บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

งบการเงินระหว่างกาลและ

รายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

สำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569

ANS Audit Company Limited
100/72, 22nd Floor,
100/2 Vongvanij Building B, Rama 9 Rd.,
Huaykwang, Bangkok 10310, Thailand

Main +66 2 645 0109
Fax +66 2 645 0110
http://www.ans.co.th

รายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ คณะกรรมการและผู้ถือหุ้นของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

ข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลทางการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียระหว่างกาลของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัดและข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการระหว่างกาลของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งประกอบด้วย งบฐานะการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 30 กันยายน 2569 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569 งบการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลแบบย่อ ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนอข้อมูลทางการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการระหว่างกาลนี้ตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาลส่วนข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการให้ข้อสรุปเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการระหว่างกาลดังกล่าวจากผลการสอบทานของข้าพเจ้า

ขอบเขตการสอบทาน

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานสอบทานตามมาตรฐานงานสอบทาน รหัส 2410 "การสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาตของกิจการ" การสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล ประกอบด้วย การใช้วิธีการสอบถามบุคลากรซึ่งส่วนใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบด้านการเงินและบัญชีและการวิเคราะห์เปรียบเทียบและวิธีการสอบทานอื่น การสอบทานนี้มีขอบเขตจำกัดกว่าการตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ทำให้ข้าพเจ้าไม่สามารถได้ความเชื่อมั่นว่าจะพบเรื่องที่มีนัยสำคัญทั้งหมดซึ่งอาจจะพบได้จากการตรวจสอบ ดังนั้น ข้าพเจ้าจึงไม่อาจแสดงความเห็นต่อข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลที่สอบทานได้

ข้อสรุป

ข้าพเจ้าไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการระหว่างกาลดังกล่าวไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาลในสาระสำคัญจากการสอบทานของข้าพเจ้า

(นางสาวกนิษฐา ศิริพัฒนสมชาย)
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 10837

บริษัท เอเอ็นเอส ออดิท จำกัด
กรุงเทพฯ 13 พฤศจิกายน 2569

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

งบฐานะการเงิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2569

หน่วย : บาท

		งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว	ตรวจสอบแล้ว	ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว	ตรวจสอบแล้ว
	หมายเหตุ	30 กันยายน 2569	31 ธันวาคม 2568	30 กันยายน 2569	31 ธันวาคม 2568
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5	8,094,282,977.79	1,287,821,056.09	8,094,282,977.79	1,287,821,056.09
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	4, 6	115,651,164.72	206,248,529.58	115,651,164.72	206,248,529.58
สินทรัพย์ภาษีเงินได้		150,528,085.27	144,945,574.95	150,528,085.27	144,945,574.95
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	7	6,346,538,224.27	12,160,980,418.80	6,346,538,224.27	12,160,980,418.80
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		14,707,000,452.05	13,799,995,579.42	14,707,000,452.05	13,799,995,579.42
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	8	12,514,471,146.24	10,084,935,030.81	14,992,333,297.86	14,992,333,297.86
อุปกรณ์	9	2,770,070.91	3,462,833.11	2,770,070.91	3,462,833.11
สินทรัพย์สิทธิการใช้	10	9,208,384.00	3,050,066.76	9,208,384.00	3,050,066.76
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	11	838,155.79	3,438,382.51	838,155.79	3,438,382.51
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	12	691,978.85	691,978.85	691,978.85	691,978.85
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	13	11,223,392.40	10,743,867.00	11,223,392.40	10,743,867.00
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		12,539,203,128.19	10,106,322,159.04	15,017,065,279.81	15,013,720,426.09
รวมสินทรัพย์		27,246,203,580.24	23,906,317,738.46	29,724,065,731.86	28,813,716,005.51

บาท

.....

(นางสาวรังสิมา พักเกาะ)

กรรมการผู้จัดการใหญ่

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

งบฐานะการเงิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2569

หน่วย : บาท

		งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว	ตรวจสอบแล้ว	ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว	ตรวจสอบแล้ว
	หมายเหตุ	30 กันยายน 2569	31 ธันวาคม 2568	30 กันยายน 2569	31 ธันวาคม 2568
หนี้สิน					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	4, 14	22,876,240.03	34,944,983.62	22,876,240.03	34,944,983.62
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่า					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	16	2,547,161.02	1,023,848.51	2,547,161.02	1,023,848.51
เจ้าหนี้ค่าหุ้นเงินลงทุนในบริษัทร่วม					
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	4	644,013,800.00	606,302,760.00	644,013,800.00	606,302,760.00
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	15	853,550.10	1,793,688.30	853,550.10	1,793,688.30
รวมหนี้สินหมุนเวียน		670,290,751.15	644,065,280.43	670,290,751.15	644,065,280.43
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หนี้สินตามสัญญาเช่า	16	6,799,829.95	2,138,438.04	6,799,829.95	2,138,438.04
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียน					
สำหรับผลประโยชน์พนักงาน	17	20,116,962.00	17,719,335.00	20,116,962.00	17,719,335.00
เจ้าหนี้ค่าหุ้นเงินลงทุนในบริษัทร่วม	4	957,591,200.00	901,518,240.00	957,591,200.00	901,518,240.00
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		984,507,991.95	921,376,013.04	984,507,991.95	921,376,013.04
รวมหนี้สิน		1,654,798,743.10	1,565,441,293.47	1,654,798,743.10	1,565,441,293.47
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		811,265,648.30	724,265,648.30	811,265,648.30	724,265,648.30
ยังไม่ได้จัดสรร		12,547,712,834.47	10,117,503,935.52	15,060,601,340.46	14,326,609,063.74
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		35,026,354.37	(698,293,138.83)	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		25,591,404,837.14	22,340,876,444.99	28,069,266,988.76	27,248,274,712.04
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		27,246,203,580.24	23,906,317,738.46	29,724,065,731.86	28,813,716,005.51

.....

(นางสาวรังสิมา พักเกาะ)

กรรมการผู้จัดการใหญ่

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569

หน่วย : บาท

		ยังไม่ได้ตรวจสอบแต่สอบทานแล้ว			
		งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	2569	2568	2569	2568
รายได้					
รายได้เงินปันผลจากบริษัทร่วม	4	-	-	-	887,959,584.29
รายได้จากการให้บริการ	4, 19	435,443.92	2,336,380.51	435,443.92	2,336,380.51
รายได้อื่น		-	-		
ดอกเบี้ยรับ		139,457,018.65	137,940,755.34	139,457,018.65	137,940,755.34
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน		106,048,415.53	-	106,048,415.53	-
อื่นๆ	4	961,555.79	119,158.33	961,555.79	119,158.33
รวมรายได้		246,902,433.89	140,396,294.18	246,902,433.89	1,028,355,878.47
ค่าใช้จ่าย					
ต้นทุนการให้บริการ	4, 20	310,268.45	2,021,191.41	310,268.45	2,021,191.41
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	4, 21	40,947,629.71	45,057,356.35	40,947,629.71	45,057,356.35
ผลขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในบริษัทร่วม		-	-	-	30,000,000.00
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน		-	89,940,814.36	-	89,940,814.36
รวมค่าใช้จ่าย		41,257,898.16	137,019,362.12	41,257,898.16	167,019,362.12
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงาน		205,644,535.73	3,376,932.06	205,644,535.73	861,336,516.35
ต้นทุนทางการเงิน		53,424.89	30,675.85	53,424.89	30,675.85
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม		753,513,739.99	227,519,485.22	-	-
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		959,104,850.83	230,865,741.43	205,591,110.84	861,305,840.50
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	13	(42,328,488.15)	(179,583,493.14)	(42,328,488.15)	(179,583,493.14)
กำไรสำหรับงวด		916,776,362.68	51,282,248.29	163,262,622.69	681,722,347.36
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น					
รายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่					
ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม					
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน		106,581,419.88	(104,725,573.27)	-	-
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด		54,363,973.29	(12,104,066.13)	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด - สุทธิจากภาษีเงินได้		160,945,393.17	(116,829,639.40)	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด		1,077,721,755.85	(65,547,391.11)	163,262,622.69	681,722,347.36
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		0.75	0.04	0.13	0.56
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก					
ที่ออกจำหน่ายและชำระแล้ว		1,219,740,000	1,219,740,000	1,219,740,000	1,219,740,000

บาท

.....

