

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้นและคณะกรรมการ
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (บริษัท) ซึ่งประกอบด้วย งบแสดงฐานะการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการและงบกระแสเงินสดที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ รวมถึงสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 ผลการดำเนินงานที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบเป็นไปตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากบริษัทตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่กำหนดโดยคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงิน และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปีแต่ไม่รวมถึงงบการเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ซึ่งคาดว่ารายงานประจำปีจะถูกจัดเตรียมให้ข้าพเจ้าภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต้องการเงิน ไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงิน คือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้าหรือปรากฏว่า ข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้ที่มีหน้าที่ในการกำกับดูแล เพื่อให้ผู้ที่มีหน้าที่ในการกำกับดูแลดำเนินการแก้ไขข้อมูลที่แสดงขัดต่อข้อเท็จจริง

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต้องการเงิน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องวันแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกบริษัทหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานการเงินของบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่า งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อการดำเนินการได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็น เกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไมตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน

- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของบริษัท

- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร

- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้บริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง

- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่างๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึง ขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ผู้สอบบัญชีที่รับผิดชอบงานสอบบัญชีและการนำเสนอรายงานฉบับนี้คือ นางสาวสุลลิต อาดสว่าง



(นางสาวสุลลิต อาดสว่าง)

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต ทะเบียนเลขที่ 7517

บริษัท สอบบัญชีธรรมนิติ จำกัด

กรุงเทพมหานคร

วันที่ 10 มีนาคม 2565

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

สินทรัพย์

		บาท			
		งบการเงินที่แสดงเงินลงทุน ตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หมายเหตุ		2564	2563	2564	2563
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5	1,097,978,945.98	277,287,092.59	1,097,978,945.98	277,287,092.59
ลูกหนี้การค้า	4, 6	78,130.22	608,226.00	78,130.22	608,226.00
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	4, 7	44,206,127.43	65,718,566.36	44,206,127.43	65,718,566.36
เงินปันผลค้างรับจากบริษัทร่วม	9.2	948,317,985.40	-	948,317,985.40	-
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	8	4,920,737,036.94	5,595,235,642.67	4,920,737,036.94	5,595,235,642.67
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		7,011,318,225.97	5,938,849,527.62	7,011,318,225.97	5,938,849,527.62
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	9	12,780,073,707.96	11,138,494,496.33	14,893,112,974.83	14,699,547,415.18
อุปกรณ์	10	494,554.46	835,848.25	494,554.46	835,848.25
สินทรัพย์สิทธิการใช้	11	5,414,899.69	1,117,677.65	5,414,899.69	1,117,677.65
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	12	18,201,704.34	8,163,698.01	18,201,704.34	8,163,698.01
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	13	620,016,488.69	512,180,289.51	620,016,488.69	512,180,289.51
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	14	2,176,928.91	1,791,195.56	2,176,928.91	1,791,195.56
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		26,045,411.28	26,045,411.28	26,045,411.28	26,045,411.28
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		13,452,423,695.33	11,688,628,616.59	15,565,462,962.20	15,249,681,535.44
รวมสินทรัพย์		20,463,741,921.30	17,627,478,144.21	22,576,781,188.17	21,188,531,063.06



(นายบัณฑิต อัมพรศรีสุภาพ)

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส

รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น

		บาท			
		งบการเงินที่แสดงเงินลงทุน ตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หมายเหตุ		2564	2563	2564	2563
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้า	4, 15	7,678,253.45	3,836,415.64	7,678,253.45	3,836,415.64
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	4, 16	65,686,387.39	35,761,072.40	65,686,387.39	35,761,072.40
หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนดชำระ					
ภายในหนึ่งปี	18	1,943,035.87	565,513.67	1,943,035.87	565,513.67
เจ้าหนี้ค้ำหุ้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกันส่วนที่ถึง					
กำหนดชำระภายในหนึ่งปี	4	2,248,565,136.25	-	2,248,565,136.25	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		6,232,832.52	-	6,232,832.52	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	17	1,845,090.37	2,368,781.04	1,845,090.37	2,368,781.04
รวมหนี้สินหมุนเวียน		2,331,950,735.85	42,531,782.75	2,331,950,735.85	42,531,782.75
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หนี้สินตามสัญญาเช่า	18	3,639,248.37	653,910.75	3,639,248.37	653,910.75
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	19	10,760,664.95	8,945,539.18	10,760,664.95	8,945,539.18
เจ้าหนี้ค้ำหุ้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4	3,192,612,645.00	4,878,398,200.00	3,192,612,645.00	4,878,398,200.00
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		3,207,012,558.32	4,887,997,649.93	3,207,012,558.32	4,887,997,649.93
รวมหนี้สิน		5,538,963,294.17	4,930,529,432.68	5,538,963,294.17	4,930,529,432.68



(Signature)

(นายบัณฑิต อัมพรศรีสุภาพ)

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส

รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(Signature)

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)

หมายเหตุ	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุน ตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
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
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
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 - สรรองตามกฎหมาย	212,955,648.30	199,320,648.30	212,955,648.30	199,320,648.30
ยังไม่ได้จัดสรร	2,859,390,569.92	1,331,367,151.36	4,627,462,245.70	3,861,280,982.08
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(344,967,591.09)	(1,031,139,088.13)	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	14,924,778,627.13	12,696,948,711.53	17,037,817,894.00	16,258,001,630.38
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	20,463,741,921.30	17,627,478,144.21	22,576,781,188.17	21,188,531,063.06



(Signature)

(นายบัณฑิต อัมพรศรีสุภาพ)

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส

รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(Signature)

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

รายละเอียด	หมายเหตุ	บาท			
		งบการเงินที่แสดงเงินลงทุน		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ตามวิธีส่วนได้เสีย			
		2564	2563	2564	2563
รายได้					
รายได้เงินปันผลจากบริษัทร่วม	4, 9.2	-	-	1,115,544,056.99	409,736,041.88
รายได้จากการให้บริการ	4, 20	10,452,061.99	3,800,287.61	10,452,061.99	3,800,287.61
รายได้อื่น					
ดอกเบี้ยรับ		35,293,058.95	86,629,914.25	35,293,058.95	86,629,914.25
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน		18,016,510.93	3,463,972.54	18,016,510.93	3,463,972.54
อื่นๆ	4	515,250.93	145,980.47	515,250.93	145,980.47
รวมรายได้		64,276,882.80	94,040,154.87	1,179,820,939.79	503,776,196.75
ค่าใช้จ่าย					
ต้นทุนการให้บริการ	21	9,165,101.86	2,220,999.16	9,165,101.86	2,220,999.16
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	4, 22	172,642,510.54	155,521,891.26	172,642,510.54	155,521,891.26
รวมค่าใช้จ่าย	23	181,807,612.40	157,742,890.42	181,807,612.40	157,742,890.42
กำไร (ขาดทุน) จากกิจกรรมดำเนินงาน		(117,530,729.60)	(63,702,735.55)	998,013,327.39	346,033,306.33
ต้นทุนทางการเงิน		262,583.06	94,743.97	262,583.06	94,743.97
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	9.2	1,876,335,867.49	207,171,280.21	-	-
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		1,758,542,554.83	143,373,800.69	997,750,744.33	345,938,562.36
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	24	204,984,480.71	73,250,366.02	204,984,480.71	73,250,366.02
กำไรสำหรับปี		1,553,558,074.12	70,123,434.67	792,766,263.62	272,688,196.34



๒๕

(นายบัณฑิต อัมพรศรีสุภาพ)

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส

รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

๓

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

หมายเหตุ	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุน ตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น :				
รายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	490,055,322.07	(6,230,549.04)	-	-
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	196,116,174.97	(145,677,062.86)	-	-
	686,171,497.04	(151,907,611.90)	-	-
รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	1,050,344.44	12,767,031.25	-	-
ผลกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย				
- สุทธิจากภาษีเงินได้	-	366,929.26	-	366,929.26
	1,050,344.44	13,133,960.51	-	366,929.26
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษีเงินได้	687,221,841.48	(138,773,651.39)	-	366,929.26
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	2,240,779,915.60	(68,650,216.72)	792,766,263.62	273,055,125.60
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	25			
กำไรสำหรับปี	1.27	0.06	0.65	0.22



๖๕

(นายบัณฑิต อัมพรศรีสุภาพ)

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

๖๖

บริษัท กฟผ. อินเทอร์เน็ต จำกัด
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

บาท

งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย								
หมายเหตุ	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและชำระแล้ว	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น			รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
		จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
				ผลต่างของอัตรา แลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่าเงินบาท	ผลกำไร (ขาดทุน) จาก การป้องกันความเสี่ยง ในกระแสดังกล่าว	ส่วนแบ่งกำไร เบ็ดเสร็จอื่น ในบริษัทร่วม		
	12,197,400,000.00	183,403,148.30	1,276,224,656.18	(594,480,106.71)	(285,070,311.70)	318,942.18	(879,231,476.23)	12,777,796,328.25
26	-	15,917,500.00	(15,917,500.00)	-	-	-	-	-
26	-	-	(12,197,400.00)	-	-	-	-	(12,197,400.00)
	-	-	70,123,434.67	-	-	-	-	70,123,434.67
	-	-	13,133,960.51	(6,230,549.04)	(145,677,062.86)	-	(151,907,611.90)	(138,773,651.39)
	-	-	83,257,395.18	(6,230,549.04)	(145,677,062.86)	-	(151,907,611.90)	(68,650,216.72)
26	12,197,400,000.00	199,320,648.30	1,331,367,151.36	(600,710,655.75)	(430,747,374.56)	318,942.18	(1,031,139,088.13)	12,696,948,711.53
	-	13,635,000.00	(13,635,000.00)	-	-	-	-	-
26	-	-	(12,950,000.00)	-	-	-	-	(12,950,000.00)
	-	-	1,553,558,074.12	-	-	-	-	1,553,558,074.12
	-	-	1,050,344.44	490,055,322.07	196,116,174.97	-	686,171,497.04	687,221,841.48
	-	-	1,554,608,418.56	490,055,322.07	196,116,174.97	-	686,171,497.04	2,240,779,915.60
	12,197,400,000.00	212,955,648.30	2,859,390,569.92	(110,655,333.68)	(234,631,199.59)	318,942.18	(344,967,591.09)	14,924,778,627.13



๒๕

(นายบัณฑิต อัมพรศรีสุภาพ)
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการการเงินนี้

๒๕

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

		บาท			
		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		ทุนเรือนหุ้น	กำไรสะสม		รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
		ที่ออกและชำระแล้ว	จัดสรรแล้ว -	ยังไม่ได้จัดสรร	
หมายเหตุ			สำรองตามกฎหมาย		
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2563		12,197,400,000.00	183,403,148.30	3,616,340,756.48	15,997,143,904.78
สำรองตามกฎหมาย	26	-	15,917,500.00	(15,917,500.00)	-
เงินปันผลจ่าย	26	-	-	(12,197,400.00)	(12,197,400.00)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	273,055,125.60	273,055,125.60
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563		12,197,400,000.00	199,320,648.30	3,861,280,982.08	16,258,001,630.38
สำรองตามกฎหมาย	26	-	13,635,000.00	(13,635,000.00)	-
เงินปันผลจ่าย	26	-	-	(12,950,000.00)	(12,950,000.00)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	792,766,263.62	792,766,263.62
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564		12,197,400,000.00	212,955,648.30	4,627,462,245.70	17,037,817,894.00



(Signature)

(นายบัณฑิต อัมพรศรีสุภาพ)

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส

รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(Signature)

