342	98.84%	2133	89.93%	2176	91.83%
7-ส.ค.-20	2101	100.18%	2120	101.00%	2099	100.00%	2108	100.43%	2058	98.05%	2070	98.62%	2022	96.13%	2065	98.38%	2067	98.48%	2078	99.00%	2163	103.05%	2145	102.19%	2114	100.72%	2117	100.86%	1917	91.13%	1943	92.57%
8-ส.ค.-20	2252	99.24%	2281	99.64%	2279	100.45%	2281	100.52%	2270	100.04%	2268	99.95%	2246	99.03%	2285	100.75%	2258	101.35%	2297	101.23%	2299	101.32%	2287	101.23%	2283	101.05%	2309	101.76%	2099	92.52%	2141	94.35%
9-ส.ค.-20	2065	97.31%	2081	97.99%	2073	97.61%	2082	98.04%	2049	96.48%	2053	96.67%	2069	97.40%	2061	97.05%	2060	97.00%	2067	97.33%	2122	99.92%	2109	99.31%	2088	98.32%	2095	98.63%	1906	89.75%	1942	91.44%
10-ส.ค.-20	2045	99.88%	2053	99.47%	2063	99.95%	2068	100.19%	2036	98.74%	2026	98.26%	2026	97.68%	2026	98.79%	2058	99.71%	2077	100.63%	2090	101.26%	2089	101.21%	2076	100.58%	2086	100.78%	1991	91.62%	1937	93.85%
11-ส.ค.-20	2068	98.35%	2061	97.82%	2096	99.48%	2090	99.20%	2078	98.63%	2078	98.63%	2048	97.25%	2074	98.49%	2075	98.48%	2058	97.68%	2084	98.44%	2076	98.53%	2086	99.01%	2097	99.53%	1893	89.85%	1915	91.08%
12-ส.ค.-20	1789	102.49%	1790	102.47%	1812	103.73%	1810	103.61%	1800	103.04%	1797	102.87%	1768	101.21%	1808	103.04%	1807	103.44%	1812	103.73%	1824	103.84%	1810	103.44%	1807	103.44%	1815	104.13%	1654	94.84%	1683	96.34%
13-ส.ค.-20	1776	102.21%	1779	102.38%	1784	102.65%	1779	102.39%	1765	101.58%	1768	101.29%	1748	100.60%	1775	102.15%	1782	103.13%	1796	103.36%	1793	103.19%	1778	102.32%	1768	101.75%	1760	102.44%	1622	93.35%	1662	95.63%
14-ส.ค.-20	2138	96.37%	2179	98.42%	2175	98.24%	2187	99.23%	2128	96.01%	2141	96.70%	2065	91.27%	2107	95.17%	2083	94.54%	2076	93.77%	2268	99.73%	2201	99.41%	2184	98.65%	2177	98.33%	1978	85.86%	1965	88.75%
15-ส.ค.-20	1899	100.66%	1896	100.70%	1905	101.18%	1902	101.02%	1904	101.13%	1866	100.17%	1909	101.39%	1929	102.45%	1963	104.26%	1962	104.21%	1909	101.39%	1885	100.12%	1876	99.64%	1905	101.18%	1750	92.95%	1779	94.49%
16-ส.ค.-20	2191	95.80%	2216	96.77%	2177	95.06%	2189	95.59%	2178	95.11%	2165	94.54%	2178	95.11%	2207	96.37%	2220	96.94%	2228	97.28%	2290	99.12%	2226	97.28%	2137	93.32%	2182	95.28%	1987	86.77%	2027	88.51%
17-ส.ค.-20	1908	100.82%	1908	101.23%	1922	101.98%	1927	102.24%	1909	101.29%	1913	101.50%	1885	100.01%	1922	102.68%	1917	101.71%	1926	102.19%	1923	102.30%	1829	102.35%	1924	102.08%	1940	102.93%	1763	93.54%	1797	95.34%
18-ส.ค.-20	680	114.29%	680	114.29%	687	115.47%	687	115.47%	681	114.46%	682	114.63%	673	113.12%	685	115.13%	688	115.64%	689	115.81%	699	115.81%	689	115.81%	687	115.47%	692	116.31%	628	105.55%	641	107.74%
19-ส.ค.-20	876	113.89%	876	113.89%	886	115.17%	887	115.30%	880	114.40%	881	114.53%	871	113.25%	886	115.17%	890	115.69%	889	115.56%	890	115.69%	889	115.56%	890	115.69%	888	115.43%	885	114.32%	812	103.72%	830	106.02%
20-ส.ค.-20	1642	104.15%	1649	104.59%	1658	105.16%	1664	105.54%	1644	104.28%	1648	104.53%	1621	102.82%	1658	104.66%	1655	104.97%	1659	105.23%	1671	105.99%	1672	106.05%	1666	105.67%	1674	106.18%	1524	96.65%	1543	97.87%
21-ส.ค.-20	1409	103.22%	1424	103.59%	1418	103.88%	1424	104.32%	1402	102.71%	1402	102.71%	1388	101.68%	1409	103.22%	1424	104.32%	1433	104.98%	1430	104.76%	1430	104.76%	1423	104.18%	1424	104.32%	1269	94.72%	1327	97.21%
22-ส.ค.-20	1525	106.19%	1523	106.67%	1539	107.44%	1543	107.72%	1529	106.74%	1511	106.88%	1509	105.35%	1537	107.30%	1542	107.65%	1546	107.93%	1549	108.14%	1547	108.00%	6	0.42%	1476	103.04%	1408	98.44%	1437	100.32%
23-ส.ค.-20	1131	103.55%	1131	103.55%	1144	104.74%	1147	105.01%	1137	104.10%	1139	104.19%	1227	103.18%	1152	105.47%	1166	106.75%	1172	107.30%	1144	104.74%	1150	105.29%	1147	105.01%	1156	105.84%	1159	108.11%	1091	99.89%
24-ส.ค.-20	2195	99.00%	2204	99.41%	2219	100.09%	2230	100.58%	2218	100.04%	2217	100.00%	2195	99.00%	2218	100.04%	2238	100.94%	2224	100.31%	2233	100.94%	2248	101.39%	2228	100.49%	2243	101.17%	2063	90.34%	2037	91.88%
25-ส.ค.-20	2407	97.51%	2394	96.98%	2414	97.79%	2406	97.47%	2378	96.33%	2382	96.49%	2337	94.67%	2366	95.85%	2367	95.89%	2355	95.40%	2404	97.78%	2411	97.67%	2397	97.10%	2434	97.79%	2182	88.39%	2209	89.24%
26-ส.ค.-20	831	35.61%	838	35.92%	842	37.10%	846	37.27%	834	36.74%	846	37.27%	824	36.30%	843	37.14%	847	37.32%	831	37.49%	859	37.84%	857	37.76%	864	38.06%	794	34.96%	796	35.07%
27-ส.ค.-20	2259	99.02%	2268	99.42%	2282	100.04%	2283	100.30%	2267	99.18%	2299	99.51%	2236	98.02%	2283	100.08%	2296	100.21%	2296	100.65%	2282	100.47%	2256	100.30%	2283	100.08%	2303	100.96%	2067	90.61%	2135	93.72%
28-ส.ค.-20	1997	99.21%	1988	98.26%	2019	100.30%	2023	100.50%	2005	99.61%	2010	99.86%	1985	98.62%	2025	100.62%	2030	100.85%	2032	100.90%	2042	101.45%	2041	101.40%	2031	100.90%	2046	101.64%	1863	92.53%	1894	94.09%
29-ส.ค.-20	1479	101.49%	1491	102.31%	1490	102.24%	1499	102.86%	1480	101.56%	1480	101.56%	1475	101.21%	1499	102.86%	1516	104.01%	1523	104.53%	1517	104.10%	1518	104.16%	1504	103.23%	1539	103.82%	1378	94.42%	1407	96.53%
30-ส.ค.-20	2241	98.71%	2239	98.64%	2248	99.03%	2245	98.95%	2216	97.62%	2211	97.40%	2185	96.25%	2221	97.84%	2220	97.82%	2230	98.24%	2260	99.56%	2245	98.90%	2231	98.29%	2238	98.59%	2027	89.30%	2061	90.80%
1-ส.ค.-20	-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-	
	54467	98.78%	54581	98.98%	54956	99.09%	55053	99.87%	54502	98.88%	54481	99.85%	53827	97.67%	54708	99.29%	54947	99.75%	55016	99.86%	55405	100.47%	55273	100.28%	53415	96.15%	55235	100.19%	50334	91.49%	51175	92.93%

Monthly Performance Report

HPM_Khaosai (J604): September 2020

Overview Summary

Performance Summary

Company	Health Planet Management
Site	HPM-Khaosai (J604)
Location	Khaosai/Phkhit
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	7996 kW
Month	September 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Operating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m^2)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m^2)	PR	STD PR	OPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
01-Sep-20	5:51	18:40	12:49	Sunny/Cloudy	29476	29400	29,430	5198.03	246.13	387.30	41.35	4.84	84.55%	76.00%	111.24%	
02-Sep-20	5:51	18:49	12:58	Sunny/Cloudy	34180	34080	34,135	5361.83	256.28	451.87	45.04	5.76	84.06%	76.00%	110.61%	
03-Sep-20	5:51	18:48	12:57	Sunny/Cloudy	30852	30840	30,807	5908.34	275.97	410.31	43.20	5.13	86.23%	76.00%	113.47%	
04-Sep-20	5:51	18:42	12:51	Sunny/Cloudy	33504	33360	33,457	5558.46	255.91	454.62	44.87	5.68	83.84%	76.00%	110.32%	
05-Sep-20	5:51	18:42	12:51	Sunny/Cloudy	26460	26400	26,427	5054.40	261.23	359.04	40.95	4.49	83.34%	76.00%	109.66%	
06-Sep-20	5:51	18:34	12:43	Sunny/Cloudy	34812	34680	34,772	5932.30	268.36	477.01	46.84	5.84	85.64%	76.00%	112.69%	
07-Sep-20	5:51	18:34	12:43	Sunny/Cloudy	32592	32520	32,556	5535.60	275.03	432.13	44.85	5.29	88.13%	76.00%	115.96%	
08-Sep-20	5:51	18:34	12:43	Sunny/Cloudy	33680	33600	33,649	5588.97	277.16	450.89	44.54	5.52	86.80%	76.00%	114.21%	
09-Sep-20	5:51	18:35	12:44	Sunny/Cloudy	33200	33120	33,162	5707.89	282.07	536.28	50.23	5.23	-	76.00%	-	SCADA System Error.
10-Sep-20	5:51	18:36	12:45	Sunny/Cloudy	31752	31680	31,710	5388.03	237.03	418.77	44.29	5.23	85.77%	76.00%	112.85%	
11-Sep-20	5:51	18:34	12:43	Sunny/Cloudy	29416	29400	29,280	5522.91	240.30	368.36	42.39	4.79	87.20%	76.00%	114.74%	
12-Sep-20	5:51	18:38	12:47	Sunny/Cloudy	28660	28560	28,621	5015.07	238.93	372.13	40.86	4.56	87.11%	76.00%	114.62%	
13-Sep-20	5:51	18:36	12:45	Sunny/Cloudy	28676	28560	28,627	5300.56	266.58	372.98	41.81	4.57	86.85%	76.00%	114.27%	
14-Sep-20	5:51	18:22	12:31	Sunny/Cloudy	30840	30760	30,795	5541.76	246.03	523.44	48.43	6.54	85.75%	76.00%	112.83%	
15-Sep-20	5:51	18:34	12:43	Sunny/Cloudy	33608	33600	33,570	5411.35	249.15	450.42	45.08	5.63	84.89%	76.00%	111.70%	
16-Sep-20	5:51	18:38	12:47	Sunny/Cloudy	37208	37080	37,202	5745.54	263.75	496.47	46.56	6.21	85.93%	76.00%	113.07%	
17-Sep-20	5:51	18:32	12:41	Sunny/Cloudy	29512	29400	29,467	4802.34	236.00	389.84	43.12	4.78	86.70%	76.00%	114.07%	
18-Sep-20	5:51	18:28	12:37	Cloudy/Rainy	10084	10080	10,071	2201.91	176.91	122.91	30.57	1.41	92.36%	76.00%	121.53%	
19-Sep-20	5:51	18:28	12:37	Cloudy/Rainy	11652	11520	11,642	3271.58	244.77	138.05	27.41	1.69	87.76%	76.00%	115.48%	
20-Sep-20	5:51	18:25	12:34	Sunny/Cloudy	26332	26280	26,283	4470.94	247.48	320.61	37.70	4.11	86.39%	76.00%	113.67%	
21-Sep-20	5:51	18:26	12:35	Sunny/Cloudy	24324	24240	24,284	4084.90	251.97	310.07	38.91	3.80	87.81%	76.00%	115.53%	
22-Sep-20	5:51	18:30	12:39	Sunny/Cloudy	23812	23760	23,773	4780.09	243.10	306.09	38.02	3.75	86.85%	76.00%	114.28%	
23-Sep-20	5:51	18:24	12:33	Sunny/Cloudy	16592	16440	16,578	5075.51	252.78	211.90	35.14	2.60	88.20%	76.00%	116.05%	
24-Sep-20	5:51	18:28	12:37	Sunny/Cloudy	33384	33360	33,358	5778.96	272.17	452.63	44.48	5.54	86.24%	76.00%	113.47%	
25-Sep-20	5:51	18:26	12:35	Sunny/Cloudy	39088	39000	39,068	5933.14	290.41	541.20	47.46	6.63	84.80%	76.00%	111.57%	
26-Sep-20	5:51	18:30	12:39	Sunny/Cloudy	35000	34920	34,962	5975.97	250.55	488.30	46.59	5.98	83.73%	76.00%	110.17%	
27-Sep-20	5:51	18:15	12:24	Sunny/Cloudy	33900	33840	33,868	5797.45	263.77	481.76	44.51	5.66	85.99%	76.00%	113.14%	
28-Sep-20	5:51	18:18	12:27	Sunny/Cloudy	32620	32520	32,781	5852.61	261.08	462.20	44.09	5.43	85.53%	76.00%	112.54%	
29-Sep-20	5:51	18:25	12:34	Sunny/Cloudy	27764	27720	27,730	5599.32	237.97	383.04	39.77	4.60	83.40%	76.00%	109.74%	
30-Sep-20	5:51	18:29	12:38	Sunny/Cloudy	35124	35040	35,089	5931.78	274.35	494.73	45.36	6.06	82.37%	76.00%	108.38%	
01-Oct-20			-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	76.00%	-	
			380:30		896,104	892,760	895,154	5975.97	290.41	402.45	42.48	147.36	86.01%	76.00%	113.17%	

Monthly Cumulative Performance Chart



Trip and Stop Summary

Breakdown

- Total failure duration : 0:12 Hr.
- External failure duration : 0:12 Hr.
- Internal failure duration : 0:00 Hr.

Trip and Stop Summary

No.	#WO	Area	Category	Start Date/Time	End Date/Time	Downtime (Hr.)	Issue
1	J604-00773	Switchgear	External	06/09/2020 04:12PM	06/09/2020 04:13PM	0:01	Trip Reclose/Over Voltage
2	J604-00774	Switchgear	External	15/09/2020 06:22AM	15/09/2020 06:24AM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
3	J604-00775	Switchgear	External	19/09/2020 06:40AM	19/09/2020 06:41AM	0:01	Trip Reclose/Over Voltage
4	J604-00776	Switchgear	External	20/09/2020 04:04PM	20/09/2020 04:06PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
5	J604-00777	Switchgear	External	21/09/2020 06:01AM	21/09/2020 06:03AM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
6	J604-00778	Switchgear	External	22/09/2020 03:33PM	22/09/2020 03:37PM	0:04	Trip Reclose/Over Voltage

Work Order Report

WO LOG

Work order#	Status	Date Issued	Date Closed	Issue	Description
J604_WO_00039	OPEN	25-05-20		Load break switch (SF6)	วันที่ 25/05/2563 เวลา 09:40 น. เกิดการ Trip Lockout/Under Voltage ส่งผลให้ไม่สามารถขนานระบบได้เพราะแรงดันมาไม่ครบ 3 เฟส ตรวจสอบหาสาเหตุพบว่า SF6 ระเบิด จึงแจ้ง กฟภ. ให้มาตรวจสอบและดำเนินแก้ไขโดยการ Bypass (ชั่วคราว) เพื่อใช้ไฟและขนานระบบได้ตามปกติ จึงแจ้งผู้เกี่ยวข้องทราบ – ช่างจัดส่งให้โครงการแล้ว รอทาง PEA มัดวันแก้ไข
J604_WO_00043	OPEN	04-09-20		CCTV	วันที่ 4/09/2020 เนื่องจากระบบ CCTV แสดงภาพตามจำนวนตัวกล้องไม่ครบถ้วน จึงทำการตรวจสอบระบบ CCTV พบปัญหาที่ทำให้กล้องไปสามารถแสดงภาพดังนี้ 1.สาย Fiber Optic ไม่ส่งสัญญาณจำนวน 5 Switch Hub ทำให้สัญญาณจากตัวกล้องไม่ส่งมายัง Network Disk Reccorder จำนวน 10 กล้อง 2.กล้อง Panasonic Model No. WV-SPN311 เสียจำนวน 3 ตัว 3.POE & Optcal Transmission (4 Ports 10/100M Ethernet to Fiber Bridging Converter Model : M-124S/PES-20) เสียจำนวน 6 ตัว 4.Adapter 48V 2A เสียจำนวน 6 ตัว 5.Smart-UPS APC Model SUA2200RMI2U เสียจำนวน 1 ตัว
J604_WO_00044	OPEN	04-09-20		Fire protection (Fire alarm)	วันที่ 4/09/2020 ระบบ Fire Alarm แจ้งเตือน Manual PH1 INVREP จึงทำการตรวจสอบและทดลองกด Manual ของ PH อื่นมาใส่แทน พบว่าสามารถใช้งานได้ปกติ สรุปได้ว่า Manual ยี่ห้อ NOTIFIER Model NBG-12LX PH1 เสีย จำนวน 1 ตัว

Monthly Performance Report

HPM_Hansai (J602): September 2020

Overview Summary

Performance Summary

Company	Health Planet Management
Site	J602 - HPM - Hansai
Location	Aranyaprathet Sakaeo
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	8000 kW
Month	September 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Opeating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m^2)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m^2)	PR	STD PR	OPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
01-Sep-20	6:10:00	18:26:00	12:16	Cloudy/Sunny	38,512	38,400	36,857	6443.07	552.45	480.28	42.88	6.12	85.50%	76.50%	111.76%	
02-Sep-20	6:12:00	18:30:00	12:18	Cloudy/Sunny	34,204	34,080	32,772	6381.63	560.39	432.52	40.05	5.41	85.46%	76.50%	111.71%	
03-Sep-20	6:15:00	18:25:00	12:10	Cloudy/Sunny/Rainy	33,372	33,240	31,976	6208.34	566.18	385.66	40.53	5.30	85.75%	76.50%	112.09%	
04-Sep-20	6:16:00	18:15:00	11:59	Cloudy/Sunny/Rainy	30,236	30,120	28,913	5744.02	545.54	351.08	40.30	4.83	85.34%	76.50%	111.56%	
05-Sep-20	6:17:00	18:21:00	12:04	Cloudy/Sunny/Rainy	37,096	36,960	35,596	6528.80	575.16	491.79	45.35	6.15	83.63%	76.50%	109.31%	
06-Sep-20	16:53:00	18:25:00	1:32	Cloudy/Sunny/Rainy	68	120	-	65.40	104.84	325.96	39.51	4.26	-	76.50%	-	PEA Grid Maintenance.
07-Sep-20	6:13:00	18:11:00	11:58	Cloudy/Sunny/Rainy	33,928	33,840	32,553	5951.94	533.80	456.03	41.27	5.47	84.45%	76.50%	110.39%	
08-Sep-20	6:12:00	18:26:00	12:14	Cloudy/Sunny	38,332	38,280	36,813	6655.07	580.96	487.79	44.08	6.10	86.04%	76.50%	112.47%	
09-Sep-20	6:16:00	18:22:00	12:06	Cloudy/Sunny	40,188	39,960	38,543	6285.55	542.69	520.59	46.28	6.51	85.94%	76.50%	112.34%	
10-Sep-20	6:19:00	18:22:00	12:03	Cloudy/Sunny	40,784	40,680	38,994	6328.49	566.05	528.93	46.54	6.48	87.97%	76.50%	114.99%	
11-Sep-20	6:16:00	18:20:00	12:04	Cloudy/Sunny	39,904	39,840	38,177	6121.92	526.34	506.63	45.03	6.31	86.74%	76.50%	113.39%	
12-Sep-20	6:15:00	18:18:00	12:03	Cloudy/Sunny	38,364	38,160	36,754	6724.82	567.85	456.63	45.00	6.39	83.24%	76.50%	108.81%	
13-Sep-20	6:55:00	18:22:00	11:27	Cloudy/Rainy	20,584	20,520	19,708	4795.52	471.85	255.34	35.56	3.13	87.36%	76.50%	114.20%	
14-Sep-20	6:15:00	18:30:00	12:15	Cloudy/Sunny/Rainy	29,432	29,280	28,233	5764.58	527.73	367.14	39.34	4.59	86.88%	76.50%	113.56%	
15-Sep-20	6:18:00	18:24:00	12:06	Cloudy/Sunny/Rainy	30,712	30,600	29,491	5953.89	534.74	380.54	40.43	4.76	88.21%	76.50%	115.30%	
16-Sep-20	6:15:00	18:20:00	12:05	Cloudy/Sunny	40,940	40,800	39,220	6528.96	578.28	506.96	43.38	6.46	86.77%	76.50%	113.42%	
17-Sep-20	6:15:00	18:15:00	12:00	Cloudy/Sunny	33,052	33,000	31,648	6272.45	542.11	414.78	41.15	5.08	88.30%	76.50%	115.43%	
18-Sep-20	6:30:00	18:24:00	11:54	Cloudy/Rainy	7,036	6,720	6,804	1521.70	143.73	85.91	26.96	1.03	86.13%	76.50%	112.59%	
19-Sep-20	6:20:00	18:15:00	11:55	Cloudy/Rainy	19,980	19,800	19,530	4389.45	409.15	244.80	33.31	3.00	87.14%	76.50%	113.91%	
20-Sep-20	6:31:00	18:15:00	11:44	Cloudy/Rainy	9,876	9,720	9,804	2106.74	324.89	119.80	27.47	1.47	85.29%	76.50%	111.49%	
21-Sep-20	6:20:00	18:15:00	11:55	Cloudy/Sunny	35,088	34,600	33,733	5923.83	480.68	402.90	41.36	5.54	86.46%	76.50%	113.02%	
22-Sep-20	6:16:00	18:15:00	11:59	Cloudy/Sunny	17,468	17,280	17,188	6264.83	505.98	198.05	33.47	2.77	83.24%	76.50%	108.81%	
23-Sep-20	6:17:00	18:17:00	12:00	Cloudy/Sunny	40,756	40,680	39,377	6104.25	530.99	506.97	44.64	6.34	88.55%	76.50%	115.75%	
24-Sep-20	6:13:00	18:15:00	12:02	Cloudy/Sunny	38,900	38,760	37,573	6525.24	536.26	496.19	42.93	6.20	85.88%	76.50%	112.26%	
25-Sep-20	6:20:00	18:24:00	12:04	Cloudy/Sunny	41,200	41,040	39,861	6469.05	516.04	522.54	43.76	6.53	86.19%	76.50%	112.66%	
26-Sep-20	6:25:00	18:25:00	12:00	Cloudy/Sunny	40,616	40,440	39,258	6167.15	494.26	513.88	42.76	6.30	87.52%	76.50%	114.40%	
27-Sep-20	6:15:00	18:19:00	12:04	Cloudy/Sunny	20,324	20,160	19,446	473.51	5364.68	314.04	33.55	3.30	81.24%	76.50%	106.20%	INV1 Fault.
28-Sep-20	6:15:00	18:15:00	12:00	Cloudy/Sunny	22,956	22,920	22,470	439.49	4974.73	292.42	31.32	3.58	82.77%	76.50%	108.20%	
29-Sep-20	6:20:00	18:17:00	11:57	Cloudy/Sunny	24,564	24,360	23,929	6690.71	542.64	318.27	37.96	3.90	85.07%	76.50%	111.21%	
30-Sep-20	6:18:00	18:20:00	12:02	Cloudy/Sunny	33,556	33,480	32,135	6251.63	535.12	420.73	40.26	5.15	87.62%	76.50%	114.54%	
01-Oct-20			-		0	-	-	-	-	-	-	-	-	76.50%	-	
			350:16		912,028	908,040	877,157	6724.82	5364.68	392.84	39.88	148.49	85.89%	76.50%	112.27%	

Monthly Cumulative Performance Chart



Trip and Stop Summary

Breakdown

- Total failure duration : 18:56 Hr.
- External failure duration : 11:16 Hr.
- Internal failure duration : 07:40 Hr.