(นางสาวรังสิมา พักเกาะ)

กรรมการผู้จัดการใหญ่

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569

หน่วย : บาท

		ยังไม่ได้ตรวจสอบแต่สอบทานแล้ว			
		งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	2569	2568	2569	2568
รายได้					
รายได้เงินปันผลจากบริษัทร่วม	4, 8	-	-	376,116,283.70	2,348,968,048.64
รายได้จากการให้บริการ	4, 19	3,202,642.60	7,182,765.50	3,202,642.60	7,182,765.50
รายได้อื่น					
ดอกเบี้ยรับ		388,409,616.12	431,394,217.16	388,409,616.12	431,394,217.16
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน		755,745,469.68	-	755,745,469.68	-
อื่นๆ	4	1,168,985.50	386,479.15	1,168,985.50	386,479.15
รวมรายได้		1,148,526,713.90	438,963,461.81	1,524,642,997.60	2,787,931,510.45
ค่าใช้จ่าย					
ต้นทุนการให้บริการ	4, 20	2,625,639.65	6,135,698.91	2,625,639.65	6,135,698.91
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	4, 21	117,111,828.97	120,718,957.79	117,111,828.97	120,718,957.79
ผลขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในบริษัทร่วม		-	-	-	30,000,000.00
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน		-	604,832,859.97	-	604,832,859.97
รวมค่าใช้จ่าย		119,737,468.62	731,687,516.67	119,737,468.62	761,687,516.67
กำไร(ขาดทุน)จากกิจกรรมดำเนินงาน		1,028,789,245.28	(292,724,054.86)	1,404,905,528.98	2,026,243,993.78
ต้นทุนทางการเงิน		132,568.40	105,943.36	132,568.40	105,943.36
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	8	2,072,332,905.93	1,010,330,872.94	-	-
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		3,100,989,582.81	717,500,874.72	1,404,772,960.58	2,026,138,050.42
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	13	(283,780,683.86)	(414,962,974.29)	(283,780,683.86)	(414,962,974.29)
กำไรสำหรับงวด		2,817,208,898.95	302,537,900.43	1,120,992,276.72	1,611,175,076.13
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น					
รายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่					
ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม					
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	8	659,619,791.08	(531,851,947.47)	-	-
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	8	73,699,702.12	(71,451,800.05)	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด - สุทธิจากภาษีเงินได้		733,319,493.20	(603,303,747.52)	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด		3,550,528,392.15	(300,765,847.09)	1,120,992,276.72	1,611,175,076.13
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		2.31	0.25	0.92	1.32
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก					
ที่ออกจำหน่ายและชำระแล้ว		1,219,740,000	1,219,740,000	1,219,740,000	1,219,740,000

.....

(นางสาวรังสิมา พักเกาะ)

กรรมการผู้จัดการใหญ่

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

งบการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569

หน่วย : บาท

		ยังไม่ได้ตรวจสอบแต่สอบทานแล้ว						
		งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย						
			กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนผู้ถือหุ้น			
					กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น			
	หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	จัดสรรแล้วสำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	ผลกำไร(ขาดทุน)จากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2568		12,197,400,000.00	584,265,648.30	10,124,368,670.55	34,808,181.16	108,883,193.61	143,691,374.77	23,049,725,693.62
สำรองตามกฎหมาย	18	-	140,000,000.00	(140,000,000.00)	-	-	-	-
เงินปันผลจ่าย	18	-	-	(300,000,000.00)	-	-	-	(300,000,000.00)
กำไรสำหรับงวด		-	-	302,537,900.43	-	-	-	302,537,900.43
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น		-	-	-	(531,851,947.47)	(71,451,800.05)	(603,303,747.52)	(603,303,747.52)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด		-	-	302,537,900.43	(531,851,947.47)	(71,451,800.05)	(603,303,747.52)	(300,765,847.09)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2568		12,197,400,000.00	724,265,648.30	9,986,906,570.98	(497,043,766.31)	37,431,393.56	(459,612,372.75)	22,448,959,846.53
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2569		12,197,400,000.00	724,265,648.30	10,117,503,935.52	(735,181,147.32)	36,888,008.49	(698,293,138.83)	22,340,876,444.99
สำรองตามกฎหมาย	18	-	87,000,000.00	(87,000,000.00)	-	-	-	-
เงินปันผลจ่าย	18	-	-	(300,000,000.00)	-	-	-	(300,000,000.00)
กำไรสำหรับงวด		-	-	2,817,208,898.95	-	-	-	2,817,208,898.95
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	8	-	-	-	659,619,791.08	73,699,702.12	733,319,493.20	733,319,493.20
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด		-	-	2,817,208,898.95	659,619,791.08	73,699,702.12	733,319,493.20	3,550,528,392.15
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2569		12,197,400,000.00	811,265,648.30	12,547,712,834.47	(75,561,356.24)	110,587,710.61	35,026,354.37	25,591,404,837.14

บาท

.....

(นางสาวรังสิมา พักเกาะ)

กรรมการผู้จัดการใหญ่

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

งบการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569

หน่วย : บาท

		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		ยังไม่ได้ตรวจสอบแต่สอบทานแล้ว			
			กำไรสะสม		
	หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	จัดสรรแล้ว สำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2568		12,197,400,000.00	584,265,648.30	13,038,579,743.78	25,820,245,392.08
สำรองตามกฎหมาย	18	-	140,000,000.00	(140,000,000.00)	-
เงินปันผลจ่าย	18	-	-	(300,000,000.00)	(300,000,000.00)
กำไรเบ็ดเสร็จสำหรับงวด		-	-	1,611,175,076.13	1,611,175,076.13
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2568		12,197,400,000.00	724,265,648.30	14,209,754,819.91	27,131,420,468.21
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2569		12,197,400,000.00	724,265,648.30	14,326,609,063.74	27,248,274,712.04
สำรองตามกฎหมาย	18	-	87,000,000.00	(87,000,000.00)	-
เงินปันผลจ่าย	18	-	-	(300,000,000.00)	(300,000,000.00)
กำไรเบ็ดเสร็จสำหรับงวด		-	-	1,120,992,276.72	1,120,992,276.72
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2569		12,197,400,000.00	811,265,648.30	15,060,601,340.46	28,069,266,988.76

บาท

.....

(นางสาวรังสิมา พักเกาะ)

กรรมการผู้จัดการใหญ่

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

งบกระแสเงินสด

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569

หน่วย : บาท

	ยังไม่ได้ตรวจสอบแต่สอบทานแล้ว			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2569	2568	2569	2568
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรสำหรับงวด	2,817,208,898.95	302,537,900.43	1,120,992,276.72	1,611,175,076.13
รายการปรับกระทบกำไรสำหรับงวดเป็นเงินสดรับ(จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	283,780,683.86	414,962,974.29	283,780,683.86	414,962,974.29
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	5,104,297.30	5,171,283.60	5,104,297.30	5,171,283.60
กำไรจากการจำหน่ายอุปกรณ์	-	(19,495.00)	-	(19,495.00)
ผลขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	30,000,000.00
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	2,397,627.00	2,193,024.75	2,397,627.00	2,193,024.75
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(748,679,305.46)	568,112,226.07	(748,679,305.46)	568,112,226.07
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(2,072,332,905.93)	(1,010,330,872.94)	-	-
รายได้เงินปันผลจากบริษัทร่วม	-	-	(376,116,283.70)	(2,348,968,048.64)
รายได้ดอกเบี้ย	(388,409,616.12)	(431,394,217.16)	(388,409,616.12)	(431,394,217.16)
ค่าใช้จ่ายต้นทุนทางการเงิน	132,568.40	105,943.36	132,568.40	105,943.36
ขาดทุนจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	(100,797,752.00)	(148,661,232.60)	(100,797,752.00)	(148,661,232.60)
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น)ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	80,492.55	(3,113,991.02)	80,492.55	(3,113,991.02)
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานลดลง				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	(12,089,576.83)	(9,129,853.07)	(12,089,576.83)	(9,129,853.07)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(940,138.20)	(485,389.71)	(940,138.20)	(485,389.71)
เงินสดจ่ายจากกิจกรรมดำเนินงาน	(113,746,974.48)	(161,390,466.40)	(113,746,974.48)	(161,390,466.40)
เงินสดรับดอกเบี้ย	109,647,288.43	19,956,146.53	109,647,288.43	19,956,146.53
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(289,842,719.58)	(551,095,536.92)	(289,842,719.58)	(551,095,536.92)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน	(293,942,405.63)	(692,529,856.79)	(293,942,405.63)	(692,529,856.79)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับ(จ่าย)สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	6,864,304,621.22	(501,849,989.41)	6,864,304,621.22	(501,849,989.41)
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	376,116,283.70	2,348,968,048.64	376,116,283.70	2,348,968,048.64
เงินสดจ่ายซื้ออุปกรณ์	(242,640.00)	(431,321.50)	(242,640.00)	(431,321.50)
เงินสดรับจากการจำหน่ายอุปกรณ์	-	19,500.00	-	19,500.00
เงินสดรับดอกเบี้ยรับ	374,101,572.72	542,519,353.67	374,101,572.72	542,519,353.67
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน	7,614,279,837.64	2,389,225,591.40	7,614,279,837.64	2,389,225,591.40

บาทพ

.....