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุน ตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
<u>กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน</u>				
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	1,758,542,554.83	143,373,800.69	997,750,744.33	345,938,562.36
รายการปรับปรุงกระทบกำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	2,229,184.89	937,338.63	2,229,184.89	937,338.63
ค่าตัดจำหน่าย	390,793.67	350,006.81	390,793.67	350,006.81
ขาดทุนจากการขายสินทรัพย์	32,815.62	4,140.86	32,815.62	4,140.86
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	1,815,125.77	2,880,206.75	1,815,125.77	2,880,206.75
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(18,740,682.51)	(13,985,813.59)	(18,740,682.51)	(13,985,813.59)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(1,876,335,867.49)	(207,171,280.21)	-	-
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	-	-	(1,115,544,056.99)	(409,736,041.88)
ดอกเบี้ยรับ	(35,293,058.95)	(86,629,914.25)	(35,293,058.95)	(86,629,914.25)
ดอกเบี้ยจ่าย	262,583.06	94,743.97	262,583.06	94,743.97
ขาดทุนจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์				
และหนี้สินดำเนินงาน	(167,096,551.11)	(160,146,770.34)	(167,096,551.11)	(160,146,770.34)
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	529,767.96	205,958.00	529,767.96	205,958.00
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	(16,148,284.12)	52,958,142.56	(16,148,284.12)	52,958,142.56
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	3,305,332.02	1,847,274.51	3,305,332.02	1,847,274.51
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	21,788,842.17	5,631,596.18	21,788,842.17	5,631,596.18
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(523,690.67)	1,487,324.00	(523,690.67)	1,487,324.00
เงินสดจ่ายจากการดำเนินงาน	(158,144,583.75)	(98,016,475.09)	(158,144,583.75)	(98,016,475.09)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	2,510,823.54	2,537,018.57	2,510,823.54	2,537,018.57
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(176,088,494.44)	(99,877,169.21)	(176,088,494.44)	(99,877,169.21)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน	(331,722,254.65)	(195,356,625.73)	(331,722,254.65)	(195,356,625.73)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
งบกระแสเงินสด (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุน		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ตามวิธีส่วนได้เสีย			
	2564	2563	2564	2563
<u>กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน</u>				
เงินสดรับ (จ่าย) สุทธิเพื่อสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	1,119,474,298.30	(716,837,607.01)	1,119,474,298.30	(716,837,607.01)
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทร่วม	(177,641,128.40)	-	(177,641,128.40)	-
เงินปันผลรับจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	161,962,069.55	661,992,484.34	161,962,069.55	661,992,484.34
เงินสดจ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(7,035,672.95)	(8,174,463.20)	(7,035,672.95)	(8,174,463.20)
เงินสดรับจากการขายอุปกรณ์	6,618.00	4,667.00	6,618.00	4,667.00
เงินสดจ่ายเพื่อค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	(33,532,689.16)	(16,851,875.34)	(33,532,689.16)	(16,851,875.34)
เงินสดรับดอกเบี้ยรับ	47,955,645.44	125,411,458.81	47,955,645.44	125,411,458.81
เงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมลงทุน	1,111,189,140.78	45,544,664.60	1,111,189,140.78	45,544,664.60
<u>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</u>				
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(1,861,686.94)	(531,206.03)	(1,861,686.94)	(531,206.03)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยจ่าย	(262,583.06)	(94,743.97)	(262,583.06)	(94,743.97)
เงินสดจ่ายเงินปันผล	(12,950,000.00)	(12,197,400.00)	(12,950,000.00)	(12,197,400.00)
เงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(15,074,270.00)	(12,823,350.00)	(15,074,270.00)	(12,823,350.00)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) - สุทธิ	764,392,616.13	(162,635,311.13)	764,392,616.13	(162,635,311.13)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	277,287,092.59	441,972,106.50	277,287,092.59	441,972,106.50
<u>ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสด</u>				
และรายการเทียบเท่าเงินสด	56,299,237.26	(2,049,702.78)	56,299,237.26	(2,049,702.78)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	1,097,978,945.98	277,287,092.59	1,097,978,945.98	277,287,092.59
<u>ข้อมูลงบกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม</u>				
<u>รายการที่มีใช้เงินสด</u>				
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการค้างจ่ายเพิ่มขึ้น (ลดลง)	5,331,985.78	(1,896,798.66)	5,331,985.78	(1,896,798.66)
เจ้าหนี้ค่าซื้ออุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น (ลดลง)	3,393,127.05	(429,355.35)	3,393,127.05	(429,355.35)
หนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้น	6,224,546.76	-	6,224,546.76	-



๗๕

(นายบัณฑิต อัมพรศรีสุภาพ)

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส

รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

๓

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
วันที่ 31 ธันวาคม 2564

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (“บริษัท”) เป็นบริษัทจำกัดตามกฎหมายไทย จดทะเบียนเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 โดยมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อเป็นตัวแทนของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ลงทุนในโครงการต่าง ๆ เพื่อการจัดหาพลังงานไฟฟ้าส่งเข้าประเทศเพื่อความมั่นคงของระบบพลังงานไฟฟ้า รวมทั้งลงทุนในโครงการต่าง ๆ ในต่างประเทศที่เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้องหรือต่อเนื่องกับกิจการของ กฟผ. ที่สร้างมูลค่าเพิ่มและเป็นประโยชน์ต่อธุรกิจของ กฟผ. และประเทศโดยรวม บริษัทมีสำนักงานตั้งอยู่เลขที่ 53 หมู่ที่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์ ตำบลบางกวย อำเภอบางกวย จังหวัดนนทบุรี

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

2.1 หลักเกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีที่กฎหมายกำหนดตามพระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 โดยได้ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการแสดงรายการได้ทำขึ้นตามแบบกำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงินสำหรับบริษัทมหาชนจำกัด ที่กำหนดโดยประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ ออกตามความในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมเว้นแต่จะได้เปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี

งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นงบการเงินฉบับที่บริษัทใช้เป็นทางการตามกฎหมาย งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษแปลมาจากงบการเงินฉบับภาษาไทยดังกล่าว

2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปีปัจจุบัน

ในระหว่างปี บริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงจำนวนหลายฉบับ ที่มีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2564 มาถือปฏิบัติ มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้ปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนขึ้นเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้งานมาตรฐาน

การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินในปีปัจจุบัน

2.3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคต

สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงหลายฉบับ และได้ลงประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2565 มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้ปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินบางฉบับมีการให้ข้อผ่อนปรนในทางปฏิบัติหรือข้อยกเว้นชั่วคราวกับผู้ใช้งมาตรฐาน

ปัจจุบันฝ่ายบริหารของบริษัทอยู่ระหว่างประเมินผลกระทบของการปรับปรุงมาตรฐานนี้ที่จะมีผลกระทบต่องบการเงินในปีที่เริ่มนำมาตรฐานดังกล่าวมาถือปฏิบัติ

3. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.1 การรับรู้รายได้

รายได้จากการให้บริการรับรู้เป็นรายได้เมื่อให้บริการแล้วเสร็จ

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

รายได้เงินปันผลรับรู้เมื่อบริษัทมีสิทธิได้รับเงินปันผล

3.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายความว่ารวมถึง เงินสด เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน ออมทรัพย์ และประจำไม่เกิน 3 เดือน รวมทั้งตั๋วสัญญาใช้เงินหรือตั๋วแลกเงินที่มีอายุไม่เกิน 3 เดือน โดยไม่มีภาระผูกพัน เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดถูกจัดประเภทด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย และวัดมูลค่าภายหลังด้วยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง

3.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุน และแสดงในงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย โดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

บริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามสัดส่วนที่บริษัทมีส่วนได้เสียในกำไรขาดทุนของบริษัทร่วม

บริษัทมีการพิจารณาทุกสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีว่ามีข้อบ่งชี้ที่แสดงว่าเงินลงทุนในบริษัทร่วมเกิดการด้อยค่าหรือไม่หากมีข้อบ่งชี้เกิดขึ้น บริษัทจะคำนวณผลขาดทุนจากการด้อยค่า โดยเปรียบเทียบมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน และรับรู้ผลต่างไปที่ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของเงินลงทุนในบริษัทร่วมในกำไรหรือขาดทุน

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทร่วมจะบันทึกบัญชีด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า ต้นทุนจะมีการปรับเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงสิ่งตอบแทนที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย

ต้นทุนจะรวมต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องจากการได้มาของเงินลงทุนนี้



3.4 อุปกรณ์

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มาหักค่าเสื่อมราคาสะสม

ค่าเสื่อมราคา จำนวนโดยวิธีเส้นตรง เพื่อลดราคาตามบัญชีของสินทรัพย์แต่ละชนิดตลอดอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท ดังนี้

	จำนวนปี
โสตทัศนอุปกรณ์และอุปกรณ์สำนักงาน	5 - 10
อุปกรณ์สื่อสาร	3 - 5
คอมพิวเตอร์และอุปกรณ์	3

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

รายการกำไรและรายการขาดทุนจากการจำหน่าย จำนวนโดยเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนที่ได้รับกับราคาตามบัญชีและรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

3.5 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน คือ โปรแกรมคอมพิวเตอร์ ตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุการให้ประโยชน์ไม่เกิน 5 ปี โดยมีการทบทวนวิธีการ ตัดจำหน่าย และระยะเวลาการตัดจำหน่ายทุกงวดปีบัญชี

3.6 ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ

รายการค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการบันทึกเป็นสินทรัพย์เมื่อได้รับอนุมัติหลักการในการลงทุนโครงการจากกระทรวงพลังงาน

ทั้งนี้ หากคณะกรรมการบริษัทพิจารณาแล้วมีมติอนุมัติให้ยุติการพัฒนาโครงการนั้น บริษัทจะตัดรายการมูลค่าของค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ไว้ โดยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในงวดนั้นทันที

3.7 สัญญาเช่า

ณ วันเริ่มต้นสัญญา บริษัทจะประเมินว่าสัญญาเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ โดยสัญญาจะเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่า ถ้าสัญญานั้นเป็นการให้สิทธิในการควบคุมการใช้สินทรัพย์ที่ระบุได้สำหรับช่วงเวลาหนึ่งเพื่อการแลกเปลี่ยนกับสิ่งตอบแทน

บริษัทประเมินอายุสัญญาเช่าตามระยะเวลาที่บอกเลิกไม่ได้ที่ระบุในสัญญาเช่าหรือตามระยะเวลาที่เหลืออยู่ของสัญญาเช่าที่มีผลอยู่ โดยรวมระยะเวลาตามสิทธิเลือกในการขยายอายุสัญญาเช่า หากมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่จะใช้สิทธิเลือกนั้นและระยะเวลาตามสิทธิเลือกในการยกเลิกสัญญาเช่า หากมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่จะไม่ใช้สิทธิเลือกนั้น ทั้งนี้พิจารณาถึงผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงในเทคโนโลยี และ/หรือ การเปลี่ยนแปลงของสภาพแวดล้อมต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการต่ออายุของสัญญาเช่าดังกล่าว เป็นต้น

สินทรัพย์สิทธิการใช้ - ผู้เช่า

สินทรัพย์สิทธิการใช้รับรู้ ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล โดยแสดงมูลค่าตามราคาทุนหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี) และปรับปรุงด้วยการวัดมูลค่าของหนี้สินตามสัญญาเช่าใหม่ (ถ้ามี) ราคาทุนดังกล่าวประกอบด้วย จำนวนเงินของหนี้สินตามสัญญาเช่าจากการวัดมูลค่าเริ่มแรก ต้นทุนทางตรงที่เกิดขึ้น และการจ่ายชำระตามสัญญาเช่าใดๆ ที่จ่ายชำระ ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลหรือก่อนวันที่สัญญาเริ่มมีผลหักสิ่งงูใจตามสัญญาเช่าที่ได้รับ

ราคาทุนของสินทรัพย์สิทธิการใช้รวมถึงประมาณการต้นทุนที่จะเกิดขึ้นสำหรับผู้เช่าในการรื้อและขนย้ายสินทรัพย์อ้างอิง การบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์อ้างอิงหรือการบูรณะสินทรัพย์อ้างอิงให้อยู่ในสภาพตามที่กำหนดไว้ในข้อตกลงและเงื่อนไขของสัญญาเช่า

ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้คำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์โดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาเช่า หรืออายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์สิทธิการใช้แต่ละประเภท

หนี้สินตามสัญญาเช่า

หนี้สินตามสัญญาเช่าแสดงมูลค่าตามมูลค่าปัจจุบันของการจ่ายชำระตามสัญญาเช่าที่ยังไม่ได้จ่ายชำระ ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล การจ่ายชำระตามสัญญาเช่าดังกล่าวประกอบด้วย การจ่ายชำระคงที่ (รวมถึงการจ่ายชำระคงที่โดยเนื้อหา) หักลูกหนี้สิ่งงูใจตามสัญญาเช่า (ถ้ามี) และจำนวนเงินที่คาดว่าจะจ่ายชำระภายใต้การรับประกันมูลค่าคงเหลือ นอกจากนี้ การจ่ายชำระตามสัญญาเช่ายังรวมถึงราคาใช้สิทธิของสิทธิการเลือกซื้อ หากมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่บริษัทจะใช้สิทธิเลือกนั้น และการจ่ายชำระค่าปรับเพื่อการยกเลิกสัญญาเช่า หากข้อกำหนดสัญญาเช่าแสดงให้เห็นว่าบริษัทจะใช้สิทธิเลือกในการยกเลิกสัญญาเช่า