Trip and Stop Summary

No.	#WO	Area	Category	Start Date/Time	End Date/Time	Downtime (Hr.)	Issue
1	J602-499	Switch Gear	External	1/9/2020 6:45 AM	1/9/2020 6:50 AM	0.05	Overvoltage trip
2	J602-500	Switch Gear	External	6/9/2020 6:00 AM	6/9/2020 4:53 PM	10.53	Grid Maintenance (Unplan)
3	J602-501	Inv 7	Internal	7/9/2020 7:08 AM	7/9/2020 7:14 AM	0.06	Short Circ.
4	J602-502	Switch Gear	External	7/9/2020 1:38 PM	7/9/2020 1:44 PM	0.06	Overvoltage trip
5	J602-503	Switch Gear	External	8/9/2020 5:15 PM	8/9/2020 5:23 PM	0.08	Inverter ISU Fault.
6	J602-504	Switch Gear	External	12/9/2020 3:08 PM	12/9/2020 3:12 PM	0.04	Overvoltage trip
7	J602-505	Inv 1	Internal	27/9/2020 8:56 AM	27/9/2020 3:50 AM	6.54	INV1 Capacitor Sine Filter ไหม้
8	J602-506	Inv 1	Internal	27/9/2020 4:45 PM	27/9/2020 5:25 PM	0.40	OFF INV1 เพื่อแก้ไข Capacitor Sine Filter ไหม้

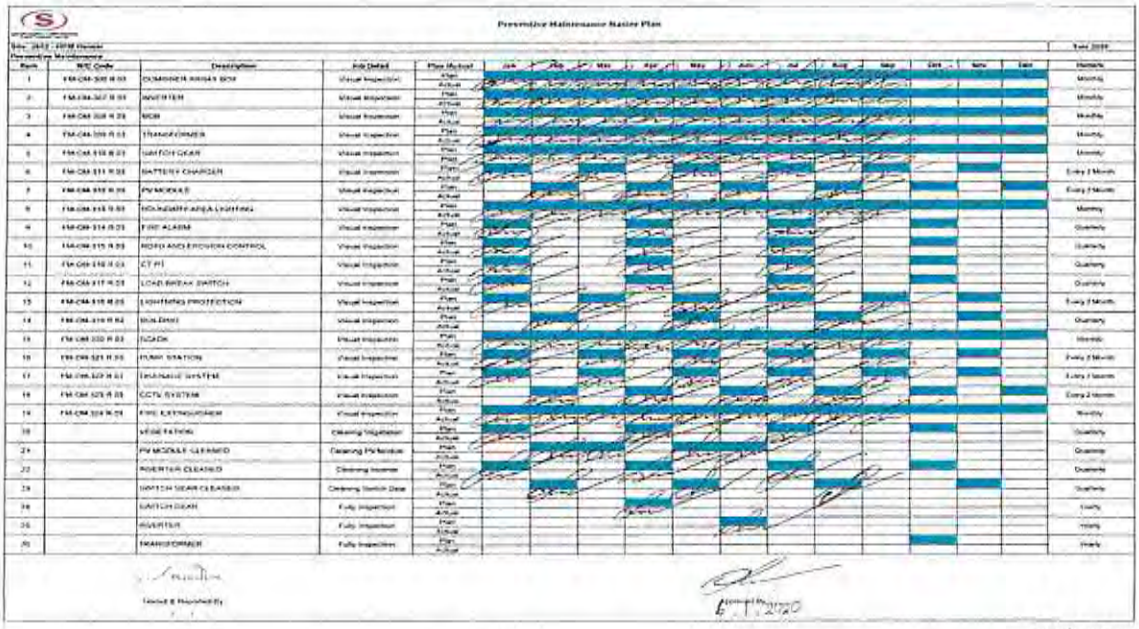
Work order report

Work order status report

Work order#	Status	Date Issued	Date Closed	Issue	Description
J602-WO-00087	CLOSE	25-08-20	11-09-20	Other	เนื่องจากฤดูฝน และมีฝนตกต่อเนื่องทำให้หลังคาอาคาร Pump room,รั้วหม้อแปลงและบันไดอาคาร Powerhouse เกิดมีสนิม จะดำเนินแก้ไขหลังจากหมดฤดูฝน
J602-WO-00093	CLOSE	23-09-20	23-09-20	Cable	Scada แจ้ง ST8-1-7-20 ค่ากระแสไม่ขึ้นทำการตรวจเช็คพบ String ลง Ground
J602-WO-00094	CLOSE	27-09-20	27-09-20	Inverter	Inverter 1 มีควันออกจากภายใน จึงทำการ STOP Inverter (OFF Breaker AC/DC Inv1) และ ปลด Drop Out Fuse. และทำการตรวจสอบพบว่า Capacitor Sine Filterโมดูลที่ 3 เสียหาย

Preventive Maintenance Plan

PM Year Plan



FM-OM-303 R03

Monthly Performance Report

HPM_Nongphayom(J605): October 2020

Overview Summary

Performance Summary

Company	Health Planet Management
Site	HPM-Nongphayom (J605)
Location	Nongphayom/Phichit
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	8000 kW
Month	October 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Operating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m^2)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m^2)	PR	STD PR	DPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
01-Oct-20	5:51	18:20	12:29	Sunny/Cloudy	30124	32000	33,009	6204.86	293.80	498.72	46.52	5.74	84.33%	76.00%	110.99%	
02-Oct-20	5:58	18:18	12:20	Sunny/Cloudy	35252	34920	36,125	6256.20	289.74	494.51	45.56	5.94	86.12%	76.00%	113.32%	
03-Oct-20	6:04	18:19	12:15	Sunny/Cloudy/Rainy	24168	24000	24,072	5151.26	268.17	322.47	39.71	3.87	86.32%	76.00%	113.59%	
04-Oct-20	5:59	18:20	12:21	Sunny/Cloudy	30092	33000	32,957	5920.05	322.81	481.46	46.00	5.76	81.55%	76.00%	107.30%	
05-Oct-20	6:07	18:21	12:14	Sunny/Cloudy	30548	30360	30,437	5741.48	290.05	462.00	42.66	4.82	89.00%	76.00%	118.26%	
06-Oct-20	5:59	18:15	12:17	Sunny/Cloudy/Rainy	29538	29280	29,422	5594.91	261.73	407.70	42.35	4.99	83.07%	76.00%	109.30%	
07-Oct-20	6:02	18:17	12:15	Sunny/Cloudy	32400	32160	32,283	5928.47	278.41	436.99	43.87	5.24	86.79%	76.00%	114.20%	
08-Oct-20	6:09	18:15	12:06	Sunny/Cloudy	12392	12240	12,353	2812.56	212.51	152.67	29.20	1.79	88.73%	76.00%	116.75%	
09-Oct-20	6:05	18:14	12:09	Cloudy	11620	12960	12,929	2441.65	201.52	161.51	33.18	1.94	78.61%	76.00%	103.43%	
10-Oct-20	6:06	18:15	12:09	Sunny/Cloudy	18468	18360	18,400	4511.50	201.45	243.70	34.08	2.86	86.13%	76.00%	113.33%	
11-Oct-20	6:04	18:12	12:08	Sunny/Cloudy/Rainy	21376	21240	21,266	6174.95	295.76	366.62	36.76	3.44	84.96%	76.00%	111.79%	
12-Oct-20	6:06	18:12	12:06	Sunny/Cloudy/Rainy	29900	29760	29,796	6205.49	248.85	417.10	40.46	4.90	85.43%	76.00%	112.41%	
13-Oct-20	6:12	18:10	11:58	Sunny/Cloudy	17400	17280	17,326	2919.26	236.68	224.99	35.00	2.64	87.30%	76.00%	114.97%	
14-Oct-20	6:07	18:11	12:04	Sunny/Cloudy	31132	30960	31,008	6005.66	307.15	428.76	43.21	5.15	86.02%	76.00%	113.18%	
15-Oct-20	6:05	18:10	12:05	Sunny/Cloudy	31936	31800	31,814	6307.01	312.66	476.23	44.87	5.48	84.61%	76.00%	111.30%	
16-Oct-20	6:08	18:05	11:57	Cloudy/Sunny/Rainy	11732	11640	11,677	4801.81	257.72	225.88	32.97	2.71	-	76.00%		SWGR Trip เวลา 06:27-10:47 น.
17-Oct-20	6:05	18:04	11:59	Cloudy	10112	9960	10,006	1864.66	230.39	128.77	30.29	1.51	86.07%	76.00%	113.25%	
18-Oct-20	6:10	18:02	11:52	Cloudy/Rainy	9024	9000	9,001	1899.96	231.80	114.20	29.60	1.31	89.52%	76.00%	117.84%	
19-Oct-20	6:07	18:04	11:57	Cloudy/Sunny	13824	13680	13,762	3392.47	247.24	187.16	30.97	2.11	86.25%	76.00%	113.49%	
20-Oct-20	6:09	18:00	11:52	Cloudy	11132	11040	11,091	2530.40	217.41	142.11	29.60	1.67	86.04%	76.00%	113.21%	
21-Oct-20	6:06	18:10	12:04	Cloudy/Sunny	24136	24120	24,055	4994.73	271.74	324.57	36.75	3.81	85.00%	76.00%	113.03%	
22-Oct-20	6:07	18:14	12:07	Cloudy/Sunny	30656	30480	30,550	5795.20	308.39	407.36	41.44	4.89	86.20%	76.00%	116.05%	
23-Oct-20	6:04	18:12	12:08	Cloudy/Sunny	39836	39600	39,663	5664.20	311.46	545.48	46.14	6.55	86.74%	76.00%	114.13%	
24-Oct-20	6:03	18:12	12:09	Cloudy/Sunny	6228	6240	6,186	2026.04	227.77	436.93	44.20	5.13	-	76.00%	-	PEA Maintenance ช่วงเวลา 07.45น. - 15.30น.
25-Oct-20	6:03	18:14	12:06	Cloudy/Sunny	40128	39840	39,984	5885.36	317.58	571.87	44.28	6.72	84.31%	76.00%	110.94%	
26-Oct-20	6:04	18:10	12:06	Cloudy	14904	14760	14,832	3262.09	230.46	191.02	31.96	2.24	86.73%	76.00%	114.12%	
27-Oct-20	6:08	18:04	11:56	Cloudy/Sunny/Rainy	14324	14160	14,270	3858.74	246.81	188.92	32.26	2.22	84.83%	76.00%	111.62%	
28-Oct-20	6:05	18:05	12:00	Cloudy/Sunny	33360	33240	33,244	6014.93	296.18	456.17	40.31	5.36	85.06%	76.00%	112.58%	
29-Oct-20	6:12	18:00	11:48	Cloudy/Rainy	9660	9600	9,629	2704.70	219.69	121.31	25.91	1.40	87.24%	76.00%	114.79%	
30-Oct-20	6:05	18:05	12:00	Cloudy/Sunny	23440	23280	23,350	5053.24	274.10	321.60	39.27	3.70	85.47%	76.00%	112.46%	
31-Oct-20	6:03	18:03	12:00	Cloudy/Sunny	32472	32280	32,350	6002.16	319.83	462.35	45.22	5.43	84.68%	76.00%	111.42%	
			374:57		717,340	714,120	715,945	6307.01	322.81	330.34	38.09	121.43	85.67%	76.00%	112.73%	

Monthly Cumulative Performance Chart



Trip and Stop Summary

Breakdown

- Total failure duration : 12.39 Hr.
- External failure duration : 12.39 Hr.
- Internal failure duration : 0.00 Hr.

Trip and Stop Summary

No.	#WO	Area	Category	Start Date/Time	End Date/Time	Downtime (Hr.)	Issue
1	J605-00345	Switchgear	External	04/10/2020 10:53AM	04/10/2020 11:00PM	0:07	Trip Lockout/Under Voltage
2	J605-00346	Switchgear	External	16/10/2020 06:27AM	16/10/2020 10:47AM	4:20	PEA Maintenance System
3	J605-00347	Switchgear	External	22/10/2020 05:56PM	22/10/2020 05:58PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
4	J605-00348	Switchgear	External	24/10/2020 08:00AM	24/10/2020 03:10PM	7:10	PEA Maintenance System

WORK ORDER REPORT

WO LOG

Work order#	Status	Date Issued	Date Closed	Issue	Description
J605_WO_00032	OPEN	05-09-2020		CCTV	½Ûþ ĵ ŧ ŴÅĸ ¥ŷī Ó£ĵ ĮŪĪ ỳ ĵ ŴŰÛÞĒ" ѵ¢Į ç'ÈOŸH Γ ŴŰÛī Ój Γ £¾Ó" ⅛ ŧ Ŷ£ų £ū å ŴŴF ŧ ŒÛŰỳ ī ¾ åĵ ī £å Ûå ŴĶѵỳ ū ŵū ī Ó℘ĵ <<° ‹ ÛŴÛÞAuA" ,Γ ¥ŧѵ¢Ð Ŧ £Ŧ ŷ £ŵΓ £ÛŴ℘ĵ Į Ŵū Į Þ Ûå ŴĶ¾¢Į ŴÛŒĵ £ÛŵÛ Ŵ¢ ī Ó℘ĵ <<° ‹ ÛŴÛÞAuA" ½ŵÅ¾Ó" ī Ó℘ĵ ≤ᵎşş¾B−Ptşş ,Γ ¥ŧѵ¢Ð Ð £Ŧ ŷ £ŵΓ £ÛŴÛŒĶỳ

Preventive Maintenance Plan

PM Year Plan

SUPER ENERGY CORPORATION PUBLIC COMPANY LIMITED

Company	Health Planet Management
Site	HPM-Nongphayom (J605)
Location	Nongphayom/Phichit
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	8000 kW
Month	ตุลาคม 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Opeating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m^2)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m^2)	PR	STD PR	OPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
1-ต.ค.-20	5:51	18:20	12:29	Sunny/Cloudy	33124	32880	33,009	6204.86	293.83	488.72	46.52	5.74	84.33%	76.00%	110.96%	
2-ต.ค.-20	5:58	18:18	12:20	Sunny/Cloudy	35252	34920	35,125	6256.20	289.74	484.51	45.56	5.94	86.12%	76.00%	113.32%	
3-ต.ค.-20	6:04	18:19	12:15	Sunny/Cloudy/Rainy	24168	24000	24,072	5151.26	298.17	322.47	39.71	3.87	86.32%	76.00%	113.58%	
4-ต.ค.-20	5:59	18:20	12:21	Sunny/Cloudy	33092	33000	32,957	5920.05	322.81	481.46	46.00	5.78	81.55%	76.00%	107.30%	
5-ต.ค.-20	6:07	18:21	12:14	Sunny/Cloudy	30548	30360	30,437	5741.48	280.95	402.00	42.66	4.82	89.88%	76.00%	118.26%	
6-ต.ค.-20	5:58	18:15	12:17	Sunny/Cloudy/Rainy	29528	29280	29,422	5584.91	261.73	407.70	42.35	4.99	83.07%	76.00%	109.30%	
7-ต.ค.-20	6:02	18:17	12:15	Sunny/Cloudy	32408	32160	32,283	5928.47	278.41	436.59	43.87	5.24	86.79%	76.00%	114.20%	
8-ต.ค.-20	6:09	18:15	12:06	Sunny/Cloudy	12392	12240	12,353	2812.56	212.51	152.67	29.20	1.79	88.73%	76.00%	116.75%	
9-ต.ค.-20	6:05	18:14	12:09	Cloudy	11620	12960	12,929	2441.65	201.52	161.51	33.18	1.94	78.61%	76.00%	103.43%	
10-ต.ค.-20	6:06	18:15	12:09	Sunny/Cloudy	18468	18360	18,400	4511.50	281.45	243.78	34.08	2.86	86.13%	76.00%	113.33%	
11-ต.ค.-20	6:04	18:12	12:08	Sunny/Cloudy/Rainy	21376	21240	21,286	6174.95	295.76	286.62	36.76	3.44	84.96%	76.00%	111.79%	
12-ต.ค.-20	6:06	18:12	12:06	Sunny/Cloudy/Rainy	29900	29760	29,786	6235.49	298.85	417.10	40.46	4.90	85.43%	76.00%	112.41%	
13-ต.ค.-20	6:12	18:10	11:58	Sunny/Cloudy	17408	17280	17,326	2919.26	236.68	224.89	35.00	2.64	87.38%	76.00%	114.97%	
14-ต.ค.-20	6:07	18:11	12:04	Sunny/Cloudy	31132	30960	31,008	6095.66	307.15	428.76	43.21	5.15	86.02%	76.00%	113.18%	
15-ต.ค.-20	6:05	18:10	12:05	Sunny/Cloudy	31936	31800	31,814	6307.01	312.66	476.23	44.87	5.48	84.61%	76.00%	111.33%	
16-ต.ค.-20	6:08	18:05	11:57	Cloudy/Sunny/Rainy	11732	11640	11,677	4801.81	257.72	225.88	32.97	2.71	-	76.00%	-	SWGR Trip เวลา 06:27-10:47 น.
17-ต.ค.-20	6:05	18:04	11:59	Cloudy	10112	9960	10,086	1864.86	230.39	128.77	30.29	1.51	86.07%	76.00%	113.25%	
18-ต.ค.-20	6:10	18:02	11:52	Cloudy/Rainy	9024	9000	9,001	1699.96	231.80	114.20	25.80	1.31	86.52%	76.00%	113.84%	
19-ต.ค.-20	6:07	18:04	11:57	Cloudy/Sunny	13824	13680	13,762	3192.47	247.24	187.16	30.97	2.11	86.25%	76.00%	113.49%	
20-ต.ค.-20	6:08	18:00	11:52	Cloudy	11132	11040	11,091	2530.40	217.41	142.11	29.60	1.67	86.04%	76.00%	113.21%	
21-ต.ค.-20	6:06	18:10	12:04	Cloudy/Sunny	24136	24120	24,055	4994.73	271.74	324.57	36.75	3.81	85.90%	76.00%	113.03%	
22-ต.ค.-20	6:07	18:14	12:07	Cloudy/Sunny	30656	30480	30,550	5795.20	308.39	407.36	41.44	4.89	88.20%	76.00%	116.05%	
23-ต.ค.-20	6:04	18:12	12:08	Cloudy/Sunny	39836	39600	39,663	5664.20	311.46	545.48	46.14	6.55	86.74%	76.00%	114.13%	
24-ต.ค.-20	6:03	18:12	12:09	Cloudy/Sunny	6228	6240	6,186	2926.04	227.77	436.83	44.30	5.13	-	76.00%	-	PEA Maintenance ช่วงเวลา 07.45น. - 15.30น
25-ต.ค.-20	6:08	18:14	12:06	Cloudy/Sunny	40128	39840	39,984	5885.38	317.58	571.87	44.28	6.72	84.31%	76.00%	110.94%	
26-ต.ค.-20	6:04	18:10	12:06	Cloudy	14904	14760	14,832	3263.06	230.46	191.02	31.96	2.24	86.73%	76.00%	114.12%	
27-ต.ค.-20	6:08	18:04	11:56	Cloudy/Sunny/Rainy	14324	14160	14,270	3858.74	246.81	188.92	32.26	2.22	84.83%	76.00%	111.62%	
28-ต.ค.-20	6:05	18:05	12:00	Cloudy/Sunny	33380	33240	33,244	6014.93	296.18	456.17	40.31	5.36	85.56%	76.00%	112.58%	
29-ต.ค.-20	6:12	18:00	11:48	Cloudy/Rainy	9660	9600	9,629	2704.70	218.68	121.31	25.91	1.40	87.24%	76.00%	114.79%	
30-ต.ค.-20	6:05	18:05	12:00	Cloudy/Sunny	23440	23280	23,358	5053.24	274.10	321.68	39.27	3.78	85.47%	76.00%	112.46%	
31-ต.ค.-20	6:03	18:03	12:00	Cloudy/Sunny	32472	32280	32,350	6002.16	319.83	462.35	45.22	5.43	84.68%	76.00%	111.42%	
			374:57		717,340	714,120	715,945	6307.01	322.81	330.34	38.09	121.43	85.47%	76.00%	112.73%	

	Company	Health Plant Management
	Site	HPM-Isinghenyeni (4605)
	Location	Ndengakwayeni/Phikela
	Contractual Capacity	8000 kW
	DC Capacity	8000 kW
	Month	September 2020
	Inverter Size	500 kW

kW per Inv	500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500	
Date	Inverter1-1		Inverter1-2		Inverter2-1		Inverter2-2		Inverter3-1		Inverter3-2		Inverter4-1		Inverter4-2		Inverter5-1		Inverter5-2		Inverter6-1		Inverter6-2		Inverter7-1		Inverter7-2		Inverter8-1		Inverter8-2	
	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR
1-s.e.-20	2048	95.62%	2096	94.05%	2088	95.69%	2098	94.14%	2042	93.52%	2081	94.54%	1935	91.47%	2081	94.44%	2016	92.38%	2063	94.54%	2121	97.65%	2123	97.19%	2115	96.74%	2132	97.65%	1944	89.06%	1963	89.95%
2-s.e.-20	2155	99.93%	2180	98.68%	2196	97.37%	2156	98.23%	2098	97.34%	2206	97.81%	1978	93.62%	2134	99.05%	2030	93.02%	2258	100.31%	2186	97.45%	2218	98.39%	2225	98.47%	2262	100.28%	2023	94.31%	2127	99.47%
3-s.e.-20	2452	101.46%	1502	102.14%	1506	122.42%	1518	101.21%	1497	101.82%	1526	102.21%	1464	100.92%	1521	102.76%	1521	103.44%	1526	103.78%	1545	105.34%	1546	105.14%	1537	104.52%	1544	105.14%	1487	95.69%	1427	97.04%
4-s.e.-20	2075	98.51%	2042	96.81%	2076	98.51%	2083	98.87%	2052	97.41%	2049	97.22%	2035	97.09%	2034	96.95%	2092	99.28%	2130	98.10%	2158	99.02%	2202	97.74%	2078	96.35%	2087	96.75%	1905	88.37%	1951	88.86%
5-s.e.-20	1999	103.59%	1905	103.92%	1911	124.25%	1916	104.52%	1902	103.75%	1896	103.43%	1894	104.32%	1934	104.85%	1847	106.22%	1958	106.70%	1923	104.80%	1926	105.06%	1917	104.57%	1938	105.72%	1771	96.61%	1812	98.81%
6-s.e.-20	1782	93.90%	1828	96.12%	1813	99.06%	1856	97.80%	1805	95.11%	1840	96.95%	1778	93.69%	1839	96.90%	1815	95.65%	1858	97.90%	1923	101.21%	1922	101.22%	1912	100.75%	1907	101.54%	1755	93.41%	1756	93.53%
7-s.e.-20	1963	99.66%	1938	98.68%	2015	101.21%	2021	102.56%	2022	101.54%	2037	102.32%	2018	101.28%	2066	103.79%	2068	103.87%	2073	104.12%	2026	101.76%	2032	102.07%	2039	102.42%	2073	104.12%	1895	95.18%	1926	96.84%
8-s.e.-20	771	113.30%	775	113.18%	780	114.42%	785	114.53%	774	113.54%	776	113.83%	766	112.36%	781	114.53%	784	115.02%	786	115.30%	785	115.15%	784	115.02%	781	114.52%	787	115.45%	726	106.62%	730	107.08%
9-s.e.-20	837	109.58%	805	109.30%	837	110.93%	812	110.91%	812	110.25%	813	110.39%	805	109.30%	819	111.20%	824	111.88%	837	113.59%	815	110.66%	817	110.93%	805	110.66%	822	111.61%	749	101.70%	765	103.87%
10-s.e.-20	1148	103.46%	1152	105.65%	1160	106.57%	1163	107.21%	1152	105.83%	1159	106.42%	1143	104.73%	1166	107.12%	1167	107.22%	1174	107.85%	1163	106.84%	1165	107.03%	1161	106.66%	1171	107.58%	1069	98.21%	1088	99.95%
11-s.e.-20	1344	102.83%	1344	102.83%	1350	103.29%	1354	103.59%	1335	102.14%	1336	102.22%	1315	100.61%	1333	102.37%	1337	102.29%	1348	103.15%	1318	104.26%	1319	103.98%	1347	105.06%	1350	106.29%	1225	96.72%	1246	98.31%
12-s.e.-20	1859	99.81%	1853	99.46%	1881	100.99%	1881	101.05%	1830	100.40%	1877	100.78%	1851	99.36%	1887	101.85%	1888	101.37%	2023	101.27%	1873	100.56%	1877	100.73%	1878	100.83%	1880	101.82%	1719	93.25%	1769	94.91%
13-s.e.-20	2085	108.05%	1980	107.55%	2096	109.24%	2093	109.24%	2088	108.35%	2089	108.44%	2080	107.55%	2097	108.24%	2103	109.64%	2106	110.34%	2094	108.94%	2096	109.14%	2091	108.66%	2110	109.82%	1923	99.82%	1921	101.67%
14-s.e.-20	2542	99.59%	1544	99.43%	2554	99.94%	1552	100.35%	2538	99.52%	1543	99.58%	1522	99.22%	1564	100.46%	1563	100.42%	2575	101.81%	1571	100.87%	1566	100.45%	2554	99.94%	1595	101.81%	1523	92.17%	1833	93.36%
15-s.e.-20	2568	95.52%	2005	96.36%	2554	95.81%	2014	96.72%	2507	94.95%	1567	95.46%	1958	94.13%	2028	95.44%	1905	93.86%	2055	96.87%	2048	98.41%	2234	97.72%	2212	96.80%	2030	97.56%	1851	89.94%	1896	95.10%
16-s.e.-20	733	71.16%	713	71.16%	736	73.45%	737	71.03%	713	71.16%	733	71.16%	727	70.59%	740	71.84%	743	72.13%	745	72.32%	743	72.13%	740	71.84%	733	72.09%	739	71.74%	675	65.53%	687	66.70%
17-s.e.-20	687	109.91%	650	109.56%	638	110.85%	638	111.13%	615	110.06%	654	110.26%	627	109.64%	657	110.78%	641	111.47%	642	111.65%	642	111.30%	639	111.13%	637	110.78%	641	111.47%	583	101.21%	594	101.30%
18-s.e.-20	567	113.61%	566	113.02%	571	114.41%	571	114.42%	566	113.41%	566	113.42%	560	112.21%	568	113.87%	571	114.41%	572	114.61%	575	114.42%	570	114.22%	568	113.81%	570	114.21%	518	101.79%	528	103.75%
19-s.e.-20	862	107.72%	861	107.59%	869	108.59%	873	109.09%	862	107.72%	865	108.08%	852	106.47%	866	108.43%	869	108.59%	872	108.87%	875	109.47%	876	109.47%	872	108.87%	877	109.59%	797	99.60%	815	101.35%
20-s.e.-20	690	108.72%	691	108.69%	688	108.99%	702	110.62%	683	109.21%	697	109.84%	687	108.28%	701	110.47%	703	110.78%	707	111.41%	704	110.94%	706	111.26%	705	110.74%	709	111.73%	644	101.48%	656	103.38%
21-s.e.-20	1525	101.84%	1505	103.69%	1534	105.35%	1535	105.22%	1508	104.05%	1513	104.40%	1491	102.89%	1521	104.95%	1533	104.68%	1526	105.29%	1523	105.02%	1526	105.29%	1531	104.85%	1525	105.50%	1396	96.32%	1423	98.19%
22-s.e.-20	1909	102.77%	1894	101.96%	1934	104.11%	1830	104.06%	1919	103.31%	1921	103.47%	1900	102.28%	1938	104.31%	1945	104.71%	1955	105.24%	1915	103.08%	1916	103.14%	1913	103.52%	1950	104.96%	1737	93.51%	1815	97.72%
23-s.e.-20	2434	108.26%	2458	100.02%	2527	101.09%	2511	100.95%	2491	100.14%	2492	100.14%	2466	99.14%	2500	100.57%	2513	101.03%	2529	101.23%	2513	100.99%	2513	101.03%	2488	100.43%	2513	101.03%	2294	92.22%	2383	96.19%
24-s.e.-20	386	14.79%	386	15.78%	392	15.10%	392	30.18%	388	15.89%	389	14.94%	385	14.79%	392	15.10%	393	15.10%	397	15.25%	393	20.99%	383	20.15%	391	15.05%	395	20.25%	365	18.46%	357	18.30%
25-s.e.-20	2529	98.26%	2518	98.85%	2531	99.52%	2536	99.52%	2489	97.42%	2493	97.19%	2459	96.30%	2521	98.73%	2518	98.81%	2536	99.32%	2563	100.37%	2554	100.02%	2530	99.06%	2542	99.55%	2120	90.86%	2160	92.42%
26-s.e.-20	928	108.80%	915	108.45%	938	109.97%	938	109.97%	930	109.04%	932	109.15%	921	107.86%	935	109.62%	941	110.33%	941	110.34%	942	110.53%	938	109.97%	934	110.53%	938	109.73%	878	100.73%	878	102.94%
27-s.e.-20	897	108.34%	892	105.75%	906	107.41%	905	107.29%	886	106.46%	898	106.48%	890	105.51%	903	107.05%	909	107.21%	912	108.12%	897	106.34%	898	106.46%	898	106.22%	904	107.13%	825	97.80%	842	99.74%
28-s.e.-20	2081	102.13%	2075	101.88%	2123	103.25%	2101	103.15%	2084	102.81%	2095	102.86%	2037	101.87%	2112	103.69%	2115	103.93%	2115	103.84%	2084	102.32%	2097	102.96%	2092	102.71%	2112	103.69%	1828	94.72%	1862	96.57%
29-s.e.-20	604	113.91%	603	113.74%	609	114.87%	610	115.06%	604	113.93%	606	114.30%	597	112.61%	607	114.49%	609	114.87%	611	115.25%	612	115.44%	611	115.25%	609	114.87%	613	115.63%	557	105.06%	567	106.95%
30-s.e.-20	1460	101.45%	1467	102.14%	1474	102.82%	1483	103.18%	1459	101.37%	1468	102.28%	1442	100.28%	1472	102.48%	1468	102.21%	1478	102.76%	1489	103.67%	1491	103.81%	1481	103.04%	1492	103.81%	1360	94.69%	1385	96.15%
31-s.e.-20	2052	97.66%	2025	96.85%	2045	98.36%	2045	97.97%	2025	96.54%	2033	96.92%	2006	97.57%	2043	98.99%	2042	98.82%	2053	99.64%	2016	100.07%	2013	99.91%	2050	99.30%	2043	99.48%	1879	91.02%	1911	92.57%
	44627	99.14%	44785	99.49%	45130	100.28%	45141	100.31%	44940	99.87%	44950	99.94%	44302	98.44%	45237	100.64%	45240	100.72%	45555	101.36%	45491	101.21%	45498	101.17%	45295	100.74%	45485	101.19%	43679	97.37%	42458	94.25%

