

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

งบการเงินระหว่างกาลและ

รายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565

รายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้น บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

ข้าพเจ้าได้สอบทานงบแสดงฐานะการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ของ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ตามลำดับ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 และหมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลแบบย่อ (ข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล) ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนอข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเหล่านี้ตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาลส่วนข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการให้ข้อสรุปเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวจากผลการสอบทานของข้าพเจ้า

ขอบเขตการสอบทาน

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานสอบทานตามมาตรฐานงานสอบทาน รหัส 2410 “การสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาตของกิจการ” การสอบทานดังกล่าวประกอบด้วย การใช้วิธีการสอบตามนุเคราะห์ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบด้านการเงินและบัญชีและการวิเคราะห์เปรียบเทียบและวิธีการสอบทานอื่น การสอบทานนี้มีขอบเขตจำกัดกว่าการตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ทำให้ข้าพเจ้าไม่สามารถได้ความเชื่อมั่นว่าจะพบเรื่องที่มีนัยสำคัญทั้งหมดซึ่งอาจจะพบได้จากการตรวจสอบ ดังนั้น ข้าพเจ้าจึงไม่อาจแสดงความเห็นต่อข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลที่สอบทาน

ข้อสรุป

ข้าพเจ้าไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล ในสาระสำคัญจากการสอบทานของข้าพเจ้า



เรื่องอื่น

งบแสดงฐานะการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 ที่แสดงเป็นข้อมูลเปรียบเทียบก่อนการจัดประเภทรายการใหม่ ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่น ซึ่งแสดงความเห็นแบบไม่มีเงื่อนไข ตามรายงานลงวันที่ 10 มีนาคม 2565 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 แสดงเป็นข้อมูลเปรียบเทียบสอบทานโดยผู้สอบบัญชีอื่นดังกล่าวข้างต้น โดยให้ข้อสรุปว่าไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล ในสาระสำคัญตามรายงานลงวันที่ 17 สิงหาคม 2564



(นายยุทธพงษ์ เชื้อเมืองพาน)

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 9445

บริษัท เอเอ็นเอส ออดิท จำกัด

กรุงเทพฯ 15 สิงหาคม 2565

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565

		หน่วย : บาท			
		งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ยังไม่ได้ตรวจสอบ		ยังไม่ได้ตรวจสอบ	
		แค่สอบทานแล้ว	ตรวจสอบแล้ว	แค่สอบทานแล้ว	ตรวจสอบแล้ว
หมายเหตุ		30 มิถุนายน 2565	31 ธันวาคม 2564	30 มิถุนายน 2565	31 ธันวาคม 2564
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5	3,118,730,230.21	1,097,978,945.98	3,118,730,230.21	1,097,978,945.98
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	4, 6, 25	23,595,368.98	44,284,257.65	23,595,368.98	44,284,257.65
เงินปันผลค้างรับบริษัทร่วม		-	948,317,985.40	-	948,317,985.40
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	7	5,103,840,120.16	4,920,737,036.94	5,103,840,120.16	4,920,737,036.94
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		8,246,165,719.35	7,011,318,225.97	8,246,165,719.35	7,011,318,225.97
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	8	14,945,114,769.07	12,780,073,707.96	14,893,112,974.83	14,893,112,974.83
อุปกรณ์ - สุทธิ	9	382,812.66	494,554.46	382,812.66	494,554.46
สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ	10	4,459,614.27	5,414,899.69	4,459,614.27	5,414,899.69
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	11	16,328,493.71	18,201,704.34	16,328,493.71	18,201,704.34
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ - สุทธิ	12	520,529,094.61	620,016,488.69	520,529,094.61	620,016,488.69
สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม	13	23,727,615.94	2,176,928.91	23,727,615.94	2,176,928.91
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		26,045,411.28	26,045,411.28	26,045,411.28	26,045,411.28
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		15,536,587,811.54	13,452,423,695.33	15,484,586,017.30	15,565,462,962.20
รวมสินทรัพย์		23,782,753,530.89	20,463,741,921.30	23,730,751,736.65	22,576,781,188.17

Handwritten signature/initials

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565

หน่วย : บาท					
หมายเหตุ	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย				งบการเงินเฉพาะกิจการ
	ยังไม่ได้ตรวจสอบ		ยังไม่ได้ตรวจสอบ		
	แต่สอบทานแล้ว	ตรวจสอบแล้ว	แต่สอบทานแล้ว	ตรวจสอบแล้ว	
	30 มิถุนายน 2565	31 ธันวาคม 2564	30 มิถุนายน 2565	31 ธันวาคม 2564	
หนี้สิน					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	4, 14, 25	20,963,241.52	73,364,640.84	20,963,241.52	73,364,640.84
หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนด					
ชำระภายในหนึ่งปี	16	1,621,308.17	1,943,035.87	1,621,308.17	1,943,035.87
เจ้าหนี้ค่าหุ้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	4	2,373,441,185.00	2,248,565,136.25	2,373,441,185.00	2,248,565,136.25
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		75,762,622.94	6,232,832.52	75,762,622.94	6,232,832.52
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	15	1,986,868.02	1,845,090.37	1,986,868.02	1,845,090.37
รวมหนี้สินหมุนเวียน		2,473,775,225.65	2,331,950,735.85	2,473,775,225.65	2,331,950,735.85
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิ	16	2,999,882.55	3,639,248.37	2,999,882.55	3,639,248.37
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียน					
สำหรับผลประโยชน์พนักงาน	17	11,707,487.57	10,760,664.95	11,707,487.57	10,760,664.95
เจ้าหนี้ค่าหุ้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4	3,361,968,240.00	3,192,612,645.00	3,361,968,240.00	3,192,612,645.00
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		3,376,675,610.12	3,207,012,558.32	3,376,675,610.12	3,207,012,558.32
รวมหนี้สิน		5,850,450,835.77	5,538,963,294.17	5,850,450,835.77	5,538,963,294.17
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น					
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 1,219,740,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00
ทุนออกจำหน่ายและชำระเต็มมูลค่าแล้ว					
หุ้นสามัญ 1,219,740,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
สำรองตามกฎหมาย		252,605,648.30	212,955,648.30	252,605,648.30	212,955,648.30
ยังไม่ได้จัดสรร		5,199,433,633.49	2,859,390,569.92	5,430,295,252.58	4,627,462,245.70
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		282,863,413.33	(344,967,591.09)	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		17,932,302,695.12	14,924,778,627.13	17,880,300,900.88	17,037,817,894.00
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		23,782,753,530.89	20,463,741,921.30	23,730,751,736.65	22,576,781,188.17

NC

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565

หมายเหตุ	หน่วย : บาท			
	ยังไม่ได้ตรวจสอบแค่สอบทานแล้ว			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
รายได้				
รายได้เงินปันผลจากบริษัทร่วม	4	-	618,430,869.44	-
รายได้จากการให้บริการ	4, 19	2,901,374.65	2,901,374.65	2,525,276.23
รายได้อื่น				
ดอกเบี้ยรับ		14,234,772.93	14,234,772.93	9,485,023.82
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน		67,271,729.01	67,271,729.01	9,914,720.77
อื่นๆ	4	271,435.46	271,435.46	152,242.93
รวมรายได้		84,679,312.05	703,110,181.49	22,077,263.75
ค่าใช้จ่าย				
ต้นทุนการให้บริการ	20	2,560,027.42	2,560,027.42	2,653,489.97
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	4, 21	37,552,406.18	37,552,406.18	33,949,585.94
ค่าเพื่อการด้อยค่าทรัพย์สินโครงการรอเรียกเก็บ	12, 22.3	106,966,723.46	106,966,723.46	-
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ		95,707.94	95,707.94	-
รวมค่าใช้จ่าย		147,174,865.00	147,174,865.00	36,603,075.91
กำไร(ขาดทุน)จากกิจกรรมดำเนินงาน		(62,495,552.95)	555,935,316.49	(14,525,812.16)
ต้นทุนทางการเงิน		47,947.15	47,947.15	68,155.64
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	8	2,245,254,991.39	-	-
กำไร(ขาดทุน)ก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		2,182,711,491.29	555,887,369.34	(14,593,967.80)
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	13	(112,951,516.37)	(112,951,516.37)	100,221.19
กำไร(ขาดทุน)สำหรับงวด		2,069,759,974.92	442,935,852.97	(14,493,746.61)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่อาจจะถูกจัดประเภทรายการใหม่เข้าไป				
ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	8	407,677,190.09	111,702,651.06	-
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	8	111,092,663.39	(34,702,340.22)	-
กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด - สุทธิจากภาษีเงินได้		518,769,853.48	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด		2,588,529,828.40	442,935,852.97	(14,493,746.61)
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		1.70	0.36	(0.01)
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก				
ที่ออกจำหน่ายและชำระแล้ว (พันหุ้น)		1,219,740,000	1,219,740,000	1,219,740,000

บริษัท กฟผ. อินคอร์เนชันแนล จำกัด
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565

