META CORPORATION
Meta Corporation Public Company Limited
บริษัท เมตะ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

ที่ META-MAI.023/2569

21 กันยายน 2569

เรื่อง ชี้แจงผลการดำเนินงานของบริษัท สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569

เรียน กรรมการผู้จัดการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท เมตะ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ("บริษัทฯ") ครั้งที่ 13/2569 เมื่อวันที่ 18 กันยายน 2569 ได้มีมติอนุมัติงบการเงินเฉพาะกิจการและงบการเงินรวม สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 โดยบริษัทฯ มีผลขาดทุนสุทธิสำหรับงวดหกเดือนจำนวน 5.27 ล้านบาท ลดลงจำนวน 27.93 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 84 เมื่อเทียบกับผลขาดทุนสุทธิจำนวน 33.21 ล้านบาท สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2568

บริษัทฯ ขอรายงานผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2568 และการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญ ดังนี้

หน่วย : พันบาท

รายการ	30-มิ.ย.-69		30-มิ.ย.-68		เปรียบเทียบเพิ่ม (ลด) 30 มิถุนายน 2569 และ 2568	
	จำนวนเงิน (พันบาท)	สัดส่วน (%) จากรายได้	จำนวนเงิน (พันบาท)	สัดส่วน (%) จากรายได้	จำนวนเงิน (พันบาท)	สัดส่วน (%)
รายได้จากการขาย	2,700	12%	18,012	41%	(15,312)	(85)%
รายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินให้สินเชื่อ	19,719	88%	25,478	59%	(5,759)	(23)%
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	**22,419**	**100%**	**43,490**	**100%**	**(21,071)**	**(48)%**
หัก ต้นทุนขาย	2,234	10%	16,050	37%	(13,816)	(86)%
หัก ค่าใช้จ่ายในการให้บริการสินเชื่อ	6	0%	2,268	5%	(2,262)	100%
รวมต้นทุนจากการดำเนินงาน	**2,240**	**10%**	**18,318**	**42%**	**(16,078)**	**(88)%**
กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน	**20,179**	**90%**	**25,172**	58%	**(4,993)**	**(20)%**
บวก ดอกเบี้ยรับ	45,332	202%	24,280	56%	21,052	87%
บวก กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	10,654	48%	-	-	-	-
บวก รายได้อื่น	248	1%	13,520	31%	(13,272)	(98)%
หัก ค่าใช้จ่ายในการขาย	(136)	(1)%	(1,748)	(4)%	1,612	(92)%
หัก ค่าใช้จ่ายในการบริหารและทั่วไป	(28,667)	(128)%	(77,050)	(177)%	48,383	(63)%
บวก กลับรายการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น / หัก ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	526	2%	(1,327)	(3)%	1,853	(140)%
บวก กลับรายการหนี้สงสัยจะสูญ	184	1%	-	-	-	-
หัก ผลขาดทุนด้อยค่า เงินลงทุนในบริษัทร่วม	(22,672)	(101)%	-	-	-	-
หัก ต้นทุนทางการเงิน	(31,760)	(142)%	(20,362)	(47)%	(11,398)	56%
บวก ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมที่ใช้วิธีส่วนได้เสีย	3,625	16%	4,308	10%	(683)	(16)%
บวก รายได้ภาษีเงินได้ / หัก ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(2,784)	(0)	2	0%	(2,786)	(139,300)%
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	**(5,271)**	**(24)%**	**(33,205)**	**(76)%**	**27,934**	**(84)%**

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2569 กับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2568บริษัทฯ มีผลขาดทุนสุทธิลดลงจำนวน 27.93 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 84 จากผลขาดทุนสุทธิจำนวน 33.21 ล้านบาท เป็นผลขาดทุนสุทธิจำนวน 5.27 ล้านบาท โดยรายการเพิ่ม (ลด) ที่มีสาระสำคัญ มีดังต่อไปนี้