บริษัทคำนวณมูลค่าปัจจุบันของการจ่ายชำระตามสัญญาเช่าโดยใช้อัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่ม ณ วันที่สัญญาเช่ามีผล หากอัตราดอกเบี้ยตามนัยของหนี้สินสัญญาเช่านั้น ไม่สามารถกำหนดได้ ทั้งนี้อัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มอ้างอิงจากอัตราผลตอบแทนของพันธบัตรรัฐบาลปรับด้วยค่าความเสี่ยงที่เหมาะสมตามระยะเวลาของสัญญาเช่านั้น หลังจากวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล บริษัทจะวัดมูลค่าของหนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้นเพื่อสะท้อนดอกเบี้ยจากหนี้สินตามสัญญาเช่าและลดลงเพื่อสะท้อนการจ่ายชำระตามสัญญาเช่าที่จ่ายชำระแล้ว นอกจากนี้ บริษัทจะวัดมูลค่าหนี้สินตามสัญญาเช่าใหม่ เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงอายุสัญญาเช่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายชำระ หรือการประเมินสิทธิการเลือกในการซื้อสินทรัพย์อ้างอิง

สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ

บริษัทเลือกใช้ข้อยกเว้นในการรับรู้รายการสำหรับสัญญาเช่าระยะสั้น (สัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่า 12 เดือนหรือน้อยกว่านับจากวันที่สัญญาเช่ามีผล และไม่มีสิทธิการเลือกซื้อ) และสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ จำนวนเงินที่จ่ายชำระตามสัญญาเช่าดังกล่าวจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

3.8 การประมาณการหนี้สิน

การประมาณการหนี้สินจะรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินก็ต่อเมื่อบริษัทมีภาระหนี้สินเกิดขึ้นจากข้อพิพาททางกฎหมาย หรือภาระผูกพันซึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์จากอดีต และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าประโยชน์เชิงเศรษฐกิจจะต้องถูกจ่ายไปเพื่อชำระภาระหนี้สินดังกล่าว โดยจำนวนภาระหนี้สินดังกล่าวสามารถประมาณจำนวนเงินได้อย่างน่าเชื่อถือ ถ้าผลกระทบดังกล่าวเป็นนัยสำคัญ

3.9 ผลประโยชน์ของพนักงาน

ผลประโยชน์ระยะสั้น

บริษัทรับรู้เงินเดือน ค่าจ้าง และโบนัสเป็นค่าใช้จ่ายตามเกณฑ์คงค้าง

ผลประโยชน์หลังออกจากรางานของพนักงาน (โครงการสมทบเงิน)

บริษัทและพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่บริษัทจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของบริษัท เงินที่บริษัทจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่เกิดรายการ

ผลประโยชน์หลังออกจากรางานของพนักงาน (โครงการผลประโยชน์)

บริษัทมีภาระสำหรับเงินชดเชยที่ต้องจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อออกจากรางานตามกฎหมายแรงงาน ซึ่งบริษัทถือว่าเงินชดเชยดังกล่าวเป็นโครงการผลประโยชน์หลังออกจากรางานสำหรับพนักงาน

บริษัทคำนวณหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากรางานของพนักงานโดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) โดยผู้เชี่ยวชาญอิสระได้ทำการประเมินภาระผูกพันดังกล่าวตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งหลักการประมาณการดังกล่าวต้องใช้ข้อสมมติที่หลากหลาย รวมถึงข้อสมมติเกี่ยวกับอัตราคิดลด อัตราการขึ้นเงินเดือนในอนาคต อัตราการเปลี่ยนแปลงในจำนวนพนักงาน อัตราการมรณะและอัตราเงินเฟ้อ

ผลกำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial gains and losses) สำหรับโครงการผลประโยชน์หลังออกจากรางานของพนักงานจะรับรู้ทันทีในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

3.10 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันหมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทหรือถูกควบคุมโดยบริษัทไม่ว่าจะเป็นทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคลซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญกับบริษัท ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัทตลอดทั้งสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลดังกล่าว และกิจการที่เกี่ยวข้องกับบุคคลเหล่านั้น

๐๗

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทแต่ละรายการ บริษัทคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

3.11 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ ประกอบด้วยภาษีเงินได้ปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

บริษัทบันทึกภาษีเงินได้ (ถ้ามี) ตามจำนวนที่จะต้องจ่าย คำนวณตามหลักเกณฑ์แห่งประมวล รัษฎากรในอัตราภาษีเงินได้ร้อยละ 20 ของกำไรก่อนภาษีเงินได้หลังจากปรับปรุงบวกกลับด้วย ค่าใช้จ่ายต่างๆ ซึ่งไม่สามารถถือเป็นรายจ่ายในการคำนวณภาษีและหักออกด้วยรายการที่ได้รับ ยกเว้นหรือไม่ถือเป็นรายได้ในการคำนวณภาษี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะคำนวณขึ้นจากผลแตกต่างชั่วคราวระหว่าง มูลค่าตามบัญชีกับฐานภาษีของสินทรัพย์หรือหนี้สินนั้น ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน รายการ เปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะถูกรับรู้เป็นรายได้ภาษีเงินได้รอ การตัดบัญชีหรือค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยจะรับรู้ในกำไรขาดทุน เว้นแต่ในส่วนที่ เกี่ยวกับรายการที่รับรู้โดยตรงในส่วนของผู้ถือหุ้นหรือกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีจะถูกรับรู้เป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเมื่อมีความ เป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าบริษัทจะมีกำไรทางภาษีจากการดำเนินงานในอนาคตเพียงพอที่จะนำ สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมาใช้ประโยชน์ได้ และผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีทุก รายการจะถูกรับรู้เป็นหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีถูกวัดมูลค่าโดยใช้อัตราภาษีเงินได้สำหรับงวด ที่บริษัทคาดว่าจะได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีหรือจะจ่ายชำระหนี้สิน ภาษีเงินได้ โดยใช้อัตราภาษีและกฎหมายภาษีอากรที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่นอนว่า จะ มีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน

ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะถูก ทบทวนและปรับลดมูลค่า เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าบริษัทจะไม่มีกำไรทางภาษีในอนาคต เพียงพอต่อการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์ได้

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะหักกลบกันได้ก็ ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายและภาษีเงินได้นี้ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงาน เดียวกัน

3.12 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

บริษัทแปลงค่าเงินตราต่างประเทศของบริษัทที่จัดทำงบการเงินเป็นเงินตราต่างประเทศเป็นเงินบาทโดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และแปลงค่างบกำไรขาดทุนโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถ่วงเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงจำนวนสะสมภายใต้หัวข้อองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นในส่วนของผู้ถือหุ้น

การแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ที่เกิดรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว จะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

3.13 การวัดมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

บริษัทใช้วิธีการตลาดในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกำหนดให้ต้องวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ยกเว้นในกรณีที่ไม่มีตลาดที่มีสภาพคล่อง หรือไม่สามารถหาราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องได้ บริษัทจะใช้วิธีการราคาทุนหรือวิธีรายได้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินดังกล่าวแทน

ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

- ระดับที่ 1 ใช้ข้อมูลราคาเสนอซื้อขาย (ไม่ต้องปรับปรุง) ในตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกัน
- ระดับที่ 2 ใช้ข้อมูลอื่นนอกเหนือจากราคาเสนอซื้อขายซึ่งรวมอยู่ในระดับ 1 ที่สามารถสังเกตได้ โดยตรง (ได้แก่ ข้อมูลราคาตลาด) หรือโดยอ้อม (ได้แก่ ข้อมูลที่คำนวณมาจากราคา ตลาด) สำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินนั้น
- ระดับที่ 3 ใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินในอนาคตที่กิจการประมาณขึ้น

3.14 เครื่องมือทางการเงิน

การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

บริษัทจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่รับรู้รายการเริ่มแรก เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน โดยพิจารณาจากแผนธุรกิจของกิจการในการจัดการสินทรัพย์ทางการเงิน และลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงินนั้น

ตราสารทุนสามารถจำแนกและไม่สามารถเปลี่ยนแปลงได้ตามประเภทของการวัดมูลค่าได้สองประเภท ได้แก่ การวัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน หรือการวัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ซึ่งไม่สามารถจัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง

การรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์ทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุนด้วยมูลค่ายุติธรรม บวกหรือหักด้วยต้นทุนการทำรายการซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาหรือการออกสินทรัพย์ทางการเงินนั้น ต้นทุนการทำรายการของสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุนนั้นรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน อย่างไรก็ตาม สำหรับลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นที่ไม่มีองค์ประกอบเกี่ยวกับการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญ บริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวด้วยราคาของรายการ

การวัดมูลค่าในภายหลังของตราสารหนี้ทำได้ 3 วิธีโดยขึ้นอยู่กับการจัดประเภทตราสารหนี้

- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย เมื่อถือครองสินทรัพย์ทางการเงินนั้นเพื่อรับกระแสเงินสดตามสัญญา และเงื่อนไขตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงินที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดซึ่งเป็นการรับชำระเพียงเงินต้นและดอกเบี้ยจากยอดคงเหลือของเงินต้นในวันที่ระบุไว้เท่านั้น สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวต้องคำนวณโดยใช้วิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงและต้องมีการประเมินการด้อยค่า กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการเปลี่ยนแปลงหรือการด้อยค่าดังกล่าวจะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุน
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น เมื่อถือครองสินทรัพย์ทางการเงิน เพื่อรับกระแสเงินสดตามสัญญาและเพื่อขายสินทรัพย์ทางการเงิน และเงื่อนไขตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงินที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสด ซึ่งเป็นการรับชำระเพียงเงินต้นและดอกเบี้ยจากยอดคงเหลือของเงินต้นในวันที่ระบุไว้เท่านั้น การเปลี่ยนแปลงของมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินรับรู้ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ยกเว้นรายการขาดทุนจากการด้อยค่า รายได้ดอกเบี้ย และกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องจะรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุน เมื่อมีการตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงิน กำไรหรือขาดทุนสะสมที่เคยรับรู้รายการในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะต้องจัดประเภทรายการใหม่เข้ากำไรหรือขาดทุน สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวต้องคำนวณโดยใช้วิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเช่นเดียวกับ สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย
- สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน เมื่อสินทรัพย์ทางการเงินนั้นไม่เข้าเงื่อนไขการวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยรับรู้การเปลี่ยนแปลงสุทธิของมูลค่ายุติธรรมในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

การวัดมูลค่าในภายหลังของตราสารทุนต้องแสดงตราสารทุนโดยใช้มูลค่ายุติธรรม และบันทึกกำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมเข้ากำไรหรือขาดทุน หรือกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ขึ้นอยู่กับการจัดประเภทรายการของตราสารทุนนั้น



การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของหนี้สินทางการเงิน

บริษัทรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม หักต้นทุนการทำรายการ และจัดประเภทหนี้สินทางการเงินเป็นหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย โดยใช้วิธีดอกเบี้ยที่แท้จริง ในการคำนวณมูลค่าราคาทุนตัดจำหน่ายคำนึงถึงค่าธรรมเนียมหรือต้นทุนที่ถือเป็นส่วนหนึ่งของอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงนั้นด้วย ทั้งนี้ ค่าตัดจำหน่ายตามวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริงแสดงเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนทางการเงินในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

การตัดรายการของเครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกตัดรายการออกจากบัญชี เมื่อสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้นได้สิ้นสุดลง หรือได้มีการโอนสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้น รวมถึงได้มีการโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนเกือบทั้งหมดของสินทรัพย์นั้น หรือมีการโอนการควบคุมในสินทรัพย์นั้น แม้ว่าจะไม่มีการโอนหรือไม่ได้คงไว้ซึ่งความเสี่ยงและผลตอบแทนเกือบทั้งหมดของสินทรัพย์นั้น

