



รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน  
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

**สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน**

---

---



## รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และบริษัทย่อย (กลุ่มกิจการ) และงบการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กิจการ) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและหมายเหตุประกอบงบการเงินเฉพาะกิจการ รวมถึงสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้ แสดงฐานะการเงินรวมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีความเป็นอิสระจากกลุ่มกิจการและกิจการตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่กำหนดโดยคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณเหล่านี้ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

4 April 2019

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



## ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานประจำปีนั้น ซึ่งผู้บริหารจะจัดเตรียมรายงานประจำปีให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินหรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้อ่านรายงานประจำปี หากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องในการกำกับดูแล

## ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีส่วนเกี่ยวข้องในการกำกับดูแลต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการและของกิจการในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่องตามความเหมาะสม และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มกิจการและเลิกกิจการหรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการและของกิจการ

## ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือ

## สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

Amulet



ความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบการวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินรวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาดเนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน

- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการและของกิจการ

- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร

- สรุปรูปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปรูปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการและของกิจการในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน โดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการหรือกิจการต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง

- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

Amolok



- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มกิจการเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินรับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญ ซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ รวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้พบในระหว่างการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

(นางสาวพศุทธิ์มณีชา จำปาเทศ)  
รองผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

พุทธชาติ ตันหยง

(นางสาวพุทธชาติ ตันหยง)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินและบริหารพัสดุที่ 15

## การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

## งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561 (ปรับปรุงใหม่)	
<b>สินทรัพย์</b>					
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6.1	80,004,744,678	93,643,340,459	74,396,606,984	78,226,663,740
เงินลงทุนชั่วคราว	6.2	9,685,594,809	19,738,750,407	321,565,901	14,996,076,405
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์		-	10,617,675	-	-
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	6.3	58,897,089,695	61,109,935,105	58,088,707,734	60,371,751,575
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.1	104,479,372	71,273,449	691,148,036	348,629,614
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้า โดยอัตโนมัติ (Fi) ค้างรับ	6.5.1	1,878,861,246	-	1,878,861,246	-
ลูกหนี้อื่น	6.6	9,966,353,684	10,879,683,678	9,105,061,423	10,167,947,438
วัสดุสำรองคลัง	6.7	12,962,555,526	11,765,354,491	11,034,936,375	9,761,667,833
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		329,981,173	245,467,749	312,249,146	195,324,703
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>		<b>173,829,660,183</b>	<b>197,464,423,013</b>	<b>155,829,136,845</b>	<b>174,068,061,308</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>					
เงินลงทุนเมื่อขาย		8,407,601,686	8,378,333,764	6,465,050,000	5,839,400,000
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.8.3 , 6.8.4	39,622,119,841	38,086,745,072	1,587,550,233	1,587,550,233
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	6.8.4	-	-	19,002,750,000	19,002,750,000
เงินลงทุนในการร่วมค้า	6.8.3 , 6.8.4	29,291,630,808	30,027,269,829	584,500,000	584,500,000
เงินลงทุนระยะยาวอื่น		2,495,299,900	2,555,299,900	-	-
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์		266,637,280	226,403,391	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าหุ้น		-	696,907,546	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.2	540,897,665	42,493,968	-	-
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.9	278,986,130,036	297,116,488,044	278,986,130,036	297,116,488,044
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	6.10	314,126,080,843	279,255,255,884	292,006,413,743	261,336,618,099
งานระหว่างก่อสร้าง	6.11	104,381,706,956	116,115,433,190	102,110,288,122	113,945,979,407
ค่าความนิยม	6.12	170,315,100	228,711,902	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	6.13	43,221,574,295	37,891,135,664	39,590,915,503	34,906,453,372
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	6.15.2	40,198,233	203,289,495	-	-
เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	6.5.2	777,893,092	5,587,855,261	777,893,092	5,587,855,261
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ		469,678,676	486,730,580	-	-
ที่ดินที่รอการพัฒนา	6.14	1,337,114,226	2,060,229,130	938,624,010	1,741,661,560
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6.16	5,986,495,516	4,788,184,171	4,065,821,087	3,390,770,082
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>		<b>830,121,374,153</b>	<b>823,746,766,791</b>	<b>746,115,935,826</b>	<b>745,040,026,058</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>		<b>1,003,951,034,336</b>	<b>1,021,211,189,804</b>	<b>901,945,072,671</b>	<b>919,108,087,366</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

คณพ.ก

## การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

## งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561 (ปรับปรุงใหม่)
<b>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>				
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	603,080,000	-	-	-
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	140,193,769	15,428,225	-	-
เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น	6.17 66,422,314,128	66,456,293,222	62,580,342,786	62,041,938,333
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.3 9,976,784,402	12,532,715,219	15,238,930,064	17,754,304,702
เจ้าหนี้อื่น	10,399,470,718	14,850,608,032	8,926,573,847	13,652,913,413
รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้า โดยอัตโนมัติ (Ft) ส่วนเกิน	6.5.1 -	2,703,539,157	-	2,703,539,157
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย	1,387,080,870	1,673,784,056	1,083,970,882	1,340,970,311
เงินรายได้แผ่นดินค้างนำส่งคลัง	6.18 10,317,682,529	11,073,110,601	10,317,682,529	11,073,110,601
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	4,785,664,501	5,161,758,317	4,757,235,356	5,123,767,139
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.20 10,129,156,551	13,906,059,588	9,037,964,627	9,495,292,437
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	12 929,236,643	649,752,878	929,236,643	649,752,878
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.22 12,507,694,235	15,233,347,962	15,776,068,097	16,496,165,770
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่น ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	330,082,357	281,151,621	328,809,736	279,809,508
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	6.19 1,127,543,664	229,192,153	1,108,263,481	185,270,000
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>	<b>129,055,984,367</b>	<b>144,766,741,031</b>	<b>130,085,078,048</b>	<b>140,796,834,249</b>
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>				
เงินกู้ยืมระยะยาว	6.20 104,373,115,247	100,942,843,734	73,932,271,787	72,202,173,960
เงินกู้ยืมจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	12 17,638,150,613	18,639,401,899	17,638,150,613	18,639,401,899
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	748,411,942	358,117,345	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	6.15.2 1,710,235,519	1,478,915,724	-	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ ผลประโยชน์พนักงาน	6.21 17,407,133,011	15,077,426,321	17,190,529,905	14,891,385,923
เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	6.5.3 864,848,506	5,598,666,061	864,848,506	5,598,666,061
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.22 227,935,170,987	250,608,183,519	241,074,494,195	267,015,880,591
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่น	505,397,616	666,348,818	503,763,306	663,498,487
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	6.23 3,927,424,682	3,437,091,145	3,927,424,682	3,437,091,145
เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.4.4 4,898,504,950	5,267,290,200	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	6.24 20,233,085,865	21,539,697,569	20,095,364,150	21,416,276,031
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>	<b>400,241,478,938</b>	<b>423,613,982,335</b>	<b>375,226,847,144</b>	<b>403,864,374,097</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>	<b>529,297,463,305</b>	<b>568,380,723,366</b>	<b>505,311,925,192</b>	<b>544,661,208,346</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

ค.พ.ท.ท.

## การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน  
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561 (ปรับปรุงใหม่)
<b>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>				
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>				
เงินงบประมาณ	6.25	8,627,981,238	8,627,981,238	8,690,314,001
ส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน		182,198,897	182,198,897	188,536,253
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
เงินจัดสรรในการขยายกิจการ		80,186,366,913	80,186,366,913	80,186,366,913
ยังไม่ได้จัดสรร		355,081,207,223	306,238,272,681	284,608,984,103
องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น		(2,466,486,584)	1,398,327,750	772,677,750
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<b>441,611,267,687</b>	<b>396,633,147,479</b>	<b>374,446,879,020</b>
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		33,042,303,344	-	-
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<b>474,653,571,031</b>	<b>396,633,147,479</b>	<b>374,446,879,020</b>
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>		<b>1,003,951,034,336</b>	<b>901,945,072,671</b>	<b>919,108,087,366</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้



(นายวิบูลย์ ฤกษ์ศิระทัย)  
กรรมการและผู้จัดการ



(นายภัทรฤกษ์ เดชะติกันต์)  
รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย  
งบกำไรขาดทุน  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	557,098,753,663	521,554,476,145	554,223,232,930	519,544,661,939
รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น 6.26	3,347,368,780	3,213,403,204	4,417,935,792	3,699,475,251
<b>รวมรายได้จากการขายสินค้าและบริการ</b>	<b>560,446,122,443</b>	<b>524,767,879,349</b>	<b>558,641,168,722</b>	<b>523,244,137,190</b>
ต้นทุนขาย				
ต้นทุนขายไฟฟ้า 6.27	476,388,214,718	435,807,180,837	476,541,883,098	435,287,749,512
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น 6.28	1,719,479,789	1,572,930,350	2,418,790,562	2,030,560,088
<b>รวมต้นทุนขายสินค้าและบริการ</b>	<b>478,107,694,507</b>	<b>437,380,111,187</b>	<b>478,960,673,660</b>	<b>437,318,309,600</b>
กำไรขั้นต้น	82,338,427,936	87,387,768,162	79,680,495,062	85,925,827,590
รายได้อื่น 6.29	15,940,314,563	4,517,192,756	17,764,449,808	6,719,144,150
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	98,278,742,499	91,904,960,918	97,444,944,870	92,644,971,740
ค่าใช้จ่ายในการขาย	187,658,598	203,906,272	187,658,598	203,906,272
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	16,915,921,198	14,307,227,523	15,164,533,124	12,526,835,075
ค่าใช้จ่ายอื่น 6.30	490,181,904	1,423,891,824	447,907,913	616,871,938
<b>รวมค่าใช้จ่าย</b>	<b>17,593,761,700</b>	<b>15,935,025,619</b>	<b>15,800,099,635</b>	<b>13,347,613,285</b>
ต้นทุนทางการเงิน 6.31	35,093,125,972	37,804,921,526	36,468,453,416	40,033,879,891
กำไรก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน	45,591,854,827	38,165,013,773	45,176,391,819	39,263,478,564
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม 6.32	3,038,883,532	7,120,539,003	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	3,883,587,094	4,691,404,371	-	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้	52,514,325,453	49,976,957,147	45,176,391,819	39,263,478,564
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ 6.15.1	955,524,729	1,168,144,074	-	-
กำไรสำหรับปี	51,558,800,724	48,808,813,073	45,176,391,819	39,263,478,564
การแบ่งปันกำไร				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	48,271,263,403	45,711,998,157	45,176,391,819	39,263,478,564
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	3,287,537,321	3,096,814,916	-	-
	<b>51,558,800,724</b>	<b>48,808,813,073</b>	<b>45,176,391,819</b>	<b>39,263,478,564</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

  
(นายวิบูลย์ ฤกษ์ศิระทัย)  
กรรมการและผู้จัดการ

  
(นายภัทรภฤช เตชะศิกานต์)  
รองผู้จัดการการเงินและบัญชี (CFO)

## การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561 (ปรับปรุงใหม่)	2562	2561 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรสำหรับปี	51,558,800,724	48,808,813,073	45,176,391,819	39,263,478,564
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(1,555,182,856)	(247,520,251)	-	-
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเมื่อขาย	105,214,221	(333,157,541)	625,650,000	312,825,000
ผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	(476,422,087)	(126,375,121)	-	-
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	(1,470,624,863)	(581,561,780)	-	-
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	(560,796,155)	146,740,682	-	-
รวมรายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	(3,957,811,740)	(1,141,874,011)	625,650,000	312,825,000
รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้ ภาษีเงินได้ของรายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้ใน	(16,165,796)	1,487,009,133	(7,994,314)	1,484,463,285
กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	1,634,296	-	-	-
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	(17,796,966)	8,677,336	-	-
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	(11,740,282)	(1,018,224)	-	-
รวมรายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	(44,068,748)	1,494,668,245	(7,994,314)	1,484,463,285
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี	(4,001,880,488)	352,794,234	617,655,686	1,797,288,285
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	47,556,920,236	49,161,607,307	45,794,047,505	41,060,766,849
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	45,821,612,344	46,493,743,440	45,794,047,505	41,060,766,849
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,735,307,892	2,667,863,867	-	-
	47,556,920,236	49,161,607,307	45,794,047,505	41,060,766,849

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายวิบูลย์ เลกชिरะชัย)

กรรมการและผู้จัดการ



(นายภัทรกฤษ เตชะติกันต์)

รองผู้อำนวยการการเงินและบัญชี (CFO)

การไม่ทำด้วยสิทธิแห่งประเพณีและบริษัทย่อย  
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น  
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562  
งบการเงินรวม

หมายเหตุ	ส่วนของผู้ถือหุ้น										ส่วนที่เสียภาษี ส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	
	เงินลงทุน		กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น				รวมองค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น				
	ส่วนเกินทุน จากสิทธิการได้ ประโยชน์ที่ ราคาซื้อ	จัดสรรแล้ว	กำไรสะสม	ส่วนที่เสียภาษี	ผลกำไร(ขาดทุน) สุทธิ	ผลกำไร(ขาดทุน) จากการซื้อคืน หุ้น	ส่วนเกิน กำไร(ขาดทุน) ที่โอน(ขาดทุน) ไป(ขาดทุน) ใน ปี	ส่วนเกิน กำไร(ขาดทุน) ที่โอน(ขาดทุน) ไป(ขาดทุน) ใน ปี	ส่วนเกิน กำไร(ขาดทุน) ที่โอน(ขาดทุน) ไป(ขาดทุน) ใน ปี	ส่วนเกิน กำไร(ขาดทุน) ที่โอน(ขาดทุน) ไป(ขาดทุน) ใน ปี			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2561 (ที่ปรับปรุงแล้ว)	8,752,646,764	80,186,366,913	303,007,709,099	(1,975,853,032)	370,277,097	(83,158,847)	2,886,909,938	(133,072,081)	(182,403,890)	882,699,185	393,024,295,570	32,470,747,087	425,495,042,657
ดำเนินการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น	(62,332,763)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(62,332,763)	-	(62,332,763)
ปี 2560 ทั้งหมด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ปี 2561 (1 ม.ค.-30 ธ.ค.61)	-	-	(233,448)	-	-	-	-	-	-	-	(233,448)	-	(233,448)
จำนวนเงินรายได้ต้นปี	-	-	(8,433,451,916)	-	-	-	-	-	-	-	(8,433,451,916)	-	(8,433,451,916)
ปี 2561 (1 ม.ค.-31 ธ.ค.61)	-	-	(11,073,110,601)	-	-	-	-	-	-	-	(11,073,110,601)	-	(11,073,110,601)
การเปลี่ยนแปลงในส่วนที่เสียภาษี	-	-	(19,506,795,965)	-	-	-	-	-	-	-	(19,506,795,965)	-	(19,506,795,965)
การเปลี่ยนแปลงในส่วนที่เสียภาษี	-	-	(223,760,662)	(221,595,539)	-	-	-	-	-	(221,595,539)	(645,356,201)	101,738,754	(343,617,447)
รวมการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น	-	-	(223,760,662)	(221,595,539)	-	-	-	-	-	(221,595,539)	(645,356,201)	101,738,754	(343,617,447)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 (ปรับปรุงใหม่)	(6,337,356)	80,186,366,913	330,489,878,686	(2,355,362,402)	392,409,953	(143,929,070)	2,886,909,938	(714,633,861)	(116,373,681)	(50,979,123)	419,504,116,790	(1,914,000,000)	425,495,042,657
จำนวนเงินรายได้ต้นปี	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ปี 2560 ทั้งหมด	-	-	45,711,998,157	-	-	-	-	-	-	-	45,711,998,157	-	45,711,998,157
ปี 2561 (1 ม.ค.-30 ธ.ค.61)	-	-	1,493,828,052	(157,913,831)	22,132,856	(60,770,223)	-	(581,561,780)	66,030,209	(712,082,769)	781,705,283	(628,951,049)	352,794,234
จำนวนเงินรายได้ต้นปี	-	-	47,205,826,209	(157,913,831)	22,132,856	(60,770,223)	-	(581,561,780)	66,030,209	(712,082,769)	46,493,743,440	2,467,863,867	49,161,607,307
ปี 2561 (1 ม.ค.-31 ธ.ค.61) (ปรับปรุงใหม่)	-	-	330,489,878,686	(2,355,362,402)	392,409,953	(143,929,070)	2,886,909,938	(714,633,861)	(116,373,681)	(50,979,123)	419,504,116,790	(1,914,000,000)	425,495,042,657

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

จำนวนเงินที่แสดงในวงเล็บหมายถึงจำนวนเงินที่เสียภาษี

การเปลี่ยนแปลงในส่วนที่เสียภาษี

จำนวนเงินที่แสดงในวงเล็บหมายถึงจำนวนเงินที่เสียภาษี

การเปลี่ยนแปลงในส่วนที่เสียภาษี

จำนวนเงินที่แสดงในวงเล็บหมายถึงจำนวนเงินที่เสียภาษี

การเปลี่ยนแปลงในส่วนที่เสียภาษี

จำนวนเงินที่แสดงในวงเล็บหมายถึงจำนวนเงินที่เสียภาษี

การเปลี่ยนแปลงในส่วนที่เสียภาษี

จำนวนเงินที่แสดงในวงเล็บหมายถึงจำนวนเงินที่เสียภาษี

การเปลี่ยนแปลงในส่วนที่เสียภาษี

จำนวนเงินที่แสดงในวงเล็บหมายถึงจำนวนเงินที่เสียภาษี

การเปลี่ยนแปลงในส่วนที่เสียภาษี

จำนวนเงินที่แสดงในวงเล็บหมายถึงจำนวนเงินที่เสียภาษี



การให้ฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย  
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น  
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562  
 งบการเงินเฉพาะกิจการ

หมายเลข	เงินงบประมาณ	ส่วนเกินทุนจาก สิทธิการใช้ประโยชน์ ในทรัพย์สิน	จัดสรรแล้ว	กำไรสะสม	องค์ประกอบอื่นของ ส่วนของผู้ถือหุ้น		หน่วย : บาท รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
					กำไรสุทธิ	กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	
6.25	8,752,646,764 (62,332,763)	194,873,609	80,186,366,913	263,360,938,214	459,852,750	352,954,678,250 (62,332,763)	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2561 (ที่ปรับปรุงแล้ว)							
ค่าเสื่อมราคาสิทธิทรัพย์สินส่วนที่ใช้เพื่อการชลประทาน เงินรายได้แผ่นดินน้ำส่งคลัง							
ปี 2560 เพิ่มเติม				(233,448)		(233,448)	
ปี 2561 (1 ม.ค.-30 มิ.ย.61)				(8,433,451,916)		(8,433,451,916)	
สำรองเงินรายได้แผ่นดินน้ำส่งคลัง							
ปี 2561 (1 ก.ค.-31 ธ.ค.61)				(11,073,110,601)		(11,073,110,601)	
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี				(19,506,795,965)		(19,506,795,965)	
6.13		(6,337,356)		6,337,356			
ตัดจำหน่ายส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน ปรับปรุงประจำปี				562,649		562,649	
กำไรสำหรับปี							
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น (ปรับปรุงใหม่)				39,263,478,564		39,263,478,564	
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี				1,484,463,285	312,825,000	1,797,288,285	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 (ปรับปรุงใหม่)	8,690,314,001	188,536,253	80,186,366,913	40,747,941,849	312,825,000	41,060,766,849	
หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้				284,608,984,103	772,677,750	374,446,879,020	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

011-1016



## การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

## งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

หน่วย : บาท

หมวดหมู่	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561 (ปรับปรุงใหม่)	2562	2561
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน</b>				
กำไรก่อนภาษีเงินได้สำหรับปี	52,514,325,453	49,976,957,147	45,176,391,819	39,263,478,564
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้สำหรับปี				
เป็นเงินสดรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	6.34 26,080,945,130	26,183,934,570	24,769,273,993	25,241,200,645
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.34 18,130,358,008	18,130,358,008	18,130,358,008	18,130,358,008
สินทรัพย์รับบริจาค	ก. (6,009,136)	-	(6,009,136)	-
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์บริจาคให้	1,611,594	2,427,471	1,611,594	2,427,471
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ที่ดินและสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟและพัฒนาโครงการ	244,610,507	271,167,548	1,132,423	1,957,978
ค่าตัดจำหน่ายโปรแกรมคอมพิวเตอร์	91,227,652	83,933,662	77,599,153	72,767,077
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน	6.13 6,337,356	6,337,356	6,337,356	6,337,356
ค่าตัดจำหน่ายงานวิจัยและพัฒนา	6.13 2,375,783	83,777	2,375,783	83,777
ขาดทุนจากการเสื่อมสภาพวัสดุสำรองคลังและปรับมูลค่าสินค้า	284,579,358	375,079,591	257,509,274	299,018,981
(กลับรายการ)ขาดทุนจากการด้อยค่าที่ดินหรือการพัฒนา	6.14 742,798,217	(6,783,837)	742,798,217	(27,363,837)
ขาดทุนจากการด้อยค่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	55,097,400	-	55,097,400	-
ขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าความนิยม	6.12 42,312,620	-	-	-
รายจ่ายตัดบัญชีจากจ่ายรายการตัดบัญชีด้านเหมืองลิเทียม	6.16 7,216,218,023	5,349,510,343	7,216,218,023	5,349,510,343
หนี้สงสัยจะสูญ	59,953,652	17,747,099	59,953,652	17,747,099
หนี้สูญ	1,182,928	2,519,681	1,182,928	2,519,681
(กำไร)ขาดทุนจากการปรับมูลค่าธุรกรรมของตราสารหนี้ถือไว้เพื่อค่า	(4,135,616)	845,628	-	-
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนชั่วคราว	(358,060)	-	-	-
กำไรจากการเลิกกิจการของการร่วมค้า	(2,077,131)	-	-	-
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	222,259,546	359,584,061	221,882,175	355,855,041
ขาดทุนจากการซื้อคืนหุ้นกู้	-	78,442,380	-	-
รับรู้รายได้เงินช่วยเหลือ	6.29 (602,811,149)	(514,748,071)	(602,811,149)	(514,748,071)
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานตามประมาณการ	4,065,269,950	1,199,270,304	4,002,173,386	1,181,450,450
กำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	6.21 -	(29,457,908)	-	(29,457,908)
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(176,286,940)	579,181,680	(308,245,782)	(146,734,870)
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ				
ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	(10,610,206,835)	132,941,862	(10,641,363,939)	181,662,550
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าธุรกรรมของตราสารอนุพันธ์	(777,527)	-	(777,527)	-
กำไรจากการต่อรองราคาซื้อธุรกิจ	(269,917,945)	-	-	-
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	6.8.4 -	-	(902,972,219)	(1,270,849,789)
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	6.8.4 -	-	(1,570,023,023)	(1,566,000,000)
เงินปันผลรับจากการร่วมค้า	6.8.4 -	-	(18,704,000)	(19,668,425)
เงินปันผลรับจากกิจการอื่น	(510,942,883)	(595,278,959)	(410,061,437)	(408,497,312)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.32 (3,038,883,532)	(7,120,539,003)	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	(3,883,587,094)	(4,691,404,371)	-	-
ดอกเบี้ยรับ	(1,319,094,332)	(1,398,012,863)	(969,925,486)	(1,061,276,177)
ต้นทุนทางการเงิน	4,556,262,624	4,170,664,706	3,125,916,266	3,234,076,264
ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.31 30,536,863,348	33,555,814,440	33,342,537,150	36,799,803,627
กลับรายการประมาณการหนี้สินและอื่น ๆ	1,410,603	86,011,949	-	-
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	124,430,911,572	126,206,588,251	121,759,454,902	125,095,658,523
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น)ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	677,142,487	(5,384,251,241)	61,267,164	(5,081,741,632)
ลูกหนี้อื่น	(2,051,263,967)	(534,360,441)	(1,845,533,809)	(977,594,430)
หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้				

พิมพ์

## การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

## งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561 (ปรับปรุงใหม่)	2562	2561
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน (ต่อ)</b>				
วัสดุสำรองคลัง	(1,361,114,840)	(438,747,883)	(1,438,400,838)	(503,398,969)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(84,513,423)	430,079,115	(116,924,443)	(84,355,356)
เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	4,809,962,169	(174,756,628)	4,809,962,169	(174,756,628)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(314,280,119)	(257,649,226)	(6,742,164)	397,290,648
รายจ่ายรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิแกไนต์	(7,040,822,535)	(5,446,228,435)	(7,040,822,535)	(5,446,228,435)
<b>การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น(ลดลง)</b>				
เจ้าหนี้การค้า	(5,514,752,076)	5,582,968,750	(4,658,820,456)	5,226,285,111
เจ้าหนี้อื่น	(899,682,176)	1,033,406,297	(1,265,164,075)	1,671,441,279
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	787,374,524	(4,128,273)	812,013,481	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(368,187,643)	(452,752,134)	(366,531,784)	(405,131,465)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(225,936,532)	1,418,954,617	67,740,428	81,807,040
จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	(1,819,602,231)	(1,319,656,045)	(1,779,595,751)	(1,307,530,745)
เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้	(4,733,817,555)	185,567,428	(4,733,817,555)	185,567,428
ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	394,287,672	64,115,160	394,287,672	64,115,160
	(17,745,206,245)	(5,297,438,939)	(17,107,082,496)	(6,354,230,994)
<b>เงินสดรับจากการดำเนินงาน</b>	<b>106,685,705,327</b>	<b>120,909,149,312</b>	<b>104,652,372,406</b>	<b>118,741,427,529</b>
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	881,495,293	805,528,254	849,171,235	759,285,153
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(841,531,796)	(1,384,466,248)	-	-
<b>กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน</b>	<b>106,725,668,824</b>	<b>120,330,211,318</b>	<b>105,501,543,641</b>	<b>119,500,712,682</b>
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน</b>				
เงินลงทุนชั่วคราวลดลง	9,734,453,472	17,946,865,070	14,683,917,606	17,068,891,199
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนในกิจการอื่น	-	(1,710,000,000)	-	-
เงินสด(จ่าย)รับค่าหุ้นส่วนล่วงหน้า	194,697,320	(69,988,190)	-	-
เงินสดจ่ายในเงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	(6,444)	(6,390)	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์	56,434,774	48,930,075	56,416,848	42,567,032
เงินสดจ่ายสำหรับที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	ข. (52,159,301,383)	(57,992,198,476)	(49,705,814,727)	(52,593,875,915)
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงินสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง	ข. (1,328,593,940)	(1,215,219,913)	(1,328,593,940)	(1,215,219,913)
เงินสดจ่ายค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	(23,017,694)	(20,488,671)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดินสำหรับโครงการพัฒนาในอนาคต	(18,042,347)	-	-	-
เงินสดรับจากรายได้รอการรับรู้	550,203,006	280,594,993	550,203,006	280,594,993
เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อซื้อส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	(343,617,447)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทร่วม	(1,756,743,552)	(334,252,922)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทย่อย	(1,977,100,486)	-	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในการร่วมค้า	(582,612,704)	(3,071,288,172)	-	-
เงินสดรับจากการเลิกกิจการของการร่วมค้า	2,077,131	-	-	-
เงินสดจ่ายในเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(507,524,941)	-	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	444,623,433	618,096,652	174,036,420	326,548,178
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	1,504,678,115	3,104,660,105	902,972,219	1,270,849,789
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	-	-	1,570,023,023	1,566,000,000
เงินปันผลรับจากการร่วมค้า	3,439,002,218	2,205,186,150	18,704,000	19,668,425
เงินปันผลรับจากกิจการอื่น	510,942,883	595,278,959	410,061,437	408,497,313
<b>กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน</b>	<b>(41,915,831,139)</b>	<b>(39,957,448,177)</b>	<b>(32,668,074,108)</b>	<b>(32,825,478,899)</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