1. รายได้รวมลดลงจำนวน 13.29 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 16 จาก 81.29 ล้านบาท เป็น 68.00 ล้านบาท โดยมีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญ ดังนี้
   - รายได้จากการขายลดลงจำนวน 15.31 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 85 จาก 18.01 ล้านบาท เป็น 2.70 ล้านบาท โดยรายได้จากการขายในงวดปัจจุบันเป็นรายได้จากการขายบ้านพร้อมที่ดินของโครงการ เอคิว เชดิ ชลบุรี-บายพาส (AQ Shadi Chonburi-Bypass) ซึ่งการลดลงของรายได้เป็นผลจากจำนวนบ้านพร้อมที่ดินที่มีการโอนกรรมสิทธิ์ให้แก่ลูกค้าในงวดปัจจุบันลดลงเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน
   - รายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินให้สินเชื่อลดลงจำนวน 5.76 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 23 จาก 25.48 ล้านบาท เป็น 19.72 ล้านบาท โดยเป็นผลจากการเปลี่ยนแปลงของยอดเงินให้สินเชื่อคงค้างและการรับรู้รายได้ดอกเบี้ยของส่วนงานให้บริการสินเชื่อในระหว่างงวด
   - ดอกเบี้ยรับเพิ่มขึ้นจำนวน 21.05 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 87 จาก 24.28 ล้านบาท เป็น 45.33 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยรับจากเงินให้กู้ยืมแก่กิจการอื่น โดยบริษัทย่อยในส่วนงานที่ปรึกษาด้านการพัฒนาธุรกิจและการเงินได้จัดทำสัญญาเงินให้กู้ยืม (Loan Agreement) กับนิติบุคคลภายนอกที่ไม่เกี่ยวข้องกัน ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้รายได้ดอกเบี้ยจากเงินให้กู้ยืมดังกล่าวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน
   - รายได้อื่นลดลงจำนวน 13.27 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 98 จาก 13.52 ล้านบาท เป็น 0.25 ล้านบาท
2. ต้นทุนขายลดลงจำนวน 13.82 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 86 จาก 16.05 ล้านบาท เป็น 2.23 ล้านบาท ซึ่งสอดคล้องกับการลดลงของรายได้จากการขายบ้านพร้อมที่ดินในงวดปัจจุบัน นอกจากนี้ ค่าใช้จ่ายในการให้บริการสินเชื่อลดลงจำนวน 2.27 ล้านบาท จาก 2.27 ล้านบาท เป็นศูนย์ และค่าใช้จ่ายในการขายลดลงจำนวน 1.61 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 92 จาก 1.75 ล้านบาท เป็น 0.14 ล้านบาท
3. ค่าใช้จ่ายในการบริหารและทั่วไปลดลงจำนวน 48.38 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 63 จาก 77.05 ล้านบาท เป็น 28.67 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของบริษัทฯ ลดลงอย่างมีสาระสำคัญเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน
4. บริษัทฯ รับรู้กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยจำนวน 10.65 ล้านบาท ขณะที่งวดเดียวกันของปีก่อนไม่มีรายการดังกล่าว โดยเป็นผลจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยในระหว่างงวด
5. บริษัทฯ รับรู้การกลับรายการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจำนวน 0.53 ล้านบาท เทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อนที่รับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจำนวน 1.33 ล้านบาท ส่งผลให้รายการดังกล่าวเปลี่ยนแปลงในทางที่ดีขึ้นจำนวน 1.85 ล้านบาท จากการประเมินค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตของลูกหนี้และเงินให้กู้ยืม ณ วันสิ้นงวดตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ในงวดปัจจุบันบริษัทฯ มีการกลับรายการหนี้สงสัยจะสูญจำนวน 0.18 ล้านบาท
6. บริษัทฯ รับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 22.67 ล้านบาท ขณะที่งวดเดียวกันของปีก่อนไม่มีรายการดังกล่าว โดยเป็นผลจากการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของเงินลงทุนในบริษัทร่วมตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง
7. ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นจำนวน 11.40 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 56 จาก 20.36 ล้านบาท เป็น 31.76 ล้านบาท เนื่องจากสัดส่วนหนี้สินทางการเงินในภาพรวมของกลุ่มบริษัทปรับตัวเพิ่มขึ้น ประกอบกับต้นทุนอัตราดอกเบี้ยของบริษัทฯ ที่ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน

8. ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลงจำนวน 0.68 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 16 จาก 4.31 ล้านบาท เป็น 3.63 ล้านบาท ตามผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมที่บริษัทฯ รับรู้ตามวิธีส่วนได้เสีย

<u>อธิบายรายการสินทรัพย์คงค้างที่มีสาระสำคัญ</u>

1. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เมืองมินบู ประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ เฟสที่ 2 - 4

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 และวันที่ 31 ธันวาคม 2568 บริษัท วินเทจ อีพีซี จำกัด (“วินเทจ อีพีซี”) และ บริษัท วีทีอี อินเตอร์เนชันแนล คอนสตรัคชั่น จำกัด (“วีทีอี อินเตอร์”) ได้รับเงินล่วงหน้าค่าอุปกรณ์และค่าก่อสร้างเฟสที่ 1 - 4 จาก GEPM ดังนี้

	ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา						เทียบเท่าล้านบาท	
	วินเทจ อีพีซี		วีทีอี อินเตอร์		รวม		รวม	
เฟสที่	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568
1	-	-	-	-	-	-	-	-
2	10.8	10.8	-	-	10.8	10.8	365.5	366.2
3	10.8	10.8	2.5	2.5	13.3	13.3	449.5	450.3
4	4.0	4.0	-	-	4.0	4.0	136.2	136.4
รวม	25.6	25.6	2.5	2.5	28.1	28.1	951.2	952.9

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 และวันที่ 31 ธันวาคม 2568 วินเทจ อีพีซี และวีทีอี อินเตอร์ มีการจ่ายเงินล่วงหน้าตามสัญญารับเหมาช่วงให้กู้รับเหมาช่วงจากประเทศจีนดังนี้

	ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา						เทียบเท่าล้านบาท	
	วินเทจ อีพีซี		วีทีอี อินเตอร์		รวม		รวม	
เฟสที่	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568	30 มิถุนายน 2569	31 ธันวาคม 2568
1	12.0	12.0	6.3	6.3	18.3	18.3	621.2	622.4
2	10.0	10.0	-	-	10.0	10.0	340.1	340.7
3	10.0	10.0	2.4	2.4	12.4	12.4	420.1	420.8
4	3.0	3.0	-	-	3.0	3.0	101.8	102.0
รวม	35.0	35.0	8.7	8.7	43.7	43.7	1,483.2	1,485.9