Monthly Performance Report

HPM_Khaosai(J604): October 2020

Overview Summary

Performance Summary

Company	Health Planet Management
Site	HPM-Khaosai (J604)
Location	Khaosai/Phichit
Contractual Capacity	6000 kW
DC Capacity	7996 kW
Month	October 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Operating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m^2)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m^2)	PR	STD PR	DPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
01-Oct-20	5:51	18:28	12:37	Sunny/Cloudy	30276	30240	30,235	5909.18	270.63	443.65	44.27	5.10	85.55%	76.00%	112.57%	
02-Oct-20	5:57	18:27	12:30	Sunny/Cloudy	32548	32520	32,522	6008.10	265.93	436.37	42.96	5.56	93.91%	76.00%	110.41%	
03-Oct-20	6:03	18:22	12:19	Sunny/Cloudy	22768	22680	22,760	5697.95	264.36	300.53	37.92	3.53	-	76.00%	-	SCADA System Error.
04-Oct-20	5:59	18:21	12:22	Sunny/Cloudy	33608	33480	33,550	6055.93	301.99	479.65	46.39	5.76	83.57%	76.00%	109.96%	
05-Oct-20	6:05	18:14	12:09	Sunny/Cloudy	25840	25800	25,829	5767.69	265.91	338.47	39.49	4.06	88.10%	76.00%	115.92%	
06-Oct-20	5:57	18:16	12:19	Sunny/Cloudy/Rainy	29872	29880	29,840	5859.82	264.54	426.26	42.76	5.01	84.44%	76.00%	111.10%	
07-Oct-20	5:59	18:16	12:17	Sunny/Cloudy/Rainy	30428	30360	30,379	4914.68	247.35	411.34	43.30	4.94	85.97%	76.00%	113.12%	
08-Oct-20	6:10	18:12	12:02	Cloudy	11104	11040	11,092	2208.01	178.30	141.99	28.44	1.67	85.12%	76.00%	112.00%	
09-Oct-20	6:06	18:10	12:04	Cloudy	14248	14160	14,228	2694.31	183.72	190.37	33.59	2.24	83.82%	76.00%	110.28%	
10-Oct-20	6:07	18:16	12:09	Sunny/Cloudy	18240	18120	18,245	4327.96	260.71	245.70	35.15	2.89	85.41%	76.00%	112.37%	
11-Oct-20	6:04	18:16	12:12	Sunny/Cloudy/Rainy	20612	20640	20,592	6147.82	280.54	277.03	36.04	3.32	85.03%	76.00%	111.89%	
12-Oct-20	6:01	18:14	12:13	Sunny/Cloudy/Rainy	27588	27480	27,555	5424.69	245.23	369.64	39.08	4.44	86.43%	76.00%	113.72%	
13-Oct-20	6:09	10:00	11:51	Sunny/Cloudy	17652	17520	17,625	3607.35	218.04	236.55	34.94	2.78	84.83%	76.00%	111.62%	
14-Oct-20	6:03	18:06	12:03	Sunny/Cloudy	30300	30240	30,259	5500.12	256.82	434.50	43.29	5.11	93.75%	76.00%	110.20%	INV1 fault
15-Oct-20	6:04	18:07	12:09	Sunny/Cloudy	25016	24960	24,981	5827.08	273.91	370.99	41.49	4.22	93.56%	76.00%	109.95%	
16-Oct-20	6:12	18:05	11:53	Sunny/Cloudy/Rainy	15628	15600	15,607	4904.03	230.64	219.55	32.42	2.52	-	76.00%	-	SWGR Trip during 06:29u - 07:51u.
17-Oct-20	6:05	18:09	12:04	Sunny/Cloudy	10360	10320	10,369	1981.64	200.21	135.14	30.49	1.59	84.42%	76.00%	111.03%	
18-Oct-20	6:11	18:08	11:57	Cloudy/Rainy	8016	7920	8,015	1769.80	197.49	107.63	28.25	1.21	83.21%	76.00%	109.48%	
19-Oct-20	6:05	18:05	12:00	Cloudy/Rainy	10232	10200	10,210	2695.49	202.79	167.15	30.40	1.80	-	76.00%	-	SWGR Trip during 11:05-12:00 u.
20-Oct-20	6:04	18:07	12:03	Sunny/Cloudy	12720	12600	12,714	3191.48	211.08	172.55	30.51	1.90	84.05%	76.00%	110.59%	
21-Oct-20	6:01	18:13	12:12	Sunny/Cloudy	22160	22080	22,129	4040.50	222.53	300.31	36.43	3.53	85.03%	76.00%	111.89%	
22-Oct-20	5:58	18:11	12:13	Sunny/Cloudy/Rainy	26528	26400	26,494	5339.53	251.82	360.18	40.75	4.34	85.65%	76.00%	112.30%	
23-Oct-20	6:05	18:15	12:10	Sunny/Cloudy	37692	37680	37,647	5586.57	276.26	526.24	43.07	6.18	85.20%	76.00%	112.10%	
24-Oct-20	6:02	18:12	12:10	Sunny/Cloudy	35452	35400	35,403	5492.81	294.37	492.08	44.34	5.78	86.62%	76.00%	113.97%	
25-Oct-20	6:01	18:07	12:03	Sunny/Cloudy	36956	36840	36,911	5773.31	288.67	517.48	44.85	6.08	86.20%	76.00%	113.42%	
26-Oct-20	6:03	18:03	12:00	Cloudy	14364	14280	14,338	3042.18	193.61	186.79	29.53	2.19	84.56%	76.00%	111.29%	
27-Oct-20	6:05	18:06	12:01	Cloudy	15992	15600	15,582	4625.40	236.96	212.77	33.22	2.50	82.85%	76.00%	109.01%	
28-Oct-20	6:04	18:08	12:04	Sunny/Cloudy	30992	30840	30,940	5384.60	257.23	425.30	41.32	5.00	85.77%	76.00%	112.85%	
29-Oct-20	6:00	18:01	11:52	Cloudy/Rainy	8564	8520	8,559	3607.47	186.17	113.35	25.39	1.28	84.45%	76.00%	111.12%	
30-Oct-20	6:04	18:05	12:01	Sunny/Cloudy	27356	27360	27,329	6376.32	241.46	374.00	36.88	4.29	84.57%	76.00%	111.28%	
31-Oct-20	6:01	18:01	12:00	Sunny/Cloudy	30576	30480	30,530	6022.94	292.89	426.54	40.26	5.00	84.31%	76.00%	110.93%	
			373:53		713,996	711,240	712,477	6376.32	301.99	317.68	37.22	116.13	84.87%	76.00%	111.67%	

Monthly Cumulative Performance Chart



Trip and Stop Summary

Breakdown

- Total failure duration : 1:43 Hr.
- External failure duration : 1:38 Hr.
- Internal failure duration : 0:05 Hr.

Trip and Stop Summary

No.	#WO	Area	Category	Start Date/Time	End Date/Time	Downtime (Hr.)	Issue
1	J604-00779	Switchgear	External	01/10/2020 08:05AM	01/10/2020 08:07AM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
2	J604-00780	Switchgear	Internal	03/10/2020 05:14PM	03/10/2020 05:15PM	0:01	Trip Reclose/Over Voltage
3	J604-00781	Switchgear	External	04/10/2020 10:53AM	04/10/2020 11:02AM	0:09	Trip Reclose/Under Voltage
4	J604-00782	Switchgear	External	05/10/2020 08:14AM	05/10/2020 08:16AM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
5	J604-00783	Switchgear	External	06/10/2020 04:10PM	06/10/2020 04:12PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
6	J604-00784	Switchgear	External	11/10/2020 07:30AM	11/10/2020 07:32AM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
7	J604-00785	INV2-1,2-2	Internal	14/10/2020 10:10AM	14/10/2020 10:15AM	0:05	Off Inverter - CM-2-1-1 ,CM-2-1-2 ½ŵŷ¾ī µĬ ѵ€Å AO╤╪Pις
8	J604-00786	Switchgear	External	16/10/2020 06:27AM	16/10/2020 07:51AM	0:23	Trip Reclose/Under Voltage
9	J604-00787	Switchgear	External	16/10/2020 01:37PM	16/10/2020 01:39PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
10	J604-00788	Switchgear	External	19/10/2020 11:05AM	19/10/2020 12:00PM	0:55	Trip Lockout/Under Voltage
11	J604-00789	Switchgear	External	19/10/2020 02:50PM	19/10/2020 02:51PM	0:01	Trip Reclose/Over Voltage
12	J604-00790	Switchgear	External	22/10/2020 05:56PM	22/10/2020 05:57PM	0:01	Trip Reclose/Over Voltage

WORK ORDER REPORT

WO LOG

Work order#	Status	Date Issued	Date Closed	Issue	Description
J604_WO_00039	OPEN	05-25-2020		Load break switch (SF6)	ŴĘŰ℉ĖOĈ ŐŒĖOŸH½ŴŐ£ ^ A¸ĬĬ ^ Ũç½ŧ ī £å ° ╟╜ y⌐×ī⌐ ◢Ǝ√↑¾ş ╟ĸ ⌐◘Í ş ѵş Ó⁄ŴŴſ ѵ€S £åũĪ Ũ£Ũå¯ ũ ũ ¸ŧ ŧŵá£¯ ¾áj ŧ ĝĬſ £¸ſ ⁋ åũ ΉĬ⁄Ŷ ẃ Ũå ŴĶẁỳ ũ Ŵ€ѵ€¹ŴŨ€ѵũ Ŵ€ ≤ZYå¯ ½ŧ ŧ Ķĵ ¾Ķ℗ī Ŷŷ ç ¾Ŵ℗£Ũå ŴĶẁỳ ũ ¾Ó⁄ŧ Ɛ¹ŽŨŰ⁄ī µĬ ⅛ Åī £å ; ā⁻╜Ú╥╥Jĸ₦Ŵ á£Ŵb ½ŵŷ ⅛ŧ µŶ¾Ó⁄ Ī Ũ£Ũå¯ ũ ũ ¸ŧ ĝĬſ Ų℩ Ũ÷Ķĵ ¾Ķ℗ų ₪ŕŴ ŷj Ũå£ũ Бåẏ Ũ£j ₢Ħ Ũŧ Ŵ℗⅛℗⁄ī µĬ

Monthly Performance Report

HPM_Hansai(J602): October 2020

Overview Summary

Performance Summary

Company	Health Planet Management
Site	J602 - HPM - Hansai
Location	Aranyaprathet Sakeao
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	8000 kW
Month	October 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Operating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m^2)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m^2)	PR	STD PR	DPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
01-Oct-20	6:20:00	18:15:00	11:55	Sunny/Cloudy	44,620	44,530	42,740	6679.19	573.46	569.63	44.31	6.98	87.46%	76.00%	115.08%	
02-Oct-20	6:20:00	18:15:00	11:55	Sunny/Cloudy	32,720	32,630	31,952	6222.49	525.98	416.69	42.61	5.21	86.27%	76.00%	113.51%	
03-Oct-20	6:21:00	18:10:00	11:49	Cloudy/Sunny/Rainy	22,264	21,840	21,310	5828.48	489.92	273.19	35.94	3.35	88.57%	76.00%	116.54%	
04-Oct-20	6:15:00	18:10:00	11:55	Cloudy/Sunny/Rainy	37,052	37,440	36,455	5725.10	499.15	506.81	45.35	6.21	84.09%	76.00%	110.65%	
05-Oct-20	6:15:00	18:20:00	12:05	Cloudy	20,040	19,560	19,309	3492.14	377.11	259.94	36.39	3.06	86.07%	76.00%	113.25%	
06-Oct-20	6:18:00	18:15:00	11:57	Sunny/Cloudy	28,932	28,680	28,051	5466.25	484.67	371.46	40.34	4.55	85.80%	76.00%	112.90%	
07-Oct-20	6:17:00	18:20:00	12:03	Cloudy	22,954	21,480	21,989	3836.03	391.36	279.96	35.24	3.43	87.56%	76.00%	115.22%	
08-Oct-20	6:35:00	18:15:00	11:40	Cloudy/Rainy	10,724	11,700	10,466	1953.30	314.57	136.95	28.55	1.61	84.61%	76.00%	111.33%	
09-Oct-20	6:24:00	18:20:00	11:56	Cloudy/Rainy	16,952	16,440	16,368	4520.58	430.26	210.39	31.16	2.56	85.04%	76.00%	111.89%	
10-Oct-20	6:30:00	18:10:00	11:40	Cloudy/Rainy	18,060	18,600	18,347	4438.66	423.34	228.37	31.40	2.80	87.10%	76.00%	114.60%	
11-Oct-20	6:35:00	18:05:00	11:30	Sunny/Cloudy	22,320	21,960	21,506	6276.07	513.17	382.57	33.60	3.39	86.39%	76.00%	113.61%	
12-Oct-20	6:15:00	18:05:00	11:50	Sunny/Cloudy	24,192	23,880	23,202	4429.57	421.13	309.12	34.92	3.66	86.86%	76.00%	114.29%	
13-Oct-20	6:45:00	18:24:00	11:39	Cloudy/Rainy	6,404	6,240	6,120	1501.35	334.15	83.87	29.70	0.99	81.74%	76.00%	107.55%	
14-Oct-20	6:20:00	18:15:00	11:55	Cloudy	22,408	22,200	21,750	4045.92	406.95	293.90	35.76	3.60	81.72%	76.00%	107.53%	
15-Oct-20	6:17:00	18:15:00	11:58	Cloudy/Sunny/Rainy	31,884	31,800	30,534	6488.89	567.43	436.19	41.09	5.13	85.41%	76.00%	112.38%	
16-Oct-20	6:28:00	18:00:00	11:32	Cloudy/Rainy	944	480	539	647.42	144.82	71.67	26.89	0.84	-	76.00%		PEA Maintenance ช่วงเวลา 08.00น. - 17.00น.
17-Oct-20	6:40:00	18:00:00	11:20	Cloudy/Rainy	6,324	5,640	6,126	1673.84	322.10	83.24	26.86	1.00	80.12%	76.00%	105.42%	
18-Oct-20	0:00:00	0:00:00	-	Rainy	684	0	-	484.0	119.32	146.93	29.77	1.76	-	76.00%	-	ทำการ Of Inv1-8 ในอาคาร/ฝนตกมาก
19-Oct-20	0:00:00	0:00:00	-	Rainy	400	0	-	39.77	43.40	385.59	60.31	5.18	-	76.00%	-	ทำการ Of Inv1-8 ในอาคาร/ฝนตกมาก
20-Oct-20	0:00:00	0:00:00	-	Cloudy	0	0	-	38.93	42.62	147.55	56.34	0.66	-	76.00%	-	ทำการ Of Inv1-8 ในอาคาร/ฝนตกมาก
21-Oct-20	7:50:00	18:18:00	10:28	Sunny/Cloudy	12,100	11,880	12,144	2410.55	228.06	325.15	44.34	3.90	-	76.00%	-	ทำการ Of Inv4,6,7,8 ในอาคาร/ฝนตกมาก
22-Oct-20	7:20:00	18:12:00	10:52	Sunny/Cloudy	32,012	31,800	32,293	4820.74	400.67	595.04	37.37	7.17	-	76.00%	-	ทำการ Of Inv7,8 ในอาคาร/ฝนตกมาก
23-Oct-20	6:15:00	18:20:00	12:05	Sunny/Cloudy	28,468	27,960	28,213	4851.12	431.96	490.61	35.36	5.89	-	76.00%	-	ทำการ Of Inv7,8 ในอาคาร/ฝนตกมาก
24-Oct-20	6:15:00	18:05:00	11:50	Sunny/Cloudy	45,108	44,700	43,598	6317.52	560.59	617.10	38.31	7.56	79.54%	76.00%	104.66%	ทำการ Of Inv7,8 ในอาคาร/ฝนตกมาก
25-Oct-20	6:20:00	18:15:00	11:55	Sunny/Cloudy	32,692	32,400	31,491	5315.67	470.90	438.00	38.85	5.26	83.25%	76.00%	109.53%	
26-Oct-20	6:18:00	18:13:00	11:55	Sunny/Cloudy	28,456	28,320	27,611	5012.16	459.42	384.24	37.64	4.61	82.47%	76.00%	108.52%	
27-Oct-20	6:16:00	18:20:00	12:04	Sunny/Cloudy	31,116	30,840	29,873	5617.35	498.06	424.32	40.18	5.09	82.31%	76.00%	108.31%	
28-Oct-20	6:25:00	18:19:00	11:54	Cloudy	25,820	25,560	24,973	5729.57	494.88	342.51	37.24	4.11	83.96%	76.00%	110.47%	
29-Oct-20	6:45:00	18:20:00	11:35	Cloudy/Rainy	19,288	19,080	18,648	4417.76	432.49	273.00	32.85	3.14	80.53%	76.00%	105.96%	
30-Oct-20	6:20:00	18:20:00	12:00	Sunny/Cloudy	31,568	31,200	30,472	5627.84	473.23	425.72	38.53	5.11	82.28%	76.00%	108.26%	
31-Oct-20	6:21:00	18:20:00	11:59	Sunny/Cloudy	26,560	26,400	25,631	6366.83	541.97	356.13	37.26	4.27	83.12%	76.00%	109.37%	
			329:16		684,836	675,240	661,503	6679.19	573.46	326.86	37.76	122.19	84.26%	76.00%	110.87%	

Monthly Cumulative Performance Chart



Trip and Stop Summary

Breakdown

- Total failure duration : 155:43 Hr.
- External failure duration : 144:09 Hr.
- Internal failure duration : 11:34 Hr.

Trip and Stop Summary

No.	#WO	Area	Category	Start Date/Time	End Date/Time	Downtime (Hr.)	Issue
1	J602-507	Switch Gear	External	3/10/2020 2:45 PM	3/10/2020 2:49 PM	0.04	SWG. General Trip.
2	J602-508	Inv1	Internal	5/10/2020 6:30 AM	5/10/2020 8;44 AM	2.14	INV1 Fault Main cnt.
3	J602-509	sf6	Internal	16/10/2020 8;00 AM	16/10/2020 5;20 PM	9.20	ÛŒī £å ¼ĻÓ₧Û ‹ ° Jy; ≤Jb
4	J602-510	Inv1-8	External	18/10/2020 5;45 AM	18/10/2020 7;30 AM	73.45	ÛŒī £å é ÍĹgſ ţçÁŒī ¼Ûþ j ĶŒī ÛŁÛ₩
5	J602-511	Inv.4,6,7,8	External	21/10/2020 7;30 AM	22/10/2020 7;15 AM	23.45	ÛŒī £å é ÍĹgſ ţçı ûŸŒΩî ¼Ûþ j ĶŒī ÛŁÛ₩
6	J602-512	Inv.7,8	External	22/10/2020 7;25 AM	23/10/2020 5;56 AM	22.41	ÛŒī £å é ÍĹgſ ţçΩî ¼Ûþ j ĶŒī ÛŁÛ₩
7	J602-513	Inv.8	External	23/10/2020 5;56 AM	24/10/2020 6;00 AM	24.04	ÛŒī £å é ÍĹgſ ţçˉ ¼Ûþ j ĶŒī ÛŁÛ₩

Work order report

Work order status report

Work order#	Status	Date Issued	Date Closed	Issue	Description
J602-WO-00095	CLOSE	05-10-20	05-10-20	Inverter	Inverter 1 Fault Main cnt. ÛŒī £åÛå ₩Ç¼ţ ŵū Ѡ ; ⌐Ú‖¼É ÚÍ ↑ş ×¼Å
J602-WO-00096	OPEN	06-10-20		CCTV	ÛŒī £åÛå ₩Ç¼ţ ŵū Ѡ <<° ‹ ≤ā¬ Pts¼Å'Ì ÛѠ É ⌐⅔ œ ‹ Ę≤®ÖOHAıÖ⌐⁄ÁĘÀÁúĘÁúÍ'A ¼Ûþ j ĶŒī ÛѠ Ó℞j ¾ ÛŴÛĶ ÛŒ?₩℞ş Û
J602-WO-00097	CLOSE	11-10-20	29-10-20	Weather station	ÛŒī £åÛå ₩Ç¼ţ å¯ ū ū › ş Ú ‖¬ ‖⌐↑ţ£g ´ Á H‖╟ ‖ÛŒī £åÛå ₩Ç¼ţ ŵū Ѡ¼£Åvş¼ĥ) D £Ŧ ĶŒī ! É ®, é , Á . ŲÅĥ ®ā ‖É↑⌐Ptsş ‖A Jvv┴┴, Ï⌐↑ş↑ <É ®EE υ¬€↑ ÁO´EAΩJ№£Åe
J602-WO-00098	CLOSE	27-10-20	27-10-20	Cable	Scada ¾Ķ℞≤°´EĐAĐAĐ´Y ţ £Œ å¯¾ѵ, Γ ĸ Đ/ÛŒī £åÛå ₩Ç¼ţ ŵū ≤‖↑Í Ój [╟▲¾
J602-WO-00099	CLOSE	27-10-20	27-10-20	Cable	Scada ¾Ķ℞≤°´I ĐAĐAĐ´H›≤°´I ĐAĐOĐ´E ţ £Œ å¯¾ѵ, Γ ĸ Đ/ÛŒī £åÛå ₩Ç¼ţ ŵū ≤‖↑Í Ój [╟▲¾
J602-WO-00100	CLOSE	27-10-20	27-10-20	Cable	Scada ¾Ķ℞≤T6-1-5-14, ST6-1-7-14 ţ £Œ å¯¾ѵ, Γ ĸ Đ/ÛŒī £åÛå ₩Ç¼ţ ŵū ≤‖↑Í Ój [╟▲¾
J602-WO-00101	CLOSE	27-10-20	27-10-20	Cable	Scada ¾Ķ℞≤° ΩĐAĐEĐ´Eυ≤° ΩĐAĐEĐA'Aυ≤° ΩĐAĐEĐA'Eυ ≤° ΩĐAĐHĐ´Eυ≤° ΩĐAĐHĐ´Yυ≤° ΩĐAĐHĐ´ Aυ≤° ΩĐAĐI ĐAΩυ ≤° ΩĐAĐOĐ´Oυ≤° ΩĐAĐOĐA"υ≤° ΩĐAĐOĐA'Hυ≤° ΩĐAĐOĐAAυ ≤° ΩĐAĐOĐEEυ≤° ΩĐAĐOĐEHυ≤° ΩĐAĐYĐ´Y ţ £Œ å¯¾ѵ, Γ ĸ Đ/ÛŒī £åÛå ₩Ç¼ţ ŵū ≤‖↑Í Ój [╟▲¾