		หน่วย : บาท			
		ยังไม่ได้ตรวจสอบแต่สอบทานแล้ว			
		งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หมายเหตุ		2565	2564	2565	2564
รายได้					
รายได้เงินปันผลจากบริษัทร่วม	4. 8	-	-	1,193,745,834.62	-
รายได้จากการให้บริการ	4. 19	5,577,871.00	4,944,625.62	5,577,871.00	4,944,625.62
รายได้อื่น					
ดอกเบี้ยรับ		21,998,022.67	19,185,436.40	21,998,022.67	19,185,436.40
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน		69,482,065.87	11,777,518.76	69,482,065.87	11,777,518.76
อื่นๆ	4	326,079.72	189,814.48	326,079.72	189,814.48
รวมรายได้		97,384,039.26	36,097,395.26	1,291,129,873.88	36,097,395.26
ค่าใช้จ่าย					
ต้นทุนการให้บริการ	20	5,000,139.74	4,477,535.37	5,000,139.74	4,477,535.37
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	4. 21	75,790,097.80	61,607,907.86	75,790,097.80	61,607,907.86
ค่าเผื่อการด้อยค่าทรัพย์สินโครงการรอเรียกเก็บ	12. 22.3	106,966,723.46	-	106,966,723.46	-
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ		95,707.94	-	95,707.94	-
รวมค่าใช้จ่าย		187,852,668.94	66,085,443.23	187,852,668.94	66,085,443.23
กำไร(ขาดทุน)จากกิจกรรมดำเนินงาน		(90,468,629.68)	(29,988,047.97)	1,103,277,204.94	(29,988,047.97)
ต้นทุนทางการเงิน		101,041.48	141,207.83	101,041.48	141,207.83
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	8	2,730,955,891.31	407,986,108.56	-	-
กำไร(ขาดทุน)ก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		2,640,386,220.15	377,856,852.76	1,103,176,163.46	(30,129,255.80)
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	13	(223,033,156.58)	195,905.44	(223,033,156.58)	195,905.44
กำไร(ขาดทุน)สำหรับงวด		2,417,353,063.57	378,052,758.20	880,143,006.88	(29,933,350.36)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น					
รายการที่อาจจะถูกจัดประเภทรายการใหม่เข้าไป					
ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	8	378,576,566.67	302,375,144.49	-	-
ผลกำไรจากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	8	249,254,437.75	140,112,892.31	-	-
กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด - สูทริจากภาษีเงินได้		627,831,004.42	442,488,036.80	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด		3,045,184,067.99	820,540,795.00	880,143,006.88	(29,933,350.36)
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน					
		1.98	0.31	0.72	(0.02)
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก					
ที่ออกจำหน่ายและชำระแล้ว (พันหุ้น)		1,219,740,000	1,219,740,000	1,219,740,000	1,219,740,000

11

บริษัท ทัพผด. อิมพอรท์แชนแนล จำกัด
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับงวดที่สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565

หน่วย : บาท									
ยังไม่ได้ตรวจสอบแต่สามารถทานแล้ว									
งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย									
หมายเหตุ	ที่มาของเงิน	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น					รวม
		หุ้นสามัญ	กำไรสะสม	ผลกำไร(ขาดทุน)จาก	ส่วนแบ่งกำไร	ส่วนแบ่งกำไร	ส่วนแบ่งกำไร	ส่วนแบ่งกำไร	
		ที่ออกและชำระแล้ว	จัดสรรแล้ว	แลกเปลี่ยนจากการ	การโอนกำไร	การโอนกำไร	การโอนกำไร	การโอนกำไร	
				แปลงค่าจากการเงิน	ในกระแสเงินสด	ในบริบทร่วม	ในบริบทร่วม	ในบริบทร่วม	
หมายเหตุ									
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565		12,197,400,000.00	212,955,648.30	2,859,390,569.92	(234,631,199.59)	318,942.18	(344,967,591.09)	14,924,778,627.13	
กำไรสุทธิตามกฎหมาย	18	-	39,650,000.00	(39,650,000.00)	-	-	-	-	
เงินปันผลจ่าย	18	-	-	(37,660,000.00)	-	-	-	(37,660,000.00)	
กำไรสุทธิรวม	8	-	-	2,417,353,063.57	-	-	-	2,417,353,063.57	
กำไรสุทธิรวม		-	-	-	249,254,437.75	-	627,831,004.42	627,831,004.42	
กำไรสุทธิรวม		-	-	2,417,353,063.57	249,254,437.75	-	627,831,004.42	3,045,184,067.99	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565		12,197,400,000.00	252,605,648.30	5,199,433,633.49	14,623,238.16	318,942.18	282,863,413.33	17,932,302,695.12	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564		12,197,400,000.00	199,320,648.30	1,331,367,151.36	(430,747,374.56)	318,942.18	(1,031,139,088.13)	12,696,948,711.53	
กำไรสุทธิตามกฎหมาย		-	13,635,000.00	(13,635,000.00)	-	-	-	-	
เงินปันผลจ่าย		-	-	(12,950,000.00)	-	-	-	(12,950,000.00)	
กำไรสุทธิรวม		-	-	378,052,758.20	-	-	-	378,052,758.20	
กำไรสุทธิรวม		-	-	-	140,112,892.31	-	442,488,036.80	442,488,036.80	
กำไรสุทธิรวม		-	-	378,052,758.20	140,112,892.31	-	442,488,036.80	820,540,795.00	
กำไรสุทธิรวม		-	-	1,682,834,909.56	(290,634,482.25)	318,942.18	(588,651,051.33)	13,504,539,506.53	

MC

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565

หน่วย : บาท					
งบการเงินเฉพาะกิจการ					
ยังไม่ได้ตรวจสอบแค่สอบทานแล้ว					
	หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและชำระแล้ว	กำไรสะสม		รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
			จัดสรรแล้ว ตำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2565		12,197,400,000.00	212,955,648.30	4,627,462,245.70	17,037,817,894.00
ตำรองตามกฎหมาย	18	-	39,650,000.00	(39,650,000.00)	-
เงินปันผลจ่าย	18	-	-	(37,660,000.00)	(37,660,000.00)
กำไรเบ็ดเสร็จสำหรับงวด		-	-	880,143,006.88	880,143,006.88
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565		12,197,400,000.00	252,605,648.30	5,430,295,252.58	17,880,300,900.88
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2564		12,197,400,000.00	199,320,648.30	3,861,280,982.08	16,258,001,630.38
ตำรองตามกฎหมาย		-	13,635,000.00	(13,635,000.00)	-
เงินปันผลจ่าย		-	-	(12,950,000.00)	(12,950,000.00)
ขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับงวด		-	-	(29,933,350.36)	(29,933,350.36)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564		12,197,400,000.00	212,955,648.30	3,804,762,631.72	16,215,118,280.02



บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
งบกระแสเงินสด
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565

	หน่วย : บาท			
	ยังไม่ได้ตรวจสอบแต่สอบทานแล้ว			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน:				
กำไร(ขาดทุน)สำหรับงวด	2,417,353,063.57	378,052,758.20	880,143,006.88	(29,933,350.36)
รายการปรับกระทบกำไร(ขาดทุน)สำหรับงวดเป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้	223,033,156.58	(195,905.44)	223,033,156.58	(195,905.44)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	2,940,237.85	1,294,354.39	2,940,237.85	1,294,354.39
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายทรัพย์สิน	-	35,696.40	-	35,696.40
ค่าเผื่อการด้อยค่าค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	106,966,723.46	-	106,966,723.46	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	946,822.62	907,562.88	946,822.62	907,562.88
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(71,750,526.35)	(12,461,043.67)	(71,750,526.35)	(12,461,043.67)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(2,730,955,891.31)	(407,986,108.56)	-	-
รายได้เงินปันผลจากบริษัทร่วม	-	-	(1,193,745,834.62)	-
รายได้ดอกเบี้ย	(21,998,022.67)	(19,185,436.40)	(21,998,022.67)	(19,185,436.40)
ค่าใช้จ่ายต้นทุนทางการเงิน	101,041.48	141,207.83	101,041.48	141,207.83
ขาดทุนจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	(73,363,394.77)	(59,396,914.37)	(73,363,394.77)	(59,396,914.37)
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น)ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	11,935,598.64	(21,137,954.66)	11,935,598.64	(21,137,954.66)
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น(ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	(43,098,189.04)	(29,334,543.48)	(43,098,189.04)	(29,334,543.48)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	141,777.65	(117,157.68)	141,777.65	(117,157.68)
เงินสดจ่ายจากกิจกรรมดำเนินงาน	(104,384,207.52)	(109,986,570.19)	(104,384,207.52)	(109,986,570.19)
เงินสดรับดอกเบี้ย	5,753,808.46	1,209,799.08	5,753,808.46	1,209,799.08
เงินสดรับ(จ่าย)ภาษีเงินได้	(157,638,571.42)	22,803,531.30	(157,638,571.42)	22,803,531.30
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน	(256,268,970.48)	(85,973,239.81)	(256,268,970.48)	(85,973,239.81)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน:				
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์				
ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	60,730,361.59	1,143,620,575.76	60,730,361.59	1,143,620,575.76
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทร่วม	(7,918,706.25)	-	(7,918,706.25)	-
เงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	2,147,327,822.06	-	2,147,327,822.06	-
เงินสดจ่ายซื้ออุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(3,481,600.00)	(5,310,872.95)	(3,481,600.00)	(5,310,872.95)
เงินสดจ่ายค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	(6,829,343.23)	(28,781,604.22)	(6,829,343.23)	(28,781,604.22)
เงินสดรับดอกเบี้ย	7,965,360.21	23,325,495.64	7,965,360.21	23,325,495.64
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน	2,197,793,894.38	1,132,853,594.23	2,197,793,894.38	1,132,853,594.23