เงินจ่ายล่วงหน้าดังกล่าวเป็นการดำเนินการตามสัญญา การจัดซื้อ จัดหาอุปกรณ์ และรับเหมาก่อสร้าง (Turnkey Engineering, Procurement and Construction Contract) (“สัญญารับเหมาช่วง”) ซึ่งได้ลงนามร่วมกับผู้รับเหมาช่วงจากประเทศจีน ได้แก่ China Triumph International Engineering Co., Ltd. (“CTIEC”) เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2563 เพื่อก่อสร้าง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เมืองมินบู ประเทศพม่า เฟสที่ 2 - 4 ทั้งนี้มูลค่าต้นทุนโครงการสำหรับเฟสที่ 2 - 4 มีดังต่อไปนี้

เฟสที่ 2 : มูลค่า 42.9 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา เงินจ่ายล่วงหน้าคิดเป็นร้อยละ 29.14 ของมูลค่าต้นทุนโครงการ

เฟสที่ 3 : มูลค่า 42.9 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา เงินจ่ายล่วงหน้าคิดเป็นร้อยละ 29.14 ของมูลค่าต้นทุนโครงการ

เฟสที่ 4 : มูลค่า 60.1 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา เงินจ่ายล่วงหน้าคิดเป็นร้อยละ 28.11 ของมูลค่าต้นทุนโครงการ

สำหรับมูลค่าต้นทุนโครงการส่วนที่เหลือแต่ละเฟสนั้นกำหนดจ่ายชำระตามขั้นความสำเร็จของงาน (Milestone Payment)

ทั้งนี้สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าเฟสที่ 1 ซึ่งได้ก่อสร้างเสร็จสิ้น รวมถึงได้จ่ายไฟและส่งมอบโรงไฟฟ้าให้แก่ GEP เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2563 แล้วนั้น รายการดังกล่าวไม่เข้าข่ายเป็นรายการที่เกี่ยวโยงกัน เนื่องจากผู้รับเหมา CTIEC มิได้มีความเกี่ยวข้องกับกิจการแต่อย่างใด

นอกจากนี้ กิจการไม่มีความเสี่ยงทางการเงินสำหรับโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้านี้ เนื่องจากกิจการได้รับชำระเงินรับล่วงหน้ามาครบถ้วนก่อนแล้ว หลังจากนั้นจึงนำเงินดังกล่าวไปชำระแก่ผู้รับเหมาช่วงต่อไป นอกจากนี้กิจการคาดว่าภายหลังจากได้ดำเนินการตามสัญญารายได้โครงการมินบูนี้เป็นที่เรียบร้อยแล้วจะส่งผลให้กิจการสามารถรับรู้รายได้แต่ต่อยอดธุรกิจไปได้อย่างต่อเนื่องเป็นเวลา 2 – 3 ปี

เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2567 วินเทจ อีพีซี วีทีอี อินเตอร์ GEPM และ ผู้รับเหมาช่วงจากประเทศจีน ลงนามร่วมกันในข้อตกลงการโอนสิทธิ์เงินจ่ายล่วงหน้า (Advance Payment Assignment Agreement) เพื่อให้ผู้รับเหมาช่วงจากประเทศจีนโอนสิทธิ์เงินจ่ายล่วงหน้าเฟส 4 ซึ่งทางวินเทจ อีพีซี และ วีทีอี อินเตอร์ ได้จ่ายชำระให้แก่ผู้รับเหมาช่วงจากประเทศจีนแล้วจำนวน 13.9 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา และโอนสิทธิ์เงินจำนวนดังกล่าวให้แก่ GEPM เพื่อจ่ายชำระสำหรับเจ้าหนี้การค้าและต้นทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เมืองมินบู ประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ เฟส 1 ส่วนที่เหลือให้กับผู้รับเหมาช่วงจากประเทศจีน ทั้งนี้ภายหลังจากการทำธุรกรรมดังกล่าวส่งผลให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 วินเทจ อีพีซี มียอดเงินรับล่วงหน้าค่าอุปกรณ์และค่าก่อสร้างจาก GEPM เฟส 4 คงเหลือจำนวน 4.0 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา และมียอดเงินจ่ายล่วงหน้า ตามสัญญารับเหมาช่วงให้กับผู้รับเหมาช่วงจากประเทศจีนเฟส 4 คงเหลือจำนวน 3.0 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา

2. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่เมืองบิลลิรัน ประเทศฟิลิปปินส์

ลูกหนี้การค้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เมืองบิลลิรัน ประเทศฟิลิปปินส์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 และ 31 ธันวาคม 2567 มีมูลค่าทั้งสิ้น 11.93 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 376.71 ล้านบาท และ 405.40 ล้านบาท ตามลำดับ

จากการเข้าศึกษาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 25.6 เมกะวัตต์ ที่เมืองบิลลิรัน ประเทศฟิลิปปินส์ โดยเจ้าของโครงการ ได้แก่ E&P Green Energy, Inc. (“EPGEN”) ได้เปิดโอกาสให้บริษัท วินเทจ อีพีซี จำกัด (“VEPC”) เข้าร่วมลงทุน กิจการจึงได้เข้าศึกษาโครงการดังกล่าว โดยพิจารณาจากมูลค่าลูกหนี้การค้าและเงินค้ำประกันตามสัญญาซื้อขายสินค้า (Supply Contract) มูลค่า 5.26 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา ที่คงค้างชำระกับ VEPC ซึ่งอาจถือเป็นส่วน