SUPER ENERGY CORPORATION PUBLIC COMPANY LIMITED

Company	Health Planet Management
Site	J602 - HPM - Hansai
Location	Aranyaprathet Sakeao
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	8000 kW
Month	ตุลาคม 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Opeating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m^2)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m^2)	PR	STD PR	OPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
1-ต.ค.-20	6:20:00	18:15:00	11:55	Sunny/Cloudy	44,620	44,520	42,740	6679.19	573.46	569.63	44.31	6.98	87.46%	76.00%	115.08%	
2-ต.ค.-20	6:20:00	18:15:00	11:55	Sunny/Cloudy	32,720	32,520	31,552	6222.49	525.98	416.89	42.61	5.21	86.27%	76.00%	113.51%	
3-ต.ค.-20	6:21:00	18:10:00	11:49	Cloudy/Sunny/Rainy	22,264	21,840	21,310	5828.46	489.92	273.19	35.94	3.35	88.57%	76.00%	116.54%	
4-ต.ค.-20	6:15:00	18:10:00	11:55	Cloudy/Sunny/Rainy	37,852	37,440	36,455	5725.10	499.15	506.81	45.35	6.21	84.09%	76.00%	110.65%	
5-ต.ค.-20	6:15:00	18:20:00	12:05	Cloudy	20,040	19,560	19,209	3492.14	377.11	239.94	36.39	3.06	86.07%	76.00%	113.25%	
6-ต.ค.-20	6:18:00	18:15:00	11:57	Sunny/Cloudy	28,892	28,680	28,051	5468.25	484.67	371.46	40.34	4.55	85.80%	76.00%	112.90%	
7-ต.ค.-20	6:17:00	18:20:00	12:03	Cloudy	22,964	21,480	21,989	3836.03	391.36	279.96	35.24	3.43	87.56%	76.00%	115.22%	
8-ต.ค.-20	6:35:00	18:15:00	11:40	Cloudy/Rainy	10,724	11,760	10,486	1953.30	314.57	136.95	28.55	1.61	84.61%	76.00%	111.33%	
9-ต.ค.-20	6:24:00	18:20:00	11:56	Cloudy/Rainy	16,952	16,440	16,368	4520.58	430.26	210.39	31.16	2.58	85.04%	76.00%	111.89%	
10-ต.ค.-20	6:30:00	18:10:00	11:40	Cloudy/Rainy	18,860	18,600	18,347	4438.66	423.34	228.37	31.40	2.80	87.10%	76.00%	114.60%	
11-ต.ค.-20	6:35:00	18:05:00	11:30	Sunny/Cloudy	22,320	21,960	21,508	6276.07	513.17	282.57	33.80	3.39	86.35%	76.00%	113.61%	
12-ต.ค.-20	6:15:00	18:05:00	11:50	Sunny/Cloudy	24,192	23,880	23,332	4439.57	421.13	305.12	34.92	3.66	86.86%	76.00%	114.29%	
13-ต.ค.-20	6:45:00	18:24:00	11:39	Cloudy/Rainy	6,404	6,240	6,320	1501.35	334.15	83.87	25.70	0.99	81.74%	76.00%	107.55%	
14-ต.ค.-20	6:20:00	18:15:00	11:55	Cloudy	22,408	22,200	21,750	4045.92	406.95	293.90	35.76	3.60	81.72%	76.00%	107.53%	
15-ต.ค.-20	6:17:00	18:15:00	11:58	Cloudy/Sunny/Rainy	31,884	31,800	30,534	6488.89	567.43	436.19	41.09	5.13	85.41%	76.00%	112.38%	
16-ต.ค.-20	6:28:00	18:00:00	11:32	Cloudy/Rainy	844	480	539	647.42	144.82	71.67	26.89	0.84	-	76.00%	-	PEA Maintenance ช่วงเวลา 08.00น. - 17.00น.
17-ต.ค.-20	6:40:00	18:00:00	11:20	Cloudy/Rainy	6,324	5,640	6,126	1673.84	322.10	83.24	26.86	1.00	80.12%	76.00%	105.42%	
18-ต.ค.-20	0:00:00	0:00:00	-	Rainy	884	0	-	48.40	119.32	146.93	39.77	1.76	-	76.00%	-	ทำการ Of Inv1-8 เนื่องจากป่าท่วมสูงมาก
19-ต.ค.-20	0:00:00	0:00:00	-	Rainy	400	0	-	39.77	43.40	385.59	60.31	5.18	-	76.00%	-	ทำการ Of Inv1-8 เนื่องจากป่าท่วมสูงมาก
20-ต.ค.-20	0:00:00	0:00:00	-	Cloudy	0	0	-	38.93	42.82	147.55	56.34	0.66	-	76.00%	-	ทำการ Of Inv1-8 เนื่องจากป่าท่วมสูงมาก
21-ต.ค.-20	7:50:00	18:18:00	10:28	Sunny/Cloudy	12,100	11,880	12,144	2418.55	228.06	325.15	44.34	3.98	-	76.00%	-	ทำการ Of Inv4,6,7,8 เนื่องจากป่ายังท่วมสูง
22-ต.ค.-20	7:20:00	18:12:00	10:52	Sunny/Cloudy	32,012	31,800	32,293	4820.74	400.67	585.04	37.37	7.17	-	76.00%	-	ทำการ Of Inv7,8 เนื่องจากป่ายังท่วมสูง
23-ต.ค.-20	6:15:00	18:20:00	12:05	Sunny/Cloudy	28,488	27,960	28,213	4851.12	431.90	490.61	35.36	5.89	-	76.00%	-	ทำการ Of Inv7,8 เนื่องจากป่ายังท่วมสูง
24-ต.ค.-20	6:15:00	18:05:00	11:50	Sunny/Cloudy	45,188	44,760	43,598	6317.52	560.59	617.10	38.31	7.56	79.54%	76.00%	104.66%	ทำการ Of Inv7,8 เนื่องจากป่ายังท่วมสูง
25-ต.ค.-20	6:20:00	18:15:00	11:55	Sunny/Cloudy	32,692	32,400	31,491	5515.67	470.90	438.60	38.85	5.26	83.25%	76.00%	109.53%	
26-ต.ค.-20	6:18:00	18:13:00	11:55	Sunny/Cloudy	28,456	28,320	27,611	5812.18	499.42	384.24	37.64	4.61	82.47%	76.00%	108.52%	
27-ต.ค.-20	6:16:00	18:20:00	12:04	Sunny/Cloudy	31,116	30,840	29,873	5617.35	498.06	424.32	40.18	5.09	82.31%	76.00%	108.31%	
28-ต.ค.-20	6:25:00	18:19:00	11:54	Cloudy	25,820	25,560	24,973	5729.57	494.88	342.51	37.24	4.11	83.96%	76.00%	110.47%	
29-ต.ค.-20	6:45:00	18:20:00	11:35	Cloudy/Rainy	19,288	19,080	18,648	4417.76	432.49	273.08	32.85	3.14	80.53%	76.00%	105.96%	
30-ต.ค.-20	6:20:00	18:20:00	12:00	Sunny/Cloudy	31,568	31,200	30,472	5627.84	473.23	425.72	38.53	5.11	82.28%	76.00%	108.26%	
31-ต.ค.-20	6:21:00	18:20:00	11:59	Sunny/Cloudy	26,560	26,400	25,631	6386.83	541.97	356.13	37.26	4.27	83.12%	76.00%	109.37%	
			329:16		684,836	675,240	661,563	6679.19	573.46	326.86	37.76	122.19	84.26%	76.00%	110.87%	

SUPER ENERGY CORPORATION PUBLIC COMPANY LIMITED

Company	Health Planet Management
Site	I602 - HPM - Hansai
Location	Aranyaprathet Saksao
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	8000 kW
Month	พฤศจิกายน 2020
Inverter Size	1000 kW

kW per Inv	1000				1000				1000				1000				1000				1000				1000				1000			
Date	Inverter1-1		Inverter1-2		Inverter2-1		Inverter2-2		Inverter3-1		Inverter3-2		Inverter4-1		Inverter4-2		Inverter5-1		Inverter5-2		Inverter6-1		Inverter6-2		Inverter7-1		Inverter7-2		Inverter8-1		Inverter8-2	
	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR
1-พ.ย.-20	5451.9141	102.99%		-	5802.7344	109.41%		-	5541.9922	104.50%		-	5902.832	111.30%		-	5583.0078	105.27%		-	5443.1152	102.63%		-	3782.2266	71.31%		-	5222.168	98.47%		-
2-พ.ย.-20	4041.9922	103.09%		-	4302.2461	108.82%		-	4101.0742	103.54%		-	4381.3477	110.62%		-	4121.582	104.06%		-	3981.9336	100.53%		-	2760.7422	69.70%		-	3860.8398	97.48%		-
3-พ.ย.-20	2722.168	107.00%		-	2779.7852	109.27%		-	2760.7422	108.52%		-	2901.8555	114.07%		-	2821.2891	110.90%		-	2661.1328	104.60%		-	2901.3672	74.74%		-	2761.2305	108.54%		-
4-พ.ย.-20	4721.1914	100.04%		-	5021.9727	106.42%		-	4783.2031	101.36%		-	5021.9727	106.42%		-	4781.7383	101.33%		-	4581.7871	97.09%		-	3161.6211	67.00%		-	4381.8359	92.85%		-
5-พ.ย.-20	2241.6992	36.40%		-	2561.0352	110.15%		-	2621.0938	112.71%		-	2621.0938	112.71%		-	2641.1133	113.57%		-	2361.084	101.53%		-	1660.1563	71.39%		-	2501.9531	107.59%		-
6-พ.ย.-20	3560.0586	102.94%		-	3743.1641	108.23%		-	3640.625	105.27%		-	3841.7969	111.08%		-	3682.1289	106.47%		-	3541.0156	102.39%		-	2500.9766	72.31%		-	3541.0156	102.39%		-
7-พ.ย.-20	2901.8555	111.33%		-	2899.9003	111.26%		-	2902.3438	111.35%		-	2960.9375	113.60%		-	2960.9375	113.60%		-	2680.9082	102.86%		-	1880.8594	72.16%		-	2801.2695	107.48%		-
8-พ.ย.-20	1400.3906	134.46%		-	1361.3281	111.37%		-	1420.8984	116.14%		-	1420.8984	116.14%		-	1419.9219	116.06%		-	1241.2109	101.45%		-	861.32813	70.40%		-	1359.8633	111.15%		-
9-พ.ย.-20	2181.6406	111.38%		-	2160.6445	110.31%		-	2201.1719	112.38%		-	2221.1914	113.40%		-	2201.1719	112.38%		-	1959.9609	100.06%		-	1379.8828	70.45%		-	2062.0117	105.27%		-
10-พ.ย.-20	2419.9219	113.79%		-	2420.8984	113.83%		-	2460.9375	115.71%		-	2480.957	116.66%		-	2461.9141	115.76%		-	2221.9238	104.48%		-	1560.0586	78.35%		-	2320.6008	109.12%		-
11-พ.ย.-20	2821.2891	109.47%		-	2842.2852	110.28%		-	2860.8398	111.00%		-	2900.8789	112.56%		-	2880.8594	111.78%		-	2639.8926	102.43%		-	1840.8203	71.43%		-	2721.1914	105.59%		-
12-พ.ย.-20	3083.0078	110.79%		-	3101.0742	111.44%		-	3101.0742	111.44%		-	3162.1094	113.63%		-	3121.0938	112.16%		-	2842.041	102.13%		-	1980.957	71.19%		-	2940.918	105.68%		-
13-พ.ย.-20	858.88672	114.65%		-	799.80469	106.76%		-	879.88281	117.45%		-	858.88672	114.65%		-	879.88281	117.45%		-	720.94727	96.24%		-	500.97656	66.87%		-	820.80078	109.57%		-
14-พ.ย.-20	2881.8359	105.31%		-	2880.8594	105.27%		-	2920.8984	106.74%		-	2941.3828	107.52%		-	2902.3438	106.09%		-	2640.1367	96.48%		-	1841.3086	67.29%		-	2740.2344	100.14%		-
15-พ.ย.-20	3921.3867	100.66%		-	4142.0898	106.32%		-	4002.9297	102.75%		-	4201.6602	107.85%		-	4020.9961	103.21%		-	3842.041	98.62%		-	2660.6445	68.29%		-	3742.1875	96.06%		-
16-พ.ย.-20	79.589844	12.43%		-	61.035156	9.53%		-	79.101563	12.36%		-	60.058594	9.38%		-	79.589844	12.43%		-	60.058594	9.38%		-	40.039063	6.25%		-	79.589844	12.43%		-
17-พ.ย.-20	840.33203	110.67%		-	780.27344	102.76%		-	860.35156	113.31%		-	841.30859	110.80%		-	861.32813	113.43%		-	700.92773	92.51%		-	439.94141	57.94%		-	801.26953	105.52%		-
18-พ.ย.-20	0	0.00%		-	0	0.00%		-	0	0.00%		-	0	0.00%		-	0	0.00%		-	0	0.00%		-	0	0.00%		-	0	0.00%		-
19-พ.ย.-20	0	0.00%		-	0	0.00%		-	0	0.00%		-	0	0.00%		-	0	0.00%		-	0	0.00%		-	0	0.00%		-	0	0.00%		-
20-พ.ย.-20	0	0.00%		-	0	0.00%		-	0	0.00%		-	0	0.00%		-	0	0.00%		-	0	0.00%		-	0	0.00%		-	0	0.00%		-
21-พ.ย.-20	2941.6945	97.28%		-	3099.6094	102.39%		-	3040.5273	100.43%		-	0	0.00%		-	3062.0117	101.14%		-	0	0.00%		-	0	0.00%		-	0	0.00%		-
22-พ.ย.-20	5242.1875	96.24%		-	5768.1836	105.81%		-	5423.3398	99.57%		-	5100.5859	93.64%		-	5441.8945	99.91%		-	5322.0215	97.71%		-	0	0.00%		-	0	0.00%		-
23-พ.ย.-20	4501.9531	100.61%		-	4802.2461	107.32%		-	4642.0898	103.74%		-	4843.2617	108.24%		-	4661.1328	104.17%		-	4421.875	98.82%		-	340.33203	7.61%		-	0	0.00%		-
24-พ.ย.-20	5582.0313	97.16%		-	6022.9492	104.83%		-	5802.7344	101.00%		-	6043.0117	105.51%		-	5842.7734	101.69%		-	5521.9727	96.11%		-	3481.9336	60.60%		-	5281.7383	91.93%		-
25-พ.ย.-20	4061.0352	101.52%		-	4301.7578	107.54%		-	4221.1914	105.52%		-	4341.7969	108.54%		-	4242.1875	106.05%		-	3961.1816	99.02%		-	2500.9766	62.52%		-	3861.3281	96.53%		-
26-พ.ย.-20	3521.9727	100.50%		-	3761.2305	107.32%		-	3662.1094	104.50%		-	3841.3086	109.62%		-	3721.6797	106.20%		-	3501.9531	99.93%		-	2219.7266	63.34%		-	3380.8594	96.47%		-
27-พ.ย.-20	3860.6398	99.76%		-	4141.6016	107.02%		-	3980.957	102.87%		-	4181.6406	108.05%		-	3981.4455	102.88%		-	3761.9629	97.21%		-	2461.4258	63.60%		-	3502.9297	90.52%		-
28-พ.ย.-20	3242.1875	103.79%		-	3362.3047	107.63%		-	3321.7773	106.34%		-	3422.3633	109.56%		-	3341.7969	106.98%		-	3081.0547	98.63%		-	2161.6211	69.20%		-	3040.0391	97.32%		-
29-พ.ย.-20	2441.8945	103.30%		-	2479.9805	103.90%		-	2461.9141	103.14%		-	2561.0352	107.29%		-	2459.9609	103.06%		-	2281.0059	95.56%		-	1620.1172	67.87%		-	2341.7969	98.11%		-
30-พ.ย.-20	3960.9375	102.02%		-	4082.0313	105.14%		-	4040.0391	104.05%		-	4160.6445	107.14%		-	4062.9883	104.65%		-	3842.041	98.96%		-	2360.8398	60.81%		-	3962.4023	102.06%		-
31-พ.ย.-20	3262.207	100.44%		-	3440.918	105.94%		-	3322.2656	102.29%		-	3562.0117	109.67%		-	3318.8242	102.15%		-	3220.9473	99.17%		-	2262.207	69.65%		-	3240.7227	99.78%		-
	88758.301	101.06%	0	#DIV/0!	92918.945	104.14%	0	#DIV/0!	91058.895	103.57%	0	#DIV/0!	90738.828	106.28%	0	#DIV/0!	91558.594	104.10%	0	#DIV/0!	83036.133	96.16%	0	#DIV/0!	50163.086	63.34%	0	#DIV/0!	73270.996	97.92%	0	#DIV/0!

Monthly Performance Report

HPM_Nongphayom(J605): November 2020

Overview Summary

Performance Summary

Company	Health Planet Management
Site	HPM-Nongphayom (J605)
Location	Nongphayom/ PhichR
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	8000 kW
Month	November 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Operating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m^2)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m^2)	PR	STD PR	DPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
01-Nov-20	6:07	18:10	12:03	Sunny/Cloudy	29540	29280	29,433	5135.27	287.95	423.52	44.18	4.98	83.41%	76.00%	109.75%	
02-Nov-20	6:06	18:05	11:59	Cloudy/Sunny	31708	31440	31,573	5373.54	299.20	452.79	45.81	5.32	84.97%	76.00%	111.28%	
03-Nov-20	6:05	18:02	11:57	Cloudy/Sunny	26584	26400	26,469	4047.05	312.33	464.05	44.86	5.45	-	76.00%		PEA Maintenance System ปิดระบบการจ่ายไฟฟ้าที่ 4 MW
04-Nov-20	6:06	18:05	11:59	Cloudy/Sunny	27928	27720	27,804	5482.30	286.52	475.20	45.37	5.47	-	76.00%		PEA Maintenance System ปิดระบบการจ่ายไฟฟ้าที่ 4 MW
05-Nov-20	6:07	18:08	12:01	Cloudy/Sunny	33284	33000	33,160	6020.99	307.29	472.32	42.47	5.55	84.35%	76.00%	110.99%	
06-Nov-20	6:09	18:05	11:57	Cloudy/Sunny	37636	37440	37,496	5976.15	313.39	538.96	45.72	6.33	94.07%	76.00%	110.62%	
07-Nov-20	6:08	18:08	12:00	Cloudy/Sunny/Rainy	21572	21480	21,466	4156.24	267.68	293.41	38.01	3.37	86.40%	76.00%	113.61%	
08-Nov-20	6:06	18:05	11:59	Cloudy/Sunny	38089	37920	37,942	6022.02	321.20	544.31	47.55	6.40	96.34%	76.00%	113.60%	
09-Nov-20	6:08	18:08	12:00	Cloudy/Sunny	40356	40200	40,209	5744.83	313.39	575.07	46.91	6.76	85.63%	76.00%	112.67%	
10-Nov-20	6:06	18:10	12:04	Cloudy/Sunny	37660	37440	37,512	5723.41	330.81	529.85	43.42	6.23	89.70%	76.00%	112.76%	
11-Nov-20	6:07	18:08	12:01	Cloudy/Sunny	20036	19920	19,937	3239.93	257.59	269.37	35.47	3.17	84.16%	76.00%	110.74%	
12-Nov-20	6:16	18:05	11:49	Cloudy	17784	17640	17,714	4990.75	280.54	251.67	35.26	2.93	95.30%	76.00%	112.33%	
13-Nov-20	6:09	18:08	11:59	Cloudy/Sunny	39612	39480	39,448	5674.34	333.02	565.82	45.67	6.65	84.74%	76.00%	111.50%	
14-Nov-20	6:09	18:05	11:57	Cloudy/Sunny	39696	39480	39,548	5657.41	312.68	552.16	44.14	6.63	84.94%	76.00%	111.76%	
15-Nov-20	6:09	18:06	11:57	Cloudy/Sunny	39512	39360	39,398	5648.47	347.06	551.29	45.40	6.62	85.21%	76.00%	112.12%	
16-Nov-20	6:10	18:05	11:55	Cloudy/Sunny	32232	32160	32,208	5706.79	305.68	467.42	44.81	5.49	84.53%	76.00%	111.23%	
17-Nov-20	6:10	18:08	11:58	Cloudy/Sunny	35620	35760	35,815	5497.24	307.70	514.40	44.09	6.04	-	76.00%	-	SCADA System ERROR.
18-Nov-20	6:07	18:10	12:03	Cloudy/Sunny	38468	38280	38,317	5704.31	301.94	551.44	47.96	6.46	85.72%	76.00%	112.79%	
19-Nov-20	6:09	18:05	11:56	Cloudy/Sunny	35764	35640	35,632	5495.97	295.01	516.12	46.64	6.06	94.38%	76.00%	111.03%	
20-Nov-20	6:09	18:09	11:59	Cloudy/Sunny	36420	36120	36,287	5611.87	301.48	513.81	47.01	6.04	95.44%	76.00%	113.74%	
21-Nov-20	6:11	18:10	11:59	Cloudy/Sunny	32632	32520	32,494	5210.05	287.50	476.27	45.72	5.60	83.03%	76.00%	109.25%	
22-Nov-20	6:10	18:05	11:55	Cloudy/Sunny	30532	30360	30,386	5303.47	281.82	435.34	44.66	5.12	84.87%	76.00%	111.67%	
23-Nov-20	6:10	18:05	11:55	Cloudy/Sunny	31780	31560	31,665	5504.80	297.34	433.87	43.78	5.42	84.18%	76.00%	110.77%	
24-Nov-20	6:09	18:04	11:55	Cloudy/Sunny	76	120	57	100.93	132.69	536.89	49.52	6.31	-	76.00%	-	PEA Maintenance System ปิดระบบการจ่ายไฟฟ้าที่ 06:45-17:15 น.
25-Nov-20	6:10	18:00	11:50	Cloudy/Sunny	37088	36840	36,952	5778.18	303.64	519.89	45.64	6.24	84.66%	76.00%	111.39%	
26-Nov-20	6:14	18:01	11:47	Cloudy/Sunny	36152	36000	36,003	5770.43	280.72	542.41	46.40	6.32	81.69%	76.00%	107.49%	
27-Nov-20	6:20	18:03	11:43	Cloudy/Sunny	24912	24600	24,693	5298.34	262.71	360.26	40.04	4.14	82.69%	76.00%	108.81%	
28-Nov-20	6:12	18:05	11:53	Cloudy/Sunny	39096	38760	38,832	5670.37	299.49	521.68	43.75	6.52	85.21%	76.00%	112.12%	
29-Nov-20	6:15	18:02	11:47	Cloudy/Sunny	35064	34920	34,911	5207.76	294.16	505.17	44.05	5.81	84.52%	76.00%	111.21%	
30-Nov-20	6:15	18:04	11:49	Cloudy/Sunny	34964	34800	34,916	5495.34	286.52	473.41	43.17	5.92	84.02%	76.00%	110.55%	
01-Dec-20			-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	76.00%		
			350:06		959,804	956,640	958,247	6022.02	347.06	477.84	44.27	169.25	84.65%	76.00%	111.38%	

Monthly Cumulative Performance Chart



Trip and Stop Summary

Breakdown

- Total failure duration : 25.02 Hr.
- External failure duration : 25.02 Hr.
- Internal failure duration : 0.00 Hr.

Trip and Stop Summary

No.	#WO	Area	Category	Start Date/Time	End Date/Time	Downtime (Hr.)	Issue
1	J605-00349	Switchgear	External	03/11/2020 08:00AM	03/11/2020 05:00PM	9:00	Ų́ą̆́ Ó̧ Į ₤ yŕ℞s▉®−□ş ╟ gf ſş ▉ ╟®b ÁB®b î ½Ų̆ Ό ль
2	J605-00350	Switchgear	External	04/11/2020 08:00AM	04/11/2020 01:00PM	5:00	Ų́ą̆́ Ó̧ Į ₤ yŕ℞s▉®−□ş ╟ gf ſş ▉ ╟®b ÁB®b î ½Ų̆ Ό ль
3	J605-00351	Switchgear	External	04/11/2020 08:02AM	04/11/2020 08:04AM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
4	J605-00352	Switchgear	External	24/11/2020 06:45AM	24/11/2020 05:00PM	10:45	PEA Maintenance System
5	J605-00353	Switchgear	External	26/11/2020 09:55AM	26/11/2020 10:10PM	0:15	PEA Maintenance System

WORK ORDER REPORT

WO LOG

Work order#	Status	Date Issued	Date Closed	Issue	Description

Preventive Maintenance Plan

PM Year Plan

SUPER ENERGY CORPORATION PUBLIC COMPANY LIMITED

Company	Health Planet Management
Site	HPM-Nongphayom (J605)
Location	Nongphayom/Phichit
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	8000 kW
Month	พฤศจิกายน 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Opeating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m^2)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m^2)	PR	STD PR	OPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
1-พ.ย.-20	6:07	18:10	12:03	Sunny/Cloudy	29540	29280	29,433	5135.27	287.95	423.52	44.18	4.98	83.41%	76.00%	109.75%	
2-พ.ย.-20	6:06	18:05	11:59	Cloudy/Sunny	31708	31440	31,573	5373.54	299.20	452.79	45.81	5.32	84.57%	76.00%	111.28%	
3-พ.ย.-20	6:05	18:02	11:57	Cloudy/Sunny	26584	26400	26,469	4047.05	312.33	464.05	44.86	5.45	-	76.00%	-	A Maintenance System ให้ขนานเข้าระบบไม่เกิน 4 M
4-พ.ย.-20	6:06	18:05	11:59	Cloudy/Sunny	27928	27720	27,804	5482.30	286.52	475.20	45.37	5.47	-	76.00%	-	A Maintenance System ให้ขนานเข้าระบบไม่เกิน 4 M
5-พ.ย.-20	6:07	18:08	12:01	Cloudy/Sunny	33284	33000	33,160	6020.99	307.28	472.32	42.47	5.55	84.35%	76.00%	110.99%	
6-พ.ย.-20	6:08	18:05	11:57	Cloudy/Sunny	37636	37440	37,496	5976.15	313.36	538.96	45.72	6.33	84.07%	76.00%	110.62%	
7-พ.ย.-20	6:08	18:08	12:00	Cloudy/Sunny/Rainy	21572	21480	21,466	4156.24	267.68	293.41	38.01	3.37	86.49%	76.00%	113.81%	
8-พ.ย.-20	6:06	18:05	11:59	Cloudy/Sunny	38088	37920	37,942	6022.02	321.20	544.31	47.55	6.40	86.34%	76.00%	113.60%	
9-พ.ย.-20	6:08	18:08	12:00	Cloudy/Sunny	40356	40200	40,209	5744.83	313.39	575.07	46.91	6.76	85.63%	76.00%	112.67%	
10-พ.ย.-20	6:06	18:10	12:04	Cloudy/Sunny	37660	37440	37,512	5723.41	330.81	529.85	43.42	6.23	85.70%	76.00%	112.76%	
11-พ.ย.-20	6:07	18:08	12:01	Cloudy/Sunny	20036	19920	19,937	3239.83	257.59	269.37	35.47	3.17	84.16%	76.00%	110.74%	
12-พ.ย.-20	6:16	18:05	11:49	Cloudy	17784	17640	17,714	4980.75	280.54	251.67	35.26	2.83	85.37%	76.00%	112.33%	
13-พ.ย.-20	6:09	18:08	11:59	Cloudy/Sunny	39612	39480	39,448	5674.34	333.02	565.82	45.67	6.65	84.74%	76.00%	111.50%	
14-พ.ย.-20	6:08	18:05	11:57	Cloudy/Sunny	39696	39480	39,548	5657.41	312.68	552.18	44.14	6.63	84.94%	76.00%	111.76%	
15-พ.ย.-20	6:09	18:06	11:57	Cloudy/Sunny	39512	39360	39,358	5648.47	347.06	551.29	45.40	6.62	85.21%	76.00%	112.12%	
16-พ.ย.-20	6:10	18:05	11:55	Cloudy/Sunny	32332	32160	32,208	5706.79	305.68	467.42	44.61	5.49	84.53%	76.00%	111.23%	
17-พ.ย.-20	6:10	18:08	11:58	Cloudy/Sunny	33620	35760	35,815	5497.24	307.70	514.40	44.89	6.04	-	76.00%	-	SCADA System ERROR.
18-พ.ย.-20	6:07	18:10	12:03	Cloudy/Sunny	38468	38280	38,317	5704.31	301.94	551.44	47.96	6.48	85.72%	76.00%	112.79%	
19-พ.ย.-20	6:09	18:05	11:56	Cloudy/Sunny	35764	35640	35,632	5495.87	295.01	516.12	46.64	6.06	84.38%	76.00%	111.03%	
20-พ.ย.-20	6:09	18:08	11:59	Cloudy/Sunny	36428	36120	36,287	5611.87	301.48	513.81	47.01	6.04	86.44%	76.00%	113.74%	
21-พ.ย.-20	6:11	18:10	11:59	Cloudy/Sunny	32632	32520	32,494	5210.05	287.50	476.27	45.72	5.60	83.03%	76.00%	109.25%	
22-พ.ย.-20	6:10	18:05	11:55	Cloudy/Sunny	30532	30360	30,386	5303.47	281.82	435.34	44.66	5.12	84.87%	76.00%	111.67%	
23-พ.ย.-20	6:10	18:05	11:55	Cloudy/Sunny	31780	31560	31,665	5584.80	297.34	433.87	43.78	5.42	84.18%	76.00%	110.77%	
24-พ.ย.-20	6:09	18:04	11:55	Cloudy/Sunny	76	120	57	100.93	132.69	536.89	49.52	6.31	-	76.00%	-	PEA Maintenance System ช่วงเวลา 06:45-17:15 น.
25-พ.ย.-20	6:10	18:00	11:50	Cloudy/Sunny	37088	36840	36,952	5778.18	303.64	519.89	45.64	6.24	84.66%	76.00%	111.39%	
26-พ.ย.-20	6:14	18:01	11:47	Cloudy/Sunny	36152	36000	36,003	5770.43	280.72	549.41	46.40	6.32	81.69%	76.00%	107.49%	
27-พ.ย.-20	6:20	18:03	11:43	Cloudy/Sunny	24912	24600	24,803	5298.34	262.71	360.26	40.04	4.14	82.69%	76.00%	108.81%	
28-พ.ย.-20	6:12	18:05	11:53	Cloudy/Sunny	38996	38760	38,832	5670.37	299.49	521.68	43.75	6.52	85.21%	76.00%	112.12%	
29-พ.ย.-20	6:15	18:02	11:47	Cloudy/Sunny	35064	34920	34,911	5207.76	294.16	505.17	44.05	5.81	84.52%	76.00%	111.21%	
30-พ.ย.-20	6:15	18:04	11:49	Cloudy/Sunny	34964	34800	34,816	5495.34	286.52	473.41	43.17	5.92	84.02%	76.00%	110.55%	
1-ธ.ค.-20			-				-	-	-	-	-	-	-	76.00%	-	
			358:06		959,804	956,640	958,247	6022.02	347.06	477.84	44.27	169.25	84.65%	76.00%	111.38%	

Company	Health Fleet Management
Site	HPM-Mongphayao (8001)
Location	Mongphayao/Phichit
Construction Capacity	8000 kW
DC Capacity	8000 kW
Month	พฤษภาคม 2030
Inverter Size	500 kW

kW per Inv	500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500	
Date	Inverter1-1		Inverter1-2		Inverter2-1		Inverter2-2		Inverter3-1		Inverter3-2		Inverter4-1		Inverter4-2		Inverter5-1		Inverter5-2		Inverter6-1		Inverter6-2		Inverter7-1		Inverter7-2		Inverter8-1		Inverter8-2	
	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR	Energy	CPR
1-พ.ย.-20	1817	84.08%	1826	90.58%	1848	97.42%	1852	92.93%	1834	96.39%	1851	97.84%	1813	95.47%	1851	97.84%	1835	97.03%	1853	97.94%	1894	100.15%	1895	100.21%	1886	99.71%	1899	100.42%	1730	91.48%	1753	92.70%
2-พ.ย.-20	1896	98.75%	1898	98.82%	2008	99.32%	2008	99.32%	1978	97.86%	1983	97.91%	1961	96.99%	1886	93.23%	1995	98.68%	2002	99.02%	2010	99.42%	2003	99.23%	1960	98.28%	1953	98.58%	1812	91.62%	1855	93.70%
3-พ.ย.-20	1855	79.87%	1866	80.40%	1853	79.78%	1866	80.40%	1856	79.92%	1858	79.92%	1842	79.21%	1864	80.21%	2059	88.65%	1865	80.30%	1870	80.90%	1867	80.65%	1864	80.21%	1865	80.34%	1808	77.80%	1863	79.81%
4-พ.ย.-20	1727	83.16%	1733	83.45%	1745	84.03%	1747	84.12%	1748	84.13%	1742	83.79%	1741	83.83%	1757	84.62%	1781	84.80%	1769	85.14%	1738	83.69%	1738	83.69%	1742	83.79%	1758	84.27%	1695	80.69%	1695	81.62%
5-พ.ย.-20	2067	88.02%	2069	88.51%	2100	99.58%	2085	89.34%	2084	88.82%	2092	89.20%	2054	87.60%	2100	89.58%	2091	89.15%	2113	100.29%	2084	99.29%	2091	99.15%	2091	99.24%	3138	100.43%	1932	91.61%	1967	93.37%
6-พ.ย.-20	2336	97.07%	2353	97.76%	2369	98.44%	2379	98.86%	2136	97.23%	2348	97.57%	2305	96.22%	2376	98.73%	2369	98.39%	2377	98.77%	2380	98.90%	2384	99.07%	2376	98.74%	2390	99.35%	2188	90.92%	2224	92.42%
7-พ.ย.-20	1335	104.13%	1334	104.03%	1355	105.67%	1357	105.83%	1345	104.89%	1351	105.36%	1336	154.39%	1363	106.29%	1367	106.62%	1376	107.31%	1365	105.67%	1356	105.75%	1352	105.44%	1366	106.53%	1246	97.17%	1272	99.20%
8-พ.ย.-20	2301	87.54%	2324	97.68%	2405	98.08%	2407	99.06%	2384	98.29%	2390	98.54%	2360	97.31%	2403	98.83%	2425	99.80%	2420	99.53%	2384	98.53%	2388	98.63%	2389	98.82%	2405	98.98%	2196	90.39%	2241	92.21%
9-พ.ย.-20	2515	97.95%	2516	97.99%	2542	99.02%	2544	99.08%	2517	98.31%	2524	98.32%	2495	97.17%	2544	99.08%	2542	99.00%	2561	99.74%	2547	99.18%	2548	99.23%	2538	98.88%	2558	99.62%	2325	90.54%	2387	92.97%
10-พ.ย.-20	2342	98.99%	2341	98.95%	2378	100.58%	2380	100.18%	2348	99.29%	2358	99.59%	2330	98.49%	2379	100.54%	2383	100.73%	2405	101.69%	2389	100.13%	2374	100.35%	2365	99.97%	2384	100.77%	2176	91.98%	2225	94.04%
11-พ.ย.-20	1248	101.76%	1249	113.85%	1263	105.01%	1264	105.09%	1248	101.34%	1253	104.18%	1235	102.69%	1259	104.68%	1258	104.59%	1264	105.09%	1268	105.42%	1269	105.51%	1263	104.84%	1269	105.31%	1154	95.95%	1175	97.69%
12-พ.ย.-20	1109	102.52%	1125	102.52%	1118	101.91%	1129	104.08%	1108	101.88%	1131	103.26%	1098	102.05%	1128	104.10%	1123	104.38%	1130	105.03%	1122	104.28%	1123	104.38%	1120	104.09%	1131	105.13%	1091	95.82%	1053	97.82%
13-พ.ย.-20	3673	97.99%	3675	97.97%	3706	98.98%	3682	98.64%	3674	97.96%	3672	97.85%	3647	98.48%	3693	98.68%	3680	98.56%	3704	99.12%	3708	99.27%	3703	99.27%	3693	98.98%	3712	99.43%	3288	90.56%	3328	91.55%
14-พ.ย.-20	2471	98.13%	2471	98.13%	2502	99.36%	2488	99.20%	2480	98.49%	2482	98.57%	2457	97.53%	2506	99.52%	2537	99.56%	2518	100.84%	2501	99.12%	2503	99.40%	2498	99.20%	2535	99.88%	2196	91.28%	2342	93.51%
15-พ.ย.-20	2460	97.85%	2458	97.71%	2487	98.92%	2486	98.88%	2466	98.06%	2471	98.28%	2447	97.32%	2497	99.32%	2496	99.36%	2518	99.83%	2486	98.89%	2489	99.00%	2485	98.84%	2509	99.76%	2286	90.93%	2332	92.75%
16-พ.ย.-20	1997	95.69%	2006	96.12%	2029	97.22%	2030	97.27%	2018	96.69%	2020	96.79%	2005	96.03%	2044	97.94%	2050	98.25%	2061	98.75%	2039	97.70%	2038	97.65%	2035	97.52%	2059	98.62%	1873	89.75%	1910	91.52%
17-พ.ย.-20	2219	95.61%	2223	96.79%	2252	98.02%	2237	97.40%	2235	98.18%	2247	97.83%	2252	98.05%	2295	99.82%	2309	100.92%	2318	101.58%	2240	97.53%	2228	97.06%	2253	97.72%	2267	98.70%	2097	90.49%	2116	92.15%
18-พ.ย.-20	2402	97.59%	2389	97.11%	2438	99.02%	2430	98.69%	2423	98.41%	2437	98.97%	2404	97.64%	2442	99.18%	2454	99.67%	2481	100.76%	2326	94.54%	2393	97.15%	2389	97.03%	2417	98.17%	2224	89.92%	2247	91.26%
19-พ.ย.-20	2251	97.64%	2126	96.30%	2272	98.59%	2243	97.33%	2254	97.81%	2242	97.29%	2233	97.25%	2263	98.20%	2277	98.81%	2283	98.96%	2231	96.81%	2243	97.25%	2239	96.97%	2247	97.51%	2056	89.30%	2081	90.30%
20-พ.ย.-20	2239	97.19%	2220	96.73%	2293	99.95%	2282	99.41%	2298	100.17%	2307	100.54%	2278	99.29%	2331	101.61%	2326	101.39%	2339	101.94%	2238	97.13%	2264	98.18%	2282	99.47%	2331	101.61%	2134	91.82%	2145	93.10%
22-พ.ย.-20	2038	93.84%	2039	95.88%	2058	96.47%	2057	96.75%	2022	95.08%	2035	97.32%	2009	94.43%	2059	96.82%	2053	96.54%	2078	97.62%	2058	96.73%	2061	96.93%	2056	96.68%	2082	97.91%	1895	89.11%	1903	89.49%
22-พ.ย.-20	1889	91.18%	1904	93.95%	1958	100.32%	1931	99.38%	1924	98.98%	1929	98.72%	1906	98.05%	1943	99.91%	1946	100.11%	1958	100.72%	1897	97.59%	1890	97.23%	1892	97.33%	1921	98.85%	1754	90.23%	1770	91.06%
23-พ.ย.-20	1955	94.84%	1978	95.86%	1997	96.90%	1998	96.95%	1982	96.13%	1993	96.71%	1973	95.76%	2011	97.54%	2018	97.93%	2027	98.36%	1999	97.00%	2003	97.19%	2005	97.29%	2034	98.71%	1847	89.62%	1860	90.25%
24-พ.ย.-20	4	0.17%	4	0.13%	3	0.13%	4	0.13%	3	0.13%	4	0.17%	3	0.13%	4	0.17%	3	0.13%	4	0.17%	3	0.13%	4	0.17%	4	0.17%	4	0.17%	3	0.13%	3	0.13%
25-พ.ย.-20	2296	99.87%	2322	97.94%	2362	99.92%	2348	99.66%	2341	98.74%	2336	98.53%	2317	97.71%	2353	99.12%	2359	99.30%	2364	99.62%	2356	97.69%	2317	97.73%	2317	97.17%	2329	98.34%	2131	89.89%	2143	90.56%
26-พ.ย.-20	2207	91.92%	2242	91.38%	2263	94.25%	2226	94.39%	2215	93.92%	2232	94.63%	2243	93.36%	2293	95.38%	2291	95.41%	2302	95.86%	2329	96.97%	2286	95.21%	2278	94.88%	2291	95.42%	2095	87.26%	2105	87.61%
27-พ.ย.-20	1508	93.79%	1517	94.35%	1544	98.02%	1550	98.41%	1543	97.89%	1557	98.93%	1542	97.95%	1581	100.42%	1567	100.80%	1606	102.01%	1588	100.55%	1578	100.11%	1583	100.50%	1603	101.62%	1455	92.42%	1470	93.33%
28-พ.ย.-20	2405	97.05%	2418	97.57%	2435	98.12%	2439	98.42%	2418	97.62%	2428	97.98%	2397	96.73%	2443	98.59%	2442	98.56%	2460	99.27%	2525	101.08%	2494	100.66%	2508	100.01%	2536	101.53%	2183	93.05%	2262	95.78%
29-พ.ย.-20	2157	97.92%	2166	98.31%	2182	99.08%	2180	99.09%	2162	97.97%	2179	98.69%	2150	97.38%	2192	99.28%	2196	99.45%	2207	99.96%	2239	101.41%	2232	101.32%	2246	101.79%	2263	102.59%	2070	93.76%	2067	93.62%
30-พ.ย.-20	2192	91.41%	2229	93.12%	2268	97.33%	2189	91.34%	2267	96.36%	2185	93.17%	2244	95.36%	2170	94.48%	2172	90.56%	2178	90.78%	2295	95.83%	2231	94.21%	2238	94.92%	2235	95.38%	2097	90.56%	2042	90.82%
1-ต.ค.-20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	59665	93.37%	59846	93.65%	60532	94.74%	60483	94.68%	60067	94.01%	60196	94.23%	59589	93.27%	60716	95.04%	60785	95.12%	61546	95.72%	60684	94.89%	60634	94.82%	60516	94.78%	60649	94.89%	55877	87.47%	56543	88.51%

Monthly Performance Report

HPM_Khaosai(J604): November 2020

Overview Summary

Performance Summary

Company	Health Planet Manangement
Site	HPM-Khaosai (J604)
Location	Khaosai/Phichit
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	7996 kW
Month	November 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Operating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m^2)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m^2)	PR	STD PR	OPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
01-Nov-20	6:01	18:08	12:07	Sunny/Cloudy	32144	32040	32,104	6017.51	271.96	451.49	44.31	5.30	85.71%	76.00%	112.77%	
02-Nov-20	6:03	18:08	12:05	Sunny/Cloudy	32896	32880	32,938	5435.92	271.62	463.61	45.31	5.45	85.42%	76.00%	112.39%	
03-Nov-20	6:01	18:06	12:05	Sunny/Cloudy	25944	25600	25,896	4015.82	214.26	439.08	42.25	5.15	-	76.00%		PEA Maintenance System งานบำรุงระบบไม่ถึง 4 MW
04-Nov-20	6:04	17:53	11:49	Sunny/Cloudy	29409	29440	28,440	4186.42	222.95	480.85	41.64	5.53	-	76.00%		PEA Maintenance System งานบำรุงระบบไม่ถึง 4 MW
05-Nov-20	6:06	18:06	11:59	Sunny/Cloudy	29724	29640	29,693	5632.96	279.87	413.87	41.24	4.86	85.49%	76.00%	112.49%	
06-Nov-20	6:05	18:09	12:04	Sunny/Cloudy	39464	39400	38,421	5988.98	275.19	536.39	46.77	6.33	86.85%	76.00%	114.27%	
07-Nov-20	6:06	17:54	11:48	Sunny/Cloudy/Rainy	20240	20160	20,197	4696.16	248.14	277.23	36.24	3.19	86.27%	76.00%	112.19%	
08-Nov-20	6:05	18:10	12:05	Sunny/Cloudy	37732	37680	37,690	5852.78	293.33	522.49	43.77	6.14	86.45%	76.00%	113.75%	
09-Nov-20	6:06	18:02	11:56	Sunny/Cloudy	39888	39840	39,836	5718.72	289.05	549.82	44.20	6.46	87.09%	76.00%	114.59%	
10-Nov-20	6:05	18:03	11:58	Sunny/Cloudy	38284	38280	38,234	5657.01	301.88	533.30	44.68	6.27	87.15%	76.00%	114.67%	
11-Nov-20	6:05	18:07	12:01	Sunny/Cloudy	18640	18600	18,650	4311.93	247.01	254.52	35.25	2.99	83.42%	76.00%	109.76%	
12-Nov-20	6:15	17:59	11:44	Sunny/Cloudy	17332	17280	17,307	5640.19	276.79	244.29	34.17	2.75	94.90%	76.00%	111.71%	
13-Nov-20	6:06	18:00	11:54	Sunny/Cloudy	38680	38640	38,633	5543.13	293.89	536.51	46.38	6.29	87.99%	76.00%	115.77%	
14-Nov-20	6:07	18:00	11:53	Sunny/Cloudy	39140	39120	39,091	5531.65	276.42	541.66	45.66	6.36	88.02%	76.00%	115.82%	
15-Nov-20	6:06	18:02	11:56	Sunny/Cloudy	38696	38640	38,634	5449.54	302.11	546.56	46.65	6.29	88.25%	76.00%	116.12%	
16-Nov-20	6:08	18:00	11:52	Sunny/Cloudy	28308	28200	28,277	5993.89	271.53	410.26	42.55	4.72	95.11%	76.00%	111.99%	
17-Nov-20	6:08	18:03	11:55	Sunny/Cloudy	38348	38240	38,292	5997.34	294.51	535.82	47.53	6.30	87.86%	76.00%	115.61%	
18-Nov-20	6:06	18:04	11:59	Sunny/Cloudy	39404	39360	39,360	5718.14	275.27	553.86	48.92	6.51	88.09%	76.00%	115.90%	
19-Nov-20	6:06	18:00	11:54	Sunny/Cloudy	35336	35280	35,284	5600.16	273.51	500.31	46.63	5.88	86.59%	76.00%	113.94%	
20-Nov-20	6:08	17:58	11:50	Sunny/Cloudy	34644	34560	34,591	5434.12	249.09	489.32	47.61	5.75	87.16%	76.00%	114.68%	
21-Nov-20	6:08	17:59	11:50	Sunny/Cloudy	33096	33000	33,035	5189.96	257.56	462.00	46.61	5.43	87.39%	76.00%	114.99%	
22-Nov-20	6:07	18:01	11:54	Sunny/Cloudy	31860	31800	31,807	5178.69	251.09	495.22	45.77	5.24	86.84%	76.00%	114.26%	
23-Nov-20	6:09	18:02	11:53	Sunny/Cloudy	35108	35040	35,063	5514.23	266.81	499.25	44.29	5.74	86.31%	76.00%	113.56%	
24-Nov-20	6:08	18:04	11:56	Sunny/Cloudy	1756	1900	1,737	1908.06	125.65	530.01	46.10	6.23	-	76.00%		PEA Maintenance System งาน 08:00-17:00 น.
25-Nov-20	6:14	18:03	11:49	Sunny/Cloudy	37736	37680	37,695	5872.66	203.15	547.87	43.81	6.30	83.78%	76.00%	110.24%	
26-Nov-20	6:13	18:00	11:47	Sunny/Cloudy	37584	37440	37,553	5716.72	260.75	549.02	45.19	6.31	84.15%	76.00%	110.73%	
27-Nov-20	6:19	18:03	11:44	Sunny/Cloudy	25176	25200	25,137	5598.65	251.43	368.01	39.74	4.23	81.28%	76.00%	106.96%	
28-Nov-20	6:12	18:00	11:48	Sunny/Cloudy	38776	38640	38,730	5553.30	265.46	520.81	42.64	6.23	86.99%	76.00%	114.50%	
29-Nov-20	6:12	18:04	11:52	Sunny/Cloudy	33252	33240	33,201	5012.03	255.64	469.36	43.69	5.40	86.74%	76.00%	114.13%	
30-Nov-20	6:15	18:03	11:48	Sunny/Cloudy	35572	35520	35,524	5444.33	260.40	501.42	44.83	5.77	87.75%	76.00%	115.45%	
01-Dec-20			-											76.00%		
			357:14		962,288	960,480	960,143	6017.51	303.11	473.11	43.80	165.37	86.22%	76.00%	113.45%	

Monthly Cumulative Performance Chart



Trip and Stop Summary

Breakdown

- Total failure duration : 23:34 Hr.
- External failure duration : 23:34 Hr.
- Internal failure duration : 0:00 Hr.