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
งบกระแสเงินสด
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565

	หน่วย : บาท			
	ยังไม่ได้ตรวจสอบแต่สอบทานแล้ว			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน:				
เงินสดจ่ายหนี้สินตามสัญญาเช่า	(961,093.52)	(920,927.17)	(961,093.52)	(920,927.17)
เงินสดจ่ายคืนทุนทางการเงิน	(101,041.48)	(141,207.83)	(101,041.48)	(141,207.83)
เงินสดจ่ายเงินปันผล	(37,660,000.00)	(12,950,000.00)	(37,660,000.00)	(12,950,000.00)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(38,722,135.00)	(14,012,135.00)	(38,722,135.00)	(14,012,135.00)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น - สุทธิ	1,902,802,788.90	1,032,868,219.42	1,902,802,788.90	1,032,868,219.42
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	1,097,978,945.98	277,287,092.59	1,097,978,945.98	277,287,092.59
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	117,948,495.33	28,958,062.96	117,948,495.33	28,958,062.96
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นสุดงวด	3,118,730,230.21	1,339,113,374.97	3,118,730,230.21	1,339,113,374.97
ข้อมูลเพิ่มเติมสำหรับงบกระแสเงินสด				
รายการที่ไม่ใช่เงินสด :				
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการค้างจ่ายเพิ่มขึ้น(ลดลง)	(5,875,098.99)	190,118.70	(5,875,098.99)	190,118.70
เจ้าหนี้ค่าซื้ออุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนลดลง	(3,481,600.00)	(88,472.95)	(3,481,600.00)	(88,472.95)
หนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้น	-	6,224,546.76	-	6,224,546.76

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลแบบย่อ

สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 (ยังไม่ได้ตรวจสอบแต่สอบทานแล้ว)

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (“บริษัท”) จัดทะเบียนเป็นบริษัทจำกัดในประเทศไทย จัดทะเบียนเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 มีสำนักงานตั้งอยู่เลขที่ 53 หมู่ที่ 2 ถนนจรูญสนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

บริษัทมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อเป็นตัวแทนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ลงทุนในโครงการต่างๆ เพื่อการจัดหาพลังงานไฟฟ้าส่งเข้าประเทศ เพื่อความมั่นคงของระบบพลังงานไฟฟ้า รวมทั้งลงทุนในโครงการต่างๆ ในต่างประเทศที่เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้องกับหรือต่อเนื่องกับกิจการของกฟผ. ที่สร้างมูลค่าเพิ่มและเป็นประโยชน์ต่อธุรกิจของกฟผ.และประเทศโดยรวม

2. เกณฑ์การนำเสนองบการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลประกอบด้วยข้อมูลทางการเงินหลัก (คือ งบแสดงฐานะการเงิน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น และงบกระแสเงินสด) โดยบริษัทได้นำเสนอในรูปแบบที่สอดคล้องกับรูปแบบของงบการเงินประจำปีซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีไทย ฉบับที่ 1 เรื่องการนำเสนองบการเงิน

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นเพื่อให้ข้อมูลเพิ่มเติมจากงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยเน้นการให้ข้อมูลที่เป็นปัจจุบันเกี่ยวกับกิจกรรม เหตุการณ์และสถานการณ์ใหม่ ๆ เพื่อไม่ให้ข้อมูลที่นำเสนอซ้ำซ้อนกับข้อมูลที่ได้รายงานไปแล้ว ดังนั้น งบการเงินระหว่างกาลนี้ควรต้องอ่านควบคู่กับงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

ในการจัดทำงบการเงินระหว่างกาลให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้บริหารต้องใช้การประมาณและข้อสมมติฐานหลายประการ ซึ่งมีผลกระทบต่อการกำหนดนโยบายและการรายงานจำนวนเงินที่เกี่ยวกับสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย การประมาณและข้อสมมติฐานมาจากประสบการณ์ในอดีต และปัจจัยต่าง ๆ ที่ผู้บริหารมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลภายใต้สถานการณ์แวดล้อมนั้นซึ่งไม่อาจอาศัยข้อมูลจากแหล่งอื่นและนำไปสู่การตัดสินใจเกี่ยวกับการกำหนดจำนวนสินทรัพย์และหนี้สินนั้น ๆ ดังนั้น ผลที่เกิดขึ้นจริงจากการตั้งข้อสมมติฐานต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณไว้

ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินระหว่างกาลจะได้รับการทบทวนอย่างสม่ำเสมอ การปรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกในงวดบัญชีที่การประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวน หากการปรับประมาณการกระทบเฉพาะงวดนั้น ๆ และจะบันทึกในงวดที่ปรับและงวดในอนาคตหากการปรับประมาณการกระทบทั้งงวดปัจจุบันและอนาคต

3. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นโดยใช้นโยบายการบัญชีและวิธีการคำนวณเช่นเดียวกับที่ใช้ในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2565 ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของบริษัท

4. รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกันซึ่งมีความเกี่ยวข้องกันทั้งโดยทางตรงและโดยทางอ้อมในหุ้นสามัญและ/หรือเป็นกรรมการชุดเดียวกัน ผลของรายการดังกล่าวได้แสดงไว้ในงบการเงินตามมูลฐานที่ตกลงร่วมกันโดยบริษัทและบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านี้ บริษัทมีรายการสำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน ที่มีสาระสำคัญดังต่อไปนี้

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	
	และงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564
สำหรับระยะเวลาสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน		
รายได้เงินปันผล		
PT Adaro Indonesia	618,430,869.44	-
รายได้จากการให้บริการ		
บริษัท ไฟฟ้า น้ำเย็น 1 จำกัด	2,901,374.65	2,525,276.23
รายได้อื่น		
บริษัท ไฟฟ้า น้ำเย็น 1 จำกัด	157,737.41	111,536.12
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		
กฟผ.	3,438,125.18	2,832,772.89
คำตอบแทน		
กรรมการและผู้บริหารสำคัญ	5,136,422.66	3,959,602.43

หน่วย : บาท		
งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		
และงบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2565	2564
สำหรับระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน		
รายได้เงินปันผล		
PT Adaro Indonesia	1,193,745,834.62	-
รายได้จากการให้บริการ		
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด	5,577,871.00	4,944,625.62
รายได้อื่น		
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด	211,023.73	111,536.12
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		
กฟผ.	6,518,161.30	6,797,914.19
ค่าตอบแทน		
กรรมการและผู้บริหารสำคัญ	9,462,314.26	7,681,126.45
ยอดคงเหลือของรายการธุรกิจกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญสรุปได้ดังนี้		

หน่วย : บาท		
งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		
และงบการเงินเฉพาะกิจการ		
	30 มิถุนายน 2565	31 ธันวาคม 2564
ดูหน้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด	2,420,274.00	78,130.22
ดูหน้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด	439,127.85	2,679,700.47
เจ้าหน้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
กฟผ.	1,042,278.23	777,028.76
เจ้าหน้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
กฟผ.	51,764.16	508.25
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		
กฟผ.	1,345,864.42	3,124,615.56
เจ้าหน้ค่าหุ้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
PT Adaro Indonesia		
ยอดยกมา ณ วันต้นงวด (161.50 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา)	5,425,253,350.00	4,878,398,200.00
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	302,150,350.00	546,855,150.00
ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นงวด (161.50 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา)	5,727,403,700.00	5,425,253,350.00

หน่วย : บาท	
งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	
และงบการเงินเฉพาะกิจการ	
30 มิถุนายน 2565	31 ธันวาคม 2564
Hou Ju Energy Technology Corporation	
ยอดยกมา ณ วันต้นงวด	15,924,431.25 -
เพิ่มขึ้น(ลดลง)ระหว่างงวด	(7,918,706.25) 15,924,431.25
ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นงวด	8,005,725.00 15,924,431.25
รวมเจ้าหนี้ค้ำหุ้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5,735,409,425.00 5,441,177,781.25
หัก ส่วนที่จะถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(2,373,441,185.00) (2,248,565,136.25)
รวมเจ้าหนี้ค้ำหุ้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3,361,968,240.00 3,192,612,645.00

5. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย:

หน่วย : บาท	
งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	
และงบการเงินเฉพาะกิจการ	
30 มิถุนายน 2565	31 ธันวาคม 2564
เงินฝากธนาคาร - กระแสรายวัน	1,000.00 1,000.00
เงินฝากธนาคาร - ออมทรัพย์	2,564,474,330.25 505,278,057.11
เงินฝากธนาคาร - ประจำ ไม่เกิน 3 เดือน	393,469,548.41 371,209,408.97
ใบรับเงินฝาก - ประจำ ไม่เกิน 3 เดือน	160,785,351.55 221,490,479.90
รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3,118,730,230.21 1,097,978,945.98

Handwritten signature/initials

6. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย:

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	
	และงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2565	31 ธันวาคม 2564
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,420,274.00	78,130.22
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น		
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	439,127.85	2,679,700.47
ลูกหนี้อื่น	6,015,541.79	17,605,625.13
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	-	17,415,481.77
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	572,211.45	1,006,626.79
ดอกเบี้ยเงินฝากค้างรับ	14,148,213.89	5,498,693.27
รวมลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	21,175,094.98	44,206,127.43
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	23,595,368.98	44,284,257.65

7. สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นประกอบด้วย:

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	
	และงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2565	31 ธันวาคม 2564
เงินฝากประจำเกิน 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน	4,550,703,807.41	4,299,796,322.32
ใบรับเงินฝากประจำเกิน 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน	553,136,312.75	620,940,714.62
รวมสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	5,103,840,120.16	4,920,737,036.94

MC

8. เงินลงทุนในบริษัทรวม

เงินลงทุนในบริษัทรวม ประกอบด้วย:

หน่วย : พันบาท							
ชื่อบริษัท	ประเทศ ที่ตั้ง	ประเภทกิจการ	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	รายได้เงินปันผล	
			มูลค่าเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		มูลค่าเงินลงทุนตามวิธีราคาทุน	สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน	
			30 มิถุนายน 2565	31 ธันวาคม 2564	30 มิถุนายน 2565	31 ธันวาคม 2564	
บริษัท ไฟฟ้าในสยาม จำกัด PT Adaro Indonesia	สปป.ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	30.000	2,576,666.22	2,226,521.28	3,096,231.27	-
	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	ผลิตและจำหน่ายถ่านหิน	11.533	12,248,843.25	10,408,225.11	11,603,316.15	1,193,745.83
Hou Ju Energy Technology Corporation	ไต้หวัน	ลงทุนด้านธุรกิจพลังงาน	25.000	119,605.29	145,327.32	193,565.55	-
				14,945,114.76	12,780,073.71	14,893,112.97	1,193,745.83

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วม สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	หน่วย : บาท			
	วิธีส่วนได้เสีย		วิธีราคาทุน	
	30 มิถุนายน 2565	31 ธันวาคม 2564	30 มิถุนายน 2565	31 ธันวาคม 2564
ยอดยกมาต้นงวด	12,780,073,707.96	11,138,494,496.33	14,893,112,974.83	14,699,547,415.18
การเพิ่มทุน	-	193,565,559.65	-	193,565,559.65
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน				
ในบริษัทร่วม	2,730,955,891.31	1,876,335,867.49	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจาก				
การแปลงค่าบการเงิน	378,576,566.67	490,055,322.07	-	-
ผลกำไรจากการป้องกัน				
ความเสี่ยงในกระแสเงินสด	249,254,437.75	196,116,174.97	-	-
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม				
การวัดมูลค่าใหม่ของ				
ผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	-	1,050,344.44	-	-
รายได้เงินปันผลจากบริษัทร่วม	(1,193,745,834.62)	(1,115,544,056.99)	-	-
ยอดคงเหลือสิ้นงวด	14,945,114,769.07	12,780,073,707.96	14,893,112,974.83	14,893,112,974.83

การกระทบยอดข้อมูลทางการเงินกับมูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียของบริษัทร่วม ที่รับรู้ในงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนวิธีส่วนได้เสีย มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	Hou Ju Energy			รวม
	บริษัท ไฟฟ้า น้ำ เจียบ 1 จำกัด	PT Adaro Indonesia	Technology Corporation	
สินทรัพย์สุทธิ ณ 30 มิถุนายน 2565	8,588.89	47,056.64	453.71	56,099.24
สัดส่วนเงินลงทุน	30.00%	11.53%	25.00%	
สัดส่วนตามส่วนได้เสียของกิจการใน				
สินทรัพย์สุทธิ	2,576.67	5,427.13	113.43	8,117.23
ค่าความนิยม	-	3,789.55	-	3,789.55
ส่วนต่างราคาประเมิน	-	3,271.60	49.39	3,320.99
อื่นๆ	-	(239.44)	(43.22)	(282.66)
มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสีย				
ของกิจการในบริษัทร่วม	2,576.67	12,248.84	119.60	14,945.11

บริษัทได้จำหน่ายหุ้นทั้งหมดที่ถืออยู่ในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด จำนวน 942,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 เหรียญสหรัฐอเมริกา และวางหลักประกันสินเชื่อเป็นสิทธิในเงินปันผล สิทธิอื่น ดอกผล และผลประโยชน์ทั้งหมดอันเกิดจากหุ้นดังกล่าวไว้แก่สถาบันการเงินผู้ให้กู้ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด และเจ้าหนี้มีประกันรายอื่น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทมีจำนวนหุ้นที่ชำระแล้ว จำนวน 942,000 หุ้น

บริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Subscription Agreement) เพื่อซื้อหุ้นใน PT Adaro Indonesia คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 325 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยเมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2559 บริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้ว เป็นจำนวนเงิน 163.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เทียบเท่ากับ 5,829.85 ล้านบาท และบริษัทจะชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือจำนวนเงิน 161.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ในปี 2565 - 2570 เมื่อ PT Adaro Indonesia ได้บรรลุเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายหุ้น ซึ่งบริษัทได้บันทึกมูลค่าเงินลงทุนและ เจ้าหนี้ค่าหุ้นส่วนที่เหลือดังกล่าวไว้ในงบการเงินแล้ว (หมายเหตุ 4)

บริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreement) เพื่อซื้อหุ้นใน Hou Ju Energy Technology Corporation เป็นจำนวนเงิน 127.41 ล้านดอลลาร์ได้หวั่น และส่วนเกินกว่ามูลค่าหุ้นจำนวนเงิน 35.24 ล้านดอลลาร์ได้หวั่น รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 162.65 ล้านดอลลาร์ได้หวั่น เทียบเท่ากับ 193.56 ล้านบาท โดยเมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2564 บริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นจำนวนเงิน 127.41 ล้านดอลลาร์ได้หวั่นและส่วนเกินกว่ามูลค่าหุ้นเป็นจำนวนเงิน 21.86 ล้านดอลลาร์ได้หวั่น และวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2565 บริษัทได้จ่ายชำระส่วนเกินกว่ามูลค่าหุ้นเป็นจำนวนเงิน 6.65 ล้านดอลลาร์ได้หวั่น สำหรับส่วนเกินกว่ามูลค่าหุ้นส่วนที่เหลือจำนวนเงิน 6.73 ล้านดอลลาร์ได้หวั่น จะชำระเมื่อโครงการสามารถบรรลุเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายหุ้น ซึ่งบริษัทได้บันทึกมูลค่าเงินลงทุนและเจ้าหนี้ค่าหุ้นส่วนที่เหลือดังกล่าวไว้ในงบการเงินแล้ว (หมายเหตุ 4)

9. อุปกรณ์ - สุทธิ

อุปกรณ์ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 ประกอบด้วย:

	หน่วย : บาท
งบการเงินที่แสดงเงินลงทุน	
ตามวิธีส่วนได้เสียและ	
งบการเงินเฉพาะกิจการ	
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	494,554.46
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	(111,741.80)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565	382,812.66

ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 2564 จำนวน 0.11 ล้านบาท และ 0.16 ล้านบาท ตามลำดับ รวมอยู่ในกำไรขาดทุน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทมีสินทรัพย์ ซึ่งหักค่าเสื่อมราคาทั้งจำนวนแล้วแต่ยังคงใช้งานอยู่ จำนวน 2.80 ล้านบาท และ จำนวน 2.70 ล้านบาท ตามลำดับ

10. สิทธิประโยชน์การใช้ - สุทธิ

สิทธิประโยชน์การใช้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 ประกอบด้วย:

	หน่วย : บาท
งบการเงินที่แสดงเงินลงทุน ตามวิธีส่วนได้เสียและ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	5,414,899.69
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(955,285.42)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565	4,459,614.27
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 2564 จำนวน จำนวน 0.96 ล้านบาท รวมอยู่ใน กำไรขาดทุน	

11. สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตน - สุทธิ

สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 ประกอบด้วย:

	หน่วย : บาท
งบการเงินที่แสดงเงินลงทุน ตามวิธีส่วนได้เสียและ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2565	18,201,704.34
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(1,873,210.63)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565	16,328,493.71
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 2564 จำนวน 1.87 ล้านบาท และ 0.18 ล้านบาท ตามลำดับ รวมอยู่ในกำไรขาดทุน	

12. ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ - สุทธิ

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน(มายตง) และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นภายหลังได้รับการอนุมัติหลักการในการลงทุนโครงการจากกระทรวงพลังงาน เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2557 และ วันที่ 16 พฤศจิกายน 2559 ตามลำดับ โดยค่าใช้จ่ายดังกล่าวได้รับการเห็นชอบจาก Management Committee ของโครงการให้สามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท		
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ		
	โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ	โครงการโรงไฟฟ้าพลัง	
	สาละวินตอนบน(มายตง)	ความร้อนกวางจิ 1	รวม
ยอดยกมา 1 มกราคม 2565	517,766,620.22	102,249,868.47	620,016,488.69
เพิ่มขึ้นระหว่างงวด	-	954,244.24	954,244.24
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	2,762,474.39	3,762,610.75	6,525,085.14
ค่าเผื่อการด้อยค่าค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	-	(106,966,723.46)	(106,966,723.46)
ยอดคงเหลือ 30 มิถุนายน 2565	520,529,094.61	-	520,529,094.61

HK

13. สิ้นทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

รายการเคลื่อนไหวของสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดขึ้นในช่วงงวดมีดังนี้:

	หน่วย : บาท		
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ		
	การเปลี่ยนแปลง		
	เพิ่มขึ้น(ลดลง)		
	ณ วันที่ 1		ณ วันที่ 30
	มกราคม 2565	กำไรขาดทุน	มิถุนายน 2565
สิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี:			
หนี้สินตามสัญญาเช่า	33,476.93	(33,476.93)	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ			
ผลประโยชน์พนักงาน	2,152,133.00	189,364.52	2,341,497.52
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	-	21,393,344.69	21,393,344.69
รวมสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	2,185,609.93	21,549,232.28	23,734,842.21
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี			
อุปกรณ์ (ค่าเสื่อมราคา)	8,681.02	(1,454.75)	7,226.27
รวมหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	8,681.02	(1,454.75)	7,226.27
รวมสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	2,176,928.91	21,550,687.03	23,727,615.94

MC

ภาษีเงินได้สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 2564 มีดังนี้:

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	
	และงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564
สำหรับระยะเวลาสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน		
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	134,440,121.23	-
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(21,488,604.86)	(100,221.19)
(รายได้) ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	112,951,516.37	(100,221.19)

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	
	และงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564
สำหรับระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน		
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	244,583,843.61	-
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(21,550,687.03)	(195,905.44)
(รายได้) ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	223,033,156.58	(195,905.44)

บริษัทใช้อัตราภาษีเงินได้ร้อยละ 20 ในการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 2564 

14. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่นประกอบด้วย:

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	
	และงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2565	31 ธันวาคม 2564
เจ้าหนี้การค้า		
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,042,278.23	777,028.76
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	69,048.02	6,901,224.69
รวมเจ้าหนี้การค้า	1,111,326.25	7,678,253.45
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น		
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	51,764.16	508.25
เจ้าหนี้อื่น	674,698.92	8,525,358.39
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,345,864.42	3,124,615.56
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการค้างจ่าย	73,529.95	22,440,547.69
ค่าใช้จ่ายพนักงานค้างจ่าย	13,098,172.50	27,621,873.96
เงินอุดหนุน - ค่าพัฒนาโครงการ	1,952,428.26	379,528.26
อื่นๆ	2,655,457.06	3,593,955.28
รวมเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	19,851,915.27	65,686,387.39
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	20,963,241.52	73,364,640.84

15. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย:

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	
	และงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2565	31 ธันวาคม 2564
เงินมัดจำรับและเงินค้ำประกัน	1,437,727.33	1,311,477.33
ภาษีหัก ณ ที่จ่ายค้างจ่าย	549,140.69	533,613.04
รวมหนี้สินหมุนเวียนอื่น	1,986,868.02	1,845,090.37

16. หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิ

หนี้สินตามสัญญาเช่า ประกอบด้วย:

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	
	และงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2565	31 ธันวาคม 2564
ไม่เกิน 1 ปี		
จำนวนเงินขั้นต่ำที่จะต้องจ่าย	1,763,457.50	2,124,270.00
ดอกเบี้ยรูดตัดจ่าย	(142,149.33)	(181,234.13)
มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำ	1,621,308.17	1,943,035.87
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี		
จำนวนเงินขั้นต่ำที่จะต้องจ่าย	3,145,800.00	3,847,122.50
ดอกเบี้ยรูดตัดจ่าย	(145,917.45)	(207,874.13)
มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำ	2,999,882.55	3,639,248.37
มูลค่าตามบัญชีของสิทธิการใช้สินทรัพย์		
ภายใต้หนี้สินตามสัญญาเช่า	4,459,614.27	5,414,899.69

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทได้ทำสัญญาเช่าทางการเงินกับบริษัทหลายแห่งสำหรับยานพาหนะ โดยสัญญาเช่าดังกล่าว มีระยะเวลา 2 - 5 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.24 ถึง ร้อยละ 6.275 ต่อปี ตามลำดับ

17. ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

การเปลี่ยนแปลงมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 มีดังนี้:

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	
	และงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2565 (งวด 6 เดือน)	31 ธันวาคม 2564 (งวด 12 เดือน)
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ		
ผลประโยชน์พนักงาน ณ วันต้นงวด	10,760,664.95	8,945,539.18
ส่วนที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน:		
ต้นทุนบริการในปัจจุบัน	823,483.44	1,610,057.67
ต้นทุนดอกเบี้ย	123,339.18	205,068.10
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ		
ผลประโยชน์พนักงาน ณ วันสิ้นงวด	11,707,487.57	10,760,664.95

ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 2564 ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	
	และงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564
สำหรับระยะเวลาสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน		
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	411,741.72	402,514.42
ต้นทุนดอกเบี้ยจากภาระผูกพัน	61,669.59	51,267.02
รวมค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	473,411.31	453,781.44
สำหรับระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน		
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	823,483.44	805,028.84
ต้นทุนดอกเบี้ยจากภาระผูกพัน	123,339.18	102,534.04
รวมค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	946,822.62	907,562.88

ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 2564 ได้แสดงในงบกำไรขาดทุนดังนี้:

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย และงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564
สำหรับระยะเวลาสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน		
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	473,411.31	453,781.44
สำหรับระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน		
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	946,822.62	907,562.88

18. เงินปันผลและสำรองตามกฎหมาย

ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2565 เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2565 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลจากกำไรสุทธิประจำปี 2564 สำหรับหุ้นสามัญจำนวน 1,219,740,000 หุ้น เป็นจำนวน 37.66 ล้านบาทและได้มีการจัดสรรสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนเงิน 39.65 ล้านบาท โดยจ่ายเงินปันผลในวันที่ 29 เมษายน 2565

19. รายได้จากการให้บริการ

รายได้จากการให้บริการ สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 2564 ได้แสดงในงบกำไรขาดทุน ดังนี้:

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย และงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564
สำหรับระยะเวลาสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน		
รายได้จากการให้บริการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
บริษัทไฟฟ้าน้ำเียบ 1 จำกัด		
งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	2,470,815.55	2,133,638.83
งานสนับสนุนเทคนิคบริษัทร่วมทุน	430,559.10	391,637.40
รวมรายได้จากการให้บริการ	2,901,374.65	2,525,276.23
สำหรับระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน		
รายได้จากการให้บริการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
บริษัทไฟฟ้าน้ำเียบ 1 จำกัด		
งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	4,751,400.56	4,278,788.83
งานสนับสนุนเทคนิคบริษัทร่วมทุน	826,470.44	665,836.79
รวมรายได้จากการให้บริการ	5,577,871.00	4,944,625.62

20. ต้นทุนการให้บริการ

ต้นทุนการให้บริการ สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 2564 ได้แสดงในงบกำไรขาดทุน ดังนี้:

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	
	และงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564
สำหรับระยะเวลาสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน		
งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	2,560,027.42	2,653,489.97
สำหรับระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน		
งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	5,000,139.74	4,477,535.37

21. ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน ได้แสดงในงบกำไรขาดทุน ดังนี้:

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	
	และงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564
สำหรับระยะเวลาสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน		
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3,438,125.18	2,832,772.89
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	25,885,569.87	19,470,331.93
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	1,163,306.31	5,127,886.00
ค่าบริหารงานบริษัทร่วมทุน/ในเครือ	203,705.69	211,554.91
ค่าจ้างอื่นๆ	1,171,187.94	1,296,754.83
ค่าใช้จ่ายเดินทางคณะกรรมการบริษัท	338,194.43	36,050.00
อื่นๆ	5,352,316.76	4,974,235.38
รวมค่าใช้จ่ายในการบริหาร	37,552,406.18	33,949,585.94

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	
	และงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564
สำหรับระยะเวลาหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน		
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6,518,161.30	6,797,914.19
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	46,639,514.99	38,403,955.74
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	9,872,430.60	6,023,970.63
ค่าบริหารงานบริษัทร่วมทุน/ในเครือ	387,467.55	427,774.93
ค่าจ้างอื่นๆ	2,379,311.28	2,104,289.54
ค่าใช้จ่ายเดินทางคณะกรรมการบริษัท	338,194.43	36,050.00
อื่นๆ	9,655,017.65	7,813,952.83
รวมค่าใช้จ่ายในการบริหาร	75,790,097.80	61,607,907.86

22. บันทึกความเข้าใจ (Memorandum of Understanding : MOU) และบันทึกข้อตกลง (Memorandum of Agreement : MOA)

22.1 การลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) และบันทึกข้อตกลง (MOA) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำอ้ายยี่

เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2549 ได้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจ 2 ฝ่ายระหว่าง กฟผ. และ Sinohydro Corporation Limited (SINOHYDRO) ประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีน โดยมีวัตถุประสงค์ที่จะร่วมมือกันพัฒนา ลงทุนและบริหาร โครงการไฟฟ้าพลังน้ำอ้ายยี่ในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา

ต่อมาเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 กฟผ. ได้จัดตั้งบริษัทโดย กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้นและมีหนังสือขอความเห็นชอบจากกระทรวงพลังงานเพื่อให้บริษัทเป็นผู้ดำเนินการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำอ้ายยี่ สืบต่อจาก กฟผ. และกระทรวงพลังงานเห็นชอบเมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2551

ต่อมาผู้ร่วมพัฒนาทั้งสองฝ่ายได้ต่ออายุบันทึกความเข้าใจดังกล่าวออกไป 3 ฉบับ คือ ฉบับที่ 1 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2550 ฉบับที่ 2 วันที่ 10 มีนาคม 2551 และฉบับที่ 3 วันที่ 25 ธันวาคม 2551 ซึ่งฉบับสุดท้ายมีอายุ 2 ปี นับจากวันลงนาม และเมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553 บริษัทจึงได้มีการลงนามบันทึกความเข้าใจ ฉบับที่ 4 กับ SINOHYDRO เพื่อต่ออายุบันทึกความเข้าใจฉบับเดิมออกไปอีกจนถึงมีการทำสัญญา Joint Venture Agreement รวมทั้งมีการแก้ไขเงื่อนไขบางประการในการบันทึกความเข้าใจ

เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2553 บริษัทได้ร่วมลงนามบันทึกข้อตกลง (MOA) 4 ฝ่าย กับ

1. Department of Hydropower Planning Ministry of Electric Power No. (1), the Union of Myanmar (DHPP)
2. Sinohydro Corporation Limited, the People's Republic of China (SINOHYDRO)
3. International Group of Entrepreneur Company Limited, the Union of Myanmar (IGOEC)

โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมศึกษาความเหมาะสมด้านวิศวกรรมและการลงทุนพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำอ้ายยี่

ในปัจจุบันยังคงมีการขัดแย้งระหว่างชนกลุ่มน้อยบริเวณที่ตั้งโครงการ ฝ่ายบริหารจึงชะลอการพัฒนาโครงการไปก่อน



22.2 การลงนามบันทึกความเข้าใจเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ (Joint Development Memorandum of Understanding : JD - MOU) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง)

เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2553 บริษัทได้ร่วมลงนามบันทึกความเข้าใจเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ 3 ฝ่าย กับ

1. China Three Gorges Corporation (CTGC)
2. International Group of Entrepreneurs Company Limited (IGOEC)

โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) ที่สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา ซึ่งบริษัทมีหน้าที่ศึกษาเกี่ยวกับสายส่งและส่วนอื่น ๆ ของโครงการเพื่อสามารถเชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของประเทศไทยและการจัดหาเงินทุนในกรณีที่เป็น รวมทั้งมีหน้าที่ร่วมกับ CTGC ที่จะรับผิดชอบในเรื่อง EIA และ O&M

ทั้งนี้ ผู้ร่วมพัฒนาโครงการจะต้องจัดทำและนำเสนอ Feasibility Study ต่อรัฐบาลสหภาพเมียนมา และหากได้รับความเห็นชอบจึงจะมีการเจรจาและลงนามบันทึกข้อตกลง (MOA) และจัดตั้งบริษัทร่วมทุนต่อไป

22.3 การลงนามความร่วมมือในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1 ในประเทศเวียดนาม

เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2554 มีการลงนาม MOU ระหว่างบริษัทกับ People's Committee of Quang Tri Province (PCQT) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อบันทึกความเข้าใจและกำหนดกรอบระหว่างทั้งสองฝ่ายในการร่วมมือศึกษาแลกเปลี่ยนข้อมูลความรู้ในการวิเคราะห์ความเป็นไปได้เชิงพาณิชย์ การเงิน เทคนิค และสิ่งแวดล้อมในการที่บริษัทจะเข้าร่วมพัฒนาโครงการเพื่อให้เกิดประโยชน์กับทั้งสองฝ่าย หากมีความเป็นไปได้และข้อเสนอโครงการได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลเวียดนาม PCQT จะร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในกระทรวงต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อสนับสนุนให้บริษัทสามารถดำเนินการในขั้นตอนต่อไปได้

เพื่อบรรลุวัตถุประสงค์ดังกล่าว บริษัทรับผิดชอบในการดำเนินการสำรวจ ศึกษาความเหมาะสม ประเมินความเป็นไปได้ในด้านต่าง ๆ ในการพัฒนาโครงการ และส่งมอบรายงานเพื่อยื่นความประสงค์ในการดำเนินโครงการแก่ PCQT, Ministry of Industry and Trade, Government of Vietnam (MOIT)

ทั้งนี้ แต่ละฝ่ายรับผิดชอบค่าใช้จ่ายในส่วนของตัวเอง (Internal Costs) และทั้งสองฝ่ายเห็นควรให้บริษัท หรือบริษัทร่วมทุนที่จัดตั้งขึ้นรับผิดชอบค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (External Costs) โดยวิธีการชำระเงินค่าพัฒนาโครงการและค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (External Costs) และสัญญาที่เกี่ยวข้องภายใต้ MOU ฉบับนี้ ต้องได้รับการอนุมัติจากบริษัท

เมื่อวันที่ 12 สิงหาคม 2556 บริษัทได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลเวียดนามให้เป็นผู้พัฒนาโครงการและดำเนินการโครงการตามรูปแบบ Build - Operate - Transfer (BOT) โดยได้รับการสนับสนุนจาก MOIT และ PCQT

เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2556 คณะกรรมการบริษัทมีมติให้ชะลอการลงนาม MOU ระหว่างบริษัทกับ MOIT เป็นเวลาประมาณ 6 เดือน เพื่อหาแนวทางแก้ไขเกี่ยวกับสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการ

เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2557 บริษัทได้ลงนาม MOU ร่วมกับ MOIT ที่กรุงฮานอย ประเทศเวียดนาม ซึ่งเป็นไปตามที่กฎหมายของประเทศเวียดนามกำหนด และเพื่อกำหนดขอบเขตการดำเนินการโครงการระหว่าง MOIT และบริษัท ต่อมาบริษัทได้ลงนาม MOU ฉบับใหม่เพื่อยาวระยะเวลา MOU ฉบับเดิมในวันที่ 6 มีนาคม 2560



เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2557 บริษัทได้ลงนามสัญญาจ้าง Power Engineering Consulting Joint Stock Company 2 (PECC2) เพื่อจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมและรายงานศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (Feasibility Study and Environmental Impact Assessment Report (F/S & EIA)) เพื่อเสนอรัฐบาลเวียดนาม โดยในรายงานดังกล่าวใช้เทคโนโลยี Supercritical (SC) ซึ่งในวันที่ 8 ตุลาคม 2558 กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (Ministry of Natural Resources and Environment หรือ MONRE) ได้อนุมัติรายงานศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (EIA) ส่วนรายงานศึกษาความเหมาะสม (F/S) อยู่ระหว่างการพิจารณาของ MOIT และยังไม่ได้รับอนุมัติ

ต่อมาวันที่ 27 พฤศจิกายน 2558 The Organisation for Economic Co-operation and Development (OECD) ได้ประกาศเกี่ยวกับนโยบายการให้กู้เงินของ Export-Credit Agency (ECA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน โดยมีประเด็นที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1 คือ เกณฑ์ในการปล่อยเงินกู้ของ ECA สำหรับโครงการที่มีกำลังผลิตมากกว่า 500 MW ขึ้นไปให้เลือกใช้เทคโนโลยี Ultra-Supercritical (USC) จากเดิมที่กำหนดให้สามารถใช้เทคโนโลยี SC ได้ บริษัทจึงต้องแก้ไขรายงานศึกษาความเหมาะสม (F/S) และรายงานศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (EIA) โดยเปลี่ยนแปลงเทคโนโลยีจาก SC เป็น USC เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการให้กู้เงินของ ECA โดยเมื่อวันที่ 14 ตุลาคม 2559 MONRE ได้อนุมัติรายงานศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมฉบับที่แก้ไขเทคโนโลยีจาก SC เป็น USC และในวันที่ 7 ธันวาคม 2559 MOIT อนุมัติรายงานศึกษาความเหมาะสมฉบับที่แก้ไขเทคโนโลยีจาก SC เป็น USC

เมื่อวันที่ 11 กรกฎาคม 2557 บริษัทได้ลงนาม MOU ร่วมกับ PCQT ที่จังหวัดกวางจิ เพื่อเสริมสร้างความสัมพันธ์และกำหนดขอบเขตการดำเนินการโครงการระหว่าง PCQT และบริษัท

เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2558 บริษัทได้ลงนาม MOU กับ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (EGCO) เพื่อเป็นหุ้นส่วนโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1 อย่างเป็นทางการ โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการของหุ้นส่วน ร้อยละ 30

เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2559 บริษัทได้ลงนาม Joint Development Agreement (JDA) กับ EGCO และ Kyushu Electric Power Co., Inc. (KYUSHU) เพื่อร่วมกันลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1 โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 : 30 : 30 ตามลำดับ ซึ่งในการลงนาม JDA นี้มีผลทำให้ MOU ที่บริษัทได้ลงนามไว้กับ EGCO เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2558 สิ้นสุดลง นอกจากนี้บริษัทได้ลงนาม MOU เพิ่มเติมจำนวน 2 ฉบับกับ EGCO และ KYUSHU บริษัทละ 1 ฉบับ เพื่อกำหนดเงื่อนไขเพิ่มเติมจากเงื่อนไขที่กำหนดไว้ใน JDA

เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2560 KYUSHU ได้ส่งจดหมายแจ้งการปรับโครงสร้างองค์กรใหม่ โดยโอนย้ายงานพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1 ไปยัง Kyuden International Corporation (KYUDEN) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงาน ต่อมาที่ประชุมเมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2563 ได้มีมติให้ยุติการดำเนินงานร่วมกับ KYUDEN ตั้งแต่วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2563

เมื่อวันที่ 16 กันยายน 2563 บริษัทได้จัดทำสัญญาร่วมทุนฉบับใหม่ร่วมกับ EGCO และ Ratch Group Public Company Limited (RATCH) โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 : 30 : 30 ตามลำดับ ซึ่งในการลงนาม JDA นี้มีผลทำให้ MOU ที่บริษัทได้ลงนามไว้กับ EGCO เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2559 สิ้นสุดลง นอกจากนี้บริษัทได้ลงนาม MOU เพิ่มเติมจำนวน 2 ฉบับกับ EGCO และ RATCH บริษัทละ 1 ฉบับ เพื่อกำหนดเงื่อนไขเพิ่มเติมจากเงื่อนไขที่กำหนดไว้ใน JDA 

เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2565 EGCO RATCH และบริษัท ได้ลงนามใน Termination Agreement เพื่อยุติการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1 ร่วมกัน และบริษัทอยู่ระหว่างการสรรหาผู้ร่วมทุนรายใหม่

เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2565 คณะกรรมการบริษัทมีมติเห็นชอบการขอยุติการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน และให้นำเสนอ กฟผ. เพื่อพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป และบริษัทได้ทำการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บทั้งจำนวนแล้ว

22.4 การลงนามบันทึกความเข้าใจเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ (Memorandum of Understanding : MOU) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 3

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 3 ถือหุ้นทั้งหมดโดยรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) ซึ่งต่อมา EDL ได้ปรับแผนการพัฒนาโครงการและได้มอบสิทธิ์ให้กับ Chaleun Sekong Group Co., Ltd. (CSG) เมื่อเดือนกรกฎาคม 2560 เพื่อเข้าร่วมพัฒนา ลงทุน และแสวงหาผู้ร่วมลงทุน โครงการที่เหมาะสม (Strategic Investor) และเมื่อวันที่ 22 กันยายน 2560 บริษัทได้ร่วมลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) กับ CSG โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมกันพัฒนา และลงทุนในโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 3 ต่อมาในวันที่ 29 มิถุนายน 2561 และ 14 ธันวาคม 2561 ได้มีการลงนามบันทึกความเข้าใจเพิ่มเติม (Amendment of MOU) เพื่อขยายระยะเวลาความร่วมมือทั้งสองฝ่าย โดยเมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2562 ทาง EDL และ CSG/CSE ได้บรรลุสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreement: SPA) ของ บริษัท น้ำจืด 3 พาวเวอร์ จำกัด (NNG3) ซึ่งหากบริษัทได้รับอนุมัติการซื้อการลงทุนจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทั้งหมดแล้วจะเข้าซื้อหุ้น NNG3 ในสัดส่วนร้อยละ 25

ปัจจุบันผู้ร่วมพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 3 ได้บรรลุการเจรจา (ร่าง) บันทึกความเข้าใจการรับซื้อไฟฟ้าระหว่างผู้รับซื้อและผู้ขาย (Tariff MOU) เรียบร้อยแล้ว โดยได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการประสานความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้าระหว่างไทยกับประเทศเพื่อนบ้าน (S-ECTN) เมื่อวันที่ 21 มกราคม 2564 และผ่านการพิจารณาจากสำนักงานอัยการสูงสุดเมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2564 ตามลำดับ โดย กฟผ. ได้เสนอทั้ง (ร่าง) Tariff MOU ที่ได้รับความเห็นชอบแล้ว และการขออนุมัติการลงทุนในโครงการไปยังกระทรวงพลังงานเรียบร้อยแล้ว

อนึ่ง คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ได้มีมติเห็นชอบ ร่าง Tariff MOU ในการประชุมครั้งที่ 3/2564 เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2564 โดยมีความเห็นเพิ่มเติมให้จัดทำรายงาน Full Due Diligence เสนอ กฟผ. ก่อนการลงนาม Tariff MOU ต่อไป ทั้งนี้ ผู้ร่วมพัฒนาโครงการได้นำส่งรายงาน Full DD ไปยัง กฟผ. เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2565 และ กฟผ. นำเข้าวาระเพื่อทราบในการประชุมคณะกรรมการ กฟผ. (นัดพิเศษ) เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2565 และผู้ร่วมพัฒนาโครงการฯ น้ำจืด 3 อันประกอบด้วย EDL, CSE และ EGAT สามารถลงนาม Tariff MOU กับ กฟผ. ได้สำเร็จเมื่อวันที่ 11 เมษายน 2565

สำหรับ สัญญาร่วมทุน (Share Holder Agreement : SHA) บริษัทได้นำเสนอขอรับการพิจารณาและให้ถ้อยคำชี้แจงต่อสำนักงานอัยการสูงสุด (อส.) เรียบร้อยแล้ว อยู่ระหว่างการพิจารณาของ อส. โดยคาดว่าจะได้รับแจ้งผลการพิจารณาภายในไตรมาสที่ 3 ของปี 2565 ส่วนสัญญาหลักต่างๆ เช่น สัญญาสัมปทาน (Concession Agreement : CA) รวมถึงสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. และสัญญา Refinancing กับ Potential Lenders เป็นต้น อยู่ระหว่างการเจรจากับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ โครงการมีความคืบหน้าในการก่อสร้างไปแล้วมากกว่าร้อยละ 80 และคาดว่าจะก่อสร้างแล้วเสร็จพร้อมจ่ายกระแสไฟฟ้าได้ภายในปี 2567

23. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 บริษัทมีภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ดังนี้

23.1 บริษัทมีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากงานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี เป็นค่าใช้จ่ายก่อนมีการจัดตั้งบริษัท เป็นจำนวนเงิน 80.86 ล้านบาท โดยให้บริษัทคืนเงินให้ กฟผ. เมื่อมีการจัดตั้ง Project Company และ เรียกเก็บค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นหลังมีการจัดตั้ง Project Company โดยให้ชำระเมื่อบริษัทมีความพร้อม ในการจ่ายเงิน

23.2 สัญญาซื้อจ้าง

บริษัทมีภาระผูกพันตามสัญญาจ้างที่สำคัญ จำนวน 7 สัญญา จำนวนเงินคงเหลือที่ต้องจ่ายตามสัญญาเป็นจำนวนเงิน 193.63 ล้านบาท ดังนี้

23.2.1 สัญญาจ้างที่ปรึกษาสกุลเงินบาท จำนวน 2 สัญญา วงเงินตามสัญญา 108.18 ล้านบาท จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา 86.86 ล้านบาท

23.2.2 สัญญาจ้างที่ปรึกษาสกุลเงินตราต่างประเทศ จำนวน 4 สัญญา โดยเป็นสัญญาสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกาจำนวน 4 สัญญา วงเงินตามสัญญา 3.85 ล้านดอลลาร์ จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา 2.89 ล้านดอลลาร์หรือ 102.35 ล้านบาท (ใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 จำนวน 1 เหรียญสหรัฐ เท่ากับ 35.4638 บาท)

23.2.3 สัญญาจ้างพัฒนาโปรแกรมระบบงานของบริษัท สกุลเงินบาท จำนวน 1 สัญญา วงเงินตามสัญญา 21.87 ล้านบาท จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา 4.41 ล้านบาท

23.3 หลักประกันเงินทุน

บริษัทในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด ได้วางหลักประกันเงินทุน (Standby letter of credit : SBLC) ระยะเวลา 1 ปี สิ้นสุดอายุสัญญาวันที่ 31 สิงหาคม 2564) ที่ออกโดย Mizuho Bank, Ltd. Bangkok Branch ให้กับเจ้าหนี้เงินกู้ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่ได้ระบุในสัญญาการสนับสนุนของผู้ถือหุ้น (Shareholder Support and Subordination Deed : SSSD) และเมื่อวันที่ 13 กรกฎาคม 2564 บริษัทได้ต่ออายุหลักประกันเงินทุนระยะเวลา 1 ปี ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2564 ถึงวันที่ 31 สิงหาคม 2565 วงเงินรวมจำนวน 6.44 ล้านดอลลาร์อเมริกา

23.4 หลักประกันบัญชี

เมื่อวันที่ 6 มกราคม 2565 บริษัทในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด ได้วางหลักทรัพย์ค้ำประกัน SBLC ระยะเวลา 6 เดือน ตั้งแต่วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2565 ถึงวันที่ 10 สิงหาคม 2565 วงเงินรวมจำนวน 5.53 ล้านดอลลาร์อเมริกา และจำนวนเงิน 128.02 ล้านบาท ที่ออกโดย Mizuho Bank, Ltd. Bangkok Branch ให้กับเจ้าหนี้เงินกู้ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่ได้ระบุในสัญญาการสนับสนุนของผู้ถือหุ้น SSSD และสัญญาหลักประกันบัญชี (Accounts Agreement : AA) 

24. เครื่องมือทางการเงิน

นโยบายการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของบริษัทประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น เงินปันผลค้างรับจากบริษัทร่วม สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น และหนี้สินตามสัญญาเช่า บริษัท มีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยงดังนี้

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยนี้เกิดขึ้นจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยในตลาดในอนาคต ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดของบริษัท บริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยเนื่องจากมี เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น เงินปันผลค้างรับจากบริษัทร่วม สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น และหนี้สินตามสัญญาเช่า

เนื่องจากสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น บริษัทเชื่อว่าจะไม่มีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่เป็นสาระสำคัญ

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 และวันที่ 31 ธันวาคม 2564 สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่สำคัญสามารถจัดตามประเภทอัตราดอกเบี้ย และสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่สามารถแยกตามวันที่ครบกำหนดหรือวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ (หากวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ถึงก่อน) ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ						
	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565						
	อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลง						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่		ตามราคาตลาด		ไม่มีอัตราดอกเบี้ย		อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ปี	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ปี	ดอกเบี้ย	รวม	
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	554.26	-	2,564.47	-	-	3,118.73	0.050 - 0.850
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	23.60	23.60	-
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	5,103.84	-	-	-	-	5,103.84	0.525 - 1.650
	5,658.10	-	2,564.47	-	23.60	8,246.17	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	20.96	20.96	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า	1.62	3.00	-	-	-	4.62	2.240 - 6.275
เจ้าหนี้ค้ำหุ้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	5,735.41	5,735.41	-
	1.62	3.00	-	-	5,756.37	5,760.99	

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลง

	อัตราดอกเบี้ยคงที่		ตามราคาตลาด		ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ปี	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ปี			
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	592.70	-	505.28	-	-	1,097.98	0.010 - 0.455
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	44.28	44.28	-
เงินปันผลค้างรับจากบริษัทร่วม	-	-	-	-	948.32	948.32	-
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	4,920.74	-	-	-	-	4,920.74	0.350 - 0.700
	5,513.44	-	505.28	-	992.60	7,011.32	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	73.36	73.36	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า	1.94	3.64	-	-	-	5.58	2.240 - 6.275
เจ้าหนี้ค่าหุ้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	5,441.18	5,441.18	-
	1.94	3.64	-	-	5,514.54	5,520.12	

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 และวันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทไม่มีการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และมีสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ ดังนี้

งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

และงบการเงินเฉพาะกิจการ

อัตราแลกเปลี่ยน

	30 มิถุนายน 2565		31 ธันวาคม 2564	สกุลเงิน	30 มิถุนายน 2565		31 ธันวาคม 2564
	(ล้าน)	(ล้าน)			(ล้าน)	(ล้าน)	
สินทรัพย์							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	78.88	20.13	เหรียญสหรัฐอเมริกา	35.1302	33.2469		
เงินปันผลค้างรับจากบริษัทร่วม	-	28.52	เหรียญสหรัฐอเมริกา	35.1302	33.2469		
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	129.54	129.33	เหรียญสหรัฐอเมริกา	35.1302	33.2469		
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	0.34	2.31	เหรียญสหรัฐอเมริกา	35.1302	33.2469		
	96.92	96.92	หยวนจีน	5.2047	5.1828		
	-	4,113.60	ดองเวียดนาม	0.001510	0.001457		
หนี้สิน							
เจ้าหนี้ค่าหุ้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	161.50	161.50	เหรียญสหรัฐอเมริกา	35.4638	33.5929		

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

บริษัทมีความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อที่เกี่ยวข้องเนื่องกับลูกหนี้การค้า ฝ่ายบริหารควบคุมความเสี่ยงนี้โดยการกำหนดให้มีนโยบายและวิธีการในการควบคุมสินเชื่อที่เหมาะสม นอกจากนี้ การให้สินเชื่อของบริษัทไม่มีการกระจุกตัวเนื่องจากบริษัทมีฐานของลูกค้าเพียงรายเดียวที่เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ดังนั้น บริษัทจึงไม่คาดว่าจะได้รับความเสียหายที่เป็นสาระสำคัญจากการให้สินเชื่อจำนวนเงินสูงสุดที่บริษัทอาจต้องสูญเสียจากการให้สินเชื่อ มูลค่าตามบัญชีของลูกค้านี้การค้างซึ่งได้หักด้วยสำรองค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น (ถ้ามี)

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินบางส่วนจัดอยู่ในประเภทระยะสั้นหรือมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราตลาดและเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทที่มีอัตราดอกเบี้ยขึ้นลงตามอัตราตลาด ฝ่ายบริหารของบริษัทจึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินดังกล่าวใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน

การบริหารจัดการทุน

ผู้บริหารของบริษัทมีนโยบายการบริหารจัดการส่วนทุนซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อดำรงฐานะเงินทุนให้แข็งแกร่งโดยการวางแผนการกำหนดกลยุทธ์ในการดำเนินงานเพื่อให้ธุรกิจมีผลประกอบการและการบริหารกระแสเงินสดที่ดีอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ บริษัทยังคำนึงถึงการมีฐานะการเงินที่ดี โดยพิจารณาลงทุนในโครงการที่มีอัตราผลตอบแทนอยู่ในเกณฑ์ดี รักษาระดับเงินทุนหมุนเวียนที่เหมาะสม รวมทั้ง สร้างความแข็งแกร่ง ความมั่นคงของการดำรงเงินสด และมีโครงสร้างเงินทุนที่เหมาะสม ทั้งนี้ เพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่องในอนาคต และรักษาความเชื่อมั่นต่อผู้ถือหุ้น

25. รายการจัดประเภทรายการใหม่

การจัดประเภทการแสดงรายการสินทรัพย์หนี้สินบางรายการ ในรายงานการเงินของปีก่อน ซึ่งมีผลกระทบต่องบแสดงฐานะการเงินตามวิธีส่วนได้เสีย และงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 ที่แสดงเป็นข้อมูลเปรียบเทียบ ซึ่งไม่มีผลกระทบต่อกำไร(ขาดทุน)หรือส่วนของผู้ถือหุ้นตามที่ได้รายงานไว้ โดยบริษัทได้จัดประเภทรายการใหม่ดังกล่าวแสดงได้ดังนี้

หน่วย : บาท			
งบแสดงฐานะทางการเงิน	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ตามที่เคยรายงานไว้เดิม	รายการจัดประเภทใหม่	ตามปรับปรุงและจัดประเภทใหม่
ลูกหนี้การค้า	78,130.22	(78,130.22)	-
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	44,206,127.43	(44,206,127.43)	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	44,284,257.65	44,284,257.65
เจ้าหนี้การค้า	7,678,253.45	(7,678,253.45)	-
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	65,686,387.39	(65,686,387.39)	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	73,364,640.84	73,364,640.84

26. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

เมื่อวันที่ 11 กรกฎาคม 2565 บริษัทได้ต่ออายุหลักประกันเงินทุนและหลักประกันบัญชี (SBLC) กับ Mizuho Bank. Ltd. โดยอายุหลักประกันมีระยะเวลา 6 เดือน หลักประกันเงินทุนเริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2565 ถึงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2566 วงเงินรวมจำนวน 6.44 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และหลักประกันบัญชีเริ่มตั้งแต่วันที่ 10 สิงหาคม 2565 ถึงวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2566 วงเงินรวมจำนวน 6.63 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา นอกจากนี้บริษัทได้วางหลักทรัพย์ค้ำประกัน SBLC ระยะเวลา 6 เดือน ตั้งแต่วันที่ 10 สิงหาคม 2565 ถึงวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2566 วงเงินรวมจำนวน 143.40 ล้านบาท ที่ออกโดย Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Bangkok Branch ให้กับเจ้าหนี้เงินกู้ของบริษัท ไฟฟ้า น้ำ เย็น 1 จำกัด ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่ได้ระบุในสัญญาการสนับสนุนของผู้ถือหุ้น SSSD และสัญญาหลักประกันบัญชี (Account Agreement : AA)

27. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยกรรมการผู้มีอำนาจของบริษัท เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2565 