หนึ่งของการได้มาและเป็นต้นทุนทางตรงของโครงการโรงไฟฟ้าดังกล่าว โดยพิจารณาการแปลงหนี้เป็นทุน ทั้งนี้ VEPC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกิจการ และ EPGEN ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (Memorandum of Understanding: "MOU") เพื่อให้ VEPC เข้าศึกษาการเข้าลงทุนในโครงการดังกล่าว

ทั้งนี้ ในการเข้าศึกษาโครงการดังกล่าว EPGEN ได้วางหลักประกันเป็นหุ้นของ EPGEN ทั้งจำนวน โดยในเดือนธันวาคม 2565 กิจการได้ดำเนินการสรรหาและแต่งตั้งที่ปรึกษาทางการเงินอิสระรายหนึ่ง ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และเป็นผู้ที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญในธุรกิจโครงการพลังงานไฟฟ้าแสงอาทิตย์ เพื่อทำการประเมินมูลค่าโครงการและให้คำปรึกษาด้านการลงทุนในโครงการดังกล่าวอีกครั้ง ซึ่งเป็นการประเมินมูลค่าโครงการเป็นครั้งที่ 3 โดยที่ปรึกษาทางการเงินอิสระได้ประเมินมูลค่าหุ้นของ EPGEN เบื้องต้นพบว่ามีมูลค่าจำนวน 1,498.66 – 1,681.13 ล้านเปโซฟิลิปปินส์ ทั้งนี้ มูลค่าหุ้นที่ประเมินดังกล่าวครอบคลุมมูลค่าลูกหนี้การค้าและเงินค้ำประกันตามสัญญาแล้ว

สำหรับความคืบหน้าในปี 2566 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหาร ครั้งที่ 6/2566 เมื่อวันที่ 6 กรกฎาคม 2566 มีมติให้ฝ่ายบริหารเข้าเจรจาจัดทำบันทึกความเข้าใจ (Memorandum of Understanding: "MOU") กับบริษัท Dongfang Electric International Corporation ("DEIC") เพื่อร่วมมือกันในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จังหวัดบิลลิรัน ประเทศฟิลิปปินส์ ขนาดกำลังการผลิต 25 เมกะวัตต์ในอนาคต โดยภายหลังจะมีการตกลงจัดทำสัญญาการจัดซื้อและจัดหาอุปกรณ์และรับเหมาก่อสร้างอย่างเป็นทางการ ("EPC Contract") ต่อไป ทั้งนี้ VEPC และ DEIC ได้ลงนามใน MOU เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2566 โดย MOU ดังกล่าวมีระยะเวลา 24 เดือนนับจากวันที่ลงนาม และสามารถขยายระยะเวลาออกไปได้โดยการตกลงกันเป็นลายลักษณ์อักษรของทั้งสองฝ่าย

ต่อมาที่ประชุมคณะกรรมการบริหาร ครั้งที่ 9/2566 เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2566 มีมติให้ความเห็นชอบยกเลิก MOU ระหว่าง VEPC และ DEIC และให้สัตยาบัน MOU ฉบับใหม่ระหว่าง VEPC, DEIC และ EPGEN ซึ่งลงนามเมื่อวันที่ 22 กันยายน 2566 เนื่องจาก VEPC และ DEIC ได้เห็นชอบร่วมกันในการเชิญ EPGEN ซึ่งเป็นเจ้าของและผู้พัฒนาโครงการเข้าร่วมเป็นคู่สัญญาใน MOU เพื่อประกอบการยื่นขอต่ออายุสัญญาการให้บริการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ต่อกระทรวงพลังงานประเทศฟิลิปปินส์ โดยยังคงมีวัตถุประสงค์ในการร่วมมือกันก่อสร้างโรงไฟฟ้าดังกล่าวเช่นเดิม และเพิ่มเติมกรอบและหน้าที่ความรับผิดชอบของ EPGEN ทั้งนี้ MOU ฉบับใหม่มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 22 กันยายน 2566 และมีระยะเวลา 24 เดือนนับจากวันที่มีผลบังคับใช้ โดยสามารถขยายระยะเวลาออกไปได้โดยการตกลงร่วมกันเป็นลายลักษณ์อักษร