หนี้สินทางการเงินจะถูกตัดรายการออกจากบัญชีก็ต่อเมื่อได้มีการปฏิบัติตามภาระผูกพันของหนี้สินนั้นแล้ว มีการยกเลิกภาระผูกพันนั้น หรือมีการสิ้นสุดลงของภาระผูกพันนั้น ในกรณีที่มีการเปลี่ยนหนี้สินทางการเงินที่มีอยู่ให้เป็นหนี้สินใหม่จากผู้ให้กู้รายเดียวกันซึ่งมีข้อกำหนดที่แตกต่างกันอย่างมากระหว่างหนี้สินเดิมและหนี้สินใหม่ หรือมีการแก้ไขข้อกำหนดของหนี้สินที่มีอยู่อย่างเป็นสาระสำคัญ จะถือว่าเป็นการตัดรายการหนี้สินเดิมและรับรู้หนี้สินใหม่ โดยรับรู้ผลแตกต่างของมูลค่าตามบัญชีดังกล่าวในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย หรือสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยวิธีมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และสินทรัพย์ที่เกิดจากภาระผูกพันวงเงินสินเชื่อและสัญญาค้ำประกันทางการเงิน ประเมินโดยไม่จำเป็นต้องรอให้เกิดเหตุการณ์ด้านเครดิตเกิดขึ้นก่อน บริษัทใช้วิธีทั่วไป (General approach) ในการพิจารณาค่าเพื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า สำหรับลูกหนี้การค้า บริษัทใช้วิธีการอย่างง่าย (Simplified approach) ในการคำนวณค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น บริษัทรับรู้ค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของลูกหนี้การค้า โดยอ้างอิงจากประสบการณ์ในอดีต ปรับปรุงด้วยข้อมูลการคาดการณ์ไปในอนาคตเกี่ยวกับลูกหนี้การค้าและสภาพแวดล้อมทางด้านเศรษฐกิจ

การหักกลบของเครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินจะนำมาหักกลบกัน และแสดงด้วยยอดสุทธิในงบแสดงฐานะการเงิน ก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิบังคับใช้ได้ตามกฎหมายอยู่แล้วในการหักกลบจำนวนเงินที่รับรู้ และกิจการมีความตั้งใจที่จะชำระด้วยยอดสุทธิ หรือตั้งใจที่จะรับสินทรัพย์และชำระหนี้สินพร้อมกัน

3.15 การบัญชีป้องกันความเสี่ยง

บริษัทเลือกกำหนดให้อนุพันธ์ที่เข้าเงื่อนไขเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับความเสี่ยงอัตราดอกเบี้ยในการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

ณ วันที่เริ่มกำหนดความสัมพันธ์ในการป้องกันความเสี่ยง บริษัทมีการจัดทำเอกสารที่ระบุความสัมพันธ์ระหว่างเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง และวัตถุประสงค์และกลยุทธ์การบริหารความเสี่ยงในการดำเนินการป้องกันความเสี่ยง

นอกจากนี้ ณ วันที่เริ่มต้นป้องกันความเสี่ยงและได้ปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง บริษัทจัดทำเอกสารว่าเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงมีประสิทธิภาพในการหักกลบการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับความเสี่ยงที่มีการป้องกันความเสี่ยง เมื่อความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงเข้าเงื่อนไขความมีประสิทธิภาพในการป้องกันความเสี่ยงทุกข้อดังต่อไปนี้

- มีความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจระหว่างรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง และเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง
- ผลกระทบของความเสี่ยงด้านเครดิตไม่ได้เป็นปัจจัยสำคัญในการเปลี่ยนแปลงมูลค่าที่เป็นผลมาจากความสัมพันธ์ทางเศรษฐกิจนั้น
- อัตราส่วนการป้องกันความเสี่ยงของความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวเท่ากับอัตราส่วนของปริมาณของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงซึ่งบริษัททำการป้องกันความเสี่ยงจริง ต่อปริมาณของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงซึ่งบริษัทได้ใช้ป้องกันความเสี่ยงจริง

บริษัทรับรู้ส่วนที่มีประสิทธิภาพของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ซึ่งมีการกำหนดและเข้าเงื่อนไขของการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นและรับรู้กำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพในกำไรหรือขาดทุน

3.16 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจและการประมาณการในเรื่องที่มีความไม่แน่นอนเสมอ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการดังกล่าวนี้ส่งผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงินและต่อข้อมูลที่แสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณการไว้ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการที่สำคัญมีดังนี้

ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น

ในการประมาณค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประมาณการผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากลูกหนี้แต่ละราย โดยคำนึงถึงประสิทธิภาพการเก็บเงินในอดีต อายุของหนี้ที่ค้างและสถานะเศรษฐกิจที่เป็นอยู่ในขณะนั้น เป็นต้น

ค่าเพื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ในการพิจารณาค่าเพื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทร่วม ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจากเงินลงทุนนั้น รวมทั้งการเลือกอัตราคิดลดที่เหมาะสมในการคำนวณหามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดนั้นๆ

การกำหนดอายุสัญญาเช่าที่มีสิทธิการเลือกในการขยายอายุสัญญาเช่าหรือยกเลิกสัญญาเช่า

บริษัทกำหนดอายุสัญญาเช่าตามระยะเวลาที่บอกเลิกไม่ได้ของสัญญาเช่า โดยรวมระยะเวลาตามสิทธิเลือกในการขยายอายุสัญญาเช่า หากมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่จะใช้สิทธิเลือกนั้น และระยะเวลาตามสิทธิเลือกในการยกเลิกสัญญาเช่า หากมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่จะไม่ใช้สิทธิเลือกนั้น ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินว่าบริษัทมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลหรือไม่ที่จะใช้สิทธิเลือกในการขยายอายุสัญญาเช่าหรือไม่ใช้สิทธิเลือกในการยกเลิกสัญญาเช่า โดยพิจารณาข้อเท็จจริงและสภาพแวดล้อมที่เกี่ยวข้องทั้งหมดที่ทำให้เกิดสิ่งจูงใจในทางเศรษฐกิจสำหรับบริษัทในการใช้สิทธิเลือกนั้น ภายหลังจากวันที่สัญญาเช่ามีผล บริษัทจะประเมินอายุสัญญาเช่าใหม่หากมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่มีนัยสำคัญซึ่งอยู่ภายใต้การควบคุมและส่งผลกระทบต่อความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่จะใช้สิทธิเลือก

อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่ม

บริษัทไม่สามารถกำหนดอัตราดอกเบี้ยตามนัยของสัญญาเช่า ดังนั้นจึงใช้อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่มของบริษัทในการคิดลดหนี้สินตามสัญญาเช่า โดยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่มเป็นอัตราดอกเบี้ยที่บริษัทจะต้องจ่ายในการกู้ยืมเงินที่จำเป็นเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีมูลค่าใกล้เคียงกับสินทรัพย์สิทธิการใช้ในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจที่คล้ายคลึง โดยมีระยะเวลาการกู้ยืมและหลักประกันที่คล้ายคลึง

อุปกรณ์และค่าเสื่อมราคา/สินทรัพย์ไม่มีตัวตนและค่าตัดจำหน่าย

ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาของอุปกรณ์ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องทำการประมาณอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือเมื่อเลิกใช้งานของอุปกรณ์ และต้องทบทวนอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือใหม่หากมีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

นอกจากนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องสอบทานการด้อยค่าของอุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนในการคำนวณค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องทำการประมาณอายุการให้ประโยชน์และต้องทบทวนอายุการให้ประโยชน์หากข้อสมมติฐานมีการเปลี่ยนแปลงไปในแต่ละช่วงเวลาและบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าหากคาดว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์รายได้และค่าใช้จ่ายในอนาคตซึ่งเกี่ยวเนื่องกับสินทรัพย์นั้น



สินทรัพย์ภายใต้การตัดบัญชี

บริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ภายใต้การตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและขาดทุนทางภาษีที่ไม่ได้ใช้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวและขาดทุนนั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการว่าควรรับรู้จำนวนสินทรัพย์ภายใต้การตัดบัญชีเป็นจำนวนเท่าใด โดยพิจารณาถึงจำนวนกำไรทางภาษีที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตในแต่ละช่วงเวลา

ผลประโยชน์หลังออกจางานของพนักงาน (โครงการผลประโยชน์)

หนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจางานของพนักงานประมาณขึ้นตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งต้องอาศัยข้อสมมติฐานต่าง ๆ ในการประมาณการนั้น เช่น อัตราคิดลด อัตราการขึ้นเงินเดือนในอนาคต อัตราภาระ และอัตราการเปลี่ยนแปลงในจำนวนพนักงาน เป็นต้น

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน ที่ไม่มีการซื้อขายในตลาดและไม่สามารถหาราคาได้ในตลาดซื้อขายคล่อง ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว โดยใช้เทคนิคและแบบจำลองการประเมินมูลค่า ซึ่งตัวแปรที่ใช้ในแบบจำลองได้มาจากการเทียบเคียงกับตัวแปรที่มีอยู่ในตลาด โดยคำนึงถึงความเสี่ยงทางด้านเครดิต สภาพคล่อง ข้อมูลความสัมพันธ์ และการเปลี่ยนแปลงของมูลค่าของเครื่องมือทางการเงินในระยะยาว ทั้งนี้การเปลี่ยนแปลงของสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับตัวแปรที่ใช้ในการคำนวณ อาจมีผลกระทบต่อมูลค่ายุติธรรมที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงิน และการเปิดเผยลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

4. รายการบัญชีกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
กฟผ.	ไทย	ผู้ถือหุ้นบริษัทร้อยละ 100
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงียบ 1 จำกัด	สปป. ลาว	เป็นบริษัทร่วม บริษัทถือหุ้นร้อยละ 30
PT Adaro Indonesia	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	เป็นบริษัทร่วม บริษัทถือหุ้นร้อยละ 11.533
Hou Ju Energy Technology Corporation	ไต้หวัน	เป็นบริษัทร่วม บริษัทถือหุ้นร้อยละ 25



ยอดคงค้างกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 มีรายละเอียดดังนี้

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด	78,130.22	608,226.00
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่	0.50	-
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด	2,679,700.47	482,788.11
กฟผ.	-	8,085.00
	<u>2,679,700.97</u>	<u>490,873.11</u>
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
กฟผ.	777,028.76	797,238.27
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่	631,434.70	836,273.90
กฟผ.	508.25	34,979.25
	<u>631,942.95</u>	<u>871,253.15</u>
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		
กฟผ.	3,124,615.56	817,538.34
เจ้าหนี้ค่าหุ้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
PT Adaro Indonesia		
ยอดยกมา ณ วันต้นปี (161.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	4,878,398,200.00	4,898,504,950.00
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	546,855,150.00	(20,106,750.00)
ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปี (161.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	<u>5,425,253,350.00</u>	<u>4,878,398,200.00</u>
Hou Ju Energy Technology Corporation		
ยอดยกมา ณ วันต้นปี	-	-
เพิ่มขึ้นระหว่างปี (13.38 ล้านดอลลาร์ไต้หวัน)	15,924,431.25	-
ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปี (13.38 ล้านดอลลาร์ไต้หวัน)	<u>15,924,431.25</u>	<u>-</u>
รวมเจ้าหนี้ค่าหุ้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5,441,177,781.25	4,878,398,200.00
หัก ส่วนที่จะถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(2,248,565,136.25)	-
รวมเจ้าหนี้ค่าหุ้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สุทธิ	<u>3,192,612,645.00</u>	<u>4,878,398,200.00</u>

รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 มีรายละเอียดดังนี้

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563
รายได้จากการบริการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด	10,452,061.99	3,800,287.61
รายได้อื่น		
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด	422,127.30	-
รายได้เงินปันผล		
PT Adaro Indonesia	1,115,544,056.99	409,736,041.88
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	19,631,312.30	22,545,220.66
กฟผ.	15,316,720.26	14,860,095.15
	<u>34,948,032.56</u>	<u>37,405,315.81</u>

5. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563
เงินฝากธนาคาร - บัญชีกระแสรายวัน	1,000.00	1,000.00
เงินฝากธนาคาร - บัญชีออมทรัพย์	505,278,057.11	236,889,085.96
เงินฝากธนาคาร - บัญชีประจำไม่เกิน 3 เดือน	371,209,408.97	-
ใบรับเงินฝาก - บัญชีประจำไม่เกิน 3 เดือน	221,490,479.90	40,397,006.63
รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	<u>1,097,978,945.98</u>	<u>277,287,092.59</u>

6. ลูกหนี้การค้า

บัญชีนี้ประกอบด้วย

ลูกหนี้การค้า - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 4)

บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด

งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน

งานอื่นๆ

รวมลูกหนี้การค้า

บาท	
งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
2564	2563
-	608,226.00
78,130.22	-
78,130.22	608,226.00

7. ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

บัญชีนี้ประกอบด้วย

ลูกหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 4)

ลูกหนี้อื่น - กิจกรรมร่วมทุน

ลูกหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการอื่น

ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า

ดอกเบี้ยเงินฝากธนาคารค้างรับ

ลูกหนี้กรมสรรพากร

รวมลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

บาท	
งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
2564	2563
2,679,700.97	490,873.11
17,601,264.63	4,147,018.76
4,360.00	1,065.72
1,006,626.79	498,193.02
5,498,693.27	20,116,911.88
17,415,481.77	40,464,503.87
44,206,127.43	65,718,566.36



8. สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563
เงินฝากธนาคาร		
- บัญชีประจำเกิน 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน	4,299,796,322.32	4,158,004,302.20
ใบรับเงินฝาก		
- บัญชีประจำเกิน 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน	620,940,714.62	1,437,231,340.47
รวมสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	4,920,737,036.94	5,595,235,642.67

9. เงินลงทุนในบริษัทร่วม

9.1 ข้อมูลบริษัทร่วม

	ประเทศที่จัดตั้ง	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2564	2563
บริษัทร่วม				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเสียบ 1 จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	30	30
PT Adaro Indonesia	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	ผลิตและจำหน่ายถ่านหิน	11.533	11.533
Hou Ju Energy Technology Corporation	ไต้หวัน	ลงทุนด้านธุรกิจพลังงาน	25	-

บริษัทมีเงินลงทุนใน PT Adaro Indonesia ร้อยละ 11.533 ซึ่งบริษัทมีตัวแทนอยู่ในคณะกรรมการบริษัท (Board of Commissioner) จำนวน 1 คน จากทั้งหมดจำนวน 6 คน เพื่อควบคุมการบริหารงานของ Board of Directors โดยมีสิทธิออกเสียงจำนวน 1 เสียง

9.2 รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทร่วม

	บาท					
	วิธีส่วนได้เสีย		วิธีราคาทุน		เงินปันผลรับ	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563
บริษัทร่วม						
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเสียบ 1 จำกัด	2,226,521,278.08	1,514,960,186.73	3,096,231,265.18	3,096,231,265.18	-	-
PT Adaro Indonesia	10,408,225,113.83	9,623,534,309.60	11,603,316,150.00	11,603,316,150.00	1,115,544,056.99	409,736,041.88
Hou Ju Energy Technology Corporation	145,327,316.05	-	193,565,559.65	-	-	-
รวม	12,780,073,707.96	11,138,494,496.33	14,893,112,974.83	14,699,547,415.18	1,115,544,056.99	409,736,041.88

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทมีเงินปันผลค้างรับจาก PT Adaro Indonesia จำนวนเงิน 33.56 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา สุทธิภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่ายแล้วคงเหลือ จำนวนเงิน 28.52 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือเท่ากับ 948.32 ล้านบาท

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วม สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	บาท			
	วิธีส่วนได้เสีย		วิธีราคาทุน	
	2564	2563	2564	2563
ยอดยกมา ณ วันต้นปี	11,138,494,496.33	11,480,199,838.65	14,699,547,415.18	14,699,547,415.18
การเพิ่มทุน	193,565,559.65	-	193,565,559.65	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	1,876,335,867.49	207,171,280.21	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	490,055,322.07	(6,230,549.04)	-	-
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสดอลลาร์	196,116,174.97	(145,677,062.86)	-	-
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม				
การวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	1,050,344.44	12,767,031.25	-	-
รายได้เงินปันผลจากบริษัทร่วม	(1,115,544,056.99)	(409,736,041.88)	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปี	12,780,073,707.96	11,138,494,496.33	14,893,112,974.83	14,699,547,415.18

ข้อมูลทางการเงินของบริษัทร่วมที่มีสาระสำคัญ

สรุปรายการฐานะทางการเงิน

	บาท				
	บริษัท ไฟฟ้าพลังชัย จำกัด		PT Adaro Indonesia		Hou Ju Energy Technology Corporation
	2564	2563	2564	2563	2564
สินทรัพย์หมุนเวียน	2,325,592,619.91	1,583,713,726.92	49,416,615,327.44	26,167,624,689.32	818,376,899.81
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	27,270,630,512.90	25,823,973,231.93	55,707,105,247.35	51,434,019,324.06	2,255,294,279.68
หนี้สินหมุนเวียน	(1,569,275,652.45)	(1,449,073,837.92)	(32,248,621,301.67)	(28,224,032,168.83)	(1,197,554,005.58)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(20,605,209,886.75)	(20,908,745,831.83)	(42,443,410,723.41)	(26,950,518,091.66)	(1,162,539,435.16)
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-	(161,161,798.14)
สินทรัพย์ - สุทธิ	7,421,737,593.61	5,049,867,289.10	30,431,688,549.71	22,427,093,752.89	552,415,940.61
สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	30	30	11.533	11.533	25
สัดส่วนตามส่วนได้เสียของกิจการในสินทรัพย์ - สุทธิ	2,226,521,278.08	1,514,960,186.73	3,509,686,640.44	2,586,516,722.52	138,103,985.15
ค่าความนิยม	-	-	3,789,545,000.90	3,789,545,000.90	-
ส่วนต่างจากราคาประเมินทรัพย์สิน	-	-	3,354,038,210.09	3,498,207,832.04	50,439,415.56
อื่นๆ	-	-	(245,044,737.60)	(250,735,245.86)	(43,216,084.66)
มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียของกิจการในบริษัทร่วม	2,226,521,278.08	1,514,960,186.73	10,408,225,113.83	9,623,534,309.60	145,327,316.05

สรุปรายการกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

	บาท				
	บริษัท ไฟฟ้าพลังชัย จำกัด		PT Adaro Indonesia		Hou Ju Energy Technology Corporation
	2564	2563	2564	2563	2564
รายได้	2,577,784,341.66	2,652,465,204.89	104,361,989,714.39	69,216,476,498.93	-
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	1,104,773,589.43	(258,805,313.47)	14,719,288,334.98	3,817,746,706.81	(29,859,777.60)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	1,267,096,715.07	(472,950,723.03)	3,006,967,024.93	23,797,699.34	(158,826,775.84)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม	2,371,870,304.50	(731,756,036.50)	17,726,255,359.91	3,841,544,406.15	(188,686,553.44)

เงินลงทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด

บริษัทได้จำหน่ายหุ้นทั้งหมดที่ถืออยู่ในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด จำนวน 942,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 เหรียญสหรัฐอเมริกา และวางหลักประกันสินเชื่อเป็นสิทธิในเงินปันผล และสิทธิอื่น ดอกผลและผลประโยชน์ทั้งหมดอันเกิดจากหุ้นดังกล่าวไว้แก่สถาบันการเงินผู้ให้กู้ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด และเจ้าหนี้มีประกันรายอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 บริษัทมีจำนวนหุ้นที่ชำระแล้ว จำนวน 942,000 หุ้น

เงินลงทุนใน PT Adaro Indonesia

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 ซึ่งบริษัทได้บันทึกมูลค่าเงินลงทุนและเจ้าหนี้ค่าหุ้นส่วนที่เหลือดังกล่าวไว้ในงบการเงินแล้ว (หมายเหตุ 4)

เงินลงทุนใน Hou Ju Energy Technology Corporation

บริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreement) เพื่อซื้อหุ้นใน Hou Ju Energy Technology Corporation เป็นจำนวนเงิน 127.41 ล้านดอลลาร์ไต้หวัน และส่วนเกินกว่ามูลค่าหุ้นจำนวนเงิน 35.24 ล้านดอลลาร์ไต้หวัน รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 162.65 ล้านดอลลาร์ไต้หวัน เทียบเท่ากับ 193.56 ล้านบาท โดยเมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2564 บริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นจำนวนเงิน 127.41 ล้านดอลลาร์ไต้หวัน และส่วนเกินกว่ามูลค่าหุ้นเป็นจำนวนเงิน 21.86 ล้านดอลลาร์ไต้หวัน และสำหรับส่วนเกินกว่ามูลค่าหุ้นส่วนที่เหลือจำนวนเงิน 13.38 ล้านดอลลาร์ไต้หวัน จะชำระเมื่อโครงการสามารถบรรลุเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายหุ้น ซึ่งบริษัทได้บันทึกมูลค่าเงินลงทุนและเจ้าหนี้ค่าหุ้นส่วนที่เหลือดังกล่าวไว้ในงบการเงินแล้ว (หมายเหตุ 4)

10. อุปกรณ์

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 31	รายการในระหว่างปี		ณ วันที่ 31
	ธันวาคม 2563	เพิ่มขึ้น	ลดลง	ธันวาคม 2564
ราคาทุน				
อุปกรณ์และเครื่องใช้สำนักงาน	5,064,496.00	-	(1,199,052.85)	3,865,443.15
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(4,228,647.75)	(301,860.17)	1,159,619.23	(3,370,888.69)
อุปกรณ์ - สุทธิ	835,848.25			494,554.46

	บาท		
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ณ วันที่ 31	รายการในระหว่างปี	ณ วันที่ 31
	ธันวาคม 2562	เพิ่มขึ้น	ธันวาคม 2563
ราคาทุน			
อุปกรณ์และเครื่องใช้สำนักงาน	4,890,110.15	209,885.85	(35,500.00)
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(3,854,075.31)	(401,264.58)	26,692.14
อุปกรณ์ - สุทธิ	1,036,034.84		835,848.25

มูลค่าต้นทุนของสินทรัพย์ที่ยังใช้งานบางรายการ ซึ่งตัดค่าเสื่อมราคาเต็มจำนวนแล้ว แต่บริษัทยังสามารถใช้ประโยชน์ในสินทรัพย์เหล่านั้นได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 ในงบการเงินมีจำนวนเงินรวม 2.70 ล้านบาท และ 3.37 ล้านบาท ตามลำดับ

11. สินทรัพย์สิทธิการใช้

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท		
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ณ วันที่ 31	รายการในระหว่างปี	ณ วันที่ 31
	ธันวาคม 2563	เพิ่มขึ้น	ธันวาคม 2564
ราคาทุน			
ยานพาหนะ	2,680,370.20	6,224,546.76	-
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(1,562,692.55)	(1,927,324.72)	-
สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ	1,117,677.65		5,414,899.69

	บาท		
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ณ วันที่ 31	รายการในระหว่างปี	ณ วันที่ 31
	ธันวาคม 2562	เพิ่มขึ้น	ธันวาคม 2563
ราคาทุน			
ยานพาหนะ	2,680,370.20	-	-
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(1,026,618.50)	(536,074.05)	-
สินทรัพย์สิทธิการใช้ - สุทธิ	1,653,751.70		1,117,677.65

สินทรัพย์สิทธิการใช้ดังกล่าววัดมูลค่าด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายชำระตามสัญญาเช่าที่ยังไม่ได้จ่ายชำระ คิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่มของบริษัทอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่มดังกล่าวอยู่ระหว่างร้อยละ 2.24 ถึง ร้อยละ 6.275 ต่อปี

12. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	รายการในระหว่างปี		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564
		เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (โอนออก)
ราคาทุน				
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	4,993,004.07	-	(118,791.40)	17,392,000.00
โปรแกรมคอมพิวเตอร์ระหว่างพัฒนา	6,963,200.00	10,428,800.00	-	(17,392,000.00)
รวม	11,956,204.07	10,428,800.00	(118,791.40)	-
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(3,792,506.06)	(390,793.67)	118,791.40	-
รวม	(3,792,506.06)	(390,793.67)	118,791.40	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	8,163,698.01			18,201,704.34

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	รายการในระหว่างปี		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
		เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (โอนออก)
ราคาทุน				
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	3,952,964.07	-	-	1,040,040.00
โปรแกรมคอมพิวเตอร์ระหว่างพัฒนา	468,018.00	7,535,222.00	-	(1,040,040.00)
รวม	4,420,982.07	7,535,222.00	-	-
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(3,442,499.25)	(350,006.81)	-	-
รวม	(3,442,499.25)	(350,006.81)	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	978,482.82			8,163,698.01

13. ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) และ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1 ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นภายหลังได้รับการอนุมัติหลักการในการลงทุนโครงการจากกระทรวงพลังงาน เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2557 และวันที่ 16 พฤษภาคม 2559 ตามลำดับ โดยค่าใช้จ่ายดังกล่าวได้รับการเห็นชอบจาก Management Committee ของโครงการให้สามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company มีรายละเอียดดังนี้

	บาท		
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	โครงการไฟฟ้า พลังน้ำสาละวิน	โครงการโรงไฟฟ้า พลังความร้อนถ่านหิน 1	รวม
	คอนบน (มายตง)		
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	426,810,235.49	42,868,440.81	469,678,676.30
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	-	14,955,076.68	14,955,076.68
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	27,963,167.67	(416,631.14)	27,546,536.53
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	454,773,403.16	57,406,886.35	512,180,289.51
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	-	38,864,674.94	38,864,674.94
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	62,993,217.06	5,978,307.18	68,971,524.24
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	517,766,620.22	102,249,868.47	620,016,488.69

14. สินทรัพย์และหนี้สินภายใต้การตัดบัญชี

การเปลี่ยนแปลงสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 สรุปได้ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 31	รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ในระหว่างปี		ณ วันที่ 31
	ธันวาคม 2563	ในกำไรขาดทุน	ในกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ธันวาคม 2564
สินทรัพย์ภายใต้เงินได้รอการตัดบัญชี :				
หนี้สินตามสัญญาเช่า	20,349.37	13,127.56	-	33,476.93
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	1,789,107.84	363,025.16	-	2,152,133.00
รวม	1,809,457.21	376,152.72	-	2,185,609.93
หนี้สินภายใต้เงินได้รอการตัดบัญชี :				
อุปกรณ์	18,261.65	9,580.63	-	8,681.02
รวม	18,261.65	9,580.63	-	8,681.02
สุทธิ	1,791,195.56			2,176,928.91

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 31	รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ในระหว่างปี		ณ วันที่ 31
	ธันวาคม 2562	ในกำไรขาดทุน	ในกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ธันวาคม 2563
สินทรัพย์ภายใต้เงินได้รอการตัดบัญชี :				
หนี้สินตามสัญญาเช่า	19,375.76	973.61	-	20,349.37
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	1,304,798.80	576,041.35	(91,732.31)	1,789,107.84
รวม	1,324,174.56	577,014.96	(91,732.31)	1,809,457.21
หนี้สินภายใต้เงินได้รอการตัดบัญชี :				
อุปกรณ์	22,638.60	4,376.95	-	18,261.65
รวม	22,638.60	4,376.95	-	18,261.65
สุทธิ	1,301,535.96			1,791,195.56

15. เจ้าหนี้การค้า

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 4) กฟผ.		
งานบริการบริษัท	777,028.76	797,238.27
	777,028.76	797,238.27
เจ้าหนี้การค้า - บุคคลหรือกิจการอื่น		
ค่าจ้างที่ปรึกษา	6,901,224.69	3,038,905.51
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	-	271.86
	6,901,224.69	3,039,177.37
รวมเจ้าหนี้การค้า	7,678,253.45	3,836,415.64

16. เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563
เจ้าหนี้อื่น - บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 4)	631,434.70	836,273.90
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 4)	508.25	34,979.25
เจ้าหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการอื่น	7,893,923.69	3,200,833.06
เงินทดรองรับ - ค่าพัฒนาโครงการ	379,528.26	7,206,313.81
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 4) กฟผ.		
งานบริการบริษัท	834,098.43	794,622.05
ค่าจ้างที่ปรึกษา - โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน	346,680.00	-
ค่าจ้างที่ปรึกษา - โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (เวียตนาม)	674,100.00	-
ค่าจ้างงานบริการ - โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 3	418,356.63	-
ค่าจ้างอื่นๆ	834,600.00	-
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	16,780.50	22,916.29
	3,124,615.56	817,538.34



	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่น ๆ ประกอบด้วย		
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	22,440,547.69	1,486,041.51
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	27,621,873.96	18,578,102.70
ค่าจ้างอื่น ๆ	827,499.85	881,576.44
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	2,766,455.43	2,719,413.39
	53,656,376.93	23,665,134.04
รวมเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	65,686,387.39	35,761,072.40

17. หนี้สินหมุนเวียนอื่น
 บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563
เงินมัดจำรับและเงินค้ำประกัน	1,311,477.33	1,612,137.33
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายค้างจ่าย	533,613.04	756,643.71
รวมหนี้สินหมุนเวียนอื่น	1,845,090.37	2,368,781.04

18. หนี้สินตามสัญญาเช่า

- 18.1 มูลค่าคงเหลือตามบัญชีของหนี้สินตามสัญญาเช่าและการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 แสดงได้ดังนี้

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563
ยอดคงเหลือ ณ วันต้นปี	1,219,424.42	1,750,630.45
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	6,224,546.76	-
เพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ย	262,583.06	94,743.97
จ่ายชำระระหว่างปี	(2,124,270.00)	(625,950.00)
ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปี	5,582,284.24	1,219,424.42
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี	(1,943,035.87)	(565,513.67)
หนี้สินตามสัญญาเช่า - สุทธิ	3,639,248.37	653,910.75

รายละเอียดของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายชำระมีดังนี้

	บาท					
	2564			2563		
	เงินต้น	ดอกเบี้ยจ่าย	ยอดที่ต้องชำระ	เงินต้น	ดอกเบี้ยจ่าย	ยอดที่ต้องชำระ
ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1,943,035.87	181,234.13	2,124,270.00	565,513.67	60,436.33	625,950.00
ถึงกำหนดชำระหลังจากหนึ่งปีแต่ไม่เกินห้าปี	3,639,248.37	207,874.13	3,847,122.50	653,910.75	24,201.75	678,112.50
รวม	5,582,284.24	389,108.26	5,971,392.50	1,219,424.42	84,638.08	1,304,062.50

18.2 จำนวนที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 มีดังนี้

	บาท	
	2564	2563
ค่าเสื่อมราคา - สิทธิทรัพย์สินการใช้	1,927,324.72	536,074.05
ดอกเบี้ยจ่าย	262,583.06	94,743.97
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าระยะสั้น	-	1,717,730.00
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำ	776,488.54	522,977.52
	2,966,396.32	2,871,525.54

19. ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน

การเปลี่ยนแปลงของการประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 มีดังนี้

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานต้นปี	8,945,539.18	6,523,994.00
กำไร (ขาดทุน) จากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย		
- ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสมมติฐานด้านประชากรศาสตร์	-	90,597.93
- ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสมมติฐานด้านการเงิน	-	517,915.26
- ผลกระทบจากการปรับปรุงค่าประสบการณ์	-	(1,067,174.76)
	-	(458,661.57)
ต้นทุนบริการและดอกเบี้ยในอดีต		
- การแก้ไขโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน	-	1,624,624.75
ต้นทุนบริการและดอกเบี้ยในปัจจุบัน	1,815,125.77	1,255,582.00
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานสิ้นปี	10,760,664.95	8,945,539.18



ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563
ต้นทุนบริการและดอกเบี้ยในอดีต	-	1,624,624.75
ต้นทุนบริการและดอกเบี้ยในปัจจุบัน		
ต้นทุนบริการ	1,610,057.67	1,059,861.00
ดอกเบี้ย	205,068.10	195,721.00
รวม	1,815,125.77	2,880,206.75

ข้อสมมติฐานหลักในการประมาณการตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัย

	ร้อยละ	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563
อัตราคิดลด	2.29 - 2.33	2.29 - 2.33
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	7.00	7.00
อัตราการหมุนเวียนพนักงาน		
อายุน้อยกว่า 25 ปี	11.46	11.46
อายุ 25 - 29 ปี	8.60	8.60
อายุ 30 - 34 ปี	5.73	5.73
อายุ 35 - 39 ปี	3.82	3.82
อายุ 40 - 44 ปี	2.87	2.87
อายุ 45 - 49 ปี	1.91	1.91
อายุ 50 - 60 ปี	0.96	0.96
อัตราการทบทวนสภาพ	รวมไว้ในอัตราภาระ	รวมไว้ในอัตราภาระ
อัตราภาระ	105 ของอัตราภาระ ไทยปี 2560	105 ของอัตราภาระ ไทยปี 2560

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงสมมติฐานที่สำคัญต่อมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สิน
ผลประโยชน์พนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 สรุปได้ดังนี้

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563
อัตราคิดลด		
เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.5	(806,696.74)	(706,335.38)
ลดลงร้อยละ 0.5	896,421.25	787,050.52
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน		
เพิ่มขึ้นร้อยละ 1	1,900,706.69	1,567,908.51
ลดลงร้อยละ 1	(1,571,983.62)	(1,298,954.58)
อัตราการหมุนเวียนพนักงาน		
เพิ่มขึ้นร้อยละ 20	(681,876.94)	(556,777.21)
ลดลงร้อยละ 20	756,353.47	615,394.13

20. รายได้จากการให้บริการ

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563
รายได้จากการให้บริการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 4)		
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด		
งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	8,931,251.44	2,538,027.00
งานสนับสนุนเทคนิคบริษัทร่วมทุน	1,520,810.55	1,262,260.61
รวมรายได้จากการให้บริการ	10,452,061.99	3,800,287.61

21. ต้นทุนการให้บริการ

บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563
งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	9,165,101.86	2,220,999.16
รวมต้นทุนการให้บริการ	9,165,101.86	2,220,999.16



22. ค่าใช้จ่ายในการบริหาร
บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 4) กฟผ.		
งานบริการบริษัท	9,506,065.70	9,686,956.01
ค่าเช่ารถประจำตำแหน่งของผู้บริหาร	-	387,126.00
ค่าจ้างที่ปรึกษา - โครงการไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1	2,105,760.00	4,429,800.00
ค่าจ้างอื่นๆ - โครงการไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1	217,907.18	-
ค่าจ้างที่ปรึกษา - โครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	1,565,410.00	256,158.00
ค่าจ้างบริการ - โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 3	852,535.88	-
ค่าจ้างอื่นๆ	981,190.00	100,055.14
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	87,851.50	-
	<u>15,316,720.26</u>	<u>14,860,095.15</u>
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	98,083,166.25	96,439,880.92
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	32,093,399.20	20,493,176.85
ค่าบริหารงานบริษัทร่วมทุน/ในเครือ	645,868.11	1,327,204.39
ค่าจ้างอื่นๆ	5,244,316.14	5,219,640.43
ค่าใช้จ่ายเดินทางคณะกรรมการบริษัท	36,050.00	-
อื่นๆ	21,222,990.58	17,181,893.52
รวมค่าใช้จ่ายในการบริหาร	<u>172,642,510.54</u>	<u>155,521,891.26</u>

23. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ
บัญชีนี้ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	98,171,017.75	96,827,006.92
ค่าจ้างบุคคลภายนอก	15,731,571.84	15,006,651.58
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	35,982,476.38	25,179,134.85
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	2,619,978.56	1,287,345.44
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	29,302,567.87	19,442,751.63
รวมค่าใช้จ่ายตามลักษณะ	<u>181,807,612.40</u>	<u>157,742,890.42</u>

24. ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

24.1 ส่วนประกอบหลักของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 ประกอบด้วย

	บาท	
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ในกำไรขาดทุน :		
ภาษีเงินได้ของปีปัจจุบัน :		
ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี	205,370,214.06	73,831,757.93
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :		
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราวที่รับรู้เมื่อเริ่มแรกและ ที่กลับรายการ	(385,733.35)	(581,391.91)
รวม	204,984,480.71	73,250,366.02
ภาษีเงินได้เกี่ยวข้องกับส่วนประกอบของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น :		
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับ		
ผลกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	91,732.31
รวม	-	91,732.31

24.2 การกระทบยอดระหว่างจำนวนค่าใช้จ่ายและผลคูณของกำไรทางภาษีกับอัตราภาษีที่ใช้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 สรุปได้ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุน ตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
กำไรทางบัญชีสำหรับปี	1,758,542,554.83	143,373,800.69	997,750,744.33	345,938,562.36
อัตราภาษีที่ใช้ (ร้อยละ)	20	20	20	20
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้คำนวณตามอัตราภาษีที่ใช้	351,708,510.97	28,674,760.14	199,550,148.87	69,187,712.47
รายการกระทบยอด				
ผลกระทบทางภาษีของค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถนำมา หักในการคำนวณกำไรทางภาษี				
- ค่าใช้จ่ายที่ไม่อนุญาตให้ถือเป็นรายจ่าย ในการคำนวณกำไรทางภาษี	6,002,350.22	4,197,038.02	6,002,350.22	4,197,038.02
ผลกระทบทางภาษีของรายได้หรือกำไรที่ไม่ต้อง นำมาคำนวณกำไรทางภาษี				
- ค่าใช้จ่ายที่หักเป็นรายจ่ายได้เพิ่มในทางภาษี	(568,018.38)	(134,384.47)	(568,018.38)	(134,384.47)
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(375,267,173.50)	(41,434,256.04)	-	-
- รายได้เงินปันผลจากบริษัทร่วม	223,108,811.40	81,947,208.37	-	-
รวมรายการกระทบยอด	(146,724,030.26)	44,575,605.88	5,434,331.84	4,062,653.55
รวมค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	204,984,480.71	73,250,366.02	204,984,480.71	73,250,366.02



24.3 การกระทบยอดระหว่างอัตราภาษีที่แท้จริงถัวเฉลี่ยและอัตราภาษีที่ใช้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 สรุปได้ดังนี้

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย			
	2564		2563	
	จำนวนภาษี (บาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)	จำนวนภาษี (บาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)
กำไรทางบัญชีก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปี	1,758,542,554.83		143,373,800.69	
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ตามอัตราภาษีที่ใช้	351,708,510.97	20.00	28,674,760.14	20.00
รายการกระทบยอด	(146,724,030.26)	(8.34)	44,575,605.88	31.09
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ตามอัตราภาษีที่แท้จริงถัวเฉลี่ย	204,984,480.71	11.66	73,250,366.02	51.09

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2564		2563	
	จำนวนภาษี (บาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)	จำนวนภาษี (บาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)
กำไรทางบัญชีก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปี	997,750,744.33		345,938,562.36	
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ตามอัตราภาษีที่ใช้	199,550,148.87	20.00	69,187,712.47	20.00
รายการกระทบยอด	5,434,331.84	0.54	4,062,653.55	1.17
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ตามอัตราภาษีที่แท้จริงถัวเฉลี่ย	204,984,480.71	20.54	73,250,366.02	21.17

25. กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท (ไม่รวมกำไรเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ออกและเรียกชำระแล้วในระหว่างปี

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุน ตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2564	2563	2564	2563
	จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)	จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)	จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)	จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)
กำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	1,553,558,074.12	70,123,434.67	792,766,263.62	272,688,196.34
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)	1,219,740,000	1,219,740,000	1,219,740,000	1,219,740,000
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	1.27	0.06	0.65	0.22

26. เงินปันผลและสำรองตามกฎหมาย

ปี 2564

ตามรายงานการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2564 เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2564 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลจากกำไรสุทธิประจำปี 2563 สำหรับหุ้นสามัญ จำนวน 1,219,740,000 หุ้น ในอัตราหุ้นละ 0.0106 บาท เป็นจำนวนเงิน 12.95 ล้านบาท และได้มีการจัดสรรสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนเงิน 13.64 ล้านบาท โดยจ่ายเงินปันผลในวันที่ 30 เมษายน 2564

ปี 2563

ตามรายงานการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2563 เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2563 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลจากกำไรสุทธิประจำปี 2562 สำหรับหุ้นสามัญ จำนวน 1,219,740,000 หุ้น ในอัตราหุ้นละ 0.01 บาท เป็นจำนวนเงิน 12.20 ล้านบาท และได้มีการจัดสรรสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนเงิน 15.92 ล้านบาท โดยจ่ายเงินปันผลในวันที่ 29 เมษายน 2563



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

27.1 การลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) และบันทึกข้อตกลง (MOA) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี

เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2549 ได้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจ 2 ฝ่ายระหว่าง กฟผ. และ Sinohydro Corporation Limited (SINOHYDRO) ประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีน โดยมีวัตถุประสงค์ที่จะร่วมมือกันพัฒนาลงทุนและบริหารโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยีในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา ต่อมาเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 กฟผ. ได้จัดตั้งบริษัทโดย กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้นและมีหนังสือขอความเห็นชอบจากกระทรวงพลังงานเพื่อให้บริษัทเป็นผู้ดำเนินการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยีสืบต่อจาก 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 ซึ่งฉบับสุดท้าย มีอายุ 2 ปี นับจากวันลงนาม และเมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553 บริษัทจึงได้มีการลงนามบันทึกความเข้าใจฉบับที่ 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) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมศึกษาความเหมาะสมด้านวิศวกรรมและการลงทุนพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี

ในปัจจุบันยังคงมีการจัดแย้งระหว่างชนกลุ่มน้อยบริเวณที่ตั้งโครงการ ฝ่ายบริหารจึงชะลอการพัฒนาโครงการไปก่อน

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

เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2553 บริษัทได้ร่วมลงนามบันทึกความเข้าใจเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ 3 ฝ่ายกับ

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

โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) ที่สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาซึ่งบริษัทมีหน้าที่ศึกษาเกี่ยวกับสายส่ง และส่วนอื่น ๆ ของโครงการเพื่อสามารถเชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของประเทศไทยและการจัดหาเงินทุนในกรณีที่ทำเป็น รวมทั้งมีหน้าที่ร่วมกับ CTGC ที่จะรับผิดชอบในเรื่อง EIA และ O&M

ทั้งนี้ ผู้ร่วมพัฒนาโครงการจะต้องจัดทำและนำเสนอ Feasibility Study ต่อรัฐบาลสหภาพเวียดนาม และหากได้รับความเห็นชอบจึงจะมีการเจรจาและลงนามบันทึกข้อตกลง (MOA) และจัดตั้งบริษัท ร่วมทุนต่อไป

27.3 การลงนามความร่วมมือในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1 ในประเทศเวียดนาม

เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2554 มีการลงนาม MOU ระหว่างบริษัทกับ People's Committee of Quang Tri Province (PCQT) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อบันทึกความเข้าใจและกำหนดกรอบระหว่างทั้งสองฝ่าย ในการร่วมมือศึกษาแลกเปลี่ยนข้อมูลความรู้ในการวิเคราะห์ความเป็นไปได้เชิงพาณิชย์ การเงิน เทคนิค และสิ่งแวดล้อมในการที่บริษัทจะเข้าร่วมพัฒนาโครงการเพื่อให้เกิดประโยชน์กับทั้งสองฝ่าย หากมีความเป็นไปได้และข้อเสนอโครงการได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลเวียดนาม PCQT จะร่วมมือกับ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องในกระทรวงต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อสนับสนุนให้บริษัทสามารถดำเนินการใน ขั้นตอนต่อไปได้

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

ทั้งนี้ แต่ละฝ่ายรับผิดชอบค่าใช้จ่ายในส่วนของตัวเอง (Internal Costs) และทั้งสองฝ่ายเห็นควร ให้บริษัท หรือบริษัทร่วมทุนที่จัดตั้งขึ้นรับผิดชอบค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (External Costs) โดยวิธีการชำระ เงินค่าพัฒนาโครงการและค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (External Costs) และสัญญาที่เกี่ยวข้องภายใต้ MOU ฉบับนี้ ต้องได้รับการอนุมัติจากบริษัท

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

เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2556 คณะกรรมการบริษัทมีมติให้ชะลอการลงนาม MOU ระหว่างบริษัท กับ MOIT เป็นเวลาประมาณ 6 เดือน เพื่อหาแนวทางแก้ไขเกี่ยวกับสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการ

เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2557 บริษัทได้ลงนาม MOU ร่วมกับ MOIT ที่กรุงฮานอย ประเทศ เวียดนาม ซึ่งเป็นไปตามที่กฎหมายของประเทศเวียดนามกำหนด และเพื่อกำหนดขอบเขตการ ดำเนินการโครงการ ระหว่าง MOIT และบริษัท ต่อมาบริษัทได้ลงนาม MOU ฉบับใหม่เพื่อขยาย ระยะเวลา MOU ฉบับเดิม ในวันที่ 6 มีนาคม 2560

เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2557 บริษัทได้ลงนามสัญญาจ้าง Power Engineering Consulting Joint Stock Company 2 (PECC2) เพื่อจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมและรายงานศึกษาผลกระทบด้าน สิ่งแวดล้อม (Feasibility Study and Environmental Impact Assessment Report (F/S & EIA)) เพื่อเสนอ รัฐบาลเวียดนาม 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 ที่จังหวัดกวังจี เพื่อเสริมสร้างความสัมพันธ์และกำหนดขอบเขตการดำเนินการโครงการระหว่าง PCQT และบริษัท

เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2558 บริษัทได้ลงนาม MOU กับ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (EGCO) เพื่อเป็นผู้ร่วมทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1 อย่างเป็นทางการ โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการของผู้ร่วมทุน 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 นอกจากนี้ บริษัทได้ลงนาม 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



27.4 การลงนามบันทึกความเข้าใจเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ (Memorandum of Understanding : MOU) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 3

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

ปัจจุบันผู้ร่วมพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 3 ได้บรรลุการเจรจา (ร่าง) บันทึกความเข้าใจ การรับซื้อไฟฟ้าระหว่างผู้รับซื้อและผู้ขาย (Tariff MOU) เรียบร้อยแล้ว โดยได้รับการอนุมัติจาก คณะอนุกรรมการประสานความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้าระหว่างไทยกับประเทศเพื่อนบ้าน (S-ECTN) เมื่อวันที่ 21 มกราคม 2564 และผ่านการพิจารณาจากสำนักงานอัยการสูงสุดเมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2564 ตามลำดับ โดย กฟผ. ได้เสนอทั้ง (ร่าง) Tariff MOU ที่ได้รับความเห็นชอบแล้ว และการ ขออนุมัติลงทุนในโครงการไปยังกระทรวงพลังงานเรียบร้อยแล้ว ขณะนี้อยู่ระหว่างการพิจารณาของ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ซึ่งคาดว่าจะมีการประชุมพิจารณาในปลายปี 2564

นอกจากนี้ ผู้ร่วมพัฒนาโครงการอยู่ระหว่างการเจรจาสัญญาหลักต่างๆ ที่ใช้ในการลงทุน อาทิ สัญญาสัมปทาน (Concession Agreement : CA) สัญญาร่วมทุน (Share Holder Agreement : SHA) เพื่อ เสนอขอความเห็นชอบจากสำนักงานอัยการสูงสุด รวมถึงสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. และ สัญญา Refinancing กับ Potential Lenders ที่ได้เสนอ Letter of Intent (LOI) ร่วมกัน เป็นต้น

อนึ่ง โครงการมีความคืบหน้าในการก่อสร้างไปแล้วมากกว่าร้อยละ 79 และคาดว่าจะก่อสร้าง แล้วเสร็จพร้อมจ่ายกระแสไฟฟ้าได้ภายในปี 2566

28. สิทธิประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น

สิทธิประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นเป็นค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่เกิดขึ้นก่อนได้รับการอนุมัติหลักการใน การลงทุนโครงการจากกระทรวงพลังงาน

- 28.1 การรับเงินสำหรับการจ่ายค่าใช้จ่ายศึกษาความเหมาะสมด้านวิศวกรรมและการศึกษา EIA โครงการ ไฟฟ้าพลังน้ำอ้อย ภายใต้วงเงินงบประมาณ 4.52 ล้านบาท หรือประมาณ 150.28 ล้านบาท (ใช้ อัตราแลกเปลี่ยนซื้อ ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2564 จำนวน 1 เหรียญสหรัฐ เท่ากับ 33.2469 บาท) จาก Project Company

การรับเงินสำหรับการจ่ายค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่ได้รับการเห็นชอบจาก Management Committee ของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัยยี ซึ่งสามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลัง เมื่อมีการจัดตั้ง Project Company ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 มีจำนวนเงิน 49.52 ล้านบาท (ประมาณ 1.49 ล้านดอลลาร์สหรัฐ)

จากการประชุม ระหว่าง กฟผ. กับ SINOHYDRO ซึ่งเป็นผู้ร่วมทุน ระหว่างวันที่ 2 - 10 สิงหาคม 2549 โดยทั้งสองฝ่ายแบ่งความรับผิดชอบในการพัฒนาโครงการร่วมกัน รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นจากงานในความรับผิดชอบนั้น สามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังการ จัดตั้ง Project Company และต่อมากระทรวงพลังงานให้ความเห็นชอบให้บริษัทเป็นผู้ดำเนินการ โครงการสืบต่อจาก กฟผ. เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2551

- 28.2 การรับเงินสำหรับการจ่ายค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่ได้รับการเห็นชอบจาก Management Committee ของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) ซึ่งสามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 30.66 ล้านบาท (ประมาณ 0.92 ล้านดอลลาร์สหรัฐ)

ตามบันทึกความเข้าใจเมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2553 บริษัทได้ร่วมลงนามเพื่อร่วมกันพัฒนา โครงการ 3 ฝ่ายตกลงแบ่งความรับผิดชอบในการพัฒนาโครงการร่วมกัน รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น จากงานในความรับผิดชอบของแต่ละฝ่าย ซึ่งสามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลัง เมื่อมีการจัดตั้ง Project Company ตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 27.2

- 28.3 การรับเงินสำหรับการจ่ายค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1 ใน ประเทศเวียดนามที่ผ่านการตรวจสอบโดยบริษัทบัญชีที่มีชื่อเสียงระดับสากลและ Ministry of Industry and Trade (MOIT) ยอมรับตามเงื่อนไขของสัญญา Build - Operate - Transfer (BOT) จะถือเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนราคาโครงการ (Project's investment capital) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 เป็น จำนวนเงิน 77.01 ล้านบาท หรือประมาณ 2.32 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และค่า Premium จากผู้ร่วมทุน ซึ่ง สามารถจะได้รับชำระในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company

29. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทมีภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้น ดังนี้

- 29.1 บริษัทมีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากงานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัยยี เป็นค่าใช้จ่ายก่อนมีการจัดตั้งบริษัท เป็นจำนวนเงิน 80.86 ล้านบาท โดยให้บริษัทคืนเงินให้ กฟผ. เมื่อมีการจัดตั้ง Project Company และ เรียกเก็บค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นหลังมีการจัดตั้ง Project Company โดยให้ชำระเมื่อบริษัทมีความพร้อม ในการจ่ายเงิน

29.2 สัญญาซื้อขาย

บริษัทมีภาระผูกพันตามสัญญาจ้างที่สำคัญ จำนวน 7 สัญญา จำนวนเงินคงเหลือที่ต้องจ่ายตามสัญญาเป็นจำนวนเงิน 203.85 ล้านบาท ดังนี้

29.2.1 สัญญาจ้างที่ปรึกษาสกุลเงินบาท จำนวน 2 สัญญา วงเงินตามสัญญา 108.18 ล้านบาท จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา 88.36 ล้านบาท

29.2.2 สัญญาจ้างที่ปรึกษาสกุลเงินตราต่างประเทศ จำนวน 4 สัญญา โดยเป็นสัญญาสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกาจำนวน 4 สัญญา วงเงินตามสัญญา 3.818 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา 3.210 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกาหรือ 107.82 ล้านบาท (ใช้อัตราแลกเปลี่ยนขาย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2564 จำนวน 1 เหรียญสหรัฐอเมริกา เท่ากับ 33.5929 บาท)

29.2.3 สัญญาจ้างพัฒนาโปรแกรมระบบงานของบริษัท สกุลเงินบาท จำนวน 1 สัญญา วงเงินตามสัญญา 21.87 ล้านบาท จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา 7.67 ล้านบาท

29.3 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 6.438 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

29.4 หลักประกันบัญชี

เมื่อวันที่ 13 กรกฎาคม 2564 บริษัทในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด ได้วางหลักทรัพย์ค้ำประกัน SBLC ระยะเวลา 6 เดือน ตั้งแต่วันที่ 10 สิงหาคม 2564 ถึงวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2565 วงเงินรวมจำนวน 5.63 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และจำนวน 142.67 ล้านบาท ที่ออกโดย Mizuho Bank, Ltd. Bangkok Branch ให้กับเจ้าหนี้เงินกู้ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่ได้ระบุในสัญญาการสนับสนุนของผู้ถือหุ้น SSSD และสัญญาหลักประกันบัญชี (Account Agreement : AA)

30. เครื่องมือทางการเงิน

30.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของบริษัทตามที่นิยามอยู่ในมาตรฐานรายงานทางการเงิน ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น เจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น ทั้งนี้ตามสัญญาเช่าและเจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน บริษัทมีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยงดังนี้



ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

บริษัทมีความเสี่ยงเกี่ยวกับอัตราดอกเบี้ยอันเกี่ยวเนื่องกับเงินฝากสถาบันการเงิน สินทรัพย์ และหนี้สินทางการเงินที่สำคัญ สามารถจัดตามประเภทอัตราดอกเบี้ย ได้ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564			
	อัตราดอกเบี้ย ลอยตัว	อัตราดอกเบี้ย คงที่	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม
<u>สินทรัพย์ทางการเงิน</u>				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	505,278,057.11	592,699,888.87	1,000.00	1,097,978,945.98
ลูกหนี้การค้า	-	-	78,130.22	78,130.22
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	44,206,127.43	44,206,127.43
เงินปันผลค้างรับจากบริษัทร่วม	-	-	948,317,985.40	948,317,985.40
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	4,920,737,036.94	-	4,920,737,036.94
<u>หนี้สินทางการเงิน</u>				
เจ้าหนี้การค้า	-	-	7,678,253.45	7,678,253.45
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	65,686,387.39	65,686,387.39
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	5,582,284.24	-	5,582,284.24

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563			
	อัตราดอกเบี้ย ลอยตัว	อัตราดอกเบี้ย คงที่	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม
<u>สินทรัพย์ทางการเงิน</u>				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	236,889,085.96	40,397,006.63	1,000.00	277,287,092.59
ลูกหนี้การค้า	-	-	608,226.00	608,226.00
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	65,718,566.36	65,718,566.36
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	5,595,235,642.67	-	5,595,235,642.67
<u>หนี้สินทางการเงิน</u>				
เจ้าหนี้การค้า	-	-	3,836,415.64	3,836,415.64
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	35,761,072.40	35,761,072.40
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	1,219,424.42	-	1,219,424.42

๓

สำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยคงที่แยกตามวันที่ครบกำหนด (หรือวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่หากวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ถึงก่อน) นับจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน มีดังนี้

	บาท			อัตราดอกเบี้ย ร้อยละต่อปี
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564			
	ภายใน 12 เดือน	มากกว่า 12 เดือน	รวม	
<u>สินทรัพย์ทางการเงิน</u>				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	592,699,888.87	-	592,699,888.87	0.40 - 0.455
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	4,920,737,036.94	-	4,920,737,036.94	0.35 - 0.70
<u>หนี้สินทางการเงิน</u>				
หนี้สินตามสัญญาเช่า	1,943,035.87	3,639,248.37	5,582,284.24	2.24 - 6.275

	บาท			อัตราดอกเบี้ย ร้อยละต่อปี
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563			
	ภายใน 12 เดือน	มากกว่า 12 เดือน	รวม	
<u>สินทรัพย์ทางการเงิน</u>				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	40,397,006.63	-	40,397,006.63	0.35
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	5,595,235,642.67	-	5,595,235,642.67	0.40 - 2.12
<u>หนี้สินทางการเงิน</u>				
หนี้สินตามสัญญาเช่า	565,513.67	653,910.75	1,219,424.42	6.275

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทไม่มีการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อใช้เป็นเครื่องมือในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศดังกล่าว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 บริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศดังต่อไปนี้

	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/ งบการเงินเฉพาะกิจการ			อัตราแลกเปลี่ยน	
	2564	2563	สกุลเงิน	2564	2563
	(ล้าน)	(ล้าน)		(บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ)	
<u>สินทรัพย์</u>					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	20.13	1.88	เหรียญสหรัฐอเมริกา	33.2469	29.8674
เงินปันผลค้างรับจากบริษัทร่วม	28.52	-	เหรียญสหรัฐอเมริกา	33.2469	-
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	129.33	139.22	เหรียญสหรัฐอเมริกา	33.2469	29.8674
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	2.31	1.41	เหรียญสหรัฐอเมริกา	33.2469	29.8674
	96.92	96.92	หยวนจีน	5.1828	4.5447
	4,113.60	146.50	ดองเวียดนาม	0.001457	0.001292
<u>หนี้สิน</u>					
เจ้าหนี้ค่าหุ้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	161.50	161.50	เหรียญสหรัฐอเมริกา	33.5929	30.2068

ความเสี่ยงด้านเครดิต

บริษัทมีความเสี่ยงด้านเครดิตที่เกี่ยวข้องกับลูกหนี้การค้า ฝ่ายบริหารควบคุมความเสี่ยงนี้โดยการกำหนดให้มีนโยบายและวิธีการในการควบคุมสินเชื่อที่เหมาะสม นอกจากนี้ การให้สินเชื่อของบริษัทไม่มีการกระจุกตัวเนื่องจากบริษัทมีฐานของลูกค้าเพียงรายเดียวที่เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ดังนั้น บริษัทจึงไม่คาดว่าจะได้รับความเสียหายที่เป็นสาระสำคัญจากการให้สินเชื่อจำนวนเงินสูงสุดที่บริษัทอาจต้องสูญเสียจากการให้สินเชื่อ คือ มูลค่าตามบัญชีของลูกค้าการค้าซึ่งได้หักด้วยสำรองค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น (ถ้ามี)

30.2 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากเครื่องมือทางการเงินส่วนใหญ่ของบริษัทจัดอยู่ในประเภทระยะสั้น หรือมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด บริษัทจึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน

มูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 และ 2563 มีดังต่อไปนี้

	บาท			
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2564		2563	
	ราคาทุนตัดจำหน่าย	รวม	ราคาทุนตัดจำหน่าย	รวม
สินทรัพย์ทางการเงิน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,097,978,945.98	1,097,978,945.98	277,287,092.59	277,287,092.59
ลูกหนี้การค้า	78,130.22	78,130.22	608,226.00	608,226.00
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	44,206,127.43	44,206,127.43	65,718,566.36	65,718,566.36
เงินปันผลค้างรับจากบริษัทร่วม	948,317,985.40	948,317,985.40	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	4,920,737,036.94	4,920,737,036.94	5,595,235,642.67	5,595,235,642.67
ค่าพัฒนาโครงการเรียกเก็บ	620,016,488.69	620,016,488.69	512,180,289.51	512,180,289.51
	<u>7,631,334,714.66</u>	<u>7,631,334,714.66</u>	<u>6,451,029,817.13</u>	<u>6,451,029,817.13</u>
หนี้สินทางการเงิน				
เจ้าหนี้การค้า	7,678,253.45	7,678,253.45	3,836,415.64	3,836,415.64
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	65,686,387.39	65,686,387.39	35,761,072.40	35,761,072.40
หนี้สินตามสัญญาเช่า	5,582,284.24	5,582,284.24	1,219,424.42	1,219,424.42
เจ้าหนี้ค่าหุ้น- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5,441,177,781.25	5,441,177,781.25	4,878,398,200.00	4,878,398,200.00
	<u>5,520,124,706.33</u>	<u>5,520,124,706.33</u>	<u>4,919,215,112.46</u>	<u>4,919,215,112.46</u>

31. การจัดประเภทรายการใหม่

รายการงบการเงินของปี 2563 บางรายการได้จัดประเภทรายการใหม่ให้สอดคล้องกับการจัดประเภทรายการบัญชีในงวดปัจจุบัน ซึ่งไม่มีผลกระทบต่อกำไร (ขาดทุน) หรือส่วนของผู้ถือหุ้นตามที่ได้รายงานไว้ การจัดประเภทรายการใหม่ มีดังต่อไปนี้

	บาท		
	งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย/งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ก่อนจัด ประเภทใหม่	จัดประเภทใหม่ เพิ่มขึ้น (ลดลง)	หลังจัด ประเภทใหม่
งบแสดงฐานะการเงิน			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563			
อุปกรณ์	1,953,525.90	(1,117,677.65)	835,848.25
สินทรัพย์สิทธิการใช้	-	1,117,677.65	1,117,677.65

32. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

32.1 เมื่อวันที่ 6 มกราคม 2565 บริษัทได้ต่ออายุหลักประกันบัญชี (AA) กับ Mizuho Bank. Ltd. เป็นเวลา 6 เดือน ตั้งแต่วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2565 ถึงวันที่ 10 สิงหาคม 2565 วงเงินรวมจำนวน 5.53 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และจำนวนเงิน 128.02 ล้านบาท

32.2 เมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2565 บริษัทได้ชำระส่วนเกินกว่ามูลค่าหุ้นของเงินลงทุนใน Hou Ju Energy Technology Corporation จำนวนเงิน 7.92 ล้านบาท เนื่องจากโครงการสามารถบรรลุเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายหุ้น

33. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยคณะกรรมการของบริษัท เมื่อวันที่ 10 มีนาคม 2565