Trip and Stop Summary

No.	#WO	Area	Category	Start Date/Time	End Date/Time	Downtime (Hr.)	Issue
1	J604-00791	Inverter	External	03/11/2020 08:00AM	03/11/2020 05:00PM	9:00	Ụấq Ót ị £ yfPt [illegible]
2	J604-00792	Inverter	External	04/11/2020 08:00AM	04/11/2020 01:07PM	5:07	Ụấq Ót ị £ yfPt [illegible]
3	J604-00793	Switchgear	External	04/11/2020 11:12AM	04/11/2020 11:13AM	0:01	Trip Reclose/Over Voltage
4	J604-00794	Switchgear	External	07/11/2020 06:28AM	07/11/2020 06:30AM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
5	J604-00795	Switchgear	External	08/11/2020 06:30AM	08/11/2020 06:31AM	0:01	Trip Reclose/Over Voltage
6	J604-00796	Switchgear	External	10/11/2020 02:37PM	10/11/2020 02:39PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
7	J604-00797	Switchgear	Internal	21/11/2020 07:37AM	21/11/2020 07:39PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
8	J604-00798	Switchgear	External	24/11/2020 08:00AM	24/11/2020 05:00PM	9:00	PEA Maintenance System
9	J604-00799	Switchgear	External	25/11/2020 11:13AM	25/11/2020 11:22AM	0:09	Trip Lockout/Under Voltage
10	J604-00800	Switchgear	External	25/11/2020 02:03PM	25/11/2020 02:05PM	0:02	Trip Reclose/Over Voltage
11	J604-00801	Switchgear	External	26/11/2020 09:56AM	26/11/2020 10:10AM	0:14	Trip Lockout/Under Voltage
12	J604-00802	Switchgear	External	27/11/2020 11:50AM	27/11/2020 11:54AM	0:04	Trip Reclose/Under Voltage

WORK ORDER REPORT

WO LOG

Work order#	Status	Date Issued	Date Closed	Issue	Description
J604_WO_00039	OPEN	25-05-20		Load break switch (SF6)	[illegible]

SUPER ENERGY CORPORATION PUBLIC COMPANY LIMITED

Company	Health Planet Manangement
Site	HPM-Khaosai (H604)
Location	Khaosai/Phichit
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	7995 kW
Month	พฤศจิกายน 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Opeating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m^2)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m^2)	PR	STD PR	OPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
1-พ.ย.-20	6:01	18:08	12:07	Sunny/Cloudy	32144	32040	32,104	6017.51	271.96	451.49	44.31	5.30	85.71%	76.00%	112.77%	
2-พ.ย.-20	6:03	18:08	12:05	Sunny/Cloudy	32896	32880	32,838	5435.92	271.62	463.61	45.31	5.45	85.42%	76.00%	112.39%	
3-พ.ย.-20	6:01	18:06	12:05	Sunny/Cloudy	25944	25800	25,896	4015.82	214.26	438.08	42.25	5.15	-	76.00%	-	PEA Maintenance System ขยายเข้าระบบไม่เกิน 4 MW
4-พ.ย.-20	6:04	17:53	11:49	Sunny/Cloudy	28488	28440	28,440	4186.42	222.95	480.85	41.64	5.53	-	76.00%	-	PEA Maintenance System ขยายเข้าระบบไม่เกิน 4 MW
5-พ.ย.-20	6:06	18:05	11:59	Sunny/Cloudy	29724	29640	29,693	5632.96	279.87	413.87	41.24	4.86	85.49%	76.00%	112.49%	
6-พ.ย.-20	6:05	18:09	12:04	Sunny/Cloudy	38464	38400	38,421	5548.98	275.19	538.39	46.77	6.33	86.85%	76.00%	114.27%	
7-พ.ย.-20	6:06	17:54	11:48	Sunny/Cloudy/Rainy	20240	20160	20,197	4696.16	248.14	277.23	36.24	3.19	85.27%	76.00%	112.19%	
8-พ.ย.-20	6:05	18:10	12:05	Sunny/Cloudy	37732	37680	37,690	5852.78	293.33	522.49	43.77	6.14	86.45%	76.00%	113.75%	
9-พ.ย.-20	6:06	18:02	11:56	Sunny/Cloudy	39888	39840	39,836	5718.72	289.05	549.82	44.20	6.46	87.09%	76.00%	114.59%	
10-พ.ย.-20	6:05	18:03	11:58	Sunny/Cloudy	38284	38280	38,234	5657.01	301.88	533.30	44.68	6.27	87.15%	76.00%	114.67%	
11-พ.ย.-20	6:06	18:07	12:01	Sunny/Cloudy	18680	18600	18,653	4311.93	247.01	254.52	35.25	2.99	83.42%	76.00%	109.76%	
12-พ.ย.-20	6:15	17:59	11:44	Sunny/Cloudy	17332	17280	17,307	5640.19	276.79	244.29	34.17	2.75	84.90%	76.00%	111.71%	
13-พ.ย.-20	6:06	18:00	11:54	Sunny/Cloudy	38680	38640	38,633	5543.13	293.89	535.51	46.38	6.29	87.99%	76.00%	115.77%	
14-พ.ย.-20	6:07	18:00	11:53	Sunny/Cloudy	39140	39120	39,091	5531.65	278.42	541.66	45.86	6.36	88.02%	76.00%	115.82%	
15-พ.ย.-20	6:06	18:02	11:56	Sunny/Cloudy	38696	38640	38,634	5449.54	303.11	546.56	46.85	6.29	88.25%	76.00%	116.12%	
16-พ.ย.-20	6:08	18:00	11:52	Sunny/Cloudy	28308	28200	28,277	5593.83	271.53	410.26	42.55	4.72	85.11%	76.00%	111.99%	
17-พ.ย.-20	6:08	18:03	11:55	Sunny/Cloudy	38348	38280	38,292	5597.34	294.51	535.82	47.53	6.30	87.86%	76.00%	115.61%	
18-พ.ย.-20	6:06	18:04	11:58	Sunny/Cloudy	39404	39360	39,350	5718.14	275.27	553.86	48.92	6.51	88.09%	76.00%	115.90%	
19-พ.ย.-20	6:06	18:00	11:54	Sunny/Cloudy	35336	35280	35,284	5630.16	273.51	500.31	46.63	5.88	86.59%	76.00%	113.94%	
20-พ.ย.-20	6:08	17:58	11:50	Sunny/Cloudy	34644	34560	34,591	5434.12	249.09	489.32	47.61	5.75	87.16%	76.00%	114.68%	
21-พ.ย.-20	6:08	17:58	11:50	Sunny/Cloudy	33096	33000	33,035	5188.96	257.58	462.00	46.61	5.43	87.39%	76.00%	114.99%	
22-พ.ย.-20	6:07	18:01	11:54	Sunny/Cloudy	31860	31800	31,807	5178.69	251.09	455.22	45.77	5.24	86.84%	76.00%	114.26%	
23-พ.ย.-20	6:09	18:02	11:53	Sunny/Cloudy	35108	35040	35,063	5514.23	266.81	499.25	44.29	5.74	86.31%	76.00%	113.56%	
24-พ.ย.-20	6:08	18:04	11:56	Sunny/Cloudy	1756	1800	1,757	1928.06	125.85	530.01	46.10	6.23	-	76.00%	-	PEA Maintenance System เวลา 08:00-17:00 น.
25-พ.ย.-20	6:14	18:03	11:49	Sunny/Cloudy	37736	37680	37,695	5872.68	283.15	547.87	43.81	6.30	83.78%	76.00%	110.24%	
26-พ.ย.-20	6:13	18:00	11:47	Sunny/Cloudy	37584	37440	37,553	5716.72	260.75	549.02	45.19	6.31	84.15%	76.00%	110.73%	
27-พ.ย.-20	6:19	18:03	11:44	Sunny/Cloudy	25176	25200	25,137	5598.65	251.43	368.01	38.74	4.23	81.28%	76.00%	106.95%	
28-พ.ย.-20	6:12	18:00	11:48	Sunny/Cloudy	38776	38640	38,730	5553.30	265.46	529.81	42.64	6.23	86.89%	76.00%	114.33%	
29-พ.ย.-20	6:12	18:04	11:52	Sunny/Cloudy	33252	33240	33,201	5012.03	255.64	469.36	43.89	5.40	86.74%	76.00%	114.13%	
30-พ.ย.-20	6:15	18:03	11:48	Sunny/Cloudy	35572	35520	35,524	5444.33	260.40	501.42	44.83	5.77	87.75%	76.00%	115.45%	
1-ธ.ค.-20			-				-	-	-	-	-	-	-	76.00%	-	
			357:14		962,288	960,480	960,943	6017.51	303.11	473.11	43.80	165.37	86.22%	76.00%	113.45%	

SUPER ENERGY CORPORATION PUBLIC COMPANY LIMITED

Company	Health Planet Management
Site	HPM-Khaosai (J604)
Location	Khaosai/Phichit
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	7996 kW
Month	กรกฎาคม 2020
Inverter Size	500 kW

kW per Inv	500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500		500	
Date	Inverter1-1		Inverter1-2		Inverter2-1		Inverter2-2		Inverter3-1		Inverter3-2		Inverter4-1		Inverter4-2		Inverter5-1		Inverter5-2		Inverter6-1		Inverter6-2		Inverter7-1		Inverter7-2		Inverter8-1		Inverter8-2	
	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR	Energy	OPR
1-พ.ย.-20	2055	101.94%	1838	91.18%	1844	91.47%	2045	101.44%	1948	96.63%	2037	101.05%	2045	101.44%	2050	101.69%	2032	100.80%	2031	100.75%	2033	100.85%	2030	100.70%	2027	100.55%	2015	99.96%	2039	101.15%	2035	100.95%
2-พ.ย.-20	2124	102.61%	1911	92.33%	1865	91.06%	2078	100.38%	1979	95.60%	1068	99.90%	2082	100.58%	2075	100.24%	2108	101.83%	2116	102.22%	2084	100.67%	2100	101.45%	2061	99.56%	2059	99.47%	2054	99.23%	2054	99.23%
3-พ.ย.-20	1635	83.08%	1548	79.14%	1567	80.11%	1621	82.87%	1595	81.54%	1625	83.08%	1631	83.38%	1637	83.69%	1626	83.13%	1621	82.87%	1628	83.23%	1632	83.43%	1631	83.38%	1623	82.97%	1648	84.25%	1638	83.74%
4-พ.ย.-20	1798	85.56%	1697	80.76%	1715	81.61%	1795	85.42%	1748	83.18%	1784	84.90%	1788	85.09%	1789	85.14%	1803	85.80%	1799	85.61%	1800	85.66%	1807	85.99%	1779	84.66%	1779	84.66%	1781	84.76%	1778	84.61%
5-พ.ย.-20	1883	101.90%	1680	90.91%	1702	92.10%	1889	102.22%	1794	97.08%	1870	101.19%	1873	101.36%	1875	101.46%	1899	102.76%	1891	102.33%	1905	103.09%	1903	102.98%	1885	102.01%	1879	101.68%	1884	101.95%	1881	101.79%
6-พ.ย.-20	2454	102.08%	2198	91.43%	2220	92.35%	2459	102.29%	2340	97.34%	2438	101.42%	2437	101.38%	2430	101.08%	2435	101.29%	2436	101.33%	2452	102.00%	2434	101.25%	2430	101.08%	2428	101.00%	2407	100.13%	2423	100.79%
7-พ.ย.-20	1281	105.73%	1151	95.00%	1154	95.25%	1278	105.48%	1216	100.37%	1276	105.32%	1283	105.90%	1267	106.23%	1282	105.81%	1278	105.48%	1288	106.31%	1289	106.39%	1283	105.90%	1275	105.24%	1290	106.47%	1286	106.14%
8-พ.ย.-20	2392	102.53%	2158	92.50%	2160	92.59%	2388	102.36%	2285	97.85%	2387	102.32%	2401	102.92%	2406	103.13%	2390	102.45%	2380	102.02%	2397	102.75%	2398	102.79%	2388	102.36%	2378	101.93%	2391	102.49%	2391	102.49%
9-พ.ย.-20	2546	103.71%	2283	93.00%	2290	93.28%	2524	102.81%	2408	98.09%	2516	102.49%	2530	103.06%	2537	103.34%	2537	103.34%	2535	103.26%	2532	103.14%	2538	103.38%	2516	102.49%	2506	102.08%	2520	102.65%	2518	102.57%
10-พ.ย.-20	2441	102.51%	2195	92.18%	2194	92.14%	2426	101.88%	2311	97.05%	2416	101.46%	2429	102.01%	2430	102.05%	2435	102.26%	2435	102.26%	2431	102.09%	2434	102.22%	2417	101.50%	2406	101.04%	2415	101.42%	2419	101.59%
11-พ.ย.-20	1197	105.33%	1077	94.77%	1072	94.33%	1182	104.01%	1120	98.55%	1173	103.21%	1177	103.57%	1178	103.65%	1192	104.89%	1194	105.06%	1191	104.80%	1195	105.15%	1177	103.57%	1174	103.30%	1177	103.57%	1177	103.57%
12-พ.ย.-20	1061	103.51%	972	93.07%	962	94.03%	1092	104.56%	1044	99.96%	1099	105.23%	1107	106.00%	1114	106.67%	1090	104.37%	1083	103.70%	1106	105.90%	1097	105.04%	1108	106.09%	1099	105.23%	1120	107.24%	1113	106.57%
13-พ.ย.-20	2480	103.72%	2216	92.68%	2219	92.80%	2448	102.38%	2325	97.24%	2453	101.75%	2453	102.59%	2453	102.59%	2459	102.84%	2469	103.26%	2456	102.72%	2458	102.80%	2445	102.26%	2436	101.88%	2437	101.92%	2446	102.30%
14-พ.ย.-20	2494	103.12%	2233	92.33%	2245	92.83%	2481	102.58%	2363	97.70%	2470	102.13%	2492	103.04%	2492	103.04%	2481	102.58%	2487	102.83%	2483	102.67%	2485	102.75%	2475	102.34%	2465	101.92%	2470	102.13%	2475	102.34%
15-พ.ย.-20	2466	103.24%	2206	92.36%	2220	92.94%	2453	102.70%	2335	97.76%	2443	102.28%	2463	103.12%	2463	103.12%	2448	102.49%	2459	102.95%	2454	102.74%	2457	102.87%	2444	102.32%	2435	101.94%	2441	102.20%	2447	102.45%
16-พ.ย.-20	1850	103.18%	1664	92.81%	1643	91.64%	1803	100.56%	1713	95.54%	1786	99.61%	1799	100.34%	1799	100.00%	1804	100.62%	1815	101.23%	1780	99.28%	1798	100.28%	1762	98.28%	1761	98.22%	1748	97.49%	1758	98.05%
17-พ.ย.-20	2420	101.15%	2164	90.45%	2186	91.37%	2422	101.24%	2319	96.93%	2423	101.28%	2447	102.28%	2451	102.45%	2434	101.74%	2433	101.70%	2436	101.82%	2436	101.82%	2426	101.40%	2417	101.03%	2444	102.16%	2434	101.74%
18-พ.ย.-20	2511	101.54%	2242	90.66%	2272	91.83%	2505	101.29%	2381	96.28%	2486	100.53%	2501	101.13%	2497	100.97%	2513	101.62%	2502	101.17%	2506	101.33%	2516	101.74%	2481	100.32%	2478	100.20%	2477	100.16%	2483	100.40%
19-พ.ย.-20	2252	100.81%	2007	89.84%	2030	90.87%	2241	100.32%	2130	95.35%	2226	99.65%	2246	100.54%	2247	100.59%	2252	100.81%	2251	100.77%	2243	100.41%	2257	101.03%	2229	99.78%	2222	99.47%	2223	99.51%	2228	99.74%
20-พ.ย.-20	2215	101.38%	1980	90.63%	1997	91.40%	2201	100.74%	2089	95.61%	2176	99.60%	2195	100.47%	2196	100.51%	2205	100.92%	2208	100.83%	2210	101.15%	2212	101.24%	2172	99.41%	2176	99.60%	2183	99.92%	2181	99.83%
21-พ.ย.-20	2080	100.83%	1853	89.83%	1889	91.57%	2092	101.41%	1994	96.66%	2090	101.32%	2110	102.29%	2112	102.38%	2096	101.61%	2088	101.22%	2109	102.24%	2107	102.14%	2103	101.95%	2089	101.27%	2111	102.33%	2112	102.38%
22-พ.ย.-20	2035	102.29%	1825	91.73%	1827	91.84%	2012	101.13%	1920	96.51%	2009	100.95%	2026	101.94%	2026	101.84%	2022	101.64%	2022	101.64%	2020	101.54%	2028	101.94%	2010	101.08%	2000	100.53%	2011	101.08%	2012	101.13%
23-พ.ย.-20	2257	103.45%	2029	93.00%	2023	92.72%	2225	101.98%	2117	97.03%	2205	101.06%	2219	101.71%	2220	101.75%	2240	102.67%	2237	102.53%	2236	102.48%	2245	102.90%	2208	101.20%	2211	101.34%	2191	100.42%	2200	100.83%
24-พ.ย.-20	112	4.73%	92	3.89%	101	4.27%	111	4.69%	105	4.44%	106	4.48%	110	4.65%	112	4.73%	111	4.69%	111	4.69%	113	4.77%	116	4.90%	108	4.56%	108	4.56%	112	4.73%	109	4.61%
25-พ.ย.-20	2395	100.03%	2145	89.59%	2168	90.55%	2386	99.66%	2271	94.85%	2372	99.07%	2398	100.16%	2403	100.37%	2400	100.24%	2389	99.78%	2401	100.28%	2406	100.49%	2369	98.98%	2380	99.40%	2397	100.11%	2395	100.03%
26-พ.ย.-20	2358	99.55%	2144	89.96%	2164	90.19%	2380	99.20%	2265	94.40%	2365	98.57%	2369	98.57%	2393	99.74%	2388	99.53%	2378	99.11%	2391	99.66%	2395	99.82%	2375	98.99%	2369	98.74%	2379	99.16%	2380	99.20%
27-พ.ย.-20	1611	100.17%	1450	90.16%	1450	90.16%	1531	98.93%	1513	93.96%	1573	97.81%	1588	98.74%	1584	98.50%	1616	100.49%	1615	100.42%	1607	99.93%	1619	100.67%	1583	98.43%	1585	98.56%	1574	97.87%	1580	98.25%
28-พ.ย.-20	2469	104.37%	2237	93.72%	2235	94.48%	2456	103.82%	2338	98.83%	2441	103.19%	2468	104.33%	2465	104.20%	2468	104.33%	2455	103.78%	2466	104.24%	2476	104.67%	2449	103.53%	2421	102.34%	2451	103.61%	2455	103.78%
29-พ.ย.-20	2135	103.60%	1899	92.58%	1922	93.70%	2115	103.11%	2009	97.95%	2096	102.19%	2115	103.11%	2107	102.72%	2133	103.02%	2108	102.77%	2116	103.16%	2128	103.75%	2098	102.29%	2065	100.68%	2088	101.80%	2097	102.24%
30-พ.ย.-20	2263	103.28%	2018	91.55%	2040	93.10%	2247	102.55%	2138	97.57%	2236	102.04%	2257	103.00%	2254	102.86%	2271	103.64%	2263	103.18%	2268	103.50%	2278	103.96%	2261	103.18%	2211	100.90%	2249	102.64%	2262	103.23%
1-ธ.ค.-20	-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-	
	61319	98.04%	55102	88.15%	55415	88.62%	60946	97.47%	58111	92.93%	60625	96.97%	61061	97.60%	61076	97.69%	61150	97.81%	61082	97.69%	61142	97.81%	61274	98.02%	60720	97.14%	60450	96.70%	60712	97.15%	60767	97.22%

Monthly Performance Report

HPM_Hansai (J602): November 2020

Overview Summary

Performance Summary

Company	Health Planet Management
Site	J602 - HPM - Hansai
Location	Aranyaprathet Sakeao
Contractual Capacity	8000 kW
DC Capacity	8000 kW
Month	November 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Operating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m^2)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m^2)	PR	STD PR	GPR	Remark
					POM	VSPP Meter	Inverter									
01-Nov-20	6:45:00	18:02:00	11:17	Rainy/Cloudy/Sunny	27,672	27,480	26,672	6213.46	516.83	375.79	38.49	4.23	88.20%	76.00%	116.06%	
02-Nov-20	6:18:00	18:00:00	11:42	Cloudy/Sunny	38,004	37,800	36,856	6336.60	550.80	482.91	41.10	5.79	80.53%	76.00%	116.48%	
03-Nov-20	6:22:00	18:14:00	11:52	Cloudy/Sunny	44,030	43,920	42,440	6497.42	558.38	567.10	41.66	6.65	89.04%	76.00%	117.15%	
04-Nov-20	6:15:00	18:14:00	11:59	Cloudy/Sunny	37,652	37,600	36,707	5974.37	531.64	487.87	41.67	5.85	87.57%	76.00%	115.23%	
05-Nov-20	6:18:00	18:03:00	11:45	Cloudy/Sunny	40,600	40,560	39,315	6507.69	545.03	528.34	41.79	6.21	88.44%	76.00%	116.36%	
06-Nov-20	6:20:00	18:03:00	11:43	Cloudy/Sunny	33,503	33,360	32,473	5691.36	463.45	430.99	39.19	5.06	87.82%	76.00%	115.56%	
07-Nov-20	6:30:00	18:07:00	11:37	Cloudy	8,800	8,640	8,824	1848.00	329.73	125.20	28.19	1.41	79.30%	76.00%	104.34%	
08-Nov-20	6:40:00	18:18:00	11:38	Cloudy	22,460	22,200	21,848	5128.67	458.10	297.68	32.87	3.42	85.01%	76.00%	111.85%	
09-Nov-20	6:40:00	18:19:00	11:38	Cloudy/Sunny	37,236	37,080	35,797	6340.72	551.70	477.48	37.09	5.61	88.05%	76.00%	115.85%	
10-Nov-20	6:22:00	18:20:00	11:58	Cloudy/Sunny	44,652	44,460	42,838	6498.20	560.11	560.90	38.87	6.59	90.36%	76.00%	118.09%	
11-Nov-20	6:25:00	18:15:00	11:50	Cloudy/Sunny	25,428	25,440	24,471	4764.39	473.56	341.38	31.30	3.93	83.70%	76.00%	110.13%	
12-Nov-20	6:50:00	18:00:00	11:10	Cloudy/Rainy	17,036	17,520	17,069	5126.36	484.05	233.75	29.89	2.69	85.98%	76.00%	113.14%	
13-Nov-20	6:40:00	18:00:00	11:20	Cloudy/Sunny	37,996	38,040	36,325	6410.51	566.80	495.38	39.50	5.70	89.63%	76.00%	117.94%	
14-Nov-20	6:30:00	18:00:00	11:30	Cloudy/Sunny	42,648	42,600	40,777	6056.79	591.16	582.05	39.74	6.70	85.09%	76.00%	111.96%	
15-Nov-20	6:23:00	18:00:00	11:37	Cloudy/Sunny	41,732	41,640	39,976	6317.56	536.72	538.41	40.46	6.19	90.83%	76.00%	119.51%	
16-Nov-20	6:24:00	18:13:00	11:49	Cloudy/Sunny	39,660	39,600	38,257	6202.92	557.90	514.94	42.33	6.05	89.01%	76.00%	117.11%	
17-Nov-20	6:23:00	18:15:00	11:52	Cloudy/Sunny	38,964	38,760	38,137	6216.57	540.86	529.14	44.50	6.22	85.50%	76.00%	112.50%	
18-Nov-20	6:25:00	18:15:00	11:50	Cloudy/Sunny	38,524	38,400	37,195	6395.29	536.50	504.53	45.49	5.93	89.30%	76.00%	117.61%	
19-Nov-20	6:20:00	18:13:00	11:53	Cloudy/Sunny	43,144	43,080	41,700	6215.52	534.79	638.62	46.52	7.50	79.16%	76.00%	104.19%	
20-Nov-20	6:28:00	18:02:00	11:34	Cloudy/Sunny	40,036	39,840	38,476	6143.04	556.12	620.47	46.26	7.14	77.08%	76.00%	101.42%	
21-Nov-20	6:25:00	18:12:00	11:47	Cloudy/Sunny/Rainy	34,440	34,320	33,075	6058.92	563.63	539.14	44.78	6.07	78.39%	76.00%	103.15%	
22-Nov-20	6:13:00	18:00:00	11:47	Cloudy/Sunny	32,832	32,760	31,705	6523.24	566.23	476.60	41.06	5.60	79.78%	76.00%	104.97%	
23-Nov-20	6:25:00	18:22:00	11:57	Cloudy/Sunny	37,188	37,080	35,696	5848.93	531.37	573.97	42.81	6.60	76.51%	76.00%	100.68%	
24-Nov-20	6:25:00	18:04:00	11:39	Cloudy/Sunny	896	840	737	1002.30	321.96	109.03	31.53	2.18	-	76.00%	-	PEA Grid Maintenance thi=nm 07:36-16:40
25-Nov-20	6:26:00	18:05:00	11:39	Cloudy/Sunny	31,744	31,560	30,655	5557.78	520.86	498.50	39.44	5.73	74.26%	76.00%	97.71%	
26-Nov-20	6:32:00	18:05:00	11:33	Cloudy/Sunny	39,580	39,480	37,990	6269.01	545.10	577.69	39.98	6.79	79.25%	76.00%	102.96%	
27-Nov-20	6:35:00	18:00:00	11:25	Cloudy/Sunny	36,792	36,720	35,432	5805.17	512.55	554.84	38.64	6.38	76.87%	76.00%	101.14%	
28-Nov-20	6:28:00	18:00:00	11:32	Cloudy/Sunny	43,908	43,800	42,119	6415.51	549.50	654.14	39.16	7.52	77.67%	76.00%	102.14%	
29-Nov-20	6:36:00	18:00:00	11:24	Cloudy/Sunny	31,000	30,960	30,093	6774.38	534.82	472.86	35.36	5.44	75.39%	76.00%	99.20%	
30-Nov-20	6:40:00	18:00:00	11:20	Cloudy/Sunny	26,932	26,880	25,991	5566.46	510.14	406.25	34.20	4.57	77.20%	76.00%	101.69%	
01-Dec-20			-		0	0	-	-	-	-	-	-	-	76.00%	-	
			349:37		1,016,184	1,012,500	979,384	6774.38	566.80	475.92	39.12	165.77	83.52%	76.00%	109.89%	

Monthly Cumulative Performance Chart



Trip and Stop Summary

Breakdown

- Total failure duration : 12:04 Hr.
- External failure duration : 9:10 Hr.
- Internal failure duration: 2:54 Hr.

Trip and Stop Summary

No.	#WO	Area	Category	Start Date/Time	End Date/Time	Downtime (Hr.)	Issue
1	J602-514	Switch Gear	External	3/11/2020 10:38 AM	3/11/2020 10:44 AM	0;06	SWG. General Trip.
2	J602-515	Switch Gear	External	14/11/2020 10:23 AM	14/11/2020 10:32 AM	0;09	SWG. General Trip.
3	J602-516	Inv.2	Internal	14/11/2020 10;32 AM	14/11/2020 12;30 PM	1;58	INV2 Fault Main cnt.
4	J602-517	Inv.2	Internal	14/11/2020 1;51 PM	14/11/2020 2;00 PM	0;09	INV2 Fault Main cnt.
5	J602-518	Switch Gear	External	24/11/2020 7;36 AM	24/11/2020 4;40 PM	9;04	ī £å¸ ŶŶ£Ĭ ỳĵ t Ĭ Ũ£ŨåÑ ū ū ½ŨỹĵĶ£ī ſ î £åĻỳ ſ ¾Ļ,ſ ½Ø ⅛ ī µĬ ỳÞåŦ] ½Ũå¯ ū ū ĶEẄÜ£Å²⁄₄ĵ ẃỸ
6	J602-519	Inv.7	Internal	29/11/2020 10;45 AM	29/11/2020 11;23 AM	0;38	Inverter Short Circ.

Work order report

Work order status report

Work order#	Status	Date Issued	Date Closed	Issue	Description
J602-WO-00096	CLOSE	06-10-20	30-11-20	CCTV	ÜŒī £åÜåẂĶ½¢ĮẁũẂ<<°‹ ≤ã¬ Pts ½ẃÅ´Ī ÜÀẂÉ⁻¾ọ ɑ‰ ‹ Б ≤ŒÖOHAıÖ⁻χ´AEıíAAıíEAıíĪ´A ½Ũỹĵ ĶŒī ÜẂ ÓỸĵ ⅝ ÜẂÜĶĵ ÜŒ?ẂŴ¿ỹ Ü
J602-WO-00105	CLOSE	03-11-20	03-11-20	Cable	Scada ¾ĶỸ≤° î ÐAÐEÐA'Hɔ≤° î ÐAÐHÐA'Eɔ≤° î ÐAÐYÐA'Yɔ≤° î ÐAÐŒÐ´Aɔ ≤° î ÐAÐŒÐA'Hɔ≤° î ÐAÐŒÐA'Y¦ ŒĪ å⁻ ¾ẃ,ſ ĺ ĐÜŒī £åÜåẂĶ½¢Į ẁũ ≤▉↑Í Ój [╟▲¾
J602-WO-00106	CLOSE	03-11-20	03-11-20	Cable	Scada ¾ĶỸ≤° ´OĐAÐHÐA´Oɔ≤° ´OĐAÐYÐA´Yɔ≤° ´OĐA´I Đ´AE ¦ ŒĪ å⁻ ¾ẃ,ſ ĺ ĐÜŒī £åÜåẂĶ½¢Į ẁũ ≤▉↑Í Ój [╟▲¾
J602-WO-00109	CLOSE	14-11-20	14-11-20	Inverter	Inverter PH2: ISU FAULT ÜåẂĶẃỳũ ½ỹĵ ÜŨẃũẂ ; ╟Ú¼ É Ú↑ş▉× ! × Ĭ ỳĵ É⁻¾▲ş ´A ½ẃÅ

Preventive Maintenance Plan

PM Year Plan

BBL ASSET MANAGEMENT CO., LTD.
บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด

ที่ 2122/2563

วันที่ 21 ตุลาคม 2563

เรื่อง ผลกระทบจากเหตุการณ์ฝนตกหนักอย่างต่อเนื่องที่จังหวัดสระแก้ว

เรียน กรรมการและผู้จัดการ
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ด้วยบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด (**"บริษัทจัดการ"**) ในฐานะบริษัทจัดการของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี (SUPEREIF) (**"กองทุนฯ"**) ได้รับแจ้งจากบริษัท เฮลท์ แพลนเน็ท เมเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด (**"บริษัทฯ"**) เกี่ยวกับเหตุการณ์ฝนตกหนักอย่างต่อเนื่องในช่วงปลายสัปดาห์ที่ผ่านมาที่จังหวัดสระแก้ว เนื่องจากมีพายุดีเปรสชั่นและร่องมรสุมพาดผ่าน โดยเหตุการณ์ดังกล่าวได้ส่งผลกระทบต่อการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าหันทราย ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลหันทราย อำเภออรัญประเทศ จังหวัดสระแก้ว บริษัทจัดการจึงขอสรุปรายละเอียดที่เกี่ยวข้องให้ผู้ถือหน่วยลงทุนรับทราบดังนี้

เหตุแห่งความเสียหาย	:	น้ำท่วม
ช่วงเวลาที่เกิดเหตุ	:	วันที่ 18 ตุลาคม 2563 เวลาประมาณ 6.00 น. (เนื่องจากฝนที่ตกหนักลงมาอย่างต่อเนื่องในช่วงปลายสัปดาห์ที่ผ่านมา จึงทำให้ระดับน้ำบริเวณโดยรอบโครงการสูงขึ้นอย่างรวดเร็ว และไหลเข้ามาเต็มพื้นที่โครงการ)
ผลกระทบในเบื้องต้น	:	ระดับน้ำไม่ได้สร้างความเสียหายแก่ห้องควบคุม และอาคาร power house ซึ่งมีเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าตั้งอยู่ แต่จะท่วมหลักๆ ในส่วนแผงพลังงานแสงอาทิตย์แถวล่างที่อยู่ระดับพื้นที่ต่ำบางส่วนเท่านั้น เนื่องจากพื้นที่โครงการมีความลาดชันเล็กน้อย อย่างไรก็ดี บริษัทฯ ได้ตัดสินใจไม่ดำเนินการผลิตไฟฟ้าตั้งแต่ช่วงเวลาที่เกิดเหตุที่กล่าวถึงข้างต้นเพื่อความปลอดภัยโดยรวม
สถานการณ์ล่าสุด		จากปริมาณฝนที่เริ่มทยอยลดลง ประกอบกับเจ้าหน้าที่ของโครงการได้พยายามระบายน้ำออกเท่าที่สามารถจะดำเนินการได้ ทั้งการติดตั้งเครื่องสูบน้ำ การทำแนวดิน รวมถึงการขุดลอกทางน้ำเพื่อระบายออกนอกโครงการ ปริมาณน้ำที่เข้าท่วมในโครงการจึงมีปริมาณลดลงอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ ภายหลังน้ำลดแล้ว บริษัทฯ จะเข้าสำรวจความเสียหายและเร่งซ่อมแซมในส่วนที่สามารถใช้งานได้ เพื่อให้สามารถกลับมาผลิตไฟฟ้าตามปกติโดยเร็วที่สุด ซึ่งบริษัทฯ คาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตไฟฟ้าได้อีกครั้งภายในช่วง 1-2 วันนี้ (โดยจะกลับมาผลิตไฟฟ้าได้ในระดับปกติหรือไม่ ขึ้นกับผลการสำรวจความเสียหายโดยละเอียดว่าแนวแผงแถวล่างที่ถูกน้ำท่วมยังคงใช้งานได้ตามปกติหรือไม่)

บริษัทจัดการขอเรียนว่า กองทุนฯ ได้ทำกรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน และกรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าหันทราย ซึ่งมีระยะเวลาคุ้มครองตั้งแต่วันที่ 30 มิถุนายน 2563 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2564 โดยบริษัทรับประกันภัยมีเงื่อนไขจำกัดความรับผิดในกรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน ต่อภัยลมพายุ ภัยจากลูกเห็บ ภัยแผ่นดินไหว ภัยน้ำท่วม ภัยจากการประท้วง ภัยจากการนัดหยุดงาน การจลาจล หรือการกระทำอันมีเจตนาร้าย ในวงเงินร้อยละ 30 ของทุนประกันภัยของกรมธรรม์ดังกล่าว (417,000,000 บาท) หรือจำกัดความรับผิดไว้ที่จำนวนเงิน 125,100,000 บาท ต่ออุบัติเหตุแต่ละครั้ง และตลอดระยะเวลาเอาประกันภัย ทั้งนี้ ค่าความเสียหายส่วนแรกที่ผู้เอาประกันภัยต้องรับผิดชอบสำหรับกรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สินคือร้อยละ 10 หรือ ขั้นต่ำ 100,000 บาท แล้วแต่จำนวนใดจะมากกว่า สำหรับความสูญเสียหรือเสียหายที่เกิดขึ้นในแต่ละครั้งอันเนื่องมาจากภัยดังกล่าว (วงเงินจำกัดความรับผิดดังกล่าวใช้ร่วมกันระหว่างกรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน และกรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก) ในขณะที่ทุนประกันภัยของกรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักอยู่ที่ 68,000,000 บาท โดยมีระยะเวลาไม่คุ้มครอง 5 วันนับจากวันแรกของการเกิดความเสียหาย (ในช่วงเดือนมกราคม ถึงกันยายน 2563 โครงการโรงไฟฟ้าหันทรายสามารถสร้างรายได้จากการขายไฟฟ้าเดือนละประมาณ 5.7 ล้านบาท (ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) โดยเฉลี่ย) ขณะนี้ บริษัทรับประกันภัยได้รับทราบเหตุการณ์ดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าอีก 18 โครงการที่กองทุนฯ เข้าลงทุนในสิทธิในรายได้สุทธิ ยังคงผลิตไฟฟ้าได้ตามปกติ โดยมิได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ข้างต้นแต่อย่างใด โดยหากมีความคืบหน้าที่สำคัญเพิ่มเติม บริษัทจัดการจะรายงานให้ผู้ถือหน่วยลงทุนรับทราบต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายพรชลิต พลอยกระจ่าง)
Deputy Managing Director
Real Estate & Infrastructure Investment

Real Estate & Infrastructure Investment
โทร 0-2674-6400 ต่อ 460

BBL ASSET MANAGEMENT CO., LTD.
บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด

ที่ 2136/2563 วันที่ 26 ตุลาคม 2563

เรื่อง ผลกระทบจากเหตุการณ์ฝนตกหนักอย่างต่อเนื่องที่จังหวัดสระแก้ว (ฉบับที่ 2)

เรียน กรรมการและผู้จัดการ
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ตามที่บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด (**"บริษัทจัดการ"**) ในฐานะบริษัทจัดการของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า ซุปเปอร์ เอนเนอร์ยี (SUPEREIF) (**"กองทุนฯ"**) ได้แจ้งเรื่อง ผลกระทบจากเหตุการณ์ฝนตกหนักอย่างต่อเนื่องที่จังหวัดสระแก้ว ตามหนังสือของบริษัทจัดการเลขที่ 2122/2563 ต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ไปเมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2563 นั้น บริษัทจัดการขอสรุปความคืบหน้าที่สำคัญให้ผู้ถือหน่วยลงทุนรับทราบดังนี้

วันที่ 21 ตุลาคม 2563	:	เวลาประมาณ 7.50 น. โรงไฟฟ้าเริ่มกลับมาผลิตไฟฟ้าได้บางส่วน (เปิดใช้งานเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าได้ 4 เมกะวัตต์ จากทั้งหมด 8 เมกะวัตต์)
วันที่ 22 ตุลาคม 2563	:	เวลาประมาณ 7.20 น. โรงไฟฟ้าสามารถเปิดใช้งานเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าได้เพิ่มอีก 2 เมกะวัตต์ เป็น 6 เมกะวัตต์ จากทั้งหมด 8 เมกะวัตต์ โดย ณ เวลา 13.00 น. ระดับน้ำในโครงการลดลงจนต่ำกว่าแผงพลังงานแสงอาทิตย์ทุกจุด
วันที่ 23 ตุลาคม 2563	:	ระดับน้ำลดลงมาก เจ้าหน้าที่ของโครงการสามารถลงไปตรวจสอบแผงพลังงานแสงอาทิตย์ที่บริเวณอาคาร Power House 2 หลังสุดท้าย (2 เมกะวัตต์สุดท้าย) ได้แล้ว โดยในวันนี้ยังคงเปิดใช้งานเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า 6 เมกะวัตต์ จากทั้งหมด 8 เมกะวัตต์
วันที่ 24 ตุลาคม 2563	:	เวลาประมาณ 6.45 น. โรงไฟฟ้าสามารถผลิตไฟฟ้าได้ตามปกติ (เปิดใช้งานเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าได้ 8 เมกะวัตต์)

หากมีความคืบหน้าที่สำคัญเพิ่มเติม บริษัทจัดการจะรายงานให้ผู้ถือหน่วยลงทุนรับทราบต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายพรชลิต พลอยกระจ่าง)
Deputy Managing Director
Real Estate & Infrastructure Investment

Real Estate & Infrastructure Investment
โทร 0-2674-6400 ต่อ 460

Monthly Performance Report

17 AYH_Bang Phli (COOP01): December 2020

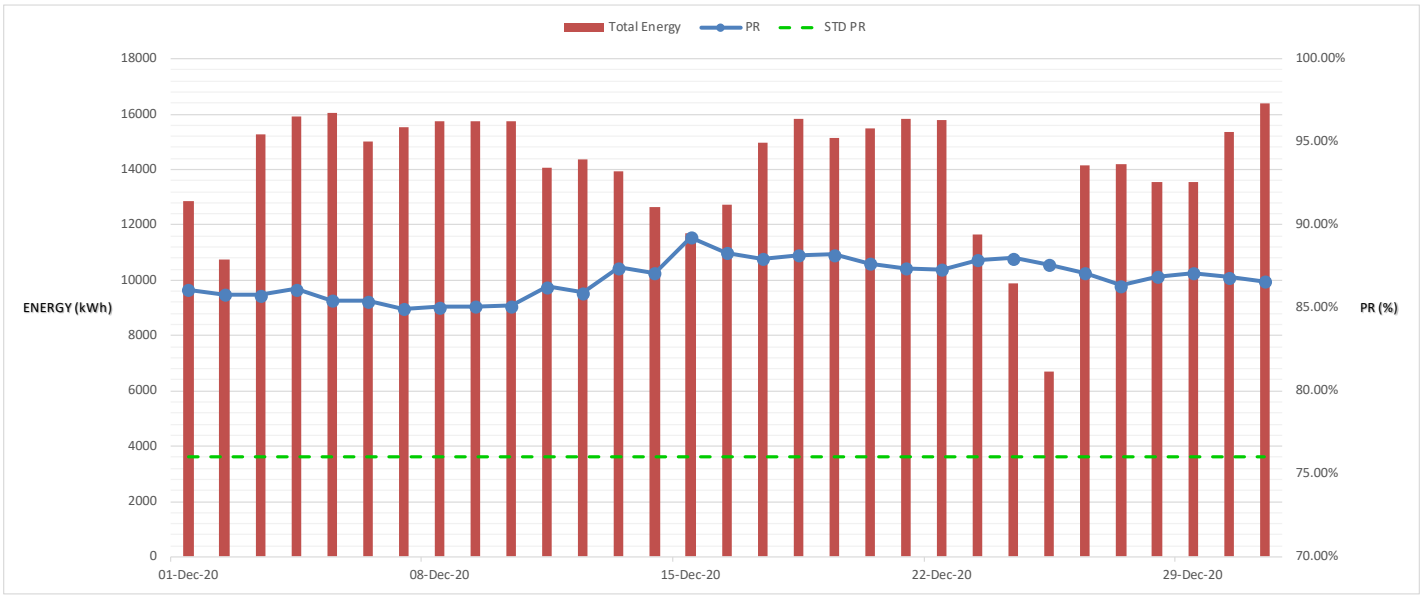
Overview Summary

Performance Summary

Company	บริษัท 17 อัญญรีร์ โฮลดิ้ง จำกัด
Site	บางพลี
Location	ต.บ้านระกาศ อ.บางบ่อ จ.สมุทรปราการ
Contractual Capacity	3000 kW
DC Capacity	3000 kW
Month	December 2020

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Opeating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m²)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m²)	PR	STD PR	OPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
01-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	12858	13000	12,810	2402.59	-126.65	461.07	35.16	5.30	86.09%	76.00%	113.27%	
02-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	10741	13000	10,674	2050.01	-97.12	383.08	34.79	4.41	85.81%	76.00%	112.91%	
03-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	15248	16000	15,158	2269.67	-116.11	525.70	35.59	6.31	85.79%	76.00%	112.88%	
04-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	15930	17000	15,732	2260.97	-113.19	545.87	35.04	6.55	86.12%	76.00%	113.32%	
05-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	16054	18000	15,958	2282.62	-116.21	553.20	34.31	6.64	85.46%	76.00%	112.45%	
06-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	14991	17000	14,899	2283.23	-114.42	524.17	36.31	6.29	85.40%	76.00%	112.36%	
07-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	15509	17000	15,412	2248.48	-113.33	550.31	38.27	6.60	84.95%	76.00%	111.77%	
08-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	15746	18000	15,648	2228.94	-110.92	567.44	38.40	6.67	85.05%	76.00%	111.91%	
09-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	15733	16000	15,638	2229.63	-110.82	570.06	39.02	6.70	85.09%	76.00%	111.96%	
10-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	15730	17000	15,630	2226.47	-111.56	572.18	39.79	6.72	85.12%	76.00%	112.00%	
11-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	14061	13000	13,975	2089.95	-97.40	512.80	42.14	6.03	86.27%	76.00%	113.51%	
12-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	14360	16000	14,266	2131.53	-104.53	525.82	42.95	6.18	85.93%	76.00%	113.06%	
13-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	13946	16000	13,853	2108.27	-101.13	491.42	42.88	5.90	87.42%	76.00%	115.02%	
14-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	12638	13000	12,560	2114.39	-105.98	455.06	41.44	5.35	87.10%	76.00%	114.61%	
15-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	11713	12000	11,646	2258.04	-117.13	405.69	39.58	4.77	89.26%	76.00%	117.45%	
16-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	12712	15000	12,629	2279.94	-118.02	439.06	38.10	5.16	88.32%	76.00%	116.21%	
17-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	14975	15000	14,879	2257.37	-113.50	524.39	39.25	6.16	87.97%	76.00%	115.75%	
18-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	15822	16000	15,721	2207.58	-109.77	555.93	40.54	6.53	88.16%	76.00%	116.01%	
19-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	15157	17000	15,067	2284.21	-116.63	524.61	36.98	6.16	88.22%	76.00%	116.07%	
20-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	15471	18000	15,313	2263.81	-114.32	529.66	34.04	6.22	87.69%	76.00%	115.38%	
21-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	15844	16000	15,755	2321.59	-117.21	541.76	32.67	6.37	87.40%	76.00%	115.00%	
22-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	15772	16000	15,675	2334.38	-120.43	547.99	35.55	6.44	87.32%	76.00%	114.89%	
23-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	11670	16000	11,604	2070.52	-95.95	400.09	33.80	4.70	87.89%	76.00%	115.64%	
24-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Cloudy	9895	10000	9,836	2166.17	-104.66	348.83	35.64	4.01	87.99%	76.00%	115.78%	
25-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Cloudy	6685	10000	6,652	1724.72	-66.00	231.88	31.74	2.67	87.61%	76.00%	115.27%	
26-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	14131	16000	14,042	2196.59	-109.05	502.37	40.00	5.90	87.09%	76.00%	114.59%	
27-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	14190	14000	14,097	2115.26	-101.45	518.06	42.65	6.09	86.36%	76.00%	113.64%	
28-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	13533	16000	13,442	1977.18	-90.09	480.82	42.49	5.77	86.89%	76.00%	114.33%	
29-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	13535	13000	13,446	2017.50	-90.71	492.83	43.56	5.79	87.10%	76.00%	114.60%	
30-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	15364	17000	15,269	2243.54	-112.43	539.07	37.63	6.33	86.84%	76.00%	114.27%	
31-Dec-20	6:20	18:30	12:10	Sunny	16408	17000	16,320	2306.26	-117.74	553.28	32.90	6.64	86.59%	76.00%	113.93%	
			377:10		**436,422**	**474,000**	**433,606**	**2402.59**	**-126.65**	**495.95**	**37.84**	**181.36**	**86.78%**	**76.00%**	**114.19%**	

Monthly Cumulative Performance Chart



Trip and Stop Summary

Breakdown

- Total failure duration : 0.00 Hr.
- External failure duration : 0.00 Hr.
- Internal failure duration : 0.00 Hr.
-

Trip and Stop Summary

No.	WO#	Area	Category	Start Date/Time	End Date/Time	Downtime (Hr.)	Issue

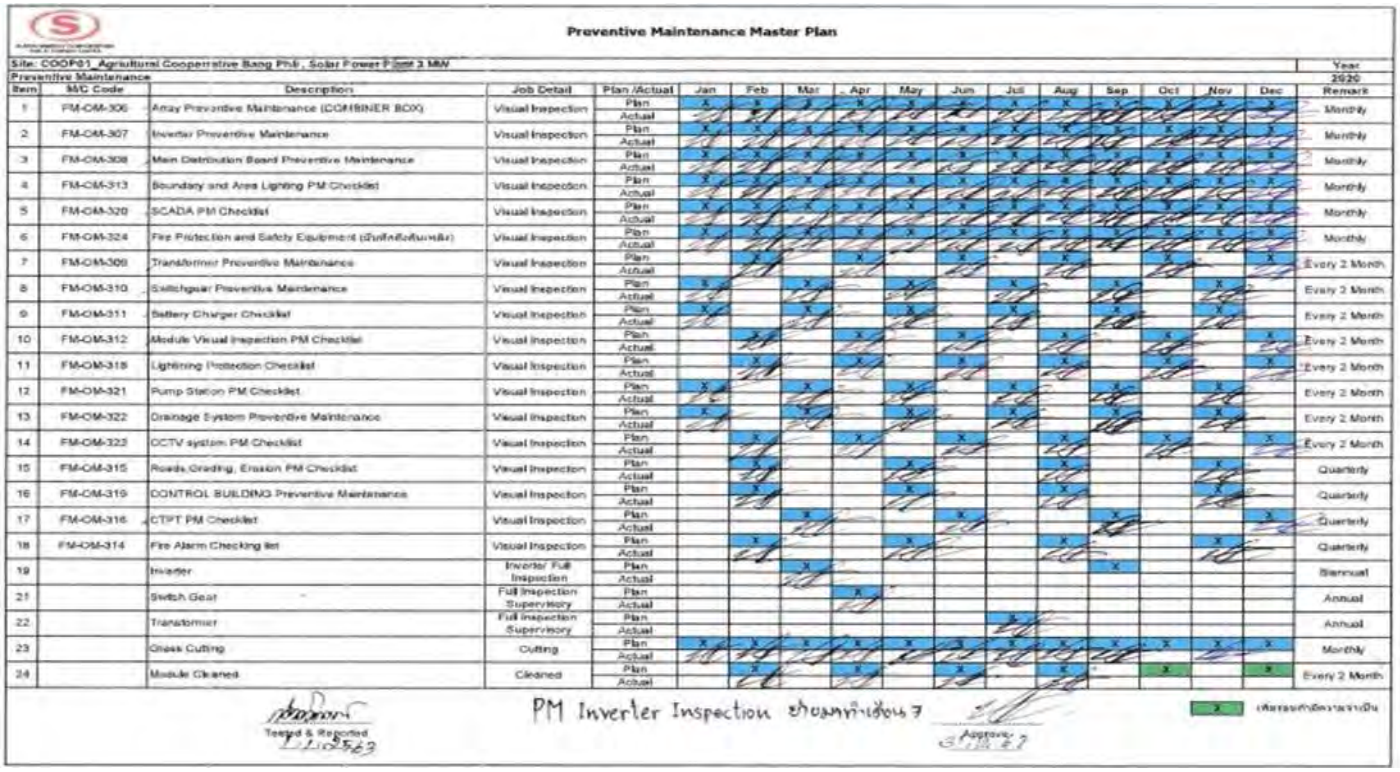
Work order report

Work order status report

Work order#	Status	Date Issued	Date Closed	Issue	Description
COOP01_WO_0035	CLOSE	14-07-20	17-12-20	Other	Soil subsidence (ดินทรุดตัว)
COOP01_WO_0038	OPEN	13-10-20		CCTV	ฮาร์ดดิส NVR เสีย – อยู่ระหว่างการดำเนินการแก้ไข คาดว่าจะแล้วเสร็จในเดือน มกราคม 2564
COOP01_WO_0040	CLOSE	08-12-20	08-12-20	PV Module	แผงแตก PV Module ชำรุด
COOP01_WO_0041	OPEN	08-12-20		Other	ประตูอาคารPH2,มีการหักบริเวณบานพับประตูอาคาร
COOP01_WO_0042	OPEN	19-12-20		Other	บันไดอ่านหน่วย Inverter ชำรุด – อยู่ในระหว่างการดำเนินการแก้ไข คาดว่าจะแล้วเสร็จในเดือน มกราคม 2564
COOP01_WO_0043	CLOSE	20-12-20	20-12-20	PV Module	มีรอยแตกคล้ายกระสุนปืน ที่แผง PV Module

Preventive Maintenance Plan

PM Year Plan



Preventive Maintenance Master Plan

Site: COOP01_Agricultural Cooperative Bang Phli, Solar Power Plant 3 MW — Year 2020

Preventive Maintenance

Item	M/C Code	Description	Job Detail	Plan /Actual	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Remark
1	FM-OM-306	Array Preventive Maintenance (COMBINER BOX)	Visual Inspection	Plan	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Monthly
				Actual													
2	FM-OM-307	Inverter Preventive Maintenance	Visual Inspection	Plan	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Monthly
				Actual													
3	FM-OM-308	Main Distribution Board Preventive Maintenance	Visual Inspection	Plan	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Monthly
				Actual													
4	FM-OM-313	Boundary and Area Lighting PM Checklist	Visual Inspection	Plan	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Monthly
				Actual													
5	FM-OM-320	SCADA PM Checklist	Visual Inspection	Plan	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Monthly
				Actual													
6	FM-OM-324	Fire Protection and Safety Equipment (อุปกรณ์ดับเพลิง)	Visual Inspection	Plan	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Monthly
				Actual													
7	FM-OM-309	Transformer Preventive Maintenance	Visual Inspection	Plan		X		X		X		X		X		X	Every 2 Month
				Actual													
8	FM-OM-310	Switchgear Preventive Maintenance	Visual Inspection	Plan	X		X		X		X		X		X		Every 2 Month
				Actual													
9	FM-OM-311	Battery Charger Checklist	Visual Inspection	Plan	X		X		X		X		X		X		Every 2 Month
				Actual													
10	FM-OM-312	Module Visual Inspection PM Checklist	Visual Inspection	Plan		X		X		X		X		X		X	Every 2 Month
				Actual													
11	FM-OM-318	Lightning Protection Checklist	Visual Inspection	Plan		X		X		X		X		X		X	Every 2 Month
				Actual													
12	FM-OM-321	Pump Station PM Checklist	Visual Inspection	Plan	X		X		X		X		X		X		Every 2 Month
				Actual													
13	FM-OM-322	Drainage System Preventive Maintenance	Visual Inspection	Plan	X		X		X		X		X		X		Every 2 Month
				Actual													
14	FM-OM-323	CCTV system PM Checklist	Visual Inspection	Plan		X		X		X		X		X		X	Every 2 Month
				Actual													
15	FM-OM-315	Roads,Grading, Erosion PM Checklist	Visual Inspection	Plan		X			X			X			X		Quarterly
				Actual													
16	FM-OM-319	CONTROL BUILDING Preventive Maintenance	Visual Inspection	Plan		X			X			X			X		Quarterly
				Actual													
17	FM-OM-316	CTPT PM Checklist	Visual Inspection	Plan			X			X			X			X	Quarterly
				Actual													
18	FM-OM-314	Fire Alarm Checking list	Visual Inspection	Plan		X			X			X			X		Quarterly
				Actual													
19		Inverter	Inverter Full Inspection	Plan			X						X				Biannual
				Actual													
21		Switch Gear	Full Inspection Supervisory	Plan				X									Annual
				Actual													
22		Transformer	Full Inspection Supervisory	Plan							X						Annual
				Actual													
23		Grass Cutting	Cutting	Plan	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Monthly
				Actual													
24		Module Cleaned	Cleaned	Plan		X		X		X		X		X		X	Every 2 Month
				Actual													

Tested & Reported 1/10/63

PM Inverter Inspection ช่วงเวลาทำเดือน 7

Approved 3/10/63

X = เดือนที่ทำการตรวจเช็ค

Monthly Performance Report

17 AYH _Bang Phli (COOP01): January 2021

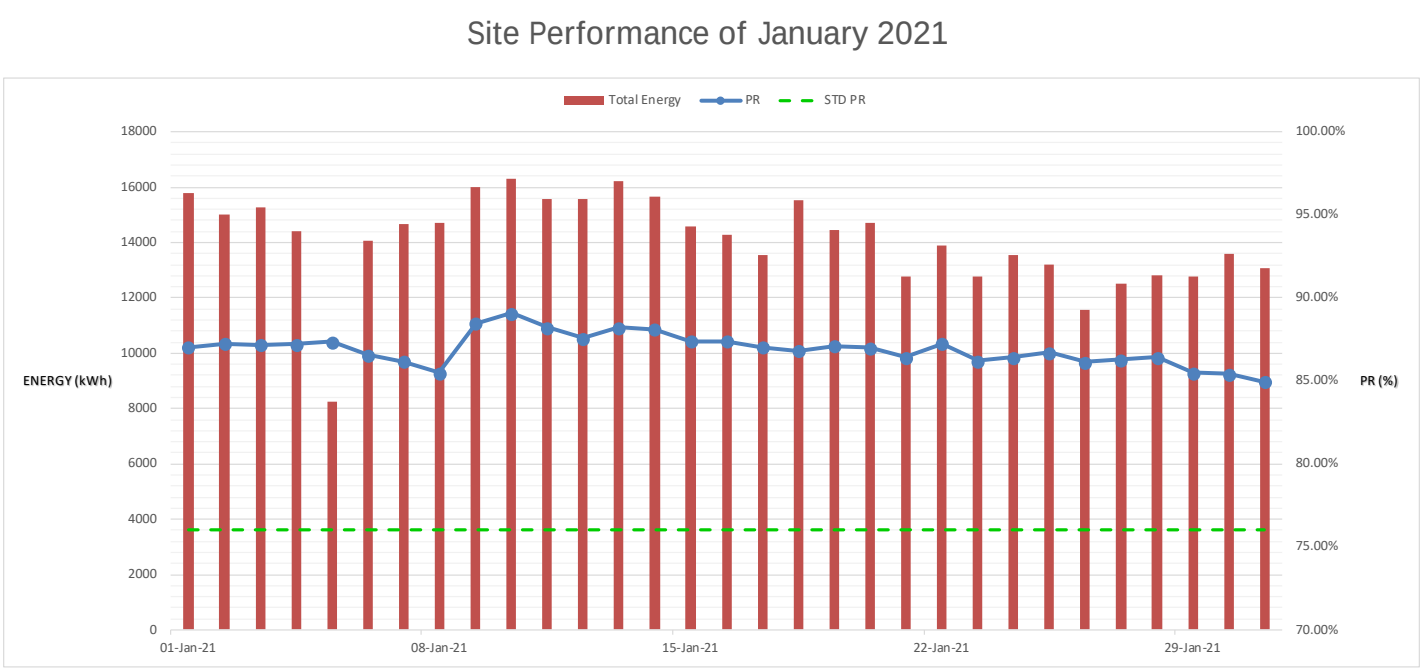
Overview Summary

Performance Summary

Company	บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด
Site	บางพลี
Location	ต.บ้านระกาศ อ.บางบ่อ จ.สมุทรปราการ
Contractual Capacity	3000 kW
DC Capacity	3000 kW
Month	January 2021

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Opeating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m^2)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m^2)	PR	STD PR	OPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
01-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	15790	18000	15,687	2312.61	-118.33	540.95	32.67	6.36	87.04%	76.00%	114.52%	
02-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	15012	16000	14,923	2201.16	-108.53	510.25	34.37	6.12	87.25%	76.00%	114.80%	
03-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	15255	20000	15,219	2179.43	-105.17	534.89	37.70	6.29	87.17%	76.00%	114.70%	
04-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	14392	11000	14,304	2241.55	-110.95	495.27	36.88	5.94	87.21%	76.00%	114.75%	
05-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Cloudy	8268	9000	8,221	1592.27	-64.24	291.33	35.08	3.35	87.36%	76.00%	114.94%	
06-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	14053	16000	13,974	2142.73	-103.23	492.80	39.89	5.91	86.57%	76.00%	113.91%	
07-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	14675	15000	14,572	2119.56	-100.35	524.43	39.59	6.16	86.16%	76.00%	113.36%	
08-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	14687	17000	14,635	2143.90	-104.66	519.58	36.49	6.11	85.48%	76.00%	112.47%	
09-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	16015	18000	15,928	2257.71	-113.52	545.67	35.18	6.41	88.45%	76.00%	116.38%	
10-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	16309	17000	16,200	2297.87	-116.28	556.41	36.57	6.54	89.06%	76.00%	117.19%	
11-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	15577	17000	15,481	2231.16	-111.01	509.19	34.07	6.24	88.21%	76.00%	116.07%	
12-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	15560	18000	15,626	2344.40	-120.27	511.77	29.53	6.14	87.58%	76.00%	115.24%	
13-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	16210	18000	16,131	2302.62	-114.77	554.86	34.44	6.52	88.21%	76.00%	116.07%	
14-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	15662	16000	15,625	2182.17	-105.06	550.86	39.02	6.47	88.10%	76.00%	115.92%	
15-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	14594	16000	14,518	2151.43	-101.87	515.38	38.45	6.06	87.39%	76.00%	114.99%	
16-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	14270	15000	14,166	2094.64	-97.47	509.70	40.16	5.99	87.37%	76.00%	114.96%	
17-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	13557	15000	13,471	2024.27	-92.14	478.76	38.00	5.63	87.02%	76.00%	114.50%	
18-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	15526	18000	15,495	2264.39	-113.30	525.26	33.46	6.30	86.83%	76.00%	114.25%	
19-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	14451	15000	13,124	2247.56	-112.64	498.07	33.22	5.85	87.10%	76.00%	114.60%	
20-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	14725	16000	14,614	2149.96	-101.84	509.99	36.98	6.12	86.98%	76.00%	114.45%	
21-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny/Cloudy	12755	15000	12,755	2007.18	-88.98	443.10	36.82	5.32	86.43%	76.00%	113.72%	
22-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	13881	15000	13,796	2083.59	-96.77	484.32	39.43	5.81	87.24%	76.00%	114.78%	
23-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	12769	13000	12,683	1913.27	-82.23	465.67	41.50	5.47	86.19%	76.00%	113.40%	
24-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	13547	15000	13,421	2042.91	-94.26	483.12	41.78	5.80	86.42%	76.00%	113.71%	
25-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	13195	13000	13,047	2076.01	-97.10	472.01	42.73	5.66	86.72%	76.00%	114.10%	
26-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny/Cloudy	11545	14000	11,491	1917.59	-83.23	419.28	41.58	4.93	86.13%	76.00%	113.33%	
27-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny/Cloudy	12495	15000	12,398	1976.07	-87.90	449.21	39.87	5.28	86.26%	76.00%	113.50%	
28-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny/Cloudy	12794	14000	12,657	1934.98	-85.96	456.11	42.26	5.47	86.41%	76.00%	113.70%	
29-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny/Cloudy	12758	13000	12,682	1972.41	-88.48	408.51	35.23	5.31	85.47%	76.00%	112.46%	
30-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	13585	13000	13,500	2193.60	-108.80	474.39	36.91	5.69	85.40%	76.00%	112.36%	
31-Jan-21	6:20	18:30	12:10	Sunny	13062	15000	12,978	1972.53	-87.32	459.51	36.97	5.51	84.94%	76.00%	111.76%	
			377:10		436,974	476,000	433,322	2344.40	-120.27	490.02	37.32	180.77	86.91%	76.00%	114.35%	

Monthly Cumulative Performance Chart



Trip and Stop Summary

Breakdown

- Total failure duration : 0.06 Hr.
- External failure duration : 0.06 Hr.
- Internal failure duration : 0.00 Hr.

Trip and Stop Summary

No.	WO#	Area	Category	Start Date/Time	End Date/Time	Downtime (Hr.)	Issue
1		Switch Gear	External	8/1/2021_08.32	8/1/2021_08.32	0:03	Switch gear trip-under voltage
2		Switch Gear	External	22/0/2021_06.55	22/1/2021_03.58	0:03	Switch gear trip-under voltage

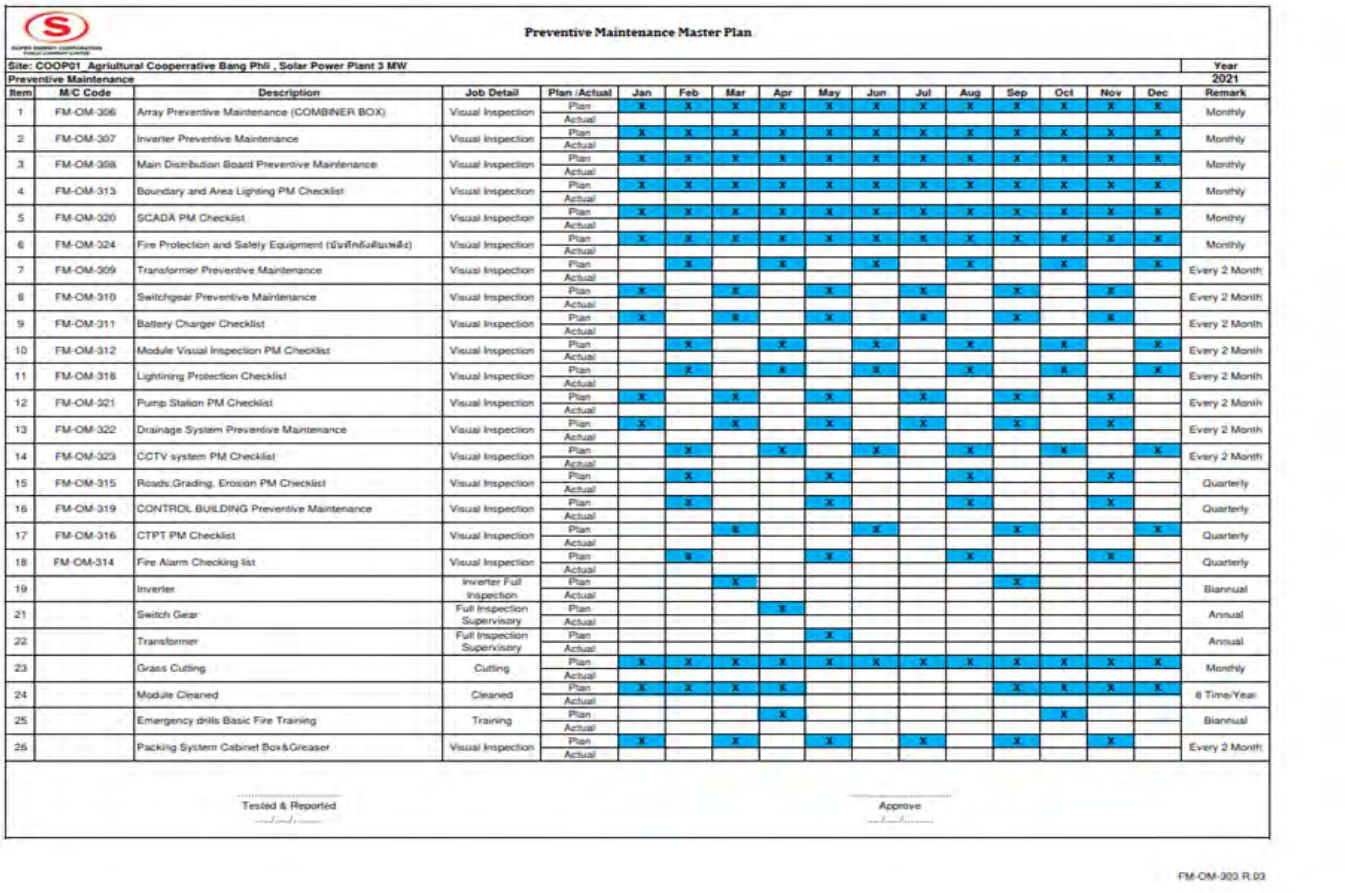
Work order report

Work order status report

Work order#	Status	Date Issued	Date Closed	Issue	Description
COOP01_WO_0038	OPEN	13-10-20		CCTV	ฮาร์ดดิส NVR เสีย – อยู่ระหว่างการซ่อมแก้ไข คาดว่าจะแล้วเสร็จในเดือน ก.พ. 64
COOP01_WO_0041	CLOSE	08-12-20	18-01-21	Other	ประตูอาคารPH2 มีการหักบริเวณบานพับประตูอาคาร
COOP01_WO_0042	CLOSE	19-12-20	31-01-21	Other	บรรไดอ่านหน่วย Inverter ชำรุด
COOP01_WO_0044	OPEN	14-01-21		Other	จอคอมพิวเตอร์(Dell) ที่แสดงค่า Scada เสีย - อยู่ในกระบวนการจัดซื้อ

Preventive Maintenance Plan

PM Year Plan



Preventive Maintenance Master Plan

Site: COOP01_Agricultural Cooperrative Bang Phli , Solar Power Plant 3 MW — Year 2021

Preventive Maintenance

Item	M/C Code	Description	Job Detail	Plan /Actual	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Remark
1	FM-OM-306	Array Preventive Maintenance (COMBINER BOX)	Visual Inspection	Plan	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Monthly
				Actual													
2	FM-OM-307	Inverter Preventive Maintenance	Visual Inspection	Plan	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Monthly
				Actual													
3	FM-OM-308	Main Distribution Board Preventive Maintenance	Visual Inspection	Plan	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Monthly
				Actual													
4	FM-OM-313	Boundary and Area Lighting PM Checklist	Visual Inspection	Plan	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Monthly
				Actual													
5	FM-OM-320	SCADA PM Checklist	Visual Inspection	Plan	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Monthly
				Actual													
6	FM-OM-324	Fire Protection and Safety Equipment (ป้องกันอัคคีภัยและเพลิง)	Visual Inspection	Plan	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Monthly
				Actual													
7	FM-OM-309	Transformer Preventive Maintenance	Visual Inspection	Plan		X		X		X		X		X		X	Every 2 Month
				Actual													
8	FM-OM-310	Switchgear Preventive Maintenance	Visual Inspection	Plan	X		X		X		X		X		X		Every 2 Month
				Actual													
9	FM-OM-311	Battery Charger Checklist	Visual Inspection	Plan	X		X		X		X		X		X		Every 2 Month
				Actual													
10	FM-OM-312	Module Visual Inspection PM Checklist	Visual Inspection	Plan		X		X		X		X		X		X	Every 2 Month
				Actual													
11	FM-OM-318	Lightining Protection Checklist	Visual Inspection	Plan		X		X		X		X		X		X	Every 2 Month
				Actual													
12	FM-OM-321	Pump Station PM Checklist	Visual Inspection	Plan	X		X		X		X		X		X		Every 2 Month
				Actual													
13	FM-OM-322	Drainage System Preventive Maintenance	Visual Inspection	Plan	X		X		X		X		X		X		Every 2 Month
				Actual													
14	FM-OM-323	CCTV system PM Checklist	Visual Inspection	Plan		X		X		X		X		X		X	Every 2 Month
				Actual													
15	FM-OM-315	Roads,Grading, Erosion PM Checklist	Visual Inspection	Plan		X			X			X			X		Quarterly
				Actual													
16	FM-OM-319	CONTROL BUILDING Preventive Maintenance	Visual Inspection	Plan		X			X			X			X		Quarterly
				Actual													
17	FM-OM-316	CTPT PM Checklist	Visual Inspection	Plan			X			X			X			X	Quarterly
				Actual													
18	FM-OM-314	Fire Alarm Checking list	Visual Inspection	Plan		X			X			X			X		Quarterly
				Actual													
19		Inverter	Inverter Full Inspection	Plan			X						X				Biannual
				Actual													
21		Switch Gear	Full Inspection Supervisory	Plan				X									Annual
				Actual													
22		Transformer	Full Inspection Supervisory	Plan					X								Annual
				Actual													
23		Grass Cutting	Cutting	Plan	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	Monthly
				Actual													
24		Module Cleaned	Cleaned	Plan	X	X	X	X					X	X	X	X	6 Time/Year
				Actual													
25		Emergency drills Basic Fire Training	Training	Plan				X						X			Biannual
				Actual													
26		Packing System Cabinet Box&Greaser	Visual Inspection	Plan	X		X		X		X		X		X		Every 2 Month
				Actual													

Tested & Reported — Approve

FM-OM-303 R.03

Monthly Performance Report

17 AYH _Bang Phli (COOP01): February 2021

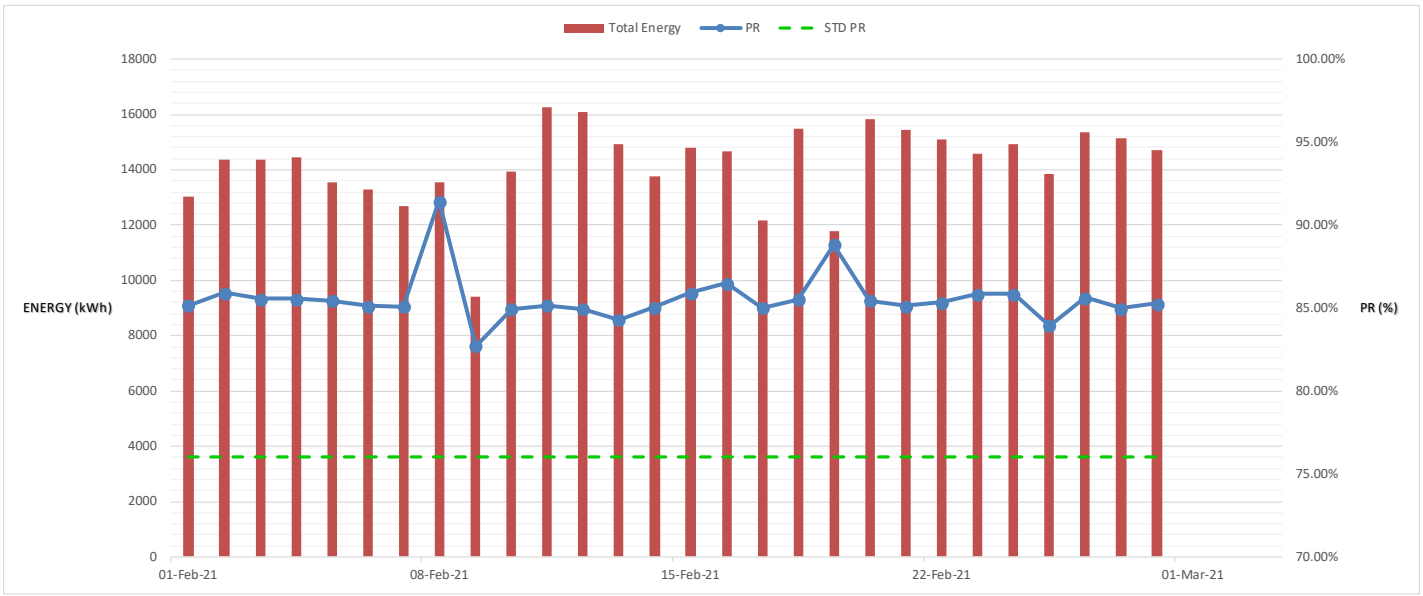
Overview Summary

Performance Summary

Company	บริษัท 17 อัญญวีร์ โฮลดิ้ง จำกัด
Site	บางพลี
Location	ต.บ้านระกาศ อ.บางบ่อ จ.สมุทรปราการ
Contractual Capacity	3000 kW
DC Capacity	3000 kW
Month	February 2021

Date	Inverter Start	Inverter Stop	Opeating Time (Hrs)	Weather Condition	Energy (kWh)			Peak Power (kW)	Peak Q (kVAr)	Avg Irr (W/m^2)	Avg Mod Temp (°C)	Insolation (kWh/m^2)	PR	STD PR	OPR	Remark
					PQM	VSPP Meter	Inverter									
01-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	13044	15000	12,969	1956.52	-86.00	464.96	39.75	5.58	85.15%	76.00%	112.04%	
02-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	14342	16000	14,247	2065.13	-96.87	513.37	42.42	6.16	85.93%	76.00%	113.06%	
03-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	14371	14000	14,274	2105.74	-100.13	506.82	39.07	6.08	85.55%	76.00%	112.57%	
04-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	14468	14000	14,417	2098.29	-98.94	504.64	37.33	6.06	85.57%	76.00%	112.59%	
05-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	13555	15000	13,474	2043.43	-93.43	477.31	38.54	5.73	85.44%	76.00%	112.43%	
06-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	13297	16000	13,215	2043.89	-92.92	471.07	38.56	5.65	85.13%	76.00%	112.01%	
07-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny/Cloudy	12701	12000	12,608	1946.63	-85.31	455.62	40.64	5.47	85.09%	76.00%	111.96%	
08-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	13555	14000	12,474	1942.69	-85.54	455.84	41.53	5.47	91.46%	76.00%	120.34%	
09-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Cloudy	9392	12000	9,341	2104.39	-102.46	339.93	36.02	4.08	82.72%	76.00%	108.84%	
10-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	13914	14000	13,828	2262.64	-112.94	496.86	38.38	5.96	84.95%	76.00%	111.77%	
11-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	16254	17000	16,168	2282.35	-115.61	583.43	41.19	7.00	85.17%	76.00%	112.06%	
12-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	16080	19000	15,961	2213.47	-110.87	569.84	41.72	6.98	84.94%	76.00%	111.76%	
13-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	14929	14000	14,830	2166.43	-106.62	549.42	42.82	6.59	84.29%	76.00%	110.91%	
14-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	13763	10000	13,683	2147.71	-104.30	488.51	41.64	5.98	85.07%	76.00%	111.93%	
15-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	14780	22000	14,742	2190.39	-107.58	526.40	41.06	6.32	85.90%	76.00%	113.03%	
16-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	14654	14000	14,511	2118.45	-101.40	518.80	41.34	6.23	86.48%	76.00%	113.79%	
17-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	12181	13000	12,144	2122.83	-102.50	438.00	40.70	5.26	85.03%	76.00%	111.88%	
18-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	15491	17000	15,417	2233.68	-111.42	527.37	36.46	6.46	85.53%	76.00%	112.54%	
19-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	11796	15000	11,737	2070.52	-95.95	400.09	33.80	4.70	88.84%	76.00%	116.89%	
20-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	15826	16000	15,720	2243.21	-112.70	542.32	36.98	6.64	85.44%	76.00%	112.42%	
21-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	15420	14000	15,327	2171.48	-106.20	533.98	41.07	6.67	85.12%	76.00%	112.00%	
22-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	15078	16000	15,037	2208.40	2211.52	532.68	41.21	6.53	85.34%	76.00%	112.29%	
23-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	14595	17000	14,450	2184.08	-107.53	513.22	41.91	6.29	85.83%	76.00%	112.93%	
24-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	14915	14000	14,837	2150.43	-105.26	522.52	41.46	6.40	85.83%	76.00%	112.93%	
25-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	13850	15000	13,808	2014.11	-91.97	490.55	39.91	6.01	83.95%	76.00%	110.47%	
26-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	15342	16000	15,196	2158.64	-105.29	544.47	43.64	6.67	85.64%	76.00%	112.69%	
27-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	15143	18000	15,095	2161.67	-104.68	541.80	43.48	6.64	84.99%	76.00%	111.83%	
28-Feb-21	6:30	18:30	12:00	Sunny	14727	15000	14,603	2140.90	-104.02	520.69	41.69	6.38	85.27%	76.00%	112.20%	
01-Mar-21			-				-	-	-	-	-	-	-		-	
02-Mar-21			-				-	-	-	-	-	-	-		-	
03-Mar-21			-				-	-	-	-	-	-	-		-	
			336:00		397,463	424,000	394,113	2282.35	2211.52	501.09	40.15	169.99	85.56%	76.00%	112.58%	

Monthly Cumulative Performance Chart



Trip and Stop Summary

Breakdown

- Total failure duration : 0.00 Hr.
- External failure duration : 0.00 Hr.
- Internal failure duration : 0.00 Hr.
-

Trip and Stop Summary

No.	WO#	Area	Category	Start Date/Time	End Date/Time	Downtime (Hr.)	Issue

Work order report

Work order status report

Work order#	Status	Date Issued	Date Closed	Issue	Description
COOP01_WO_0038	OPEN	13-10-20		CCTV	ฮาร์ดดิส NVR เสีย - คาดว่าจะแก้ไขเสร็จในเดือนมีนาคม 64
COOP01_WO_0044	OPEN	14-01-21		Other	จอคอมพิวเตอร์(Dell) ที่แสดงค่า Scada เสีย - อยู่ในกระบวนการจัดซื้อ

Preventive Maintenance Plan

PM Year Plan