ต่อมา ฝ่ายบริหารพิจารณาแล้วเห็นว่ามูลค่าหลักประกันซึ่งเป็นหุ้นของ EPGEN ได้รับการประเมินมาเป็นระยะเวลาประมาณ 1 ปี จึงเห็นสมควรให้มีการประเมินมูลค่าหลักประกันดังกล่าวใหม่ เพื่อประเมินว่ามูลค่าหลักประกันยังคงครอบคลุมมูลค่าหนี้ที่คงค้างหรือไม่ โดยในเดือนธันวาคม 2566 กิจการได้ดำเนินการสรรหาและแต่งตั้งที่ปรึกษาทางการเงินอิสระรายหนึ่ง ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และเป็นผู้ที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญในธุรกิจโครงการพลังงานไฟฟ้าแสงอาทิตย์ เพื่อทำการประเมินมูลค่าโครงการและให้คำปรึกษาด้านการลงทุนในโครงการดังกล่าวอีกครั้ง ซึ่งเป็นการทบทวนมูลค่าหลักประกันของโครงการเป็นครั้งที่ 4 โดยที่ปรึกษาทางการเงินอิสระได้ประเมินมูลค่าหุ้นของ EPGEN เบื้องต้นพบว่ามีมูลค่าจำนวน 1,424.09 – 1,838.42 ล้านเปโซฟิลิปปินส์ ทั้งนี้ มูลค่าหุ้นที่ประเมินดังกล่าวครอบคลุมมูลค่าลูกหนี้การค้าและเงินค้ำประกันตามสัญญาแล้ว

ต่อมา MOU ระหว่าง VEPC และ EPGEN เพื่อการเข้าศึกษาการลงทุนใน EPGEN ได้ครบกำหนดในวันที่ 31 ธันวาคม 2566 โดยที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2566 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2566 มีมติอนุมัติไม่ต่ออายุ MOU ดังกล่าว และ

ให้เปลี่ยนเป็นการจัดทำบันทึกข้อตกลงเพื่อการลงทุนใน EPGEN แทน (Memorandum of Agreement: “MOA”) ทั้งนี้ ได้จัดทำ MOA แล้วเสร็จและมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2567 (“Effective Date”) และจะสิ้นสุดเมื่อสัญญาต่าง ๆ ที่จัดทำขึ้นภายหลัง MOA ฉบับนี้มีผลบังคับใช้

โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อยืนยันว่า VEPC มีความตั้งใจที่จะเข้าควบคุม EPGEN และเพื่อยืนยันถึงความตั้งใจดังกล่าว MOA กำหนดให้ VEPC ดำเนินการตรวจสอบสถานะทางกฎหมายและบัญชี (Due Diligence) ภายในระยะเวลา 270 วันนับจากวันที่ MOA มีผลบังคับใช้ หรือภายในระยะเวลาที่ยาวนานกว่านั้นตามที่คู่สัญญาจะตกลงร่วมกัน

ในเดือนกุมภาพันธ์ 2568 กิจการได้ดำเนินการสรรหาและแต่งตั้งที่ปรึกษาทางการเงินอิสระรายหนึ่ง ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และเป็นผู้ที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญในธุรกิจโครงการพลังงานไฟฟ้าแสงอาทิตย์ เพื่อทำการประเมินมูลค่าหลักประกันดังกล่าวอีกครั้ง โดยที่ปรึกษาทางการเงินอิสระได้ประเมินมูลค่าหุ้นของ EPGEN เบื้องต้นพบว่ามีมูลค่าจำนวน 1,959.3 ล้านเปโซฟิลิปปินส์ ทั้งนี้ มูลค่าหุ้นที่ประเมินดังกล่าวครอบคลุมมูลค่าลูกหนี้การค้าและเงินค้ำประกันตามสัญญาแล้ว

3. เงินมัดจำเพื่อการลงทุนในธุรกิจพลังงานที่ประเทศญี่ปุ่น

เงินมัดจำเพื่อการลงทุนในธุรกิจพลังงานดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 และ 31 ธันวาคม 2567 มีมูลค่าทั้งสิ้น 1,741.05 ล้านเยน หรือเทียบเท่า 395.63 ล้านบาท และ 375.21 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้เงินมัดจำดังกล่าวประกอบด้วยเงินมัดจำเพื่อการเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าที่ประเทศญี่ปุ่นขนาดกำลังการผลิตรวม 100.0 เมกะวัตต์ จำนวน 3 โครงการดังต่อไปนี้

1. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล กำลังการผลิต 25.0 เมกะวัตต์ เมืองซะงะ ประเทศญี่ปุ่น (“SAGA 25 MW”)
2. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล กำลังการผลิต 25.0 เมกะวัตต์ เมืองวะกะยะมะ ประเทศญี่ปุ่น (“WAKAYAMA 25 MW”)
3. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล กำลังการผลิต 50.0 เมกะวัตต์ เมืองซะงะ ประเทศญี่ปุ่น หรือเรียกอีกชื่อว่าโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล Karatsu Biomass Power Plant (“SAGA 50 MW”)