KPMG

## การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

## งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561 (ปรับปรุงใหม่)	2562	2561
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</b>				
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	(24,300,874,355)	(20,324,397,191)	(24,300,874,355)	(20,324,397,191)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	2,376,635,500	-	1,000,000,000	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(1,755,582,500)	-	(1,000,000,000)	-
เงินสดรับจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาว	12,016,626,365	41,229,637,647	10,815,745,926	20,000,000,000
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(13,902,304,740)	(16,399,081,198)	(9,528,930,716)	(7,836,919,812)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน	(721,767,521)	(662,398,226)	(721,767,521)	(662,398,226)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	(950,432,881)	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่นลดลง	(293,392,554)	(240,631,460)	(292,107,042)	(238,796,115)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้าลดลง	(14,788,459,426)	(17,317,411,744)	(16,020,120,130)	(20,920,815,148)
เงินสดจ่ายเพื่อชำระตราสารอนุพันธ์ก่อนครบกำหนด	-	(3,058,600,602)	-	-
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน	(4,671,097,266)	(4,330,107,331)	(3,268,837,551)	(2,941,780,243)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า	6.31 (30,536,863,348)	(33,555,814,440)	(33,342,537,150)	(36,799,803,627)
เงินปันผลจ่ายให้แก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(1,918,697,207)	(1,913,191,771)	-	-
<b>กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน</b>	<b>(78,495,777,052)</b>	<b>(57,522,429,197)</b>	<b>(76,659,428,539)</b>	<b>(69,724,910,362)</b>
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด(ลดลง)เพิ่มขึ้นสุทธิ	(13,685,939,367)	22,850,333,944	(3,825,959,006)	16,950,323,421
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี</b>	<b>93,643,340,459</b>	<b>70,955,110,045</b>	<b>78,226,663,740</b>	<b>61,299,255,927</b>
	79,957,401,092	93,805,443,989	74,400,704,734	78,249,579,348
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	47,343,586	(162,103,530)	(4,097,750)	(22,915,608)
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี</b>	<b>6.1 80,004,744,678</b>	<b>93,643,340,459</b>	<b>74,396,606,984</b>	<b>78,226,663,740</b>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

หมายเหตุประกอบงบกระแสเงินสด

ก. สินทรัพย์รับบริจาค

กฟผ. มีสินทรัพย์รับบริจาคที่ไม่เป็นเงินสดในระหว่างปี 2562 จำนวน 6.01 ล้านบาท

ข. ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

งบการเงินรวม

ในระหว่างปี 2562 กฟผ. และบริษัทย่อย ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และมีต้นทุนทางการเงินสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง รวม 50,818.18 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 53,487.90 ล้านบาท ซึ่งในจำนวนนี้ ได้รวมการจ่ายชำระเจ้าหนี้สุทธิตะหว่างปีจำนวน 3,446.53 ล้านบาท (เจ้าหนี้ต้นปีจำนวน 5,653.83 ล้านบาท เจ้าหนี้สิ้นปีจำนวน 2,207.30 ล้านบาท) ส่วนที่เหลือจำนวน 776.81 ล้านบาท เป็นรายการรายได้สุทธิจากการทดสอบการเดินเครื่องโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งนำมาปรับลดรายการที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในระหว่างปี 2561 กฟผ. และบริษัทย่อย ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และมีต้นทุนทางการเงินสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง รวม 58,997.58 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 59,207.42 ล้านบาท ซึ่งในจำนวนนี้ ได้รวมการจ่ายชำระเจ้าหนี้สุทธิตะหว่างปีจำนวน 380.34 ล้านบาท (เจ้าหนี้ต้นปีจำนวน 6,034.17 ล้านบาท เจ้าหนี้สิ้นปีจำนวน 5,653.83 ล้านบาท) ส่วนที่เหลือจำนวน 170.50 ล้านบาท เป็นรายการรายได้สุทธิจากการทดสอบการเดินเครื่องโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งนำมาปรับลดรายการที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

งบการเงินเฉพาะกิจการ

ในระหว่างปี 2562 กฟผ. ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และมีต้นทุนทางการเงินสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง รวม 48,364.69 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 51,034.41 ล้านบาท ซึ่งในจำนวนนี้ ได้รวมการจ่ายชำระเจ้าหนี้สุทธิตะหว่างปีจำนวน 3,446.53 ล้านบาท (เจ้าหนี้ต้นปีจำนวน 5,653.83 ล้านบาท เจ้าหนี้สิ้นปีจำนวน 2,207.30 ล้านบาท) ส่วนที่เหลือจำนวน 776.81 ล้านบาท เป็นรายการรายได้สุทธิจากการทดสอบการเดินเครื่องโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งนำมาปรับลดรายการที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในระหว่างปี 2561 กฟผ. ซื้อที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และมีต้นทุนทางการเงินสำหรับงานระหว่างก่อสร้าง รวม 53,599.26 ล้านบาท โดยจ่ายชำระเป็นเงินสดจำนวน 53,809.10 ล้านบาท ซึ่งในจำนวนนี้ ได้รวมการจ่ายชำระเจ้าหนี้สุทธิตะหว่างปีจำนวน 380.34 ล้านบาท (เจ้าหนี้ต้นปีจำนวน 6,034.17 ล้านบาท เจ้าหนี้สิ้นปีจำนวน 5,653.83 ล้านบาท) ส่วนที่เหลือจำนวน 170.50 ล้านบาท เป็นรายการรายได้สุทธิจากการทดสอบการเดินเครื่องโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งนำมาปรับลดรายการที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ งานระหว่างก่อสร้าง และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

กฟผ.

**ค. สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่น****งบการเงินรวม**

กฟผ. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่นเพิ่มขึ้นในระหว่างปี 2562 และ 2561 จำนวน 182.80 ล้านบาท และจำนวน 403.01 ล้านบาท ตามลำดับ

**งบการเงินเฉพาะกิจการ**

กฟผ. มีสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - อื่นเพิ่มขึ้นในระหว่างปี 2562 และ 2561 จำนวน 182.80 ล้านบาท และจำนวน 400.33 ล้านบาท ตามลำดับ

**ง. ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ**

บริษัทย่อยมีค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บที่ยังไม่ได้จ่ายชำระเป็นเงินสดในระหว่างปี 2562 และ 2561 จำนวน 2.54 ล้านบาท และจำนวน 0.77 ล้านบาท ตามลำดับ

*4/10/21*

## การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและบริษัทย่อย

### หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

#### 1. ข้อมูลทั่วไป

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2511 และที่แก้ไขเพิ่มเติม วัตถุประสงค์ในการจัดตั้งเพื่อผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งหรือจำหน่ายซึ่งพลังงานไฟฟ้า ดำเนินงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า แหล่งพลังงานอันได้มาจากธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวกับหรือต่อเนื่องกับกิจการของ กฟผ. หรือร่วมทุนกับบุคคลอื่นเพื่อดำเนินการดังกล่าว รวมทั้งผลิตและขายลิกไนต์หรือวัตถุดิบจากลิกไนต์ โดยมีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์ อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

#### 2. เกณฑ์การนำเสนองบการเงิน

##### 2.1 หลักเกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี ซึ่งสอดคล้องกับการจัดรายการในงบการเงินตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2559 ลงวันที่ 11 ตุลาคม 2559 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสาม แห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นตามข้อสมมติที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย ทั้งนี้หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปของประเทศอื่น

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าองค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นรายการบัญชีบางประเภทที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินรวมได้มีการตัดรายการที่มีสาระสำคัญที่เกิดขึ้นระหว่าง กฟผ. และบริษัทย่อยไปแล้ว สำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้าในงบการเงินเฉพาะกิจการบันทึกบัญชีตามวิธีราคาทุน สำหรับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมได้เปิดเผยแยกต่างหากไว้ในส่วนของเจ้าของ ในกรณีที่มีนัยสำคัญจะมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของ กฟผ.

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นโดยแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกัน หรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

##### 2.2 การใช้ประมาณการและข้อสมมติ

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการให้สอดคล้องกับมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้บริหารจะใช้ประมาณการและข้อสมมติซึ่งมีผลกระทบต่อรายการงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย การประมาณการและข้อสมมติมาจากประสบการณ์ในอดีต และปัจจัยแวดล้อมต่าง ๆ ที่ผู้บริหารมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลภายใต้สภาวะแวดล้อมนั้น ๆ ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติไว้

### 3. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

#### 3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายความว่ารวมถึง เงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน ออมทรัพย์ และประจำไม่เกิน 3 เดือน รวมทั้งตัวสัญญาใช้เงินหรือตัวแลกเงินที่มีอายุไม่เกิน 3 เดือน โดยไม่มีภาระผูกพัน

#### 3.2 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

แสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญประมาณจากอัตราร้อยละของลูกหนี้ที่เกินระยะเวลาการชำระหนี้ โดยประมาณขึ้นจากประสบการณ์ในการเก็บเงินในอดีตและตามสถานะปัจจุบันของลูกหนี้ค้าง ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และเป็นไปตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 ซึ่งสอดคล้องกับพระราชบัญญัติวินัยการเงินการคลังของรัฐ พ.ศ. 2561 และหลักเกณฑ์และวิธีการจัดทำรายงานการเงินประจำปีที่กระทรวงการคลังกำหนด โดยกำหนดอัตราค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ ดังนี้

##### 3.2.1 ลูกหนี้การค้าที่ไม่ใช่ส่วนราชการหรือรัฐวิสาหกิจ

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญอัตราร้อยละ
เกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	50
เกินกว่า 1 ปี	100

3.2.2 ลูกหนี้การค้าที่เป็นส่วนราชการหรือรัฐวิสาหกิจ ซึ่งมีระยะเวลาที่ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี กำหนดค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญอัตราร้อยละ 100

3.2.3 ลูกหนี้อื่น (ไม่รวมรายได้ค้างรับและค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า) ซึ่งมีระยะเวลาที่ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี กำหนดค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญอัตราร้อยละ 100

หนี้สงสัยจะสูญรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน โดยถือเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหาร

#### 3.3 วัสดุสำรองคลัง

3.3.1 น้ำมันเชื้อเพลิงในแต่ละโรงไฟฟ้า แสดงในราคาทุนตามวิธีต้นทุนถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่

3.3.2 ถ่านลิกไนต์ แสดงในราคาทุนตามวิธีต้นทุนถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่

3.3.3 อะไหล่ในแต่ละโรงไฟฟ้า และอะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง แสดงในราคาทุนตามวิธีต้นทุนถ่วงเฉลี่ยเคลื่อนที่หักค่าเผื่อการเสื่อมสภาพและล้าสมัย ซึ่งคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ที่เหลือของสินทรัพย์หลัก

อะไหล่ในแต่ละโรงไฟฟ้า ที่แสดงภายใต้หัวข้อ วัสดุสำรองคลัง หมายถึง ชิ้นส่วนอะไหล่และอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า สำหรับอะไหล่ที่สำคัญและอุปกรณ์โรงไฟฟ้าที่สำรองไว้ใช้งาน และคาดว่าจะใช้ประโยชน์ได้มากกว่าหนึ่งปี จะแสดงไว้ภายใต้หัวข้อ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

Amalin

อะไหล่เครื่องจักรกลเหมือง หมายถึง ชิ้นส่วนอะไหล่และวัสดุอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรกลเหมือง เช่น อะไหล่รถบรรทุกท้าย 85 ตัน อะไหล่รถขุด และอะไหล่ระบบสายพาน เป็นต้น สำหรับอะไหล่เครื่องจักรกลเหมืองที่สำคัญ ซึ่งสำรองไว้ใช้งาน และคาดว่าจะใช้ประโยชน์ได้มากกว่าหนึ่งปี จะแสดงไว้ภายใต้หัวข้อ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

3.3.4 วัสดุใช้งานทั่วไปทุกประเภทในแต่ละหน่วยงาน แสดงในราคาทุนตามวิธีต้นทุนถัวเฉลี่ยเคลื่อนที่ หักค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ ซึ่งคำนวณจากวัสดุใช้งานทั่วไปที่ไม่เคลื่อนไหวตั้งแต่ 6 เดือนขึ้นไป โดยกำหนดอัตราค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ ดังนี้

รายการที่ไม่เคลื่อนไหว	ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพอัตราร้อยละ
6 เดือน - 18 เดือน	10
เกินกว่า 18 เดือน - 30 เดือน	30
เกินกว่า 30 เดือน - 48 เดือน	50
เกินกว่า 48 เดือน - 60 เดือน	75
เกินกว่า 60 เดือนขึ้นไป	100

วัสดุใช้งานทั่วไป ประกอบด้วย น้ำมันยานพาหนะและเครื่องจักรกล อะไหล่ทั่วไป วัสดุสำนักงาน ของใช้สิ้นเปลืองต่าง ๆ ที่ใช้ในการดำเนินงาน

### 3.4 สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์

ตราสารอนุพันธ์รับรู้เริ่มแรกในราคามูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดบัญชีนั้น

มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินของสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย คำนวณโดยใช้อัตราที่กำหนดโดยธนาคารซึ่งเป็นคู่สัญญากับ กฟผ.

### 3.5 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า

#### 3.5.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของ กฟผ. ทั้งทางตรงหรือทางอ้อม การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อ กฟผ. มีอำนาจเหนือบริษัทย่อยและมีการเปิดรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับบริษัทย่อย รวมถึงมีความสามารถในการทำให้เกิดผลกระทบต่อผลตอบแทนจากอำนาจเหนือบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงกรณีที่ กฟผ. มีสิทธิในการออกเสียงน้อยกว่ากึ่งหนึ่งในบริษัทย่อย กฟผ. จะพิจารณาข้อเท็จจริงและสถานการณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องว่ามีอำนาจเหนือบริษัทย่อยหรือไม่

งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมของ กฟผ. นับจากวันที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

เงินลงทุนในบริษัทย่อยของ กฟผ. แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุน เงินลงทุนในบริษัทย่อยของ กฟผ. และบริษัทย่อย ได้ถูกตัดรายการพร้อมกับส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของ ในการจัดทำงบการเงินรวม

Myanmar

### 3.5.2 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่ กฟผ. มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ โดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมหรือควบคุมร่วมในนโยบายดังกล่าว

การร่วมค้าคือการร่วมการทำงานซึ่ง กฟผ. มีการควบคุมร่วมและมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการร่วมการงานนั้น การควบคุมร่วมหมายถึงการร่วมกันควบคุมการทำงานซึ่งได้ตกลงกันไว้ในสัญญา ซึ่งการควบคุมร่วมจะมีได้ก็ต่อเมื่อการตัดสินใจใด ๆ เกี่ยวกับกิจกรรมที่เกี่ยวข้องจะต้องได้รับความเห็นชอบอย่างเป็นเอกฉันท์จากผู้ที่ร่วมกันควบคุมแล้วเท่านั้น

เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุนและแสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

### 3.6 เงินลงทุนในตราสารทางการเงิน

กฟผ. และบริษัทย่อยจัดประเภทเงินลงทุนที่นอกเหนือจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้าเป็นสามประเภท คือ เงินลงทุนเพื่อค้า เงินลงทุนที่ถือไว้จนครบกำหนด และเงินลงทุนเพื่อขาย การจัดประเภทขึ้นอยู่กับจุดมุ่งหมายขณะลงทุน โดยฝ่ายบริหารจะเป็นผู้กำหนดการจัดประเภทที่เหมาะสมสำหรับเงินลงทุน ณ เวลาลงทุนและทบทวนการจัดประเภทอย่างสม่ำเสมอ

การลงทุนในตราสารทางการเงิน กฟผ. เป็นไปตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของ รัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 หมวด 2 ซึ่งกำหนดให้รัฐวิสาหกิจฝากเงินไว้กับธนาคารที่เป็นรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณวันแต่จะได้รับอนุญาตจากกระทรวงการคลังหากมีสภาพคล่องคงเหลือ และประสงค์จะบริหารสภาพคล่องคงเหลือให้ได้รับผลตอบแทนสูงกว่าการฝากเงินกับธนาคารที่เป็นรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ อาจเลือกลงทุนในตราสารทางการเงินระยะสั้นที่ออกโดยกระทรวงการคลัง สถาบันการเงินของรัฐ หรือรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณก็ได้

**3.6.1 เงินลงทุนเพื่อค้า** คือเงินลงทุนเพื่อจุดมุ่งหมายหลักในการหากำไรจากการเปลี่ยนแปลงราคาในช่วงเวลาสั้น และแสดงรวมไว้เป็นสินทรัพย์หมุนเวียน

**3.6.2 เงินลงทุนที่ถือไว้จนครบกำหนด** คือเงินลงทุนที่มีกำหนดเวลา และผู้บริหารตั้งใจแน่วแน่พร้อมกับมีความสามารถถือไว้จนครบกำหนด ได้แสดงรวมไว้ในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน วันแต่จะครบกำหนดภายใน 12 เดือนนับตั้งแต่วันที่สิ้นรอบระยะเวลารายงาน จะแสดงไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียน

**3.6.3 เงินลงทุนเพื่อขาย** คือเงินลงทุนที่จะถือไว้โดยไม่ระบุช่วงเวลาและอาจขายเพื่อเสริมสภาพคล่องหรือเมื่ออัตราดอกเบี้ยเปลี่ยนแปลง ได้แสดงรวมไว้ในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน เว้นแต่กรณีที่ผู้บริหารแสดงเจตจำนงที่จะถือไว้ในระยะเวลา น้อยกว่า 12 เดือนนับตั้งแต่วันที่สิ้นรอบระยะเวลารายงาน หรือมีความจำเป็นต้องขายเพื่อเพิ่มเงินทุนดำเนินงาน จะแสดงไว้ในสินทรัพย์หมุนเวียน

เงินลงทุนทั้งสามประเภทรับรู้มูลค่าเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งหมายถึงมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ให้ไป เพื่อให้ได้มาซึ่งเงินลงทุนนั้นรวมทั้งค่าใช้จ่ายในการทำรายการ

Aprilin

เงินลงทุนเพื่อค้าและเงินลงทุนเพื่อขายวัตถุดิบมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยมูลค่ายุติธรรม มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนวัดตามราคาเสนอซื้อที่อ้างอิงจากตลาดหลักทรัพย์ ณ วันทำการสุดท้ายของวันสิ้นรอบระยะเวลารายงานโดยอ้างอิงราคาเสนอซื้อล่าสุดจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รายการกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนเพื่อค้ารับรู้ในกำไรหรือขาดทุนสำหรับรายการกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนเพื่อขายรับรู้ในส่วนของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

เงินลงทุนที่ถือไว้จนครบกำหนดวัตถุดิบมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายตามอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงหักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่า ผลต่างระหว่างราคาทุนที่ซื้อเข้ากับมูลค่าได้ถอนของเงินลงทุนจะถูกตัดจ่าย โดยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงตลอดอายุของเงินลงทุนที่เหลือ

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างผลตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายเมื่อเปรียบเทียบกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุน กรณีที่จำหน่ายเงินลงทุนที่ถือไว้ในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันออกไปบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายจะกำหนดโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของราคาตามบัญชีจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้

### 3.7 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา หรือก่อสร้างแล้วเสร็จ หักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคา คำนวณโดยวิธีเส้นตรง เพื่อลดราคาตามบัญชีของสินทรัพย์แต่ละชนิดตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ โดยมีการประมาณมูลค่าซากที่ราคาหนึ่งบาท ยกเว้นที่ดินที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่จำกัด

ประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ของ กฟผ. มีดังนี้

	จำนวนปี
สิ่งก่อสร้าง	3 ปี - 40 ปี
เชื่อนและอ่างเก็บน้ำ	5 ปี - 75 ปี
โรงไฟฟ้า	5 ปี - 30 ปี
อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	3 ปี - 25 ปี
ระบบควบคุมไฟฟ้า	3 ปี - 25 ปี
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	3 ปี - 40 ปี
ระบบสื่อสาร	5 ปี - 25 ปี
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	10 ปี - 25 ปี
เครื่องจักรกล	5 ปี - 10 ปี
อะไหล่ชิ้นใหญ่เครื่องจักรกลเหมือง	8 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี - 12 ปี
ครุภัณฑ์อื่น	3 ปี - 10 ปี

ประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยกำหนดโดยใช้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นเกณฑ์

กฟผ.ชก

ค่าเสื่อมราคาของเขื่อนศรีนครินทร์ เขื่อนบางลาง เขื่อนวชิราลงกรณ์ เขื่อนรัชชประภา และเขื่อนปากมูล ส่วนที่ใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้ารับรู้เป็นค่าใช้จ่าย สำหรับส่วนที่ใช้ประโยชน์ด้านการชลประทานจะนำไปหักจากเงินงบประมาณสมทบก่อสร้างเขื่อน

เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์ออกจากบัญชี กฟผ. จะบันทึกตัดสินทรัพย์และค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชี พร้อมกับบันทึกกำไร(ขาดทุน)จากการจำหน่ายสินทรัพย์ในงบกำไรขาดทุน

ต้นทุนที่เกิดขึ้นจากการตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่รับรู้เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และตัดจ่ายตามอายุการให้ประโยชน์ โดยประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่ตามประเภทของค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่และประเภทของโรงไฟฟ้า ดังนี้

ประเภทของโรงไฟฟ้า	ประเภทของค่าตรวจสอบสภาพครั้งใหญ่	
	งานบำรุงรักษาครั้งใหญ่ Major Overhaul : MO อายุการให้ประโยชน์ (ปี)	งานบำรุงรักษาย่อย Minor Inspection : MI อายุการให้ประโยชน์ (ปี)
- โรงไฟฟ้าพลังน้ำ	9 - 12	3 - 4
- โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน	4	-
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อน	6	2
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	4 - 8	2 - 4
- โรงไฟฟ้าแก๊สเทอร์ไบน์	4 - 5	2
- โรงไฟฟ้าลิกไนต์	8	2

นอกจากนี้ต้นทุนในการทดสอบการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าหลังหักรายได้จากการขายไฟฟ้าในช่วงการเตรียมความพร้อมก่อนการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าบันทึกเป็นส่วนประกอบของราคาทุนของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ซึ่ง กฟผ. จัดประเภทเป็นงานระหว่างก่อสร้าง

### 3.8 สัญญาเช่า

#### 3.8.1 สัญญาเช่าการเงิน

สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินแสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า ณ วันเริ่มต้นของสัญญา หรือมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า หักค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าเช่าส่วนหนึ่งรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายทางการเงิน และอีกส่วนไปลดเงินต้นตลอดอายุสัญญาเช่า ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน คำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท กรณีไม่ได้เป็นเจ้าของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าจะต้องคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ให้หมดภายในระยะเวลาของสัญญาเช่า หรืออายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

Approval

### 3.8.2 สัญญาเช่าดำเนินงาน

รายจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ โดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญา หรือตามจำนวนเงินที่เรียกเก็บจริง ค่าเช่าที่อาจเกิดขึ้นต้องนำมารวมคำนวณจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามระยะเวลาที่คงเหลือของสัญญาเช่า เมื่อได้รับการยืนยันการปรับค่าเช่า

### 3.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

#### 3.9.1 สิทธิการใช้ที่ดิน

สิทธิการใช้ที่ดินได้แนวสายส่งไฟฟ้ามีอายุการใช้งานไม่จำกัด จึงไม่มีการตัดจำหน่ายมูลค่าของสิทธิการใช้ที่ดิน ส่วนสิทธิการใช้ที่ดินอื่น ๆ จะตัดจำหน่ายตามอายุการให้ประโยชน์ที่ทราบแน่นอน

#### 3.9.2 โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์

โปรแกรมคอมพิวเตอร์ของ กฟผ. ตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุการให้ประโยชน์ไม่เกิน 5 - 10 ปี ค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ตัดจำหน่ายตามอายุการให้ประโยชน์ตามสิทธิที่ กฟผ. ได้รับ

#### 3.9.3 สิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุ

เมื่องวดบัญชีปี 2533 กฟผ. ได้รับสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินและอาคารบริเวณเขื่อนสิริกิติ์ซึ่งเป็นที่ราชพัสดุ โดยไม่เสียค่าใช้จ่าย โดยความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง และ กฟผ. ได้รับรู้มูลค่าราคาทุนของเขื่อนสิริกิติ์เป็นสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุ เฉพาะส่วนที่ใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้า คู่กับส่วนเกินทุนจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุ โดยจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตัดจ่ายจากสิทธิการใช้ประโยชน์ในที่ดินราชพัสดุภายใน 59 ปี ตามอายุการใช้งานคงเหลือของเขื่อนสิริกิติ์

#### 3.9.4 สิทธิในการพัฒนาโครงการ

ต้นทุนที่เกิดขึ้นของการพัฒนาโครงการรับรู้เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าโครงการนั้นจะประสบความสำเร็จ การทยอยตัดจำหน่ายต้นทุนการพัฒนาโครงการที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ จะเริ่มต้นเมื่อเริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ และจะตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์ของการพัฒนาโครงการ 25 ปี

#### 3.9.5 สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตัดจำหน่ายโดยใช้วิธีเส้นตรง ตามอายุการให้ประโยชน์ 20 - 25 ปี

#### 3.9.6 รายจ่ายในการวิจัยและพัฒนา

รายจ่ายในการวิจัยและพัฒนา แบ่งเป็น 2 ขั้นตอนตามลักษณะของการดำเนินกิจกรรม ดังนี้

1. รายจ่ายในขั้นตอนการวิจัย ได้แก่ การสำรวจตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งความรู้ความเข้าใจใหม่ทางด้านวิทยาศาสตร์หรือทางด้านเทคนิค รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเมื่อเกิดรายการทันที

2. รายจ่ายในขั้นตอนการพัฒนา เป็นรายจ่ายซึ่งเกี่ยวข้องกับแผนงานหรือการออกแบบสำหรับผลิตภัณฑ์และกระบวนการใหม่หรือปรับปรุงให้ดีขึ้นกว่าเดิม โดยจะรับรู้เป็นสินทรัพย์ต่อเมื่อสามารถวัดมูลค่าของรายการต้นทุนการพัฒนาได้อย่างน่าเชื่อถือ หรือผลิตภัณฑ์ หรือกระบวนการนั้นมีความเป็นไปได้ทางเทคนิคและทางการค้า และก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจ ทั้งนี้ กฟผ. ต้องมีความตั้งใจและมีทรัพยากรเพียงพอที่จะนำองค์ความรู้ที่ได้รับไปทำการพัฒนารายการดังกล่าวให้เสร็จสิ้นสมบูรณ์ และนำสินทรัพย์ไปใช้ประโยชน์หรือนำไปขายได้

รายจ่ายในการพัฒนาที่รับรู้เป็นสินทรัพย์ จะประกอบด้วยต้นทุนสำหรับวัตถุดิบ ต้นทุนแรงงาน ต้นทุนอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องโดยตรงในการจัดเตรียมสินทรัพย์เพื่อให้สามารถนำมาใช้ประโยชน์ตามวัตถุประสงค์ และต้นทุนการกู้ยืม

รายจ่ายในการพัฒนาซึ่งรับรู้เป็นสินทรัพย์ จะแสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสม และในกรณีที่สินทรัพย์ต้นแบบสามารถนำไปใช้งานในการดำเนินการได้ กฟผ. จะแยกต้นทุนของทรัพย์สินที่มีตัวตนออกจากสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพื่อจัดประเภทรายการดังกล่าวเป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ตามประเภทของสินทรัพย์รายการนั้น ๆ

ในกรณีที่ไม่สามารถแยกขั้นตอนการวิจัยและพัฒนาออกจากกันได้ ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเมื่อเกิดรายการ

### 3.10 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมเกิดจากส่วนของต้นทุนการซื้อธุรกิจของกลุ่มบริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมที่กลุ่มบริษัทย่อยมีส่วนได้เสียในสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ณ วันที่ซื้อธุรกิจ

ค่าความนิยมวัดมูลค่าด้วยราคาทุน หักค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ โดยค่าความนิยมจะถูกทดสอบการด้อยค่าทุกปี

### 3.11 ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ

ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บของบริษัทย่อย จะบันทึกเป็นสินทรัพย์เมื่อได้รับอนุมัติหลักการในการลงทุนโครงการจากกระทรวงพลังงาน ทั้งนี้ หากคณะกรรมการบริษัทพิจารณาแล้วมีมติอนุมัติให้ยุติการพัฒนาโครงการนั้น บริษัทจะตัดรายการมูลค่าของค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ไว้ โดยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดนั้นทันที

### 3.12 ที่ดินที่รอการพัฒนา

ที่ดินที่รอการพัฒนาบันทึกด้วยวิธีราคาทุน หักค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

### 3.13 การด้อยค่าของสินทรัพย์

สินทรัพย์จะมีการทบทวนการด้อยค่า เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน สำหรับค่าความนิยมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอนหรือยังไม่พร้อมใช้งานจะถูกทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี

รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์หรือมูลค่าตามบัญชีของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ยกเว้นส่วนที่เกี่ยวข้องกับค่าความนิยม จะถูกกลับรายการ เมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนเพิ่มขึ้นภายหลังและการเพิ่มขึ้นนั้นสัมพันธ์โดยตรงกับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าที่เคยรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

4-11-16

### 3.14 รายการจ่ายรายการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกไนต์

#### 3.14.1 ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดิน

ค่าใช้จ่ายในการเปิดหน้าดินที่ตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย คำนวณจากปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้น ๆ คูณด้วย 7.55 (อัตราส่วนระหว่างปริมาณดินต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด (Stripping Ratio) ซึ่งเท่ากับ 7.55 : 1) คูณด้วยราคาถ่านลิกไนต์ที่เกิดขึ้นต่อลูกบาศก์เมตรของปริมาณงานเปิดหน้าดินที่เกิดขึ้น หาก Stripping Ratio ที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละงวดสูงกว่า 7.55 ส่วนเกินจะบันทึกบัญชีเป็นรายการจ่ายรายการตัดบัญชีงานเปิดหน้าดิน อย่างไรก็ตาม ค่าตัดจ่ายงานเปิดหน้าดินจะต้องไม่สูงกว่าค่าใช้จ่ายจริงที่เกิดขึ้น

#### 3.14.2 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งแร่ และค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่อการพัฒนาขั้นต้น จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในปีนั้น ๆ เว้นแต่แหล่งสำรวจนั้นมีแผนจะสร้างโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าหรือเป็นบริเวณที่ทำการขยายเหมือง จะรับรู้เป็นรายการจ่ายรายการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากอัตราส่วนของรายการจ่ายรายการตัดบัญชีต่อปริมาณถ่านลิกไนต์ที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ทั้งหมด คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในงวดนั้น ๆ

#### 3.14.3 ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพ

ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่าย โดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายจริงของงานหมู่บ้านอพยพ ทั้งโครงการ ทหารด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่คาดว่าจะสามารถขุดขึ้นมาใช้ตลอดอายุของโรงไฟฟ้า คูณด้วยปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด เว้นแต่ค่าใช้จ่ายงานหมู่บ้านอพยพสำหรับพื้นที่ที่ไม่ได้ใช้ขุดถ่านจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่เกิดค่าใช้จ่ายจริง

#### 3.14.4 ค่าประทานบัตรแร่

ค่าประทานบัตรแร่ เป็นผลประโยชน์พิเศษที่ต้องจ่ายให้แก่รัฐในอัตราร้อยละ 0.1 ของมูลค่าแหล่งแร่ทั้งหมด ในแปลงประทานบัตรเฉพาะส่วนที่ทำเหมืองแร่เกินกว่า 50 ล้านบาท (ยกเว้นแหล่งแร่ที่มีมูลค่าต่ำกว่าหรือเท่ากับ 50 ล้านบาท ไม่ต้องจ่ายผลประโยชน์พิเศษ)

ประทานบัตรแต่ละฉบับมีอายุ 25 ปี จะรับรู้เป็นรายการจ่ายรายการตัดบัญชี และตัดจ่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุประทานบัตร

### 3.15 เงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ รายการสินทรัพย์ และหนี้สินที่เป็นตัวเงินและเป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันสิ้นงวดจะปรับมูลค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารแห่งประเทศไทยประกาศใช้เป็นอัตราอ้างอิง ณ วันสิ้นงวด กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นรับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีนั้น

### 3.16 ผลประโยชน์ของพนักงาน

ผลประโยชน์พนักงานของ กฟผ. และบริษัทย่อย รับรู้และวัดมูลค่าผลประโยชน์ของพนักงานแต่ละประเภท ดังนี้

4-10-10

1. ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน รับรู้ค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ สำหรับผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงานในรูปแบบของการลางานที่ได้รับค่าตอบแทนที่สะสมได้ รับรู้ต้นทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นเมื่อพนักงานได้ให้บริการ

2. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน - โครงการสมทบเงิน กฟผ. และบริษัทย่อย มีการจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพเป็นนิติบุคคลแยกต่างหากออกไปจาก กฟผ. และบริษัทย่อย ซึ่งเงินที่นำส่งกองทุนจะประกอบด้วย เงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่ กฟผ. และบริษัทย่อย จ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน เงินจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพจะไม่ตั้งประมาณการหนี้สิน แต่จะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ

3. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน - โครงการผลประโยชน์ ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ด้วยวิธีคิดลดผลประโยชน์ตามหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต และดอกเบี้ยสุทธิ โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กรณีที่เกิดผลต่างจากการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานกับยอดประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย กฟผ. ยังไม่รับรู้รายการดังกล่าวจนกว่าจะมีการทบทวนข้อสมมติในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งจะทบทวนทุก 3 ปี หรือเมื่อมีข้อบ่งชี้ โดยจะรับรู้ผลกำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และรับรู้จำนวนสะสมในกำไรสะสมซึ่งแสดงรายการในส่วนของเจ้าของ

กรณีเปลี่ยนแปลงแผนผลประโยชน์ของพนักงานจะรับรู้ต้นทุนบริการในอดีตเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนทันที

4. ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยด้วยวิธีคิดลดผลประโยชน์ตามหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต และดอกเบี้ยสุทธิ โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กรณีที่เกิดผลต่างจากการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานกับยอดประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย กฟผ. ยังไม่รับรู้รายการดังกล่าวจนกว่าจะมีการทบทวนข้อสมมติในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งจะทบทวนทุก 3 ปี หรือเมื่อมีข้อบ่งชี้ โดยจะรับรู้ผลกำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ในงบกำไรขาดทุนทันที

### 3.17 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามพระราชบัญญัติแร่ พ.ศ. 2560 ที่ต้องดำเนินการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองในระหว่างการทำเหมืองและหลังจากการทำเหมืองเสร็จสิ้นแล้ว กฟผ. รับรู้ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง โดยใช้มูลค่าปัจจุบันของประมาณการค่าใช้จ่ายฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุโครงการ และทยอยรับรู้ค่าใช้จ่ายฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองในแต่ละงวดบัญชีตามปริมาณถ่านลิกไนต์ที่ขุดได้ในแต่ละงวด และมีการทบทวนประมาณการค่าใช้จ่ายฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมืองเป็นรายปี ส่วนประมาณการหนี้สินที่เพิ่มขึ้นที่สะท้อนถึงระยะเวลาที่ผ่านมาซึ่งเกิดจากการคิดลดมูลค่าของเงินตามเวลาจะรับรู้เป็นต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

กฟผ.

### 3.18 กองทุนสงเคราะห์และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

กฟผ. มีกองทุนสงเคราะห์เพื่อให้การสงเคราะห์แก่พนักงานในกรณีที่พ้นจากตำแหน่ง โดยจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนเป็นรายเดือน ในอัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนพนักงานที่เป็นสมาชิกและรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนของ กฟผ. ทั้งจำนวนและได้รวมรายการบัญชีของกองทุนไว้ในงบการเงินของ กฟผ.

เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2538 กฟผ. ได้จัดระเบียบจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยกระทรวงการคลังกำหนดเป็นนโยบายให้รัฐวิสาหกิจจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งอัตราเงินสมทบที่ กฟผ. จะจ่ายเข้ากองทุนต้องได้รับความเห็นชอบจากกระทรวงการคลังก่อน ส่วนพนักงานมีสิทธิเลือกจ่ายเงินสะสมเข้ากองทุนในอัตราขั้นต่ำร้อยละ 3 และไม่เกินร้อยละ 15 ของเงินเดือน โดย กฟผ. จะรับรู้ค่าใช้จ่ายในส่วนเงินสมทบในงวดบัญชี หนึ่งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพถือเป็นนิติบุคคลที่แยกต่างหากไปจาก กฟผ.

### 3.19 รายได้รอการรับรู้

#### 3.19.1 เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง

กรณีได้รับเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างจากคู่สัญญาของ กฟผ. เช่น ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ลูกค้านำเข้าไฟฟ้าจาก กฟผ. เป็นต้น จะบันทึกบัญชีสินทรัพย์คู่กับเงินช่วยเหลือรอการรับรู้ และจะโอนเงินช่วยเหลือรอการรับรู้เป็นรายได้ตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรืออายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์นั้น

#### 3.19.2 รายได้จากกรรับบริจาค

การรับบริจาคเป็นสินทรัพย์และเงินบริจาคของรัฐบาลและสถาบันการเงินต่างประเทศ ซึ่งให้อยู่ในรูปของส่วนลดดอกเบี้ยหรือเงินให้เปล่า เพื่อนำไปใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการต่าง ๆ ของ กฟผ. ตามวัตถุประสงค์ของผู้บริจาคได้บันทึกเป็นรายได้รอการรับรู้แสดงภายใต้หนี้สิน และจะรับรู้เป็นรายได้ตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ และสำหรับเงินที่ได้รับบริจาคเพื่อการดำเนินงานอื่นจะรับรู้เป็นรายได้ตามงวดที่เกิดรายการ

### 3.20 รายได้จากการขายไฟฟ้า

รับรู้เมื่อส่งมอบไฟฟ้าให้กับลูกค้าตามจำนวนหน่วยขายจากเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า ณ จุดส่งมอบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับรายได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) รับรู้เป็นรายได้ตามเกณฑ์ที่เกิดขึ้นในงวด ซึ่งประกอบด้วยรายได้ค่า Ft ที่เรียกเก็บได้จริงในแต่ละงวดตามมติของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และรับรู้รายได้ค่า Ft ค้างรับหรือรายได้ค่า Ft ส่วนเกินจากส่วนต่างของค่า Ft ที่คำนวณได้ตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติกับ ค่า Ft ที่เรียกเก็บในงวดนั้น

เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ เกิดขึ้นจากการที่ กฟผ. ได้รับเงินชดเชยค่าเชื้อเพลิงหรือค่ากระแสไฟฟ้าจากผู้ขายเชื้อเพลิงหรือผู้ผลิตไฟฟ้า ซึ่ง กกพ. ได้พิจารณาให้ กฟผ. แยกบัญชีเงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ไว้ต่างหากจากรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด โดยเงินฝากดังกล่าวถือเป็นเงินฝากที่มีภาระผูกพัน กฟผ. จะนำไปใช้เพื่อการอื่นไม่ได้ และ กฟผ. จะนำเงินดังกล่าวไปปรับลดค่าไฟฟ้าให้ประชาชนผ่านค่า Ft ในงวดที่ กกพ. มีมติอนุมัติ ซึ่งแสดงในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

หมายเหตุ

ทั้งนี้ในโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า กฟผ. ได้กำหนดหลักเกณฑ์ทางการเงินสำหรับ กฟผ. เพื่อให้มีรายได้เพียงพอในการลงทุน และสามารถชำระหนี้เงินกู้และดอกเบี้ยได้อย่างเพียงพอ โดยมีอัตราผลตอบแทนจากเงินลงทุนในระดับที่ไม่เกินต้นทุนเงินทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (Weighted Average Cost of Capital : WACC) เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมแก่ผู้ใช้ไฟฟ้า ดังนั้นหาก กฟผ. มีฐานะการเงินมากกว่าเกณฑ์ที่กำหนด กฟผ. จะเรียกคืนเงินรายได้จากการขายไฟฟ้าของ กฟผ. เพื่อให้ กฟผ. มีฐานะการเงินตามเกณฑ์ที่กำหนดในโครงสร้างค่าไฟฟ้า และหากการลงทุนไม่เป็นไปตามแผนการลงทุนที่ใช้ในการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า กฟผ. จะพิจารณาเรียกคืนรายได้ค่าไฟฟ้าจากการลงทุนที่ต่ำกว่าแผน (Claw Back) เพื่อจูงใจให้ กฟผ. ส่งผ่านเงินลงทุนในปริมาณที่เหมาะสมโดยในงวดที่ กฟผ. มีมติอนุมัติให้นำเงินดังกล่าวมาปรับลดค่าไฟฟ้าให้ประชาชนผ่านค่า Ft โดย กฟผ. จะรับรู้เป็นหนี้สินเงินเรียกคืนรายได้ค่าไฟฟ้าและปรับลดรายได้จากการขายไฟฟ้า

### 3.21 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น

3.21.1 รายได้จากการขายสินค้าอื่น ๆ เช่น รายได้จากการจัดหาเชื้อเพลิงให้บริษัทในเครือ รายได้จากการขายก๊าซไฮโดรเจน น้ำกลั่น เคมีภัณฑ์ และผลผลิตพลอยได้จากการผลิตไฟฟ้า รับรู้เป็นรายได้เมื่อมีการส่งมอบสินค้าและโอนกรรมสิทธิ์ให้ลูกค้า

3.21.2 รายได้จากการให้บริการ เช่น รายได้จากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า การให้บริการระบบสื่อสารและโทรคมนาคม รับรู้เป็นรายได้ตามขั้นความสำเร็จของงาน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

สำหรับการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าที่มีการรับประกัน จะบันทึกประมาณการหนี้สินจากการรับประกัน เนื่องจากการรับประกันดังกล่าวเป็นการสร้างความเชื่อมั่นให้กับลูกค้าว่างานบริการนั้นทำให้อุปกรณ์สามารถใช้งานได้ตามที่ตั้งใจตามคุณลักษณะที่ตกลงกัน

### 3.22 รายได้ดอกเบี้ย

รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

### 3.23 รายได้เงินปันผล

รับรู้เมื่อเกิดสิทธิที่จะได้รับเงินปันผลนั้น

### 3.24 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินได้รวมดอกเบี้ยจ่าย ค่าธรรมเนียมผูกพัน และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับเงินกู้ระยะยาว สำหรับดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ระยะยาวที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ถาวรและสินทรัพย์ถาวรนั้นอยู่ระหว่างก่อสร้างรับรู้เป็นต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง และดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นหลังจากงานก่อสร้างแล้วเสร็จรับรู้เป็นค่าใช้จ่าย ส่วนดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดจากเงินกู้ที่กู้มาเพื่อวัตถุประสงค์ใช้หมุนเวียนในกิจการ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดบัญชีที่ค่าใช้จ่ายนั้นเกิดขึ้นทั้งจำนวน

### 3.25 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจบริหารหรือควบคุม กฟผ. หรือถูกควบคุมโดย กฟผ. ไม่ว่าจะโดยตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับ กฟผ. รวมถึงบริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม และบุคคลซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับ กฟผ. กรรมการ ผู้บริหาร หรือพนักงานของ กฟผ.

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. แต่ละรายการ กฟผ. คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

### 3.26 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบการเงินประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น และลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน หนี้สินทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบการเงินประกอบด้วย เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืม สำหรับนโยบายการบัญชีของแต่ละรายการ ได้เปิดเผยไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและ อัตราดอกเบี้ย เครื่องมือที่ใช้ส่วนใหญ่ประกอบด้วย สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและ อัตราดอกเบี้ย และการป้องกันความเสี่ยงจากกระแสเงินสด

#### สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้ โดยสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ลูกหนี้และเจ้าหนี้ตามสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะแปลงค่าตามอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน กำไรหรือขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศจะบันทึกเป็นกำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ในงบกำไรขาดทุน และจะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุน เมื่อครบกำหนดการชำระตามสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

#### สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย ซึ่งเกิดจากภาระหนี้เงินกู้ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนนี้จะไม่รับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา ซึ่งจะวัดมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน โดยกำไรขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจะบันทึกเป็นกำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ในงบกำไรขาดทุน และจะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อถึงกำหนดชำระตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา

#### การป้องกันความเสี่ยงจากกระแสเงินสด

การป้องกันความเสี่ยงจากกระแสเงินสดเป็นเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจากการผันผวนของกระแสเงินสด ซึ่งเกิดจากความเสี่ยงเฉพาะเจาะจงที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สิน ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่มีประสิทธิภาพในมูลค่ายุติธรรมของตราสารป้องกันความเสี่ยง จะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพ จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนทันทีภายใต้รายได้ค่าใช้จ่ายอื่น

### 3.27 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของบริษัทย่อยในการบริหารทุนของบริษัทนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของบริษัทย่อย เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

กฟผ. (ก)

### 3.28 การเปิดเผยข้อมูลส่วนงานดำเนินงาน

กฟผ. และบริษัทย่อย ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8 เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่นำเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของ กฟผ. และบริษัทย่อยที่มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบถามอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน ทั้งนี้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของ กฟผ. คือ คณะกรรมการ กฟผ.

กฟผ. และบริษัทย่อยดำเนินธุรกิจหลักในส่วนงานดำเนินงานที่รายงานเพียงส่วนงานเดียว คือการผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และดำเนินธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจหลักของ กฟผ. หรือร่วมทุนกับบุคคลอื่นเพื่อดำเนินการดังกล่าว ดังนั้น รายได้ กำไรจากการดำเนินงาน และสินทรัพย์ทั้งหมดที่แสดงอยู่ในงบการเงินจึงถือเป็นการรายงานตามส่วนงานดำเนินงานแล้ว

### 4. มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา มีรายละเอียดดังนี้

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563

- |                                |   |
|--------------------------------|---|
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1    | เรื่อง การนำเสนองบการเงิน   |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2    | เรื่อง สินค้าคงเหลือ  |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7    | เรื่อง งบกระแสเงินสด  |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8    | เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี และข้อผิดพลาด                         |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10   | เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน  |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12   | เรื่อง ภาษีเงินได้  |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16   | เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์   |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19   | เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน   |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20   | เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21   | เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ                          |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23   | เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม  |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24   | เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน                             |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26   | เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน                                  |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27   | เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ   |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28   | เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า   |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29   | เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง                                   |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 * | เรื่อง การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน  |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33   | เรื่อง กำไรต่อหุ้น  |
| - มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34   | เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล  |

- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 เรื่อง ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 41 เรื่อง เกษตรกรรม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 เรื่อง การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินมาใช้เป็นครั้งแรก
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่อง สัญญาประกันภัย
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 เรื่อง การสำรวจและการประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 \* เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 \* เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 เรื่อง การร่วมการงาน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 เรื่อง รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 เรื่อง ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรีดถอนการบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรีดถอน การบูรณะ และการปรับปรุงสภาพแวดล้อม

สรุป

- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
  - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
  - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
  - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
  - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 \* เรื่อง การป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ
  - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
  - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 19 \* เรื่อง การชำระหนี้สินทางการเงินด้วยตราสารทุน
  - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองผิวดิน
  - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21 เรื่อง เงินที่นำส่งรัฐ
  - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 22 เรื่อง รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศและสิ่งตอบแทนรับหรือจ่ายล่วงหน้า
  - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 23 เรื่อง ความไม่แน่นอนเกี่ยวกับวิธีการทางภาษีเงินได้
- \* มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงินเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินกลุ่มนี้กล่าวถึงการจัดประเภทรายการ การวัดมูลค่า และการตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน การบัญชีป้องกันความเสี่ยง การแสดงรายการ และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน

ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 กฟผ. จะปรับใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน โดยรับรู้ผลกระทบสะสมโดยการปรับปรุงย้อนกลับของกำไรสะสม (Modified retrospective) ซึ่งงบการเงินที่นำมาแสดงเปรียบเทียบ จะไม่มีการปรับปรุงย้อนหลัง จากการประเมินในเบื้องต้นผู้บริหารคาดว่า กฟผ. จะได้รับผลกระทบจากมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีสาระสำคัญดังนี้

#### การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กฟผ. จะต้องวัดมูลค่าค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น โดยใช้หลักการอย่างง่าย (Simplified approach) ด้วยวิธี Provision matrix ซึ่งได้จากการประมาณการจากประสบการณ์ในการเก็บเงินในอดีต สถานะปัจจุบันของลูกหนี้ และปรับปรุงให้สะท้อนถึงการคาดการณ์สถานะทางเศรษฐกิจในอนาคตที่สนับสนุนและมีความสมเหตุสมผล ซึ่งวิธีการดังกล่าวแตกต่างจากที่ กฟผ. ใช้ในการคำนวณเพื่อตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญตามมาตรฐานการบัญชีฉบับเดิม

กฟผ.

### การจัดประเภทและวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินและส่วนของผู้ถือหุ้น

กฟผ. จะต้องจัดประเภทเงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (EGATIF) เป็นหนี้สินทางการเงินตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 เรื่อง การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน เนื่องจากมีเงื่อนไขการจ่ายเงินปันผลขึ้นอยู่กับกำไรสุทธิของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน และวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน (FVTPL) ซึ่งแตกต่างจากการจัดประเภทและวัดมูลค่าตามมาตรฐานการบัญชีฉบับเดิมที่จัดประเภทเป็นตราสารทุน และวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

จากผลกระทบข้างต้นหาก กฟผ. นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มเครื่องมือทางการเงินมาถือปฏิบัติเป็นครั้งแรก ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 จะมีผลทำให้กำไรสะสมเพิ่มขึ้นประมาณ 1,330.00 ล้านบาท อันเป็นผลจากการด้อยค่าของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น ทำให้กำไรสะสมลดลงประมาณ 70.00 ล้านบาท และการปรับปรุงกำไรขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (EGATIF) จากองค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น (OCI) ไปกำไรสะสมต้นงวด ทำให้กำไรสะสมเพิ่มขึ้นประมาณ 1,400.00 ล้านบาท ทั้งนี้ ในส่วนของบริษัทย่อยผู้บริหารของบริษัทย่อยอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบของการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มเครื่องมือทางการเงินมาถือปฏิบัติเป็นครั้งแรก

### **มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า**

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า ส่งผลให้ กฟผ. และบริษัทย่อยในฐานะผู้เช่าต้องเปลี่ยนการรับรู้สัญญาเช่า โดย กฟผ. และบริษัทย่อยต้องรับรู้สินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่าในงบแสดงฐานะการเงิน เว้นแต่เป็นสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ

ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 กฟผ. จะปรับใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า โดยรับรู้ผลกระทบสะสมโดยการปรับปรุงยอดยกมาของกำไรสะสม (Modified retrospective) ซึ่งงบการเงินที่นำมาแสดงเปรียบเทียบ จะไม่มีการปรับปรุงย้อนหลัง ทั้งนี้ จากการประเมินในเบื้องต้นผู้บริหารคาดว่า กฟผ. จะได้รับผลกระทบจากมาตรฐานการรายงานทางการเงินเมื่อเปรียบเทียบกับรับรู้ค่าเช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงานตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 เรื่อง สัญญาเช่า ในการจัดประเภทค่าใช้จ่ายและกิจกรรมในงบกระแสเงินสด รวมทั้งผลกระทบจากมูลค่าของเงินตามเวลาที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน โดยมีผลทำให้สินทรัพย์รวมและหนี้สินรวมเพิ่มขึ้นประมาณ 64.00 ล้านบาท ทั้งนี้ ในส่วนของบริษัทย่อยผู้บริหารของบริษัทย่อยอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบของการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินมาถือปฏิบัติเป็นครั้งแรก

## **5. ผลกระทบต่องบการเงินจากการปรับปรุงงบการเงินและการจัดประเภทรายการใหม่**

5.1 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 เรื่อง รายได้ จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า (“TFRS 15”) เป็นครั้งแรกตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2562 ของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

TFRS 15 กำหนดกรอบแนวคิดในการประเมินจำนวนเงิน และจังหวะเวลาในการรับรู้รายได้ ซึ่งได้นำมาใช้แทนมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 เรื่อง รายได้ (“TAS 18”) มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 เรื่อง สัญญาก่อสร้าง (“TAS 11”) และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทได้ถือปฏิบัติตาม TFRS 15 โดยใช้วิธีรับรู้ผลกระทบสะสมของการเริ่มใช้มาตรฐานฉบับนี้ ณ วันแรกที่ถือปฏิบัติ (วันที่ 1 มกราคม 2562) ดังนั้น กลุ่มบริษัทจึงไม่มีการปรับปรุงย้อนหลังข้อมูลที่น่าเสนอสำหรับปี 2561 ซึ่งได้แสดงไว้ตามที่ได้เคยรายงานตาม TAS 18, TAS 11 และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ข้อกำหนดในการเปิดเผยข้อมูลตาม TFRS 15 ไม่ได้ถือปฏิบัติกับข้อมูลที่แสดงเปรียบเทียบ

*A-pur-in*

## ผลกระทบต่อการเงินรวมจากการถือปฏิบัติตาม TFRS 15 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		
	ณ วันที่ 31		ณ วันที่ 1
	ธันวาคม 2561	รายการ	มกราคม 2562
	ตามที่รายงานไว้เดิม	ปรับปรุง	ตามที่ปรับปรุงใหม่
<b>งบแสดงฐานะการเงิน</b>			
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	38,086.75	(23.98)	38,062.77
เงินลงทุนในการร่วมค้า	30,027.27	(183.79)	29,843.48
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	330,489.88	(106.68)	330,383.20
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	33,326.35	(101.09)	33,225.26
<b>งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น</b>			
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	330,489.88	(106.68)	330,383.20
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	33,326.35	(101.09)	33,225.26
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	452,830.47	(207.77)	452,622.70

ตารางต่อไปนี้แสดงจำนวนเงินของแต่ละรายการในข้อมูลทางการเงินในงวดปัจจุบันจากการใช้ TFRS 15 เทียบกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินเกี่ยวกับรายได้ฉบับก่อน

	งบการเงินรวม		
	จำนวนเงินตามที่	ผลกระทบจาก	จำนวนเงินหาก
	รายงาน	TFRS 15	ไม่ได้ถือปฏิบัติตาม TFRS 15
<b>งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562</b>			
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	39,622.12	23.20	39,645.32
เงินลงทุนในการร่วมค้า	29,291.63	165.97	29,457.60
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	355,081.21	97.88	355,179.09
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	33,042.30	91.29	33,133.59
<b>งบกำไรขาดทุน</b>			
<b>สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562</b>			
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	3,038.88	(0.78)	3,038.10
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	3,883.59	(17.82)	3,865.77
กำไรสำหรับปี	51,558.80	(18.60)	51,540.20
ส่วนที่เป็นของ กฟผ.	48,271.26	(8.80)	48,262.46
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	3,287.54	(9.80)	3,277.74

กฟผ.

5.2 การปรับปรุงประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานและผลกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย เนื่องจากข้อผิดพลาดในการคำนวณประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน สำหรับปี 2562 - 2564 ซึ่งได้บันทึกในงบการเงินปี 2561 แล้ว จึงแก้ไขข้อผิดพลาดโดยวิธีปรับย้อนหลัง

5.3 การจัดประเภทรายการใหม่ในงบการเงินรวมที่นำมาแสดงเปรียบเทียบ ดังนี้

5.3.1 การจัดประเภทเงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกันเป็นเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัทย่อย

5.3.2 การจัดประเภทค่าใช้จ่ายในการบริหารเป็นต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่นของบริษัทย่อย

ผลกระทบต้องบแสดงฐานะการเงิน งบกำไรขาดทุน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ และงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น จากข้อ 5.2 และข้อ 5.3 สรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม			หน่วย : ล้านบาท
	ตามที่รายงาน ไว้เดิม	รายการ ปรับปรุง	รายการ จัดประเภทใหม่	ตามที่ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
<b>งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561</b>				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	93,539.40	-	103.94	93,643.34
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	349.41	-	(103.94)	245.47
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ				
ผลประโยชน์พนักงาน	15,463.24	(385.81)	-	15,077.43
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	330,104.07	385.81	-	330,489.88
<b>งบกำไรขาดทุน</b>				
<b>สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561</b>				
<b>ค่าใช้จ่าย</b>				
ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น	1,562.12	-	10.81	1,572.93
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	14,318.04	-	(10.81)	14,307.23
<b>งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ</b>				
<b>สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561</b>				
ผลกำไรจากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์ พนักงานที่กำหนดไว้	1,101.20	385.81	-	1,487.01
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	48,775.80	385.81	-	49,161.61
<b>งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น</b>				
<b>ณ วันที่ 1 มกราคม 2562 (หลังปรับปรุงรายการใหม่)</b>				
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	330,104.07	385.81	-	330,489.88
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	452,444.66	385.81	-	452,830.47

ถูกต้อง

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			ตามที่ ปรับปรุงและ จัดประเภทใหม่
	ตามที่รายงาน ไว้เดิม	รายการ ปรับปรุง	รายการ จัดประเภทใหม่	
<b>งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561</b>				
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ				
ผลประโยชน์พนักงาน	15,277.20	(385.81)	-	14,891.39
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	284,223.17	385.81	-	284,608.98
<b>งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ</b>				
<b>สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561</b>				
ผลกำไรจากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์				
พนักงานที่กำหนดไว้	1,098.65	385.81	-	1,484.46
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	40,674.96	385.81	-	41,060.77
<b>งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น</b>				
<b>ณ วันที่ 1 มกราคม 2562</b>				
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	284,223.17	385.81	-	284,608.98
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	374,061.07	385.81	-	374,446.88

## 6. ข้อมูลเพิ่มเติม

## 6.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
เงินสดในมือ	12.79	8.09	8.04	7.69
เงินฝากธนาคารกระแสรายวันและออมทรัพย์	54,722.37	59,319.64	50,979.21	54,710.98
เงินฝากธนาคารไม่เกิน 3 เดือน	8,364.18	22,890.03	8,211.00	14,008.84
ใบรับเงินฝากประจำ	7,907.04	8,426.43	6,200.00	6,500.00
พันธบัตรรัฐบาลไม่เกิน 3 เดือน	8,998.36	2,999.15	8,998.36	2,999.15
รวม	80,004.74	93,643.34	74,396.61	78,226.66

Amphol

## 6.2 เงินลงทุนชั่วคราว ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
เงินฝากธนาคารเกิน 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน	3,987.52	6,414.47	321.57	5,005.49
ใบรับเงินฝากประจำ	5,134.96	8,529.60	-	6,000.00
พันธบัตรรัฐบาลเกิน 3 เดือน	-	3,990.59	-	3,990.59
ตราสารหนี้ถือไว้เพื่อค้า	503.11	500.20	-	-
ตราสารหนี้อื่นที่จะถือจนครบกำหนด	60.00	303.89	-	-
รวม	9,685.59	19,738.75	321.57	14,996.08

## 6.3 ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
ลูกหนี้ค่าขายไฟฟ้า				
การไฟฟ้านครหลวง	26,573.23	25,261.84	26,573.23	25,261.84
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	29,046.77	33,955.68	29,046.77	33,955.68
อื่น ๆ	2,117.24	923.89	2,117.24	923.89
	57,737.24	60,141.41	57,737.24	60,141.41
ลูกหนี้ค่าขายบริการและอื่น ๆ	1,205.51	1,013.81	397.13	275.62
รวม	58,942.75	61,155.22	58,134.37	60,417.03
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(45.66)	(45.28)	(45.66)	(45.28)
คงเหลือ	58,897.09	61,109.94	58,088.71	60,371.75

Amphol

ลูกหนี้การค้า - กิจกรรมอื่น จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินรวม			
	ค่าขายบริการ		รวม	
	ค่าขายไฟฟ้า	และอื่น ๆ	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	57,737.24	1,149.55	58,886.79	60,964.03
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	6.88	6.88	143.37
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	1.72	1.72	0.01
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	-	47.36	47.36	47.81
รวม	57,737.24	1,205.51	58,942.75	61,155.22
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	(45.66)	(45.66)	(45.28)
คงเหลือ	57,737.24	1,159.85	58,897.09	61,109.94

หน่วย : ล้านบาท

ระยะเวลาที่ค้างชำระ	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ค่าขายบริการ		รวม	
	ค่าขายไฟฟ้า	และอื่น ๆ	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	57,737.24	345.58	58,082.82	60,363.81
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	2.47	2.47	5.40
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	-	1.72	1.72	0.01
ค้างชำระเกินกว่า 1 ปี	-	47.36	47.36	47.81
รวม	57,737.24	397.13	58,134.37	60,417.03
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	(45.66)	(45.66)	(45.28)
คงเหลือ	57,737.24	351.47	58,088.71	60,371.75

April 19

#### 6.4 รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ. สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีดังนี้

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 100
บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 45
บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นบริษัทย่อย กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 45
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	ไทย	เป็นการร่วมค้า กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 35
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นบริษัทร่วม กฟผ. ถือหุ้นร้อยละ 25.41
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราช โอแอนด์เอ็ม จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราชบุรี อัลลายแอนซ์ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
บริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราช โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	สปป. ลาว	เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (มอริเชียส) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	มอริเชียส	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	สิงคโปร์	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ออสเตรเลีย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
Mount Emerald Wind Farm Pty Ltd.	ออสเตรเลีย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
RATCH - Australia Collinsville Solar PV Pty Ltd.	ออสเตรเลีย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
Starfish Hill Wind Farm Pty Ltd.	ออสเตรเลีย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
Toora Wind Farm Pty Ltd.	ออสเตรเลีย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
Windy Hill Wind Farm Pty Ltd.	ออสเตรเลีย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
Collector Wind Farm Pty Ltd.	ออสเตรเลีย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
RATCH - Australia Townsville Pty Ltd.	ออสเตรเลีย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
RATCH - Australia Kemerton Pty Ltd.	ออสเตรเลีย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ราช ไซน่า พาวเวอร์ จำกัด	ฮ่องกง	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท อาร์อี โซลาร์ 1 จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ซีเอ็นบีโอแมส จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท พีบีโอแมส จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท แอลพีโอแมส จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.

Amphol

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไฟฟ้าหงสา จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท พูโพนายนิง จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
PT Medco Ratch Power Riau	สาธารณรัฐ อินโดนีเซีย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท เอ็กโกเอ็นเจนิเอรี่ แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท กัลฟอิล็คตริก จำกัด (มหาชน)	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1 จำกัด	สปป. ลาว	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.
PT Adaro Indonesia	สาธารณรัฐ อินโดนีเซีย	เป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับ กฟผ.

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

#### 6.4.1 ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
บริษัทย่อย	-	-	586.67	277.36
การร่วมค้า	12.88	15.68	12.88	15.68
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	91.60	55.59	91.60	55.59
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	104.48	71.27	691.15	348.63

ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำแนกตามประเภทและอายุหนี้ที่ค้างชำระ ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
ระยะเวลาที่ค้างชำระ				
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	104.48	71.27	691.15	348.20
ค้างชำระไม่เกิน 6 เดือน	-	-	-	0.43
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	104.48	71.27	691.15	348.63

4/2/63

#### 6.4.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันในงบการเงินรวม เป็นรายการของกลุ่มบริษัทของบริษัทย่อยของ กฟผ. ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม	
	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	540.90	42.49
รวม	540.90	42.49

#### 6.4.3 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย : ล้านบาท			
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
บริษัทย่อย	-	-	5,262.15	5,221.59
การร่วมค้า	164.96	183.80	164.96	183.80
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	9,811.82	12,348.91	9,811.82	12,348.91
รวมเจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	9,976.78	12,532.71	15,238.93	17,754.30

#### 6.4.4 เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 4,898.50 ล้านบาท และ 5,267.29 ล้านบาท ตามลำดับ เป็นรายการของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ กฟผ. เพื่อจะจ่ายชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือจากการซื้อหุ้นใน PT Adaro Indonesia จำนวน 161.50 ล้านเหรียญสหรัฐ ในปี 2565 - 2570 เมื่อ PT Adaro Indonesia ได้บรรลุเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อหุ้น (Subscription Agreement)

#### 6.4.5 รายได้และค่าใช้จ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย : ล้านบาท			
	ปี 2562	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2561
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า				
บริษัทย่อย	-	-	160.02	171.84
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	142.46	84.53	142.46	84.53

Approved

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2562	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2561
<b>รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น</b>				
บริษัทย่อย	-	-	1,598.57	1,037.08
การร่วมค้า	117.61	113.27	117.61	113.27
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,311.45	1,086.55	1,311.45	1,086.55
<b>ค่าใช้จ่าย</b>				
<b>ค่าซื้อไฟฟ้า</b>				
บริษัทย่อย	-	-	452.41	-
การร่วมค้า	954.35	858.43	954.35	858.43
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	5,007.79	-	5,007.79	-
<b>ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น</b>				
บริษัทย่อย	-	-	871.95	603.52
การร่วมค้า	102.46	93.25	102.46	93.25
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	720.27	640.37	720.27	640.37

## 6.4.6 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2562	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2561
<b>ค่าตอบแทนกรรมการ</b>				
ค่าเบี้ยประชุม ค่าตอบแทน โบนัส และอื่น ๆ	42.83	43.65	10.28	7.91
	42.83	43.65	10.28	7.91
<b>ค่าตอบแทนผู้บริหาร</b>				
เงินเดือน โบนัส ค่าเบี้ยประชุม และผลประโยชน์ระยะสั้นอื่น ๆ	290.13	309.05	139.01	150.70
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน และระยะยาวอื่น ๆ	16.32	13.08	4.13	3.64
	306.45	322.13	143.14	154.34
<b>รวม</b>	349.28	365.78	153.42	162.25

6.5 รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ/(ส่วนเกิน) เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ และเงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้

6.5.1 รายได้ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ค้างรับ/(ส่วนเกิน) มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
ยอดยกมา	(2,703.54)	(14,572.19)	(2,703.54)	(14,572.19)
ต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงสูงกว่าที่เรียกเก็บได้				
ในสูตรการคำนวณค่า Ft	26,069.50	11,868.65	26,069.50	11,868.65
คืนเงินชดเชยค่าไฟฟ้า	(5,622.09)	-	(5,622.09)	-
คืนเงินรายได้จากการลงทุนต่ำกว่าแผน	(1,522.01)	-	(1,522.01)	-
คืนเงินรายได้จากการพิจารณาฐานะการเงินตามเกณฑ์ที่กำหนด	(14,343.00)	-	(14,343.00)	-
ยอดคงเหลือ	1,878.86	(2,703.54)	1,878.86	(2,703.54)

หน่วย : ล้านบาท

6.5.2 เงินฝากเพื่อชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
ยอดยกมา	5,587.86	5,413.10	5,587.86	5,413.10
รับเงินชดเชยค่าไฟฟ้า	811.72	174.76	811.72	174.76
รับเงินรายได้จากการพิจารณาฐานะการเงินตามเกณฑ์ที่กำหนด	198.40	-	198.40	-
คืนเงินชดเชยค่าไฟฟ้า	(5,622.09)	-	(5,622.09)	-
คืนเงินรายได้จากการพิจารณาฐานะการเงินตามเกณฑ์ที่กำหนด	(198.00)	-	(198.00)	-
ยอดคงเหลือ	777.89	5,587.86	777.89	5,587.86

หน่วย : ล้านบาท

6.5.3 เงินชดเชยค่าไฟฟ้ารอการรับรู้ มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
ยอดยกมา	5,598.67	5,413.10	5,598.67	5,413.10
รับรู้เงินชดเชยค่าไฟฟ้า	888.27	185.57	888.27	185.57
คืนเงินชดเชยค่าไฟฟ้า	(5,622.09)	-	(5,622.09)	-
ยอดคงเหลือ	864.85	5,598.67	864.85	5,598.67

หน่วย : ล้านบาท

4/2/2018

## 6.6 ลูกหนี้อื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
ลูกหนี้ผู้ปฏิบัติงาน	84.40	150.79	81.84	146.90
ลูกหนี้อื่น ๆ	1,509.12	905.74	1,188.58	708.92
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(87.19)	(27.61)	(87.19)	(27.61)
รวม	1,506.33	1,028.92	1,183.23	828.21
เงินยืมทศรองและเงินจ่ายล่วงหน้า	2,273.98	4,605.48	2,072.58	4,485.98
รายได้ค้างรับ	1,593.51	490.82	1,256.72	99.30
ภาษีซื้อ	4,592.53	4,754.46	4,592.53	4,754.46
คงเหลือ	9,966.35	10,879.68	9,105.06	10,167.95

## 6.7 วัสดุสำรองคลัง ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
น้ำมันเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้า	5,632.95	4,833.12	4,460.86	3,651.58
ถ่านลิกไนต์	1,915.90	1,532.09	1,915.90	1,532.09
อะไหล่ วัสดุ และบริภัณฑ์อื่น ๆ	12,823.86	12,525.71	11,089.44	10,751.75
หัก ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพ	(7,410.16)	(7,125.57)	(6,431.26)	(6,173.75)
คงเหลือ	12,962.55	11,765.35	11,034.94	9,761.67

Amplak

## 6.8 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า

### 6.8.1 ข้อมูลบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ของ กฟผ.

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
<b>บริษัทย่อย</b>				
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องในต่างประเทศ	100	100
บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริการซ่อมแซมสำหรับเครื่องกังหันก๊าซ รวมถึงส่วนประกอบอุปกรณ์ชิ้นส่วนและอะไหล่	45	45
บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)	ไทย	ลงทุนในบริษัทที่มีวัตถุประสงค์ในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	45	45
<b>บริษัทร่วม</b>				
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25.41	25.41
<b>การร่วมค้า</b>				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและน้ำเย็น	35	35

### 6.8.2 ข้อมูลบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ของบริษัทย่อย

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
<b>บริษัทย่อยทางตรงของบริษัทย่อย : บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)</b>				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราช โอแอนด์เอ็ม จำกัด	ไทย	บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราชบุรี อัลลายแอนซ์ จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	100	-
บริษัท ราช โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและน้ำเย็น	100	-
บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด	สปป. ลาว	บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าและลงทุนในธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	100	100
<b>บริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทย่อย : บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)</b>				
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (มอริเชียส) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	มอริเชียส	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าในต่างประเทศ	100	100
บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าในต่างประเทศ	100	100

mpm

ชื่อกิจการ	ประเทศที่ จัดตั้ง/สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด และบริษัทย่อย	ออสเตรเลีย	พัฒนาและดำเนินการโรงไฟฟ้าและ ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ราช ไชนา พาวเวอร์ จำกัด	ฮ่องกง	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าใน ต่างประเทศ	100	100
บริษัท อาร์อี โซลาร์ 1 จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท ซีเอ็นบีโอแมส จำกัด (อยู่ระหว่างการชำระบัญชี)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท พีบีโอแมส จำกัด (อยู่ระหว่างการชำระบัญชี)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท แอลพีโอแมส จำกัด (อยู่ระหว่างการชำระบัญชี)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	100
บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	100	-
<b>บริษัทร่วมของบริษัทย่อย : บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด</b>				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเญ็บ 1 จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	30	30
PT Adaro Indonesia	สาธารณรัฐ อินโดนีเซีย	ผลิตและจำหน่ายถ่านหิน	11.53	11.53
<b>บริษัทร่วมของบริษัทย่อย : บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)</b>				
บริษัท เฟิร์ส โคราช วินด์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	20	20
บริษัท เค. อาร์. พู จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	20	20
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
Perth Power Partnership (Kwinana)	ออสเตรเลีย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	30	30
Yandin WF Holdings Pty Ltd	ออสเตรเลีย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	70	-
<b>การร่วมค้าของบริษัทย่อย : บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)</b>				
บริษัท ชูบุราชบุรี อีเลคทริกเซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	50	50
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า	33.33	33.33
บริษัท สมาร์ท อินฟราเนท จำกัด	ไทย	ลงทุนในโครงการโครงข่ายสายใยแก้ว นำแสงใต้ดิน	51	-
บริษัท ดิงส์ ออน เน็ต จำกัด	ไทย	ลงทุนในโครงการติดตั้งและพัฒนา โครงข่ายโทรคมนาคม	35	-
บริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 3 จำกัด (ชำระบัญชีเสร็จสิ้นในปี 2562)	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	-	25
บริษัท ไฟฟ้า เซเปียน-เขื่อนน้อย จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	25	25
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	40	40

4/10/20

ชื่อกิจการ	ประเทศที่ จัดตั้ง/สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	40	40
บริษัท เบ็กไฟร โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	35	35
บริษัท โซลาร์ต้า จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	49	49
บริษัท สงขลาไบโอ แมส จำกัด	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
บริษัท สงขลาไบโอฟูเอล จำกัด	ไทย	จัดหาเชื้อเพลิงชีวมวล	40	40
บริษัท ไฟฟ้าหงสา จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	40	40
บริษัท พูโพนายนิง จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายถ่านหิน	37.50	37.50
บริษัท เอเชีย น้ำประปา จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายน้ำประปา	40	-
PT Medco Ratch Power Riau	สาธารณรัฐ อินโดนีเซีย	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	49	49
Fareast Renewable Development Pte. Ltd.	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าใน ต่างประเทศ	50	50

### 6.8.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า ตามงบการเงินรวม

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน							
	(ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผล	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
<b>บริษัทร่วม</b>								
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	25.41	25.41	1,587.55	1,587.55	25,346.14	25,043.19	902.97	1,270.85
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด	30	30	3,096.23	2,512.97	1,734.49	1,781.10	-	-
PT Adaro Indonesia	11.53	11.53	11,603.32	11,603.32	9,745.71	9,633.56	375.67	1,486.29
บริษัท เฟิร์ส โคราช วินด์ จำกัด	20	20	399.20	399.20	419.07	415.03	25.39	57.14
บริษัท เค. อาร์. ทู จำกัด	20	20	365.40	365.40	377.85	373.25	19.60	38.54
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด	40	40	75.50	75.50	155.03	138.24	17.82	14.04
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	40	40	79.70	79.70	163.76	145.67	13.47	9.41
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	40	40	75.50	75.50	153.02	137.04	17.52	14.35
Perth Power Partnership (Kwinana)	30	30	618.53	618.53	383.71	419.67	37.18	55.67
Yandin WF Holdings Pty Ltd	70	-	1,173.48	-	1,143.34	-	-	-
<b>รวมบริษัทร่วม</b>			<b>19,074.41</b>	<b>17,317.67</b>	<b>39,622.12</b>	<b>38,086.75</b>	<b>1,409.62</b>	<b>2,946.29</b>

Amphol

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน							
	(ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย		เงินปันผล	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
การร่วมค้า								
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	35	35	584.50	584.50	984.26	934.02	18.71	19.67
บริษัท ชูบุราบุรี อีเลคทริกเซอร์วิส จำกัด	50	50	10.00	10.00	80.32	71.38	10.00	22.50
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด	33.33	33.33	2,202.25	2,202.25	2,797.02	2,832.87	218.02	193.80
บริษัท สมาร์ท อินฟราเนท จำกัด	51	-	0.51	-	0.41	-	-	-
บริษัท ดิงส์ ออน เน็ต จำกัด	35	-	180.02	-	177.75	-	-	-
บริษัท ไฟฟ้าน้ำส้ม 3 จำกัด*	-	25	-	0.45	-	-	-	-
บริษัท ไฟฟ้า เซเปียน-เซนน้าน้อย จำกัด	25	25	2,523.72	2,440.36	1,922.04	2,268.59	-	-
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	25	25	1,831.25	1,831.25	3,458.79	3,670.97	295.00	225.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	40	40	620.00	620.00	642.79	735.58	160.00	144.00
บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	40	40	1,000.00	1,000.00	1,254.49	1,283.10	185.00	200.00
บริษัท โซลาร์ต้า จำกัด	49	49	545.96	545.96	1,475.66	1,314.48	36.65	37.73
บริษัท สงขลาไบโอ แมส จำกัด	40	40	98.40	98.40	160.25	149.16	28.00	20.00
บริษัท สงขลาไบโอฟูเอล จำกัด	40	40	0.40	0.40	0.34	0.34	-	-
บริษัท เบิกไพร โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	35	35	465.85	465.85	495.90	433.24	-	-
บริษัท ไฟฟ้าหงสา จำกัด	40	40	12,929.89	12,929.89	12,175.18	13,517.06	2,209.97	981.60
บริษัท พูไฟมายนิ่ง จำกัด	37.5	37.5	0.63	0.63	162.67	109.86	223.00	358.49
บริษัท เอเชีย น้ำประปา จำกัด	40	-	179.11	-	179.49	-	-	-
PT Medco Ratch Power Riau	49	49	590.45	3.80	798.66	50.90	-	-
Fareast Renewable Development Pte. Ltd.	50	50	2,688.57	2,688.57	2,525.61	2,655.72	54.76	-
รวมการร่วมค้า			26,451.51	25,422.31	29,291.63	30,027.27	3,439.11	2,202.79
รวมทั้งสิ้น			45,525.92	42,739.98	68,913.75	68,114.02	4,848.73	5,149.08

\* การร่วมค้าดังกล่าวชำระบัญชีเสร็จสิ้นในปี 2562

ในระหว่างปี 2562 บริษัทย่อยของ กฟผ. ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมในบริษัท ไฟฟ้า เซเปียน-เซนน้าน้อย จำกัด และได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1 จำกัด บริษัท สมาร์ท อินฟราเนท จำกัด บริษัท ดิงส์ ออน เน็ต จำกัด บริษัท เอเชีย น้ำประปา จำกัด PT Medco Ratch Power Riau และ Yandin WF Holdings Pty Ltd

กฟผ. เภ

## 6.8.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ตามงบการเงินเฉพาะกิจการ

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	(ร้อยละ)					
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
<b>บริษัทย่อย</b>						
บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100	12,197.40	12,197.40	-	-
บริษัท อีแกท ไดมอนด์ เซอร์วิส จำกัด	45	45	280.35	280.35	4.02	-
บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) *	45	45	6,525.00	6,525.00	1,566.00	1,566.00
รวมบริษัทย่อย			19,002.75	19,002.75	1,570.02	1,566.00
<b>บริษัทร่วม</b>						
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	25.41	25.41	1,587.55	1,587.55	902.97	1,270.85
รวมบริษัทร่วม			1,587.55	1,587.55	902.97	1,270.85
<b>การร่วมค้า</b>						
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	35	35	584.50	584.50	18.71	19.67
รวมการร่วมค้า			584.50	584.50	18.71	19.67
รวมทั้งสิ้น			21,174.80	21,174.80	2,491.70	2,856.52

\* เดิมชื่อบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

## 6.8.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

## 6.8.5.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม

หน่วย : ล้านบาท

	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
ยอดยกมาก่อนรายการปรับปรุง	68,114.02	59,274.25
ปรับปรุงนโยบายการบัญชี	(207.77)	(573.93)
ยอดยกมาหลังรายการปรับปรุง	67,906.25	58,700.32
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	6,918.76	11,806.95
กำไรสะสม - สำรองตามกฎหมาย	3.71	4.99
ชำระค่าหุ้นเพิ่มในบริษัทร่วม	1,746.96	334.26
ชำระค่าหุ้นเพิ่มในการร่วมค้า	1,029.65	3,071.29
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	24.84	(632.63)
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	(29.54)	7.66
เงินปันผลรับ	(4,848.73)	(5,149.08)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(3,078.61)	(144.03)
ผลกำไร(ขาดทุน)จากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	(334.89)	120.96
อื่น ๆ	(424.65)	(6.67)
ยอดคงเหลือ	68,913.75	68,114.02

ค.พ.ป.ค

6.8.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน  
ในงบการเงินเฉพาะกิจการ

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
ยอดยกมา	21,174.80	21,174.80
เงินลงทุนเพิ่ม	-	-
ยอดคงเหลือ	21,174.80	21,174.80

6.8.6 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ บริษัทร่วมและการร่วมค้า

6.8.6.1 ข้อมูลทางการเงินของบริษัทย่อยซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญมีดังนี้

ชื่อกิจการ	ประเทศ ที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	สัดส่วนของส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของ ที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ)	
		2562	2561
บริษัท อีเกท โดมอนต์ เซอร์วิส จำกัด (EDS)	ไทย	55	55
บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (RATCH)	ไทย	55	55

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ ซึ่งเป็นข้อมูลก่อนการตัด  
รายการระหว่างกัน

สรุปรายการแสดงฐานะการเงิน

	หน่วย : ล้านบาท			
	31 ธ.ค. 62		31 ธ.ค. 61	
	EDS	RATCH	EDS	RATCH
สินทรัพย์หมุนเวียน	405.40	20,479.77	375.41	23,160.90
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	284.65	79,749.66	314.25	78,091.00
หนี้สินหมุนเวียน	(21.33)	(7,574.06)	(28.43)	(10,436.65)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(6.26)	(33,241.45)	(3.88)	(30,879.23)
สินทรัพย์สุทธิ	662.46	59,413.92	657.35	59,936.02
ส่วนของบริษัทใหญ่	298.11	26,736.26	295.81	26,971.21
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	364.35	32,677.66	361.54	32,964.81

ค.พ.ป.ท.

## สรุปรายการกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จ

หน่วย : ล้านบาท

	ปี 2562		ปี 2561	
	EDS	RATCH	EDS	RATCH
รายได้	228.61	43,220.08	256.46	45,083.54
ค่าใช้จ่าย	(212.19)	(36,386.73)	(179.61)	(38,643.99)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	16.42	6,833.35	76.85	6,439.55
ภาษีเงินได้	(2.37)	(870.07)	-	(870.58)
กำไรสุทธิ	14.05	5,963.28	76.85	5,568.97
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	-	(2,822.23)	0.80	(818.83)
กำไรเบ็ดเสร็จรวม	14.05	3,141.05	77.65	4,750.14
ส่วนของบริษัทใหญ่	6.32	1,413.47	34.94	2,137.56
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	7.73	1,727.58	42.71	2,612.58
เงินปันผลจ่ายให้กับส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	1,914.00	-	1,914.00

## สรุปรายการกระแสเงินสด

หน่วย : ล้านบาท

	ปี 2562		ปี 2561	
	EDS	RATCH	EDS	RATCH
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	79.45	5,589.25	113.89	7,168.56
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	(7.94)	(4,749.60)	13.85	(9,015.13)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(8.94)	(7,434.14)	-	3,789.82
อื่น ๆ	-	(183.59)	-	464.54
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	62.57	(6,778.08)	127.74	2,407.79

6.8.6.2 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทร่วม ของ กฟผ. ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

## สรุปรายการแสดงฐานะการเงิน - บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

หน่วย : ล้านบาท

	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
สินทรัพย์หมุนเวียน	35,794.26	51,353.04
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	172,087.19	154,779.91
หนี้สินหมุนเวียน	(12,478.74)	(33,945.15)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(95,037.21)	(73,019.61)
สินทรัพย์สุทธิ	100,365.50	99,168.19

กฟผ./ก

## สรุปรายการกำไรขาดทุน - บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

	หน่วย : ล้านบาท	
	ปี 2562	ปี 2561
รายได้*	47,342.77	59,285.35
ค่าใช้จ่าย	(36,186.94)	(36,180.35)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	11,155.83	23,105.00
ภาษีเงินได้	(858.90)	(938.35)
กำไรสุทธิ	10,296.93	22,166.65
*รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		-

## 6.8.6.3 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของการร่วมค้าของ กฟผ. มีรายละเอียดดังนี้

## สรุปรายการแสดงฐานะการเงิน - บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด

	หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
สินทรัพย์หมุนเวียน	1,024.00	1,045.51
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	2,263.60	2,419.54
หนี้สินหมุนเวียน	(466.26)	(679.97)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(5.16)	(108.45)
สินทรัพย์สุทธิ	2,816.18	2,676.63

## สรุปรายการกำไรขาดทุน - บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด

	หน่วย : ล้านบาท	
	ปี 2562	ปี 2561
รายได้*	2,776.51	2,686.63
ค่าใช้จ่าย	(2,534.01)	(2,420.84)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	242.50	265.79
ภาษีเงินได้	(48.77)	(53.41)
กำไรสุทธิ	193.73	212.38
*รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		

Appendix

## 6.9 สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า

	งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะ กิจการ
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	446,945.92	446,945.92
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	446,945.92	446,945.92
ค่าเสื่อมราคาสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	(149,829.43)	(149,829.43)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(18,130.36)	(18,130.36)
ค่าเสื่อมราคาสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	(167,959.79)	(167,959.79)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ		
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	297,116.49	297,116.49
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	278,986.13	278,986.13

	งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะ กิจการ
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	446,945.92	446,945.92
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	446,945.92	446,945.92
ค่าเสื่อมราคาสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	(131,699.07)	(131,699.07)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(18,130.36)	(18,130.36)
ค่าเสื่อมราคาสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	(149,829.43)	(149,829.43)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ		
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	315,246.85	315,246.85
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	297,116.49	297,116.49

Amulika

## 6.10 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อกิจการ	งบการเงินรวม											รวม			
	ที่ดิน	สิ่งก่อสร้าง	เชื้อเพลิงและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ควบคุมห ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียง ถ่านหิน	เครื่องจักรกล อะไหล่ชิ้นใหญ่ เครื่องจักรกล เหมือง	ยานพาหนะ		ครุภัณฑ์ อาคารไฟฟ้า	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า รายการบัญชี	
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	16,087.87	37,438.57	29,684.45	339,913.66	40,678.14	845.65	202,962.95	7,340.56	7,384.78	7,504.77	42.85	4,369.95	12,195.57	9,358.01	715,807.78
เพิ่ม (ลด) ระหว่างปี	315.93	102.58	-	(190.10)	473.69	-	628.15	16.25	-	495.85	-	257.19	620.47	(98.84)	2,621.17
ได้มาจากกรมธุรกิจ	491.75	2.84	-	5,380.00	-	-	-	-	-	-	-	0.78	0.94	-	5,876.31
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	-	2,974.74	33.35	42,905.87	-	12.77	8,213.60	131.31	65.34	2.29	-	-	11.12	579.17	54,929.56
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่าทางการเงิน	(15.64)	(12.31)	-	(2,319.78)	-	-	-	-	-	-	-	-	(0.40)	-	(2,348.13)
โอนเปลี่ยนประเภท	(1.64)	5.03	-	429.52	(428.53)	-	(17.36)	-	(1.35)	(108.08)	-	(0.19)	120.83	-	(1.77)
ขายและจำหน่าย	-	(395.94)	(3.76)	(1,040.29)	(149.03)	(354.06)	(237.88)	(89.67)	(8.13)	(80.11)	-	(232.08)	(585.67)	(1,859.64)	(5,036.26)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	16,878.27	40,115.51	29,714.04	385,078.88	40,574.27	504.36	211,549.46	7,398.45	7,440.64	7,814.72	42.85	4,395.65	12,362.86	7,978.70	771,848.66
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	-	(23,211.55)	(12,433.92)	(228,690.73)	(33,210.63)	(794.68)	(104,015.22)	(6,292.02)	(5,211.73)	(5,813.23)	(42.85)	(3,052.39)	(8,961.67)	(3,786.71)	(435,517.33)
ค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจ่าย สำหรับปี ได้มาจากกรมธุรกิจ	-	(1,444.63)	(479.42)	(10,860.67)	(2,127.40)	(13.58)	(6,696.94)	(228.30)	(159.72)	(383.35)	-	(426.50)	(744.72)	(2,082.96)	(25,648.19)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่าทางการเงิน	-	(0.82)	-	(1,268.54)	-	-	-	-	-	-	-	(0.78)	(0.87)	-	(1,271.01)
โอนเปลี่ยนประเภท	-	5.47	-	1,026.77	-	-	14.02	-	1.35	88.17	-	0.19	(101.00)	-	1,032.54
ขายและจำหน่าย	-	(1.76)	-	(429.46)	428.53	-	-	-	0.99	80.11	-	229.51	579.92	-	0.04
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	-	(24,325.60)	(12,910.37)	(239,310.59)	(34,765.98)	(455.52)	(110,506.49)	(6,431.76)	(5,369.11)	(6,028.30)	(42.85)	(3,249.97)	(9,228.04)	(4,023.03)	(456,647.61)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	-	(1.18)	-	(1,034.02)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,035.20)
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	(55.10)	(1.18)	-	(1,018.69)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,074.97)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	16,087.87	14,225.84	17,250.53	110,188.91	7,467.51	50.97	98,947.73	1,048.54	2,173.05	1,691.54	-	1,317.56	3,233.90	5,571.30	279,255.25
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	16,823.17	15,788.73	16,803.67	144,749.60	5,808.29	48.84	101,042.97	966.69	2,071.53	1,786.42	-	1,145.68	3,134.82	3,955.67	314,126.08

BLS-64

ที่ดิน	งบการเงินรวม											รวม		
	สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ควบคุ ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียง ถ่านหิน	เครื่องจักรกล เครื่องจักรกล เหมือง	อะไหล่ชิ้นใหญ่	ยานพาหนะ		ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า รายการตัดบัญชี
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	35,482.12	29,603.67	334,283.61	39,269.04	883.62	194,290.12	7,240.38	7,385.60	7,178.27	42.85	3,909.00	11,873.15	7,044.85	693,654.73
เพิ่มระหว่างปี	150.66	-	3,165.21	807.62	-	598.10	40.31	0.67	417.56	-	581.06	707.05	2,167.71	9,506.81
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	2,079.76	97.60	7,846.81	21.38	3.63	8,476.20	261.94	54.04	2.29	-	3.85	21.18	1,297.36	20,166.04
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่างบการเงิน	(23.28)	-	(2,588.79)	-	-	-	-	-	-	-	-	(0.55)	-	(2,625.65)
โอนเปลี่ยนแปลง	71.84	(1.54)	(1,273.46)	580.10	(0.21)	(0.50)	-	-	(3.36)	-	2.48	9.55	682.05	58.62
ขายและจำหน่าย	-	(15.28)	(1,519.72)	-	(41.39)	(400.97)	(202.07)	(55.53)	(89.99)	-	(126.44)	(414.81)	(1,833.96)	(4,952.77)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	37,438.57	29,684.45	339,913.66	40,678.14	845.65	202,962.95	7,340.56	7,384.78	7,504.77	42.85	4,369.95	12,195.57	9,358.01	715,807.78
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	(22,085.25)	(11,960.60)	(220,098.87)	(30,573.07)	(815.96)	(97,970.90)	(6,253.91)	(5,104.50)	(5,560.14)	(42.85)	(2,778.82)	(8,622.71)	(3,266.37)	(415,133.95)
ค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจ่าย สำหรับปี	(1,372.06)	(485.43)	(11,449.94)	(2,429.60)	(18.93)	(6,410.00)	(239.77)	(160.66)	(345.67)	-	(395.88)	(742.79)	(2,343.98)	(26,394.71)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่างบการเงิน	7.41	-	1,448.26	-	-	-	-	-	-	-	-	0.37	-	1,456.04
โอนเปลี่ยนแปลง	8.17	1.39	228.54	(207.96)	0.21	0.25	-	-	2.59	-	(2.64)	(7.30)	(9.65)	13.60
ขายและจำหน่าย	230.18	10.72	1,181.28	-	40.00	365.43	201.66	53.43	89.99	-	124.95	410.76	1,833.29	4,541.69
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	(23,211.55)	(12,433.92)	(228,690.73)	(33,210.63)	(794.68)	(104,015.22)	(6,292.02)	(5,211.73)	(5,813.23)	(42.85)	(3,052.39)	(8,961.67)	(3,786.71)	(435,517.33)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินที่รับ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	(1.18)	-	(1,034.02)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,035.20)
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	(1.18)	-	(1,034.02)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,035.20)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	15,168.45	17,643.07	113,150.72	8,695.97	67.66	96,319.22	986.47	2,281.10	1,618.13	-	1,130.18	3,250.44	3,778.48	277,485.58
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	16,087.87	14,225.84	110,188.91	7,467.51	50.97	98,947.73	1,048.54	2,173.05	1,691.54	-	1,317.56	3,233.90	5,571.30	279,255.25

อ.ป.บ.บ.

พิกัด	งบการเงินเฉพาะกิจการ											รวม			
	สิ่งก่อสร้าง	เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียง ถ่านลิกไนต์	เครื่องจักรกล เครื่องจักรกล เหมือง	อะไหล่ชิ้นใหญ่	ยานพาหนะ		ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า รอกการตัดบัญชี	
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	14,726.66	36,691.41	29,684.45	309,793.73	40,678.14	845.65	202,962.95	7,340.56	7,384.78	7,308.48	42.85	4,346.52	11,552.27	9,358.01	682,716.46
เพิ่ม (ลด) ระหว่างปี	315.93	84.18	-	(559.40)	473.69	-	628.15	16.25	-	495.23	-	257.15	605.64	(98.84)	2,217.98
รับโอนจากงบระหว่างก่อสร้าง	-	2,972.87	33.35	41,029.78	-	12.77	8,213.60	131.31	65.34	0.41	-	-	8.55	579.17	53,047.15
โอนเปลี่ยนประเภท	60.24	5.03	-	429.52	(428.53)	-	(17.36)	-	(1.35)	(108.08)	-	(0.19)	120.83	-	60.11
ขายและจำหน่าย	-	(395.94)	(3.76)	(1,021.06)	(149.03)	(354.06)	(237.88)	(89.67)	(8.13)	(80.11)	-	(232.08)	(570.54)	(1,859.64)	(5,001.90)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	15,102.83	39,357.55	29,714.04	349,672.57	40,574.27	504.36	211,549.46	7,398.45	7,440.64	7,615.93	42.85	4,371.40	11,716.75	7,978.70	733,039.80
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม															
ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	-	(22,938.41)	(12,433.92)	(215,528.12)	(33,210.63)	(794.68)	(104,015.22)	(6,292.02)	(5,211.73)	(5,703.83)	(42.85)	(3,031.17)	(8,375.22)	(3,786.71)	(421,364.51)
ค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจ่าย สำหรับปี	-	(1,409.01)	(479.42)	(9,629.85)	(2,127.40)	(13.58)	(6,696.94)	(228.30)	(159.72)	(363.48)	-	(425.94)	(719.91)	(2,082.96)	(24,336.51)
โอนเปลี่ยนประเภท	-	(1.76)	-	(429.46)	428.53	-	14.02	-	1.35	88.17	-	0.19	(101.00)	-	0.04
ขายและจำหน่าย	-	327.69	2.97	892.81	143.52	352.74	191.65	88.56	0.99	80.11	-	229.51	565.50	1,846.64	4,722.69
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม															
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	-	(24,021.49)	(12,910.37)	(224,694.62)	(34,765.98)	(455.52)	(110,506.49)	(6,431.76)	(5,369.11)	(5,899.03)	(42.85)	(3,227.41)	(8,630.63)	(4,025.03)	(440,978.29)
ค่าเผื่อการตัดจ่ายของสินทรัพย์															
· ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	(55.10)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(55.10)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ															
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	14,726.66	13,753.00	17,250.53	94,250.28	7,467.51	50.97	98,947.73	1,048.54	2,173.05	1,604.65	-	1,315.35	3,177.05	5,571.30	261,336.62
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	15,047.73	15,336.06	16,803.67	124,977.95	5,808.29	48.84	101,042.97	966.69	2,071.53	1,716.90	-	1,143.99	3,086.12	3,955.67	292,006.41

งบการเงินเฉพาะกิจการ													
ที่ดิน	สิ่งก่อสร้าง	เดือนและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์ โรงไฟฟ้า	ระบบ ควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงาน ไฟฟ้า	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียง ถ่านหิน	เครื่องจักรกล เหมือง	อะไหล่ชิ้นใหญ่ เครื่องจักรกล	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น นอกเหนือจาก รายการต้นบัญชี	รวม
13,754.02	34,751.59	29,603.67	309,250.00	39,269.04	883.62	194,290.12	7,240.38	7,385.60	6,983.74	42.85	3,888.16	11,237.87	665,625.51
870.86	121.00	-	-	807.62	-	598.10	40.31	0.67	417.29	-	578.38	697.70	6,299.64
-	2,079.76	97.60	3,318.94	21.38	3.63	8,476.20	261.94	54.04	-	-	3.85	15.34	15,630.04
101.78	(8.33)	(1.54)	(1,273.46)	580.10	(0.21)	(0.50)	-	-	(2.56)	-	2.57	8.66	88.56
-	(252.61)	(15.28)	(1,501.75)	-	(41.39)	(400.97)	(202.07)	(55.53)	(89.99)	-	(126.44)	(407.30)	(4,927.29)
14,726.66	36,691.41	29,684.45	309,793.73	40,678.14	845.65	202,962.95	7,340.56	7,384.78	7,308.48	42.85	4,346.52	11,552.27	682,716.46
คำเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม													
ณ วันที่ 1 ม.ค. 61													
-	(21,840.69)	(11,960.60)	(206,335.28)	(30,573.07)	(815.96)	(97,970.90)	(6,253.91)	(5,104.50)	(5,470.22)	(42.85)	(2,758.31)	(8,059.99)	(400,452.65)
-	(1,336.07)	(485.43)	(10,594.61)	(2,429.60)	(18.93)	(6,410.00)	(239.77)	(160.66)	(326.19)	-	(395.13)	(711.59)	(25,451.96)
-	8.17	1.39	228.54	(207.96)	0.21	0.25	-	-	2.59	-	(2.68)	(7.26)	13.60
-	230.18	10.72	1,173.23	-	40.00	365.43	201.66	53.43	89.99	-	124.95	403.62	4,526.50
คำเสื่อมราคาสะสม ค่าตัดจ่ายสะสม													
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61													
-	(22,938.41)	(12,433.92)	(215,528.12)	(33,210.63)	(794.68)	(104,015.22)	(6,292.02)	(5,211.73)	(5,703.83)	(42.85)	(3,031.17)	(8,375.22)	(421,364.51)
ค่าเผื่อการตัดจ่ายของสินทรัพย์													
ณ วันที่ 1 ม.ค. 61													
-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61													
-	-	-	(15.33)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.33)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ													
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60													
13,754.02	12,910.90	17,643.07	102,899.39	8,695.97	67.66	96,319.22	986.47	2,281.10	1,513.52	-	1,129.85	3,177.88	265,157.53
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61													
14,726.66	13,753.00	17,250.53	94,250.28	7,467.51	50.97	98,947.73	1,048.54	2,173.05	1,604.65	-	1,315.35	3,177.05	261,336.62

51/2564

กฟผ. ได้รวมสัญญาเช่าทรัพย์สินอื่น (นอกเหนือจากโรงไฟฟ้า) ซึ่งถือเป็นสัญญาเช่าการเงินอยู่ในรายการ ที่ดิน อาคาร และ อุปกรณ์ ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท					
	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น	รวม	ยานพาหนะ	ครุภัณฑ์อื่น	รวม
<b>ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562</b>						
ราคาทุน	1,571.62	0.02	1,571.64	1,568.94	0.02	1,568.96
ค่าเสื่อมราคาสะสม	(787.72)	(0.01)	(787.73)	(786.70)	(0.01)	(786.71)
ราคาตามบัญชี	783.90	0.01	783.91	782.24	0.01	782.25
<b>ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561</b>						
ราคาทุน	1,396.50	1.90	1,398.40	1,393.82	1.90	1,395.72
ค่าเสื่อมราคาสะสม	(497.51)	(0.72)	(498.23)	(497.02)	(0.72)	(497.74)
ราคาตามบัญชี	898.99	1.18	900.17	896.80	1.18	897.98

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 กฟผ. มีอาคารและอุปกรณ์ที่หักค่าเสื่อมราคาสะสมเต็มมูลค่าแล้ว แต่ยังคงใช้งานอยู่ โดยมีราคาทุนก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสม จำนวน 212,676.26 ล้านบาท และ 197,287.75 ล้านบาท ตามลำดับ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
สิ่งก่อสร้าง	13,337.17	12,947.46
เชื่อนและอ่างเก็บน้ำ	103.08	99.51
โรงไฟฟ้า	124,253.22	116,464.47
อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	24,702.58	21,435.75
ระบบควบคุมไฟฟ้า	321.95	677.92
ระบบส่งพลังงานไฟฟ้า	30,283.36	25,929.99
ระบบสื่อสาร	5,058.21	5,036.66
ระบบสายพานลำเลียงถ่านลิกไนต์	3,880.62	3,763.14
เครื่องจักรกล	3,355.00	3,656.79
อะไหล่ชิ้นใหญ่เครื่องจักรกลเหมือง	42.85	42.85
ยานพาหนะ	1,837.62	1,839.81
ครุภัณฑ์อื่น	5,500.60	5,393.40
<b>รวม</b>	<b>212,676.26</b>	<b>197,287.75</b>

Amshin

## 6.11 งานระหว่างก่อสร้าง ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม											รวม	
	สิ่งก่อสร้าง เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า และงานสำรวจ	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพานเครื่องจักรกล ลำเลียง ถ่านลิกไนต์	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า	โปรแกรม คอมพิวเตอร์	งานวิจัย และพัฒนา	วัสดุใช้สำหรับ งานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ		วัสดุ ระหว่างทาง
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	3,944.02	24.37	57,511.56	12.41	41,756.20	949.30	76.37	35.28	61.00	38.29	7,140.26	4,541.58	116,115.43
เพิ่มระหว่างปี	1,539.43	52.42	24,777.82	51.53	18,775.08	512.14	111.83	958.32	113.69	1.52	3,118.53	14,780.02	64,844.63
โอนไปที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และอื่น ๆ (2,970.45)	5,483.45	76.79	82,289.38	63.94	60,531.28	1,461.44	188.20	993.60	174.69	39.81	10,258.79	19,321.60	180,960.06
โอนไปงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า และระบบส่งฯ	-	-	(42,898.76)	(9.10)	(8,197.97)	(133.73)	(65.34)	(579.17)	(39.33)	(12.55)	(15.63)	-	(54,982.81)
โอนไปวัสดุใช้สำหรับงานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4,757.79)	(15,550.65)	(1,137.72)	(20,308.44)
ผลค้างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่างบการเงิน	-	-	(148.12)	(1.26)	-	-	-	-	-	-	-	(1,137.72)	(1,137.72)
ยอดยกไป ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	2,513.00	43.44	39,242.50	53.58	52,333.31	1,327.71	122.86	414.43	135.36	27.26	5,485.37	2,633.23	104,381.71
	งบการเงินรวม											รวม	
	สิ่งก่อสร้าง เชื่อมและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า และงานสำรวจ	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพานเครื่องจักรกล ลำเลียง ถ่านลิกไนต์	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า	โปรแกรม คอมพิวเตอร์	งานวิจัย และพัฒนา	วัสดุใช้สำหรับ งานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	วัสดุ ระหว่างทาง	รวม
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	3,758.32	96.91	40,820.46	5,031.73	29,745.31	618.93	74.99	464.50	52.14	35.80	5,455.81	1,718.48	87,882.22
เพิ่มระหว่างปี	2,265.46	25.06	20,167.68	32.68	20,481.08	592.31	55.42	868.14	63.42	14.10	5,565.97	17,414.33	67,584.03
โอนเปลี่ยนแปลง	6,023.78	121.97	60,988.14	5,064.41	50,226.39	1,211.24	130.41	1,332.64	115.56	49.90	11,021.78	19,132.81	155,466.25
โอนไปที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และอื่น ๆ (2,079.76)	-	-	5,024.35	(5,024.35)	-	(261.94)	(54.04)	(1,297.36)	(54.56)	(9.22)	-	-	(20,223.69)
โอนไปงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า และระบบส่งฯ	-	-	(7,842.25)	(25.94)	(8,470.19)	(261.94)	(54.04)	(1,297.36)	(54.56)	(2.39)	(6.01)	-	(20,223.69)
โอนไปวัสดุใช้สำหรับงานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,875.51)	(12,966.85)	(1,624.38)	(16,842.36)
ผลค้างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่างบการเงิน	-	-	(658.68)	(1.71)	-	-	-	-	-	-	-	(1,624.38)	(1,624.38)
ยอดยกไป ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	3,944.02	24.37	57,511.56	12.41	41,756.20	949.30	76.37	35.28	61.00	38.29	7,140.26	4,541.58	116,115.43

รวม

## งบการเงินเฉพาะกิจการ

สิ่งก่อสร้าง	เดือนและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า และงานสำรวจ	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียง ถ่านลิกไนต์	ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า	โปรแกรม คอมพิวเตอร์	งานวิจัย และพัฒนา	วัสดุใช้สำหรับ งานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	วัสดุ ระหว่างทาง	รวม
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	24.37	55,356.09	2.37	14.74	41,756.20	949.30	76.37	7.03	35.28	60.08	38.29	7,140.26	4,541.58	113,945.98
เพิ่มระหว่างปี	52.42	22,710.88	-	18.10	18,775.08	512.14	111.83	15.69	958.32	112.87	1.52	3,118.53	14,780.02	62,706.83
โอนไปที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และอื่น ๆ	76.79	78,066.97	2.37	32.84	60,531.28	1,461.44	188.20	22.72	993.60	172.95	39.81	10,258.79	19,321.60	176,652.81
โอนไปงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า และระบบส่งฯ	(33.35)	(41,029.65)	-	(12.77)	(8,197.97)	(133.73)	(65.34)	(7.69)	(579.17)	(38.06)	(12.55)	(15.63)	-	(53,096.36)
โอนไปวัสดุใช้สำหรับงานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4,757.79)	(15,550.65)	(20,308.44)
ยอดยกไป ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	43.44	37,037.32	2.37	20.07	52,333.31	1,327.71	122.86	15.03	414.43	134.89	27.26	5,485.37	2,633.23	102,110.29

## งบการเงินเฉพาะกิจการ

สิ่งก่อสร้าง	เดือนและ อ่างเก็บน้ำ	โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์โรงไฟฟ้า	ระบบควบคุม ไฟฟ้า	ระบบส่ง พลังงานไฟฟ้า และงานสำรวจ	ระบบสื่อสาร	ระบบสายพาน ลำเลียง ถ่านลิกไนต์	ครุภัณฑ์อื่น	ค่าตรวจสอบ สภาพโรงไฟฟ้า	โปรแกรม คอมพิวเตอร์	งานวิจัย และพัฒนา	วัสดุใช้สำหรับ งานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	วัสดุ ระหว่างทาง	รวม
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	96.91	40,496.56	176.38	0.03	29,745.31	618.93	74.99	6.31	464.50	52.14	35.80	5,455.81	1,718.48	82,700.47
เพิ่มระหว่างปี	25.06	18,004.50	21.34	18.34	20,481.08	592.31	55.42	10.69	868.14	62.34	14.10	5,565.97	17,414.33	65,399.08
โอนไปเปลี่ยนแปลงประเภท	121.97	58,501.06	197.72	18.37	50,226.39	1,211.24	130.41	17.00	1,332.64	114.48	49.90	11,021.78	19,132.81	148,099.55
โอนไปที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และอื่น ๆ	173.97	-	(173.97)	-	-	-	-	9.22	-	-	(9.22)	-	-	-
โอนไปงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า และระบบส่งฯ	(97.60)	(3,318.94)	(21.38)	(3.63)	(8,470.19)	(261.94)	(54.04)	(19.19)	(1,297.36)	(54.40)	(2.39)	(6.01)	-	(15,686.83)
โอนไปวัสดุใช้สำหรับงานระหว่าง ก่อสร้างระบบส่งฯ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,875.51)	(12,966.85)	(16,842.36)
ยอดยกไป ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	24.37	55,356.09	2.37	14.74	41,756.20	949.30	76.37	7.03	35.28	60.08	38.29	7,140.26	4,541.58	113,945.98

61,666.66

ต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 1,328.59 ล้านบาท เกิดจากเงินกู้ยืมมาเพื่อสร้างโรงไฟฟ้าและขยายระบบส่งโรงไฟฟ้า ซึ่งได้บันทึกเป็นต้นทุนของสินทรัพย์โดยรวมอยู่ในรายการเพิ่มระหว่างปี โดยแสดงรวมอยู่ในกิจกรรมลงทุนในงบกระแสเงินสด

กฟผ. และบริษัทย่อย มีงานระหว่างก่อสร้างที่เป็นโครงการต่าง ๆ ดังนี้

โครงการ	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า	59,409.90	50,230.21	59,409.90	50,230.21
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแม่เมาะ (ทดแทน) เครื่องที่ 4-7	-	36,734.68	-	36,734.68
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ (ทดแทน) ระยะที่ 1	18,483.36	15,116.03	18,483.36	15,116.03
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง (ทดแทน) เครื่องที่ 1-2	16,522.73	1,858.83	16,522.73	1,858.83
โครงการอื่น ๆ	9,965.72	12,175.68	7,694.30	10,006.23
รวม	104,381.71	116,115.43	102,110.29	113,945.98

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครใต้ (ทดแทน) ระยะที่ 1 มีสัดส่วนของงานที่แล้วเสร็จ จำนวนร้อยละ 99.75 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง (ทดแทน) เครื่องที่ 1-2 มีสัดส่วนของงานที่แล้วเสร็จ จำนวนร้อยละ 83.82

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนแม่เมาะ (ทดแทน) เครื่องที่ 4-7 ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ โดยได้โอนขึ้นบัญชีทรัพย์สินแล้ว เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2562

#### 6.12 ค่าความนิยม ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
ราคาทุนต้นปี	644.93	646.56
ผลต่างจากการปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยน	(16.08)	(1.63)
ราคาทุนสิ้นปี	628.85	644.93
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ต้นปี	(416.22)	(416.22)
เพิ่มระหว่างปี	(42.31)	-
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์สิ้นปี	(458.53)	(416.22)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ ต้นปี	228.71	230.34
ราคาตามบัญชี - สุทธิ สิ้นปี	170.32	228.71

Amplion

## 6.13 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					รวม
	สิทธิการใช้ ที่ดิน	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ ประโยชน์ ในที่ราชพัสดุ	สิทธิในสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า และพัฒนาโครงการ	งานวิจัย และพัฒนา	
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	38,312.73	2,090.98	474.77	5,582.84	2.39	46,463.71
เพิ่มระหว่างปี	4,675.85	49.40	-	1,115.83	-	5,841.08
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	-	42.10	-	-	11.15	53.25
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่าทางการเงิน	-	(4.15)	-	(429.01)	-	(433.16)
โอนเปลี่ยนประเภท	-	0.13	-	-	-	0.13
ขายและจำหน่าย	-	(37.27)	-	-	-	(37.27)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	42,988.58	2,141.19	474.77	6,269.66	13.54	51,887.74
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	(3,837.59)	(1,802.06)	(286.23)	(2,646.61)	(0.08)	(8,572.57)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(1.13)	(91.89)	(6.34)	(243.47)	(2.38)	(345.21)
ได้มาจากการรวมธุรกิจ	-	(0.06)	-	-	-	(0.06)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่าทางการเงิน	-	3.64	-	210.85	-	214.49
โอนเปลี่ยนประเภท	-	(0.04)	-	-	-	(0.04)
ขายและจำหน่าย	-	37.22	-	-	-	37.22
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	(3,838.72)	(1,853.19)	(292.57)	(2,679.23)	(2.46)	(8,666.17)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ						
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	34,475.14	288.92	188.54	2,936.23	2.31	37,891.14
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	39,149.86	288.00	182.20	3,590.43	11.08	43,221.57

พิมพ์

	งบการเงินรวม					
	สิทธิการใช้ ที่ดิน	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ และคำลิขสิทธิ์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ ประโยชน์ ในทรัพย์สิน ที่ราชพัสดุ	สิทธิในสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า และพัฒนาโครงการ	งานวิจัย และพัฒนา	รวม
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	33,601.45	1,998.92	474.77	6,157.63	-	42,232.77
เพิ่มระหว่างปี	4,718.09	75.02	-	-	-	4,793.11
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	-	55.26	-	-	2.39	57.65
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่างบการเงิน	-	(5.74)	-	(574.79)	-	(580.53)
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	-	1.90	-	-	-	1.90
ขายและจำหน่าย	(6.81)	(34.38)	-	-	-	(41.19)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	<u>38,312.73</u>	<u>2,090.98</u>	<u>474.77</u>	<u>5,582.84</u>	<u>2.39</u>	<u>46,463.71</u>
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	(3,842.44)	(1,752.99)	(279.90)	(2,659.21)	-	(8,534.54)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(1.96)	(86.51)	(6.33)	(269.21)	(0.08)	(364.09)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่างบการเงิน	-	5.35	-	281.81	-	287.16
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	-	(2.29)	-	-	-	(2.29)
ขายและจำหน่าย	6.81	34.38	-	-	-	41.19
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	<u>(3,837.59)</u>	<u>(1,802.06)</u>	<u>(286.23)</u>	<u>(2,646.61)</u>	<u>(0.08)</u>	<u>(8,572.57)</u>
ราคาตามบัญชี - สุทธิ						
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	<u>29,759.01</u>	<u>245.93</u>	<u>194.87</u>	<u>3,498.42</u>	<u>-</u>	<u>33,698.23</u>
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	<u>34,475.14</u>	<u>288.92</u>	<u>188.54</u>	<u>2,936.23</u>	<u>2.31</u>	<u>37,891.14</u>

พิมพ์

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	สิทธิการใช้ ที่ดิน	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ ประโยชน์ ในที่ราชพัสดุ	งานวิจัย และพัฒนา	รวม
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	38,312.73	1,939.68	474.77	2.39	40,729.57
เพิ่มระหว่างปี	4,675.85	47.47	-	-	4,723.32
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	-	38.06	-	11.15	49.21
โอนเปลี่ยนประเภท	-	0.13	-	-	0.13
ขายและจำหน่าย	-	(37.27)	-	-	(37.27)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	42,988.58	1,988.07	474.77	13.54	45,464.96
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	(3,837.59)	(1,699.22)	(286.23)	(0.08)	(5,823.12)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(1.13)	(78.26)	(6.34)	(2.38)	(88.11)
โอนเปลี่ยนประเภท	-	(0.04)	-	-	(0.04)
ขายและจำหน่าย	-	37.22	-	-	37.22
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	(3,838.72)	(1,740.30)	(292.57)	(2.46)	(5,874.05)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	34,475.14	240.46	188.54	2.31	34,906.45
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	39,149.86	247.77	182.20	11.08	39,590.91

พิมพ์

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	สิทธิการใช้ ที่ดิน	โปรแกรม คอมพิวเตอร์ และค่าลิขสิทธิ์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้ ประโยชน์ ในที่ราชพัสดุ	งานวิจัย และพัฒนา	รวม
ราคาทุน ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	33,601.45	1,850.56	474.77	-	35,926.78
เพิ่มระหว่างปี	4,718.09	67.20	-	-	4,785.29
รับโอนจากงานระหว่างก่อสร้าง	-	54.40	-	2.39	56.79
โอนเปลี่ยนประเภท	-	1.90	-	-	1.90
ขายและจำหน่าย	(6.81)	(34.38)	-	-	(41.19)
ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	<u>38,312.73</u>	<u>1,939.68</u>	<u>474.77</u>	<u>2.39</u>	<u>40,729.57</u>
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	(3,842.44)	(1,655.96)	(279.90)	-	(5,778.30)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(1.96)	(75.35)	(6.33)	(0.08)	(83.72)
โอนเปลี่ยนประเภท	-	(2.29)	-	-	(2.29)
ขายและจำหน่าย	6.81	34.38	-	-	41.19
ค่าตัดจำหน่ายสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	<u>(3,837.59)</u>	<u>(1,699.22)</u>	<u>(286.23)</u>	<u>(0.08)</u>	<u>(5,823.12)</u>
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	<u>29,759.01</u>	<u>194.60</u>	<u>194.87</u>	-	<u>30,148.48</u>
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	<u>34,475.14</u>	<u>240.46</u>	<u>188.54</u>	<u>2.31</u>	<u>34,906.45</u>

## 6.14 ที่ดินที่รอการพัฒนา ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
ราคาทุนต้นปี	2,476.88	2,548.72	2,137.73	2,239.51
เพิ่มระหว่างปี	18.04	-	-	-
โอนเปลี่ยนประเภท	1.64	(71.84)	(60.24)	(101.78)
ราคาทุนสิ้นปี	<u>2,496.56</u>	<u>2,476.88</u>	<u>2,077.49</u>	<u>2,137.73</u>
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ต้นปี	(416.65)	(423.43)	(396.07)	(423.43)
(เพิ่ม)ลดระหว่างปี	(742.80)	6.78	(742.80)	27.36
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์สิ้นปี	<u>(1,159.45)</u>	<u>(416.65)</u>	<u>(1,138.87)</u>	<u>(396.07)</u>
ราคาตามบัญชี - สุทธิ ต้นปี	<u>2,060.23</u>	<u>2,125.29</u>	<u>1,741.66</u>	<u>1,816.08</u>
ราคาตามบัญชี - สุทธิ สิ้นปี	<u>1,337.11</u>	<u>2,060.23</u>	<u>938.62</u>	<u>1,741.66</u>

Account

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กฟผ. มีที่ดินที่รอการพัฒนา รวมทั้งสิ้นจำนวน 938.62 ล้านบาท ประกอบด้วยที่ดินที่จัดหามาเพื่อใช้เป็นสถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อรองรับความต้องการพลังงานไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น แต่เนื่องจากการปรับเปลี่ยนแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. จึงต้องชะลอการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ ที่ดินที่รอการพัฒนาดังกล่าว ประกอบด้วย

- ที่ดินที่อำเภอไผ่ จังหวัดชลบุรี เนื้อที่ 122 ไร่ ราคาทุน 9.05 ล้านบาท
- ที่ดินที่ทับสะแก จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ เนื้อที่ 3,652 ไร่ ราคาทุน 2,061.41 ล้านบาท มีค่าเผื่อการด้อยค่า 1,138.87 ล้านบาท คงเหลือราคาตามบัญชี - สุทธิ 922.54 ล้านบาท
- ที่ดินบริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมัน ถนนเพชรเกษม จังหวัดราชบุรี เนื้อที่ 37 ไร่ ราคาทุน 3.75 ล้านบาท
- ที่ดินบริเวณสถานีไฟฟ้าแรงสูงบ้านนาสาร ตำบลน้ำพุ (ท่าชี) อำเภอบ้านนาสาร จังหวัดสุราษฎร์ธานี เนื้อที่ 26 ไร่ ราคาทุน 3.28 ล้านบาท

## 6.15 ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

### 6.15.1 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ :	งบการเงินรวม	
	หน่วย : ล้านบาท	
	ปี 2562	ปี 2561
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	624.98	1,305.28
ภาษีงวดก่อน ๆ ที่บันทึกสูงไป	(21.63)	(14.85)
รวม	603.35	1,290.43
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :		
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	352.17	(122.29)
รวม	352.17	(122.29)
รวมทั้งสิ้น	955.52	1,168.14

### 6.15.2 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

	งบการเงินรวม			
	หน่วย : ล้านบาท			
	สินทรัพย์		หนี้สิน	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	4,272.39	4,962.24	(5,942.43)	(6,237.87)
การหักกลบรายการของภาษี	(4,232.19)	(4,758.95)	4,232.19	4,758.95
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสุทธิ	40.20	203.29	(1,710.24)	(1,478.92)

4/25/62

## 6.15.3 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	กำไรหรือ ขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจาก อัตรา แลกเปลี่ยน	ได้มาจาก การรวมธุรกิจ	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :						
ค่าเพื่อวัตถุประสงค์สำรองคลังถาวร						
และการลดมูลค่าวัตถุประสงค์	284.55	6.16	-	(2.41)	-	288.30
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	4,113.57	(612.67)	-	(53.56)	45.61	3,492.95
ผลประโยชน์ของพนักงาน	38.19	6.45	1.64	-	-	46.28
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	0.15	(0.01)	-	-	-	0.14
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	-	-	-	-	8.34	8.34
ขาดทุนยกไป	423.66	(44.17)	-	(42.08)	-	337.41
อื่น ๆ	102.12	3.69	-	(6.84)	-	98.97
รวม	<u>4,962.24</u>	<u>(640.55)</u>	<u>1.64</u>	<u>(104.89)</u>	<u>53.95</u>	<u>4,272.39</u>
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :						
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(2,385.55)	70.02	-	199.79	-	(2,115.74)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	-	-	-	(210.00)	(210.00)
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน						
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(3,534.10)	252.56	-	-	-	(3,281.54)
ตราสารอนุพันธ์	(2.69)	0.56	-	-	-	(2.13)
อื่น ๆ	(315.53)	(34.76)	-	17.27	-	(333.02)
รวม	<u>(6,237.87)</u>	<u>288.38</u>	<u>-</u>	<u>217.06</u>	<u>(210.00)</u>	<u>(5,942.43)</u>

Amulim

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	กำไรหรือ ขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจาก อัตรา แลกเปลี่ยน	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :					
ค่าเพื่อวัตถุประสงค์คลังสำสมั					
และการลดมูลค่าวัตถุประสงค์คลัง	272.47	16.23	-	(4.15)	284.55
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	4,814.42	(627.40)	-	(73.45)	4,113.57
ผลประโยชน์ของพนักงาน	35.57	2.62	-	-	38.19
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	0.12	0.03	-	-	0.15
ขาดทุนยกไป	479.41	(8.25)	-	(47.50)	423.66
อื่น ๆ	105.91	8.27	-	(12.06)	102.12
รวม	<u>5,707.90</u>	<u>(608.50)</u>	<u>-</u>	<u>(137.16)</u>	<u>4,962.24</u>
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :					
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(2,751.73)	109.91	-	256.27	(2,385.55)
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน					
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(4,245.04)	710.94	-	-	(3,534.10)
ตราสารอนุพันธ์	(2.81)	0.11	-	0.01	(2.69)
อื่น ๆ	(277.75)	(90.17)	-	52.39	(315.53)
รวม	<u>(7,277.33)</u>	<u>730.79</u>	<u>-</u>	<u>308.67</u>	<u>(6,237.87)</u>

Amelia

## 6.16 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				รวม
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	
- รายการรอการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกลินด์					
รายการรอการตัดบัญชี ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	123,550.19	645.67	2,025.58	355.86	126,577.30
เพิ่มระหว่างปี	7,040.82	-	-	-	7,040.82
รายการรอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	130,591.01	645.67	2,025.58	355.86	133,618.12
รายการตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	(123,421.99)	(363.51)	(1,936.34)	(119.46)	(125,841.30)
เพิ่มระหว่างปี	(7,169.02)	(8.72)	(24.24)	(14.24)	(7,216.22)
รายการตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	(130,591.01)	(372.23)	(1,960.58)	(133.70)	(133,057.52)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	128.20	282.16	89.24	236.40	736.00
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	-	273.44	65.00	222.16	560.60
- อื่น ๆ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61					4,052.18
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62					5,425.89
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61					4,788.18
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62					5,986.49

Amchd

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				รวม
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	
<b>- รายการรายการตัดบัญชีด้านเหมืองลิโกลินด์</b>					
รายการรายการตัดบัญชี ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	118,141.10	645.67	1,988.44	355.86	121,131.07
เพิ่มระหว่างปี	5,409.09	-	37.14	-	5,446.23
รายการรายการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	123,550.19	645.67	2,025.58	355.86	126,577.30
รายการตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	(118,141.10)	(354.59)	(1,890.88)	(105.22)	(120,491.79)
เพิ่มระหว่างปี	(5,280.89)	(8.92)	(45.46)	(14.24)	(5,349.51)
รายการตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	(123,421.99)	(363.51)	(1,936.34)	(119.46)	(125,841.30)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	-	291.08	97.56	250.64	639.28
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	128.20	282.16	89.24	236.40	736.00
<b>- อื่น ๆ</b>					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60					4,440.04
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61					4,052.18
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น</b>					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60					5,079.32
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61					4,788.18

4,788.18

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				รวม
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	
- รายการรอกการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกลง					
รายการรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	123,550.19	645.67	2,025.58	355.86	126,577.30
เพิ่มระหว่างปี	7,040.82	-	-	-	7,040.82
รายการรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	130,591.01	645.67	2,025.58	355.86	133,618.12
รายการตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 62	(123,421.99)	(363.51)	(1,936.34)	(119.46)	(125,841.30)
เพิ่มระหว่างปี	(7,169.02)	(8.72)	(24.24)	(14.24)	(7,216.22)
รายการตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	(130,591.01)	(372.23)	(1,960.58)	(133.70)	(133,057.52)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	128.20	282.16	89.24	236.40	736.00
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62	-	273.44	65.00	222.16	560.60
- อื่น ๆ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61					2,654.77
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62					3,505.22
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61					3,390.77
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 62					4,065.82

Kpmln

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ค่าใช้จ่ายในการ เปิดหน้าดิน	ค่าใช้จ่ายในการ สำรวจแหล่งแร่ และสำรวจเพื่อ การพัฒนาขั้นต้น	ค่าทดแทนที่ดิน และงานหมู่บ้าน อพยพ	ค่าประทาน บัตรแร่	รวม
- รายการรอกการตัดบัญชีด้านเหมืองลิกันไนด์					
รายการรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	118,141.10	645.67	1,988.44	355.86	121,131.07
เพิ่มระหว่างปี	5,409.09	-	37.14	-	5,446.23
รายการรอกการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	123,550.19	645.67	2,025.58	355.86	126,577.30
รายการตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 1 ม.ค. 61	(118,141.10)	(354.59)	(1,890.88)	(105.22)	(120,491.79)
เพิ่มระหว่างปี	(5,280.89)	(8.92)	(45.46)	(14.24)	(5,349.51)
รายการตัดบัญชีสะสม ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	(123,421.99)	(363.51)	(1,936.34)	(119.46)	(125,841.30)
ราคาตามบัญชี - สุทธิ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60	-	291.08	97.56	250.64	639.28
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61	128.20	282.16	89.24	236.40	736.00
- อื่น ๆ					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60					3,765.50
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61					2,654.77
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 60					4,404.78
ณ วันที่ 31 ธ.ค. 61					3,390.77

## 6.17 เจ้าหนี้การค้า - กิจการอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
เจ้าหนี้ค่าไฟฟ้า	47,785.04	44,492.66	47,785.04	44,492.66
เจ้าหนี้ค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า	12,621.51	14,863.69	12,621.51	14,863.69
อื่น ๆ	6,015.76	7,099.94	2,173.79	2,685.59
รวม	66,422.31	66,456.29	62,580.34	62,041.94

Amidon

### 6.18 เงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลัง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กฟผ. มีเงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลัง จำนวน 11,073.11 ล้านบาท สำรองเพิ่มจำนวน 1,343.54 ล้านบาท โดยนำส่งคลังตามหนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. S31301/54276 ในวันที่ 23 พฤษภาคม 2562 จำนวน 6,000.00 ล้านบาท และหนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. S31301/110823 ในวันที่ 22 ตุลาคม 2562 จำนวน 6,416.65 ล้านบาท

ในปี 2562 กระทรวงการคลังได้กำหนดให้ กฟผ. นำส่งเงินรายได้แผ่นดินในอัตราร้อยละ 45 ของกำไรสุทธิก่อนค่าใช้จ่ายสำรองโบนัส ซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ขึ้นอยู่กับความเห็นชอบของกระทรวงการคลัง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ได้ตั้งสำรองเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับปี 2562 จำนวน 22,201.91 ล้านบาท แต่เนื่องจาก กฟผ. ได้นำส่งเงินรายได้แผ่นดินจากผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2562 ไปแล้วเมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2562 จำนวน 11,884.23 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงมีเงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลัง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 จำนวน 10,317.68 ล้านบาท

### 6.19 หนี้สินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
หนี้สิน - เงินเรียกคืนรายได้ค่าไฟฟ้า	1,102.00	185.27	1,102.00	185.27
อื่น ๆ	25.54	43.92	6.26	-
คงเหลือ	1,127.54	229.19	1,108.26	185.27

### 6.20 เงินกู้ยืมระยะยาว ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
ยอดยกมา	114,848.90	90,454.77	81,697.46	69,539.50
กู้เพิ่ม	15,501.58	41,229.64	10,720.00	20,000.00
ส่วนเกินมูลค่าพันธบัตร	95.75	-	95.75	-
ชำระคืน	(13,902.30)	(16,388.13)	(9,528.93)	(7,825.97)
รับรู้ส่วนเกินมูลค่าพันธบัตร	(4.69)	-	(4.69)	-
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้รอดัตบัญญัติ	35.15	(47.68)	-	-
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	51.05	67.34	(9.36)	(16.07)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(2,123.17)	(467.04)	-	-
	114,502.27	114,848.90	82,970.23	81,697.46
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(10,129.16)	(13,906.06)	(9,037.96)	(9,495.29)
ยอดคงเหลือ	104,373.11	100,942.84	73,932.27	72,202.17

กฟผ.

## เงินกู้ยืมระยะยาว มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค. 62		31 ธ.ค. 61	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท
<b>เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
<b>พันธบัตร กฟผ.</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2562 - 2563	-	1,000.00	-	1,000.00
		<u>1,000.00</u>		<u>1,000.00</u>
<b>เงินกู้ในประเทศ กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน</b>				
<b>เงินกู้กระทรวงการคลัง</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2562 - 2570	-	51.18	-	56.96
<b>เงินกู้ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2562 - 2570	-	12,208.00	-	14,240.00
<b>พันธบัตร กฟผ.</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2562 - 2581	-	69,711.05	-	66,300.00
<b>หุ้นกู้</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2562 - 2565	-	1,999.32	-	1,999.00
<b>เงินกู้สถาบันการเงินอื่น ๆ</b>				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2563 - 2575	-	3,581.83	-	-
		<u>87,551.38</u>		<u>82,595.96</u>
<b>เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
<b>เงินกู้</b>				
<b>ยูโร :</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2562	-	-	2.68	100.50
		<u>-</u>		<u>100.50</u>
<b>เงินกู้ยืมจากต่างประเทศ กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน</b>				
<b>เงินกู้</b>				
<b>ดอลลาร์ออสเตรเลีย :</b>				
อัตราดอกเบี้ยลอยตัวครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2562 - 2566	616.60	12,782.61	599.42	13,572.81
<b>หุ้นกู้</b>				
<b>เยนญี่ปุ่น :</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2569	15,000.00	4,142.14	15,000.00	4,398.09
<b>ดอลลาร์สหรัฐ :</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2562 - 2571	300.00	9,026.14	407.00	13,181.54
		<u>25,950.89</u>		<u>31,152.44</u>
<b>รวม</b>		<u>114,502.27</u>		<u>114,848.90</u>
<b>หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี</b>		<u>(10,129.16)</u>		<u>(13,906.06)</u>
<b>คงเหลือ</b>		<u><b>104,373.11</b></u>		<u><b>100,942.84</b></u>

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	31 ธ.ค. 62		31 ธ.ค. 61	
	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท	สกุลเงิน ต่างประเทศ หน่วย : ล้านบาท	ล้านบาท
<b>เงินกู้ในประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
<b>พันธบัตร กฟผ.</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2562 - 2563	-	1,000.00	-	1,000.00
		<u>1,000.00</u>		<u>1,000.00</u>
<b>เงินกู้ในประเทศ กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน</b>				
<b>เงินกู้กระทรวงการคลัง</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2562 - 2570	-	51.18	-	56.96
<b>เงินกู้ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2562 - 2570	-	12,208.00	-	14,240.00
<b>พันธบัตร กฟผ.</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2562 - 2581	-	69,711.05	-	66,300.00
		<u>81,970.23</u>		<u>80,596.96</u>
<b>เงินกู้ยืมจากต่างประเทศค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง</b>				
<b>เงินกู้</b>				
<b>ยูโร :</b>				
อัตราดอกเบี้ยคงที่ครบกำหนดชำระคืนระหว่างปี 2562	-	-	2.68	100.50
		<u>-</u>		<u>100.50</u>
รวม		82,970.23		81,697.46
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		<u>(9,037.96)</u>		<u>(9,495.29)</u>
คงเหลือ		<u><u>73,932.27</u></u>		<u><u>72,202.17</u></u>

จำนวนเงินกู้ยืมระยะยาว จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย : ล้านบาท			
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	16,364.44	13,572.81	-	-
อัตราดอกเบี้ยคงที่	98,137.83	101,276.09	82,970.23	81,697.46
รวม	<u>114,502.27</u>	<u>114,848.90</u>	<u>82,970.23</u>	<u>81,697.46</u>

Amelia

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
พันธบัตร กฟผ. ในประเทศ		
- ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง	ร้อยละ 7.380	ร้อยละ 7.380
- กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน	ร้อยละ 1.800 ถึง ร้อยละ 6.235	ร้อยละ 1.800 ถึง ร้อยละ 6.235
เงินกู้ในประเทศ		
- กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน	ร้อยละ 2.499 ถึง ร้อยละ 3.399	ร้อยละ 2.499 ถึง ร้อยละ 3.399
เงินกู้ต่างประเทศ		
- ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง	ร้อยละ 2.000 ถึง ร้อยละ 8.000	ร้อยละ 2.000 ถึง ร้อยละ 8.000
หุ้นกู้		
- กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน	ร้อยละ 2.720 ถึง ร้อยละ 4.500	-

#### 6.21 ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

พนักงาน กฟผ. จะได้รับเงินตอบแทนเมื่อเกษียณอายุภายใต้กฎหมายแรงงานในประเทศไทย เมื่อมีการดำเนินงานหรือเมื่ออยู่ครบวาระการทำงานตามข้อตกลงระหว่าง กฟผ. และพนักงาน หนี้สินผลประโยชน์ของพนักงานเป็นหนี้สินประเภท Defined benefit obligation ซึ่งคำนวณโดยใช้วิธี Projected unit credit ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial basis) อันเป็นประมาณการจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องจ่ายในอนาคต คำนวณคิดลดโดยใช้อัตราดอกเบี้ยของหลักทรัพย์รัฐบาลที่มีกำหนดเวลาใกล้เคียงกับระยะเวลาของหนี้สินดังกล่าว ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับผลประโยชน์จะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนเพื่อกระจายต้นทุนตลอดระยะเวลาของการจ้างงาน

กฟผ.ก

รายการกระทบยอดมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61 (ปรับปรุงใหม่)
ยอดยกมา	15,077.43	16,661.45	14,891.39	16,478.11
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	749.26	804.40	727.04	788.22
ต้นทุนดอกเบี้ย	462.60	533.86	457.34	529.12
อื่น ๆ	-	(3.10)	-	-
ผล(กำไร)ขาดทุนจากการประมาณการ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของภาระผูกพัน				
ตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน	16.17	(1,487.01)	7.99	(1,484.46)
ผลกำไรจากการประมาณการ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของภาระผูกพัน				
ตามโครงการผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	-	(29.46)	-	(29.46)
ต้นทุนบริการในอดีต	3,028.62	-	2,993.01	-
ปรับปรุงอัตราแลกเปลี่ยน	(0.70)	(0.45)	-	-
รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริง	(1,926.25)	(1,402.26)	(1,886.24)	(1,390.14)
ยอดคงเหลือ	17,407.13	15,077.43	17,190.53	14,891.39

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน และเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์/หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน				
ต้นทุนขาย	2,435.50	732.21	2,435.50	732.21
ค่าใช้จ่ายในการขาย	11.82	10.10	11.82	10.10
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1,617.95	427.50	1,554.86	409.68
รวม	4,065.27	1,169.81	4,002.18	1,151.99
ต้นทุนสินทรัพย์/หนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน				
วัสดุสำรองคลัง	62.20	51.26	62.20	51.26
งานระหว่างก่อสร้าง	106.64	82.61	106.64	82.61
ประมาณการหนี้สิน	6.37	2.02	6.37	2.02
รวม	175.21	135.89	175.21	135.89
รวมทั้งสิ้น	4,240.48	1,305.70	4,177.39	1,287.88

สมทบ

ผล(กำไร)ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของภาวะผูกพันตามโครงการผลประโยชน์หลังออก  
จากงานที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61 (ปรับปรุงใหม่)	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61 (ปรับปรุงใหม่)
ขาดทุนจากการปรับปรุงจากประสบการณ์	9.77	947.30	7.99	949.17
(กำไร)ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางการเงิน	3.47	(2,631.54)	-	(2,633.51)
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางประชากรศาสตร์	2.93	197.23	-	199.88
รวม	16.17	(1,487.01)	7.99	(1,484.46)

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของ กฟผ.

	ร้อยละต่อปี	
	ปี 2562	ปี 2561
อัตราคิดลด	3.11 - 3.23	3.11 - 3.23
อัตราเงินเฟ้อ		
- ดัชนีราคาผู้บริโภค	2.75	2.75
- ค่ารักษาพยาบาลหลังออกจากงาน	8.00	8.00
อัตราการลาออกของพนักงาน	0.08 - 0.92	0.08 - 0.92
อัตราการขึ้นเงินเดือนของพนักงาน	5.00	5.00
อัตรามรณะ ใช้ตาราง	TMO17	TMO17
	(ตารางมรณะไทยปี 2560)	(ตารางมรณะไทยปี 2560)

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้ในการกำหนด  
มูลค่าปัจจุบันของภาวะผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ ณ วันที่รายงาน ของ กฟผ. มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันของภาวะผูกพัน เพิ่มขึ้น (ลดลง)			
	ปี 2562		ปี 2561	
	อัตราเพิ่มขึ้น 1%	อัตราลดลง 1%	อัตราเพิ่มขึ้น 1%	อัตราลดลง 1%
อัตราคิดลด	(1,186.01)	1,381.69	(1,025.29)	1,190.34
อัตราการขึ้นเงินเดือน	907.34	(803.47)	635.56	(565.67)
อัตราเงินเฟ้อทางการแพทย์	398.32	(342.27)	352.37	(305.49)

ระยะเวลาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาวะผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ของ กฟผ. (ปี 2562 และ ปี 2561) คือ 11 - 15 ปี

เนื่องจาก กลุ่มบริษัทของ กฟผ. มีสภาพแวดล้อมในการดำเนินงานที่แตกต่างกัน รวมถึงมีข้อจำกัดในการประมาณข้อสมมติ  
และการวิเคราะห์ความอ่อนไหวตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งส่งผลให้ข้อสมมติหลักและการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของ  
ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยไม่สมเหตุสมผล ดังนั้นจึงแสดงรายการเฉพาะของ กฟผ. เท่านั้น

WPC/16

เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2562 พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (ฉบับที่ 7) พ.ศ. 2562 ได้ถูกปรับปรุงและกำหนดให้นายจ้างต้องจ่ายค่าชดเชยให้ลูกจ้างที่ถูกเลิกจ้างเพิ่มเติม หากลูกจ้างทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไป ลูกจ้างมีสิทธิได้รับค่าชดเชยไม่น้อยกว่าค่าจ้างอัตราสุดท้าย 400 วัน บริษัทฯ ย่อยจึงแก้ไขโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุพนักงานเพื่อให้สอดคล้องกับพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานฉบับปรับปรุงในไตรมาสที่ 2 ปี 2562

เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2562 คณะกรรมการแรงงานได้ออกประกาศคณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ เรื่อง มาตรฐานขั้นต่ำของสภาพการจ้างในรัฐวิสาหกิจ (ฉบับที่ 4) ซึ่งได้เผยแพร่ในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2562 โดยให้ปรับเพิ่มอัตราค่าชดเชยกรณีนายจ้างให้ออกจากงานโดยไม่มีความผิด สำหรับลูกจ้างที่ทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไป ให้ได้รับไม่น้อยกว่าค่าจ้างอัตราสุดท้าย 400 วัน และปรับเพิ่มเงินเพื่อตอบแทนความชอบในการทำงาน สำหรับลูกจ้างผู้ได้ปฏิบัติงานในช่วงก่อนเกษียณอายุติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไป เป็นจำนวนเท่ากับค่าจ้างอัตราสุดท้าย 400 วัน โดยให้มีผลใช้บังคับแก่ลูกจ้างที่ต้องพ้นจากตำแหน่งเพราะเหตุเกษียณอายุตามข้อบังคับ ข้อกำหนด ระเบียบ หรือคำสั่งของนายจ้างตั้งแต่วันที่ 30 กันยายน 2562 เป็นต้นไป ทั้งนี้ กฟผ. ได้แก้ไขโครงการผลประโยชน์พนักงานให้สอดคล้องกับประกาศฯ ในไตรมาสที่ 3 ปี 2562

จากการแก้ไขโครงการดังกล่าวทำให้ กฟผ. รับรู้ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ และต้นทุนบริการในอดีตเพิ่มขึ้นในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวนเงิน 3,028.62 ล้านบาท และ 2,993.01 ล้านบาท ตามลำดับ

## 6.22 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
<b>กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</b>				
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	282,943.93	316,217.60	307,903.21	345,250.09
หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(146,807.37)	(166,908.31)	(155,358.95)	(178,270.28)
	136,136.56	149,309.29	152,544.26	166,979.81
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(7,207.12)	(8,476.28)	(10,475.50)	(9,739.10)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	128,929.44	140,833.01	142,068.76	157,240.71
<b>กิจการอื่น</b>				
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	246,133.55	282,297.13	246,133.55	282,297.13
หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(141,827.25)	(165,764.89)	(141,827.25)	(165,764.89)
	104,306.30	116,532.24	104,306.30	116,532.24
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(5,300.57)	(6,757.07)	(5,300.57)	(6,757.07)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	99,005.73	109,775.17	99,005.73	109,775.17
<b>รวม</b>				
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	12,507.69	15,233.35	15,776.07	16,496.17
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	227,935.17	250,608.18	241,074.49	267,015.88

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					
	หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน		ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้		สุทธิ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
ไม่เกิน 1 ปี	40,826.47	46,711.94	(28,318.78)	(31,478.59)	12,507.69	15,233.35
1 - 5 ปี	149,924.50	161,914.45	(97,306.03)	(108,281.67)	52,618.47	53,632.78
เกิน 5 ปีขึ้นไป	338,326.51	389,888.34	(163,009.81)	(192,912.94)	175,316.70	196,975.40
รวม	529,077.48	598,514.73	(288,634.62)	(332,673.20)	240,442.86	265,841.53

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน		ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้		สุทธิ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
ไม่เกิน 1 ปี	46,498.94	50,784.09	(30,722.87)	(34,287.92)	15,776.07	16,496.17
1 - 5 ปี	163,875.78	179,136.50	(102,590.66)	(115,140.41)	61,285.12	63,996.09
เกิน 5 ปีขึ้นไป	343,662.04	397,626.63	(163,872.67)	(194,606.84)	179,789.37	203,019.79
รวม	554,036.76	627,547.22	(297,186.20)	(344,035.17)	256,850.56	283,512.05

## 6.23 ประมาณการหนี้สินเพื่อการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
ยอดยกมา	3,437.09	3,288.03	3,437.09	3,288.03
บวก เพิ่มระหว่างปี	152.07	146.86	152.07	146.86
ปรับปรุงต้นทุนในอดีต	327.05	-	327.05	-
ต้นทุนทางการเงิน	118.95	98.64	118.95	98.64
	4,035.16	3,533.53	4,035.16	3,533.53
หัก ค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพบริเวณเหมือง	(91.49)	(84.77)	(91.49)	(84.77)
ค่าเสื่อมราคา	(16.25)	(11.67)	(16.25)	(11.67)
ยอดคงเหลือ	3,927.42	3,437.09	3,927.42	3,437.09

4/11/16

## 6.24 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
<b>รายได้รอการรับรู้</b>				
ยอดยกมา	8,477.59	7,518.61	8,477.59	7,518.61
<b>บวก</b> รับเงินช่วยเหลือ	210.79	675.49	210.79	675.49
รับโอนทรัพย์สิน	717.99	799.58	717.99	799.58
	9,406.37	8,993.68	9,406.37	8,993.68
<b>หัก</b> รับรู้เป็นรายได้	(602.81)	(514.75)	(602.81)	(514.75)
ลดค่าเสื่อมราคา	(1.34)	(1.34)	(1.34)	(1.34)
ยอดคงเหลือ	8,802.22	8,477.59	8,802.22	8,477.59
<b>เงินประกันผลงาน</b>	9,740.62	11,591.23	9,740.62	11,591.23
<b>หนี้สิน - เงินเรียกคืนรายได้ค่าไฟฟ้า</b>	0.41	198.00	0.41	198.00
<b>อื่น ๆ</b>	1,689.84	1,272.88	1,552.11	1,149.46
<b>รวม</b>	20,233.09	21,539.70	20,095.36	21,416.28

## 6.25 ส่วนของเจ้าของ

## เงินงบประมาณ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
<b>เงินงบประมาณสมทบเป็นทุน</b>	6,507.64	6,507.64	6,507.64	6,507.64
<b>เงินงบประมาณสมทบก่อสร้าง เชื้อนครินทร์</b>				
เชื่อบางกลาง เชื่อบางชราลงกรณ				
เชื่อบริษัทประกัน และเชื่อบริษัทประกัน	4,364.75	4,364.75	4,364.75	4,364.75
<b>หัก</b> ค่าเสื่อมราคาสะสมยกมา	(2,182.08)	(2,119.74)	(2,182.08)	(2,119.74)
ค่าเสื่อมราคา	(62.33)	(62.33)	(62.33)	(62.33)
	2,120.34	2,182.68	2,120.34	2,182.68
<b>ยอดคงเหลือ</b>	8,627.98	8,690.32	8,627.98	8,690.32

## 6.26 รายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2562	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2561
รายได้ค่าบริการโทรคมนาคม	185.72	203.37	185.72	203.37
รายได้จากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา	2,353.10	2,190.27	3,947.70	3,219.12
อื่น ๆ	808.55	819.76	284.51	276.99
รวม	3,347.37	3,213.40	4,417.93	3,699.48

กฟผ. มีรายได้จากการประกอบกิจการโทรคมนาคม ซึ่ง กฟผ. ได้รับอนุมัติใบอนุญาตประกอบกิจการโทรคมนาคมจากสำนักงานคณะกรรมการกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2550

## 6.27 ต้นทุนขายไฟฟ้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2562	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2561
ค่าซื้อไฟฟ้า	380,849.25	352,933.20	381,297.96	352,933.20
ค่าเชื้อเพลิง	113,808.01	109,684.98	86,160.17	79,657.98
ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า	32,681.56	34,312.60	27,983.88	29,770.24
ค่าใช้จ่ายในการส่งไฟฟ้า	12,332.17	11,566.82	12,332.17	11,566.82
	539,670.99	508,497.60	507,774.18	473,928.24
รายการสัญญาเช่าการเงิน - โรงไฟฟ้า				
ค่าซื้อไฟฟ้า	(170,259.33)	(172,008.97)	(170,259.33)	(172,008.97)
ค่าเชื้อเพลิง	82,617.04	74,455.10	110,265.83	104,977.11
ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า	24,359.51	24,863.45	28,761.20	28,391.37
	(63,282.78)	(72,690.42)	(31,232.30)	(38,640.49)
รวม	476,388.21	435,807.18	476,541.88	435,287.75

## 6.28 ต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2562	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2561
		(ปรับปรุงใหม่)		
ต้นทุนค่าบริการโทรคมนาคม	15.34	13.17	15.34	13.17
ต้นทุนจากการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา	1,401.60	1,300.07	2,271.64	1,899.39
อื่น ๆ	302.54	259.69	131.81	118.00
รวม	1,719.48	1,572.93	2,418.79	2,030.56

Approved

กฟผ. บันทึกต้นทุนค่าบริการโทรคมนาคม ควบคุมกับรายได้ค่าบริการโทรคมนาคม ตั้งแต่วันที่ 15 มีนาคม 2550 ซึ่งเป็นวันที่ กฟผ. ได้รับอนุมัติให้ใบอนุญาตประกอบกิจการโทรคมนาคมจากสำนักงานคณะกรรมการกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ ทั้งนี้ ต้นทุนค่าบริการโทรคมนาคมข้างต้น ไม่รวมค่าใช้จ่ายในการขาย ค่าใช้จ่ายในการบริหาร และต้นทุนทางการเงิน ซึ่งค่าใช้จ่ายดังกล่าว แต่ละรายการได้แสดงไว้ในแต่ละประเภทค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนแล้ว

#### 6.29 รายได้อื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2562	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2561
ดอกเบียรับ	1,322.70	1,408.85	973.53	1,072.12
เงินปันผลรับ	510.94	595.28	2,901.76	3,265.01
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศ	749.42	-	840.15	52.16
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศตามสัญญาเช่าการเงิน	10,610.20	761.59	10,641.36	768.11
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงใน				
มูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์	118.67	172.71	118.67	172.71
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	2.75	-	-	-
รายได้เงินช่วยเหลือ	602.81	514.75	602.81	514.75
รายได้ค่าปรับ	520.62	254.65	520.58	254.64
รายได้จากการขายถาวรและเศษซากวัสดุ	597.19	308.48	597.19	308.48
รายได้อื่นเบ็ดเตล็ด	49.64	11.63	49.64	11.63
อื่น ๆ	855.37	489.25	518.76	299.53
รวม	15,940.31	4,517.19	17,764.45	6,719.14

#### 6.30 ค่าใช้จ่ายอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2562	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2561
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศ	-	800.29	-	-
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	221.84	359.58	221.88	355.85
อื่น ๆ	268.34	264.02	226.03	261.02
รวม	490.18	1,423.89	447.91	616.87

mymlm

## 6.31 ต้นทุนทางการเงิน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ดอกเบี้ยจ่าย	ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินกู้	รวม	
			ปี 2562	ปี 2561
ต้นทุนทางการเงินในงานระหว่างก่อสร้าง	1,325.49	3.10	1,328.59	1,215.22
ต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุน	4,509.30	46.96	4,556.26	4,249.11
ต้นทุนทางการเงินตามสัญญาเช่าการเงิน	30,536.86	-	30,536.86	33,555.81
	35,046.16	46.96	35,093.12	37,804.92
รวม	36,371.65	50.06	36,421.71	39,020.14

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ดอกเบี้ยจ่าย	ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินกู้	รวม	
			ปี 2562	ปี 2561
ต้นทุนทางการเงินในงานระหว่างก่อสร้าง	1,325.49	3.10	1,328.59	1,215.22
ต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุน	3,124.60	1.31	3,125.91	3,234.08
ต้นทุนทางการเงินตามสัญญาเช่าการเงิน	33,342.54	-	33,342.54	36,799.80
	36,467.14	1.31	36,468.45	40,033.88
รวม	37,792.63	4.41	37,797.04	41,249.10

## 6.32 ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	ปี 2562	ปี 2561
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	2,599.35	5,621.54
บริษัท เฟิร์ส โคราช วินด์ จำกัด	29.44	(14.39)
บริษัท เค. อาร์. ทู จำกัด	24.20	3.05
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด	34.61	29.51
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด	31.56	28.59
บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด	33.49	30.34
Perth Power Partnership (Kwinana)	35.30	42.69
Yandin WF Holdings Pty Ltd	(34.60)	-
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจี๊ยะบ 1 จำกัด	(351.28)	(86.89)
PT Adaro Indonesia	636.81	1,466.10
รวม	3,038.88	7,120.54

พิมพ์

### 6.33 ผลการดำเนินงานของ กฟผ.

ผลการดำเนินงานของ กฟผ. ประจำปี 2562 มีกำไรสุทธิจำนวน 45,176.39 ล้านบาท กฟผ. ได้บันทึกประมาณการค่าใช้จ่ายโบนัสพนักงานและกรรมการ ในงบการเงินประจำปี 2562 จำนวน 3,884.09 ล้านบาท

ในเดือนเมษายนและมิถุนายน 2562 กระทรวงการคลังได้อนุมัติการจัดสรรกำไรสุทธิของ กฟผ. ประจำปี 2561 เพื่อจ่ายเป็นโบนัสพนักงานและกรรมการ จำนวน 4,359.58 ล้านบาท ซึ่ง กฟผ. ได้บันทึกประมาณการโบนัสในงบการเงินปี 2561 จำนวน 4,082.49 ล้านบาท ดังนั้น กฟผ. จึงได้นำผลต่างจากการประมาณการที่บันทึกค่าไป จำนวน 277.09 ล้านบาท ไปเพิ่มค่าใช้จ่ายของปี 2562

### 6.34 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ปี 2562	ปี 2561	ปี 2562	ปี 2561
ค่าซื้อไฟฟ้า	210,589.92	180,924.23	211,038.63	180,924.23
วัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	114,884.03	110,817.19	86,843.33	80,469.89
ค่าเชื้อเพลิงตามสัญญาเช่าการเงิน	82,617.04	74,455.10	110,265.83	104,977.11
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	349.28	365.78	153.42	162.25
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	25,761.78	23,750.52	25,097.24	23,075.98
ค่าเสื่อมราคาที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	26,080.95	26,183.94	24,769.27	25,241.20
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน	18,130.35	18,130.35	18,130.35	18,130.35
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	344.55	361.52	87.45	81.15
ค่าจ้างเหมาและค่าซ่อม	4,431.53	5,006.93	3,258.52	3,312.92
ค่าใช้จ่ายอื่น	12,512.02	13,319.58	15,116.73	14,290.84
รวม	495,701.45	453,315.14	494,760.77	450,665.92
งานที่กิจการทำและถือเป็นรายจ่ายฝ่ายทุน	44,812.41	42,463.34	44,812.41	42,463.34

## 7. กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 มีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2550 กำหนดให้จัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีไฟฟ้าบริการไปยังท้องที่ต่าง ๆ อย่างทั่วถึง รวมทั้งพัฒนาชุมชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เป็นต้น ทั้งนี้ให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีอำนาจหน้าที่บริหารและกำกับดูแลกองทุน ซึ่ง กกพ. ได้มีประกาศ เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2553 กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุนเป็น 2 ช่วง ดังนี้

4-พ.ร.ก.

1. ระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้า นับจากวันที่เริ่มก่อสร้างโรงไฟฟ้าตามสัญญาว่าจ้างผู้รับเหมาและตามที่กำหนดไว้ในใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า จนถึงวันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date “COD”) ให้นำส่งเป็นรายปี โดยคำนวณจากประมาณการกำลังผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าในอัตราห้าหมื่นบาทต่อเมกะวัตต์ต่อปี หากปีใดมีการก่อสร้างไม่ครบปี ให้นำส่งตามสัดส่วนของเดือนที่ทำการก่อสร้างในปีนั้น ทั้งนี้ต้องไม่น้อยกว่าปีละห้าหมื่นบาท

2. ระหว่างการผลิตไฟฟ้า นับจากวันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เป็นต้นไป ให้นำส่งเป็นรายเดือน ตามปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตเพื่อจำหน่ายและใช้เอง โดยไม่รวมถึงพลังงานไฟฟ้าที่ใช้ในกระบวนการผลิตภายในโรงไฟฟ้า (Station Service) โดยจำแนกตามชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า เช่น ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันเตา ดีเซล ถ่านหิน ลิกไนต์ เป็นต้น

ในปี 2557 กพ. มีประกาศ เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ดังนี้

1. ประกาศเรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย พ.ศ. 2557 กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตนำส่งเงินเข้ากองทุน จากอัตราค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าในอัตรา 0.005 บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า

2. ประกาศเรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า พ.ศ. 2557 กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตนำส่งเงินเข้ากองทุน จากอัตราค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าในอัตรา 0.002 บาทต่อหน่วยจำหน่ายสุทธิ ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า

กพ. ได้ประมาณการค่าใช้จ่ายสำหรับเงินสมทบกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยจำแนกตามประเภทได้ ดังนี้

1. ส่วนของโรงไฟฟ้าของ กพ. ทั้งส่วนของโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้ว สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 จำนวน 994.60 และ 972.89 ล้านบาท ตามลำดับ

2. ส่วนเพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 จำนวน 11.55 และ 7.78 ล้านบาท ตามลำดับ

3. ส่วนเพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 จำนวน 4.62 และ 3.11 ล้านบาท ตามลำดับ

## 8. สิทธิประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น

### 8.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ

กพ. ได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์กับผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ โดยมีภาระระบุในสัญญาเรื่อง การรับประกันการซื้อไฟฟ้าตามจำนวนหน่วยเป้าหมายรายปีเฉลี่ยตลอดอายุสัญญา (Annual Supply Target) ที่ตกลงกัน (Take or Pay) ดังนี้

หากโรงไฟฟ้าส่งพลังงานไฟฟ้าสูงกว่าเป้าหมาย (Supply Excess) ทางโรงไฟฟ้าจะไม่ทำ Invoice เรียกเก็บเงินจาก กพ. ในส่วนของพลังงานไฟฟ้าที่เกินกว่าเป้าหมาย แต่จะเก็บจำนวนหน่วยสะสมไว้รอการ Set Off ในปีต่อ ๆ ไป

หาก กพ. ส่งเดินเครื่องต่ำกว่าปริมาณที่ กพ. รับประกันการซื้อ (Dispatch Shortfall) ทางโรงไฟฟ้าจะมี Invoice เรียกเก็บเงินเป็นจำนวนเงินเท่ากับที่ กพ. รับประกันซื้อ โดย กพ. จะชำระเงินก่อนและมีสิทธิที่จะนำหน่วยไฟฟ้าไป Make Up ได้ในเดือนต่อไป

Append

ทั้งนี้เมื่อสิ้น Period ตามที่ระบุในสัญญา กฟผ. จะได้รับเงินคืนร้อยละ 25 ของ Accumulated Supply Excess บวกค่า Excess Energy หรือ Excess Revenue หักด้วย Accumulated Dispatch Shortfall ซึ่งขณะนี้ กฟผ. ยังไม่อาจประมาณมูลค่าได้ เนื่องจาก กฟผ. ยังไม่มีความแน่นอนในเรื่องจำนวนเงินของสินทรัพย์ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต

โครงการ	วันที่เริ่มต้นซื้อขายเชิงพาณิชย์ (COD)	วันสิ้น Period ตามสัญญา
โรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2	30 เมษายน 2553	- สิ้นปีที่ 13 นับจาก COD - วันที่สิ้นสุดสัญญา
โรงไฟฟ้าน้ำจิม 2	1 มกราคม 2556	- สิ้นปีที่ 10 นับจาก COD - สิ้นปีที่ 20 นับจาก COD - วันที่สิ้นสุดสัญญา
โรงไฟฟ้าน้ำเจียบ 1	5 กันยายน 2562	- สิ้นปีที่ 16 นับจาก COD - วันที่สิ้นสุดสัญญา
โรงไฟฟ้าไชยะบุรี	29 ตุลาคม 2562	- สิ้นปีที่ 11 นับจาก COD - สิ้นปีที่ 21 นับจาก COD - วันที่สิ้นสุดสัญญา
โรงไฟฟ้าเซเปียน-เซน้ำน้อย	6 ธันวาคม 2562	- สิ้นปีที่ 16 นับจาก COD - วันที่สิ้นสุดสัญญา

## 8.2 คดีความ

สินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้นซึ่งไม่ได้รวมอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีคดีที่ กฟผ. ฟ้องร้องบุคคลภายนอกให้ชดใช้ค่าเสียหายแก่ กฟผ. โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างดำเนินการอุทธรณ์หรือฎีกา และอยู่ระหว่างการบังคับคดีจำนวน 2 คดี เป็นจำนวนเงิน 26.45 ล้านบาท

## 9. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งไม่ได้รวมอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีคดีที่ กฟผ. ถูกฟ้องเป็นจำเลย โดยคดีดังกล่าวอยู่ระหว่างการอุทธรณ์ของ กฟผ. ได้แก่ คดีที่ราษฎรและผู้เสียหายเรียกร้องค่าทดแทนจากการรอนสิทธิในที่ดินคดีละเมิด คดีผิดสัญญา และคดีเกี่ยวกับการจ้างแรงงาน ซึ่งศาลชั้นต้นได้ตัดสินให้ กฟผ. ชดใช้ จำนวน 105 คดี เป็นจำนวนเงิน 71.32 ล้านบาท

mpslh

## 10. ภาวะผูกพัน

### 10.1 ภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว

เนื่องจากรัฐบาลมีนโยบายลดภาระการลงทุนภาครัฐ และจะส่งเสริมให้เอกชนเข้ามาลงทุนดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้า จึงกำหนดให้มีการลงทุนโดยเอกชนในการผลิตไฟฟ้าในรูปแบบของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer หรือ เรียกว่า IPP) ในโครงการใหม่ โดยจะขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากเอกชน จำนวน 99 สัญญา โดยสามารถแบ่งภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวได้ 2 ลักษณะ ดังนี้

(1) ภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ซึ่งพลังงานที่โรงไฟฟ้าสามารถผลิตได้ขึ้นอยู่กับปริมาณน้ำในเขื่อน และการแจ้งแผนการผลิตของแต่ละโรงไฟฟ้า จึงไม่สามารถประมาณการจากภาวะผูกพันจากพลังงานที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำได้อย่างน่าเชื่อถือ ปัจจุบัน กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับโรงไฟฟ้าพลังน้ำ จำนวน 8 สัญญา ประกอบด้วย โรงไฟฟ้าเทิน-หินบุน, โรงไฟฟ้าห้วยเฮาะ, โรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2, โรงไฟฟ้าน้ำจิม 2, โรงไฟฟ้าไชยะบุรี, โรงไฟฟ้าเขเปียน-เขื่อนน้อย, โรงไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 และ โรงไฟฟ้าน้ำเทิน 1

(2) ภาวะผูกพันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ปัจจุบัน กฟผ. มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจากผู้ผลิตไฟฟ้า 73 ราย จำนวน 91 สัญญา รวมกำลังการผลิตตามสัญญา 11,917.50 เมกะวัตต์ มีภาวะผูกพันจนถึงที่สุดทุกสัญญาเป็นเงินรวมประมาณ 4,578,170.30 ล้านบาท

ผู้ผลิตไฟฟ้า	จำนวน		กำลังผลิต (เมกะวัตต์)	อายุสัญญาคงเหลือ	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	ค่าความพร้อม จ่ายพลังงาน(AP) (ล้านบาท)	ค่าพลังงาน ไฟฟ้า(EP) (ล้านบาท)
	ราย	สัญญา					
ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer : IPP)							
บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด (GSRC)	1	1	2,500.00	27 ปี (ปี 2564 - 2590)	1,001,230.44	198,854.78	802,375.66
บริษัท กัลฟ์ พิต จำกัด (GPD)	1	1	2,500.00	27 ปี (ปี 2566 - 2592)	998,295.34	195,108.31	803,187.03
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายย่อย (Small Power Producer : SPP)							
	71	89	6,917.50	1 - 26 ปี	2,578,644.52	546,759.76	2,031,884.76
รวม	73	91	11,917.50		4,578,170.30	940,722.85	3,637,447.45

### 10.2 สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง

กฟผ. มีภาวะผูกพันตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้า กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำนวน 3 สัญญา วงเงินคงเหลือรวมทั้งสิ้น 155,963.50 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้า กฟผ. สัญญาหลักได้สิ้นสุดไปเมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2560 ปัจจุบันอยู่ระหว่างเจรจาสัญญาใหม่ โดยได้ขยายระยะเวลาสัญญาเดิม สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2563 วงเงินสัญญาที่ขยายเพิ่มเท่ากับ 12,100.00 ล้านบาท ซึ่งมีจำนวนเงินคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 12,100.00 ล้านบาท

2. สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้าน้ำพอง และโรงไฟฟ้าจะนะ ทำสัญญาแยกแต่ละโรงไฟฟ้าเป็น 2 สัญญา มีอายุสัญญาคงเหลือ 1 ปี 9 เดือน และ 12 ปี 8.5 เดือน ซึ่งมีจำนวนเงินคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เท่ากับ 16,677.37 ล้านบาท และ 127,186.13 ล้านบาท ตามลำดับ

MP/11/16

### 10.3 สัญญาซื้อจ้าง

กฟผ. มีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อจ้างในประเทศ และสัญญาซื้อจ้างต่างประเทศที่สำคัญ โดยมีจำนวนสัญญา วงเงินตามสัญญา อายุสัญญาคงเหลือ และจำนวนเงินคงเหลือตามสัญญา โดยสรุปดังนี้

10.3.1 สัญญาซื้อจ้างในประเทศ ที่ไม่รวมสัญญาเช่าดำเนินงานจำนวน 475 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 90,801.43 ล้านบาท อายุสัญญาคงเหลือ 0.5 เดือน ถึง 10 ปี 3 เดือน จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 54,586.88 ล้านบาท

10.3.2 สัญญาซื้อจ้างต่างประเทศ จำนวน 173 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 99,871.97 ล้านบาท โดยบางสัญญา อายุสัญญาคงเหลือ 0.5 เดือน ถึง 6 ปี 11 เดือน แต่บางสัญญาไม่ได้กำหนดอายุของสัญญาไว้ จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 22,210.03 ล้านบาท จากการแปลงค่าสกุลเงินตราต่างประเทศโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทที่ธนาคารพาณิชย์ซื้อขายกับลูกค้าประจำวันวันที่ 30 ธันวาคม 2562 ตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย

### 10.4 สัญญาเช่าดำเนินงาน

จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่สำคัญที่ไม่สามารถยกเลิกได้ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 61
ไม่เกิน 1 ปี	46.45	99.25
เกินกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	39.99	76.33
รวม	86.44	175.58

### 10.5 Letter of Credit

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กฟผ. มียอดเงินคงเหลือของ Letter of Credit ที่ยังไม่หมดอายุทั้งหมดประมาณ 5,535.28 ล้านบาท

### 10.6 สัญญาจำนำหุ้น

การจำนำหุ้นในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจี๊ยบ 1 จำกัด

บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจี๊ยบ 1 จำกัด ได้รับสินเชื่อจากสถาบันการเงินเพื่อนำมาใช้เป็นเงินทุนสนับสนุนการดำเนินโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวในปี 2557 โดยได้เข้าทำสัญญาข้อตกลงร่วม (Common Terms Agreement) ฉบับลงวันที่ 15 สิงหาคม 2557 และเอกสารเกี่ยวกับการให้สินเชื่อที่เกี่ยวข้องอื่น ๆ (เรียกรวมกันว่า “เอกสารทางการเงิน”) กับสถาบันการเงินซึ่งเป็นคู่สัญญาภายใต้เอกสารทางการเงินนั้น โดยเอกสารทางการเงินได้กำหนดเงื่อนไขให้ผู้ถือหุ้นของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจี๊ยบ 1 จำกัด จำนำหุ้นทั้งหมดที่ผู้ถือหุ้นถืออยู่ในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจี๊ยบ 1 จำกัด และวางหลักประกันสินเชื่อเป็นสิทธิในเงินปันผล และสิทธิอื่น ดอกผลและผลประโยชน์ทั้งหมดอันเกิดจากหุ้นดังกล่าวไว้แก่สถาบันการเงินผู้ให้กู้ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจี๊ยบ 1 จำกัด และเจ้าหนี้มีประกันรายอื่น ดังนั้น บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด จึงได้เข้าทำสัญญาจำนำหุ้นของบริษัท ฉบับลงวันที่ 15 สิงหาคม 2557 กับ ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (ในฐานะตัวแทนหลักประกันตามกฎหมาย สปป. ลาว มีอำนาจกระทำการแทนเจ้าหนี้มีประกัน) โดยตกลงจำนำหุ้นทั้งหมดในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจี๊ยบ 1 จำกัด ที่บริษัทถืออยู่ไว้แก่ตัวแทนหลักประกันตามกฎหมาย สปป. ลาว (กระทำการในนามเจ้าหนี้มีประกัน) การจำนำหุ้นนี้จะไถ่ถอนได้ก็ต่อเมื่อได้มีการชำระหนี้มีประกันแก่เจ้าหนี้มีประกันครบถ้วนทั้งหมดแล้วตามข้อกำหนดของเอกสารทางการเงิน

กฟผ.

## 10.7 สัญญาใช้เงิน

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด มีสัญญาใช้เงิน (Promissory Notes) สำหรับการชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือจากการซื้อหุ้นใน PT Adaro Indonesia จำนวน 161.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในปี 2565 - 2570 เมื่อ PT Adaro Indonesia ได้บรรลุเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายหุ้น (Subscription Agreement)

## 10.8 หลักประกันเงินทุน

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (บริษัทฯ) ได้วางหลักประกันเงินทุน (Standby letter of credit : SBLC) ระยะเวลา 1 ปี (สิ้นสุดอายุสัญญาวันที่ 31 สิงหาคม 2562) ที่ออกโดย MIZUHO BANK, LTD. BANGKOK BRANCH ให้กับเจ้าหนี้เงินกู้ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเขียบ 1 จำกัด ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่ได้ระบุในสัญญาเงินกู้ และเมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2562 บริษัทฯ ได้ต่ออายุหลักประกันเงินทุนระยะเวลา 1 ปี ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2562 ถึงวันที่ 31 สิงหาคม 2563 วงเงินรวมจำนวน 15.62 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2562 บริษัทฯ ได้เปลี่ยนแปลงวงเงินรวมของหลักประกันเงินทุนจากเดิมจำนวน 15.62 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นจำนวน 14.54 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้ หลักประกันเงินทุนมีวงเงินคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 จำนวน 6.44 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

## 11. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

กฟผ. ได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความไม่แน่นอนจากปัจจัยภายนอกที่ไม่สามารถควบคุมได้ เครื่องมือหลักที่ใช้ในการลดความเสี่ยง คือ สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

### 11.1 สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

กฟผ. ใช้สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนในการชำระคืนเงินกู้ต่างประเทศ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าจากต่างประเทศ ค่าสินค้าและบริการ สัญญาดังกล่าวเป็นข้อตกลงในการซื้อเงินตราต่างประเทศตามอัตราแลกเปลี่ยนที่ตกลงกัน ณ วันที่ในอนาคตที่ระบุไว้ สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะแปลงค่าตามอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดชำระตามสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กฟผ. ไม่มีสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าคงเหลือ

### 11.2 มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินรวมถึงมูลค่าตามบัญชีในงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ มีดังนี้

กฟผ./ก

หน่วย : ล้านบาท

มูลค่าตามบัญชี	งบการเงินรวม				
	มูลค่ายุติธรรม				
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562					
<b>หมุนเวียน</b>					
ตราสารหนี้ถือไว้เพื่อค้า	503.11	-	503.11	-	503.11
เงินกู้ยืมระยะสั้น - ต่างประเทศ	(603.08)	-	(603.08)	-	(603.08)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(9,037.96)	-	(9,485.40)	-	(9,485.40)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(929.24)	(929.24)	-	-	(929.24)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(1,091.19)	-	(1,091.19)	-	(1,091.19)
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	(140.19)	-	(140.19)	-	(140.19)
<b>ไม่หมุนเวียน</b>					
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (EGATIF)	6,465.05	6,465.05	-	-	6,465.05
เงินลงทุนเพื่อขาย	1,942.55	1,942.55	-	-	1,942.55
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์	266.64	-	266.64	-	266.64
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ	(73,932.27)	-	(81,438.20)	-	(81,438.20)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)	(17,638.15)	(17,638.15)	-	-	(17,638.15)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ	(15,273.25)	-	(15,273.25)	-	(15,273.25)
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	(748.41)	-	(748.41)	-	(748.41)
หุ้นกู้	(15,167.59)	-	(16,698.57)	-	(16,698.57)

Mphila

หน่วย : ล้านบาท

มูลค่าตามบัญชี	งบการเงินรวม				
	มูลค่ายุติธรรม				
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	
<b>ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561</b>					
<b>หมุนเวียน</b>					
ตราสารหนี้ถือไว้เพื่อค้า	500.20	-	500.20	-	500.20
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์	10.62	-	10.62	-	10.62
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(9,437.79)	-	(9,878.98)	-	(9,878.98)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(649.75)	(649.75)	-	-	(649.75)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(996.88)	-	(1,002.44)	-	(1,002.44)
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	(15.43)	-	(15.43)	-	(15.43)
หุ้นกู้ที่กำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(3,471.39)	-	(3,501.13)	-	(3,501.13)
<b>ไม่หมุนเวียน</b>					
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (EGATIF)	5,839.40	5,839.40	-	-	5,839.40
เงินลงทุนเพื่อขาย	2,538.93	2,538.93	-	-	2,538.93
สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์	226.40	-	226.40	-	226.40
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ	(72,159.18)	-	(75,116.00)	-	(75,116.00)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)	(18,639.40)	(18,639.40)	-	-	(18,639.40)
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ	(12,676.42)	-	(12,678.32)	-	(12,678.32)
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	(358.12)	-	(358.12)	-	(358.12)
หุ้นกู้	(16,107.24)	-	(17,079.69)	-	(17,079.69)

Aspellin

หน่วย : ล้านบาท

มูลค่าตามบัญชี	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	มูลค่ายุติธรรม			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562				
<b>หมุนเวียน</b>				
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(9,037.96)	-	(9,485.40)	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(929.24)	(929.24)	-	-
<b>ไม่หมุนเวียน</b>				
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (EGATIF)	6,465.05	6,465.05	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ	(73,932.27)	-	(81,438.20)	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)	(17,638.15)	(17,638.15)	-	-

หน่วย : ล้านบาท

มูลค่าตามบัญชี	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	มูลค่ายุติธรรม			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561				
<b>หมุนเวียน</b>				
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(9,437.79)	-	(9,878.98)	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(649.75)	(649.75)	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(57.50)	-	(63.06)	-
<b>ไม่หมุนเวียน</b>				
กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (EGATIF)	5,839.40	5,839.40	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ	(72,159.18)	-	(75,116.00)	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - ในประเทศ (EGATIF)	(18,639.40)	(18,639.40)	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - ต่างประเทศ	(42.99)	-	(44.89)	-

KPMG/10

## เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม

### ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

ตารางข้างต้นวิเคราะห์การวัดมูลค่ายุติธรรมที่เกิดขึ้นประจำสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน การวัดมูลค่ายุติธรรมเหล่านี้ถูกจัดประเภทอยู่ในระดับที่ต่างกันของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรมตามข้อมูลที่ใช้ในการประเมินมูลค่า นิยามของระดับต่าง ๆ มีดังนี้

- ข้อมูลระดับ 1 เป็นราคาเสนอซื้อขาย (ไม่ต้องปรับปรุง) ในตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกัน ซึ่งกิจการสามารถเข้าถึงตลาดนั้น ณ วันที่วัดมูลค่า
- ข้อมูลระดับ 2 เป็นข้อมูลอื่นที่สังเกตได้ไม่ว่าโดยทางตรงหรือโดยทางอ้อมสำหรับสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้น นอกเหนือจากราคาเสนอซื้อขายซึ่งรวมอยู่ในข้อมูลระดับ 1
- ข้อมูลระดับ 3 เป็นข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้สำหรับสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้น

กฟผ. พิจารณามูลค่ายุติธรรมระดับ 2 สำหรับเงินกู้ยืมระยะสั้นและเงินกู้ยืมระยะยาว ตราสารอนุพันธ์ รวมทั้งพันธบัตรที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยใช้มูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดที่ใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน สำหรับสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย จำนวนโดยใช้อัตราที่กำหนดโดยธนาคารซึ่งเป็นคู่สัญญากับ กฟผ.

## 12. กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน

เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2557 คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้มีมติเห็นชอบรูปแบบโครงสร้างกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ ชุดที่ 1 (กองทุนรวมฯ) ที่ กฟผ. ต้องนำเสนอรายได้สุทธิ (ค่าความพร้อมจ่าย (AP1) หัก เบี้ยประกันภัย) ของโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ ชุดที่ 1 ตามสัญญาระหว่าง กฟผ. กับกองทุนรวมฯ ของ กฟผ. เป็นรายไตรมาสตลอดอายุสัญญาการเข้าลงทุนในรายได้ค่าความพร้อมจ่าย โดยขนาดของกองทุนรวมฯ ไม่ต่ำกว่า 19,000 ล้านบาท อายุของสัญญาการเข้าลงทุนประมาณ 20 ปี

กฟผ. จะบันทึกเงินที่ได้จากการขายหน่วยลงทุนจำนวนเงิน 20,855 ล้านบาท (จำนวนหน่วยลงทุน 2,085.50 ล้านหน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 10 บาท) เป็นหนี้สินของ กฟผ. สำหรับรายได้ที่ กฟผ. นำส่งให้กองทุนรวมฯ ของ กฟผ. จะเป็นการจ่ายในส่วนของผลตอบแทนและการทยอยคืนมูลค่าเงินลงทุนจนครบอายุของสัญญา ทั้งนี้ กฟผ. ได้แต่งตั้งตัวแทนด้านต่าง ๆ ดังนี้

1. บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กรุงเทพ จำกัด (มหาชน) เป็นผู้จัดการกองทุน
2. ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) เป็นที่ปรึกษาทางการเงิน และผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย

กฟผ. เข้าถือหน่วยลงทุนในกองทุนรวมฯ จำนวนเงิน 5,213.75 ล้านบาท (จำนวนหน่วยลงทุน 521.38 ล้านหน่วย) คิดเป็นร้อยละ 25 ของหน่วยลงทุนที่จำหน่ายแล้วทั้งหมด ซึ่งแสดงรวมอยู่ในเงินลงทุนเมื่อขาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 จำนวน 6,465.05 และ 5,839.40 ล้านบาท ในระหว่างปี 2562 และ 2561 กฟผ. ได้รับเงินปันผลจากเงินลงทุนในกองทุนรวมฯ จำนวน 410.06 และ 408.50 ล้านบาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 กฟผ. มีภาระเงินกู้ยืมจากกองทุนรวมฯ ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 929.24 และ 649.75 ล้านบาท และมีเงินกู้ยืมจากกองทุนรวมฯ ระยะยาว จำนวน 17,638.15 และ 18,639.40 ล้านบาท โดยมีดอกเบี้ยค้างจ่าย จำนวน 292.01 และ 301.52 ล้านบาท ตามลำดับ

## 13. การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินที่เกิดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			รวม
	เงินกู้ยืม	หนี้สินตามสัญญาเช่า การเงิน - โรงไฟฟ้า	หนี้สินตามสัญญาเช่า การเงิน - อื่น	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	134,138.06	265,841.53	947.50	400,927.09
การเปลี่ยนแปลงจากกระแสเงินสด จากการจัดหาเงิน	(1,986.39)	(14,788.46)	(293.39)	(17,068.24)
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงของ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(2,090.09)	(10,610.21)	(0.04)	(12,700.34)
การเปลี่ยนแปลงของรายการอื่นที่มีใช้เงินสด	3,611.16	-	181.41	3,792.57
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	133,672.74	240,442.86	835.48	374,951.08

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวม
	เงินกู้ยืม	หนี้สินตามสัญญาเช่า การเงิน - โรงไฟฟ้า	หนี้สินตามสัญญาเช่า การเงิน - อื่น	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	100,986.62	283,512.05	943.31	385,441.98
การเปลี่ยนแปลงจากกระแสเงินสด จากการจัดหาเงิน	565.05	(16,020.12)	(292.11)	(15,747.18)
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงของ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(9.36)	(10,641.37)	(0.04)	(10,650.77)
การเปลี่ยนแปลงของรายการอื่นที่มีใช้เงินสด	(4.69)	-	181.41	176.72
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	101,537.62	256,850.56	832.57	359,220.75

## 14. การซื้อบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2562 บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ) ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญและหุ้นบุริมสิทธิของบริษัท นวนครการไฟฟ้า จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 99.97 ของทุนที่ออกและชำระแล้ว โดยจ่ายชำระค่าหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมเป็นจำนวนเงิน 1,866.05 ล้านบาท และได้ลงนามในสัญญาเงินกู้กับบริษัทดังกล่าว โดยมีวงเงินกู้เป็นจำนวนเงินไม่เกิน 197.35 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.50 ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยตามที่ระบุไว้ในสัญญา ในวันเดียวกันบริษัทดังกล่าวได้เบิกเงินกู้ยืมจากบริษัทฯ เป็นจำนวน 132.35 ล้านบาท

ภายหลังการโอนหุ้นบรรลุผลสำเร็จส่งผลให้โครงสร้างผู้ถือหุ้นในบริษัทดังกล่าวประกอบด้วยบริษัทฯ ร้อยละ 99.97 และส่วนที่เหลือเป็นผู้ถือหุ้นส่วนน้อยรวมกันร้อยละ 0.03

A-พชช/ก

โรงไฟฟ้าของนวนครการไฟฟ้าเป็นโรงไฟฟ้าประเภท SPP ระบบ Cogeneration ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า 110 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำ 10 ตันต่อชั่วโมง ตั้งอยู่บริเวณทิศใต้ของเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร จังหวัดปทุมธานี เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 31 ตุลาคม 2556 มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. เป็นระยะเวลา 25 ปี โดยสัญญาดังกล่าวจะสิ้นสุดในปี 2581 และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและน้ำเย็นกับบริษัทในประเทศหลายแห่ง ผู้บริหารเชื่อว่าการลงทุนในบริษัทย่อยดังกล่าวจะทำให้กลุ่มบริษัทได้รับประโยชน์อย่างมากจากการขยายการลงทุน ซึ่งเป็นไปตามแผนกลยุทธ์และเป้าหมายของกลุ่มบริษัท เพื่อสร้างการเติบโตอย่างยั่งยืนของกลุ่มบริษัท

เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2562 ผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยดังกล่าวมีมติอนุมัติเปลี่ยนชื่อบริษัทจาก “บริษัท นวนครการไฟฟ้า จำกัด” เป็น “บริษัท ราช โคเจนเนอเรชั่น จำกัด” โดยบริษัทย่อยดังกล่าวได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนชื่อกับกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน 2562

#### สินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา

	มูลค่าตาม	ปรับปรุงมูลค่า	หน่วย : ล้านบาท
	บัญชี	ยุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	21.30	-	21.30
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	376.76	-	376.76
สินค้าคงเหลือ	54.29	-	54.29
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นและสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	182.00	-	182.00
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	4,847.65	(242.36)	4,605.29
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	0.08	1,115.84	1,115.92
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคารและเงินกู้ยืมระยะสั้น	(299.54)	-	(299.54)
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(242.77)	-	(242.77)
หนี้สินหมุนเวียนอื่นและหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(32.88)	-	(32.88)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(3,311.03)	-	(3,311.03)
หนี้สินตราสารอนุพันธ์	-	(44.33)	(44.33)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	-	(156.05)	(156.05)
รวมสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้	1,595.86	673.10	2,268.96
หัก ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ 0.03)			(0.64)
รวมสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้รับ (ร้อยละ 99.97)			2,268.32
กำไรจากการต่อรองราคาซื้อ			(269.92)
สิ่งตอบแทนที่โอนให้			1,998.40
เงินสดสุทธิที่ได้มาจากการซื้อบริษัทย่อย			21.30
เงินสดที่จ่าย			(1,998.40)
กระแสเงินสดจ่ายสุทธิ			(1,977.10)

ผู้บริหารได้แต่งตั้งผู้ประเมินอิสระเพื่อทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของธุรกิจ ณ วันที่งบการเงินรวมนี้ได้รับการอนุมัติ บริษัทฯ ได้ประเมินมูลค่ายุติธรรมของธุรกิจที่ซื้อมาเสร็จสิ้นแล้ว

4-10/10

### ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อ

กลุ่มบริษัทมีต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อจำนวน 17.95 ล้านบาท ประกอบด้วยค่าที่ปรึกษากฎหมาย ค่าธรรมเนียมวิชาชีพและค่าที่ปรึกษาอื่น ๆ ซึ่งได้ถูกรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ

กลุ่มบริษัทได้นำสินทรัพย์ หนี้สินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยดังกล่าวมาจัดทำงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 นับตั้งแต่วันที่ซื้อธุรกิจ โดยบริษัทย่อยดังกล่าวมีรายได้จากการขายและการให้บริการเป็นจำนวนเงิน 495.38 ล้านบาท และมีกำไรสำหรับงวดเป็นจำนวนเงิน 9.47 ล้านบาท ซึ่งรวมเป็นส่วนหนึ่งของผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ฝ่ายบริหารคาดว่าหากกลุ่มบริษัทได้มีการซื้อธุรกิจดังกล่าวตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2562 กลุ่มบริษัทจะมีรายได้จากการขายและการให้บริการเพิ่มขึ้นเป็นจำนวนเงินรวม 2,073.77 ล้านบาท และมีกำไรสำหรับปีลดลงเป็นจำนวนเงินรวม 6.95 ล้านบาท

## 15. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

### การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2563 บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน กรุงไทย จำกัด (มหาชน) ในฐานะบริษัทจัดการของกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ ชุดที่ 1 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้กำหนดวันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหน่วยลงทุนเพื่อกำหนดสิทธิในการรับเงินปันผลในวันที่ 2 มีนาคม 2563 และจ่ายเงินปันผลจากกำไรสะสมและกำไรสุทธิสำหรับรอบระยะเวลาบัญชี ตั้งแต่ วันที่ 1 ตุลาคม 2562 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ในอัตราหน่วยลงทุนละ 0.19 บาท ในวันที่ 16 มีนาคม 2563 ซึ่ง กฟผ. ลงทุนในกองทุนรวมฯ ดังกล่าวจำนวน 521.38 ล้านหน่วย จึงได้รับเงินปันผลจำนวน 99.06 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2563 ในการประชุมสามัญประจำปีของผู้ถือหุ้นบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2562 ในอัตราร้อยละ 2.40 บาท โดยบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลแล้ว ในอัตราร้อยละ 1.15 บาท และจะจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงาน 6 เดือนหลังของปี 2562 ในอัตราร้อยละ 1.25 บาท ในวันที่ 23 เมษายน 2563 ซึ่ง กฟผ. ลงทุนในบริษัทฯ ดังกล่าว จำนวน 652.50 ล้านหุ้น จึงจะได้รับเงินปันผลจำนวน 815.63 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2563 ในการประชุมสามัญประจำปีของผู้ถือหุ้นบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงาน 6 เดือนหลังของปี 2562 ในอัตราร้อยละ 3.25 บาท ในวันที่ 23 เมษายน 2563 ซึ่ง กฟผ. ลงทุนในบริษัทฯ ดังกล่าว จำนวน 133.77 ล้านหุ้น จึงจะได้รับเงินปันผลจำนวน 434.75 ล้านบาท

### บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ) เดิมชื่อ “บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)”

เมื่อวันที่ 3 มกราคม 2563 บริษัทฯ ได้ขายเงินลงทุนบางส่วนในบริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงของบริษัทฯ จำนวน 196,000 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 49 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด ในราคาหุ้นละ 10 บาท คิดเป็นเงินจำนวน 1.96 ล้านบาท ให้กับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง ทำให้สัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อยดังกล่าวลดลงเหลือร้อยละ 51 และกลายเป็นการร่วมค้าทางตรง

เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2563 บริษัท อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนล (สิงคโปร์) คอร์ปอเรชั่น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ ได้จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนให้แก่บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทย่อยทางอ้อมดังกล่าว ตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 100 เป็นจำนวนเงิน 42 ล้านเหรียญออสเตรเลีย หรือประมาณ 884.66 ล้านบาท

Amoln

เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2563 บริษัท ราช-ออสเตรเลีย คอร์ปอเรชั่น จำกัด บริษัทย่อยทางอ้อมที่บริษัทฯ ถือหุ้นทั้งจำนวน ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Infigen Energy ซึ่งจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ออสเตรเลีย และเป็นบริษัทชั้นนำในการร่วมเปลี่ยนผ่านธุรกิจพลังงานของเครือรัฐออสเตรเลียเข้าสู่พลังงานทดแทน เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ Infigen Energy ในสัดส่วนร้อยละ 60 ของพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม Collector (ขนาดกำลังการผลิต 226.80 เมกะวัตต์) โดยจะเริ่มซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญาเมื่อโครงการเริ่มผลิตไฟฟ้าครั้งแรกภายในปี 2563 และสัญญาจะสิ้นสุดลงในวันที่ 31 ธันวาคม 2573

เมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2563 บริษัทฯ ได้ลงนามสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อเข้าซื้อหุ้นสามัญ NER Singapore Pte. Ltd. ในสัดส่วนร้อยละ 49 คิดเป็นเงินประมาณ 21 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 662 ล้านบาท จาก Nexif Energy Thailand B.V. โดยการลงทุนดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเน็กซ์พี เอ็นเนอร์จี ระยอง ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration ขนาดกำลังการผลิต 92 เมกะวัตต์ ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ดำเนินการโดยบริษัท เน็กซ์พี เอ็นเนอร์จี ระยอง จำกัด ซึ่งตั้งอยู่ในสวนอุตสาหกรรม เอส เอส พี อินดัสเทรียล พาร์ค อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง สัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 25 ปีกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย คาดว่าจะเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ได้ประมาณเดือนเมษายน 2565

#### 16. วันที่ได้รับอนุมัติให้ออกงบการเงิน

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 23 มีนาคม 2563

*พ.พ.ช.ก.*