(นางสาวรังสิมา พักเกาะ)

กรรมการผู้จัดการใหญ่

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

งบกระแสเงินสด

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569

หน่วย : บาท

	ยังไม่ได้ตรวจสอบแต่สอบทานแล้ว			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2569	2568	2569	2568
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดจ่ายหนี้สินตามสัญญาเช่า	(1,542,281.20)	(1,664,050.64)	(1,542,281.20)	(1,664,050.64)
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน	(132,568.40)	(105,943.36)	(132,568.40)	(105,943.36)
เงินสดจ่ายเงินปันผล	(300,000,000.00)	(300,000,000.00)	(300,000,000.00)	(300,000,000.00)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(301,674,849.60)	(301,769,994.00)	(301,674,849.60)	(301,769,994.00)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น - สุทธิ	7,018,662,582.41	1,394,925,740.61	7,018,662,582.41	1,394,925,740.61
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	1,287,821,056.09	901,035,847.22	1,287,821,056.09	901,035,847.22
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสด	(212,200,660.71)	(80,855,763.00)	(212,200,660.71)	(80,855,763.00)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	8,094,282,977.79	2,215,105,824.83	8,094,282,977.79	2,215,105,824.83
ข้อมูลเพิ่มเติมสำหรับงบกระแสเงินสด				
รายการที่ไม่ใช่เงินสด:				
หนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้น	7,726,985.62	-	7,726,985.62	-

.....

(นางสาวรังสิมา พักเกาะ)

กรรมการผู้จัดการใหญ่

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลแบบย่อ

สำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569 (ยังไม่ได้ตรวจสอบแต่สอบทานแล้ว)

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ("บริษัทฯ") จดทะเบียนเป็นบริษัทฯ จำกัดในประเทศไทย จดทะเบียนเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 มีสำนักงานตั้งอยู่เลขที่ 53 หมู่ที่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

บริษัทฯ มีวัตถุประสงค์หลักเพื่อเป็นตัวแทนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ลงทุนในโครงการต่างๆ เพื่อการจัดหาพลังงานไฟฟ้าส่งเข้าประเทศ เพื่อความมั่นคงของระบบพลังงานไฟฟ้า รวมทั้งลงทุนในโครงการต่างๆ ในต่างประเทศที่เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวกับหรือต่อเนื่องกับกิจการของกฟผ. ที่สร้างมูลค่าเพิ่มและเป็นประโยชน์ต่อธุรกิจของกฟผ.และประเทศโดยรวม

2. เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลประกอบด้วยข้อมูลทางการเงินหลัก คือ งบฐานะการเงิน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ งบการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น และงบกระแสเงินสด โดยบริษัทฯ ได้นำเสนอในรูปแบบที่สอดคล้องกับรูปแบบของงบการเงินประจำปี ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีไทย ฉบับที่ 1 เรื่องการนำเสนองบการเงิน

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นเพื่อให้ข้อมูลเพิ่มเติมจากงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยเน้นการให้ข้อมูลที่เป็นปัจจุบันเกี่ยวกับกิจกรรม เหตุการณ์และสถานการณ์ใหม่ ๆ เพื่อไม่ให้ข้อมูลที่นำเสนอซ้ำซ้อนกับข้อมูลที่ได้รายงานไปแล้ว ดังนั้น งบการเงินระหว่างกาลนี้ควรต้องอ่านควบคู่กับงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2568

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

ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินระหว่างกาลจะได้รับการทบทวนอย่างสม่ำเสมอ การปรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกในงวดบัญชีที่การประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวน หากการปรับประมาณการกระทบเฉพาะงวดนั้น ๆ และจะบันทึกในงวดที่ปรับและงวดในอนาคตหากการปรับประมาณการกระทบทั้งงวดปัจจุบันและอนาคต

3. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นโดยใช้นโยบายการบัญชีและวิธีการคำนวณเช่นเดียวกับที่ใช้ในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2568

มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2569 ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของบริษัทฯ

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงที่ยังไม่มีผลบังคับใช้

สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุง ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2571 โดยมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการเปลี่ยนแปลงหลักการสำคัญสามารถสรุปได้ดังนี้

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 เรื่อง การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 จะนำมาใช้แทนมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 เรื่อง การนำเสนองบการเงิน มาตรฐานฉบับนี้ให้ข้อกำหนดใหม่เกี่ยวกับการจัดหมวดหมู่ของรายได้และค่าใช้จ่าย และการแสดงยอดรวมย่อยในงบกำไรขาดทุน นอกจากนี้ ยังกำหนดให้เปิดเผยข้อมูลมาตรวัดผลการดำเนินงานที่นิยามโดยฝ่ายบริหาร และเพิ่มเติมหลักการของการรวบยอดและการแตกยอดข้อมูลทางการเงิน

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 7 เรื่อง งบกระแสเงินสด ซึ่งเป็นผลสืบเนื่องจากมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 18

การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 จัดทำขึ้นเพื่อให้สอดคล้องกับข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 เรื่อง การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน โดยกำหนดให้กิจการนำยอดรวมย่อย “กำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงาน” ที่กำหนดขึ้นใหม่เป็นจุดเริ่มต้นของงบกระแสเงินสดเมื่อมีการนำเสนอกระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงานโดยวิธีทางอ้อม นอกจากนี้ การปรับปรุงที่เป็นผลสืบเนื่องดังกล่าวยังให้ข้อกำหนดใหม่สำหรับการจัดประเภทกระแสเงินสดที่เกี่ยวกับดอกเบี้ยและเงินปันผลในงบกระแสเงินสด

ปัจจุบันฝ่ายบริหารของบริษัทอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบที่อาจมีต่องบการเงินในปีที่เริ่มนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัติ

4. รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทฯ มีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกันซึ่งมีความเกี่ยวข้องกันทั้งโดยทางตรงและโดยทางอ้อมในหุ้นสามัญและ/หรือเป็นกรรมการชุดเดียวกัน ผลของรายการดังกล่าวได้แสดงไว้ในงบการเงินตามมูลฐานที่ตกลงร่วมกันโดยบริษัทฯ และบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านี้ บริษัทฯ มีรายการสำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569 และ 2568 ที่มีสาระสำคัญดังต่อไปนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2569	2568	2569	2568
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน				
รายได้เงินปันผล				
PT Adaro Indonesia	-	-	-	887,959,584.29
รายได้จากการให้บริการ				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด	435,443.92	2,336,380.51	435,443.92	2,336,380.51
รายได้อื่น				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด	54,415.85	118,435.81	54,415.85	118,435.81
ต้นทุนการให้บริการ				
กฟผ.	278,200.00	982,260.00	278,200.00	982,260.00
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร				
กฟผ.	3,223,524.93	3,082,915.67	3,223,524.93	3,082,915.67
ค่าตอบแทน				
กรรมการและผู้บริหารสำคัญ	5,809,851.11	3,938,667.72	5,809,851.11	3,938,667.72
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน				
รายได้เงินปันผล				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด	-	-	2,934,063.00	-
PT Adaro Indonesia	-	-	373,182,220.70	2,348,968,048.64
รายได้จากการให้บริการ				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด	3,202,642.60	7,182,765.50	3,202,642.60	7,182,765.50
รายได้อื่น				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด	216,154.94	246,412.74	216,154.94	246,412.74
ต้นทุนการให้บริการ				
กฟผ.	278,200.00	2,950,578.50	278,200.00	2,950,578.50
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร				
กฟผ.	9,455,616.24	10,251,065.46	9,455,616.24	10,251,065.46

หน่วย : บาท

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2569	2568	2569	2568
ค่าตอบแทน				
กรรมการและผู้บริหารสำคัญ	18,438,977.72	11,446,740.73	18,438,977.72	11,446,740.73

ยอดคงเหลือของรายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ สรุปได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน 2569	31 ธันวาคม 2568
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
กฟผ.	5,000.00	197,842.65
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด	-	1,383,346.11
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
กฟผ.	146,773.54	-
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
กฟผ.	278,200.00	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
กฟผ.	1,051,393.52	1,609,662.20
เจ้าหนี้ค่าหุ้นเงินลงทุนในบริษัทร่วม - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
PT Adaro Indonesia		
ยอดยกมา ณ วันต้นงวด (47.50 และ 63.60 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกาตามลำดับ)	1,507,821,000.00	2,171,691,960.00
ลดลงระหว่างงวด (16.10 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา)	-	(574,071,260.00)
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	93,784,000.00	(89,799,700.00)
ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นงวด (47.50 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา)	1,601,605,000.00	1,507,821,000.00
หัก ส่วนที่จะถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(644,013,800.00)	(606,302,760.00)
รวมเจ้าหนี้ค่าหุ้นเงินลงทุนในบริษัทร่วม - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	957,591,200.00	901,518,240.00

ณ วันที่ 30 กันยายน 2569 และ 31 ธันวาคม 2568 เจ้าหนี้ค่าหุ้นเงินลงทุนในบริษัทร่วมไม่มีการคิดดอกเบี้ย

5. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน 2569	31 ธันวาคม 2568
เงินฝากธนาคาร - กระแสรายวัน	1,000.00	1,000.00
เงินฝากธนาคาร - ออมทรัพย์	1,795,970,166.80	1,287,820,056.09
เงินฝากธนาคาร - ประจำ ไม่เกิน 3 เดือน	6,298,311,810.99	-
รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	8,094,282,977.79	1,287,821,056.09

ณ วันที่ 30 กันยายน 2569 และ 31 ธันวาคม 2568 เงินฝากออมทรัพย์และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูงมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.01 ถึง ร้อยละ 3.90 ต่อปี และอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.18 ถึง ร้อยละ 3.00 ต่อปี ตามลำดับ

6. ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน 2569	31 ธันวาคม 2568
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5,000.00	1,581,188.76
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - บุคคลและกิจการอื่น	36,051,906.46	36,104,636.98
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น - ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	(36,000,000.00)	(36,000,000.00)
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	2,362,971.10	808,808.53
ดอกเบี้ยเงินฝากค้างรับ	113,231,287.16	203,753,895.31
รวมลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	115,651,164.72	206,248,529.58

ณ วันที่ 30 กันยายน 2569 และ 31 ธันวาคม 2568 ลูกหนี้หมุนเวียนอื่นไม่มีการคิดดอกเบี้ย

7. สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น

ณ วันที่ 30 กันยายน 2569 และ 31 ธันวาคม 2568 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น เป็นเงินฝากธนาคาร - ประจำ จำนวน 6,346.54 ล้านบาท และ 12,160.98 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีกำหนดระยะเวลาตามสัญญา 6 เดือน อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.75 ถึงร้อยละ 4.00 ต่อปี และอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.70 ถึงร้อยละ 4.20 ต่อปี ตามลำดับ

8. เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วม ประกอบด้วย

					หน่วย : พัน	หน่วย : พันบาท					
						งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ		รายได้เงินปันผล	
						มูลค่าเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		มูลค่าเงินลงทุนตามวิธีราคาทุน		สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน	
ชื่อบริษัท	ประเทศที่จัดตั้ง	ประเภทกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน (%)	สกุลเงิน	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว	30 กันยายน 2569	31 ธันวาคม 2568	30 กันยายน 2569	31 ธันวาคม 2568	2569	2568
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด	สปป.ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	30.000	USD	314,000.00	2,907,267.74	2,390,739.58	3,096,231.27	3,096,231.27	2,934.06	-
PT Adaro Indonesia	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	ผลิตและจำหน่ายถ่านหิน	11.533	USD	50,165.70	9,367,856.52	7,401,482.20	11,603,316.15	11,603,316.15	373,182.22	2,348,968.05
Hou Ju Energy Technology Corporation	ไต้หวัน	ลงทุนด้านธุรกิจพลังงาน	25.000	TWD	1,955,000.00	239,346.89	292,713.25	597,585.88	597,585.88	-	-
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม						12,514,471.15	10,084,935.03	15,297,133.30	15,297,133.30	376,116.28	2,348,968.05
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าเงินลงทุนในบริษัทร่วม						-	-	(304,800.00)	(304,800.00)	-	-
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม - สุทธิ						12,514,471.15	10,084,935.03	14,992,333.30	14,992,333.30	376,116.28	2,348,968.05

บาท

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วม สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	วิธีส่วนได้เสีย		วิธีราคาทุน	
	30 กันยายน 2569	31 ธันวาคม 2568	30 กันยายน 2569	31 ธันวาคม 2568
	(งวด 9 เดือน)	(งวด 12 เดือน)	(งวด 9 เดือน)	(งวด 12 เดือน)
ยอดยกมาต้นงวด	10,084.94	12,346.81	14,992.33	15,117.33
ค่าเผื่อการด้อยค่าเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	(125.00)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	2,072.33	1,365.76	-	-
รายได้เงินปันผลจากบริษัทร่วม	(376.12)	(2,784.69)	-	-
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	-			
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	659.62	(769.98)	-	-
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	73.70	(72.00)	-	-
การวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	-	(0.96)	-	-
ยอดคงเหลือสิ้นงวด	12,514.47	10,084.94	14,992.33	14,992.33

ในระหว่างงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569 และ 2568 บริษัท ฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด		PT Adaro Indonesia		Hou Ju Energy Technology Corporation		รวม	
	2569	2568	2569	2568	2569	2568	2569	2568
กำไร(ขาดทุน) - สุทธิจากภาษี	949.38	(54.34)	17,938.73	11,938.19	(259.02)	(655.55)	18,629.09	11,228.30
สัดส่วนการถือหุ้น %	30.00	30.00	11.533	11.533	25.00	25.00		
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)ตามสัดส่วน	284.81	(16.30)	2,068.91	1,376.85	(64.76)	(163.89)	2,288.96	1,196.66
ส่วนต่างจากราคาประเมินทรัพย์สิน	-	-	(216.63)	(186.33)	-	-	(216.63)	(186.33)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	284.81	(16.30)	1,852.28	1,190.52	(64.76)	(163.89)	2,072.33	1,010.33

ข้อมูลทางการเงินของบริษัทร่วม ที่แสดงอยู่ในงบการเงิน โดยสรุปมีดังนี้

หน่วย : บาท

	บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด		PT Adaro Indonesia		Hou Ju Energy Technology Corporation	
	30 กันยายน 2569	31 ธันวาคม 2568	30 กันยายน 2569	31 ธันวาคม 2568	30 กันยายน 2569	31 ธันวาคม 2568
สินทรัพย์หมุนเวียน	2,712,639,808.74	2,631,207,549.88	55,296,231,981.90	36,595,686,327.29	1,035,834,226.24	987,165,223.71
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	22,865,820,103.02	22,000,374,005.10	17,203,874,023.09	15,359,474,394.79	5,955,239,267.06	5,865,347,223.95
หนี้สินหมุนเวียน	(1,516,772,490.04)	(1,636,234,656.97)	(25,943,664,413.86)	(22,260,662,066.16)	(1,898,041,784.16)	(1,478,627,583.91)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(14,370,794,960.04)	(15,026,214,957.50)	(7,668,132,196.63)	(7,200,980,606.57)	(3,969,004,954.69)	(4,014,067,043.11)
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-	(166,639,211.44)	(188,964,826.93)
สินทรัพย์สุทธิ	9,690,892,461.68	7,969,131,940.51	38,888,309,394.50	22,493,518,049.35	957,387,543.01	1,170,852,993.71
สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	30.000	30.000	11.533	11.533	25.000	25.000
สัดส่วนตามส่วนได้เสียของกิจการในสินทรัพย์สุทธิ	2,907,267,738.50	2,390,739,582.15	4,485,058,349.90	2,594,217,710.07	239,346,885.75	292,713,248.43
ลูกหนี้ค่าหุ้น	-	-	28,785,929.75	28,785,929.75	-	-
ราคาจ่ายซื้อที่สูงกว่าสินทรัพย์ที่ระบุได้	-	-	3,789,545,000.90	3,789,545,000.90	-	-
การตีราคาสินทรัพย์ที่ระบุได้	-	-	6,406,680,719.00	6,406,680,719.00	-	-
การตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่ระบุได้	-	-	(3,356,081,016.77)	(3,051,422,246.28)	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	-	-	(2,883,006,323.55)	(2,883,006,323.55)	-	-
การตัดจำหน่ายหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	-	-	1,201,895,050.60	1,134,870,120.83	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(305,021,187.84)	(618,188,710.49)	-	-
มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียของกิจการในบริษัทร่วม - สุทธิ	2,907,267,738.50	2,390,739,582.15	9,367,856,521.99	7,401,482,200.23	239,346,885.75	292,713,248.43

สรุปรายการกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จของบริษัทร่วม สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569 และ 2568 ดังนี้

หน่วย : พันบาท

	บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด		PT Adaro Indonesia		Hou Ju Energy Technology Corporation	
	2569	2568	2569	2568	2569	2568
รายได้	2,520,737.75	2,499,707.93	100,447,348.09	93,396,935.82	256,241.38	298,465.49
กำไร(ขาดทุน)สำหรับงวด	949,377.08	(54,336.22)	17,938,734.78	11,938,186.00	(259,022.25)	(655,551.81)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	245,665.67	(238,172.67)	-	-	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม	1,195,042.76	(292,508.89)	17,938,734.78	11,938,186.00	(259,022.25)	(655,551.81)