**สำหรับโครงการ SAGA 25 MW และ SAGA 50 MW รวมเรียกทั้ง 2 โครงการว่า “SAGA 75 MW”

ตามที่บริษัท วินเทจ โฮลดิ้ง เจแปน จำกัด (“VHJ” / “บริษัทย่อย”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกิจการมีความสนใจในการเข้าลงทุนโครงการดังกล่าว โดยได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจเพื่อการเข้าศึกษาการเข้าลงทุนดังกล่าว (Memorandum of Understanding “MOU”) , การได้รับหลักประกันมูลค่าสำหรับเงินมัดจำดังกล่าวจากเจ้าของโครงการ รวมถึงการดำเนินการประเมินมูลค่าหลักประกันและเงินมัดจำอย่างต่อเนื่องแล้วนั้น โดยในเดือนกุมภาพันธ์ 2566 ฝ่ายบริการได้แต่งตั้งที่ปรึกษาทางการเงินอิสระซึ่งได้รับความเห็นชอบจากกลต. และเป็นผู้ที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญในธุรกิจโครงการพลังงานไฟฟ้าเข้ามาประเมินมูลค่าหลักประกันอีกครั้ง (เป็นการประเมินมูลค่าหลักประกันครั้งที่ 2 และเป็นครั้งล่าสุด) เพื่อประเมินมูลค่าหลักประกันว่ายังคงครอบคลุมมูลค่าเงินมัดจำหรือไม่ โดยสามารถประเมินมูลค่าหลักประกันได้ทั้งสิ้น 1,743.9 ล้านเยน ซึ่งยังคงครอบคลุมมูลค่าเงินมัดจำจำนวน 1,741.1 ล้านเยน ของกิจการที่นำไปวางเพื่อวัตถุประสงค์การเข้าลงทุนแล้วทั้งจำนวน

ทั้งนี้จากการได้เดินทางไปเยี่ยมชมความคืบหน้าโครงการที่ประเทศญี่ปุ่นในช่วงต้นเดือนมกราคม 2566 พบว่ามีความคืบหน้าโครงการเป็นที่น่าพอใจ และฝ่ายบริหารพิจารณาแล้วเห็นว่าโครงการดังกล่าวมีความน่าสนใจ กิจการจึงได้ทำการ

อนุมัติให้ขยายระยะเวลา MOU เพื่อการเข้าศึกษาโครงการฉบับล่าสุดออกไปอีกครั้ง โดยสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 โดยได้ลงนามใน MOU ฉบับดังกล่าวแล้วในวันที่ 1 มกราคม 2566

ทั้งนี้ภายหลังจากการขยายระยะเวลา MOU ดังกล่าว ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2566 เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2566 ได้มีมติอนุมัติให้เปลี่ยนเงินมัดจำเป็นเงินลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลในเมืองคาระซึ ประเทศญี่ปุ่น (ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของโครงการ SAGA 75 MW) โดยได้อนุมัติในหลักการในการเปลี่ยนเงินมัดจำและอนุมัติการจัดจ้างที่ปรึกษาทางการเงินเพื่อประเมินมูลค่าโครงการดังกล่าว

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 6/2566 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2566 มีมติอนุมัติไม่ต่ออายุบันทึกข้อตกลง การเข้าศึกษา ตรวจสอบสถานะและความเป็นไปได้ (Memorandum Of Understanding : MOU) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล ประเทศญี่ปุ่น ขนาดกำลังการผลิต รวม 100 เมกะวัตต์ ที่ครบกำหนดในวันที่ 31 ธันวาคม 2566 โดยให้เปลี่ยนเป็นการจัดทำบันทึกข้อตกลงเพื่อการลงทุนของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล ประเทศญี่ปุ่น ขนาดกำลังการผลิตรวม 100 เมกะวัตต์ (Memorandum Of Agreement : MOA) แทน ทั้งนี้ได้จัดทำเสร็จสิ้นและมีผลบังคับใช้ในวันที่ 1 มกราคม 2567 (“Effective Date”) โดย MOA ฉบับดังกล่าวมีผลบังคับใช้นับจากวันที่ Effective Date และสิ้นสุดในวันที่ 31 ธันวาคม 2567 หรือภายในระยะเวลาที่ยาวนานกว่านี้ตามที่คู่สัญญาตกลงร่วมกันต่อไป

ต่อมาเมื่อวันที่ 3 มกราคม 2568 VHJ ได้ลงนามใน MOA ฉบับใหม่ร่วมกับ NuGen เพื่อขยายระยะเวลาของ MOA ฉบับเดิม โดยกำหนดให้สิ้นสุดในวันที่ 31 ธันวาคม 2568 หรือภายในระยะเวลาที่ยาวนานกว่าตามที่คู่สัญญาตกลงร่วมกัน นอกจากนี้คู่สัญญายังตกลงร่วมกันในเรื่องดังนี้ 1) NuGen อนุญาตให้ VHJ ดำเนินการศึกษาและพัฒนาแผนโครงสร้างการลงทุนสำหรับโครงการ SAGA 50 MW 2) NuGen จะดำเนินการแปลงเงินมัดจำดังกล่าวทั้งหมดหรือบางส่วนให้เป็นต้นทุนเงินลงทุนสำหรับโครงการ SAGA 50 MW ภายในวันที่ 31 มีนาคม 2568 และ 3) คู่สัญญาให้คำยืนยันว่าจะยังคงทำการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ SAGA 25 MW และ WAKAYAMA 25 MW ต่อไป

ต่อมาในวันที่ 3 มกราคม 2568 VHJ ได้ลงนามในข้อตกลงการโอนสิทธิ์ (Assignment Agreement) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าจำนวน 2 ฉบับ ร่วมกับคู่สัญญาดังนี้ :

1. VHJ NuGen และ Innocent Biomass Power GK ลงนามร่วมกันในข้อตกลงการโอนสิทธิ์ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า SAGA 25 MW โดยกำหนดให้ Innocent Biomass Power GK โอนสิทธิ์ในการดำเนินการและบริหารจัดการโครงการตามกฎหมายสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า SAGA 25 MW ให้แก่ NuGen
2. VHJ NuGen และ Innocent KK ลงนามร่วมกันในข้อตกลงการโอนสิทธิ์ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า WAKAYAMA 25 MW โดยกำหนดให้ Innocent KK โอนสิทธิ์ในการดำเนินการและบริหารจัดการโครงการตามกฎหมายสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า WAKAYAMA 25 MW ให้แก่ NuGen

และในวันที่ 3 มกราคม 2568 VHJ และ NuGen ได้ลงนามร่วมกันในข้อตกลงหลักประกัน (Collateral Agreement) โดยกำหนดให้ NuGen มอบหลักประกันแก่ VHJ สำหรับเงินมัดจำโครงการโรงไฟฟ้าจำนวนทั้งสิ้น 1,741.1 ล้านเยน ที่ทาง VHJ ได้จ่ายชำระมาก่อนหน้านี้ โดยหลักประกันตามข้อตกลงนี้ประกอบด้วย 1) โครงการโรงไฟฟ้า SAGA 25 MW 2) โครงการโรงไฟฟ้า WAKAYAMA 25 MW และ 3) หุ้นทั้งหมดของ NuGen ซึ่งทาง NuGen ได้รับรองว่ามูลค่าของหลักประกันดังกล่าวนี้ได้ครอบคลุมมูลค่าเงินมัดจำจำนวน 1,741.1 ล้านเยน ดังกล่าวแล้ว

ต่อมาในเดือนกุมภาพันธ์ 2568 ฝ่ายบริหารได้ทำการแต่งตั้งที่ปรึกษาทางการเงินอิสระรายหนึ่งซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก กลต. และเป็นผู้ที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญในธุรกิจโครงการพลังงานไฟฟ้าเข้ามาทำการประเมินมูลค่าหลักประกันดังกล่าว เพื่อประเมินว่ามูลค่าหลักประกันครอบคลุมมูลค่าเงินมัดจำหรือไม่ ทั้งนี้พบว่ามูลค่าหลักประกันที่ประเมินได้มีมูลค่าโดยรวมประมาณ 3,184.8 ล้านเยน ซึ่งครอบคลุมมูลค่าเงินมัดจำจำนวน 1,741.1 ล้านเยนของกิจการที่นำไปวางเพื่อวัตถุประสงค์การเข้าลงทุนแล้วทั้งจำนวน

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 3/2568 เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2568 ได้มีมติเห็นชอบกรอบการเจรจาลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล ในประเทศญี่ปุ่น และได้มอบหมายให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารเป็นผู้ดำเนินการเจรจานั้น เมื่อวันที่ 9 กันยายน 2568 บริษัท วินเทจ โฮลดิ้ง เจแปน จำกัด (VHJ) ได้มีหนังสือถึงบริษัท นูเจน พาวเวอร์ จำกัด (Nugen) เพื่อสอบถามและขอความชัดเจนเกี่ยวกับการแปลงเงินมัดจำเป็นเงินลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล กำลังการผลิต 50.0 เมกะวัตต์ เมืองซะงะ ประเทศญี่ปุ่น (“SAGA 50 MW”) ทั้งนี้ เพื่อให้ VHJ สามารถเข้าลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 15 ของโครงการดังกล่าว โดยเมื่อวันที่ 15 กันยายน 2568 VHJ ได้รับหนังสือจาก Nugen แจ้งยืนยันว่าผู้ร่วมลงทุนในโครงการไม่สามารถให้ VHJ ลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 15 ของโครงการดังกล่าวได้ และ Nugenได้เสนอให้คืนเงินมัดจำพร้อมคืนหลักประกันตามสัญญา
หลักประกันลงวันที่ 3 มกราคม 2568 ซึ่งที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งพิเศษที่ 7/2568 เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2568 เห็นว่าการลงทุนในโครงการดังกล่าวไม่เป็นไปตามเป้าหมาย จึงมีมติ ดังนี้ 1. ยกเลิกการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลในประเทศญี่ปุ่น ทั้ง 3 โครงการ ได้แก่ 1) โครงการ SAGA ขนาดกำลังการผลิต 25.0 เมกะวัตต์ 2) โครงการ WAKAYAMA ขนาดกำลังการผลิต 25.0 เมกะวัตต์ และ 3) โครงการ SAGA ขนาดกำลังการผลิต 50.0 เมกะวัตต์ จำนวนเงินมัดจำที่จะได้รับคืนจำนวน 1,741.1 ล้านเยน หลักประกันที่จะคืน ได้แก่ 1) โครงการ SAGA ขนาดกำลังการผลิต 25.0 เมกะวัตต์ 2) โครงการ WAKAYAMA ขนาดกำลังการผลิต 25.0 เมกะวัตต์ และ 3) หุ้นทั้งหมดของบริษัท Nugen โดยมีกรอบระยะเวลาดำเนินการคืนเงินมัดจำและ
คืนหลักประกันภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2569
2. อนุมัติให้จัดทำสัญญายกเลิกการลงทุนและเรียกคืนเงินมัดจำ รวมถึงยกเลิกสัญญาที่เกี่ยวข้อง โดยให้เจรจาต่อรองเพื่อดำเนินการจัดทำสัญญาให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2568