บริษัทฯ ได้จำนำหุ้นทั้งหมดที่ถืออยู่ในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด จำนวน 942,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100.00 เหรียญสหรัฐอเมริกา และวางหลักประกันสินเชื่อเป็นสิทธิในเงินปันผล สิทธิอื่น ดอกผล และผลประโยชน์ทั้งหมดอันเกิดจากหุ้นดังกล่าวไว้แก่สถาบันการเงินผู้ให้กู้ของบริษัทไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด และเจ้าหนี้มีประกันรายอื่น

บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Subscription Agreement) เพื่อซื้อหุ้นใน PT Adaro Indonesia คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 325.00 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา โดยเมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2559 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้ว เป็นจำนวนเงิน 163.50 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา เทียบเท่ากับ 5,829.85 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 14 กันยายน 2565 PT Adaro Indonesia ได้รับการต่ออายุสัมปทานการทำเหมืองถ่านหิน (Coal Contract of works: CCoW) ในรูปแบบใบอนุญาต หรือ IUPK จาก Ministry of Energy and Mineral Resources การต่ออายุสัมปทานนี้ครอบคลุมพื้นที่เหมืองขนาด 23,942 เฮกตาร์ ระยะเวลาใบอนุญาตเป็นระยะเวลา 10 ปี โดยจะหมดอายุในวันที่ 1 ตุลาคม 2575 โดยสามารถต่ออายุได้เมื่อครบกำหนดในช่วงระยะเวลาเปลี่ยนผ่าน จนถึงเดือนธันวาคม 2565 การคำนวณภาษียังคงดำเนินการตามมาตรการของ CCoW และเริ่มดำเนินการตามมาตรการของ IUPK-KOP ตั้งแต่ต้นปี 2566 เป็นต้นไป

ในปี 2565 และ 2566 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นซึ่งได้บันทึกมูลค่าเงินลงทุนและเจ้าหนี้ค่าหุ้นเงินลงทุนในบริษัทร่วมไว้แล้ว เป็นจำนวนเงิน 82.10 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา ต่อมาในวันที่ 12 ธันวาคม 2567 และ 9 ธันวาคม 2568 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม เป็นจำนวนเงิน 15.80 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา และ 16.10 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา ตามลำดับ โดยจะชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือจำนวนเงิน 47.50 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา ในปี 2569 - 2570 เมื่อ PT Adaro Indonesia ได้บรรลุเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายหุ้น ทั้งนี้บริษัทฯ ได้บันทึกมูลค่าเงินลงทุนและเจ้าหนี้ค่าหุ้นส่วนที่เหลือดังกล่าวไว้ในงบการเงินแล้ว (หมายเหตุ 4)

บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreement) เพื่อซื้อหุ้นใน Hou Ju Energy Technology Corporation เป็นจำนวนเงิน 127.41 ล้านเหรียญไต้หวัน และส่วนเกินกว่ามูลค่าหุ้นจำนวนเงิน 35.24 ล้านเหรียญไต้หวัน รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 162.65 ล้านเหรียญไต้หวัน เทียบเท่ากับ 193.56 ล้านบาท โดยเมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2564 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นจำนวนเงิน 127.41 ล้านเหรียญไต้หวันและส่วนเกินมูลค่าหุ้นเป็นจำนวนเงิน 21.86 ล้านเหรียญไต้หวัน และวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2565 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระส่วนเกินมูลค่าหุ้นเป็นจำนวนเงิน 6.65 ล้านเหรียญไต้หวัน ทั้งนี้ สำหรับส่วนเกินมูลค่าหุ้นส่วนที่เหลือจำนวนเงิน 6.73 ล้านเหรียญไต้หวัน ซึ่งบริษัทฯ ได้บันทึกมูลค่าเงินลงทุนและเจ้าหนี้ค่าหุ้นเงินลงทุนในบริษัทร่วม และแสดงรายการในงบฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 นั้น ต่อมาในปี 2566 บริษัทฯ ได้รับส่วนลดในการชำระส่วนเกินมูลค่าหุ้นดังกล่าว ตามเงื่อนไขที่ได้ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายหุ้น ทำให้บริษัทฯ ไม่ต้องชำระส่วนเกินมูลค่าหุ้นคงเหลือจำนวน 8.00 ล้านบาท และได้รับเงินคืนจากจำนวนเงินที่จ่ายชำระไปแล้วในปีก่อนหน้า จำนวนเงิน 0.31 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้บันทึกลดมูลค่าเงินลงทุนและเจ้าหนี้ค่าหุ้นเงินลงทุนในบริษัทร่วมที่เคยรับรู้ไว้แล้ว

เมื่อวันที่ 19 มกราคม 2566 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนให้แก่ Hou Ju Energy Technology Corporation จำนวน 7,082,500 หุ้น เป็นจำนวนเงิน 70.83 ล้านเหรียญไต้หวัน เทียบเท่ากับ 77.62 ล้านบาท และวันที่ 9 มีนาคม 2566 Hou Ju Energy Technology Corporation ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนแล้วเสร็จ จากเดิมจำนวน 50,962,500 หุ้น เป็น 79,292,500 หุ้น ต่อมาเมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2566 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม จำนวน 25,000,000 หุ้น เป็นจำนวนเงิน 250.00 ล้านเหรียญไต้หวัน เทียบเท่ากับ 286.25 ล้านบาท และวันที่ 28 เมษายน 2566 Hou Ju Energy Technology Corporation ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนแล้วเสร็จ จากเดิมจำนวน 79,292,500 หุ้น เป็น 179,292,500 หุ้น

เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2567 บริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมจำนวน 4,051,875 หุ้น เป็นจำนวนเงิน 40.52 ล้านเหรียญไต้หวัน เทียบเท่ากับ 48.46 ล้านบาท และ Hou Ju Energy Technology Corporation ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนแล้วเสร็จ จากเดิมจำนวน 179,292,500 หุ้น เป็น 195,500,000 หุ้น ในวันที่ 19 กันยายน 2567

9. อุปกรณ์

อุปกรณ์ ณ วันที่ 30 กันยายน 2569 ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2569	3,462,833.11
ซื้อระหว่างงวด (ราคาทุน)	242,640.00
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	(935,402.20)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2569	2,770,070.91

ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569 และ 2568 จำนวน 0.94 ล้านบาท และ 0.91 ล้านบาท ตามลำดับ รวมอยู่ในกำไรขาดทุน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2569 และ 31 ธันวาคม 2568 บริษัทฯ มีสินทรัพย์ ซึ่งหักค่าเสื่อมราคาทั้งจำนวนแล้วแต่ยังคงใช้งานอยู่ จำนวน 0.71 ล้านบาท และ 0.56 ล้านบาท ตามลำดับ

10. สินทรัพย์สิทธิการใช้

สินทรัพย์สิทธิการใช้ ณ วันที่ 30 กันยายน 2569 ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2569	3,050,066.76
เพิ่มขึ้นระหว่างงวด	7,726,985.62
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	(1,568,668.38)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2569	9,208,384.00

ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569 และ 2568 จำนวน 1.57 ล้านบาท และ 1.62 ล้านบาท ตามลำดับ รวมอยู่ในกำไรขาดทุน

11. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ 30 กันยายน 2569 ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม 2569	3,438,382.51
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(2,600,226.72)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2569	838,155.79

ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569 และ 2568 จำนวน 2.60 ล้านบาท และ 2.65 ล้านบาท ตามลำดับ รวมอยู่ในกำไรขาดทุน

12. ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ

ณ วันที่ 30 กันยายน 2569 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บของโครงการ ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นภายหลังได้รับการอนุมัติหลักการในการลงทุนโครงการจากกระทรวงพลังงานดังนี้

- โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2557
- โครงการน้ำงึม 3 เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม 2565

โดยโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) ค่าใช้จ่ายดังกล่าวได้รับการเห็นชอบจาก Management Committee ของโครงการให้สามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company และสำหรับโครงการน้ำงึม 3 ค่าใช้จ่ายดังกล่าวได้รับการเห็นชอบจากผู้ร่วมพัฒนาโครงการ ตามบันทึกความเข้าใจเพื่อร่วมพัฒนาโครงการ (Memorandum of Understanding : MOU) ให้สามารถนำค่าใช้จ่ายดังกล่าวไปแปลงเป็นเงินลงทุนได้ในภายหลัง เมื่อบริษัทฯ ลงนามสัญญาร่วมทุน (SHA) มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ		
	โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง)	โครงการน้ำงึม 3	รวม
ราคาทุน			
ยอดยกมา 1 มกราคม 2569	518,376,870.03	691,978.85	519,068,848.88
ยอดคงเหลือ 30 กันยายน 2569	518,376,870.03	691,978.85	519,068,848.88
ค่าเผื่อการด้อยค่าค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ			
ยอดยกมา 1 มกราคม 2569	(518,376,870.03)	-	(518,376,870.03)
ยอดคงเหลือ 30 กันยายน 2569	(518,376,870.03)	-	(518,376,870.03)
ราคาตามบัญชี			
ราคาตามบัญชี 1 มกราคม 2569	-	691,978.85	691,978.85
ราคาตามบัญชี 30 กันยายน 2569	-	691,978.85	691,978.85

13. สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกิดขึ้นในระหว่างงวดมีดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ณ วันที่ 1 มกราคม 2569	กำไรขาดทุนเพิ่มขึ้น	ณ วันที่ 30 กันยายน 2569
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี			
ลูกหนี้อื่น	7,200,000.00	-	7,200,000.00
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	3,543,867.00	479,525.40	4,023,392.40
รวมสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	10,743,867.00	479,525.40	11,223,392.40

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569 และ 2568 มีดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2569	2568
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน		
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	42,488,329.95	179,729,694.79
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(159,841.80)	(146,201.65)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	42,328,488.15	179,583,493.14
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน		
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	284,260,209.26	415,401,579.24
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(479,525.40)	(438,604.95)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	283,780,683.86	414,962,974.29

บริษัทฯ ใช้อัตราภาษีเงินได้ร้อยละ 20 ในการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569 และ 2568

14. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน 2569	31 ธันวาคม 2568
เจ้าหนี้การค้า		
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	146,773.54	-
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	-	2,407,315.59
รวมเจ้าหนี้การค้า	146,773.54	2,407,315.59
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น		
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	278,200.00	-
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น - บุคคลและกิจการอื่น	254,728.07	4,186,156.43
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,051,393.52	1,609,662.20
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการค้างจ่าย	117,320.60	61,520.09
ค่าใช้จ่ายพนักงานค้างจ่าย	16,806,261.07	21,741,115.76
อื่นๆ	4,221,563.23	4,939,213.55
รวมเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	22,729,466.49	32,537,668.03
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	22,876,240.03	34,944,983.62

ณ วันที่ 30 กันยายน 2569 และ 31 ธันวาคม 2568 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่นไม่มีการคิดดอกเบี้ย

15. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน 2569	31 ธันวาคม 2568
เงินมัดจำรับและเงินค้ำประกัน	480,688.00	1,374,412.40
ภาษีหัก ณ ที่จ่ายค้างจ่าย	372,862.10	419,275.90
รวมหนี้สินหมุนเวียนอื่น	853,550.10	1,793,688.30

บาท

16. หนี้สินตามสัญญาเช่า

หนี้สินตามสัญญาเช่า ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน 2569	31 ธันวาคม 2568
ไม่เกิน 1 ปี		
จำนวนเงินขั้นต่ำที่จะต้องจ่าย	2,724,134.40	1,101,672.00
ดอกเบี้ยรอตัดจ่าย	(176,973.38)	(77,823.49)
มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำ	2,547,161.02	1,023,848.51
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี		
จำนวนเงินขั้นต่ำที่จะต้องจ่าย	7,018,344.00	2,203,344.00
ดอกเบี้ยรอตัดจ่าย	(218,514.05)	(64,905.96)
มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำ	6,799,829.95	2,138,438.04
มูลค่าตามบัญชีของสิทธิการใช้สินทรัพย์ภายใต้หนี้สินตามสัญญาเช่า	9,208,384.00	3,050,066.76

ณ วันที่ 30 กันยายน 2569 และ 31 ธันวาคม 2568 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาเช่าทางการเงินกับบริษัทหลายแห่งสำหรับยานพาหนะ โดยสัญญาเช่าดังกล่าว มีระยะเวลา 5 - 6 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.80 - 2.89 ต่อปี และอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.89 ต่อปี ตามลำดับ

17. ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

การเปลี่ยนแปลงมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569 และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2568 มีดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 กันยายน 2569	31 ธันวาคม 2568
	(งวด 9 เดือน)	(งวด 12 เดือน)
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียน		
สำหรับผลประโยชน์พนักงาน ณ วันต้นงวด	17,719,335.00	14,795,302.00
ส่วนที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน		
ต้นทุนบริการในปัจจุบัน	1,912,560.75	2,384,004.00
ต้นทุนดอกเบี้ย	485,066.25	540,029.00
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียน		
สำหรับผลประโยชน์พนักงาน ณ วันสิ้นงวด	20,116,962.00	17,719,335.00

ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน สำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569 และ 2568 ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2569	2568
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน		
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	637,520.25	596,001.00
ต้นทุนดอกเบี้ย	161,688.75	135,007.25
รวมค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	799,209.00	731,008.25
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน		
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	1,912,560.75	1,788,003.00
ต้นทุนดอกเบี้ย	485,066.25	405,021.75
รวมค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	2,397,627.00	2,193,024.75

ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน สำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569 และ 2568 ได้แสดงในงบกำไรขาดทุน ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2569	2568
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน		
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	799,209.00	731,008.25
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน		
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2,397,627.00	2,193,024.75

18. เงินปันผลและสำรองตามกฎหมาย

ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2569 เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2569 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลจากกำไรสุทธิประจำปี 2568 สำหรับหุ้นสามัญ จำนวน 1,219,740,000 หุ้น ในอัตราหุ้นละ 0.24595 บาท เป็นจำนวนเงิน 300.00 ล้านบาท และได้มีการจัดสรรสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนเงิน 87.00 ล้านบาท โดยจ่ายเงินปันผลในวันที่ 18 พฤษภาคม 2569

ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2568 เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2568 มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลจากกำไรสุทธิประจำปี 2567 สำหรับหุ้นสามัญ จำนวน 1,219,740,000 หุ้น ในอัตราหุ้นละ 0.24595 บาท เป็นจำนวนเงิน 300.00 ล้านบาท และได้มีการจัดสรรสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนเงิน140.00 ล้านบาท โดยจ่ายเงินปันผลในวันที่ 19 พฤษภาคม 2568

19. รายได้จากการให้บริการ

รายได้จากการให้บริการ สำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569 และ 2568 ได้แสดงในงบกำไรขาดทุน ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2569	2568
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน		
รายได้จากการให้บริการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด		
งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	26,733.00	1,956,000.00
งานสนับสนุนเทคนิคบริษัทร่วมทุน	408,710.92	380,380.51
รวมรายได้จากการให้บริการ	435,443.92	2,336,380.51

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย และงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2569	2568
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน		
รายได้จากการให้บริการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
บริษัทไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด		
งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	1,994,100.00	5,977,200.00
งานสนับสนุนเทคนิคบริษัทร่วมทุน	1,208,542.60	1,205,565.50
รวมรายได้จากการให้บริการ	3,202,642.60	7,182,765.50

20. ต้นทุนการให้บริการ

ต้นทุนการให้บริการ สำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569 และ 2568 ได้แสดงในงบกำไรขาดทุน ดังนี้

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย และงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2569	2568
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน		
ต้นทุนการให้บริการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	278,200.00	982,260.00
งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	(2,754.55)	1,038,931.41
งานสนับสนุนเทคนิคบริษัทร่วมทุน	34,823.00	-
รวมต้นทุนการให้บริการ	310,268.45	2,021,191.41
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน		
ต้นทุนการให้บริการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	278,200.00	2,950,578.50
งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	2,153,153.75	3,185,120.41
งานสนับสนุนเทคนิคบริษัทร่วมทุน	194,285.90	-
รวมต้นทุนการให้บริการ	2,625,639.65	6,135,698.91

บาทw

21. ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร สำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2569 และ 2568 ได้แสดงในงบกำไรขาดทุน ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2569	2568
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน		
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3,223,524.93	3,082,915.67
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	22,434,872.74	20,954,726.18
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	3,744,738.02	2,988,296.72
ค่าบริหารงานบริษัทร่วมทุน/ในเครือ	239,644.97	716,586.95
ค่าจ้างอื่นๆ	3,562,137.05	3,768,400.08
ค่าใช้จ่ายเดินทางคณะกรรมการบริษัท	244,611.06	5,421,314.76
ค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่าย	1,841,674.56	1,749,702.40
ค่าตอบแทนคณะกรรมการบริษัท	1,276,166.66	1,486,287.86
อื่นๆ	4,380,259.72	4,889,125.73
รวมค่าใช้จ่ายในการบริหาร	40,947,629.71	45,057,356.35
สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน		
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	9,455,616.24	10,251,065.46
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	66,266,082.33	63,793,934.05
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	11,298,672.75	8,626,035.59
ค่าบริหารงานบริษัทร่วมทุน/ในเครือ	821,761.67	1,979,253.65
ค่าจ้างอื่นๆ	9,953,798.45	11,301,382.89
ค่าใช้จ่ายเดินทางคณะกรรมการบริษัท	295,091.06	5,421,314.76
ค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่าย	5,104,297.30	5,171,283.60
ค่าตอบแทนคณะกรรมการบริษัท	4,327,333.32	4,519,257.41
อื่นๆ	9,589,175.85	9,655,430.38
รวมค่าใช้จ่ายในการบริหาร	117,111,828.97	120,718,957.79

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

22.1 การลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) และบันทึกข้อตกลง (MOA) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี

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

ต่อมาเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 กฟผ. ได้จัดตั้งบริษัทฯ โดย กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้นและมีหนังสือขอความเห็นชอบจากกระทรวงพลังงานเพื่อให้บริษัทฯ เป็นผู้ดำเนินการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี 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 บริษัทฯ จึงได้มีการลงนามบันทึกความเข้าใจฉบับที่ 4 กับ SINOHYDRO เพื่อต่ออายุบันทึกความเข้าใจฉบับเดิมออกไปอีกจนถึงมีการทำสัญญา Joint Venture Agreement รวมทั้งมีการแก้ไขเงื่อนไขบางประการในการบันทึกความเข้าใจ

เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2553 บริษัทฯ ได้ร่วมลงนามบันทึกข้อตกลง (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)

โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมศึกษาความเหมาะสมด้านวิศวกรรมและการลงทุนพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี

ในปัจจุบันยังคงมีการขัดแย้งระหว่างชนกลุ่มน้อยบริเวณที่ตั้งโครงการ ฝ่ายบริหารจึงชะลอการพัฒนาโครงการไปก่อน

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

เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2553 บริษัทฯ ได้ร่วมลงนามบันทึกความเข้าใจเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ 3 ฝ่ายกับ

1. China Three Gorges Corporation (CTGC)

2. International Group of Entrepreneurs Company Limited (IGOEC)

โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) ที่สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา ซึ่งบริษัทฯ มีหน้าที่ศึกษาเกี่ยวกับสายส่ง และส่วนอื่น ๆ ของโครงการเพื่อสามารถเชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของประเทศไทยและการจัดหาเงินทุนในกรณีที่จำเป็น รวมทั้งมีหน้าที่ร่วมกับ CTGC ที่จะรับผิดชอบในเรื่อง EIA และ O&M

ทั้งนี้ ผู้ร่วมพัฒนาโครงการจะต้องจัดทำและนำส่ง Feasibility Study ต่อรัฐบาลสหภาพเมียนมา และหากได้รับความเห็นชอบจึงจะมีการเจรจาและลงนามบันทึกข้อตกลง (MOA) และจัดตั้งบริษัทร่วมทุนต่อไป

เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2565 คณะกรรมการบริหารบริษัทฯ มีมติเห็นชอบการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) ทั้งจำนวน เนื่องจากโครงการต้องปรับเปลี่ยนรูปแบบการพัฒนาโครงการไปตามนโยบายรัฐบาลเมียนมาที่ต้องการลดผลกระทบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยกระทรวงไฟฟ้าและพลังงานของเมียนมาเห็นชอบให้ผู้พัฒนาโครงการมายตงปรับแผนการพัฒนาโครงการในรูปแบบ 2 เขื่อน (Two-Cascade Scheme) และปรับลดกำลังผลิตติดตั้งโครงการมายตงจาก 7,000 MW เหลือ 2,650 MW ทำให้ผู้พัฒนาโครงการต้องจัดทำรายงาน Feasibility Study โครงการมายตงใหม่ตามนโยบายดังกล่าว ก่อนนำส่งรัฐบาลสหภาพเมียนมาพิจารณาเห็นชอบ

22.3 การลงนามบันทึกความเข้าใจเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ (Memorandum of Understanding : MOU) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำงึม 3

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำงึม 3 ถือหุ้นทั้งหมดโดยรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) ซึ่งต่อมา EDL ได้ปรับแผนการพัฒนาโครงการและได้มอบสิทธิให้กับ Chaleun Sekong Group Co., Ltd. (CSG) เพื่อเข้าร่วมพัฒนา ลงทุน และแสวงหาผู้ร่วมลงทุนโครงการที่เหมาะสม (Strategic Investor) ซึ่งต่อมาบริษัทฯ ได้ร่วมลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) กับ CSG โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมกันพัฒนา และลงทุนในโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำงึม 3 ทั้งนี้กลุ่ม CSG ตกลงที่จะเป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่เกิดขึ้นในระหว่างการพัฒนาโครงการ หลังจากนั้น EDL และ บริษัท เจริญเซกอง พลังงาน จำกัด (CSE) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ CSG ได้บรรลุสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreement: SPA) ของ บริษัท น้ำงึม 3 พาวเวอร์ จำกัด (NNG3) โดยมีเงื่อนไขระบุให้บริษัทฯ เป็นผู้ได้รับสิทธิในการซื้อหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 หากบริษัทฯ ได้รับอนุมัติการลงทุนจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทั้งหมดและผู้ขายดำเนินการตามเงื่อนไขบังคับก่อน (CPs) ที่ระบุใน SPA เรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ บริษัทฯ จะต้องแสดงความประสงค์เข้าซื้อหุ้น NNG3 ในสัดส่วนร้อยละ 25 ให้กับ EDL และ CSE ตามเงื่อนไขของ SPA ต่อไป

ต่อมา คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้มีมติเห็นชอบ ร่าง Tariff MOU ของโครงการฯ น้ำงึม 3 และผู้ร่วมพัฒนาโครงการซึ่งประกอบด้วย EDL, CSE และ บริษัทฯ จึงลงนาม Tariff MOU กับ กฟผ. พร้อมกับได้วางหนังสือค้ำประกันการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นจำนวน 48.00 ล้านบาท ตามขั้นตอนและเงื่อนไขของ Tariff MOU อนึ่ง เนื่องจากธนาคารผู้ออกหนังสือค้ำประกันดังกล่าวตกลงดำเนินการออกหนังสือค้ำประกันให้ภายใต้เงื่อนไขบริษัทฯ จะต้องเป็นผู้รับผิดชอบภาระตามสัญญาการออกหนังสือค้ำประกันของธนาคาร อย่างไรก็ดี บริษัทฯ EDL และ CSE ได้ลงนามใน MOU-Tariff Security เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2564 ร่วมกัน เพื่อให้ บริษัทฯ จัดหา Security เป็นหลักประกัน Tariff MOU ให้กับ กฟผ. เพื่อกำหนดเงื่อนไข Back to Back ความรับผิดในภาระที่จะเกิดตามสัญญาการออกหนังสือค้ำประกันดังกล่าว

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้รับการพิจารณาร่างสัญญาร่วมทุน (Shareholder Agreement : SHA) จากสำนักงานอัยการสูงสุด (อส.) เรียบร้อยแล้ว และยังได้รับความเห็นชอบการลงทุนในโครงการจากกระทรวงพลังงาน เป็นลำดับ

ต่อมา ผู้ร่วมพัฒนาโครงการ (CSE, EDL, บริษัทฯ) ได้บรรลุการเจรจา (ร่าง) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. และได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) โดยได้รับการพิจารณาจากสำนักงานอัยการสูงสุด เรียบร้อยแล้ว

อนึ่ง เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2566 ผู้พัฒนาโครงการได้ยื่นหนังสือไปยัง กฟผ. เพื่อขอขยายเวลา Tariff MOU ออกไปอีก 18 เดือน ต่อมา กฟผ. ได้ตอบหนังสือกลับเมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2566 โดยแจ้งว่า กฟผ. ได้เสนอเรื่องไปยังคณะอนุกรรมการประสานความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้าระหว่างไทยกับประเทศเพื่อนบ้าน (S-ECTN) ผ่านสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) เป็นผู้พิจารณา ทั้งนี้ กฟผ. ได้พิจารณาให้ผู้พัฒนาโครงการวางเงินค้ำประกันเป็นเงินสด จำนวน 48.00 ล้านบาท เพื่อเป็นหลักประกันระหว่างการพิจารณาไว้ก่อน

จากนั้น เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2567 กฟผ. ได้มีหนังสือแจ้งผลการรับทราบการหมดอายุของ Tariff MOU ในการประชุม S-ECTN เมื่อวันที่ 1 พฤษภาคม 2567 มายัง CSE, EDL และบริษัทฯ โดย กฟผ. ได้ใช้สิทธิเบิกเงินค่าค้ำประกันสัญญาเรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ หากโครงการยังมีความประสงค์ขายไฟฟ้าเข้าสู่ประเทศไทยให้โครงการยื่นเรื่องเสนอขายไฟฟ้าตามขั้นตอน เพื่อกลับเข้าสู่กระบวนการพิจารณาที่เกี่ยวข้องต่อไป

ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2567 บริษัทฯ ได้ออกใบแจ้งหนี้เรียกเก็บผู้ร่วมพัฒนาโครงการ จำนวน 36.00 ล้านบาท ตามสัดส่วนการลงทุน และตามเงื่อนไขของ MOU-Tariff Security ฉบับวันที่ 7 มิถุนายน 2564 (ฉบับ Back to Back) โดยเมื่อ วันที่ 10 มิถุนายน 2567 บริษัทได้ส่งหนังสือถึง CSE และ EDL ตามลำดับ เพื่อเรียกเก็บเงินค่า Performance Security ตามสัดส่วน ซึ่งมีกำหนดชำระภายใน 30 วันหลังจากได้รับ invoice โดยบริษัทได้ประสานและติดตามการดำเนินการผ่านช่องทางสื่อสารต่าง ๆ เป็นระยะ ในวันที่ 21 สิงหาคม 2567 บริษัทได้ส่งหนังสือเพื่อติดตามทวงถาม การชำระเงินค่า Performance Security และเชิญประชุมร่วมกันระหว่าง EGATi EDL และ CSE เพื่อหาแนวทางการดำเนินการร่วมกันต่อไป

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทฯ บันทึกการตั้งค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้อื่น เนื่องจากบริษัทฯ มีความไม่แน่นอนของการประมาณกระแสเงินสดที่จะได้รับในอนาคต

ปัจจุบัน บริษัทได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัทให้ลงนามบันทึกความเข้าใจร่วมกับ EDL เกี่ยวกับความร่วมมือในการศึกษาและสำรวจโอกาสที่มีศักยภาพในโครงการด้านพลังงานและธุรกิจอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องใน สปป.ลาว ซึ่งคาดว่าจะสามารถดำเนินการลงนามแล้วเสร็จในเดือนตุลาคมนี้

22.4 การลงนามสัญญาเข้าซื้อส่วนทุน (Agreement for the Sale and Purchase of the Capital Contribution) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนวีนัส สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2567 กระทรวงพลังงานมีหนังสือเห็นชอบให้บริษัทฯ ลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนวีนัส สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (โครงการวีนัส) โดยการเข้าซื้อหุ้นในบริษัท Van Phong Power Company Limited จาก Sumitomo Corporation (Sumitomo) ในสัดส่วนร้อยละ 25

เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2568 บริษัทฯ ได้ลงนามสัญญาเข้าซื้อส่วนทุน (Agreement for the Sale and Purchase of the Capital Contribution : Agreement) กับ Sumitomo เพื่อกำหนดข้อตกลงและเงื่อนไขในการซื้อขายโครงการวีนัส และได้ดำเนินการตามเงื่อนไขบังคับก่อน (Conditions Precedent : CP) ภายใต้สัญญาดังกล่าวตามลำดับ

ปัจจุบัน บริษัทฯ และ Sumitomo อยู่ระหว่างการติดตามการได้รับความเห็นชอบจาก MOIT (Ministry of Industry and Trade) ให้เพิ่มชื่อบริษัทฯ เป็นผู้ร่วมลงทุนในโครงการวินัส และปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อน

23. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น

ณ วันที่ 30 กันยายน 2569 บริษัทฯ มีภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น ดังนี้

23.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากงานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี เป็นค่าใช้จ่ายก่อนมีการจัดตั้งบริษัทฯ เป็นจำนวนเงิน 80.86 ล้านบาท โดยให้บริษัทฯ คืนเงินให้ กฟผ. เมื่อมีการจัดตั้ง Project Company และ เรียกเก็บค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นหลังมีการจัดตั้ง Project Company โดยให้ชำระเมื่อบริษัทฯ มีความพร้อมในการจ่ายเงิน

23.2 สัญญาซื้อจ้าง

บริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาจ้างที่สำคัญ ซึ่งเป็นสัญญาสกุลเงินบาท จำนวน 2 สัญญา วงเงินตามสัญญา 20.68 ล้านบาท จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา 8.57 ล้านบาท

23.3 Standby Letter of Credit

เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2568 ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) ได้จัดทำและออกหนังสือ Standby Letter of Credit (SBLC) ในนามของบริษัทฯ ให้แก่คู่สัญญา วงเงินรวมจำนวน 11.13 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกาเพื่อเป็นเงินมัดจำการลงทุน ในการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าพลังความร้อนวินัส สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนามโดยมีระยะเวลาสิ้นสุดวันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2570

เมื่อวันที่ 10 กรกฎาคม 2569 บริษัทฯ ในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด ได้ต่ออายุหลักประกันบัญชี ระยะเวลา 6 เดือน ตั้งแต่วันที่ 10 สิงหาคม 2569 ถึงวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2570 กับ Mizuho Bank, Ltd. Bangkok Branch วงเงินรวมจำนวน 5.45 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา และ 140.92 ล้านบาท บริษัทฯ วางหลักประกันดังกล่าวให้กับเจ้าหนี้เงินกู้ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยบ 1 จำกัด ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่ได้ระบุในสัญญาเงินกู้

24. เครื่องมือทางการเงิน

นโยบายการบริหารความเสี่ยง

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของบริษัทฯ ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น หนี้สินตามสัญญาเช่า และเจ้าหนี้ค่าหุ้น เงินลงทุนในบริษัทร่วม บริษัทฯ มีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยงดังนี้

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยนี้เกิดขึ้นจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยในตลาดในอนาคต ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดของบริษัทฯ บริษัทฯ มีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยเนื่องจากมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น และหนี้สินตามสัญญาเช่า อย่างไรก็ตาม สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด หรือมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ซึ่งใกล้เคียงกับอัตราตลาดในปัจจุบัน แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2569 และวันที่ 31 ธันวาคม 2568 บริษัทฯ ไม่มีการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และมีสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ ดังนี้

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		
	30 กันยายน 2569	31 ธันวาคม 2568	สกุลเงิน
	(ล้าน)	(ล้าน)	
สินทรัพย์			
สินทรัพย์สุทธิของเงินลงทุนในต่างประเทศ	220.31	157.84	เหรียญสหรัฐอเมริกา
	227.04	290.33	เหรียญไต้หวัน

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย และงบการเงินเฉพาะกิจการ		
	30 กันยายน 2569	31 ธันวาคม 2568	สกุลเงิน
	(ล้าน)	(ล้าน)	
สินทรัพย์			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	235.07	29.12	เหรียญสหรัฐอเมริกา
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	0.01	เหรียญสหรัฐอเมริกา
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	190.07	387.03	เหรียญสหรัฐอเมริกา
หนี้สิน			
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	0.19	เหรียญสหรัฐอเมริกา
เจ้าหนี้ค่าหุ้นเงินลงทุนในบริษัทร่วม	47.50	47.50	เหรียญสหรัฐอเมริกา

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

บริษัทฯ มีความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อที่เกี่ยวเนื่องกับลูกหนี้การค้า ฝ่ายบริหารควบคุมความเสี่ยงนี้โดยการกำหนดให้มีนโยบายและวิธีการในการควบคุมสินเชื่อที่เหมาะสม นอกจากนี้ การให้สินเชื่อของบริษัทฯ ไม่มีการกระจุกตัวเนื่องจากบริษัทฯ มีฐานของลูกค้าเพียงรายเดียวที่เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ดังนั้น บริษัทฯ จึงไม่คาดว่าจะได้รับความเสียหายที่เป็นสาระสำคัญจากการให้สินเชื่อ จำนวนเงินสูงสุดที่บริษัทฯ อาจต้องสูญเสียจากการให้สินเชื่อ เป็นมูลค่าตามบัญชีของลูกหนี้การค้าซึ่งได้หักด้วยสำรองค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น (ถ้ามี)

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินบางส่วนจัดอยู่ในประเภทระยะสั้นหรือมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราตลาด ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ จึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินดังกล่าวใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบฐานะการเงิน

25. การบริหารจัดการทุน

ผู้บริหารของบริษัทฯ มีนโยบายการบริหารจัดการส่วนทุนซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อดำรงฐานเงินทุนให้แข็งแกร่งโดยการวางแผนการกำหนดกลยุทธ์ในการดำเนินงานเพื่อให้ธุรกิจมีผลประกอบการและการบริหารกระแสเงินสดที่ดีอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังคำนึงถึงการมีฐานะการเงินที่ดี โดยพิจารณาลงทุนในโครงการที่มีอัตราผลตอบแทนอยู่ในเกณฑ์ดี รักษาระดับเงินทุนหมุนเวียนที่เหมาะสม รวมทั้ง สร้างความแข็งแกร่ง ความมั่นคงของการดำรงเงินสด และมีโครงสร้างเงินทุนที่เหมาะสม ทั้งนี้ เพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่องในอนาคต และรักษาความเชื่อมั่นต่อผู้ถือหุ้น

26. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยกรรมการผู้จัดการใหญ่ เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2569

.....

(นางสาวรังสิมา พักเกาะ)

กรรมการผู้จัดการใหญ่