VHJ ได้มีหนังสือขอคืนเงินมัดจำทั้งจำนวนจาก Nugen ตามหนังสือลงวันที่ 4 พฤศจิกายน 2568 และ VHJ ได้รับข้อเสนอจาก Nugen ตามหนังสือลงวันที่ 11 พฤศจิกายน 2568 โดย Nugen ได้ขอผ่อนจ่ายคืนเงินมัดจำดังกล่าวเป็นจำนวน 5 งวดจนครบในปี 2569 พร้อมเสนอจ่ายค่าเสียโอกาสอัตราร้อยละ 2 ต่อปี นับตั้งแต่วันที่ได้จ่ายเงินมัดจำจนถึงวันที่ตกลงยกเลิกการลงทุนและเสนอจ่ายดอกเบี้ยผิดนัดชำระร้อยละ 3 ต่อปีหาก Nugen ผิดนัดชำระตามงวดที่กำหนดตามข้อเสนอ ทั้งนี้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2568 มีมติให้ดำเนินการบังคับหลักประกันตามสัญญา โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 บริษัทยังไม่ได้รับชำระคืนเงินมัดจำ ปัจจุบันบริษัทอยู่ระหว่างพิจารณาดำเนินการทางกฎหมาย

4.เงินมัดจำรับเพื่อขายเงินลงทุนในธุรกิจพลังงาน

ตามที่บริษัท เมตะ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ได้เข้าทำบันทึกความเข้าใจเพื่อการลงทุนในบริษัท กรีนเอิร์ธ พาวเวอร์ (ไทยแลนด์) จำกัด (“GEPT”) กับกลุ่มบริษัท เอเคเอส คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“กลุ่ม AKS”) เพื่อพิจารณา

จำหน่ายหุ้นสามัญทั้งหมดที่บริษัทฯ ถืออยู่ใน GEPT จำนวน 2,703,260 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 12 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ GEPT นั้น

เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2567 บริษัทฯ ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจเพื่อการลงทุนดังกล่าว โดยกลุ่ม AKS ได้วางเงินมัดจำแบบเรียกคืนได้ให้แก่บริษัทฯ จำนวน 36.5 ล้านบาท ต่อมาบริษัทฯ และกลุ่ม AKS ได้มีการแก้ไขและขยายระยะเวลาของบันทึกความเข้าใจดังกล่าวมาอย่างต่อเนื่อง เพื่อดำเนินการจัดทำสัญญาซื้อขายหุ้นสามัญของ GEPT และพิจารณาเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องกับการซื้อขายหุ้นให้แล้วเสร็จ

ต่อมาเมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2567 บริษัทฯ และกลุ่ม AKS ได้ตกลงขยายระยะเวลาของบันทึกความเข้าใจ และบริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นทั้งหมดที่บริษัทฯ ถืออยู่ใน GEPT ในราคาทั้งสิ้นไม่น้อยกว่า 900.0 ล้านบาท โดยบริษัทฯ ได้รับชำระเงินค่าหุ้นบางส่วนแล้วจำนวน 250.0 ล้านบาท

ต่อมาเมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2568 บริษัทฯ ได้อนุมัติให้เรียกเงินมัดจำเพิ่มเติมจากกลุ่ม AKS จำนวน 90 ล้านบาท และบริษัทฯ ได้รับชำระเงินดังกล่าวในเดือนกรกฎาคม 2568 ส่งผลให้บริษัทฯ ได้รับเงินมัดจำแบบเรียกคืนได้จากกลุ่ม AKS รวมทั้งสิ้น 340 ล้านบาท โดยบริษัทฯ ได้นำหุ้นสามัญของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งของบริษัทฯ จำนวน 34 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท รวมมูลค่า 340 ล้านบาท เป็นหลักประกันเงินมัดจำดังกล่าว

ต่อมาเมื่อวันที่ 30 กันยายน 2568 คณะกรรมการบริษัทฯ มีมติอนุมัติการแก้ไขเพิ่มเติมและขยายระยะเวลาบันทึกความเข้าใจเพื่อการลงทุนดังกล่าว รวมถึงขยายระยะเวลาการจัดทำสัญญาซื้อขายหุ้นสามัญของ GEPT จากเดิมวันที่ 30 กันยายน 2568 เป็นภายในวันที่ 31 ตุลาคม 2568

อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2568 กลุ่ม AKS ได้มีหนังสือแจ้งบริษัทฯ ขอยกเลิกการเข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นสามัญของ GEPT และขอยกเลิกบันทึกความเข้าใจเพื่อการลงทุนดังกล่าว พร้อมทั้งขอคืนเงินมัดจำจำนวน 340 ล้านบาท โดยบริษัทฯ ได้ออกหนังสือรับทราบการสิ้นสุด MOU เมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2568 โดยได้ขอแบ่งชำระการคืนเงินมัดจำแบ่งออกเป็น 8 งวด จนครบในปี 2571 ปัจจุบันบริษัทยังไม่ได้จ่ายชำระคืนเงินมัดจำดังกล่าว และบริษัท AKS ไม่มีการติดตามทวงถาม หรือการดำเนินการทางกฎหมาย

ขอแสดงความนับถือ

-ลงนาม-

(นายวณิช ศิริกาญจนสุข)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร