



“เป็นผู้นำด้านการผลิตไฟฟ้า
พลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศ
และในอาเซียน”



ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง
TPC POWER HOLDING



56-1

ONE REPORT 2022

แบบแสดงรายงานข้อมูลประจำปี 2565

โรงไฟฟ้าสุถ กรีน เพาเวอร์ (SGP)
ถว้รางวัล “ASEAN Energy Awards 2022”

วิสัยทัศน์

สารจากประธานกรรมการ

รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการบริษัท

ส่วนที่ 1 : การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน

1. โครงสร้างและการดำเนินงานกลุ่มบริษัท

1.1 ภาพรวมที่มาและลักษณะการประกอบธุรกิจ	1
1.2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ	11
1.3 โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท	27
1.4 จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว	29
1.5 การออกหลักทรัพย์อื่น	36
1.6 นโยบายจ่ายเงินปันผล	37

2. การบริหารจัดการความเสี่ยง

2.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง	38
2.2 ปัจจัยเสี่ยงต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท	41

3. การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน

3.1 นโยบายและเป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืน	52
3.2 การจัดการผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ	54
3.3 การจัดการด้านความยั่งยืนด้านสิ่งแวดล้อม	57
3.4 การจัดการความยั่งยืนในมิติสังคม	61

4. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

4.1 ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ	67
4.2 ตารางสรุปงบการเงิน	68
4.3 อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ	73
4.4 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ	75

5. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลที่สำคัญอื่น

5.1 ข้อมูลทั่วไป	101
5.2 ข้อมูลสำคัญอื่น	101
5.3 ข้อมูลทั่วไปของบุคคลอ้างอิงอื่นๆ	105
5.4 ข้อพิพาททางกฎหมาย	105

ส่วนที่ 2 : การกำกับดูแลกิจการ

6. นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

6.1 ภาพรวมของการกำกับดูแลกิจการ	107
6.2 จรรยาบรรณธุรกิจ	108
6.3 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ	108

7. โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ

7.1 โครงสร้าง	111
7.2 ข้อมูลเกี่ยวกับกรรมการ	112
7.3 ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการชุดย่อย	128
7.4 ข้อมูลเกี่ยวกับผู้บริหาร	132
7.5 ข้อมูลเกี่ยวกับพนักงาน	137

8. รายงานผลการดำเนินงานสำคัญเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการ

8.1 สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการ	139
8.2 สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ	140
8.3 สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการชุดย่อยอื่นๆ	141

9. การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน

9.1 การควบคุมภายใน	142
9.2 สรุปความเห็นของคณะกรรมการเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายใน	143
9.3 รายการระหว่างกัน	143

ส่วนที่ 3 : งบการเงิน

ส่วนที่ 4 : การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

เอกสารแนบ 1 : รายการเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร และเลขานุการบริษัท	293
-------------------------------------------------------------------	-----

เอกสารแนบ 2 : รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย	311
-------------------------------------------------------	-----

เอกสารแนบ 3 : รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน	315
---------------------------------------------------------	-----

และรายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัท	
-----------------------------------------------------------------	--

เอกสารแนบ 4 : ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ และรายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สิน	318
-------------------------------------------------------------------------------------------------	-----

เอกสารแนบ 5 :

นโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการ

หมวดที่ 1 สิทธิของผู้ถือหุ้น	325
หมวดที่ 2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน	325
หมวดที่ 3 บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย	326
หมวดที่ 4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส	328
หมวดที่ 5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ	329

จริยธรรมธุรกิจและข้อพึงปฏิบัติในการทำงาน

แนวทางการดำเนินธุรกิจ	333
นโยบายการบริหารงานในบริษัทย่อย	335
นโยบายและระเบียบวิธีการปฏิบัติงานเกี่ยวกับการจัดซื้อจัดจ้าง	337
นโยบายการหาผู้บริหารมาสืบทอดตำแหน่งที่สำคัญ	337
นโยบายการสรรหากรรมการบริษัท	338
นियามการคอร์รัปชัน	339
นโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน	339
นโยบายการป้องกันเหตุการณ์ที่อาจนำไปสู่การทุจริต	341
นโยบายการกำกับดูแลการใช้ข้อมูลภายใน	342
นโยบายการรายงานเหตุการณ์หรือสงสัยว่ามีเหตุการณ์ทุจริต	344
อย่างร้ายแรงต่อคณะกรรมการบริษัท	

วิสัยทัศน์

“เราเป็นผู้นำด้านการผลิตพลังงานหมุนเวียน
ทั้งในประเทศ และในอาเซียน”



พันธกิจ

“ลงทุนพัฒนาและดำเนินงาน ด้านธุรกิจพลังงานหมุนเวียน
เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้มีส่วนได้เสีย สังคม และสิ่งแวดล้อม”

สารจากประธานกรรมการ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

บริษัทฯ ยังคงมีการลงทุนพัฒนาและดำเนินงานด้านพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง โดยปัจจุบันมีกำลังการผลิตรวม 125 เมกะวัตต์ ซึ่งในปีที่ผ่านมาบริษัทฯ สามารถรับรู้รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่สามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างเต็มประสิทธิภาพจำนวน 8 แห่ง รวมโรงไฟฟ้า PTG และ TPCB 5 กำลังการผลิตรวม 89 เมกะวัตต์ และมีโรงไฟฟ้าชีวมวลที่อยู่ระหว่างการปรับปรุงเพื่อให้มีผลประกอบการที่ดีขึ้น ประกอบด้วยโครงการโรงไฟฟ้า TPCB 1 และ TPCB 2 รวม 20 เมกะวัตต์ รวมเป็น 109 เมกะวัตต์ ทำให้มีรายได้รวม 2,647.71 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 177.32 ล้านบาท หรือ 7.2% เทียบกับปี 2564 ที่มีรายได้รวม 2,470.39 ล้านบาท มีกำไรสุทธิ 299.16 ล้านบาท และมีโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาด 3 เมกะวัตต์ จำนวน 2 โครงการ ได้แก่โรงไฟฟ้า PBB และ PBM ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างและเตรียมการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ภายในต้นปี 2566 บริษัทยังคงให้ความสำคัญถึงเรื่องการควบคุมต้นทุนการดำเนินงานเป็นหลักมุ่งเน้นในส่วนของการหาซื้อเพลิงที่มีการปรับตัวสูงขึ้นตามสภาพเศรษฐกิจ โดยมีการกำหนดกลยุทธ์ให้เข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงมากขึ้น มีการปรับปรุงและลงทุนในกระบวนการผลิตให้มีประสิทธิภาพที่ดียิ่งขึ้น

นอกเหนือจากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัทยังอยู่ระหว่างการพัฒนา โครงการโรงไฟฟ้าจากขยะชุมชนผ่านในนาม บริษัท สยามพาวเวอร์ จำกัด (SP) ที่บริษัทถือหุ้นอยู่ 50% โดยมีโครงการโรงไฟฟ้าขยะขนาด 10 เมกะวัตต์ โครงการแรกของบริษัทที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเมื่อ วันที่ 30 ธันวาคม 2564 ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการปรับปรุงเครื่องจักรและมีผลการดำเนินงานดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง นอกเหนือจากโครงการแรกนี้ SP ยังอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าจากขยะชุมชนอีกประมาณ 5-7 แห่ง เพื่อส่งเสริมให้ธุรกิจมีการเติบโตอย่างต่อเนื่องตามเป้าหมายที่ตั้งไว้

สำหรับปี 2566 บริษัทได้มีการตั้งเป้าหมายธุรกิจใหม่นอกจากโครงการชีวมวลและโครงการโรงไฟฟ้าจากขยะ โดยมีการเข้าร่วมศึกษาและพัฒนาโครงการพลังงานจากแสงอาทิตย์ และลมในประเทศเพื่อนบ้านกับพันธมิตรทางธุรกิจที่มีความชำนาญในพื้นที่ โดยเป็นโครงการขนาดใหญ่มากกว่า 100 เมกะวัตต์ทั้งสิ้น บริษัทอยู่ระหว่างการศึกษาผลตอบแทนการลงทุนโดยพิจารณาเรื่องความเสี่ยงของโครงการในทุกด้านอย่างเคร่งครัด เพื่อให้บรรลุเป้าหมายขององค์กรโดยคำนึงถึงผลประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นเป็นที่ตั้ง นอกจากการขยายธุรกิจด้านโครงการพลังงานหมุนเวียน บริษัทยังได้เริ่มดำเนินการเรื่อง คาร์บอนเครดิตอย่างเต็มที่ โดยมีการนำโครงการโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการแล้วทุกโครงการของบริษัทไปขึ้นทะเบียนคาร์บอนเครดิต จำนวนเป็นปริมาณเครดิตที่ได้รับต่อปี และเริ่มมีการเซ็นสัญญาขายเครดิตไปแล้วบางส่วน ซึ่งเป็นการก่อให้เกิดรายได้ต่อยอดจากโครงการโรงไฟฟ้า โดยบริษัทมีความเชื่อมั่นว่าคาร์บอนเครดิตจะสามารถเพิ่มมูลค่าให้กับโครงการได้ในอนาคตเนื่องจากเป็นทิศทางของธุรกิจทั่วโลกที่เริ่มให้ความสำคัญ และต้องการจะแก้ไขปัญหาโลกร้อน

ในนามคณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร พนักงานและบริษัทในเครือ ขอขอบคุณผู้ถือหุ้น ลูกค้า คู่ค้า พันธมิตรทางธุรกิจ ที่ให้การสนับสนุนบริษัทฯ ด้วยดีมาโดยตลอด บริษัทฯ ยังคงมุ่งมั่นดำเนินการขยายธุรกิจและมองหาโอกาสทางธุรกิจใหม่ในการสนับสนุนพลังงานสีเขียวตามพันธกิจของบริษัท โดยมุ่งเน้นการบริหารงานตามหลักธรรมาภิบาลที่ดี เพื่อสร้างความแข็งแกร่งและการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

(ดร.ธนู กุลชล)

ประธานกรรมการบริษัท

รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วยกรรมการอิสระ จำนวน 3 ท่าน ซึ่งเป็นผู้ทรงคุณวุฒิ และมีประสบการณ์เฉพาะด้าน มีคุณสมบัติครบถ้วนตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์(ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) ประกอบด้วย นางบุญทิพา สิมะสกุล เป็นประธานกรรมการตรวจสอบ นายธันวา ธีระวิทย์เลิศ และนายณรัชย์ ศรีพิมล เป็นกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่อย่างอิสระ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท และตามกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัท และบริษัทย่อยให้เป็นไปอย่างโปร่งใส และเป็นธรรม ในปี 2565 ได้มีการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ รวมทั้งสิ้นจำนวน 4 ครั้ง กรรมการตรวจสอบแต่ละท่านได้เข้าร่วมประชุม ดังนี้

ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม
นางบุญทิพา สิมะสกุล	ประธานกรรมการตรวจสอบ	4/4
นายธันวา ธีระวิทย์เลิศ	กรรมการตรวจสอบ	4/4
นายณรัชย์ ศรีพิมล	กรรมการตรวจสอบ	4/4

การปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ สรุปได้ดังนี้

การสอบทานรายงานทางการเงิน

พิจารณาสอบทานงบการเงินรายไตรมาส และงบการเงินประจำปี 2565 ของบริษัท และบริษัทย่อยร่วมกับผู้สอบบัญชีและผู้ที่เกี่ยวข้อง โดยได้ซักถามผู้สอบบัญชีในเรื่องความถูกต้องครบถ้วนของการจัดทำงบการเงินของบริษัท การปรับปรุงรายการบัญชีที่สำคัญซึ่งมีผลกระทบต่องบการเงิน และเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ (Key Audit Matters : KAM) เพื่อให้มั่นใจว่าการจัดทำงบการเงินเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป มีการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญอย่างครบถ้วนเพียงพอเป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้น นักลงทุน และผู้ใช้งบการเงิน

นอกจากนี้ ได้จัดให้มีการประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายบริหารของบริษัทฯ เข้าร่วมประชุม 1 ครั้ง โดยเป็นการหารือถึงข้อมูลที่มีสาระสำคัญ ความเสี่ยงของรายการผิดปกติที่อาจเกิดขึ้น และระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำบัญชี และรายงานทางการเงิน

การสอบทานและให้ความเห็นต่อรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

พิจารณาและให้ความเห็นรายการระหว่างกัน รายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทกับบุคคลและบริษัทย่อยที่เกี่ยวข้องกันทุกไตรมาส โดยมีความเห็นว่ารายการที่พิจารณานั้น เป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าปกติทั่วไป มีความเป็นธรรม สมเหตุสมผลเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท รวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างถูกต้อง และครบถ้วน

การสอบทานระบบการควบคุมภายใน การบริหารความเสี่ยง การกำกับดูแลงานตรวจสอบภายใน และการกำกับดูแลกิจการที่ดี

พิจารณาสอบทานความเพียงพอ และเหมาะสมของระบบการควบคุมภายในของบริษัท และบริษัทย่อย โดยพิจารณาจากรายงานผลการตรวจสอบของฝ่ายตรวจสอบภายใน และรายงานของผู้สอบบัญชี นอกจากนี้คณะกรรมการตรวจสอบยังได้เน้นย้ำให้ฝ่ายบริหารปรับปรุงแก้ไขระบบควบคุมภายในให้มีประสิทธิภาพ และประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่องรวมถึงการประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในตามแนวทางที่กำหนด โดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ จึงทำให้มั่นใจได้ว่าบริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมเพียงพอกับการดำเนินธุรกิจ

พิจารณาสอบทานการบริหารความเสี่ยงของบริษัท และบริษัทย่อย โดยครอบคลุมปัจจัยเสี่ยงสำคัญทั้งภายในและภายนอกเพื่อให้มั่นใจว่าธุรกรรมที่มีความเสี่ยงสูงได้มีการควบคุม และจัดการอย่างเหมาะสม เพื่อป้องกันหรือลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการดำเนินธุรกิจให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้

กำกับดูแลให้หน่วยงานตรวจสอบภายในมีความเป็นอิสระ โดยให้รายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ พิจารณานุมัติแผนการตรวจสอบประจำปี ตลอดจนให้ข้อเสนอแนะ และติดตามผลการดำเนินงานของฝ่ายตรวจสอบภายในให้การปฏิบัติงานเป็นไปตามแผนงานที่ได้รับอนุมัติ สนับสนุนการพัฒนาวิธีการตรวจสอบโดยนำเทคโนโลยีสารสนเทศมาช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในงานตรวจสอบ

กำกับดูแล และสอบทานการปฏิบัติงานของบริษัท และบริษัทย่อย ให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท อย่างเคร่งครัด

การพิจารณาคัดเลือก และเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชี

พิจารณาคัดเลือก และเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีประจำปี โดยพิจารณาจากคุณสมบัติของผู้สอบบัญชี ทักษะความรู้ ประสบการณ์ คุณภาพผลงานที่ผ่านมา และความเป็นอิสระตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ รวมถึงความเหมาะสมค่าตอบแทนการสอบบัญชีของบริษัท และบริษัทย่อย คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น พิจารณาแต่งตั้งผู้สอบบัญชีจาก บริษัท ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท และบริษัทย่อย ประจำปี 2566

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติตามหน้าที่ตามกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ และที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท โดยใช้ความรู้ ความสามารถ มีความเป็นอิสระตลอดจนมีการแสดงความเห็นอย่างตรงไปตรงมา เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า บริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมเพียงพอ และมีการปฏิบัติงานเป็นไปตามข้อกำหนด และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง อย่างเคร่งครัด

ในนามคณะกรรมการตรวจสอบ



(นางบุญทิพา สิมะสกุล)
ประธานกรรมการตรวจสอบ



ดร.รณ กุลชล

ประธานกรรมการบริษัท

คุณวุฒิการศึกษา

- Ph.D (High Education), Southern Illinois University, U.S.A.
- Doctor of Humane Letters Honorary Degree, Ohio University, U.S.A.
- Doctor of Humane Letters Honorary Degree, Fairleigh Dickinson University, U.S.A.
- Doctor of Education Honorary Degree, Southern Illinois University, U.S.A.
- Ph.D. (High Education), Southern Illinois University, U.S.A.
- M.B.A. (Finance), เกียรตินิยม Magna Cumme Laude, Fairleigh Dickinson University, U.S.A
- ปริญญาตรี สาขาบริหารธุรกิจ (เกียรตินิยมอันดับ 1) มหาวิทยาลัยกรุงเทพ

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 68 สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย
- Advanced Management Program (AMP รุ่นที่ 92), Harvard University, U.S.A.
- ปริญญาบัตรหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 2 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

ประวัติการทำงาน

- ปี 2563 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท ธีระมงคล อุตสาหกรรม จำกัด (มหาชน) / อุปกรณ์ไฟฟ้าส่องสว่าง
- ปี 2563 – ปัจจุบัน กรรมการสภาผู้ทรงคุณวุฒิ มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ
- ปี 2562 – ปัจจุบัน กรรมการสภาผู้ทรงคุณวุฒิ มหาวิทยาลัยหัวเฉียวเฉลิมพระเกียรติ
- ปี 2559 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ / กรรมการอิสระ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
- ปี 2552 – 2564 กรรมการสภาผู้ทรงคุณวุฒิ มหาวิทยาลัยกรุงเทพ
- ปี 2551 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ / กรรมการอิสระ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2551 – 2554 สมาชิกวุฒิสภา
- ปี 2550 – ปัจจุบัน อธิการบดีกิตติคุณ มหาวิทยาลัยกรุงเทพ
- ปี 2539 – 2543 สมาชิกวุฒิสภา
- ปี 2534 – 2538 นายกสมาคมสถาบันอุดมศึกษาเอกชนแห่งประเทศไทย
- ปี 2531 – 2550 อธิการบดี มหาวิทยาลัยกรุงเทพ

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- ประธานกรรมการ / กรรมการอิสระ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
- ประธานกรรมการ / กรรมการอิสระ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)
- ประธานกรรมการ / กรรมการอิสระ บริษัท ธีระมงคล อุตสาหกรรม จำกัด (มหาชน)



นางบุญทิพา สิมะสกุล

กรรมการ/ประธานกรรมการตรวจสอบ

คุณวุฒิการศึกษา

- ปริญญาโท International Economics, University of Colorado, U.S.A.
- ปริญญาตรี รัฐศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 107 สมาคมส่งเสริม สถาบันกรรมการบริษัทไทย
- ปริญญาบัตรหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 11 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

ประวัติการทำงาน

- ปี 2557 – ปัจจุบัน กรรมการ/ประธานกรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ
บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
- ปี 2543 – 2545 อธิบดีกรมเศรษฐกิจการพาณิชย์ กระทรวงพาณิชย์
- ปี 2540 – 2543 ผู้ตรวจราชการกระทรวง สำนักงานปลัดกระทรวงพาณิชย์
- ปี 2535 – 2540 รองอธิบดีกรมการค้าต่างประเทศ กระทรวงพาณิชย์

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- กรรมการ/ประธานกรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)



นายธันวา ธีระวิทย์เลิศ

กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ

คุณวุฒิการศึกษา

- ปริญญาตรี สาขาบัญชี (เอกบัญชี โทการเงิน) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี สาขานิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 68 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน

- ปี 2557 – ปัจจุบัน กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พนักงาน
- ปี 2547 – 2560 ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบภายใน องค์การบริหารการพัฒนาพื้นที่พิเศษเพื่อการท่องเที่ยวอย่างยั่งยืน (องค์การมหาชน)
- ปี 2543 – 2546 ผู้จัดการโครงการตรวจสอบ บริษัท ออดิตแอนด์แมเนจเม้น คอนซัลแตนท์ จำกัด / ธุรกิจตรวจสอบภายใน
- ปี 2537 – 2543 หัวหน้าแผนกตรวจสอบ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ กรรมการอิสระบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โซลดิ้ง จำกัด (มหาชน)



นายรัชชัย ศรีพิมล

กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ

คุณวุฒิการศึกษา

- ปริญญาโท M.B.A. , Fairleigh Dickinson University U.S.A.
- ปริญญาตรี สาขาบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 118 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- วิทยุอบรมหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 8 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

ประวัติการทำงาน

- ปี 2558 – ปัจจุบัน กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พนักงาน
- ปี 2555 – 2555 ประธานคณะกรรมการตรวจสอบภายใน กสทช.
- ปี 2550 – 2552 ประธานคณะกรรมการกองทุนพัฒนากิจการ โทรคมนาคมเพื่อประโยชน์สาธารณะ กสทช.
- ปี 2547 – 2549 ประธานกรรมการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
- ปี 2545 – 2547 กรรมการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
- ปี 2545 – 2545 รองผู้อำนวยการสำนักงานงบประมาณ

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)



นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี

กรรมการ

คุณวุฒิการศึกษา

- ปริญญาโท รัฐศาสตรมหาบัณฑิต (ร.ม.) ผู้นำภาครัฐและเอกชน มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาตรี รัฐศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 69
- สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรภูมิพลังแผ่นดิน รุ่นที่ 2 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการทำงาน

- ปี 2559 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2555 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2554 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซี แอสเสท จำกัด / อสังหาริมทรัพย์
- ปี 2556 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซี บางกอก ชฟพลาย จำกัด / ค้าขายวัสดุก่อสร้าง
- ปี 2559 – 2560 กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด / พลังงาน
- ปี 2559 – 2560 กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด / พลังงาน
- ปี 2559 – 2560 กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด / พลังงาน
- ปี 2554 – 2560 กรรมการบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2554 – 2560 กรรมการบริษัท ทุ่งสัง กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – 2560 กรรมการบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – 2560 กรรมการบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – 2560 กรรมการบริษัท บัดดาณี กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – 2560 กรรมการบริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – 2560 กรรมการบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2531 – 2556 กรรมการ/ผู้อำนวยการสายงานสนับสนุน บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- กรรมการ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)



นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี

กรรมการ/ประธานกรรมการบริหาร

คุณวุฒิการศึกษา

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต สาขาบัญชี มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 104 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ปี 2556
- หลักสูตร Strategic CFO in Capital Markets รุ่นที่ 1 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ปี 2558
- หลักสูตร ภูมิพลังแผ่นดิน สำหรับผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 4 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปี 2558
- หลักสูตร Professional Family Business Management (PFBM) รุ่นที่ 16 ธนาคารกสิกรไทย ปี 2559
- หลักสูตร พัฒนาลำดับขั้นระดับผู้บริหาร กองทัพเรือ (พสบ.ทร) รุ่นที่ 13 กรมกิจการพลเรือนทหารเรือปี 2559
- หลักสูตร นักบริหารระดับสูง "ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม" (นมธ.) รุ่นที่ 9 มูลนิธิสถาบันวิทยาการธรรมศาสตร์เพื่อสังคม ปี 2559
- หลักสูตร นักบริหารการเงินการคลังภาครัฐระดับสูง (บงส.) รุ่นที่ 4 สถาบันพัฒนาบุคลากรด้านการคลังและบัญชีภาครัฐ กรมบัญชีกลางปี 2560
- หลักสูตร RE-CU-CEO Premium in Modern Real Estate Business รุ่นที่ 3 สมาคมผู้บริหารธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปี 2560
- หลักสูตร ประกาศนียบัตรชั้นสูง การเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตย สำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่นที่ 22 วิทยาลัยการเมืองการปกครอง สถาบันพระปกเกล้า ปี 2561-2562
- หลักสูตร การบริหารจัดการด้านความมั่นคงขั้นสูง (มส.) รุ่นที่ 11 มูลนิธิการจัดการเพื่อความมั่นคง ปี 2562
- หลักสูตร ผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 30 ปี 2563

ประวัติการทำงาน

- ปี 2565 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท พี พี แอล พาวเวอร์ จำกัด / ผลิตและจำหน่ายก๊าซชีวภาพ
- ปี 2563 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด
- ปี 2563 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2563 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ช้างแรก ไบโอบีโอฟาวเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท หุ่นยนต์ กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2559 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน กรรมการ/กรรมการผู้จัดการบริษัท บริษัท นรา ปาล์ม ออยล์ จำกัด / สวนปาล์ม
- ปี 2556 – ปัจจุบัน กรรมการ/ประธานคณะกรรมการบริหาร บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน กรรมการ/ประธานคณะกรรมการบริหาร บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- กรรมการ/ประธานกรรมการบริหาร บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ/ประธานกรรมการบริหาร บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)



นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ

คุณวุฒิการศึกษา

- ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยกรุงเทพ
- ปริญญาตรี สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 100 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร การควบคุมภายในเพื่อการจัดทำรายงานการเงินสำหรับ CFO รุ่นที่ 16
- หลักสูตร พลังงานสำหรับผู้บริหาร EEP รุ่นที่ 1 สภาอุตสาหกรรม
- หลักสูตร ประกาศนียบัตรชั้นสูงการบริหารงานภาครัฐและกฎหมายมหาชน (ปรม.) รุ่นที่ 16
- หลักสูตร นักบริหารระดับสูง “ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม” (นมธ.) รุ่นที่ 11

ประวัติการทำงาน

- ปี 2565 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท พี พี แอล พาวเวอร์ จำกัด / ผลิตและจำหน่ายก๊าซชีวภาพ
- ปี 2563 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด / พลังงาน
- ปี 2559 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2555 – ปัจจุบัน กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2554 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซี แอสเสท จำกัด / อสังหาริมทรัพย์
- ปี 2554 – ปัจจุบัน กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท ช้างแร็ก ไปโอเพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2554 – ปัจจุบัน กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท ท่งสัง กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท แม่วงค์ เอ็นเนอจี จำกัด / พลังงาน
- ปี 2557 – ปัจจุบัน กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2556 – ปัจจุบัน กรรมการและกรรมการผู้จัดการบริษัท ปิดตานี กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2553 – 2556 ผู้อำนวยการสายงานพัฒนาธุรกิจ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2551 – 2553 ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)



นายปฐมพล สาททรัพย์

กรรมการ/กรรมการบริหาร

คุณวุฒิการศึกษา

- ปริญญาตรี สาขา วิศวกรรมโยธา Southwestern University (ประเทศฟิลิปปินส์)

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 103 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร ภูมิพลังแผ่นดินรุ่นที่ 3 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาบัตรหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 60 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ

ประวัติการทำงาน

- ปี 2563 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ช้างแรก ไบโอฟาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด / พลังงาน
- ปี 2560 – ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2558 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
- ปี 2558 – ปัจจุบัน กรรมการบริษัท พุ่งส่ง กรีน จำกัด / พลังงาน
- ปี 2558 – 2560 รองกรรมการผู้จัดการอาวุโสกลุ่มงานก่อสร้าง บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2556 – 2558 ผู้อำนวยการสายงานสนับสนุน บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
- ปี 2551 – 2556 ผู้จัดการฝ่ายจัดหาจัดจ้าง บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- กรรมการ/กรรมการบริหาร บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ/กรรมการบริหาร/ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)



นายพล คงเลื้อ

กรรมการ/กรรมการบริหาร

คุณวุฒิการศึกษา

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ

การอบรมบทบาทหน้าที่กรรมการ

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน

- ปี 2565 - ปัจจุบัน กรรมการบริษัท พี พี แอล พาวเวอร์ จำกัด
- ปี 2560 - ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 - ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 - ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 - ปัจจุบัน กรรมการ/กรรมการบริหาร บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พนักงาน
- ปี 2560 - ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ช่างแรก โบโอเพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 - ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ท่งสัง กรีน จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 - ปัจจุบัน กรรมการบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 - ปัจจุบัน กรรมการบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 - ปัจจุบัน กรรมการบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 - ปัจจุบัน กรรมการบริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด / พนักงาน
- ปี 2560 - ปัจจุบัน กรรมการบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พนักงาน
- ปี 2556 - 2559 ผู้ช่วยผู้ว่าการผลิตไฟฟ้า 3 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ปี 2553 - 2556 ผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าวังน้อย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ปี 2551 - 2553 ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่ายบำรุงรักษาไฟฟ้า-บำรุงรักษา การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

กิจการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

- กรรมการ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

1 โครงสร้างและการดำเนินงานกลุ่มบริษัท

1.1 ภาพรวมที่มาและลักษณะการประกอบธุรกิจ

วิสัยทัศน์และเป้าหมายการดำเนินธุรกิจ

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “TPCH”) ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ และให้การสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทในกลุ่ม โดยปัจจุบัน TPCH ได้มีการลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าที่มีแผนดำเนินการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรวมทั้งสิ้นจำนวน 13 แห่ง

บริษัทฯ มีรายได้หลักเป็นเงินปันผลจากบริษัทที่เข้าไปถือหุ้น และบริษัทย่อยแห่งใหม่ๆ ที่จะลงทุนในอนาคตตามเป้าหมายที่ต้องการขยายธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง โดยบริษัทฯ ได้มีการศึกษาถึงความเป็นไปได้ในการลงทุนในโครงการ (Project Feasibility Study) ตามเป้าหมาย เมื่อโครงการนั้นๆ มีความน่าสนใจให้ผลตอบแทนคุ้มค่าตามนโยบายของบริษัทและสอดคล้องกับนโยบายรัฐบาล เพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการสร้างความมั่นคงในการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงพลังงานหมุนเวียนอย่างยั่งยืน บริษัทจะทำการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแห่งใหม่เพื่อรองรับการพัฒนาโครงการ โดยบริษัทฯ อาจลงทุนเองทั้งหมดหรือร่วมลงทุนกับพันธมิตรของบริษัทฯ เพื่อให้การดำเนินการได้รับประโยชน์สูงสุดและนอกจากจะเป็นผู้ศึกษาและพัฒนาโครงการแล้ว บริษัทฯ ยังศึกษาถึงโอกาสในการเข้าร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าที่เจ้าของโครงการเดิมได้มีการพัฒนาโครงการแล้วโดยบริษัทฯ จะเข้าไปสอบทานธุรกิจก่อนเข้าลงทุนและจะต้องสอดคล้องกับนโยบายการลงทุนที่บริษัทฯ ได้กำหนดไว้

วิสัยทัศน์	เป็นผู้นำด้านการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ทั้งในประเทศและในอาเซียน
พันธกิจ	ลงทุน พัฒนา และ ดำเนินงาน ด้านธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้มีส่วนได้เสีย สังคม และสิ่งแวดล้อม
เป้าหมายและกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจ	<p>บริษัทฯ มีเป้าหมายที่จะขยายการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง เพื่อมุ่งสู่การเป็นผู้นำด้านการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนสอดคล้องกับวิสัยทัศน์ของบริษัทฯ โดยมุ่งเน้นลงทุนโรงไฟฟ้าประเภทใช้เชื้อเพลิงชีวมวลซึ่งเป็นประเภทที่บริษัทฯ มีประสบการณ์ อีกทั้งทางบริษัทได้มีการเริ่มลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนชนิดอื่นๆ อย่างเช่น ชยะชุมชน โรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ เป็นต้น ทั้งนี้ทางบริษัทได้มีการริเริ่มศึกษาโครงการในต่างประเทศอีกด้วย เช่น โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์</p> <p>ซึ่งจะช่วยสร้างรายได้ที่มั่นคงต่อไปในอนาคต โดยเป้าหมายแผนระยะกลาง 5 ปี ของบริษัทฯ มีดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. พัฒนาและประมูลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะตามแผนนโยบายของรัฐบาล โดยวางเป้าหมายที่กำลังผลิตติดตั้งเพิ่มขึ้นรวมประมาณ 40 เมกะวัตต์ 2. พัฒนาโครงการที่ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม ขนาดใหญ่ในต่างประเทศ ตั้งเป้าหมายที่ 135 เมกะวัตต์

นโยบายการลงทุนของบริษัทฯ

บริษัทฯ มีนโยบายการลงทุนในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ ซึ่งถือเป็นการลงทุนในประเภทธุรกิจหลัก (Core Business) ของบริษัทฯ บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลและธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากขยะชุมชน เพื่อจำหน่ายให้แก่ภาครัฐ ตามนโยบายการสนับสนุนการผลิตและใช้ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ของสำนักงานนโยบายและพลังงาน กระทรวงพลังงาน โดยได้รับการสนับสนุนจากภาครัฐในรูปแบบของเงินค่าอุดหนุนส่วนเพิ่มจากราคาไฟฟ้า (Adder) การรับซื้อไฟฟ้าในระบบ Feed in Tariff (FiT) และสิทธิประโยชน์ทางภาษีเป็นต้น โดยบริษัทฯ จะทำการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ (Feasibility Study) ด้านการเงิน เทคโนโลยี บุคลากร เชื้อเพลิง กฎหมายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้มั่นใจว่าโครงการที่บริษัทฯ เข้าลงทุนมีศักยภาพที่จะสามารถสร้างคุณค่าและมูลค่าเพิ่มให้แก่ บริษัทฯ ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย ทั้งนี้ในการเข้าลงทุนในแต่ละบริษัท บริษัทฯ อาจลงทุนเองทั้งหมดหรือร่วมลงทุนกับพันธมิตรเพื่อให้การดำเนินการโรงไฟฟ้าได้รับประโยชน์สูงสุด

นอกจากนี้ บริษัทฯ มีนโยบายที่จะติดตาม กำกับ ดูแล บริษัทย่อยที่ได้เข้าไปลงทุนทั้งในด้านการบริหาร (Management) และการดำเนินการ (Operation) อย่างชัดเจน โดยมีการแต่งตั้งกรรมการตัวแทนตามมติกรรมการของบริษัทฯ เข้าไปเป็นกรรมการในแต่ละบริษัทย่อยที่เข้าไปลงทุน เพื่อให้เกิดความเชื่อมั่นว่า บริษัทย่อยจะดำเนินธุรกิจตามนโยบายเดียวกันกับบริษัทฯ ได้มีการกำหนดให้หน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ เข้าไปสอบทานการทำงานและการปฏิบัติตามนโยบายต่างๆ ของแต่ละบริษัทย่อยและให้นำมารายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ นอกจากนี้ยังจัดให้มีระบบงานที่สามารถสนับสนุนการประสานงานและการรายงานที่เป็น daily operation ระหว่างทีมผู้บริหารในด้านการปฏิบัติการของบริษัทย่อยและบริษัทฯ เพื่อให้เกิดการดำเนินการที่มีประสิทธิภาพสูงสุด โดยบริษัทฯ มีการลงทุนในเทคโนโลยีที่สามารถแสดงผลการทำงาน real-time แต่ละ site งาน มายังผู้บริหารของบริษัทฯ ได้

หลักเกณฑ์การพิจารณาการลงทุนของบริษัทฯ มีดังนี้

1. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่คาดว่าจะได้รับอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) ขั้นต่ำร้อยละ 10 รวมทั้งโครงการที่ให้ผลตอบแทนทางการเงินอื่นซึ่งสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ สำหรับการลงทุนในโครงการอื่นที่บริษัทฯ ซื้อมาจากหรือเข้าร่วมลงทุนกับผู้พัฒนาโครงการนั้น ผลตอบแทนจากการลงทุนดังกล่าวที่บริษัทฯ จะได้รับนั้นอาจเปลี่ยนแปลงลดลงจากอัตราผลตอบแทนข้างต้น ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับมูลค่าเงินลงทุนที่บริษัทฯ ซื้อมาเป็นปัจจัยสำคัญ
2. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่มีคู่สัญญาที่มีความน่าเชื่อถือและมีจริยธรรมในการประกอบธุรกิจ
3. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่บริษัทฯ ได้ศึกษา และสำรวจปริมาณเชื้อเพลิงว่ามีเพียงพอสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลและสามารถจัดหาเชื้อเพลิงได้ในราคาที่ทำให้บริษัทฯ ยังได้รับผลตอบแทนตามที่ระบุไว้ในข้อ 1
4. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่สามารถจัดหาอุปกรณ์หลักและอะไหล่ต่างๆ ได้ในอัตราต้นทุนที่สมเหตุสมผล และสามารถจัดให้มีการบำรุงรักษาภายในระยะเวลาที่เหมาะสม
5. บริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
6. บริษัทฯ จะเป็นผู้พัฒนาโครงการด้วยตนเองในกรณีที่โครงการที่จะลงทุนมีขนาดของการลงทุนเหมาะสมกับศักยภาพของบริษัทฯ
7. ในกรณีที่โครงการที่บริษัทฯ จะต้องร่วมลงทุนกับผู้ลงทุนอื่น บริษัทฯ จะเลือกลงทุนในโครงการที่มีศักยภาพและผู้ร่วมลงทุนในโครงการดังกล่าวจะต้องมีนโยบายการดำเนินธุรกิจที่สอดคล้องกัน

บริษัทพลังงานหมุนเวียนที่ได้รับใบอนุญาตดำเนินการและลงทุนโดย TPCH

ณ วันที่ 30 มีนาคม 2566 บริษัทฯ มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวมกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 112.2 เมกะวัตต์ แบ่งออกเป็นโครงการที่ดำเนินการขายไฟในเชิงพาณิชย์ในระบบการซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT (Feed in Tariff) ทั้งหมด 11 แห่ง ได้แก่ CRB, MWE, MGP, TSG, PGP, SGP, PTG, TPCH1, TPCH2, TPCH5 และ SP รวมมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 106.5 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการก่อสร้าง 2 แห่ง ได้แก่ PBB และ PBM รวมมีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 5.7 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท	สัดส่วนการถือหุ้นของ TPCH (ร้อยละ)	ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตรวม/กำลังการผลิตเสนอขาย (เมกะวัตต์)**	สถานะของโครงการ
เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว					
1. บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (CRB)	73.13	อำเภอทุ่งสัง นครศรีธรรมราช	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FIT	COD เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556
2. บริษัท แมว่งศ์ เอ็นเนอจี จำกัด (MWE)	85.00	อำเภอแม่วงก์ นครสวรรค์	แก๊ส และชีวมวลจากไม้เบญจพรรณ	9.0/8.0 FIT	COD เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2558
3. บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (MGP)	46.00*	อำเภอเมืองสมุทรสาคร	ชีวมวลจากมะพร้าว	9.5/8.0 FIT	COD เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559
4. บริษัท ทุ่งสัง กรีน จำกัด (TSG)	64.99	อำเภอทุ่งใหญ่ นครศรีธรรมราช	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.5/9.2 FIT	COD เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559
5. บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (PGP)	60.00	อำเภอป่าบอน พัทลุง	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FIT	COD เมื่อวันที่ 7 กรกฎาคม 2560
6. บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (SGP)	51.00	อำเภอควนกาหลง สตูล	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FIT	COD เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561
7. บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (PTG)	94.91	อำเภอหนองจิก ปัตตานี	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	23/21 Adder	COD เมื่อวันที่ 19 พฤษภาคม 2563
8. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด (TPCH1)	99.23	อำเภอเมืองยะลา	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FIT	COD เมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2563
9. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (TPCH2)	99.23	อำเภอเมืองยะลา	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	9.9/9.2 FIT	COD เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2564
10. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (TPCH5)	99.00	อำเภอเมืองนราธิวาส	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	6.3/6.3 FIT	COD เมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2563
11. บริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด (SP)	50.00*	อำเภอไทรน้อย นนทบุรี	ขยะชุมชนจากหลุมฝังกลบ ของ อบจ. นนทบุรี	9.5/8.0 FIT	COD เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2564
อยู่ระหว่างการก่อสร้าง					
12. บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด (PBB)	59.38	อำเภอบันนังสตา ยะลา	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	3.0/2.85 FIT	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
13. บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด (PBM)	59.24	อำเภอแม่ลาน ปัตตานี	ชีวมวลจากต้นยางพารา และปาล์มน้ำมัน	3.0/2.85 FIT	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

* เป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

** กำลังการผลิตรวมที่เกินกว่ากำลังผลิตเสนอขาย โรงไฟฟ้าสามารถผลิตเพื่อใช้เองภายในโรงไฟฟ้า

บริษัท ช่างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB")

บริษัท ช่างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2551 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวล ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ ตำบลนาโพธิ์ อำเภอทุ่งสง จังหวัดนครศรีธรรมราช CRB ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2553 ซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าวมีระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่ได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ("COD") และต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญาตามสัญญาดังกล่าว กฟภ. ตกลงซื้อไฟฟ้าในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 9.2 เมกะวัตต์ และจากเอกสารแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2553 ระบุว่า CRB จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("Adder") 0.30 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่ได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (วันที่ 15 มีนาคม 2556) โดยปัจจุบันหมดระยะเวลาการรับส่วนเพิ่มแล้ว โดยโครงการได้รับการยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล 8 ปีและลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50 อีก 5 ปีหลังจากนั้น เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 CRB ได้รับมติจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติให้เปลี่ยนการขายไฟฟ้าจากระบบ Adder เป็นระบบ Feed-in-Tariff จนสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในวันที่ 14 มีนาคม 2572

CRB ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ CRB ได้จัดจ้าง VSPP ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใน CRB สัดส่วนร้อยละ 16.88 ในการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอและดูแลเรื่องการซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าชีวมวลอีกด้วย โดยในปี 2565 โรงไฟฟ้า CRB มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 58.66 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งสิ้น 47,213,293 หน่วย ที่ราคา 4.20 บาทต่อหน่วย สาเหตุที่ทำให้ capacity factor ของ CRB ต่ำกว่าปกติมาจากการชำรุดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ทำให้ไม่สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าจำหน่ายได้ในช่วงที่ซ่อมแซมเครื่องจักรประมาณ 120 วันในช่วงไตรมาสที่ 2

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 CRB มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 20,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ทุนชำระแล้ว 200,000,000 บาท โดย บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ใน CRB ร้อยละ 73.13 VSPP และ EnBW ถือหุ้นร้อยละ 16.87 และ 10.00 ของทุนจดทะเบียนตามลำดับ

บริษัท แมว่งศ์ เอ็นเนอจี จำกัด ("MWE")

บริษัท แมว่งศ์ เอ็นเนอจี จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2550 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 8.0 เมกะวัตต์ ที่ ตำบลวังชัน อำเภอแม่วงก์ จังหวัดนครสวรรค์ MWE ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("FIT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย MWE เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วันที่ 12 ตุลาคม 2558 โดยโครงการได้รับการยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล 8 ปีและลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50 อีก 5 ปีหลังจากนั้น

MWE ใช้ชีวมวลจากกลบและไม้เบญจพรรณเป็นเชื้อเพลิงหลักและยังสามารถใช้ชีวมวลจากมันสำปะหลังเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ ในขณะเดียวกันบริษัทยังได้เตรียมความพร้อมและจัดวางแผนเชื้อเพลิงจากพืชพลังงานสำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าแล้วอีกด้วย เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2561 MWE ได้จัดตั้งบุคลากรเพื่อเดินเครื่องโรงไฟฟ้าชีวมวลซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลเองแทนการทำสัญญาว่าจ้างเดินเครื่องกับบริษัทภายนอก โดยในปี 2565 โรงไฟฟ้า MWE มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 97.73 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งสิ้น 68,476,521 หน่วย ที่ราคา 4.49 บาทต่อหน่วย

วันที่ 7 มีนาคม 2566 MWE มีทุนจดทะเบียน 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 85.00 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10.00 ห้างหุ้นส่วน จำกัด ช.พรหมมารักษ์ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 5.00 บริษัทฯ

บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP")

บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2553 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 8.0 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ ตำบลชัยมงคล อำเภอเมือง จังหวัดสมุทรสาคร MGP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("FIT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ เช่นเดียวกัน โดย MGP เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559 โดยโครงการได้รับการยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล 8 ปีและลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50 อีก 5 ปีหลังจากนั้น

MGP ใช้ชีวมวลจากต้นมะพร้าวและไม้สับเป็นเชื้อเพลิงหลักและยังสามารถใช้เศษไม้และขี้เลื่อยจากโรงงานอุตสาหกรรมในบริเวณใกล้เคียงเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ ทั้งนี้บริษัทฯ จะใช้โครงการ MGP เป็นโครงการแรกที่พัฒนาบุคลากรเพื่อดำเนินการเองแทนการจ้างบุคคลภายนอกเพื่อดำเนินการ โดยปัจจุบันบริษัทฯ ได้จ้างวิศวกร ที่มีประสบการณ์ในการดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนอื่น ซึ่งที่วิศวกรดังกล่าวได้เข้าร่วมโครงการตั้งแต่ในช่วงเริ่มต้นก่อสร้างซึ่งจะทำให้เข้าใจการดำเนินโครงการตั้งแต่เริ่มต้น ปัจจุบัน MGP มีพนักงานจำนวน 53 คนที่ทำหน้าที่บริหารจัดการโรงไฟฟ้า โดยในปี 2565 โรงไฟฟ้า MGP มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 90.00 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งสิ้น 63,126,015 หน่วย ที่ราคา 4.49 บาทต่อหน่วย

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 MGP มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 235,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,350,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท และมีทุนที่เรียกชำระแล้วเท่ากับ 235,000,000.00 บาท โดย บริษัทฯ ถือหุ้นในอยู่ใน MGP ร้อยละ 46.00 ,EnBW GPPG และ NC ถือหุ้นร้อยละ 46.00, 5.00 และ 3.00 ของทุนจดทะเบียน

บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด ("TSG")

บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2553 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ ตำบลทุ่งสัง อำเภอทุ่งใหญ่ จังหวัดนครศรีธรรมราช TSG ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("FIT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย MGP เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559 โดยโครงการได้รับการยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล 8 ปีและลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50 อีก 5 ปีหลังจากนั้น

TSG ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ TSG ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ VSPP (ไม่เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้อง) ซึ่งขอบเขตรวมไปถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอและดูแลเรื่องการซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าชีวมวลอีกด้วย โดยในปี 2565 โรงไฟฟ้า TSG มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 65.01 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งสิ้น 52,327,946 หน่วย ที่ราคา 4.49 บาทต่อหน่วย สาเหตุ

ที่ทำให้การผลิตไฟฟ้าต่ำกว่าปีก่อนมีสาเหตุมาจากการชำรุดของเครื่องสับไม่ทำให้ผลิตเชื้อเพลิงไม่สับไม่เพียงพอต่อการผลิตกระแสไฟฟ้า ปัจจุบันปัญหาดังกล่าวได้ถูกแก้ไขเป็นที่เรียบร้อยแล้ว

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 TSG มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนที่เรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท โดย บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65.00 บริษัท คาร์บอนบิตบิเลีย (ไทยแลนด์) จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 35.00

บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("PGP")

บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2556 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ ที่ตำบลปาดอน อำเภอปากพะยูน จังหวัดพัทลุง PGP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ("FiT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย PGP เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วันที่ 7 กรกฎาคม 2560 โดยโครงการได้รับการยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล 8 ปีและลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50 อีก 5 ปีหลังจากนั้น

PGP ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือก ในการเผาไหม้ PGP ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ บริษัท สเตฟวีส เอ็นเนอร์ยี่ แมเนจเม้นท์ จำกัด ("STEM") ส่วน TPCP นั้นจะดูแลการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยในปี 2565 โรงไฟฟ้า PGP มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 94.63 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งสิ้น 76,227,460 หน่วย ที่ราคา 4.49 บาทต่อหน่วย

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 PGP มีทุนจดทะเบียน 250,000,000 โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 25,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 60.00 บริษัท วู้ดเวอร์คเอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40.00

บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("SGP")

บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2557 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ที่ ตำบลควนกาหลง อำเภควนกาหลง จังหวัดสตูล SGP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ("FiT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย SGP เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561 โดยโครงการได้รับการยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล 8 ปีและลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50 อีก 5 ปีหลังจากนั้น

SGP ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือก ในการเผาไหม้ PGP ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ บริษัท สเตฟวีส เอ็นเนอร์ยี่ แมเนจเม้นท์ จำกัด ("STEM") ส่วน TPCP นั้นจะดูแลการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยในปี 2565 โรงไฟฟ้า SGP มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 93.30 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งสิ้น 75,156,543 หน่วย ที่ราคา 4.49 บาทต่อหน่วย

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 SGP มีทุนจดทะเบียน 250,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 25,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51.00 บริษัท วัตเวอร์คเอ็นเนอร์ยี จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40.00 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 9.00

บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ("PTG")

บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2556 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวล ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขายประมาณ 21.0 เมกะวัตต์ ที่ ตำบลลิปะสะโง อำเภอนงนุช จังหวัดปัตตานี โดย PTG ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าใหญ่กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.") ในระบบ Adder โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("Adder") 1.30 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งมากกว่าโรงไฟฟ้าชีวมวลอื่นของ TPCB เนื่องจากอยู่ในเขต 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ โดยในบริเวณดังกล่าวจะได้รับ Adder เพิ่มอีก 1 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี โดย PTG เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 19 พฤษภาคม 2563 โดยโครงการได้รับการยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล 8 ปีและลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50 อีก 5 ปีหลังจากนั้น

PTG ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ โดยได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ บริษัท เอ็มพี แอปคอน โอเปอร์เรชั่นส์ จำกัด ("MPA") ส่วน TPCB นั้นจะดูแลการจัดหาเชื้อเพลิงเอง โดยในปี 2565 โรงไฟฟ้า PTG มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 84.79 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งสิ้น 156,895,780 หน่วย ที่ราคา 5.11 บาทต่อหน่วย

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 PTG มีทุนจดทะเบียน 404,450,000.00 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 40,445,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 404,450,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 94.91 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 5.09

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1")

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1") ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ที่ ตำบลบุตี อำเภอมะนัง จังหวัดยะลา TPCH1 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") ในระบบ Feed-in Tariff ราคาที่ 3.10 บาทต่อหน่วย โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("FIT Premium") 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย TPCH1 เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วันที่ 27 พฤศจิกายน 2563 โดยโครงการได้รับการยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล 8 ปีและลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50 อีก 5 ปีหลังจากนั้น

TPCH1 ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ โดยได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ บริษัท เอ็นซิส จำกัด ("ENSYS") ส่วน TPCB นั้นจะดูแลการจัดหาเชื้อเพลิงเอง โดยในปี 2565 โรงไฟฟ้า TPCH1 มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 65.54 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งสิ้น 52,739,521 หน่วย ที่ราคา 3.14 บาทต่อหน่วย

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 TPC1 มีทุนจดทะเบียน 260,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 26,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 260,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.23 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 0.77

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (“TPCH2”)

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (“TPCH2”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 9.2 เมกะวัตต์ที่ ตำบลบุตี อำเภอมือง จังหวัดยะลา TPC2 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) ในระบบ Feed-in Tariff ราคาที่ 3.10 บาทต่อหน่วย โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (“FIT Premium”) 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย TPC2 เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2564 โดยโครงการได้รับการยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล 8 ปีและลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50 อีก 5 ปีหลังจากนั้น

TPCH2 ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ โดยได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ บริษัท เอ็นซิส จำกัด (“ENSYS”) ส่วน TPC2 นั้นจะดูแลการจัดการจัดหาเชื้อเพลิงเอง โดยในปี 2565 โรงไฟฟ้า TPC2 มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 68.50 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งสิ้น 55,226,317 หน่วย ที่ราคา 3.14 บาทต่อหน่วย

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 TPC2 มีทุนจดทะเบียน 260,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 26,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 260,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.23 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 0.77

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (“TPCH5”)

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (“TPCH5”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2559 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 6.3 เมกะวัตต์ที่ ตำบลบางปอ อำเภอมือง จังหวัดนราธิวาส TPC5 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) ในระบบ Feed-in Tariff ราคาที่ 3.42 บาทต่อหน่วย โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์และได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (“FIT Premium”) 0.30 บาท เป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เช่นเดียวกัน โดย TPC5 เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วันที่ 17 พฤศจิกายน 2563 โดยโครงการได้รับการยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล 8 ปีและลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50 อีก 5 ปีหลังจากนั้น

TPCH5 ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ โดยได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลกับ บริษัท เอ็มพี แอปคอน โอเพอเรชันส์ จำกัด (“MPA”) ส่วน TPC5 นั้นจะดูแลการจัดการจัดหาเชื้อเพลิงเอง โดยในปี 2565 โรงไฟฟ้า TPC5 มี Capacity Factor อยู่ที่ร้อยละ 87.81 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งสิ้น 48,463,711 หน่วย ที่ราคา 3.46 บาทต่อหน่วย

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 TPCCH5 มีทุนจดทะเบียน 200,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 20,000,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.00 บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 1.00

บริษัท พีเอ เวสแอนด์เอเนอร์จี จำกัด (“PA”)

บริษัท พีเอ เวสแอนด์เอเนอร์จี จำกัด (“PA”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 23 ธันวาคม 2557 เพื่อประกอบธุรกิจ ผลิต บริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง RDF โดย TPCCH ได้เข้าไปลงทุนซื้อหุ้นของ PA จากผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 103,500 หุ้น ที่ราคาหุ้นละ 100 บาท (เท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งมีมูลค่าทั้งหมดเท่ากับ 10,350,000 บาท หรือ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45.0 ของทุนจดทะเบียน

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 PA มีทุนจดทะเบียน 12,650,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 230,000 หุ้น ที่มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 55 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 12,650,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 33.04 นายอำนาจ จ้างงประสาทร ร้อยละ 33.48 และ นายไพรัช ไชยาลัยกิจ ร้อยละ 33.4

บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (“SP”)

บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (“SP”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม 2556 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า โดย TPCCH ได้เข้าไปลงทุนซื้อหุ้นของ SP จำนวน 400,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียน

SP ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) กับ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ในปริมาณรับซื้อไฟฟ้าที่สูงสุด 8.0 เมกะวัตต์ รายได้ค่าไฟฟ้าในรูปแบบ FIT-ขยะชุมชน ราคาหน่วยละ 5.8143 บาท โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี ภายใต้สัญญาก่อสร้างและบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยจาก หลุมฝังกลบจาก อบจ. นนทบุรี มาใช้ประโยชน์เป็นเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตไฟฟ้า ปริมาณ 3 ล้านตัน เป็นเวลา 23 ปี สัญญาโครงการสิ้นสุดวันที่ 19 สิงหาคม 2585 โดย SP เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้านครหลวง วันที่ 30 ธันวาคม 2564 โดยโครงการได้รับการยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล 8 ปีและลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 50 อีก 5 ปีหลังจากนั้น

SP ใช้เชื้อเพลิง RDF ที่ผลิตเองจากหลุมฝังกลบเป็นเชื้อเพลิงในการเผาไหม้ เดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าโดยบุคลากรที่มีความเชี่ยวชาญของ SP ทั้งหมด ในปี 2565 โรงไฟฟ้า SP จำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งสิ้น 15,475,000 หน่วย ที่ราคา 5.84 บาทต่อหน่วย เนื่องจากอยู่ระหว่างการปรับปรุงเครื่องจักร โดย 2 เดือนแรกของปี 2566 มีการเดินเครื่องที่ดีขึ้น มี Capacity Factor เฉลี่ยที่ร้อยละ 60 ในขณะเดียวกัน SP อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าขยะอยู่อีก 5-7 โครงการ

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 SP มีทุนจดทะเบียน 555,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 55,500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 555,000,000 บาท โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50.00 นายทวี จงควินิต ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.20 นายวิระพล โชควิทยารัตน์ สัดส่วนร้อยละ 1.80

บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“ECO”)

บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“ECO”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 10 กันยายน 2561 เพื่อประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ โดยปัจจุบันมีโครงการที่บริษัทลงทุนอยู่ได้แก่ บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด และ บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังस्ता จำกัด

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 ECO มีทุนจดทะเบียน 317,200,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 63,440,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 317,200,000 บาท

โดยรายละเอียดของโครงการโรงไฟฟ้าภายใต้การลงทุนผ่านในนามบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด มีดังต่อไปนี้

บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังस्ता จำกัด (“PBB”)

บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังस्ता จำกัด (“PBB”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 10 กันยายน 2561 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 2.85 เมกะวัตต์ที่ ตำบลถ้ำทะลุ อำเภอบันนังस्ता จังหวัดยะลา PBB ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) ในระบบ Feed-in Tariff ราคาที่ 5.14 บาทต่อหน่วย โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ PBB ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ โดยปัจจุบัน PBB อยู่ระหว่างการก่อสร้างโดยมีความคืบหน้าอยู่ที่ร้อยละ 98.35 และดำเนินการเตรียมขนานไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ในไตรมาส 2/2566

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 PBB มีทุนจดทะเบียน 154,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 30,800,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 154,000,000 บาท โดยบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด (ถือหุ้นโดย TPCH ร้อยละ 99.90) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 59.38 บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40.00 และ บริษัท วิสาหกิจชุมชนไม้ เบญจพรรณ บันนังस्ता จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 0.62

บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด (“PBM”)

บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด (“PBM”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 10 กันยายน 2561 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าเสนอขาย 2.85 เมกะวัตต์ที่ ตำบลป่าไร่ อำเภอมะนัง จังหวัดปัตตานี PBM ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) ในระบบ Feed-in Tariff ราคาที่ 5.14 บาทต่อหน่วย โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา 20 ปี โดยนับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ PBM ใช้ชีวมวลจากต้นยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก และยังสามารถใช้ชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในการเผาไหม้ โดยปัจจุบัน PBM อยู่ระหว่างการก่อสร้างโดยมีความคืบหน้าอยู่ที่ร้อยละ 95.64 และดำเนินการเตรียมขนานไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ในไตรมาส 2/2566

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 PBM มีทุนจดทะเบียน 144,500,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 28,900,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท มีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 144,500,000 บาท โดยบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด (ถือหุ้นโดย TPCH ร้อยละ 99.87) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 59.24 บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40.00 และ บริษัท วิสาหกิจชุมชนไม้ เบญจพรรณ แม่ลาน จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 0.76

บริษัท พี พี แอล พาวเวอร์ จำกัด (“PPLP”)

บริษัท พี พี แอล พาวเวอร์ จำกัด (“PPLP”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น ในวันที่ 22 มกราคม 2562 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายก๊าซชีวภาพ ที่ตำบลเพขลา อำเภอลำทะเมนชัย จังหวัดกระบี่ โดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51.00 บริษัท ปาล์มพันธ์ล้าน จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 15.00 นางสาววิรัชยา ธนพัฒน์ไพบุลย์ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 15.00 นายสุชาติ ตั้งละมั่ง ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 13.87 นายพยนต์ มามาก ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 5.00

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 PPLP มีทุนจดทะเบียน 15,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 150,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 15,000,000 บาท

1.2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

กลยุทธ์ทางธุรกิจ

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจโดยการเข้าไปลงทุนในบริษัทย่อย โดยบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากชีวมวลและธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากขยะชุมชน เพื่อจำหน่ายให้แก่ภาครัฐ ตามนโยบายการสนับสนุนการผลิตและใช้ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ของสำนักงานนโยบายและพลังงาน กระทรวงพลังงาน โดยได้รับการสนับสนุนจากภาครัฐในรูปแบบของเงินค่าอุดหนุนส่วนเพิ่มจากราคาไฟฟ้า (Adder) การรับซื้อไฟฟ้าในระบบ Feed in Tariff (FiT) และสิทธิประโยชน์ทางภาษีเป็นต้น ซึ่งจำหน่ายกระแสไฟฟ้าในจำนวนหน่วยทั้งหมดที่ผลิตได้ และไม่เกินปริมาณรับซื้อไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การไฟฟ้าฝ่ายผลิตและการไฟฟ้านครหลวง

ในเรื่องอัตราค่าซื้อขายที่เป็นราคาตลาดและเป็นอัตราเดียวกันกับที่ กฟภ. จ่ายให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในลักษณะเดียวกัน ซึ่งระบบการรับซื้อไฟฟ้ามีด้วยกันทั้งสิ้น 3 ระบบ คือ

- 1) การรับซื้อไฟฟ้าในระบบ Adder จะได้รับเงินค่าอุดหนุนส่วนเพิ่มอีกทุก 1 หน่วยการซื้อขายไฟฟ้าที่ 0.30 บาทต่อหน่วย (Adder) เป็นระยะเวลา 7 ปี สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล และ 1 บาทเป็นระยะเวลา 7 ปี สำหรับโครงการที่อยู่ในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้และ 4 อำเภอพิเศษจังหวัดสงขลา
- 2) การรับซื้อไฟฟ้าในระบบ Feed in Tariff (FiT) ค่าไฟฟ้าจะรับซื้อตามที่การไฟฟ้าได้ประกาศไว้ และจะได้รับเงินค่าอุดหนุนส่วนเพิ่ม (FiT premium) อีกทุก 1 หน่วยการซื้อขายไฟฟ้าที่ 0.30 บาทต่อหน่วย เป็นเวลา 8 ปี สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล และ 0.5 บาท ตลอดระยะเวลาโครงการ สำหรับโครงการที่อยู่ในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้และ 4 อำเภอพิเศษจังหวัดสงขลา
- 3) การรับซื้อไฟฟ้าในระบบ Feed in Tariff (FiT) แบบประมูลจากค่าไฟฟ้าฐานอ้างอิงตามที่การไฟฟ้าได้ประกาศไว้ในแต่ละครั้ง

ในด้านของการได้มาซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (“PPA”) ประเภทพลังงานไฟฟ้าชีวมวล ปัจจุบันการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลโดยใช้เกณฑ์ราคาเป็นเกณฑ์ตัดสิน โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจะกำหนดโควตาซื้อไฟฟ้าในแต่ละพื้นที่ และกำหนดกรอบเวลาการรับซื้อไฟฟ้าโดยใช้เกณฑ์ราคาในประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลในแต่ละครั้ง

เนื่องด้วยเป้าหมายกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าพลังงานทางเลือกร้อยละ 30 ใน จากแผน PDP 2018 ซึ่งเมื่อเทียบกับกำลังผลิตโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในปัจจุบันจะยังมีโอกาสทางธุรกิจที่บริษัทฯ จะสามารถขยายธุรกิจได้

อย่างไรก็ดีในการผลิตไฟฟ้าชีวมวล บริษัทย่อมมีความจำเป็นที่จะต้องเสาะหาเชื้อเพลิงในปริมาณและราคาที่เหมาะสมเพื่อให้มีรายได้และกำไรสูงสุด ซึ่งจากการที่บริษัทฯ และบริษัทย่อย ไม่มีแหล่งเชื้อเพลิงเป็นของตนเอง และจะต้องซื้อจากผู้ประกอบการอื่น จึงอาจเกิดภาวะการแข่งขันกับผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นในการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงแหล่งเดียวกันได้ ดังนั้น บริษัทฯ จึงกำหนดกลยุทธ์ที่สำคัญเพื่อสร้างความสามารถในการแข่งขัน และนำไปสู่การเป็นหนึ่งในผู้นำของผู้ผลิตพลังงานชีวมวลในประเทศและในภูมิภาค ซึ่งได้มีการดำเนินการไปแล้วและจะยังคงเป็นกลยุทธ์ที่สำคัญในการดำเนินโครงการในอนาคตของบริษัทฯ และบริษัทย่อยต่อไป ดังนี้

- 1) **การมีพันธมิตรทางธุรกิจเพื่อเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง:** ในขั้นตอนการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการแต่ละโครงการ บริษัทฯ กำหนดหลักการที่จะพัฒนาโรงไฟฟ้าในพื้นที่ที่มีความเป็นไปได้สูงที่จะมีแหล่งเชื้อเพลิงหลักและเชื้อเพลิงทางเลือกเพียงพอที่จะสามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องตลอดทั้งปีและตลอดอายุโครงการ โดยบริษัทฯ จะทำการศึกษาข้อมูลและสำรวจแหล่งเชื้อเพลิงในรอบรัศมีการขนส่งมายังโครงการว่าสามารถดำเนินการได้อย่างเหมาะสมคุ้มค่าการลงทุน

ในระยะแรกบริษัทฯ ใช้กลยุทธ์ในการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ("Operator") ซึ่งมีขอบเขตบริการครอบคลุมการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอสำหรับการดำเนินการโรงไฟฟ้าด้วย โดยบริษัทฯ จะต้องพิจารณาแล้วว่าผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ามีความสามารถที่จะเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงและสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามที่สัญญาในการจัดจ้าง ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ากำหนด ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ CRB TSG นอกจากนั้นยังใช้กลยุทธ์โดยการให้เจ้าของเชื้อเพลิงเข้ามาร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าโดยตรงได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ MGP PGP SGP PBB PBM นอกจากนั้น ในอนาคตบริษัทอาจจะใช้กลยุทธ์ในการให้บริษัทย่อยเข้าไปทำธุรกิจเกี่ยวกับเชื้อเพลิงเพื่อเป็นการลดต้นทุนของเชื้อเพลิงที่จะเข้าโรงไฟฟ้าได้

นอกจากนั้นบริษัทฯ ยังมุ่งเน้นที่จะสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าของเชื้อเพลิงหลายๆ แหล่ง โดยให้เจ้าของเชื้อเพลิงเข้ามาลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าของบริษัท เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอในระยะยาว ปัจจุบันรูปแบบการบริหารโรงไฟฟ้าของบริษัทมีดังต่อไปนี้

CRB และ TSG ผู้ให้บริการดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) คือ VSPP ซึ่งมีขอบเขตการดำเนินการในการจัดหาเชื้อเพลิง รวมทั้งเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นสำหรับการผลิตไฟฟ้า และจัดหาบุคลากรในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บำรุงรักษาเครื่องจักร รวมทั้งประสานงานกับหน่วยงานราชการและดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์

PGP และ SGP ผู้ให้บริการดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) คือ STEM ซึ่งมีขอบเขตการดำเนินการในการจัดหาเชื้อเพลิง รวมทั้งเคมีภัณฑ์ต่างๆ ที่จำเป็นสำหรับการผลิตไฟฟ้า และจัดหาบุคลากรในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บำรุงรักษาเครื่องจักร รวมทั้งประสานงานกับหน่วยงานราชการและดูแลด้านมวลชนสัมพันธ์

MGP MWE และ SP ทางบริษัทได้มีการจัดการดำเนินการโรงไฟฟ้าด้วยตนเอง

PTG และ TPC5 ผู้ให้บริการดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) คือ MPA ซึ่งมีขอบเขตในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บำรุงรักษาเครื่องจักร และ TPC5 จะดำเนินการในการจัดหาเชื้อเพลิง

TPCH1 และ TPCH2 ผู้ให้บริการดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) คือ ENSYS ซึ่งมีขอบเขตในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บำรุงรักษาเครื่องจักร และ TPCH จะดำเนินการในการจัดหาเชื้อเพลิง

- 2) **การมีพันธมิตรทางธุรกิจที่มีความเชี่ยวชาญในธุรกิจ:** EnBW ถือเป็นหนึ่งในพันธมิตรทางธุรกิจที่สำคัญของบริษัทฯ EnBW มีฐานะทางการเงินที่มั่นคงมีความชำนาญในธุรกิจพลังงานในระดับสากล โดยเป็นหนึ่งในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายพลังงานที่ใหญ่ที่สุดในประเทศเยอรมันและในทวีปยุโรป ซึ่ง EnBW สามารถถ่ายทอดความรู้และ

ประสบการณ์ในการทำโครงการไฟฟ้าให้กับบริษัทฯ ได้เป็นอย่างดี ในปี 2556 EnBW มีกำลังผลิตติดตั้งสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งหมดเท่ากับ 1,059 เมกะวัตต์ และมีกำลังผลิตติดตั้งสำหรับโรงไฟฟ้าจากพลังงานเชื้อเพลิงหลักและจากพลังงานนิวเคลียร์ทั้งหมดเท่ากับ 12,653 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ EnBW เข้ามาร่วมลงทุนในบริษัทย่อย 3 แห่ง ได้แก่ CRB MGP และ TSG ในสัดส่วนการถือหุ้นในปัจจุบันที่ร้อยละ 10.00 46.00 และ 35.00 ตามลำดับ โดยปัจจุบัน บริษัท EnBW จัดตั้ง บริษัท คาร์บอนปีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด ในประเทศไทย EnBW ถือหุ้น 99.99% เพื่อดำเนินธุรกิจและลงทุนในส่วนงานโครงการโรงไฟฟ้า

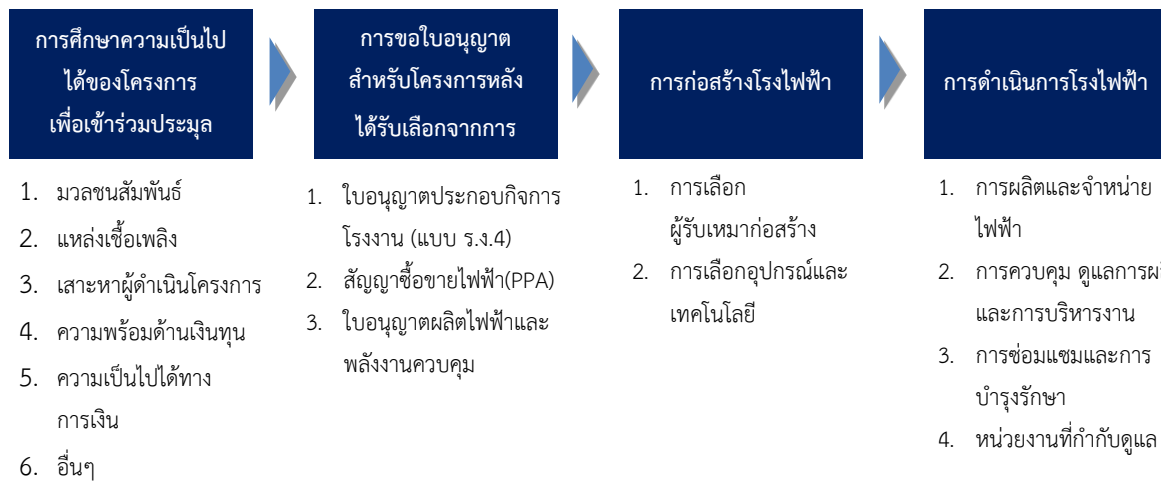
พันธมิตรที่สำคัญ คือ VSPP ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใน CRB ในสัดส่วนร้อยละ 16.88 และเป็นผู้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า CRB และ TSG ภายใต้สัญญาจ้างเดินเครื่องจักร โดย VSPP มีประสบการณ์ในการบริหารและลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล มีความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้าและ VSPP มีความสามารถที่จะจัดหาเชื้อเพลิงจากบริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอและต่อเนื่อง

พันธมิตรที่สำคัญอีก 1 บริษัท คือ บริษัท สเตทวีส เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด (STEM) ผู้ดำเนินการโครงการของโรงไฟฟ้า PGP และ SGP ภายใต้สัญญาจ้างเดินเครื่องจักร โดย (STEM) มีความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า

- 3) **การเลือกสรรเทคโนโลยีที่น่าเชื่อถือเป็นที่ยอมรับ:** เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้กับผู้มีส่วนได้เสียที่สำคัญ ได้แก่ลูกค้า คือ กฟภ. กฟน. สถาบันการเงินผู้ให้เงินกู้ยืม และชุมชนรอบโครงการ ว่าโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อย มีศักยภาพที่จะสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. กฟน. ได้อย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ ส่งผลต่อการมีรายได้ที่ต่อเนื่อง ซึ่งจะเพิ่มโอกาสในการจ่ายชำระเงินกู้ยืมได้ตามเวลาที่กำหนดไว้ โดยกระบวนการผลิตเป็นที่ยอมรับและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมไม่สร้างปัญหาต่อชุมชน จะส่งผลให้การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคตของบริษัทฯ ได้รับการยอมรับจากผู้มีส่วนได้เสียกับโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ เหล่านี้ ซึ่งจะสนับสนุนความสำเร็จให้กับโครงการในอนาคตได้เป็นอย่างดี
- 4) **มีทีมผู้บริหารที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญทางด้านวิศวกรรมและประสบการณ์ในการทำโครงการโรงไฟฟ้า** ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทฯ สามารถพัฒนาและบริหารโครงการได้อย่างมีประสิทธิภาพ

กลยุทธ์การเติบโตของบริษัท

เนื่องจากปัจจุบันการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องเป็นไปตาม “นโยบายการรับซื้อไฟฟ้าที่ใช้พลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตขนาดเล็ก” โดย สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน เท่านั้น โดยจะเป็นการเปิดประมูลโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าจากเอกชนที่ผ่านผลการพิจารณาทางด้านเทคนิคและราคาการรับซื้อเท่ากัน หลังจากมีการประกาศเปิดประมูลการรับซื้อไฟฟ้า บริษัทฯ จะเริ่มต้นพัฒนาโครงการจากการเลือกพื้นที่ตั้งโรงไฟฟ้าที่มีความพร้อมในเรื่องของแหล่งน้ำ ศักยภาพสายส่ง กฎหมายผังเมือง และ แหล่งเชื้อเพลิงในพื้นที่ตั้งโครงการเป็นหลัก และวิเคราะห์ความเป็นไปได้ของโครงการและราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยเพื่อให้ได้ผลตอบแทนตามนโยบายของบริษัทก่อนที่จะตัดสินใจเข้าร่วมประมูลในแต่ละโครงการ ซึ่งจะอยู่ในรูปแบบของการจัดตั้งบริษัทแห่งใหม่มารองรับโครงการใหม่ ซึ่งบริษัทฯ สามารถลงทุนได้ในสัดส่วนร้อยละ 100 หรือจะสรรหาพันธมิตรเพื่อชักชวนเข้าร่วมลงทุนสอดคล้องกับกลยุทธ์ของบริษัทฯ ดังที่ได้กล่าวมาแล้ว ทั้งนี้หากชนะการประมูลและได้รับเลือกให้เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กจะพัฒนาโครงการจนกระทั่งสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในภาพรวม ตามแผนภาพดังนี้



นอกจากการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าเองตามขั้นตอนข้างต้นแล้ว หากมีโครงการโรงไฟฟ้าที่กำลังพัฒนาหรือดำเนินการไปแล้ว บริษัทฯ อาจพิจารณาเข้าไปร่วมลงทุนโดยการซื้อหุ้นหรือซื้อสินทรัพย์โดยบริษัทฯ ก็จะเข้าลงทุนภายใต้นโยบายการลงทุนและหลักเกณฑ์การลงทุน ที่บริษัทฯ ได้กำหนดไว้

● การศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ

บริษัทฯ จะทำการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ โดยพิจารณาจากปัจจัยหลักที่มีผลต่อการทำโครงการก่อนที่จะตัดสินใจพัฒนาและลงทุนในแต่ละโครงการ ดังนี้

1. มวลชนสัมพันธ์

การเข้าไปพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลในแต่ละพื้นที่ต้องคำนึงถึงชุมชนรอบโรงไฟฟ้า เนื่องจากโรงไฟฟ้าชีวมวลจะต้องอยู่ร่วมกับชุมชนรอบข้างโรงไฟฟ้าเป็นระยะเวลานาน และบริษัทฯ มีนโยบายที่จะพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวลให้เป็น "โรงไฟฟ้าชุมชน" ก็คือการมีความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ดังนั้นบริษัทฯ จึงให้ความสำคัญกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า โดยกำหนดนโยบายทำโครงการโรงไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องกับชุมชนตามหลักการดังนี้

- ด้านสิ่งแวดล้อมและมลภาวะ: มีนโยบายที่ให้โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ยึดติดตั้งอุปกรณ์ในการป้องกันมลภาวะทั้งทางด้านเสียง อากาศ และแหล่งน้ำ มิให้ส่งผลกระทบต่อชุมชนรอบข้างและอยู่ในมาตรฐานตามที่หน่วยงานของทางราชการกำหนด
- ด้านการเศรษฐกิจ: ให้ความสำคัญกับการจ้างงานจากบุคลากรในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า และซื้อเชื้อเพลิงจากผู้ประกอบการ และ/หรือ เกษตรกร บริเวณรอบโรงไฟฟ้าก่อน เพื่อเป็นการส่งเสริมการจ้างงาน เพิ่มรายได้ และส่งเสริมเศรษฐกิจของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า
- ด้านสังคม: บริษัทฯ ย่อยของ TPOCH สมทบเงินทุน 1 สตางค์/หน่วยไฟฟ้าที่จำหน่ายเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามที่กฎหมายกำหนดภายใต้พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เพื่อนำเงินดังกล่าวไปพัฒนาชุมชนในด้านต่างๆ

บริษัทฯ มีนโยบายงบประมาณสำหรับค่ามวลชนสัมพันธ์ ได้แก่ ค่าใช้จ่ายในการจัดกิจกรรมเพื่อให้ความรู้กับมวลชนเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าชีวมวล ค่าใช้จ่ายในการจัดทำกรมีส่วนร่วมของประชาชนโดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า เป็นต้น

2. แหล่งเชื้อเพลิง

บริษัทฯ จะเข้าไปทำการศึกษาข้อมูลปริมาณและชนิดของเชื้อเพลิงชีวมวลในพื้นที่ที่จะเข้าไปพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล โดย บริษัทฯ จะทำการสำรวจเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งมายังโรงไฟฟ้าได้ว่ามีปริมาณเพียงพอสำหรับการดำเนินการของโรงไฟฟ้าหรือไม่ โดยในพื้นที่ดังกล่าวต้องมีองค์ประกอบของเชื้อเพลิงหลักและเชื้อเพลิงรอง เพื่อลดความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาของเชื้อเพลิงแต่ละชนิด ทั้งนี้บริษัทฯ อาจดำเนินการโดยการจ้างนักวิชาการหรือผู้เชี่ยวชาญซึ่งเป็นบุคคลภายนอกทำการศึกษาเพื่อเป็นข้อมูลประกอบการตัดสินใจในการลงทุน

เนื่องจากความเพียงพอของเชื้อเพลิงถือเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญที่ส่งผลต่อการทำโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญในการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง และกำหนดกลยุทธ์ที่จะให้เจ้าของเชื้อเพลิงเข้ามาเป็นผู้ถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้า และ/หรือ ทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงระยะยาวกับเจ้าของเชื้อเพลิง หรือ ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าที่มีความสามารถในการจัดหาเชื้อเพลิงในพื้นที่ ตลอดจนสร้างและรักษาความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าของเชื้อเพลิงอื่นๆ เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ จะเข้าไปพัฒนาได้อย่างเพียงพอและต่อเนื่องตลอดอายุของโครงการ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีนโยบายในการจัดหาพื้นที่กลางแจ้งในบริเวณโรงไฟฟ้าเพื่อที่จะสามารถเก็บเชื้อเพลิงในปริมาณมาก รวมถึงสร้างโกดังเก็บเชื้อเพลิงเพื่อจัดเก็บและควบคุมความชื้นของเชื้อเพลิงอีกด้วย

บริษัทฯ ได้มีการลงทุนในเครื่องจักรในการผลิตไฟฟ้าเพื่อให้สามารถใช้เชื้อเพลิงชีวมวลได้หลากหลาย โดยส่วนมากใช้ ปีกไม้ ตอไม้ ราก และ เศษไม้จากต้นไม้ในพื้นที่ เช่น ใช้เศษไม้จากต้นยางพาราบริเวณโรงไฟฟ้าที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ภาคใต้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการเผาไหม้เป็นต้น นอกจากนี้ยังสามารถใช้ทะลายปาล์ม ทางปาล์ม ไม้เบญจพรรณในพื้นที่เป็นเชื้อเพลิงทางเลือกได้

เชื้อเพลิงชีวมวลในพื้นที่ภาคใต้

ต้นยางพาราซึ่งเป็นเชื้อเพลิงหลักสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลเป็นพืชเศรษฐกิจที่สำคัญของประเทศไทย ซึ่งพื้นที่เพาะปลูกยางพาราส่วนใหญ่อยู่ในเขตภาคใต้ของประเทศ โดยทั่วไปเมื่อต้นยางพารามีอายุประมาณ 25 - 30 ปี จะให้ปริมาณและคุณภาพของน้ำยางที่ลดลงซึ่งส่งผลให้เกษตรกรต้องโค่นต้นยางพาราเพื่อปลูกต้นยางพาราใหม่ทดแทน ดังนั้นการโค่นต้นยางพาราที่ทำกันทุกปี จะนำไปสู่แหล่งเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลที่มีอย่างต่อเนื่อง โดยส่วนของลำต้นยางพาราจะถูกนำไปทำเฟอร์นิเจอร์เป็นส่วนใหญ่ ส่วนที่เหลือคือ ตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้ยางพารา ไม่ได้ถูกนำไปใช้ประโยชน์อื่นใด ดังนั้นส่วนตอไม้ ราก ปีกไม้ และเศษไม้ยางพารา รวมทั้งขี้เลื่อยที่ได้จากการแปรรูปไม้ยางพารา จะสามารถนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า



เศษไม้ยางพารา

ขี้เลื่อย

นอกจากนี้ ปาล์มน้ำมันเป็นพืชเศรษฐกิจที่สำคัญอีกชนิดหนึ่งของประเทศไทย ในภาคใต้มีการทำสวนปาล์มน้ำมันอย่างแพร่หลาย โดยชีวมวลจากต้นปาล์มน้ำมันจะถูกใช้เป็นเชื้อเพลิงทางเลือกสำหรับโรงไฟฟ้าของบริษัท ซึ่งจะสามารถจัดหาทางปาล์มได้จากผู้ประกอบการสวนปาล์มซึ่งมีอยู่จำนวนมากครอบคลุมทั้ง 4 จังหวัดภาคใต้ ส่วนทะเลลายปาล์ม เปลือก และใยปาล์มซึ่งเป็นส่วนที่เหลือจากกระบวนการสกัดน้ำมันปาล์ม สามารถใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลได้เช่นกัน



เชื้อเพลิงชีวมวลในพื้นที่อื่น **เปลือกปาล์ม**

ใยปาล์ม

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP ใช้เปลือกกะลา และหางมะพร้าวเป็นเชื้อเพลิงหลักในการเผาไหม้ และสามารถรองรับการใช้เศษไม้และที่เหลือจากโรงงานอุตสาหกรรมอื่นๆ เช่น โรงเลื่อยไม้ โรงงานเฟอร์นิเจอร์ โรงงานไม้ปาร์เก้ และชีวมวลจากสวนผลไม้ส่งออกชนิดอื่นๆ เช่น มะม่วง ชมพู ลิ้นจี่ ส้มโอ เป็นเชื้อเพลิงทางเลือกได้

ทั้งนี้ก่อนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP ได้มีการทำการสำรวจเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งมายังโรงไฟฟ้าได้ ซึ่งครอบคลุมทั้งหมด 4 จังหวัด ได้แก่ สมุทรสาคร สมุทรสงคราม นครปฐม และราชบุรี พบว่ามีเชื้อเพลิงหลักจากเปลือก กะลา และหางมะพร้าวเพียงพอต่อความต้องการของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MGP นอกจากนี้ บริเวณ 4 จังหวัดข้างต้นยังเป็นที่ตั้งของโรงงานผลิตน้ำมะพร้าวกระป๋อง และโรงแปรรูปมะพร้าวจำนวนมาก ผลพลอยได้จากโรงงานดังกล่าวคือเปลือกและกะลามะพร้าวซึ่ง MGP จะใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า



การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลของ MWE จะใช้เชื้อเพลิงหลัก ได้แก่ ไม้เบญจพรรณ และไผ่กล้วย โดยจะใช้ไม้ยางพารา ไม้ยูคาลิปตัส ชานอ้อย และใบอ้อย เป็นเชื้อเพลิงเสริม โดยจะใช้เชื้อเพลิงทั้งสองร่วมกันในสัดส่วนที่ใกล้เคียงกันในกระบวนการเผาไหม้ นอกจากนี้โรงไฟฟ้าของ MWE ยังสามารถใช้ต้นและเหง้าของมันสำปะหลังเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกได้

นอกจากนั้น MWE สามารถใช้มันสำปะหลังเป็นเชื้อเพลิงทางเลือก โดยพื้นที่รอบโรงไฟฟ้ามีการปลูกมันสำปะหลังอย่างแพร่หลาย โดยเฉพาะอย่างยิ่งนครสวรรค์ กำแพงเพชร และอุทัยธานี จะมีพื้นที่ปลูกมันสำปะหลังจำนวนมาก เหง้ามันสำปะหลังเป็นวัสดุเหลือทิ้งจากการแปรรูป ซึ่งไม่สามารถใช้ประโยชน์ใดๆ ได้ เกษตรกรจึงมักจะนำไปเผาทิ้งไปโดยเปล่าประโยชน์ หากพิจารณาในแง่การให้พลังงานพบว่าเหง้ามันสำปะหลัง สามารถเผาไหม้ให้ความร้อนได้ค่อนข้างสูง จึงจัดเป็นชีวมวลที่มีศักยภาพในการนำมาเผาไหม้ในโรงไฟฟ้าชีวมวล



พืชพลังงาน

นอกจากเชื้อเพลิงที่มีอยู่ตามพื้นที่ต่างๆแล้ว บริษัทยังได้มีการศึกษาและทดลองปลูกพืชพลังงาน เช่น หญ้าเขียวสยาม และ ฝัพลังงาน เป็นต้น ในบริเวณใกล้เคียงกับพื้นที่ตั้งโรงไฟฟ้า เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงเสริม อีกทั้งยังเพื่อศึกษาการเจริญเติบโตและการดูแลของพืชสำหรับการเตรียมความพร้อมในการเข้าประมูลโครงการโรงไฟฟ้าที่อาจจะเกิดขึ้นในอนาคต

3. ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า

ในช่วงแรกบริษัทฯ ไม่มีประสบการณ์การบริหารโรงไฟฟ้า และยังมีได้มีการพัฒนาบุคลากรรองรับธุรกิจอย่างเต็มที่ จึงอาศัยการจ้างผู้ดำเนินการโครงการ (“Operator”) ภายนอก โดยจะคัดเลือกผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าที่มีประสบการณ์ในการควบคุมการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลมาก่อน โดยบริษัทฯ จะเริ่มเสาะหาผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าตั้งแต่วินิจฉัยเริ่มต้นของการพัฒนา เพื่อให้บุคลากรของผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าทราบถึงรายละเอียดของเครื่องจักรในโรงไฟฟ้ารวมถึงด้านเงินลงทุน ซึ่งจะส่งผลให้สามารถดำเนินการโรงไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความชัดเจนในเรื่องของต้นทุนการผลิต ส่งผลถึงการคำนวณตัวเลขทางการเงินเพื่อเข้าร่วมประมูลโครงการโรงไฟฟ้าเป็นไปได้อย่างถูกต้องและชัดเจนใกล้เคียงความเป็นจริงมากที่สุด โดยปัจจุบัน หลังจากที่บริษัทเริ่มมีความรู้และความชำนาญในการดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า จึงได้ดำเนินการบริหารโรงไฟฟ้าเองแบบครบวงจร (MWE และ MGP) ทำให้รับรู้ถึงปัญหาและต้นทุนการผลิตเพื่อนำมาพัฒนาในการดำเนินงานต่อไป

4. ความพร้อมด้านเงินทุน

เงินลงทุนสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดกำลังผลิตติดตั้งประมาณ 10 เมกะวัตต์ มีมูลค่าประมาณ 750 ล้านบาท โดยแหล่งที่มาของเงินทุนจะเป็น 2 ประเภท ได้แก่ เงินกู้ยืมและส่วนของผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ปัจจุบัน บริษัทฯ ได้รับการสนับสนุนเงินกู้จากธนาคาร 13 โครงการคือ CRB MWE MGP TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 TPCH5 SP PBB และ PBM ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าขยะ มีมูลค่าประมาณ 1,500 ล้านบาทต่อ 10 เมกะวัตต์ โดยทุกโครงการมีเงื่อนไขสัดส่วนเงินกู้ต่อส่วนของผู้ถือหุ้นไม่เกินกว่า 2.5 เท่า ทั้งนี้ในขั้นตอนการศึกษาความเป็นไปได้ บริษัทฯ ก็จะต้องดำเนินการเจรจากับสถาบันการเงิน เพื่อให้ได้เงื่อนไขที่เหมาะสมโดยเงื่อนไขเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินของแต่ละบริษัทย่อย สรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

บริษัทย่อย	เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	มูลค่าวงเงินกู้ (ล้านบาท)	เงื่อนไขการชำระเงินกู้	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)
CRB	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	Reimburse 400	รายเดือนเป็นระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	MLR - 2.17
MWE	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	Reimburse 430	รายเดือนภายในระยะเวลา 6 ปี เดือน นับจากวันลงนามในสัญญา	เดือนที่ 1 - 3 อัตรา 3.90% เดือนที่ 49 - 116 อัตรา 2.58%
MGP	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	ระหว่าง 5 ปี นับแต่เบิกเงินกู้ครั้งแรก MLR - 1.5 หลังจากนั้น MLR - 1.25
TSG	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	MLR - 1.50
PGP	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	MLR - 2.00
SGP	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก	MLR - 2.00
PTG	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	1,375	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามสัญญา	MLR - 2.00
TPCH1	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามสัญญา	ปีที่ 1-3 MLR -1.50 ปีที่ 4 ขึ้นไป MLR -1.00
TPCH2	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	500	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามสัญญา	ปีที่ 1-3 MLR -1.50 ปีที่ 4 ขึ้นไป MLR -1.00
TPCH5	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	360	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามสัญญา	ปีที่ 1-3 MLR -1.50 ปีที่ 4 ขึ้นไป MLR -1.00
SP	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	1,180	รายเดือนภายในระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามสัญญา	ปีที่ 1-3 MLR -1.50 ปีที่ 4 ขึ้นไป MLR -1.00
PBB	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	240	รายเดือนภายในระยะเวลา 9 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามสัญญา	MLR - 1.50
PBM	ธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 1 แห่ง	230	รายเดือนภายในระยะเวลา 9 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามสัญญา	MLR - 1.50

5. อื่นๆ

กระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลจำเป็นต้องมีน้ำใช้อย่างเพียงพอ เนื่องจากกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลจะใช้น้ำทั้งในระบบกังหันไอน้ำ และระบบหล่อเย็น โดยบริษัทฯ มีนโยบายที่จะให้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยชุดแหล่งเก็บน้ำในบริเวณที่ดินของโรงไฟฟ้าเพื่อกักเก็บน้ำสำรองให้เพียงพอสำหรับการผลิตไฟฟ้าประมาณ 5 - 8 เดือน นอกจากนั้น บริษัทฯ จะทำการตรวจสอบแนวสายส่งไฟฟ้าแรงสูงที่ผ่านบริเวณใกล้เคียงที่ตั้งโรงไฟฟ้าและสถานีไฟฟ้าว่าสามารถรับซื้อไฟฟ้าได้ในจำนวนที่เหมาะสมสอดคล้องกับแผนการลงทุนในแต่ละโครงการโรงไฟฟ้า

ในด้านการจัดหาที่ดินซึ่งเป็นอีกปัจจัยหนึ่งที่สำคัญสำหรับการพัฒนาโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัทฯ มีนโยบายที่จะซื้อที่ดินเป็นของตนเอง โดยจะตรวจสอบราคาที่ดินโดยการสืบราคาที่ดินข้างเคียง และสอบถามราคาประเมินที่ดินจากหน่วยงานราชการ ซึ่งบริษัทฯ กำหนดหลักเกณฑ์และคุณสมบัติสำคัญของที่ดินที่จะซื้อ เช่น มีการตรวจสอบสายส่ง และระยะห่างจากสถานีไฟฟ้า มีการตรวจสอบการเชื่อมต่อของโรงไฟฟ้ากับสถานีไฟฟ้า ตรวจสอบเขตควบคุมอาคารกับกรมผังเมืองมีแหล่งน้ำเพียงพอ และมีถนนเข้าออกสะดวก เป็นต้น

- **การขออนุญาตและการขอทำสัญญาหลักสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล**

ใบอนุญาตและสัญญาที่สำคัญสำหรับการดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลมี 3 ประเภท คือ ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (แบบ ร.ง.4) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ("Power Purchase Agreement" หรือ "PPA") และใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าและพลังงานควบคุม ซึ่งโดยทั่วไปสามารถดำเนินการยื่นขออนุญาตไปพร้อมกันได้ อย่างไรก็ตามในกระบวนการพิจารณาอนุมัติไม่ได้มีการระบุกรอบเวลาไว้อย่างชัดเจน โดยตัวแปรที่สำคัญเช่น ความครบถ้วน ถูกต้องของเอกสารที่นำเสนอ ขั้นตอนและระเบียบการภายในของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในการพิจารณาอนุมัติซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อระยะเวลาการพิจารณาอนุมัติได้

การดำเนินการของการทำสัญญาหลักและ 2 ใบอนุญาตหลัก มีดังนี้

- **สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ("PPA")**

จัดเตรียมเอกสารประกอบยื่นประมูลสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")*

จัดเตรียมเอกสารประกอบการเพื่อลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

- **ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (แบบ ร.ง.4)**

ยื่นขอใบอนุญาตก่อสร้างและดัดแปลงอาคาร (อ.1) ต่อเทศบาลหรือองค์การบริหารส่วนตำบล (กรณีที่ตั้งโรงงานอยู่ภายนอกเขตควบคุมอาคาร) หรือยื่นต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กรณีที่ตั้งโรงงานอยู่ในเขตควบคุมอาคาร)

จัดทำการมีส่วนร่วมของประชาชนโดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า และขอความเห็นชอบประกอบกิจการโรงไฟฟ้าในพื้นที่จากสภาองค์การบริหารส่วนตำบล ("อบต.") พร้อมทั้งจัดเตรียมรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ("ESA")**

ยื่นคำร้องขออนุญาตประกอบกิจการโรงงานจากสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด (แบบคำขอ ร.ง.3) ซึ่งรวมถึงรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ("ESA")** เพื่อขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (แบบ ร.ง.4) จากกรมโรงงาน กระทรวงอุตสาหกรรมหลังจากได้รับการอนุมัติจากสภาเทศบาลหรือองค์การบริหารส่วนตำบลแล้ว

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ("ERC") พิจารณาเพื่อออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (แบบ ร.ง.4)

จัดเตรียมและยื่นคำขออนุญาตผลิตไฟฟ้าและผลิตพลังงานควบคุมจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (ERC) เพื่อขอรับใบประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าและใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม

*ในกรณี PTG ที่มีสัญญามากกว่า 20 เมกะวัตต์ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าคู่สัญญาเป็นการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.")

**PTGจะจัดทำการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม ("EIA") เนื่องจากเป็นระเบียบของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่มากกว่า 10 เมกะวัตต์

- **การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวล**

การก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลเป็นสิ่งสำคัญ เนื่องจากหากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่ไม่ได้มาตรฐานจะส่งผลเสียในระยะยาวซึ่งส่งผลให้โครงการโรงไฟฟ้าไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ตามเป้าหมาย และนำไปสู่ต้นทุนในการซ่อมแซมและบำรุงรักษาที่สูงขึ้น ดังนั้นบริษัทฯ และบริษัทย่อย จึงตระหนักถึงความสำคัญกับการว่าจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าโดยบริษัทฯ กำหนดหลักการเพื่อจัดจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลดังนี้

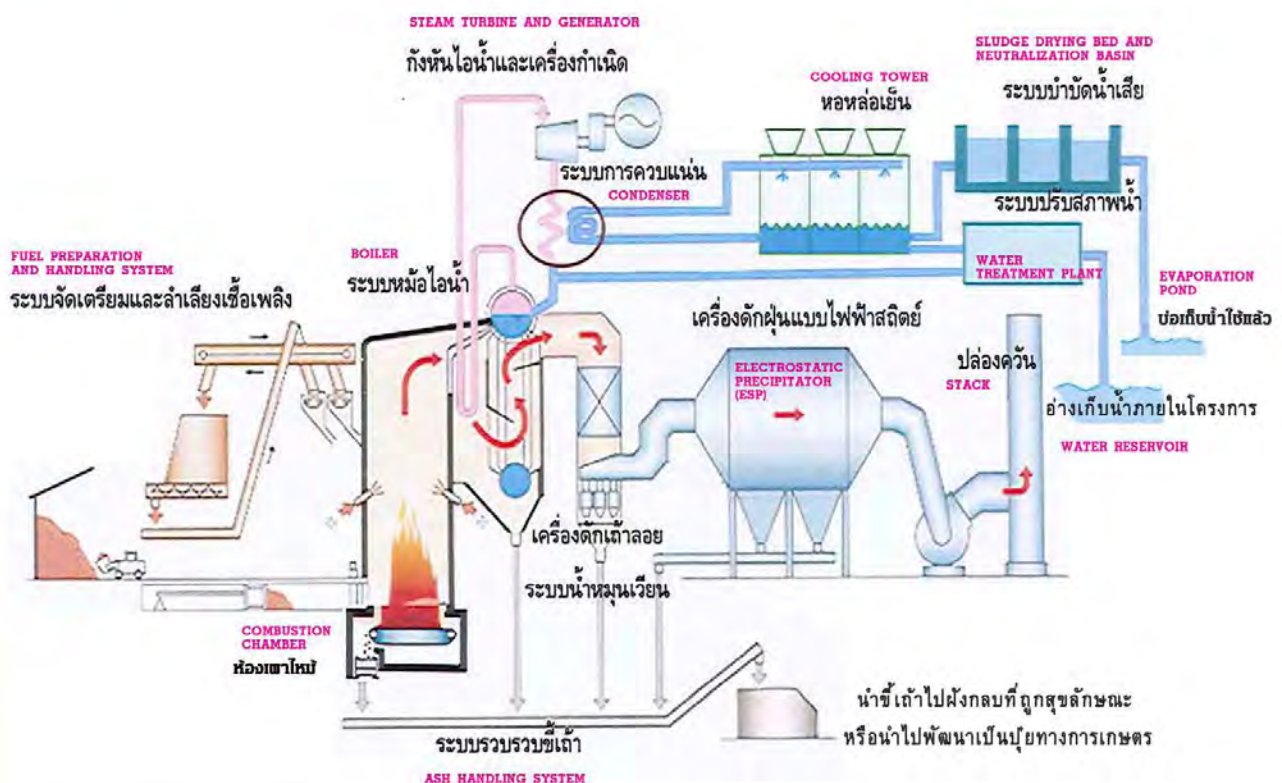
- มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าและการรับเหมาก่อสร้างอื่นๆ และเป็นที่ยอมรับ
- บริษัทฯ สามารถหรือมีสิทธิตัดสินใจเลือกเทคโนโลยี และอุปกรณ์เพื่อให้ได้คุณภาพตามที่ต้องการ
- ใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างที่เหมาะสม

สำหรับหลักการเลือกเครื่องจักรและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าชีวมวล มีดังนี้

1. บริษัทผู้ผลิตมีชื่อเสียง มีความน่าเชื่อถือ และมีฐานะทางการเงินมั่นคงซึ่งจะเพิ่มความเชื่อมั่นให้กับโครงการในด้านการซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร การหาอะไหล่ และการให้บริการหลังการขายในอนาคต
2. เป็นเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เคยใช้ในการดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์มาแล้ว ซึ่งบริษัทฯ สามารถศึกษาข้อมูลประสิทธิภาพในการทำงานของเครื่องจักรได้ก่อนจะตัดสินใจซื้ออุปกรณ์ดังกล่าวมาติดตั้งในโครงการ
3. เครื่องจักรที่มีประสิทธิภาพสูง ซึ่งจะสามารถลดปริมาณเชื้อเพลิงในการผลิตเพื่อเป็นการลดต้นทุนโครงการ
4. เครื่องจักรที่สามารถใช้กับเชื้อเพลิงได้หลากหลายซึ่งจะช่วยลดความเสี่ยงจากการขาดแคลนเชื้อเพลิงหลักได้

การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของโรงงานไฟฟ้าชีวมวล

ภาพจำลองกระบวนการผลิต



การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล

เริ่มต้นการผลิตจากการสูบน้ำดิบจากแหล่งเก็บน้ำในโครงการโรงไฟฟ้ามาผ่านกระบวนการปรับสภาพน้ำในโรงปรับสภาพน้ำ (Water treatment plant) เพื่อให้ได้น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized water) เพื่อป้อนเข้าสู่เครื่องกำเนิดไอน้ำ ("Boiler") ขณะที่ชีวมวลจากชิ้นส่วนต่างๆ ถูกลำเลียงเข้าสู่เครื่องบดเพื่อให้เชื้อเพลิงมีขนาดที่เหมาะสมและลำเลียงเข้าสู่

ด้านบนของห้องเผาไหม้ด้วยสายพานลำเลียงชนิดเอียง (Inclined Belt Conveyor) ก่อนจะถูกป้อนไปในเข้าห้องเผาไหม้ ("Combustion Chamber") ซึ่งแบ่งออกเป็น 3 ระบบ ดังนี้

1. CRB MWE TSG PGP SGP PTH TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 ใช้ระบบขั้นบันได (Step Grate) ซึ่งมีโครงสร้างคล้ายกับขั้นบันได เชื้อเพลิงถูกป้อนเข้าห้องเผาไหม้ด้วยชุดผลักไฮดรอลิกเข้าสู่ห้องเผาไหม้แบบขั้นบันได ซึ่งปรับความเร็วของการเคลื่อนที่ได้ เมื่อเชื้อเพลิงพลิกกลมาจากขั้นบันไดแต่ละขั้นจะมีการพลิกกลับตัว ทำให้ด้านล่างของขั้นเชื้อเพลิงที่สัมผัสอยู่กับตะกรับและยังไม่มีเผาไหม้ได้กลับตัวขึ้นข้างบนได้ติดไฟทำให้มีการเผาไหม้โดยสมบูรณ์ นอกจากนั้น การปรับความเร็วของชุดไฮดรอลิกในขั้นบันไดแต่ละโซนจะช่วยให้เวลาในการเผาไหม้เหมาะสมกับเชื้อเพลิงแต่ละชนิด และการมีห้องเผาไหม้เพิ่มเติมด้านหลัง (Post Combustion) จะช่วยให้เชื้อเพลิงที่ยังเผาไหม้ไม่สมบูรณ์และปลิวไปพร้อมกับขี้เถ้าลอย (Fly Ash) เกิดการเผาไหม้โดยสมบูรณ์ในห้องเผาไหม้นี้ซึ่งจะช่วยให้ประสิทธิภาพของการเผาไหม้ดีขึ้นมาก

2. MGP ใช้ระบบสั่น Vibrating Grate เชื้อเพลิงถูกป้อนเข้าห้องเผาไหม้ด้วยชุดผลักไฮดรอลิกเข้าสู่ห้องเผาไหม้ที่ใช้ตะกรับแบบสั่น แบบเอียงลงซึ่งเวลาในการเผาไหม้จะถูกตั้งให้เหมาะสมกับเชื้อเพลิงแต่ละชนิด โดยการตั้งเวลาให้ตัวเขย่าให้ทำงาน เป็นช่วงๆ เชื้อเพลิงที่ถูกเผาไหม้บริเวณด้านบนของตะกรับ จะไหลลงสู่ด้านล่างของตะกรับและตกลงสู่ตัวลำเลียงขี้เถ้าหนักด้านล่าง อากาศร้อนจากการเผาไหม้จะถ่ายเทความร้อนให้ Boiler เพื่อผลิตไอน้ำตัวตะกรับจะเป็นแผงท่อน้ำเพื่อระบายความร้อนให้ตะกรับ และอุ่นน้ำเลี้ยงให้ร้อน

3. PBB และ PBM ใช้ระบบ Traveling Grate โครงสร้างของตะกรับจะเคลื่อนที่ตลอดเวลา คล้ายกับตะเข็บรถถัง เหมาะสำหรับเชื้อเพลิงที่มีขนาดใกล้เคียงกัน โดยใช้ลมพ่นเชื้อเพลิงเข้าเตา เชื้อเพลิงส่วนหนึ่งจะเผาไหม้ในอากาศ และเชื้อเพลิงที่เหลือจะไหม้บนพื้นเตา ซึ่งพื้นเตาจะเคลื่อนที่ไปจนกว่าเชื้อเพลิงจะไหม้หมด

โดยทั้ง 3 ระบบจะทำให้เชื้อเพลิงเกิดการเผาไหม้สมบูรณ์ และจะกลายเป็นขี้เถ้า ขี้เถ้าหนักจะหล่นลงสู่ด้านล่างของห้องเผาไหม้ มีสายพานลำเลียงเพื่อรวบรวมขี้เถ้านี้ไปเก็บไว้ในห้องเก็บขี้เถ้า ขี้เถ้าอีกส่วนหนึ่งจะปลิวไปกับอากาศร้อนจากการเผาไหม้ เรียกว่าขี้เถ้าลอย (Fly Ash) และจะถูกดักจับด้วยอุปกรณ์ดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitator หรือ ESP) ฝุ่นนี้จะถูกลำเลียงไปรวบรวมขี้เถ้านี้ไปเก็บไว้ในห้องเก็บขี้เถ้าเช่นกัน ซึ่งขี้เถ้าเหล่านี้ไม่มีสารพิษ และสามารถนำไปใช้ทำประโยชน์ได้ เช่นทำเป็นปุ๋ย อิฐมวลเบา เป็นต้น

ความร้อนที่ได้จากการเผาไหม้จะทำให้ไอน้ำในเครื่องกำเนิดไอน้ำกลายเป็นไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (Superheated steam) โดยไอน้ำแรงนี้จะทำหน้าที่หมุนกังหัน ("Turbine") ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ("Generator") ทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายแต่ก่อนจะส่งไปจำหน่ายจะต้องมีการปรับแรงดันไฟฟ้าโดยหม้อแปลง ("Transformer") ให้อยู่ในระดับที่สามารถจ่ายเข้าระบบของการไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ., กฟน. (CRB TSG PGP SGP TPCH1 TPCH2 TPCH5 PBB และ PBM แรงดันเท่ากับ 33 กิโลโวลต์ ส่วน MWE MGP และ SP แรงดันเท่ากับ 22 กิโลโวลต์) ส่วนอากาศร้อนที่ถ่ายเทความร้อนให้น้ำใน Boiler แล้วจะถูกพัดลมดูด ผ่านอุปกรณ์ดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต และปล่อยออกสู่บรรยากาศ โดยมีการควบคุมให้สิ่งปนเปื้อนไม่เกินตามที่กฎหมายกำหนด ไอน้ำร้อนยวดยิ่งจากเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะถูกนำเข้ามาหมุนกังหันไอน้ำ หลังจากนั้น ไอน้ำ จะถูกกลั่นตัวเป็นหยดน้ำในหอกลั่น (Condenser) โดยอาศัยน้ำเย็นจากถังเก็บน้ำ และหอหล่อเย็น (Cooling Tower) จากนั้นน้ำเหล่านี้จะถูกส่งกลับเข้า Boiler เพื่อผลิตไอน้ำใหม่ต่อไป น้ำทิ้งจากการกระบวนการผลิต ไม่ใช่เสียเพราะไม่มีสารที่เป็นอันตราย จะมีแต่เพียงสารเคมีปรับสภาพน้ำ หรือสารช่วยให้ตกตะกอนเท่านั้น น้ำเหล่านี้จะถูกพักไว้ในบ่อกักเก็บน้ำ เพื่อปรับสภาพน้ำ (ถ้าจำเป็น) และส่งต่อไปยังบ่อระเหย (Evaporation pond) เพื่อให้ระเหยไปตามธรรมชาติ และน้ำในบ่อนี้ยังสามารถนำกลับมาใช้ใหม่ เช่น รดน้ำต้นไม้ ล้างถนน ใช้ในระบบลำเลียงขี้เถ้า เป็นต้น

- การควบคุมดูแล และติดตามการผลิตและการบริหารงานของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

ในโครงการโรงไฟฟ้าของ CRB TSG PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 ที่บริษัทฯ มีการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าภายนอก (Outsource) แทนการดำเนินการเองในบางส่วนหรือทั้งหมด บริษัทฯ ก็มีมาตรการในการควบคุม และติดตามการผลิตและการบริหารงานของโครงการโรงไฟฟ้าอย่างใกล้ชิด ซึ่งจะทำให้ผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถรับทราบข้อมูลที่สำคัญได้อย่างถูกต้อง และรวดเร็ว ซึ่งส่งผลให้ผู้บริหารสามารถที่ควบคุม และตัดสินใจในการแก้ไขปัญหาต่างๆ ได้อย่างทันถ่วงที โดยบริษัทฯ สามารถ ควบคุมและติดตามการผลิตและการบริหารงานของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลได้อย่างมีระบบ ดังนี้

รายงานประจำวัน (Online Daily Report) ที่สำคัญที่ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้านำส่งให้กับบริษัทฯ ได้แก่

- ยอดหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตรายวัน
- ข้อมูลปริมาณการใช้เชื้อเพลิงในการผลิต
- ข้อมูลการซื้อขายเชื้อเพลิง

ในขณะเดียวกัน บริษัทฯ ยังสามารถเข้าถึงข้อมูลการดำเนินการของโรงไฟฟ้าได้ตลอดเวลา (Remotely access) ด้วยระบบ Real Time Monitoring เสมือนกับบริษัทฯ ปฏิบัติงานเองในแต่ละโครงการโรงไฟฟ้าได้

- กระบวนการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวล

กระบวนการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าชีวมวลจะแบ่งออกเป็น 2 ประเภท ดังนี้

- 1) Plan Maintenance จะแบ่งออกเป็น
 - 1) การบำรุงรักษาประจำปี ปีละ 2 ครั้ง ได้แก่ การบำรุงรักษากลางปีใช้ระยะเวลาประมาณ 8 วัน และการบำรุงรักษาประจำปี (ช่วงปลายปี) ใช้เวลาประมาณ 12 วัน
 - 2) การบำรุงรักษาครั้งใหญ่ โดยจะทำการบำรุงรักษาทุก 4 ปี โดยใช้เวลาประมาณ 10 วัน
- 2) Un-plan Maintenance เกิดจากเหตุสุดวิสัย ไม่เกิน 10 วันต่อปี

หน่วยงานที่กำกับดูแลการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

หน่วยงานที่กำกับดูแลโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทสามารถสรุปได้ดังนี้

หน่วยงาน	ขอบเขตการควบคุมดูแล
การไฟฟ้าฝ่ายผลิต / การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	1. สัญญาซื้อขายไฟฟ้า
คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	1. ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (“อ.1”) (กรณีอยู่ในเขตควบคุมอาคาร) โดยองค์การบริหารส่วนตำบลทำหน้าที่เป็นผู้ให้ความเห็น 2. ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (“รง.4”) โดยใช้ ESA หรือ EIA ประกอบพิจารณาอุตสาหกรรมจังหวัด และกรมโรงงานทำหน้าที่เป็นผู้ให้ความเห็น 3. ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า / ระบบจำหน่ายไฟฟ้า / จำหน่ายไฟฟ้า โดยใช้ Code of Practice (“CoP”) ประกอบการพิจารณา โดยหลังจากที่โรงไฟฟ้าได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

หน่วยงาน	ขอบเขตการควบคุมดูแล
	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจะกำกับดูแลโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตาม CoP 4. ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม
องค์การบริหารส่วนตำบล	1. มติเห็นชอบก่อสร้างโรงไฟฟ้า 2. ตรวจสอบพื้นที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าอยู่นอกเขตพื้นที่ควบคุมอาคาร ในกรณีพื้นที่ที่จะก่อสร้างอยู่นอกเขตควบคุมอาคาร ไม่ต้องขอใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (“อ.1”) 3. อนุญาตขอใช้น้ำ
กรมโรงงาน	1. กำกับดูแลโรงไฟฟ้าหลังจากที่ได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ว่าปฏิบัติตาม ESA หรือไม่
สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI)	2. บัตรส่งเสริมการลงทุน
กรมป่าไม้	1. อนุญาตประกอบกิจการด้านอุตสาหกรรมไม้ในส่วนภูมิภาค
สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	1. รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment; EIA)

2.4 ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ มีมาตรการในการควบคุมเรื่องผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ดังนี้

2.4.1 ด้านคุณภาพน้ำ

- รวบรวมน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงานและบ้านพักพนักงานเข้าสู่ถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปก่อนระบายน้ำทิ้งลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง เพื่อนำไปใช้รดน้ำต้นไม้บริเวณพื้นที่โครงการต่อไป
- รวบรวมน้ำล้างระบบการผลิตไปบำบัดที่ถังปรับสภาพให้เป็นกลางก่อน ก่อนจะรวบรวมและไหลไปรวมกับน้ำทิ้งจากส่วนอื่นๆ
- จัดให้มีถังแยกน้ำ - น้ำมัน เพื่อรองรับน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนมาบำบัด ก่อนระบายน้ำใสส่วนบนลงสู่รางระบายน้ำฝนต่อไป
- จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมดูแลจัดการน้ำเสียของโครงการ
- น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตของโครงการ ประกอบด้วย น้ำระบายทิ้งจากหม้อไอน้ำ น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น และน้ำใช้จากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ จะถูกรวบรวมเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (Wastewater holding pond) ในกรณีที่ปริมาณน้ำฝนมากจนบ่อไม่สามารถกักเก็บน้ำไว้ได้ โครงการจะทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำให้ได้ตามที่กฎหมายกำหนดก่อนระบายน้ำทิ้งลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะต่อไป

2.4.2 ด้านคุณภาพฝุ่น

- ควบคุมอัตราการปล่อยมลพิษจากปล่องของเครื่องกำเนิดไอน้ำ ให้มีค่าความเข้มข้นของ TSP, SO₂, NO₂ ไม่เกินค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่

ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 (สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวลเป็นเชื้อเพลิง)

- จัดให้มีอุปกรณ์ดักจับฝุ่นละอองแบบลมหมุนวน (Multi-Cyclone) และระบบดักจับฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิตย์ (Electrostatic Precipitator)
- จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) สำหรับเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาตามระยะเวลาการใช้งานหรือใช้ชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรเป็นตัวกำหนดในการบำรุงรักษาเครื่องจักร
- เตรียมอุปกรณ์และอะไหล่ของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศให้เพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมเมื่อระบบขัดข้องได้ทันที
- รถบรรทุกทุกภาคของเสียโดยเฉพาะซีเมนต์ต้องมีสิ่งปกปิดเพื่อป้องกันการตกหล่นหรือการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง

2.4.3 ด้านคุณภาพเสียง

- กำหนดเขตที่มีระดับเสียงที่ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง คือบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล
- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงส่วนบุคคล เช่น เครื่องครอบหูปลั๊กอุดหูเป็นต้น ให้กับพนักงานที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังอย่างเพียงพอ
- จัดให้พนักงานทำงานในห้องควบคุมที่มีระบบปรับอากาศ เพื่อหลีกเลี่ยงการสัมผัสเสียงโดยตรง
- กำหนดแนวทางการดำเนินงานเพื่อปรับปรุงการดำเนินงานและลดระดับเสียงจากแหล่งกำเนิด
- การก่อสร้างแนวป้องกันเสียงโดยใช้รั้วคอนกรีตและการปลูกต้นไม้ (Noise Barrier) รอบพื้นที่โรงไฟฟ้า

ภายหลังจากที่โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ได้เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. แล้ว การบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมจะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน คณะกรรมการนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และกรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม โดยที่มาตรฐานด้านคุณภาพอากาศจะต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป และเกณฑ์มาตรฐานของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องกำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549

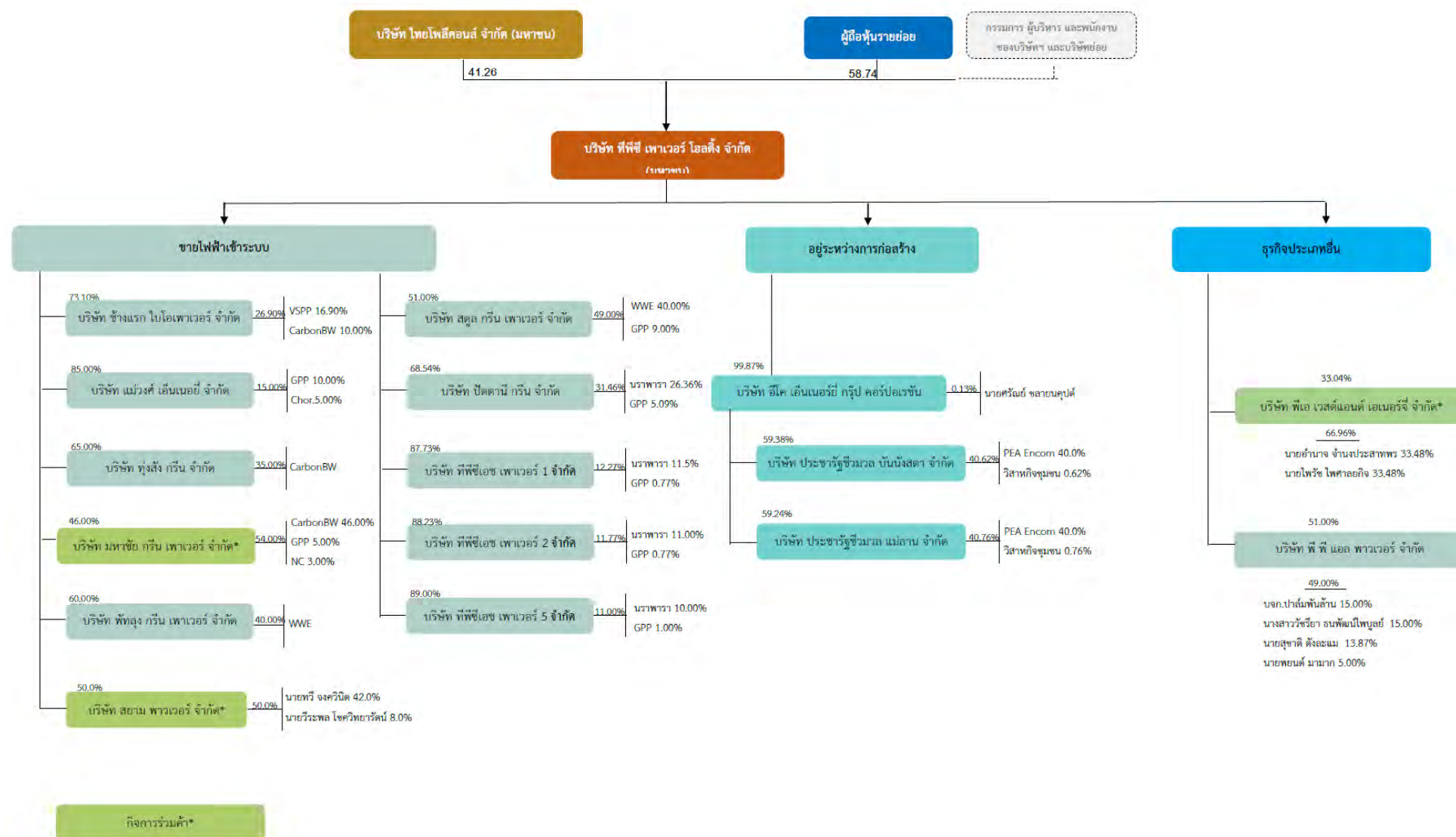
สรุปข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

	โครงการปัจจุบัน														
	ขายไฟฟ้าเข้าระบบ											ยังไม่ขายไฟฟ้าเข้าระบบ		ธุรกิจประเภทอื่น	
	CRB	MWE	PA	TSG	PGP	SGP	PTG	TPCH1	TPCH2	TPCH5	SP	PBB	PBM	PA	PPLP
กำลังการผลิต (Installed /Sell)	9.5/9.2	9.0/8.0	-	9.5/9.2	9.9/9.2	9.9/9.2	23/21.0	9.9/9.2	9.9/9.2	6.3/6.3	9.5/8.0	3.0/2.85	3.0/2.85	-	-
สัดส่วนการถือหุ้น (Shareholder)	73.13	85.00	33.04	65.00	60.00	51.00	94.91	99.23	99.23	99.00	50.00	59.38	59.24	33.04	51.00
ชนิดของเชื้อเพลิง (Fuel)	Para Wood	Husk, Wood Chip	RDF3	Para Wood	Para Wood	Para Wood	Para Wood	Para Wood	Para Wood	Para Wood	RDF3	Para Wood	Para Wood	RDF3	นำเสียจากโรงปาล์ม
การจัดหาเชื้อเพลิง (Fuel Supply)	Operator	Owner	Owner	Operator	Owner	Owner	Owner	Owner	Owner	Owner	Owner	Owner	Owner	Owner	Owner
ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator)	Operator	Owner	-	Operator	Operator	Operator	Operator	Operator	Operator	Operator	Owner	Undecide	Undecide	-	-
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA)	✓	✓	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-	-
ใบอนุญาตประกอบ กิจการโรงงาน (Factory Operation License)	✓	✓	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	On Process	On Process	-	✓

สรุปข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

	โครงการปัจจุบัน												
	ขายไฟฟ้าเข้าระบบ											ยังไม่ขายไฟฟ้าเข้าระบบ	
	CRB	MWE	MGP *	TSG	PGP	SGP	PTG	TPCH1	TPCH2	TPCH5	SP	PBB	PBM
ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า/ผลิตพลังงานควบคุม (Electricity Generation License /Regulated Energy Production Permit)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
บัตรส่งเสริมการลงทุน (BOI)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
รูปแบบการรับซื้อไฟฟ้า (Adder)	-	-	-	-	-	-	✓	-	-	-	-	-	-
รูปแบบการรับซื้อไฟฟ้า (FiT)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-	-	-	-	✓	✓	✓
รูปแบบการรับซื้อไฟฟ้า (ประมูล FiT)	-	-	-	-	-	-	-	✓	✓	✓	-	-	-
กำหนดขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (SCOD)	30 มิถุนายน 2556	16 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2557	28 กุมภาพันธ์ 2560	28 กุมภาพันธ์ 2560	1 กันยายน 2562	2 ธันวาคม 2563	2 ธันวาคม 2563	7 มีนาคม 2564	15 พฤศจิกายน 2564	29 มีนาคม 2564	30 มีนาคม 2564
วันจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD)	15 มีนาคม 2556	12 ตุลาคม 2558	4 เมษายน 2559	3 ตุลาคม 2559	7 กรกฎาคม 2560	9 กุมภาพันธ์ 2561	19 พฤษภาคม 2563	27 พฤศจิกายน 2563	17 กุมภาพันธ์ 2564	17 พฤศจิกายน 2563	30 ธันวาคม 2564	ไตรมาส1 2566	ไตรมาส2 2566
สถานะล่าสุด (Status)	จำหน่ายไฟฟ้าแล้ว	จำหน่ายไฟฟ้าแล้ว	จำหน่ายไฟฟ้าแล้ว	จำหน่ายไฟฟ้าแล้ว	จำหน่ายไฟฟ้าแล้ว	จำหน่ายไฟฟ้าแล้ว	จำหน่ายไฟฟ้าแล้ว	จำหน่ายไฟฟ้าแล้ว	จำหน่ายไฟฟ้าแล้ว	จำหน่ายไฟฟ้าแล้ว	จำหน่ายไฟฟ้าแล้ว	ระหว่างก่อสร้าง	ระหว่างก่อสร้าง

โครงสร้างกลุ่มของ TPCH ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566



ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

TPOLY จะมีสัดส่วนการถือหุ้นใน TPCH ที่ร้อยละ 43.26 โดย TPOLY ประกอบธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง มีความเชี่ยวชาญในการก่อสร้างทางสรรพสินค้า ที่อยู่อาศัย โรงงาน รวมถึงโรงไฟฟ้า ซึ่งในอดีต TPOLY ได้ก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้กับบริษัทย่อยของ TPCH คือ CRB, MWE, TSG, PGP, SGP, PTG, TPCH1, TPCH2 และ TPCH5 นอกจากนั้นยังได้ทำสัญญา รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าส่วนงานโครงสร้างให้กับโครงการของ PBB และ PBM สำหรับ MGP TPOLY ได้ทำสัญญารับเหมาก่อสร้างเฉพาะงานโครงสร้างกับ โครงการของ MGP โดย TPCH เมื่อมีฐานะเป็นบริษัทจดทะเบียน ได้กำหนดวิธีปฏิบัติในการ จัดจ้าง รวมทั้งหากการจัดจ้างดังกล่าวคู่สัญญาเป็นบุคคลเกี่ยวข้องก็จะมีวิธีปฏิบัติที่ต้องเป็นไปตามระเบียบปฏิบัติของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

นอกจากนั้น TPCH ยังมีกลยุทธ์ที่จะให้เจ้าของเชื้อเพลิง และ / หรือ ผู้รับจ้างเดินเครื่องสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลเข้ามา ร่วมลงทุน โดยหากเจ้าของเชื้อเพลิง และ / หรือ ผู้รับจ้างเดินเครื่อง เข้ามาถือหุ้นใหญ่ในโครงการโรงไฟฟ้า (ถือหุ้นมากกว่า ร้อยละ 10.00) การจัดซื้อและจัดจ้างต่างๆ กับพันธมิตรเหล่านี้ ก็จะต้องเป็นไปตามระเบียบปฏิบัติของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่กำหนดไว้เช่นกัน

1.4 จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

1.4.1 บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนจำนวนทั้งสิ้น 401,200,000 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 401,200,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท และเรียกชำระแล้ว 401,200,000 บาท

1.4.2 บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (“CRB”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 CRB มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 20,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ทุนชำระแล้ว 200,000,000 บาท

1.4.3 บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“MGP”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 MGP มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 235,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,350,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนที่เรียกชำระแล้วเท่ากับ 235,000,000 บาท

1.4.4 บริษัท ท่งสัง กรีน จำกัด (“TSG”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 TSG มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนที่เรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท

1.4.5 บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด (“MWE”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 MWE มีทุนจดทะเบียน 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท

1.4.6 บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“PGP”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 PGP มีทุนจดทะเบียน 250,000,000 โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 25,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000,000 บาท

1.4.7 บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“SGP”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 SGP มีทุนจดทะเบียน 250,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 25,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 250,000,000 บาท

1.4.8 บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (“PTG”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 PTG มีทุนจดทะเบียน 404,450,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 40,445,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 404,450,000 บาท

1.4.9 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด (“TPCH1”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 TPCH1 มีทุนจดทะเบียน 260,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 26,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 260,000,000 บาท

1.4.10 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (“TPCH2”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 TPCH2 มีทุนจดทะเบียน 260,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 26,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 260,000,000 บาท

1.4.11 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (“TPCH5”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 TPCH5 มีทุนจดทะเบียน 200,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 20,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 200,000,000 บาท

1.4.12 บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด (“PA”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 PA มีทุนจดทะเบียน 12,650,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 230,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 55 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 12,650,000 บาท

1.4.13 บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (“SP”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 SP มีทุนจดทะเบียน 555,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 55,500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 555,000,000 บาท

1.4.14 บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“ECO”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 ECO มีทุนจดทะเบียน 317,200,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 63,440,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 317,200,000 บาท

1.4.15 บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด (“PBB”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 PBB มีทุนจดทะเบียน 154,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 30,800,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 154,000,000 บาท

1.4.16 บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด (“PBM”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 PBM มีทุนจดทะเบียน 144,500,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 28,900,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 144,500,000 บาท

1.4.17 บริษัท พี พี แอล พาวเวอร์ จำกัด (“PPLP”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 PPLP มีทุนจดทะเบียน 15,000,000 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 150,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีทุนเรียกชำระแล้วเท่ากับ 15,000,000 บาท

ผู้ถือหุ้น

รายชื่อผู้ถือหุ้นใหญ่ 10 อันดับแรกตามสมุดทะเบียนรายชื่อผู้ถือหุ้นของ TPCH ซึ่งปิดสมุดทะเบียน ข้อมูล ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 ดังนี้

รายชื่อ	จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วนร้อยละ ของหุ้นที่ถือ
1. บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	173,548,960	43.26
2. นายอนันต์ ระวีแสงสุรย์	14,600,000	3.64
3. นางลักขมณีนุ้ย หทัยวิวัฒน์	10,000,000	2.49
4. นายชัยรัตน์ โกวิทจินดาชัย	8,000,000	1.99
5. นายสันติ โกวิทจินดาชัย	8,000,000	1.99
6. BNP PARIBAS, LONDON BRANCH	5,946,700	1.48
7. นายธนภาคย์ ยงพิพัฒน์วงศ์	4,400,000	1.10
8. บริษัทหลักทรัพย์ ทรินิตี้ จำกัด	4,040,000	1.01
9. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	4,000,000	1.00
10. นายไพศาล สุวัณณิกะ	3,411,300	0.85
รวมผู้ถือหุ้นใหญ่ จำนวน 10 ราย	235,946,960	58.81
ผู้ถือหุ้นอื่นๆ จำนวน 5,266 ราย	16,525,040	41.19
รวมทั้งสิ้น	401,200,000	100.00

บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก**(1) บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (“CRB”)**

รายชื่อ	ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	14,624,980	73.13
2. บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด (“VSPP”)	3,374,990	16.87
3. บริษัท คาร์บอนปีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด	2,000,000	10.00
4. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	10	0.00
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	10	0.00
6. นายวรรณะ เสนีวงศ์ ณ อยุธยา	10	0.00
รวม	20,000,000	100.00

(2) บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“MGP”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	1,081,000	46.00
2. บริษัท คาร์บอนปีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด	1,081,000	46.00
3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ โปรดิวเซอร์ กรุ๊ป จำกัด	117,500	5.00
4. บริษัท เอ็นซี โคโคนท์ จำกัด	70,500	3.00
รวม	2,350,000	100.00

(3) บริษัท ทู้งสัง กรีน จำกัด (“TSG”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	1,299,997	65.00
2. บริษัท คาร์บอนปีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด	700,000	35.00
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
รวม	2,000,000	100.00

(4) บริษัท แมวังก์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด (“MWE”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	1,700,000	85.00
2. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	200,000	10.00
3. ห้างหุ้นส่วนจำกัด ช.พรหมมารักษ์	100,000	5.00
รวม	2,000,000	100.00

(5) บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“PGP”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	14,999,997	60.00
2. บริษัท วัฏเวอร์คเอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	10,000,000	40.00
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
รวม	25,000,000	100.00

(6) บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“SGP”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	12,749,997	51.00
2. บริษัท วัฏเวอร์คเอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	10,000,000	40.00
3. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	2,250,000	9.00
4. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
5. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
6. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
รวม	25,000,000	100.00

(7) บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (“PTG”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	38,384,997	94.91
2. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	2,060,000	5.09
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
4. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
รวม	40,445,000	100.00

(8) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด (“TPCH1”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	25,799,996	99.23
2. นายไชยณรงค์ จันทร์ปลั่งศรี	1	0.00
3. นางกนกทิพย์ จันทร์ปลั่งศรี	1	0.00
4. นางสาวจันทกานต์ จันทร์ปลั่งศรี	1	0.00
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
6. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	200,000	0.77
รวม	26,000,000	100.00

(9) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (“TPCH2”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	25,799,996	99.23
2. นายไชยณรงค์ จันทร์ปลั่งศรี	1	0.00
3. นางกนกทิพย์ จันทร์ปลั่งศรี	1	0.00
4. นางสาวจันทกานต์ จันทร์ปลั่งศรี	1	0.00
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
6. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	200,000	0.77
รวม	26,000,000	100.00

(10) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (“TPCH5”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)	19,799,996	99.00
2. นายไชยณรงค์ จันทร์ปลั่งศรี	1	0.00
3. นางกนกทิพย์ จันทร์ปลั่งศรี	1	0.00
4. นางสาวจันทกานต์ จันทร์ปลั่งศรี	1	0.00
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	1	0.00
7. บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	200,000	1.00
รวม	20,000,000	100.00

(11) บริษัท พีโอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด (“PA”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. นายอำนาจ จำนงประสาทร	77,000	33.48
2. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	76,000	33.04
3. นายไพรัช ไพศาลยกิจ	77,000	33.48
รวม	230,000	100.00

(12) บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (“SP”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. นายทวี จงควินิค	26,750,000	48.20
2. นายวิระพล โชควิทยารัตน์	1,000,000	1.80
3. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	27,750,000	50.00
รวม	55,500,000	100.00

(13) บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“ECO”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	63,375,434	99.90
2. นายศรัณย์ ชลาญคุปต์	64,565	0.10
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	1	0.00
รวม	63,440,000	100.00

(14) บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด (“PBB”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1.บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด	18,290,000	59.38
2.บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	12,320,000	40.00
3.บริษัท วิสาหกิจชุมชนไม้เบญจพรรณ บันนังสตา จำกัด	190,000	0.62
รวม	30,800,000	100.00

(15) บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด (“PBM”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1.บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่น จำกัด	17,120,000	59.24
2.บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	11,560,000	40.00
3.บริษัท วิสาหกิจชุมชนผลิตภัณฑ์เฟอร์นิเจอร์แม่ลาน จำกัด	220,000	0.76
รวม	28,900,000	100.00

(16) บริษัท พี พี แอล พาวเวอร์ จำกัด (“PPLP”)

รายชื่อ	ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566	
	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1.บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	76,500	51.00
2.บริษัท ปาล์มพันธุ์พันธุ์ จำกัด	22,500	15.00
3.นางสาววัชรียา ธนพัฒน์ไพบูลย์	22,500	15.00
4.นายสุชาติ ตังละแม	20,800	13.87
5.นายพยนต์ มามาก	7,500	5.00
6.นายสันติ ทวีรักษากุล	100	0.07
7.นางสาวพรพิมล เวชสิทธิ์	100	0.07
รวม	150,000	100.00

ข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นใหญ่ (Shareholders’ Agreement)

บริษัทฯ ไม่มีข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นใหญ่ ในเรื่องที่มีผลกระทบต่อการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ หรือการบริหารงานของ บริษัทฯ โดยที่ข้อตกลงดังกล่าวมีบริษัทฯ ร่วมลงนามด้วย

1.5 การออกหลักทรัพย์อื่น (ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566)

บริษัทฯ มี “หุ้นกู้ของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2564 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2567”

ลักษณะตราสาร

อายุ	: 2 ปี 9 เดือน
อัตราดอกเบี้ย	: คงที่ร้อยละ 4.50 ต่อปี
งวดการชำระดอกเบี้ย	: จ่ายดอกเบี้ยทุก ๆ 3 เดือน
การไถ่ถอนก่อนกำหนด	: ไม่มี
มูลค่าการเสนอขายรวม	: ไม่เกิน 1,500,000,000 บาท (มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย 1,000 บาท)
ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	: บริษัทหลักทรัพย์ เอเซีย พลัส จำกัด
หลักประกัน	: ไม่มี

1.6 นโยบายการจ่ายเงินปันผล

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ และบริษัทย่อยทุกบริษัท

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และบริษัทย่อยในอัตราไม่น้อยกว่า ร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลของงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย ตามแต่กรณี ภายหลังหักสำรองตามกฎหมาย ทั้งนี้อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ข้างต้นขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน สถานะการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการลงทุนหมุนเวียน การลงทุนเพิ่มเติม การขยายธุรกิจ เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และปัจจัยอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารงานตามที่คณะกรรมการ และ/หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยเห็นสมควร

2 การบริหารจัดการความเสี่ยง

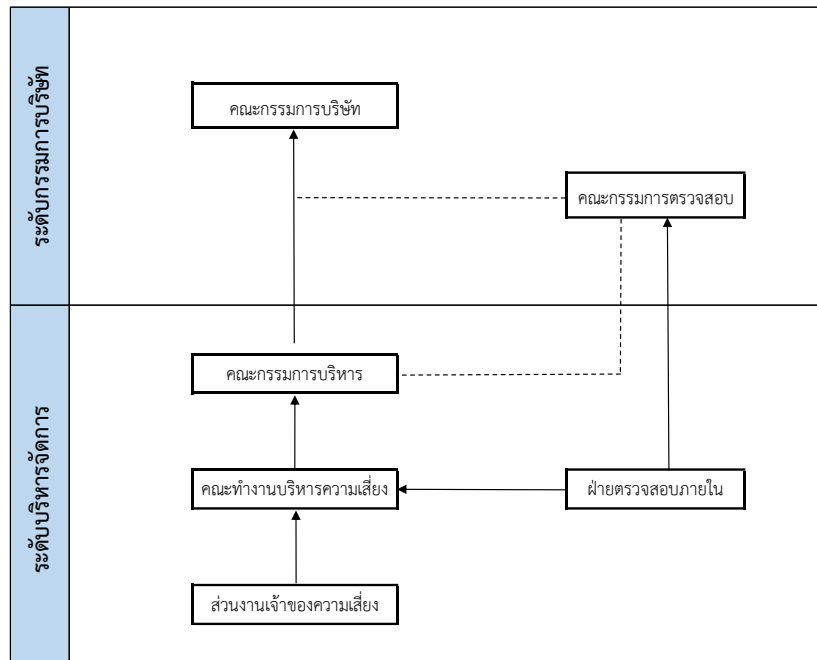
2.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง

บริษัทมีความเชื่อมั่น และตระหนักในความสำคัญของการบริหาร และการควบคุมความเสี่ยงที่มีประสิทธิภาพ อันจะทำให้บริษัทสามารถดำเนินธุรกิจอย่างมั่นคง และมุ่งมั่นในการบริหารความเสี่ยงควบคู่ไปกับการจัดการเชิงกลยุทธ์ และเป้าหมายหลักขององค์กรภายใต้ความเสี่ยงที่ยอมรับได้ ซึ่งใช้เป็นเครื่องมือทางการบริหารที่ช่วยเพิ่มโอกาสแห่งความสำเร็จให้แก่บริษัทมากที่สุด ลดโอกาสของการล้มเหลว และความสูญเสียให้เหลือน้อยที่สุด รวมทั้งลดความไม่แน่นอนในผลการดำเนินงานโดยรวมของบริษัท อันจะนำไปสู่การบรรลุวัตถุประสงค์ของบริษัท เพื่อให้การบริหารความเสี่ยงประสบความสำเร็จ บริษัทจึงมีนโยบาย ดังต่อไปนี้

- ส่งเสริม สนับสนุนให้ทุกคนตระหนักในเรื่องความเสี่ยง และสร้างความเข้าใจ จิตสำนึก และความรับผิดชอบร่วมกันในเรื่องความเสี่ยง การควบคุม และผลกระทบของความเสี่ยงต่อบริษัท ในกระบวนการบริหาร และปฏิบัติงานทั่วทั้งบริษัท
- จัดให้มีทรัพยากรที่มีความพร้อม และมีความชำนาญในการบริหารความเสี่ยงตามมาตรฐานที่กำหนด รวมถึงการบ่งชี้วิเคราะห์ ประเมินจัดลำดับ จัดการ ควบคุม ติดตาม รายงาน ประเมินผล และสื่อสารให้ข้อมูลเกี่ยวกับความเสี่ยงอย่างต่อเนื่อง สม่าเสมอ
- ให้มีการวัดผลความเสี่ยงทั้งในเชิงคุณภาพ เช่น ชื่อเสียง ภาพลักษณ์ของบริษัท และเชิงปริมาณ เช่น ผลขาดทุน การลดลงของรายได้ การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายโดยพิจารณาจากโอกาสที่อาจเกิดขึ้น และผลกระทบ
- ให้มีการกำหนดเพดานความเสี่ยง (Risk Limit) เพื่อจำกัดความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นให้อยู่ในระดับที่บริษัทสามารถยอมรับได้ รวมทั้งกำหนดเหตุการณ์ หรือระดับความเสี่ยงที่เป็นสัญญาณเตือนภัย (Warning Sign) ให้ผู้ปฏิบัติงานดำเนินการอย่างใดอย่างหนึ่ง เพื่อไม่ให้ความเสี่ยงเกินกว่าระดับเพดานความเสี่ยงที่กำหนด
- มีการประเมินความเสี่ยงในโครงการลงทุนทุกโครงการ ตามหลักการบริหารความเสี่ยง และอนุมัติโดยคณะกรรมการ
- จัดทำระเบียบการปฏิบัติงาน หรือคู่มือบริหารความเสี่ยง เพื่อให้ผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงานถือปฏิบัติ อันเป็นการควบคุมความเสี่ยงจากการดำเนินงาน

โครงสร้างการบริหารความเสี่ยง

ผู้ที่มีหน้าที่เกี่ยวข้องในการบริหารความเสี่ยงของบริษัท ประกอบด้วยเจ้าหน้าที่ในทุกระดับ ตั้งแต่ระดับพนักงานทั่วไปจนถึงระดับคณะกรรมการ โดยมีโครงสร้างการดำเนินการดังนี้



บทบาทหน้าที่ของผู้ที่เกี่ยวข้องกับการบริหารความเสี่ยง

จากโครงสร้างการบริหารความเสี่ยง ได้กำหนดบทบาทและหน้าที่ของแต่ละส่วนงานไว้ ดังนี้

ส่วนงาน	บทบาทและหน้าที่
คณะกรรมการบริษัท	<ol style="list-style-type: none"> กำกับและส่งเสริมให้มีการดำเนินงานบริหารจัดการความเสี่ยงองค์กร ให้ความเห็นชอบ และข้อเสนอแนะต่อระบบ และแผนการบริหารจัดการความเสี่ยง รับทราบผลการดำเนินงานบริหารความเสี่ยง และเสนอแนะแนวทางการพัฒนาให้ เป็นไปตามนโยบายการบริหารความเสี่ยงตามกรอบโครงสร้างการบริหารความเสี่ยง
คณะกรรมการตรวจสอบ	<ol style="list-style-type: none"> ส่งเสริมและสนับสนุนให้การบริหารความเสี่ยงเป็นส่วนหนึ่งของหรรดำเนินงาน เพื่อเพิ่มมูลค่าให้กับองค์กร สอบทาน และรับทราบผลการบริหารความเสี่ยงขององค์กร และให้ข้อเสนอแนะเพื่อ พัฒนาระบบการบริหารความเสี่ยงขององค์กร และให้มั่นใจว่าการบริหารความเสี่ยงอยู่ ในระดับที่ยอมรับได้ กำกับดูแลการพัฒนา และการปฏิบัติตามกรอบการบริหารความเสี่ยง
คณะกรรมการบริหาร	<ol style="list-style-type: none"> แต่งตั้งคณะทำงานบริหารความเสี่ยงองค์กร ส่งเสริมและติดตามให้มีการบริหารความเสี่ยงอย่างมีประสิทธิภาพและเหมาะสม พิจารณาให้ความเห็นชอบ และอนุมัติแผนการบริหารความเสี่ยง รวมถึงพิจารณาผล การบริหารความเสี่ยง และให้ข้อเสนอแนะแนวทางการพัฒนา
ฝ่ายตรวจสอบภายใน	สอบทานกระบวนการบริหารความเสี่ยงขององค์กร และประเมินผลการบริหารความ เสี่ยงอย่างเป็นอิสระ และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบ
คณะทำงานบริหารความเสี่ยง	ตัวแทนแต่ละฝ่าย ทำหน้าที่ดำเนินการให้มระบบบริหารความเสี่ยง รวบรวม วิเคราะห์ ประเมินผล จัดทำแผนบริหารความเสี่ยง รายงาน และติดตามการบริหารความเสี่ยง

	ของบริษัท พร้อมทั้งประเมินผลการดำเนินงานของแผนบริหารความเสี่ยง รวมถึงทบทวนแผนบริหารความเสี่ยงเพื่อปรับปรุงการดำเนินงานต่อไปในอนาคต เพื่อให้มั่นใจว่าความเสี่ยงอยู่ในระดับที่ยอมรับได้ และรายงานต่อคณะกรรมการบริหาร
ส่วนงานเจ้าของความเสี่ยง	ระบุ ประเมิน ติดตาม รายงานความเสี่ยง และดำเนินการเพื่อให้มั่นใจว่าการควบคุมต่างๆ ขององค์กรมีประสิทธิภาพ รวมถึงสนับสนุนข้อมูลที่เกี่ยวข้องให้กับคณะทำงานบริหารความเสี่ยง รวมทั้งให้ความร่วมมือในการปฏิบัติตามแผนบริหารความเสี่ยง

บริษัทฯ ได้มีการจัดประเภทความเสี่ยงแบ่งออกเป็น 5 ประเภท ดังนี้

1. ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ (Strategic Risk)

ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการไม่สามารถดำเนินธุรกิจตามแผนธุรกิจ หรือกลยุทธ์ที่บริษัทกำหนดไว้ โดยความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ที่เกิดขึ้นอาจเกิดขึ้นจากการกำหนดแผนกลยุทธ์ แผนดำเนินงาน และการนำไปปฏิบัติไม่เหมาะสมหรือไม่สอดคล้องกับปัจจัยและสภาพแวดล้อมต่างๆ ที่เกิดการเปลี่ยนแปลงไป เช่น ความผันผวนทางเศรษฐกิจ นโยบายทางการเงิน นโยบายภาครัฐ การเปลี่ยนแปลงของคู่ค้าทางธุรกิจ ฯลฯ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผลประโยชน์ของบริษัท สภาพคล่องทางการเงิน หรือความมั่นคงของบริษัทฯ และเป็นอุปสรรคสำคัญต่อการขยายตัวของบริษัทฯ ในอนาคต

2. ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติการ (Operational Risk)

ความเสี่ยงด้านขั้นตอนการปฏิบัติงาน เป็นความเสี่ยงที่เกิดความเสียหายต่างๆ ที่เกิดจากความบกพร่องของกระบวนการภายใน บุคลากร และระบบงานของบริษัท หรือจากเหตุการณ์ภายนอก เช่น โครงการก่อสร้างล่าช้า ผู้บริหารและพนักงานขาดการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง ความไม่ปลอดภัยในการทำงาน ฯลฯ ทั้งนี้การบริหารความเสี่ยงด้านการปฏิบัติที่มีประสิทธิภาพจะช่วยให้การทำงานของบริษัทฯ สามารถดำเนินไปได้อย่างราบรื่น

3. ความเสี่ยงด้านกฎระเบียบ ข้อบังคับ (Compliance Risk)

ความเสี่ยงด้านกฎระเบียบ ข้อบังคับ เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการประกอบธุรกิจของบริษัท หรือเจ้าหน้าที่มีการปฏิบัติไม่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่ทางการกำหนด ซึ่งมีโอกาสที่บริษัทฯ จะได้รับความเสียหาย เมื่อดำเนินการในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับกฎระเบียบ และกฎหมาย ไม่รอบคอบ หรือบกพร่อง เช่น การดำเนินการที่ขัดต่อกฎระเบียบ ข้อพิพาททางกฎหมาย ฯลฯ

4. ความเสี่ยงด้านการเงิน (Financial Risk)

ความเสี่ยงด้านการเงิน เป็นความเสี่ยงจากการขาดข้อมูล การวิเคราะห์ วางแผน ควบคุม และการจัดทำรายงานเพื่อนำมาใช้ในการบริหารเงินได้อย่างถูกต้อง เหมาะสม ซึ่งส่งผลกระทบต่อสถานะทางการเงินของบริษัท เช่น สภาพคล่องทางการเงิน อัตราดอกเบี้ย อัตราแลกเปลี่ยน ความไม่เพียงพอของแหล่งเงินทุน ฯลฯ

5. ความเสี่ยงด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (Information Technology Risk)

ความเสี่ยงด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากความเป็นไปได้ที่จะเกิดเหตุการณ์ที่คาดหวังหรือไม่คาดหวัง อันเนื่องมาจากการนำเทคโนโลยีสารสนเทศมาใช้ อาจส่งผลกระทบต่อกระบวนการปฏิบัติงานภายใน ซึ่งส่งผลกระทบต่อการทำงานของบริษัทฯ

2.2 ปัจจัยเสี่ยงต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท

ปัจจัยความเสี่ยงที่สำคัญ ที่อาจจะมีผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการลงทุนของผู้ลงทุน และแนวทางในการลดผลกระทบ บริหาร หรือป้องกันความเสี่ยงสามารถสรุปได้ดังนี้

ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

จากการที่บริษัทฯ มีลักษณะการประกอบธุรกิจหลักลงทุนในบริษัทอื่น (Holding Company) รายได้หลักจึงเป็นเงินปันผลที่ได้รับจากบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งขึ้นอยู่กับผลการดำเนินการของบริษัทเหล่านี้เป็นสำคัญ โดยปัจจุบันบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทอื่นทั้งหมด 13 แห่ง ได้แก่ กลุ่ม 5 โครงการ (CRB TSG MWE PGP SGP) กลุ่ม 3 จังหวัดภาคใต้ (PTG TPCH1 TPCH2 TPCH5) กลุ่ม ECO (โรงไฟฟ้าประชารัฐ PBB PBM) กลุ่มกิจการร่วมค้า (MGP SP PA) ประกอบกับเป้าหมายของบริษัทฯ ที่จะมีการลงทุนในโครงการใหม่อย่างต่อเนื่องในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน จึงมีความเป็นไปได้ว่าบริษัทฯ อาจจะมีบริษัทย่อยเพิ่มเติมอีกในอนาคต ซึ่งการลงทุนในแต่ละโครงการทั้งที่มีอยู่ในปัจจุบันและในอนาคตมีปัจจัยเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มบริษัทฯ ดังนี้

2.2.1 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้รับจ้างดำเนินการโรงไฟฟ้า

ปัจจุบันบริษัทฯ มีการว่าจ้างบริษัท Outsource มาเป็นผู้บริหารโรงไฟฟ้าตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา รวมทั้งการจัดหาเชื้อเพลิง สำหรับโครงการ CRB TSG และตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา สำหรับโครงการ PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 TPCH5 เนื่องจากมีบุคลากรที่มีประสบการณ์การลงทุนในโรงไฟฟ้าชีวมวล และมีความชำนาญเกี่ยวกับการดำเนินการของโรงไฟฟ้าชีวมวล รวมทั้งการควบคุมและดูแลรักษาเครื่องจักร และอุปกรณ์ที่ใช้สำหรับผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล ตลอดจนมีประสบการณ์ในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าและเชื้อเพลิงซึ่งถือเป็นปัจจัยสำคัญในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งหากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าเกิดจากผู้ที่ไม่มีความชำนาญหรือไม่มีประสบการณ์อาจเกิดความเสียหายต่อโรงไฟฟ้า อาจส่งผลกระทบต่อรายได้และผลประกอบซึ่งจะส่งผลกระทบต่อบริษัทฯ

อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ตระหนักถึงความเสี่ยงของการพึ่งพิงดังกล่าว โดยยึดหลักปฏิบัติกับคู่ค้าตามนโยบายการปฏิบัติตามข้อพึงปฏิบัติที่ดี (Code of Best Practices) ที่บริษัทฯ กำหนดไว้ โดยกำหนดเงื่อนไขในสัญญาจ้างเดินเครื่องให้เหมาะสม ในขณะเดียวกันสามารถสร้างแรงจูงใจให้เกิดประโยชน์กันทั้ง 2 ฝ่ายได้ เช่น การกำหนดค่าตอบแทนให้กับผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ตามสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา ซึ่งผันแปรตามรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ โดยกำหนดเป้าหมายขั้นต่ำในการผลิต โดยหากผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ผลิตไฟฟ้าได้เกินกว่าเป้าหมาย ก็จะมีค่าตอบแทนส่วนเพิ่มให้แก่ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) เพื่อเป็นแรงจูงใจในการปฏิบัติงาน และ ยังสามารถมีรายได้และกำไรเพิ่มขึ้นจากหน่วยผลิตที่เพิ่มขึ้นด้วยเช่นกัน ในทางกลับกันหากผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ผลิตไฟฟ้าต่ำกว่าเป้าหมายก็จะมีค่าปรับเกิดขึ้นเพื่อป้องกันหรือลดผลกระทบไม่ให้เสียประโยชน์ เป็นต้น นอกจากนี้ บริษัทฯ มีกระบวนการติดตามดูแลผลการปฏิบัติงานของผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ภายใต้งบประมาณที่เหมาะสม อย่างไรก็ตาม เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากทั้งสองฝ่ายไม่สามารถตกลงเงื่อนไขสัญญาได้ บริษัทฯ มีแผนที่จะสรรหาบุคลากรที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญจากภายนอกหรือ

ฝึกอบรมบุคลากรของบริษัทฯ ในระหว่างที่สัญญากับผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) ยังไม่สิ้นสุดลงให้สามารถปฏิบัติงานทดแทนการทำงาน ผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator)

ปัจจุบัน บริษัทฯ ไม่ได้กำหนดรูปแบบการดำเนินการโรงไฟฟ้ารูปแบบใดรูปแบบหนึ่ง โดยจะพิจารณาความเหมาะสมของแต่ละโครงการว่าจะเลือกดำเนินโครงการเองหรือจะจัดจ้างผู้ดำเนินการโครงการเป็นสำคัญ นอกจากนั้น เพื่อลดการพึ่งพิงผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า (Operator) บริษัทฯ ได้จัดจ้างวิศวกรที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าชีวมวลเพื่อดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวล MGP MWE และ SP ทั้งนี้การที่บริษัทย่อยของบริษัทฯ มีการบริหารโรงไฟฟ้าได้เองจะสามารถนำมาประเมินเปรียบเทียบ และช่วยเพิ่มความมั่นใจให้กับบริษัทฯ ว่าในอนาคตบริษัทฯ จะสามารถดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลเองได้ และลดการพึ่งพิงผู้รับจ้างดำเนินการโรงไฟฟ้าภายนอก

2.2.2 ความเสี่ยงด้านเชื้อเพลิง

(1) ความเสี่ยงจากความพอเพียงของเชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงเป็นหนึ่งในปัจจัยที่สำคัญที่สุดสำหรับการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าชีวมวล การขาดแคลนเชื้อเพลิงหรือการไม่สามารถจัดหาเชื้อเพลิงได้อย่างเพียงพอและต่อเนื่องในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า จะส่งผลให้ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิต หรือหยุดชะงัก โดยโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ใช้เชื้อเพลิงประเภทชีวมวล ได้แก่ แกลบ ทะลายปาล์ม มะพร้าวสับ และไม้ยางพารา ฯลฯ เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า มีความเสี่ยงในเรื่องของปริมาณและราคาของเชื้อเพลิง เนื่องจากเป็นผลิตผลทางการเกษตรกรรม ซึ่งแต่ละโครงการอาจใช้เชื้อเพลิงแตกต่างกันขึ้นอยู่กับสภาพพื้นที่ภูมิอากาศ พืชเศรษฐกิจในบริเวณใกล้เคียง ความเพียงพอของเชื้อเพลิงในแต่ละพื้นที่ โดยเฉพาะอย่างยิ่งโรงไฟฟ้าที่มีได้เป็นเจ้าของแหล่งเชื้อเพลิงเอง ซึ่งส่งผลกระทบโดยตรงต่อรายได้และผลตอบแทนของโครงการ หรืออาจเสียค่าปรับได้ รวมถึงความสามารถในการชำระหนี้และความสามารถจ่ายเงินปันผลมายังบริษัทฯ ในที่สุด

บริษัทฯ ตระหนักถึงผลกระทบและกำหนดแนวทางลดความเสี่ยงดังกล่าว โดยก่อนที่บริษัทฯ จะเริ่มลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัทฯ จะเข้าไปทำการศึกษาความเพียงพอของปริมาณเชื้อเพลิงโดยการเข้าไปสำรวจปริมาณเชื้อเพลิงในรัศมีที่สามารถขนส่งได้รอบโรงไฟฟ้าว่ามีปริมาณเชื้อเพลิงเพียงพอต่อความต้องการของโรงไฟฟ้าชีวมวลหรือไม่ ทั้งนี้ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อย มีโกดังเก็บเชื้อเพลิงขนาดใหญ่ไว้ในบริเวณโรงไฟฟ้า และมีพื้นที่โล่งกว้างที่สามารถเก็บเชื้อเพลิงในปริมาณมากไว้ได้ เพื่อใช้ในการสำรองเชื้อเพลิงในช่วงที่ขาดแคลน โดยบริษัทฯ มีนโยบายที่จะสำรองเชื้อเพลิงไว้ไม่น้อยกว่า 15 วัน ซึ่งกำหนดไว้ในสัญญาว่าจ้างเดินเครื่องกับ Operator

นอกจากนี้บริษัทฯ กำหนดกลยุทธ์ในการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง โดยการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ("Operator") ซึ่งมีขอบเขตบริการครอบคลุมการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอสำหรับการดำเนินการโรงไฟฟ้าตลอดอายุสัญญา โดยบริษัทฯ จะพิจารณาว่าผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ามีความสามารถที่จะเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง และสามารถผลิต และจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามที่สัญญาในการจัดจ้างผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้ากำหนด ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ CRB และ TSG หรือบริษัทฯ อาจให้บริษัทย่อยทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงระยะยาวกับผู้ประกอบการที่เป็นเจ้าของเชื้อเพลิง ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ร่วมลงทุนโครงการโรงไฟฟ้ากับเจ้าของเชื้อเพลิงโดยตรงได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ MGP PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 และ TPCH5 เพื่อสามารถเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงขนาดใหญ่เพียงพอสำหรับป้อนให้กับโรงไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ บริษัทฯ มีนโยบายสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าของเชื้อเพลิงชนิดอื่นๆ เพิ่มเติม เพื่อสร้างความเชื่อมั่นในการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอในระยะยาว

(2) ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง

บริษัทต้องเผชิญกับความเสี่ยงจากความผันผวนด้านราคาของวัตถุดิบเชื้อเพลิง ซึ่งส่งผลกระทบต่อต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่สูงขึ้น โดยวัตถุดิบเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้าชีวมวลนั้นได้มาจากเศษวัสดุทางการเกษตรที่เหลือทิ้ง เช่น ไม้สับ แกลบ กะลามะพร้าว และพืชอื่น ๆ ที่เติบโตเร็ว ปัจจัยที่ส่งผลให้ราคาวัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวลปรับตัวสูงขึ้นมาจากหลายปัจจัย เช่น ความเพียงพอของปริมาณวัตถุดิบเชื้อเพลิง ฤดูกาล การใช้ชีวมวลในอุตสาหกรรมอื่น และการเพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าชีวมวลผู้ผลิตไฟฟ้าชีวมวลที่ไม่มีวัสดุเหลือทิ้งจากไร่นาเป็นของตนเองจำเป็นต้องใช้วัตถุดิบเชื้อเพลิงร่วมกับผู้ประกอบการรายอื่น

บริษัทได้จัดจ้างผู้รับเหมาเพื่อให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ของบริษัท โดยแบ่งขอบเขตการทำงานดังนี้ โครงการที่ว่าจ้างผู้รับเหมาเป็นผู้รับผิดชอบในการบริหารจัดการวัตถุดิบเชื้อเพลิงและรับความเสี่ยงด้านราคาวัตถุดิบ (CRB และ TSG) โครงการที่ว่าจ้างผู้รับเหมาเพื่อเดินเครื่องและบำรุงรักษาแต่บริษัทเป็นผู้จัดหาและรับความเสี่ยงเรื่องความผันผวนของเชื้อเพลิง (PGP SGP PTG TPC1 TPC2 และ TPC5) และโครงการที่บริษัททำการเดินเครื่องบำรุงรักษาและจัดหาเชื้อเพลิงเองทั้งหมด (MWE MGP และ SP) โดยในโครงการที่บริษัทเป็นผู้รับผิดชอบในการบริหารจัดการวัตถุดิบเชื้อเพลิงและรับความเสี่ยงด้านราคาวัตถุดิบ

ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงเป็นต้นทุนที่มีสัดส่วนสูงที่สุดสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล หากราคาเชื้อเพลิงปรับตัวสูงขึ้นจะส่งผลกระทบต่อกำไร และผลตอบแทนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล อย่างไรก็ตามจากข้อมูลการดำเนินการที่ผ่านมาของราคาเชื้อเพลิงได้มีการเปลี่ยนแปลงผันผวนอย่างมีนัยสำคัญ โดยบริษัทฯ มีการบริหารความเสี่ยงด้านต้นทุนค่าเชื้อเพลิง และกำหนดกลยุทธ์การจัดซื้อจัดหา การขนส่ง และการจัดเก็บวัตถุดิบเชื้อเพลิงตามการขยายธุรกิจ เช่น

- บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายวัตถุดิบเชื้อเพลิงระยะยาวกับผู้จำหน่ายท้องถิ่นเพื่อให้มั่นใจว่าจะมีเชื้อเพลิงที่เพียงพอ การให้ผู้จำหน่ายวัตถุดิบรายใหญ่ในแต่ละพื้นที่เข้ามาเป็นผู้ถือหุ้นในโครงการของบริษัท
- บริษัทได้ทำสัญญากับบริษัทผู้รับจ้าง โดยระบุให้ผู้รับจ้างเป็นผู้จัดซื้อเชื้อเพลิง และรับความเสี่ยงด้านราคาเชื้อเพลิงตลอดอายุของสัญญาว่าจ้าง (CRB,TSG)
- การลดปริมาณการใช้เชื้อเพลิงโดยการรับซื้อเชื้อเพลิงจะมีการวัดความชื้นเชื้อเพลิงขาเข้า ไม่ให้เกินเกณฑ์ที่กำหนด 60% เนื่องจากค่าความชื้นมีผลต่อปริมาณการใช้เชื้อเพลิง หากความชื้นที่มีมากกว่า 60% จะทำให้สิ้นเปลืองการใช้เชื้อเพลิง
- บริษัทฯ มีนโยบายในการติดตามการเปลี่ยนแปลงของราคาเชื้อเพลิงอย่างสม่ำเสมอ หากช่วงเวลาใดที่เชื้อเพลิงหลักมีปริมาณมากและราคาต่ำ บริษัทฯ จะแจ้งให้ผู้บริหารโรงไฟฟ้าทำการซื้อเชื้อเพลิงในปริมาณเพิ่มขึ้น เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ มีพื้นที่ขนาดใหญ่สำหรับเก็บเชื้อเพลิงทั้งลานเก็บเชื้อเพลิงในอาคาร (Indoor) และลานเชื้อเพลิง(Outdoor)
- บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญ เรื่องสัดส่วนการผสมประเภทของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิต ซึ่งเป็นส่วนสำคัญในการบริหารจัดการต้นทุน เช่น ราคาต่อไม้อย่างพาราจะถูกกว่าราคาปึกไม้ ดังนั้น โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ได้มีการปรับสัดส่วนมาใช้ต่อไม้อย่างพาราเพิ่มมากขึ้น นอกจากนี้ ได้พิจารณาเลือกใช้เชื้อเพลิงประเภทอื่นที่มีคุณภาพเทียบเท่ากับเชื้อเพลิงหลัก แต่มีราคาถูกกว่ามาทดแทน และสามารถใช้กับเตาเผาของโรงไฟฟ้าโดยไม่ก่อให้เกิดความเสียหายมาใช้เป็นส่วนผสมในการผลิตกระแสไฟฟ้า เช่น แกลบ เปลือกมะพร้าว ทะลายปาล์ม เหง้ามัน พืชเติบโตเร็ว ฯลฯ อีกทั้งบริษัทฯ ได้มีการศึกษาและ

พัฒนาการปลูกพืชพลังงานทางเลือก เช่น พืชพลังงานรากแก้ว ไม้ ฯลฯ เพื่อบริษัทฯ จะได้มีเชื้อเพลิงเป็นของตนเองในอนาคต ซึ่งทำให้บริษัทฯ สามารถควบคุมต้นทุนค่าเชื้อเพลิงให้ลดลงได้ ส่งผลให้มีกำไรเติบโตอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน

- การเพิ่มแหล่งเชื้อเพลิงและปริมาณเชื้อเพลิงเข้าระบบ โดยดำเนินการเปิดลานไม้กระจายตามจุดแหล่งเชื้อเพลิงหลายพื้นที่ เพื่อรวบรวมเชื้อเพลิงหลากหลายจากรายย่อยในแต่ละพื้นที่ให้ได้มากขึ้น ใช้กลยุทธ์ในการจัดซื้อที่เน้นจากรายย่อยการเข้าถึงเจ้าของเชื้อเพลิงมากขึ้นไม่ขึ้นกับรายใหญ่อย่างเดียวยังแบ่งตามเขตเป็นโซนตามปริมาณขึ้นบันไดให้ได้ประสิทธิภาพมากขึ้น

2.2.3 ความเสี่ยงจากการขาดแคลนน้ำดิบในการผลิตไฟฟ้า

แหล่งน้ำถือเป็นปัจจัยที่สำคัญสำหรับการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าชีวมวล ความเสี่ยงจากการขาดแคลน น้ำดิบ อาจส่งผลให้การผลิตกระแสไฟฟ้าหยุดชะงัก ซึ่งสาเหตุอาจมาจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ในบางปีอาจเกิดปริมาณฝนตกน้อยกว่าปกติ หรือฝนไม่ตกต้องตามฤดูกาล ดังนั้น โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ จะมีการประเมินปริมาณการใช้น้ำในแต่ละปีตามแผนการผลิต วิเคราะห์สถานการณ์น้ำ วางแผนการใช้น้ำในแต่ละโรงไฟฟ้า รวมทั้งให้มีการสำรองน้ำไว้ในยามฉุกเฉิน เช่น การขุดบ่อบาดาล และมีอ่างเก็บน้ำสำรองที่สามารถเก็บน้ำได้จำนวนมากเพียงพอ สามารถใช้ดำเนินการผลิตไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิตอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ บริหารจัดการน้ำด้วยการหมุนเวียนน้ำกลับมาใช้ใหม่ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำให้เกิดประโยชน์สูงสุด และลดผลกระทบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ในปีที่ผ่านมาไม่พบปัญหาการขาดแคลนน้ำดิบที่ส่งผลกระทบต่อกระบวนการผลิต หรือใช้แหล่งน้ำของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า

2.2.4 ความเสี่ยงในการลงทุน

(1) ความเสี่ยงจากการลงทุนในโครงการใหม่

บริษัทฯ มีเป้าหมายที่จะขยายการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง จึงมีความเสี่ยงจากการลงทุนซึ่งอาจไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ไว้ การลงทุนพัฒนาโครงการใหม่ทั้งในประเทศ และต่างประเทศให้สำเร็จนั้นขึ้นกับหลายปัจจัย ดังนั้น เพื่อให้ได้มาซึ่งโครงการที่มีผลตอบแทนที่ดีภายใต้ความเสี่ยงที่เหมาะสม บริษัทฯ จึงมีการจัดทำการศึกษาประเมินความเป็นไปได้ของโครงการ (Feasibility Study) โดยพิจารณาถึงผลตอบแทน และความเสี่ยงในด้านต่างๆ มีการทำ Due Diligence และว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญในด้านต่างๆ เช่น ที่ปรึกษาด้านกฎหมาย ที่ปรึกษาด้านการเงิน เพื่อให้ได้มาซึ่งข้อมูลประกอบการตัดสินใจในการลงทุนได้อย่างเพียงพอก่อนตัดสินใจลงทุน นอกจากนั้นต้องกำหนดแผนการดำเนินงานไว้อย่างชัดเจน เพื่อให้มีแผนงานในการติดตามผลการดำเนินงานได้อย่างเหมาะสม ทั้งนี้โครงการต่างๆ ที่จะดำเนินการลงทุนนั้นจะต้องผ่านการพิจารณาจากฝ่ายบริหารเป็นอย่างดี และผ่านการพิจารณาจากคณะกรรมการของบริษัท เพื่อให้มั่นใจว่าโครงการนั้นๆ เป็นการลงทุนที่เหมาะสมแก่บริษัท

(2) ความเสี่ยงการลงทุนในต่างประเทศ

บริษัทฯ มีแผนที่จะขยายการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งใน และต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง โดยปัจจุบันได้เริ่มมีการเข้าไปศึกษาโครงการในต่างประเทศทั้งในรูปแบบการเริ่มพัฒนาตั้งแต่ต้นและการพิจารณาการเข้าซื้อกิจการ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความเสี่ยงของการพัฒนาโครงการในต่างประเทศ บริษัทฯ จึงมีการกำหนดมาตรการในการคัดเลือกโครงการลงทุนและผู้ร่วมลงทุนอย่างรอบคอบ โดยมีการพัฒนาโครงการกับผู้ที่มีประสบการณ์การ

พัฒนา และดำเนินกิจการโครงการที่มีผลตอบแทนที่ดี และประสบความสำเร็จในประเทศนั้นๆ อีกทั้งการวิเคราะห์ปัจจัยความเสี่ยงต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการลงทุนในต่างประเทศ ไม่ว่าจะเป็นนโยบายด้านเศรษฐกิจ การเมือง สังคมของประเทศที่จะร่วมลงทุน มีการลงพื้นที่ติดต่อหน่วยราชการที่เกี่ยวข้องกับใบอนุญาตต่างๆ ของโครงการ

บริษัทฯ ได้มีการว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญในด้านต่างๆ เช่น ที่ปรึกษาด้านกฎหมายเพื่อศึกษากฎหมายของประเทศที่จะเข้าลงทุนอย่างละเอียด ทั้งในด้านของข้อกำหนดในการเข้าไปลงทุนจากต่างประเทศ ขั้นตอนการขอใบอนุญาตและการพัฒนาโครงการ การดำเนินการของโครงการ การวางแผนด้านภาษี รวมถึงข้อกำหนดทางกฎหมายต่างๆ ที่จะส่งผลกระทบต่อการลงทุนในโครงการ ผลตอบแทนการลงทุน และการผลตอบแทนกลับสู่บริษัท

มีการว่าจ้างที่ปรึกษาทางการเงิน ในการศึกษาประเมินความเป็นไปได้ของโครงการเพื่อให้ได้มา ซึ่งข้อมูลประกอบการตัดสินใจในการลงทุนได้อย่างเพียงพอก่อนตัดสินใจลงทุน โดยนำสถานะแวดล้อมทางเศรษฐกิจ อุตสาหกรรม ต้นทุนทางการเงิน ต้นทุนเครื่องจักรอุปกรณ์ และต้นทุนการก่อสร้าง รวมถึงมาตรการข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องมาวิเคราะห์ความเป็นไปได้ในการลงทุน และผลตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับจากการลงทุนนั้นๆ นอกจากนี้ ยังมีการวิเคราะห์ปัจจัยแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อโครงการดังกล่าว เพื่อเตรียมหาแนวทางป้องกันความเสี่ยงไว้ล่วงหน้า เนื่องจากส่งผลโดยตรงต่อการประกอบธุรกิจในต่างประเทศเป็นอย่างมาก

อีกหนึ่งปัจจัยความเสี่ยงที่มีความสำคัญอย่างมากในการเข้าไปลงทุนในต่างประเทศนั้นคือ ความเสี่ยงในด้านความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ เนื่องจากการเข้าไปลงทุนในต่างประเทศจะต้องมีการแลกเปลี่ยนจากเงินบาทเป็นเงินตราสกุลต่างๆ หากเงินบาทอ่อนค่าลงอย่างมีนัยสำคัญจะส่งผลกระทบต่อผลตอบแทนการลงทุนในโครงการโดยตรง ไม่ว่าจะเป็นค่าใช้จ่ายในการลงทุนที่อาจจะแตกต่างไปจากงบประมาณที่ตั้งไว้ หรือหากค่าเงินแข็งขึ้นจะมีผลกระทบต่อรายได้ผลตอบแทนการลงทุนที่จะนำกลับมาสู่บริษัทฯ ซึ่งอาจส่งผลกระทบในทางลบต่อธุรกิจ บริษัทฯ จึงมีนโยบายในการใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อบริหารและจัดการความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนตามความเหมาะสมในช่วงเวลานั้นๆ

บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายอัตราแลกเปลี่ยนต่างประเทศล่วงหน้า (Forward Contract) กับสถาบันทางการเงินในประเทศไทย ในสกุลเงินเดียวกันกับสกุลที่ใช้ชำระการลงทุนและค่าใช้จ่ายในโครงการ จึงสามารถกำหนดมูลค่าเงินลงทุนที่อาจเกิดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนได้ รวมถึงจะใช้หลักการเดียวกันในการนำผลตอบแทนการลงทุนกลับมายังประเทศไทย

อีกทั้งบริษัทฯ มีนโยบายใช้เงินกู้ยืมในรูปแบบวงเงินกู้สินเชื่อโครงการ (Project Finance) ระยะยาวในสกุลเงินเดียวกันกับรายได้ของโครงการเพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของบริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินประมาณร้อยละ 70 ต่อส่วนทุนร้อยละ 30 ของมูลค่าเงินลงทุนทั้งหมด เพื่อลดความเสี่ยงในความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินลงทุนในส่วนมากและผลตอบแทนการลงทุนจากโครงการ

2.2.6 ความเสี่ยงจากความล่าช้าของโครงการโรงไฟฟ้า

บริษัทฯ ตระหนักถึงความเสี่ยงของการพัฒนาโครงการก่อนที่โรงไฟฟ้าชีวมวลจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยอาจมีความเสี่ยงในการดำเนินโครงการไม่เป็นไปตามแผนการ ซึ่งอาจเกิดจากหลายสาเหตุ เช่น ความล่าช้าอันเนื่องมาจากกระบวนการขอใบอนุญาตต่างๆ ของหน่วยงานราชการ ความล่าช้าจากการก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ของผู้รับเหมาก่อสร้างแบบเบ็ดเสร็จ (EPC Contractor) หรือปัญหาจากภัยธรรมชาติ ซึ่งปัจจัยเหล่านี้ อาจส่งผลกระทบถึง

ระยะเวลาดำเนินการ และ/หรือ ต้นทุนที่เพิ่มขึ้นเกินกว่าที่ประมาณการเอาไว้ (Cost Overrun) ซึ่งจะมีผลกระทบทำให้บริษัทไม่สามารถรับรู้รายได้ตามแผนการ และส่งผลให้ผลตอบแทนจากการลงทุนไม่เป็นไปตามเป้าหมายในที่สุด ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้กำหนดมาตรการในการดำเนินการเพื่อลดความเสี่ยงดังกล่าว อาทิ การจัดทำคู่มือที่อธิบายถึงขั้นตอนการขอใบอนุญาตต่างๆ รวมทั้งเอกสารและข้อมูลที่สำคัญที่ต้องนำเสนอในแต่ละขั้นตอน เพื่อความถูกต้อง ครบถ้วนและรวดเร็วในการดำเนินการในแต่ละขั้นตอนของการยื่นขอใบอนุญาตต่างๆ โดยบริษัทฯ มีกระบวนการคัดเลือกบริษัทรับเหมาก่อสร้าง ซึ่งพิจารณาจากความพร้อมของผู้รับเหมาแต่ละราย ได้แก่ ผลงานก่อสร้างในอดีต ประสบการณ์ ความชำนาญในงานก่อสร้างลักษณะเดียวกัน ประกอบกับความรู้ด้านเทคโนโลยี พร้อมทั้งพิจารณาฐานะทางการเงินของบริษัทผู้รับจ้าง อีกทั้งการปรับประกันผลงานภายหลังการก่อสร้าง ซึ่งบริษัทได้มีขั้นตอนในการประกวดราคาเปรียบเทียบระหว่างผู้รับเหมาที่เข้ามายื่นข้อเสนอรับงานก่อสร้างจากบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทฯ ได้ว่าจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างที่มีคุณภาพในระดับราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรม รวมถึงการทำสัญญาอย่างรัดกุม และอาจรวมถึงการให้ผู้รับเหมารับประกันประสิทธิภาพและประสิทธิผลของการผลิตไฟฟ้า การสื่อสารทำความเข้าใจกับชุมชนใกล้เคียงโดยรอบ เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน การทำสัญญาประกันภัยเพื่อบรรเทาผลกระทบจากภัยธรรมชาติรวมทั้งบริษัทฯ จะทำการว่าจ้างบริษัทผู้เชี่ยวชาญจากภายนอกเพื่อบริหารงานโครงการและงานก่อสร้าง โดยมีหน้าที่รับผิดชอบในการควบคุม ตรวจสอบและติดตามความคืบหน้าของโครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจว่าการก่อสร้างจะแล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนด หากเกิดกรณีการก่อสร้างไม่แล้วเสร็จตามสัญญาว่าจ้างก่อสร้าง จะมีอัตราค่าปรับตามสัญญากำหนด

2.2.7 ความเสี่ยงจากการไม่ได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนตามเป้าหมายจากการดำเนินงานของบริษัทย่อย

บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความสำคัญของความเสี่ยงจากการไม่ได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนที่มีความคลาดเคลื่อนไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ไว้ โดยก่อนการเข้าลงทุนโครงการใดๆ บริษัทฯ จะมีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ รวมถึงประมาณการรายได้ กำไร และผลตอบแทนของโครงการดังกล่าว หากปัจจัยที่ส่งผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อการพัฒนาและดำเนินโครงการเปลี่ยนแปลงไป อาจทำให้ไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ไว้ เช่น เงินลงทุนในโครงการดังกล่าวสูงกว่าที่คาดการณ์ และ/หรือราคาการจัดจ้างผู้รับเหมาสูงกว่าที่คาดการณ์ไว้ , การพัฒนาและการก่อสร้างโครงการล่าช้ากว่าที่กำหนด , ผลประกอบการของโครงการไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ไว้ เนื่องจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ และ/หรือจำหน่ายได้ต่ำกว่าที่เป้าหมายที่กำหนด ต้นทุน ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน และค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการโครงการสูงกว่าที่ประมาณการไว้ ดังนั้น เพื่อควบคุมการดำเนินงานให้เป็นไปตามเป้าหมาย บริษัทฯ ได้กำหนดให้ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ มีหน้าที่รับผิดชอบในการติดตามผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ เข้าไปร่วมลงทุนอย่างสม่ำเสมอ โดยจะสรุปข้อมูลผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าให้กับฝ่ายพัฒนาธุรกิจของบริษัทฯ รวมทั้งวิเคราะห์ผลตอบแทนเปรียบเทียบกับเป้าหมายที่กำหนดไว้ เพื่อให้มั่นใจว่าธุรกิจที่บริษัทฯ เข้าไปลงทุนมีผลการดำเนินงานและประสิทธิภาพตามที่ตั้งเป้าหมายไว้ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้กำหนดมาตรการและแนวทางดำเนินการเพื่อป้องกันความเสี่ยงในเรื่องนี้ เช่น

- กำหนดนโยบายในการบริหารงานในบริษัทย่อย โดยมอบหมายให้กรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารของบริษัทฯ เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทย่อยโดยมีจำนวนไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม (แล้วแต่กรณี) นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้แต่งตั้งผู้แทนของบริษัทฯ เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารระดับสูงในบริษัทย่อยด้วย

- บริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลการดำเนินการของโรงไฟฟ้าตลอดเวลาด้วยระบบ Real Time Monitoring และบริษัทฯ จะได้รับรายงานประจำวันจากผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้า ซึ่งทำให้ฝ่ายพัฒนาธุรกิจสามารถจัดทำรายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยเสนอต่อผู้บริหารและคณะกรรมการของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขได้อย่างเหมาะสมและทันต่อเหตุการณ์
- มอบหมายให้ผู้ตรวจสอบภายในของบริษัทฯ เข้าตรวจสอบกิจกรรมต่างๆ ในบริษัทย่อยอย่างสม่ำเสมอ ตามแผนการตรวจสอบประจำปี (Audit Plan) เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่าบริษัทย่อยมีระบบควบคุมภายในที่เพียงพอและมีประสิทธิภาพ และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบ

2.2.8 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

โครงการโรงไฟฟ้าในปัจจุบันของบริษัทฯ มีลูกค้ารายใหญ่ คือ กฟผ. กฟผ. และ กฟน. ซึ่งเป็นหน่วยงานรัฐวิสาหกิจที่รับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมด ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งได้กำหนดจำนวนหรือปริมาณและราคารับซื้อไว้อย่างแน่นอนในแต่ละช่วงเวลา ตามนโยบายการสนับสนุนการผลิตและการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน เช่นเดียวกันกับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนรายอื่นๆ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีการควบคุมการปฏิบัติงานของโรงไฟฟ้าที่บริษัทเข้าไปลงทุนให้เป็นไปตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอย่างเคร่งครัด รวมถึงปฏิบัติให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล และข้อกำหนดอื่นๆ ที่การไฟฟ้ากำหนดเพื่อให้บริษัทฯ มีคุณสมบัติครบถ้วนตามสัญญา และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง อีกทั้งยังมีการศึกษาการเข้าซื้อกิจการที่ดำเนินอยู่แล้ว และมีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการในต่างประเทศ เพื่อลดความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้าจำนวนน้อยราย

2.2.9 ความเสี่ยงจากอุบัติเหตุ การต่อต้านของมวลชนในพื้นที่ และการก่อวินาศกรรม

ในการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ มีโอกาสจะเกิดอุบัติเหตุขึ้นจากเครื่องจักรหรืออุปกรณ์อื่นๆ ที่อาจส่งผลให้เกิดเพลิงไหม้ รวมทั้งมีความเสี่ยงที่เกิดจากการต่อต้านของชุมชนเนื่องจากทัศนคติของชุมชนที่มีต่อโรงไฟฟ้าหรือกระบวนการผลิต อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชน โดยอาจมีสาเหตุมาจากอายุการใช้งานของตัวโรงไฟฟ้า การปฏิบัติงานของบุคลากร นอกจากนี้โรงไฟฟ้าอาจเป็นเป้าหมายของการก่อวินาศกรรม

เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2558 ชาวบ้านจำนวนหนึ่งได้ร่วมกันยื่นฟ้องหน่วยงานราชการต่อศาลปกครองนครศรีธรรมราช เพื่อให้เพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน และใบอนุญาตก่อสร้างโรงไฟฟ้า ของบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด เนื่องจากเห็นว่าเป็นการออกใบอนุญาตโดยมิชอบ อันจะก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และโดยที่ศาลได้พิจารณาแล้วเห็นว่าคำพิพากษาหรือคำสั่งในคดีนี้อาจมีผลกระทบต่อบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด จึงมีคำสั่งเมื่อ วันที่ 14 พฤศจิกายน 2558 เรียก บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด เข้ามาเป็นผู้ร้องสอดฝ่ายผู้ถูกฟ้องคดีโดยกำหนดให้เป็นผู้ถูกฟ้องคดีที่ 3 ปัจจุบันอยู่ในระหว่างการพิจารณาของศาล

บริษัทฯ เชื่อว่าจากมาตรการที่มีอยู่และการเฝ้าติดตามสถานการณ์อย่างใกล้ชิด แนวโน้มของความเสี่ยงในประเด็นนี้จึงมีไม่มาก อย่างไรก็ตาม ฝ่ายบริหารได้กำหนดมาตรการต่างๆ และให้ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการป้องกันและลดโอกาสในการเกิดความเสี่ยงดังกล่าว ดังนี้

- การเน้นย้ำกับผู้ปฏิบัติงาน (หรือผู้รับจ้างบริหารโรงไฟฟ้า) อย่างสม่ำเสมอถึงความไม่ประมาท

- เพราะเชื่อว่าความประมาทเพียงเล็กน้อยอาจนำมาซึ่งความเสียหายที่ประเมินค่ามิได้
- การบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ตามระยะเวลาที่กำหนดไว้เพื่อให้เครื่องจักรหรืออุปกรณ์นั้นๆ สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ
 - การสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้าและการประสานงานกับหน่วยงานภาครัฐ และส่วนราชการท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้เกิดความเข้าใจที่ถูกต้องตรงกันทุกฝ่าย
 - การกำหนดแผนการรักษาความปลอดภัยและแผนฉุกเฉิน การติดตั้งอุปกรณ์ต่างๆ เช่น ระบบกล้องวงจรปิด รวมทั้งการฝึกอบรมเป็นประจำ
 - การจัดทำประกันภัยโรงไฟฟ้าที่ครอบคลุมในเรื่อง All Risks, Machinery Breakdown, Business Interruption และ Third Party Liability เพื่อความมั่นใจว่าหากเกิดเหตุการณ์ที่ไม่คาดคิดจะได้รับ ความคุ้มครองอย่างพอเพียงและเหมาะสม

2.2.10 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐ และองค์กรกำกับดูแล

ความไม่แน่นอนของเสถียรภาพทางการเมือง และการเปลี่ยนแปลงในการบริหารงานภาครัฐ จากฝ่ายการเมืองที่เข้ามากำกับดูแล อาจมีการเปลี่ยนแปลงนโยบาย กฎหมาย หรือกฎเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง อาจทำให้ บริษัทฯ ได้รับผลกระทบจากความไม่แน่นอนในการเปิดประมูลโครงการโรงไฟฟ้า และไม่สามารถกำหนดระยะเวลาของการเปิดประมูลได้ โดยต้องเป็นไปตามนโยบายและการบริหารของภาครัฐ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และหน่วยงานภาครัฐอื่นที่เกี่ยวข้อง ซึ่งส่งผลกระทบต่อเป้าหมายของบริษัทฯ ในระยะยาว อย่างไรก็ตาม เพื่อลดผลกระทบจากความเสี่ยงข้างต้น บริษัทฯ ได้เข้าไปลงทุนในส่วนของการซื้อกิจการโรงไฟฟ้า และซื้อใบอนุญาตโรงไฟฟ้าจากผู้ประกอบการรายอื่น (โครงการ PBB และ PBM) ที่สามารถมีการพัฒนาโครงการต่อได้ทันทีโดยไม่ต้องรอการประกาศการรับซื้อจากทางภาครัฐ อีกทั้งบริษัทฯ ได้ศึกษา ติดตามข่าวนโยบายของภาครัฐและหน่วยงานราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อเตรียมแผนการรองรับการเปลี่ยนแปลงไวล่วงหน้า เช่น การศึกษาข้อมูลและพิจารณาความเป็นไปได้ในการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ รวมทั้งพิจารณาพลังงานหมุนเวียนทางเลือกชนิดอื่น เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม ฯลฯ เพื่อกระจายความเสี่ยงดังกล่าว

2.2.11 ความเสี่ยงจากภาวะการแข่งขัน

การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในปัจจุบันจะต้องรอคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ออกประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโดยใช้วิธีการคัดเลือกการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding) โดยจะพิจารณาราคา คุณสมบัติทางเทคนิคและวิศวกรรม ฐานะทางการเงินของผู้เข้าร่วมประมูล ความพร้อมด้านที่ดิน การเข้าถึงแหล่งเงินทุน ประวัติการดำเนินงาน รวมถึงคุณสมบัติและเงื่อนไขอื่นๆ ซึ่งส่งผลให้บริษัทประสบภาวะการแข่งขันที่ทวีความรุนแรงมากขึ้น และอาจจะส่งผลกระทบต่อเป้าหมายของบริษัทฯ ที่จะขยายการลงทุนธุรกิจโรงไฟฟ้าในอนาคต

บริษัทฯ เชื่อมั่นว่าบริษัทฯ มีศักยภาพเพียงพอในการเข้าร่วมประมูลโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต เนื่องจากบริษัทฯ มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญ มีคุณสมบัติด้านเทคนิคและความพร้อมในการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทางเลือก โดยเฉพาะโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล ซึ่งปัจจุบันบริษัทฯ มีประสบการณ์ดำเนินงานโรงไฟฟ้าในบริษัทย่อย

กว่า 13 แห่ง อีกทั้งความได้เปรียบด้านเชื้อเพลิงที่สามารถใช้เชื้อเพลิงได้หลากหลาย และได้ร่วมลงทุนโครงการโรงไฟฟ้ากับเจ้าของเชื้อเพลิงโดยตรง เพื่อสามารถเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิงขนาดใหญ่และเพียงพอสำหรับโรงไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่อง อีกทั้งบริษัทฯ มีการประเมินความเป็นไปได้ของโครงการ (Feasibility Study) ก่อนการยื่นประมูลโครงการใหม่ เพื่อให้มั่นใจว่าโครงการที่ลงทุนนั้น จะได้รับผลตอบแทนตามเป้าหมายของบริษัทฯ

2.2.12 ความเสี่ยงเรื่องการปฏิบัติตามกฎหมายเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม

การประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัทฯ อยู่ภายใต้กฎหมายและกฎระเบียบเกี่ยวกับการป้องกันและแก้ไขผลกระทบเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมทั้งที่เป็นของหน่วยงานของรัฐส่วนกลางและส่วนท้องถิ่น ซึ่งกฎหมายและกฎระเบียบดังกล่าวครอบคลุมถึงเรื่องการควบคุมมลพิษทั้งทางดิน น้ำ อากาศ และสารพิษ การกำจัดและจัดการขยะและของเสีย สุขภาพและความปลอดภัยในการทำงาน และการจัดการวัตถุที่เป็นอันตราย ซึ่งข้อกำหนดดังกล่าวมีความซับซ้อนเปลี่ยนแปลงบ่อย และการบังคับใช้กฎหมายและระเบียบดังกล่าวบางกรณีขึ้นอยู่กับการตีความของหน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้อง

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้ตระหนักถึงผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากโรงไฟฟ้า โดยเลือกใช้เครื่องจักรที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมสามารถลดการใช้พลังงาน และควบคุมมลพิษ , มีการหมุนเวียนการใช้ทรัพยากรน้ำในโรงไฟฟ้าโดยการ Reuse น้ำกลับมาใช้ใหม่ในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้กำหนดมาตรการป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น เช่น ระบบการระบายสารออกจากโครงการ ระบบควบคุมมลสาร ระบบการจัดการน้ำเสีย ระบบกำจัดกากและของเสียโดยใช้ประโยชน์จากกากซีเมนต์ที่เหลือจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงมาแจกจ่ายให้กับชาวบ้านและชุมชนรอบข้างเพื่อใช้เป็นปุ๋ย ระบบดักจับฝุ่นละอองแบบลมหมุนวน (Multi-Cyclone) และระบบดักจับฝุ่นละอองแบบไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitator) เป็นต้น อีกทั้งบริษัทฯ และบริษัทย่อยยังมีการดำเนินการติดตามและตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นอย่างใกล้ชิด โดยมีการตรวจวัดคุณภาพน้ำ อากาศ เสียง เป็นระยะๆ เพื่อให้กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าของบริษัทฯ เป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องและลดมลภาวะด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อให้โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เป็นโรงไฟฟ้าเพื่อชุมชนโดยแท้จริง

ความเสี่ยงด้านการเงิน

ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

การลงทุนของบริษัทฯ ต้องใช้เงินลงทุนจำนวนมาก โดยเงินลงทุนที่นำมาใช้ส่วนหนึ่งเป็นการกู้ยืมจากสถาบันการเงิน ซึ่งผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ใช้เงินกู้ในรูปแบบวงเงินกู้สินเชื่อโครงการระยะยาว (Project Finance) โดยมีอัตราส่วนเงินกู้ต่อทุนโดยประมาณตั้งแต่ 2:1 จนถึง 3:1 และส่วนใหญ่กำหนดเป็นอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว (Floating Interest Rate) ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ได้ใช้เงินกู้ในรูปแบบเดียวกัน ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินกู้ระยะยาวจำนวน 2,594.83 ล้านบาท ที่มีเงื่อนไขอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว ดังนั้น จึงมีความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัวที่อาจเพิ่มขึ้นหรือลดลง และส่งผลกระทบต่อต้นทุนทางการเงินของบริษัทฯ

บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความเสี่ยงดังกล่าว โดยในช่วงการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ (Project Feasibility) บริษัทฯ ได้ศึกษาถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยในกรณีต่างๆ เพื่อให้ครอบคลุมในกรณีที่อัตราดอกเบี้ยมีความผันผวนมาก เพื่อประเมินถึงผลกระทบทางการเงินก่อนการตัดสินใจที่จะลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง อย่างไรก็ตาม

ตาม บริษัทฯ มีการติดตามการเคลื่อนไหวของอัตราดอกเบี้ย และอาจพิจารณาทางเลือกจากแหล่งเงินกู้อื่นๆ นอกจากสถาบันการเงิน เช่น การออกตราสารหนี้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ซึ่งจะช่วยลดผลกระทบจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยได้ เป็นต้น

ความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อสิทธิหรือการลงทุนของผู้ถือหุ้น

ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักจากการถือหุ้นไม่ถึงร้อยละ 50 และร้อยละ 75

เนื่องจากบริษัทฯ มีลักษณะการประกอบธุรกิจเป็น Holding Company ไม่มีการประกอบธุรกิจหลักเป็นของตนเอง โดยที่รายได้หลักของบริษัทฯ จะเป็นเงินปันผลมาจากบริษัทย่อย ซึ่งการมีมติจ่ายเงินปันผลในแต่ละบริษัทต้องได้รับคะแนนเสียงข้างมาก นอกจากนี้การเข้าทำรายการที่สำคัญรวมถึง การเพิ่มทุน การลดทุน และการซื้อหรือขายกิจการ ซึ่งต้องได้รับเสียงสนับสนุนจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 เช่นกัน ดังนั้น บริษัทฯ อาจได้รับความเสี่ยงจากการที่บริษัทฯ ไม่สามารถควบคุมสิทธิในการออกเสียงจนได้รับมติที่สำคัญดังกล่าวในบริษัทย่อยได้ ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2565 บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยที่น้อยกว่าหรือเท่ากับร้อยละ 50 ได้แก่ MGP SP PA และที่น้อยกว่าร้อยละ 75 ได้แก่ CRB TSG PGP SGP

จากสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย บริษัทฯ มีสัดส่วนจำนวนกรรมการไม่น้อยกว่าสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยทุกแห่ง และสามารถใช้อิทธิพลในฐานะผู้ถือหุ้นควบคุมเสียงข้างมากในบริษัทย่อยทุกแห่งซึ่งจะสามารถควบคุมวาระสำคัญเรื่องการอนุมัติการจ่ายเงินปันผลได้ ยกเว้นบริษัทที่มีอำนาจควบคุมร่วมกันคือ MGP PA และ SP อย่างไรก็ตาม ในด้านการบริหารงานนั้น ข้อบังคับของบริษัทย่อยทุกแห่งได้ถูกกำหนดให้แต่ละบริษัทดำเนินตามนโยบายที่บริษัทฯ กำหนดไว้

ความเสี่ยงของตราสาร

ความเสี่ยงด้านเครดิต (Credit Risk)

ผู้ถือหุ้นกู้ อาจไม่ได้รับชำระดอกเบี้ยหรือเงินต้นในกรณีที่ธุรกิจและผลการดำเนินงานของผู้ถือหุ้นกู้ไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ หรือทรัพย์สินของผู้ถือหุ้นกู้มีไม่เพียงพอต่อการชำระหนี้ เป็นต้น ก่อนการตัดสินใจลงทุน ผู้ลงทุนควรพิจารณาฐานะการเงินและความสามารถในการชำระหนี้ของผู้ถือหุ้นกู้จากข้อมูลที่ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวน ผู้ลงทุนสามารถดู Credit Rating ที่จัดทำโดยสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ (CRA) ประกอบการตัดสินใจลงทุนได้ ถ้า Credit Rating ของหุ้นกู้หรือผู้ถือหุ้นกู้ต่ำ แสดงว่าความเสี่ยงด้านเครดิตของหุ้นกู้หรือผู้ถือหุ้นกู้สูง ผลตอบแทนที่ผู้ลงทุนได้รับควรจะสูงด้วยเพื่อชดเชยความเสี่ยงที่สูงของหุ้นกู้ดังกล่าว

อย่างไรก็ตาม การจัดอันดับความน่าเชื่อถือมิได้เป็นการให้คำแนะนำให้ซื้อ ขาย หรือถือครองหุ้นกู้ที่เสนอขายแต่อย่างใด และการจัดอันดับความน่าเชื่อถืออาจมีการยกเลิกหรือเปลี่ยนแปลงได้ตลอดอายุของหุ้นกู้ ก่อนการลงทุนผู้ลงทุนควรศึกษาข้อมูลข่าวสารของบริษัทผู้ถือหุ้นกู้ รวมถึงการปรับปรุงเปลี่ยนแปลง Credit Rating ได้จากเว็บไซต์สำนักงาน ก.ล.ต. สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ หรือสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย

ความเสี่ยงด้านราคา (Price Risk)

เมื่อผู้ถือหุ้นกู้ต้องการขายหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอน หุ้นกู้ อาจขายได้ต่ำกว่ามูลค่าที่ตราไว้หรือราคาที่ซื้อมา ซึ่งเป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาด กล่าวคือ หากอัตราดอกเบี้ยของตลาดสูงขึ้น ราคาหุ้นกู้จะลดลง ทั้งนี้ โดยทั่วไปราคาของหุ้นกู้ที่มีอายุคงเหลือยาวกว่าจะได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยในตลาดมากกว่า

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง (Liquidity Risk)

ผู้ถือหุ้นกู้ อาจไม่สามารถขายหุ้นกู้ในตลาดรองก่อนครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ได้ทันทีในราคาที่ตนเองต้องการ เนื่องจากการซื้อขายเปลี่ยนมือของตราสารในตลาดรองอาจมีไม่มาก ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้ไม่นำหุ้นกู้ไปซื้อขายในตลาดรองใด ๆ อย่างไรก็ดี ผู้ถือหุ้นกู้สามารถขายหุ้นกู้ในตลาดรองได้ที่ธนาคารพาณิชย์ บริษัทหลักทรัพย์ หรือนิติบุคคลอื่นใด ที่มีใบอนุญาตค้าหลักทรัพย์อันเป็นตราสารแห่งหนี้

ความเสี่ยงด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (Information Technology Risk)

ปัจจุบันบริษัทฯ ได้มีการดำเนินธุรกิจที่ต้องใช้เทคโนโลยี และข้อมูลสารสนเทศต่างๆ มาใช้ในการดำเนินงานภายในบริษัท จึงมีความเสี่ยงจากภัยคุกคามทางไซเบอร์ การคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล ความปลอดภัยของข้อมูล การจัดหาอุปกรณ์เทคโนโลยีให้เหมาะสมกับการใช้งาน การสำรองข้อมูลที่ดี ฯลฯ หากขาดการจัดการที่ดี และระบบดูแลป้องกันความเสี่ยง อาจส่งผลกระทบต่อ เช่น การดำเนินงานที่อาจจะหยุดชะงักเนื่องจากระบบการทำงานที่เกี่ยวข้องถูกภัยคุกคามทางไซเบอร์ การสูญหายหรือการรั่วไหลของข้อมูลที่สำคัญของบริษัท รวมทั้งข้อมูลส่วนบุคคลของลูกค้า และพนักงาน โดยความเสียหายเหล่านี้ อาจส่งผลกระทบต่อชื่อเสียง และความน่าเชื่อถือของบริษัท

บริษัทฯ ได้มีการจัดทำนโยบายและแนวทางปฏิบัติในการรักษาความมั่นคงปลอดภัยด้านสารสนเทศ โดยมีการกำหนดสิทธิ์การเข้าถึงข้อมูลของพนักงานแต่ละระดับ และควบคุมการเข้าถึงข้อมูล การสำรองข้อมูลอย่างน้อยสัปดาห์ละ 1 ครั้ง และมีการจัดเก็บในพื้นที่ที่ปลอดภัย มีการดำเนินการซ้อมแผนรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน ที่อาจเกิดกับระบบฐานข้อมูล และระบบที่เกี่ยวข้องกับการทำงาน เพื่อให้มีความพร้อมใช้งาน เมื่อเกิดปัญหาขึ้นให้สามารถแก้ไขปัญหาได้ทันทั่วทั้งที่ กรณีเกิดสถานการณ์ความไม่แน่นอน รวมถึงมีการประเมินความเสี่ยง และจัดทำทะเบียนความเสี่ยงของบริษัทฯ

รวมถึงบริษัทฯ ยังให้ความสำคัญเกี่ยวกับการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคลทั้งภายในและภายนอกบริษัทฯ และได้มีการจัดทำนโยบายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล โดยบริษัทฯ จะบริหารจัดการข้อมูลส่วนบุคคล ทั้งการเก็บรวบรวม ใช้ หรือเปิดเผยข้อมูลส่วนบุคคล และควบคุมการปฏิบัติงานภายในบริษัทให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด เพื่อให้มั่นใจได้ว่าข้อมูลส่วนบุคคลของทุกคนจะ ได้รับความคุ้มครองตามที่กฎหมายกำหนด

3 การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน

3.1 นโยบายและเป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืน

บริษัทฯ ได้ดำเนินธุรกิจด้วยวิสัยทัศน์ขององค์กร คือการเป็นผู้นำด้านการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งในประเทศและในอาเซียน โดยพันธกิจหลักขององค์กรคือการลงทุน พัฒนา และดำเนินงานด้านธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้มีส่วนได้เสีย องค์กรจึงมีการกำหนดนโยบายด้านความยั่งยืนครอบคลุมทั้งมิติเศรษฐกิจ มิติสังคม และมิติสิ่งแวดล้อม อีกทั้งมีการพัฒนาปรับปรุงกระบวนการทำงานของธุรกิจให้สอดคล้องกับนโยบายความยั่งยืนในระดับสากล ด้วยนโยบายการบริหารจัดการความยั่งยืนให้ถ่ายทอดไปสู่การปฏิบัติทั่วทั้งองค์กร ตลอดจนห่วงโซ่อุปทานผ่านช่องทางต่างๆ เพื่อขับเคลื่อนองค์กรให้มีการดำเนินงานที่เป็นเลิศ โปร่งใส ตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นไปตามมาตรฐานและแนวปฏิบัติสากล

คณะกรรมการนโยบายความยั่งยืน

แต่งตั้งคณะกรรมการนโยบายความยั่งยืน 3 ระดับ ได้แก่

ระดับนโยบาย: คณะกรรมการนโยบายความยั่งยืนองค์กร (Sustainability Policy Committee: SPC)

ระดับบริหารจัดการ: คณะกรรมการบริหารจัดการความยั่งยืนองค์กร (Sustainability Management Committee: SMC)

ระดับโครงการ: คณะอนุกรรมการพัฒนาโครงการความยั่งยืน (Sub- Sustainability Management Committee: Sub-SMC)

กลยุทธ์ เป้าหมายและการสื่อสาร

1. ความยั่งยืนด้านชื่อเสียง
2. สร้างสัมพันธ์อันดีและการมีส่วนร่วมของชุมชนและสังคมรอบโรงไฟฟ้า
3. การบริหารจัดการด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม
4. สุขภาพและความปลอดภัยของพนักงาน ชุมชน และสังคม
5. การบริหารจัดการด้านการขนส่งชื่อเสียง
6. การวิจัยพัฒนาเทคโนโลยีของเครื่องจักรเพื่อประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าที่ดี
7. การบริหารคู่ค้า ให้ความสำคัญกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในทุกมิติ
8. ผลประกอบการทางการเงิน

เป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืน ปี 2568

มิติสิ่งแวดล้อม (Environment)

พัฒนาธุรกิจสู่สังคมคาร์บอนต่ำ โดยดำเนินงานดังนี้

1. ใช้พลังงานอย่างประหยัดมีประสิทธิภาพ ใช้พลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้น
2. เพิ่มการลงทุนผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
3. ดำเนินงานตามกฎหมาย/ข้อบังคับด้านสิ่งแวดล้อม

4. จัดทำคาร์บอนฟุตพริ้นท์ขององค์กร (Carbon Footprint of Organization: CFO)

เป้าหมาย แนวทางและกลยุทธ์ เพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินธุรกิจ

เนื่องจากธุรกิจหลักของบริษัทคือการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ซึ่งช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้มากกว่า 356,000 ตันคาร์บอนไดออกไซด์ ในขณะที่กิจกรรมของบริษัท (บริษัทและโรงไฟฟ้า 11 แห่งที่ดำเนินการแล้ว) มีการปล่อยก๊าซเรือนกระจกไม่เกิน 50,000 ตันคาร์บอนไดออกไซด์ หรือเพียง 14% ของก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้ ดังนั้นจึงถือเป็นธุรกิจที่ปล่อยคาร์บอนสุทธิเป็นลบ (Carbon Negative Business) ที่มีส่วนช่วยให้สภาพแวดล้อมและบรรยากาศในภาพรวมของโลกดีขึ้น

เป้าหมาย

แม้ว่าการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อทดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลของบริษัทจะมีส่วนช่วยให้สภาพแวดล้อมและบรรยากาศในภาพรวมของโลกดีขึ้น แต่ยังคงมีการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเล็กน้อยในกระบวนการผลิต ดังนั้นเพื่อแสดงความมุ่งมั่นต่อพันธกิจในการดำเนินธุรกิจเพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้มีส่วนได้เสียและสิ่งแวดล้อม บริษัทจึงได้กำหนดเป้าหมายเป็นองค์กร เป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutral) ในปี 2570 และเป็นองค์กรที่ปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) ในปี 2575 โดยกำหนดบูรณาการการดำเนินมาตรการต่างๆ ร่วมกันอย่างเป็นระบบ ดังนี้

มาตรการลดการปล่อยคาร์บอน (Carbon Lower) เช่น การลดหรืองดเว้นกิจกรรมบางอย่างที่ไม่จำเป็น การใช้เทคโนโลยีการผลิตและการจัดการของเสียที่สะอาดขึ้น การใช้พลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้น เป็นต้น

มาตรการชดเชยการปล่อยคาร์บอน (Carbon Offset) เช่น การปลูกป่า การปลูกพืชคลุมดินในพื้นที่เกษตรเพื่อเพิ่มการตรึงคาร์บอนในดิน การใช้เทคโนโลยีการดักจับ/กักเก็บคาร์บอน การซื้อคาร์บอนเครดิต เป็นต้น

แนวทางและกลยุทธ์การดำเนินงาน

จัดทำ CFO บริษัทและบริษัทย่อยทุกแห่งเพื่อรวบรวมข้อมูลกิจกรรมที่ก่อให้เกิดก๊าซเรือนกระจกนำมาใช้วางแผนและบริหารจัดการเพื่อลดหรือชดเชยการปล่อยก๊าซเรือนกระจกอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นรูปธรรม

มิติสังคม (Social)

บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อ คำนึงถึงหลักสิทธิมนุษยชน ปกป้องสิทธิแรงงาน ความปลอดภัย สุขอนามัยและสร้างสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดี ควบคู่กับการบริหารและพัฒนาความรู้ความสามารถ และทักษะใหม่ที่จำเป็นของบุคลากรอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งอาศัยความเชี่ยวชาญขององค์กรเพื่อสร้างคุณค่าร่วมและยกระดับคุณภาพชีวิตของชุมชน สังคม ให้เติบโตอย่างยั่งยืน โดยกำหนดกลยุทธ์ในการดำเนินงาน 3 ด้าน ดังนี้

- พัฒนาความรู้ความสามารถของพนักงาน
- สร้างสุขอนามัยและสภาพแวดล้อมการทำงานที่ดี
- สร้างงาน สร้างรายได้ ให้กับชุมชนและสังคม

ประโยชน์ของโรงไฟฟ้าต่อสังคมในบริบทประเทศ

การส่งเสริม สนับสนุน และพัฒนาคุณภาพชีวิตของชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าให้การสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ เช่น กิจกรรมวันเด็ก, วันปีใหม่, วันสำคัญของไทย และโรงไฟฟ้าได้สมทบเงินทุน 1 สตางค์ต่อหน่วยไฟฟ้าเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าฯ ตามพระราชบัญญัติประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ก่อให้เกิดรายได้รวมหมุนเวียนภายในท้องถิ่นไม่น้อยกว่า ปีละ 130,000,000 บาท ต่อโรงไฟฟ้าขนาดกำลังการผลิต 10 เมกะวัตต์

มิติเศรษฐกิจ (Economic)

ดำเนินธุรกิจต่อเนื่องจากการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อสร้างรายได้เพิ่มขึ้น

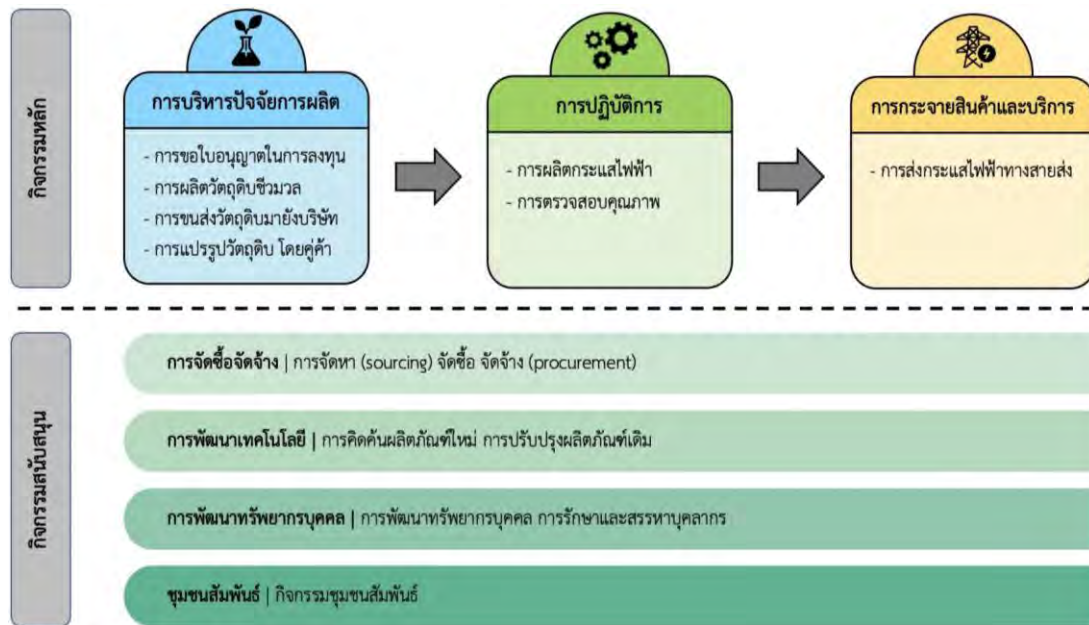
ดำเนินการเพื่อขายคาร์บอนเครดิต (Carbon Credit) หรือเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (RECs) ควบคู่ไปกับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนซึ่งเป็นธุรกิจหลักโดยดำเนินการ ขึ้นทะเบียนโรงไฟฟ้าของบริษัทที่เริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2563 เป็นต้นมา เป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) เพื่อสามารถขาย T-VER Credit (คาร์บอนเครดิต) ได้ และขอรับรองปริมาณ T-VER Credit นำเข้าบัญชีเพื่อจำหน่ายโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (PTG) และโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ 5 จำกัด (TPCH5) ได้รับการขึ้นทะเบียนเป็นโครงการ T-VER ในปี 2565 ปัจจุบันอยู่ระหว่างขอรับรองปริมาณ T-VER Credit (คาร์บอนเครดิต) และนำเข้าบัญชีเพื่อจำหน่าย

โรงไฟฟ้าลำดับที่ 1-6 ของบริษัท คือ บริษัท ช้างแรก จำกัด (CRB), บริษัท แมว่งศ์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (MWE), บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (MGP), บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด (TSG), บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (PGP) และ บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (SGP) ได้รับการขึ้นทะเบียนรับรองสิทธิการเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (I-REC Devices) เรียบร้อยแล้ว โดยในปี 2565 ที่ผ่านมาและได้ขอรับรอง RECs สำหรับการผลิตไฟฟ้าตั้งแต่กรกฎาคม 2564 จนถึงมิถุนายน 2565 รวมทั้งสิ้น 379,315 MWh และได้ขายและทำสัญญาขาย RECs แล้วมากกว่า 260,000 MWh คิดเป็นรายได้รวมมากกว่า 8.5 ล้านบาท

3.2 การจัดการผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

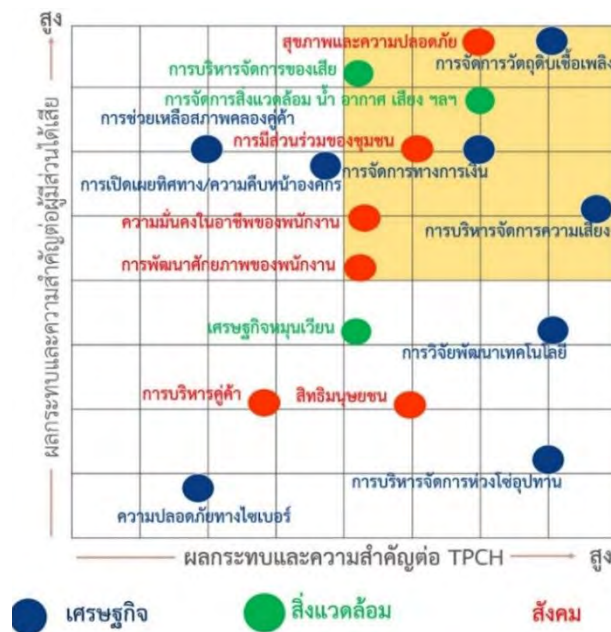
บริษัทและบริษัทย่อยกำหนดให้ผู้มีส่วนได้เสียร่วมบริหารพัฒนาห่วงโซ่คุณค่า (Value Chain) และ ห่วงโซ่อุปทาน (Supply Chain) โดยมีการบริหารงานร่วมกันดังนี้

- ผู้มีส่วนได้เสียภายใน ได้แก่ พนักงาน ผู้ถือหุ้นและ นักลงทุน มีส่วนในการบริหารจัดการปัจจัยการผลิต ตั้งแต่การขออนุญาตในการลงทุน การจัดหาวัตถุดิบ และการปฏิบัติการต่างๆ
- ผู้มีส่วนได้เสียภายนอก ได้แก่ คู่ค้าที่ส่งมอบสินค้า/วัตถุดิบ ผู้ให้บริการหรือผู้รับเหมา ลูกค้า ชุมชน สังคม พันธมิตรทางธุรกิจ เจ้าหนี้ ผู้ถือหุ้นและนักลงทุน สื่อมวลชนและหน่วยงานกำกับดูแลท้องถิ่นและภาครัฐ มีส่วนในการจัดหาวัตถุดิบในการผลิตไฟฟ้า การขนส่งวัตถุดิบ การร่วมกันพัฒนาท้องถิ่นรอบโรงไฟฟ้า



ห่วงโซ่คุณค่า (Value Chain) ของบริษัท

ประเด็นความสำคัญด้านความยั่งยืนองค์กร



-Materiality Matrix-

ประเด็นความสำคัญด้านความยั่งยืนจำแนกตาม Materiality Matrix

Economic	Social	Environmental
1. การจัดการวัตถุดิบเชื้อเพลิง 2. การจัดการทางการเงิน 3. การช่วยเหลือสภาพคล่องลูกค้า 4. การบริหารจัดการความเสี่ยง 5. การวิจัยพัฒนาเทคโนโลยี 6. การบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน 7. ความปลอดภัยทางไซเบอร์	1. สุขภาพและความปลอดภัย 2. การมีส่วนร่วมของชุมชน 3. ความมั่นคงในอาชีพของพนักงาน 4. การพัฒนาศักยภาพของพนักงาน 5. สิทธิมนุษยชน 6. การบริหารลูกค้า	1. การบริหารจัดการของเสีย 2. การจัดการมลพิษทางน้ำ 3. การจัดการมลพิษทางอากาศ 4. การจัดการมลพิษทางเสียง 5. การจัดการเศรษฐกิจทางกรเกษตรหมุนเวียน

บทบาทต่อผู้มีส่วนได้เสีย การสานสัมพันธ์ และการตอบสนอง

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	กิจกรรมการสื่อสาร สานสัมพันธ์	ความคาดหวัง และประเด็นสำคัญ	การตอบสนอง
พนักงาน (employee)	สัมภาษณ์ ประเมินผล ตรวจสอบ ประชุม	-ค่าตอบแทน สวัสดิการ -Training	ให้สวัสดิการที่เหมาะสม มีการฝึกอบรมทุกๆ ไตรมาส
ลูกค้าที่ส่งมอบสินค้า/ วัตถุดิบ (supplier)	สำรวจความผูกพัน สำรวจ ความพึงพอใจ การตรวจสอบ	-ได้รับเงินตรงตามเวลา -ราคาที่เป็นไปตามกลไก ตลาด	จ่ายตรงตามเวลาและอยู่ใน ราคาที่เป็นไปตามกลไก ตลาด
ผู้ให้บริการ/ผู้รับเหมา (service provider)	การประเมินผลการดำเนินงาน	-ได้รับเงินตรงตามเวลา -ไม่ปรับแผนงาน	บริษัทมีการระบุรายละเอียด และเงื่อนไขความต้องการให้ ชัดเจน ครบถ้วนในสัญญา
ลูกค้า (customer and consumer)	รายงานผลการดำเนินงาน	-รายงานข้อมูลที่ชัดเจนและ ถูกต้อง -ข้อมูลเชื่อถือได้ -ปฏิบัติต่อลูกค้าอย่างเป็นธรรม และ มีจริยบรรณในการ ดำเนินธุรกิจ	รายงานข้อมูลที่ถูกต้อง ชัดเจน
ชุมชน (community)	นำเสนอข้อมูลทางเว็บไซต์ การให้สัมภาษณ์ผ่านสื่อ สำรวจความพึงพอใจ การจัด เวทีรับฟังความคิดเห็น กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์	- ความโปร่งใสของข้อมูล - ผลประโยชน์ที่ชุมชน ได้รับการจ้างงานในพื้นที่	บรรจุจ้างงานคนในพื้นที่, จัดสรรผลประโยชน์ตาม ความต้องการของชุมชนและ กระจายข่าวและข้อมูลจริง
สังคม (society)	นำเสนอข้อมูลทางเว็บไซต์ การให้สัมภาษณ์ผ่านสื่อ	-การรายงานข้อมูลที่ชัดเจน -การเปิดเผยข้อมูลอย่าง สม่ำเสมอ	กำหนดความถี่ในการ นำเสนอข้อมูลที่ชัดเจน
พันธมิตรทางธุรกิจ (business partner)	รายงานผลการดำเนินงาน การประชุม	-ความโปร่งใสของข้อมูล -การดำเนินธุรกิจอย่างเป็น ธรรม	ความโปร่งใสของข้อมูลการ ดำเนินธุรกิจ, จัด schedule ประชุมเพื่อแจ้งข่าวสาร
เจ้าหนี้ (creditor)	รายงานผลการดำเนินงาน	-รายงานข้อมูลที่ถูกต้อง ชัดเจน -การจ่ายดอกเบี้ยที่ตรงตาม ระยะเวลาที่กำหนด	จ่ายเงินตรงตามเวลาและมี การสร้างความเชื่อมั่นให้กับ เจ้าหนี้
ผู้ถือหุ้นและนักลงทุน (shareholder and investor)	Opportunity Day การเยี่ยม ชม ช่องทางออนไลน์ Social Media งานวิจัยทางการตลาด กิจกรรมลูกค้าสัมพันธ์	-รายงานข้อมูลที่ถูกต้อง ชัดเจน -การเปิดเผยข้อมูลอย่าง สม่ำเสมอ -การดำเนินธุรกิจอย่างเป็น ธรรม -ผลตอบแทนจากการลงทุน	การให้ข้อมูลที่เป็นปัจจุบัน เชื่อถือได้และทันทั่วทั้ง

		-จัดประชุมผู้ถือหุ้นทุกปี -บริหารความเสี่ยงอย่างมีประสิทธิภาพ	
สื่อมวลชน (media)	นำเสนอข้อมูลทางเว็บไซต์ การให้สัมภาษณ์ผ่านสื่อ การ สัมภาษณ์ ช่องทางออนไลน์	-รายงานข้อมูลที่ถูกต้อง ชัดเจน -การเปิดเผยข้อมูลอย่าง สม่ำเสมอ	สนับสนุนสื่อมวลชนที่มีส่วน เกี่ยวข้อง อาทิ การร่วมงาน เพื่อแสดงความยินดีตาม วาระต่างๆ
หน่วยงานกำกับดูแล ท้องถิ่นและภาครัฐ (government authority)	รายงานผลการดำเนินงาน	-รายงานข้อมูลที่ถูกต้อง ชัดเจน -ปฏิบัติตามกฎหมายข้อบังคับ -ตอบสนองต่อการขอความ ร่วมมือจากหน่วยงาน	ให้ข้อมูลที่ละเอียดครบถ้วน แก่หน่วยงานราชการ หากมี เหตุการณ์ในพื้นที่ จะมีการ แจ้งข่าวต่อหน่วยงานต้น เหตุการณื

3.3 การจัดการด้านความยั่งยืนในมิติสิ่งแวดล้อม

นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อม

กำหนดเป้าหมาย นโยบาย และแผนงานฯ สอดคล้องกับกฎหมาย ระเบียบ มาตรฐาน และข้อบังคับที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจพลังงานหมุนเวียนของบริษัทและบริษัทย่อยซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ตามแนวทางเศรษฐกิจสีเขียว หรือ Bio Circular Green Energy Model (BCG Model) โมเดลเศรษฐกิจสู่การพัฒนาที่ยั่งยืน ภายใต้แนวคิด “พลังงานและสิ่งแวดล้อมสีเขียว” หรือ "Green Energy & Environment" โดยเลือกใช้เทคโนโลยี นวัตกรรม และการบริหารจัดการที่ทันสมัยมาสนับสนุนการผลิตและการดำเนินธุรกิจ ทำให้ได้ผลผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนที่มีคุณภาพตามปริมาณที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขาย ด้วยกระบวนการผลิตที่มีประสิทธิภาพ อนุรักษ์พลังงาน และมีของเสียน้อยที่สุด จึงไม่รบกวนหรือก่อให้เกิดผลกระทบเชิงลบต่อสิ่งแวดล้อม สร้างความปลอดภัยและความมั่นใจให้พนักงานและชุมชนที่ในบริเวณรอบโรงไฟฟ้า ส่งผลให้โรงไฟฟ้าและชุมชนสามารถอยู่ร่วมกันได้อย่างมีความสุขและมีคุณภาพชีวิตที่ดี

Green Machine : เลือกใช้เครื่องจักรที่ดีมีคุณภาพเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

ออกแบบเลือกใช้เครื่องจักรที่มีคุณภาพ ประสิทธิภาพสูงในการผลิตพลังงานไฟฟ้า และประหยัดพลังงาน จึงสามารถลดการใช้เชื้อเพลิงและควบคุมมลพิษได้เป็นอย่างดี



Green Check Up : ตรวจสอบและควบคุมคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้เป็นไปตามมาตรฐาน



ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมด้านอากาศ น้ำ ของเสีย เสียง ความร้อน ฯลฯ ทั้งในโรงไฟฟ้าและชุมชนรอบโรงไฟฟ้าเพื่อตรวจวัดและบันทึกค่าตัวชี้วัดด้านสิ่งแวดล้อมหรือค่ามลพิษเป็นประจำทุกเดือน โดยจัดทำรายงานผลการตรวจวัดนำเสนอเพื่อรับรองมาตรฐานโดยหน่วยงานที่รับผิดชอบปีละ 2 ครั้ง หรือทุกๆ 6 เดือน

Green Culture : ปลุกฝังจิตสำนึกและความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม



ปลุกฝังและรณรงค์ให้ผู้บริหาร พนักงาน และผู้เกี่ยวข้อง รวมถึงประชาชนในชุมชนที่อยู่โดย

รอบโรงไฟฟ้า ตลอดจนผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วนให้มีจิตสำนึกและความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

1. ใช้พลังงานอย่างประหยัด มีประสิทธิภาพ ใช้พลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้น

ดำเนินการจัดการจัดการพลังงานและปรับเปลี่ยนการใช้ไฟฟ้าจากสายส่งที่ผลิตจากเชื้อเพลิงฟอสซิลเป็นไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานและช่วยอนุรักษ์พลังงาน

2. เพิ่มการลงทุนผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

ขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (โรงไฟฟ้าพลังงานลมและพลังงานแสงอาทิตย์) ทั้งในและต่างประเทศโดยมีเป้าหมายกำลังการผลิตรวมทั้งหมดของบริษัทที่ 300 เมกะวัตต์ภายในปี 2568

3. ดำเนินงานตามกฎหมาย/ข้อบังคับด้านสิ่งแวดล้อม

บริษัทย่อยซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนดำเนินงานตามกฎหมาย ระเบียบ มาตรฐาน และข้อบังคับที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจพลังงานหมุนเวียนอย่างเคร่งครัด

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 10 MW ขึ้นไป ดำเนินการตามมาตรการที่ระบุในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment: EIA)

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 5 MW ขึ้นไป แต่ไม่เกิน 10 MW ดำเนินการตามมาตรการที่ระบุในรายงานประมวลหลักปฏิบัติ (Code of Practice: CoP)

4. จัดทำคาร์บอนฟุตพริ้นท์ขององค์กร (Carbon Footprint of Organization: CFO)

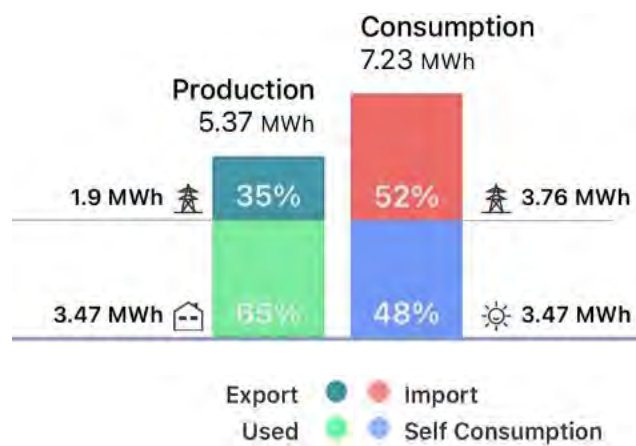
ธุรกิจหลักของบริษัทคือโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนซึ่งผลิตไฟฟ้าทดแทนไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงฟอสซิลได้อย่างเป็นรูปธรรมจึงช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้อย่างชัดเจน จัดทำคาร์บอนฟุตพริ้นท์ขององค์กร (Carbon Footprint of Organization: CFO) เพื่อรวบรวมข้อมูลแหล่งและปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในกระบวนการผลิตไฟฟ้าและกิจกรรมต่างๆ ในขอบเขตขององค์กรนำมาใช้ในการวางแผนและบริหารจัดการเพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นรูปธรรม โดยจะนำเสนอผลการจัดทำคาร์บอนฟุตพริ้นท์ขององค์กรและการดำเนินการเพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกต่อผู้ลงทุนผ่านแบบ 56-1 One Report และรายงานการพัฒนาอย่างยั่งยืน หรือ SD Report เป็นประจำทุกปี

ผลการดำเนินงานและผลลัพธ์ด้านสิ่งแวดล้อม

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ดำเนินการตามมาตรการอนุรักษ์พลังงาน เช่น ปิดไฟฟ้าเมื่อไม่ใช้งาน เลือกใช้อุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงด้านพลังงาน กำหนดช่วงเวลาใช้งานอุปกรณ์ไฟฟ้า ฯลฯ นอกจากนี้ยังติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 43.2 กิโลวัตต์ เพื่อผลิตไฟฟ้าใช้ภายในสำนักงานของบริษัท สามารถผลิตไฟฟ้าได้มากกว่าเดือนละ 5,000 กิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งร้อยละ 65 หรือประมาณ 3,250 กิโลวัตต์-ชั่วโมง จะนำมาใช้ทดแทนการไฟฟ้าจากสายส่งได้ถึงร้อยละ 48 ส่งผลให้บริษัทสามารถประหยัดค่าไฟฟ้าลงได้ 8,000 - 9,000 บาทต่อเดือน หรือมากกว่าร้อยละ 70 เมื่อเทียบกับก่อนการติดตั้งระบบฯ



ระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาบริษัท



ปริมาณการผลิต-การใช้ไฟฟ้า เดือนมกราคม 2566

Solar Rooftop ของบริษัทสามารถผลิตไฟฟ้าทดแทนไฟฟ้าจากสายส่งประมาณปีละ 60 เมกะวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งเทียบเท่าการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการผลิตไฟฟ้าด้วยเชื้อเพลิงฟอสซิลมากกว่า 26 ตันคาร์บอนไดออกไซด์ต่อปี

หมายเหตุ Thailand Grid Emission Factor 0.4401 tCO₂/MWh

ที่มา: อบก. (ประกาศใช้วันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565)

เพิ่มการลงทุนผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

ในปี 2565 โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนของบริษัทสามารถผลิตไฟฟ้าจำหน่ายและใช้เองทดแทนไฟฟ้าจากสายส่งได้มากกว่า 810 ล้านหน่วย ซึ่งเทียบเท่าปริมาณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการผลิตไฟฟ้าด้วยเชื้อเพลิงฟอสซิลมากกว่า 356,000 ตันคาร์บอนไดออกไซด์

บริษัทมีแผนการดำเนินงานโดยมุ่งเน้นการขยายธุรกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (โรงไฟฟ้าพลังงานลมและพลังงานแสงอาทิตย์) ทั้งในและต่างประเทศโดยมีเป้าหมายเพิ่มกำลังการผลิตติดตั้งรวมของบริษัทที่ 300 เมกะวัตต์ภายในปี 2568

โครงการพัฒนาและลงทุนในต่างประเทศ บริษัทมีความสนใจทั้ง สเปน, ลาว เวียดนาม และกัมพูชา ส่วนในประเทศ อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะ 5-7 โครงการภายใต้ บริษัท สยามเพาเวอร์ จำกัด โดยจะเห็นความชัดเจนเพิ่มขึ้น 1-2 โครงการ ภายในปี 2566 และโรงไฟฟ้าประชารัฐชีวมวล แม่ลาน บันนังสตาร์ กำลังการผลิตจำหน่ายไม่เกิน 5.7 เมกะวัตต์ มีกำหนดจะเริ่มผลิตไฟฟ้าขายเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 2 ของปี 2566

ดำเนินงานตามกฎหมาย/ข้อบังคับด้านสิ่งแวดล้อม

โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทุกแห่งของบริษัทดำเนินการตามมาตรการที่ระบุในรายงาน EIA/CoP อย่างเคร่งครัด ทั้งในช่วงก่อนดำเนินการ ช่วงก่อสร้าง และระหว่างดำเนินการ โดยตลอดช่วงระยะเวลาที่ดำเนินการได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (EIA Monitoring Report หรือ CoP Monitoring Report) นำส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องตรวจสอบเป็นประจำปีละ 2 ครั้ง

โรงไฟฟ้าทุกแห่งสามารถควบคุมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและมลพิษทั้งในโรงไฟฟ้าและในบริเวณชุมชนรอบโรงไฟฟ้าให้อยู่ในระดับมาตรฐานได้ 100% ผลการตรวจวัดพารามิเตอร์ชี้วัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและระดับมลพิษทุกด้านเป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานที่กำหนดทุกรายการ* จึงไม่สร้างผลกระทบเชิงลบต่อทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม



*อ้างอิงผลการตรวจวัดในรายงานผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP Monitoring Report) ระยะดำเนินการละรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ (EIA Monitoring Report) ฉบับประจำเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2565

จัดทำคาร์บอนฟุตพริ้นท์ขององค์กร (Carbon Footprint of Organization: CFO)

สรุปผลการจัดทำ CFO ที่แล้วเสร็จ ณ ปัจจุบันดังนี้

CFO ปี 2564:

- โรงไฟฟ้าชีวมวล แม่วงศ์ เอ็นเนอจี
- โรงไฟฟ้าชีวมวล พัทลุง กรีน เพาเวอร์

CFO ปี 2565:

- โรงไฟฟ้าชีวมวล มหาชัย กรีน เพาเวอร์
- โรงไฟฟ้าชีวมวล สตูล กรีน เพาเวอร์

บริษัทได้จัดทำคาร์บอนฟุตพริ้นท์ขององค์กร หรือ CFO ปี 2564 ของโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (MGP) และโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (SGP) แล้วเสร็จในปี 2565 และได้รับการรับรองโดยผู้ทวนสอบที่ขึ้นทะเบียนกับ อบก . คือ บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด เรียบร้อยแล้ว สรุปได้ดังนี้

สรุปแหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจก

แหล่งหรือกิจกรรมหลักที่ก่อให้เกิดก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลทั้ง 2 แห่ง ประกอบด้วย

- แหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางตรง (Scope 1) ได้แก่ การเผาไหม้ชีวมวลเพื่อผลิตไฟฟ้า และการใช้เชื้อเพลิงเพื่อดำเนินงานและซ่อมบำรุง การเผาไหม้น้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับรถที่ใช้เดินทาง/ขนส่งของโรงไฟฟ้า การรั่วซึมของสารทำความเย็น การใช้ระบบบำบัดของเสีย/น้ำเสีย ฯลฯ

- แหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมจากการใช้พลังงาน (Scope 2) ได้แก่ การใช้ไฟฟ้าจากสายส่ง
- แหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมด้านอื่นๆ (Scope 3) ได้แก่ การเผาไหม้น้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับรถขนส่งเชื้อเพลิงชีวมวลและขนส่งน้ำมันดีเซล

โดยกิจกรรมที่ก่อให้เกิดก๊าซเรือนกระจกอย่างมีนัยสำคัญ คือ การเผาไหม้น้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับการขนส่งเชื้อเพลิงชีวมวล และการเผาไหม้น้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับรถที่ใช้ในการเดินทาง

สรุปปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ปี 2564

โรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (MGP)

Scope 1	258	ตันคาร์บอนไดออกไซด์
Scope 2	115	ตันคาร์บอนไดออกไซด์
Scope 3	4,472	ตันคาร์บอนไดออกไซด์
ผลรวม (Scope 1+2+3)	4,845	ตันคาร์บอนไดออกไซด์



โรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (SGP)

Scope 1	472	ตันคาร์บอนไดออกไซด์
Scope 2	31	ตันคาร์บอนไดออกไซด์
Scope 3	470	ตันคาร์บอนไดออกไซด์
ผลรวม (Scope 1+2+3)	973	ตันคาร์บอนไดออกไซด์



เนื่องจากการจัดทำ CFO ครั้งแรกของทั้ง 2 โรงไฟฟ้า ดังนั้นข้อมูลแหล่งปล่อยก๊าซเรือนกระจกและปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกนี้จะถูกใช้เป็นข้อมูลฐาน (Base line) สำหรับการวางแผนและบริหารจัดการเพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกอย่างมีประสิทธิภาพในปีต่อไป

3.4 การจัดการความยั่งยืนในมิติสังคม

บริษัทให้ความสำคัญกับดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อ คำนึงถึงหลัก สิทธิมนุษยชน ปกป้องสิทธิแรงงาน ปลอดภัย สุขอนามัย และสร้างสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดี ควบคู่กับการบริหารและพัฒนาความรู้ความสามารถ และทักษะใหม่ที่เป็นของบุคลากรอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งอาศัยความเชี่ยวชาญขององค์กรเพื่อสร้างคุณค่าร่วมและยกระดับคุณภาพชีวิตของชุมชน สังคม ให้เติบโตอย่างยั่งยืน โดยยึดนโยบายดังนี้

นโยบายการพัฒนาด้านสังคม

Quality Society: สร้างสังคมคุณภาพ สังคมแห่งความเจริญ สังคมแห่งความมั่งคั่ง

Community Development: พัฒนาชุมชนแห่งความยั่งยืน

Knowledge Sharing: ให้ความรู้การผลิตไฟฟ้าพลังงานสะอาด

Community Safety & Security: สร้างชุมชนแห่งความยั่งยืน สร้างสุขอนามัย ปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สิน

Socio-Economic Impact: สร้างสังคมแห่งความมั่งคั่ง

Sharing Society: สร้างสังคมแห่งการแบ่งปัน

ผลการดำเนินงานด้านสังคม

รายงานมวลชนสัมพันธ์ กิจกรรมที่ร่วมกับชุมชน ร่วมกับหน่วยงานราชการ (สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดปัตตานี) และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ปลูกต้นไม้เพิ่มพื้นที่สีเขียวในบริเวณโรงงานและได้จัดทำแผนการพัฒนาพื้นที่สีเขียวภายในโครงการโรงไฟฟ้า ปัตตานี กรีน



บมจ.ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง และโรงไฟฟ้าปัตตานี ร่วมกับ ผู้นำชุมชนมอบถุงยังชีพให้กับชุมชนพี่น้องชาวจังหวัดปัตตานี เพื่อช่วยเหลือผู้ประสบอุทกภัยน้ำท่วมเมื่อปลายปี 2565

บมจ.ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง และโรงไฟฟ้าปัตตานี ร่วมบริจาครถจักรยานให้เป็นของขวัญวันเด็ก ให้กับ อบต.ลิปะสะโง อ.หนองจิก จ.ปัตตานี เนื่องในโอกาสวันเด็กแห่งชาติปี 2566



วันที่ 11 มีนาคม 2564 คณะนักศึกษายาบาลศาสตร์ วิทยาลัยพยาบาลบรมราชชนนีนี เข้ามาศึกษาดูงานเกี่ยวกับอาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1



วันที่ 26 สิงหาคม 2564 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ร่วมกับบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด สนับสนุนงบประมาณ ให้สภาอุตสาหกรรม จ.ยะลา เพื่อบริจาคอาหารและน้ำดื่มให้บุคลากรทางการแพทย์และเจ้าหน้าที่ ณ ศูนย์ฉีดวัคซีน จ.ยะลา

วันที่ 2 กันยายน 2564 ทางบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ร่วมกับบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ได้มอบข้าวสาร จำนวน 50 ถุง ให้กับศูนย์บริการฉีดวัคซีน COVID-19 เทศบาลตำบลบูดี เพื่อเป็นขวัญกำลังใจให้กับชาวบ้านผู้สูงอายุที่เข้ามา รับบริการ โดยนายการิง โต๊ะอุง เป็นผู้รับมอบ



วันที่ 13 กรกฎาคม 2563 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด สนับสนุนงบประมาณให้กับหน่วยงานสมพันธ์เครือข่ายป้องกัน อุบัติเหตุทางถนนแห่งประเทศไทย เพื่อจัดซื้อข้าวของอุปโภคบริโภคช่วยเหลือผู้เดือดร้อนที่ได้รับผลกระทบจากไวรัสโควิด -19 เป็นจำนวน 1,000 บาท

รางวัลอันทรงคุณค่า แห่งความยั่งยืน

ESG100 หุ่นยั่งยืน



บริษัทได้รับคัดเลือกให้ติดอันดับ ESG100 ในกลุ่มทรัพยากร ติดต่อกัน 6 ปี ตั้งแต่ปี 2559-2564 จากสถาบันไทยพัฒน์ ซึ่งทำการประเมินบริษัท ที่มีการดำเนินงานโดดเด่นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล จากหลักการแนวทางในมาตรฐานการประเมินความยั่งยืนของ GISR (Global Initiative for Sustainability Ratings)

Thailand Energy Award



ปี 2564: โรงไฟฟ้าชีวมวล สตูล กรีน เพาเวอร์ ได้รับรางวัลดีเด่น Thailand Energy Awards ประจำปี 2021 ด้านพลังงานทดแทน ประเภทโครงการที่เชื่อมโยงกับระบบสายส่งไฟฟ้า (On-Grid) จากกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)

ปี 2563: โรงไฟฟ้าชีวมวล พัทลุงกรีน เพาเวอร์ ได้รับรางวัลดีเด่น Thailand Energy Awards ประจำปี 2020 ด้านพลังงานทดแทน ประเภทโครงการที่เชื่อมโยงกับระบบสายส่งไฟฟ้า (On-Grid) จากกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)

ปี 2562: โรงไฟฟ้าชีวมวล มหาชัย กรีน เพาเวอร์ และ โรงไฟฟ้าชีวมวล ทุ่งสง กรีน ได้รับรางวัลดีเด่น Thailand Energy Awards ประจำปี 2019 ด้านพลังงานทดแทน ประเภทโครงการที่เชื่อมโยงกับระบบสายส่งไฟฟ้า (On-Grid) จากกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) อีกทั้งได้รับคัดเลือกให้เป็นตัวแทนส่งประกวด ASEAN Energy Awards 2019 ทั้ง 2 แห่ง

ปี 2561: โรงไฟฟ้าชีวมวล ช้างแรก ไบโอ เพาเวอร์ และ โรงไฟฟ้า แม่วงศ์ เอ็นเนอจี ได้รับรางวัลดีเด่น Thailand Energy Awards ประจำปี 2018 ด้านพลังงานทดแทน ประเภทโครงการที่เชื่อมโยงกับระบบสายส่งไฟฟ้า (On-Grid) จากกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) และได้รับคัดเลือกให้เป็นตัวแทนส่งประกวด ASEAN Energy Awards 2018



ASEAN Energy Awards



โรงไฟฟ้าของบริษัทได้รับรางวัล ASEAN Energy Awards อย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2561 จนถึงปัจจุบัน (2565)

ปี 2565 : โรงไฟฟ้าสตูล กรีน เพาเวอร์ ได้รับรางวัล ชนะเลิศ ASEAN Energy Awards 2022

ปี 2563 : โรงไฟฟ้าพัทลุงกรีน เพาเวอร์ ได้รับรางวัล รองชนะเลิศ อันดับ 1 ASEAN Energy Awards 2020

ปี 2562 : โรงไฟฟ้ามหาชัย กรีน เพาเวอร์ ได้รับรางวัล ชนะเลิศ ASEAN Energy Awards 2019

โรงไฟฟ้าทุ่งสง กรีน เพาเวอร์ ได้รับรางวัลรองชนะเลิศอันดับ 2 ASEAN Energy Awards 2019

ปี 2561 : โรงไฟฟ้าช้างแรกร ไบโอบีเพาเวอร์ ได้รับรางวัล ชนะเลิศ ASEAN Energy Awards 2018

Sustainability Disclosure Recognition 2022



ปี 2565 : บมจ.ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง ได้รับรางวัลการเปิดเผยข้อมูลความยั่งยืนปี 2022 จากสถาบันไทยพัฒน์

3.5 การจัดการด้านความยั่งยืนในมิติเศรษฐกิจ

วางแผนดำเนินธุรกิจต่อเนื่องจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อสร้างรายได้เพิ่มขึ้นให้กับบริษัทและบริษัทย่อย โดยการดำเนินการเพื่อขายคาร์บอนเครดิต (Carbon Credit) หรือเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (RECs) ควบคู่ไปกับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนซึ่งเป็นธุรกิจหลัก

นโยบายและแนวปฏิบัติด้านเศรษฐกิจ

ดำเนินธุรกิจซื้อขายคาร์บอนเครดิตและเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนควบคู่กับธุรกิจหลักคือการขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อสร้างรายได้และเพิ่มความคุ้มค่าในการลงทุน รวมถึงสร้างความยั่งยืนในการดำเนินธุรกิจในภาพรวม โดยกำหนดแผนการดำเนินงาน ดังนี้

ขึ้นทะเบียนโรงไฟฟ้าของบริษัทที่เริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2563 เป็นต้นมา เป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (T-VER) เพื่อสามารถขาย T-VER Credit (คาร์บอนเครดิต) ได้ และขอรับรองปริมาณ T-VER Credit นำเข้าบัญชีเพื่อจำหน่าย



ขึ้นทะเบียนและรับรองสิทธิการเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (I-REC Devices) โรงไฟฟ้าทุกแห่งของบริษัท เพื่อสามารถขายเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (RECs) ได้ และขอรับรอง RECs นำเข้าบัญชีเพื่อจำหน่าย



โดยสามารถเลือกขาย T-VER Credit (Carbon Credit) หรือ RECs รูปแบบใดรูปแบบหนึ่งเท่านั้นสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในช่วงเดียวกัน

ผลการดำเนินงานและผลลัพธ์ด้านเศรษฐกิจ

โรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (PTG) และโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ 5 จำกัด (TPCH5) ได้รับการขึ้นทะเบียนเป็นโครงการ T-VER เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 25 และ 26 ตุลาคม 2565 ตามลำดับ ปัจจุบันอยู่ระหว่างขอรับรองปริมาณ T-VER Credit (คาร์บอนเครดิต) และนำเข้าบัญชีเพื่อจำหน่าย



หมายเหตุ : บริษัทได้จัดทำรายงานการพัฒนายั่งยืน (Sustainability Report) เผยแพร่ไว้ในเว็บไซต์ของบริษัท ผู้สนใจสามารถติดตามได้ที่ www.tpcpower.co.th

4 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

4.1 ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

รายงานการสอบบัญชีและงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 ซึ่งตรวจสอบโดยนายพฤกษ์ พิษณุวงศ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 7764 บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ได้ตรวจสอบงบการเงินดังกล่าวแล้วและได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข โดยว่างบการเงินนี้แสดงฐานะการเงินรวม และงบการเงินแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ตามรายงานลงวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2566

รายงานการสอบบัญชีและงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 ซึ่งตรวจสอบโดยนายพฤกษ์ พิษณุวงศ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 7764 บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ได้ตรวจสอบงบการเงินดังกล่าวแล้วและได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข โดยว่างบการเงินนี้แสดงฐานะการเงินรวม และงบการเงินแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ตามรายงานลงวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2565

รายงานการสอบบัญชีและงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 ซึ่งตรวจสอบโดยนายพฤกษ์ พิษณุวงศ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 7764 บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ได้ตรวจสอบงบการเงินดังกล่าวแล้วและได้แสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข โดยว่างบการเงินนี้แสดงฐานะการเงินรวม และงบการเงินแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ตามรายงานลงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2564

4.2 ตารางสรุปงบการเงิน

■ งบแสดงฐานะทางการเงิน

งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31-ธ.ค.-63		31-ธ.ค.-64		31-ธ.ค.-65	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	43.82	0.50	492.81	5.17	177.86	1.92
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - บริษัทอื่น	364.87	4.20	426.81	4.48	491.84	5.31
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - ลูกหนี้อื่น	205.50	2.37	175.49	1.84	158.89	1.72
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	115.00	1.32	226.00	2.37	439.00	4.74
สินค้าคงเหลือ	34.48	0.40	76.51	0.80	54.86	0.59
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	0.04	0.00	150.20	1.58	0.04	0.00
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญา	58.84	0.68	44.34	0.47	28.47	0.31
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	822.54	9.47	1,592.16	16.71	1,350.96	14.59
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินฝากติดถาวรระยะยาว	34.91	0.40	133.94	1.41	159.99	1.73
เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	496.44	5.40	528.68	5.55	469.52	5.07
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์	7,215.91	83.05	7,153.55	75.09	7,139.48	77.11
สินทรัพย์สิทธิการใช้	53.85	0.62	42.47	0.45	66.11	0.71
ค่าความนิยม	27.86	0.32	27.86	0.29	28.36	0.31
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	0.48	0.01	1.46	0.02	1.34	0.01
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	0.60	0.01	0.90	0.01	1.48	0.02
เงินจ่ายล่วงหน้า	57.98	0.67	41.59	0.44	37.00	0.40
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	2.89	0.03	2.85	0.03	2.85	0.03
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1.82	0.02	1.23	0.01	1.21	0.01
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	7,865.72	90.53	7,934.52	83.29	7,907.35	85.41
รวมสินทรัพย์	8,688.26	100.00	9,526.68	100.00	9,258.31	100.00

งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31-ธ.ค.-63		31-ธ.ค.-64		31-ธ.ค.-65	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	253.05	2.91	159.24	1.67	50.00	0.54
เจ้าหนี้การค้า	138.82	1.60	177.18	1.86	160.92	1.74
เจ้าหนี้อื่น	366.16	4.21	136.92	1.44	92.02	0.99
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	0.00	0.00	32.00	0.34	105.00	1.13
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	547.44	6.30	663.54	6.97	673.49	7.27
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	10.87	0.13	10.87	0.11	18.95	0.20
เจ้าหนี้เงินประกันผลงานส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	275.96	3.18	134.21	1.41	74.52	0.80
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,592.28	18.33	1,313.96	13.79	1,182.09	12.77
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาว	2,996.44	34.49	2,919.14	30.64	2,594.83	28.03
หนี้สินตามสัญญาเช่า	33.41	0.38	24.25	0.25	36.17	0.39
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	4.30	0.05	13.10	0.14	24.03	0.26
หุ้นกู้	0.00	0.00	1,490.26	15.64	1,494.02	16.14
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	11.23	0.13	13.37	0.14	9.57	0.10
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	0.00	0.00	4.05	0.04	0.57	0.01
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	3,045.37	35.05	4,464.17	46.86	4,159.20	44.92
รวมหนี้สิน	4,637.65	53.38	5,778.13	60.65	5,341.29	57.69
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนจดทะเบียน	401.20	4.62	401.20	4.21	401.20	4.33
ทุนชำระแล้ว	401.20	4.62	401.20	4.21	401.20	4.33
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	1,254.31	14.44	1,254.31	13.17	1,254.31	13.55
สำรองตามกฎหมาย	121.82	1.40	137.20	1.44	153.38	1.66
กำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร	1,157.69	13.32	1,095.98	11.50	1,237.88	13.37
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	32.44	0.37	(2.88)	(0.03)	(2.88)	(0.03)
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	2,967.46	34.15	2,885.81	30.29	3,043.88	32.88
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,083.15	12.47	862.75	9.06	873.14	9.43
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	4,050.61	46.62	3,748.56	39.35	3,917.02	42.31
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	8,688.26	100.00	9,526.68	100.00	9,258.31	100.00

■ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-63		งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-64		งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-65	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้						
รายได้จากการขายไฟฟ้า	1,777.37	100.00	2,470.40	100.00	2,647.71	100.00
รวมรายได้	1,777.37	100.00	2,470.40	100.00	2,647.71	100.00
ต้นทุนขาย	(1,159.25)	(65.22)	(1,886.30)	(76.36)	(2,073.46)	(78.31)
กำไรขั้นต้น	618.13	34.78	584.09	23.64	574.26	21.69
รายได้อื่น	1.58	0.09	1.94	0.08	91.96	3.47
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	619.71	34.87	586.03	23.72	666.21	25.16
ค่าใช้จ่าย						
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(121.95)	(6.86)	(132.95)	(5.38)	(140.86)	(5.32)
รายได้ทางการเงิน	10.33	0.58	5.55	0.22	18.60	0.70
ต้นทุนทางการเงิน	(87.70)	(4.93)	(162.25)	(6.57)	(199.82)	(7.55)
กำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	5.83	0.33	1.47	0.06	(37.82)	(1.43)
รวมค่าใช้จ่าย	(193.49)	(10.89)	(288.19)	(11.67)	(359.90)	(13.59)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	426.22	23.98	297.84	12.06	306.31	11.57
ภาษีเงินได้	(0.74)	(0.04)	(10.72)	(0.43)	(13.61)	(0.51)
กำไรสำหรับปี	425.48	23.94	287.12	11.62	292.70	11.05
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	0.64	0.04	0.00	0.00	6.46	0.24
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	426.12	23.97	287.12	11.62	299.16	11.30
การแบ่งปันกำไรรวม						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	250.95		135.40		173.13	
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	174.53		151.72		119.57	
กำไร(ขาดทุน)รวมสำหรับปี	425.48		287.12		292.70	
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	251.51		135.40		179.34	
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	174.61		151.72		119.82	
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	426.12		287.12		299.16	
กำไรต่อหุ้น	0.63		0.34		0.43	

■ งบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-63 ล้านบาท	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-64 ล้านบาท	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-65 ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	425.48	287.12	292.70
รายการปรับกระทบกำไรเป็นเงินสดสุทธิได้มาจาก			
การปรับปรุงด้วยค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	0.74	10.72	13.61
การปรับปรุงต้นทุนทางการเงิน	87.70	162.25	199.82
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	213.66	343.78	353.86
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์สิทธิการใช้	8.43	8.83	12.07
ค่าตัดจำหน่าย	0.40	0.31	0.29
ผลขาดทุนจากการด้อยค่า	0.73	4.87	2.20
การปรับปรุงด้วยขาดทุน(กำไร)จากการปรับมูลค่ายุติธรรม	0.00	(0.16)	0.00
การปรับปรุงด้วยขาดทุน(กำไร)จากการตัดจำหน่ายทรัพย์สิน	(0.24)	0.00	0.00
ประมาณการหนี้สินของผลประโยชน์พนักงาน	2.11	2.14	2.21
กำไร(ขาดทุน)จากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	0.20	0.00	0.09
กำไร(ขาดทุน)จากการขายสินทรัพย์	(0.19)	0.14	3.12
การปรับปรุงด้วยส่วนแบ่งขาดทุน(กำไร)กิจการร่วมค้า	(5.83)	(1.47)	37.82
ขาดทุนจากการยกเลิกกิจการบริษัทย่อย	0.00	0.00	
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงใน			
สินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	733.19	818.54	917.80
สินทรัพย์ดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น)			
การปรับปรุงด้วยลูกหนี้การค้า	(55.47)	(61.94)	(65.03)
การปรับปรุงด้วยลูกหนี้จากการดำเนินงานอื่น	26.52	38.25	30.09
การปรับปรุงด้วยสินค้าคงเหลือ	(22.79)	(42.14)	21.64
การปรับปรุงด้วยสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	85.09	(150.00)	150.16
การปรับปรุงด้วยเงินจ่ายล่วงหน้าดำเนินการ	(7.10)	0.00	0.00
การปรับปรุงด้วยเงินจ่ายล่วงหน้าอื่น	(0.04)	(0.14)	0.39
การปรับปรุงด้วยสินทรัพย์อื่น	0.00	0.04	0.00
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)			
การปรับปรุงด้วยเจ้าหนี้การค้า	37.15	50.02	(4.60)
การปรับปรุงด้วยเจ้าหนี้ดำเนินการอื่น	162.17	(222.99)	(52.83)
การปรับปรุงด้วยหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	0.00	(3.32)	(3.48)
การปรับปรุงด้วยเจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	55.19	(132.95)	(48.76)
จ่ายเงินผลประโยชน์พนักงาน	(1.20)	0.00	(0.40)

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-63 ล้านบาท	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-64 ล้านบาท	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-65 ล้านบาท
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)การดำเนินงาน	1,012.72	293.37	944.97
จ่ายดอกเบี้ย	(138.50)	(158.43)	(202.63)
จ่ายภาษีเงินได้	(0.29)	(7.01)	(13.43)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)การดำเนินงาน	874.38	127.93	728.91
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกันเพิ่มขึ้น	45.45	(99.03)	(26.05)
เงินสดจ่ายซื้อหุ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	0.00	(203.00)	0.00
เงินสดจ่ายซื้อกิจการ	(124.81)	0.00	(2.64)
เงินสดรับคืนมัดจำซื้อกิจการ	0.00	0.00	10.00
เงินสดจ่ายลงทุนล่วงหน้า	0.00	(15.00)	(25.08)
เงินปันผลรับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	20.54	9.73	20.00
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนเพิ่มในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	0.00	(67.50)	0.00
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาก่อสร้าง	(0.26)	(3.13)	(2.08)
เงินสดรับจากการขายที่ดินอาคารและอุปกรณ์	0.35	0.60	2.06
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดินอาคารและอุปกรณ์	(955.28)	(256.03)	(280.21)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน			
-โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(0.10)	(1.30)	(0.17)
เงินสดรับเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	205.00	130.43	177.50
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(53.00)	(241.43)	(390.50)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน	(862.13)	(745.67)	(518.04)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินสดรับจากการออกหุ้นทุนในบริษัทย่อยของผู้มี			
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	22.00	0.00	0.00
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	43.92	(95.00)	(110.00)
เพิ่มขึ้น			
เงินสดรับกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	35.00	83.50	115.00
เงินสดจ่ายเงินคืนกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(35.00)	(51.50)	(42.00)
เงินสดรับกู้ยืมจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	10.00	0.00	(18.79)
เงินสดจ่ายคืนกู้ยืมจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	(10.00)	0.00	0.00
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	538.30	596.36	337.82
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(401.83)	(557.56)	(652.17)
จ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(12.37)	(12.22)	(18.13)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	0.00	1,500.00	0.00

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-63 ล้านบาท	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-64 ล้านบาท	งบการเงินรวม 31-ธ.ค.-65 ล้านบาท
จ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการออกหุ้นกู้	0.00	(10.67)	0.00
เงินปันผลจ่าย	(84.65)	(181.74)	(21.26)
เงินปันผลของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(138.33)	(204.43)	(116.30)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	(32.96)	1,066.74	(525.83)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง) - สุทธิ	(20.71)	449.00	(314.96)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	64.52	43.82	492.81
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	43.82	492.81	177.86

4.3 อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
		31-ธ.ค.-63	31-ธ.ค.-64	31-ธ.ค.-65
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	0.52	1.21	1.14
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.39	0.83	0.70
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	0.65	0.09	0.58
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	3.27	4.95	5.76
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	111.73	73.67	63.32
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	3.00	5.53	12.27
ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย	วัน	121.75	66.00	29.76
Cash Cycle	วัน	(2.76)	18.41	45.12
อัตรากำไรขั้นต้นจากการขาย	ร้อยละ	34.78	23.64	21.69
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน	ร้อยละ	28.91	18.62	19.12
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร	ร้อยละ	170.14	27.80	144.02
อัตรากำไรสุทธิ	ร้อยละ	23.78	11.59	10.61
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	ร้อยละ	8.70	4.63	5.84
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	ร้อยละ	6.23	5.05	5.39
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	ร้อยละ	6.40	4.00	4.10
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	0.22	0.27	0.29
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ^{1/}	เท่า	1.14	1.54	1.36
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย ^{2/} (Interest Coverage ratio : ICR)	เท่า	5.86	2.84	2.53
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อกำไรก่อนดอกเบี้ย จ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (Interest Bearing Debt to EBITDA ratio)	เท่า	5.22	6.44	5.52

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
		31-ธ.ค.-63	31-ธ.ค.-64	31-ธ.ค.-65
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (Net Debt to EBITDA ratio) ^{3/}	เท่า	5.16	5.91	5.31
อัตราส่วนความสามารถในการชำระภาระผูกพัน (Debt Service Coverage ratio : DSCR) ^{4/}	เท่า	0.91	0.98	1.17
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (ตามข้อกำหนดสิทธิ) ^{5/}	เท่า	0.95	1.40	1.23
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม (Interest Bearing Debt to Equity ratio)	เท่า	0.95	1.40	1.23
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดภายใน 1 ปีต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	เท่า	0.15	0.13	0.14
อัตราส่วนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	ร้อยละ	92.86	68.46	68.95
อัตราส่วนตัวเงินจ่ายต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย (BE size to Interest Bearing Debt ratio)	เท่า	0.07	0.03	0.00
อัตราส่วนการออกตราสารหนี้ ต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	ร้อยละ	5.99	31.54	31.05
อัตราส่วนหนี้สินอื่นๆที่มีภาระดอกเบี้ยต่อหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	ร้อยละ	1.15	1.27	0.00
อัตราการจ่ายเงินปันผล	ร้อยละ	19.90	63.30	7.26

หมายเหตุ

- 1/ อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม = หนี้สินรวม / ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม
- 2/ อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (Interest Coverage ratio: ICR) = กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี / ดอกเบี้ยจ่าย
- 3/ อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (Net Debt to EBITDA ratio) = (หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย - เงินสดหรือรายการเทียบเท่าเงินสด) / กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย
- 4/ อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (Debt Service Coverage ratio : DSCR) = กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย / (หนี้สินระยะสั้นที่มีภาระดอกเบี้ย + หนี้สินระยะยาวที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดภายใน 1 ปี)
- 5/ อัตราส่วนของหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Interest Baring Debt to Equity Ratio) ในงบการเงินรวมของผู้ถือหุ้นที่ได้ผ่านการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีของผู้ถือหุ้นแล้วในอัตราส่วนไม่เกิน 2.50 : 1 (สองจุดห้าศูนย์ต่อหนึ่ง)เท่า ณ วันสิ้นงวดบัญชีของแต่ละปีตลอดอายุหุ้น โดยที่

“หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย” หมายถึง หมายถึง หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยในงบการเงินรวมประจำปีของผู้ถือหุ้นที่ได้ผ่านการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชี (แต่ไม่รวมถึงหนี้ในทางการค้าปกติ (Trade Payable Debts) เงินรับล่วงหน้า หนี้สินตามสัญญาเช่า และ/หรือหนี้ใด ๆ ที่ไม่มีภาระดอกเบี้ย และ/หรือเงินกู้ยืมจากบุคคลและ/หรือนิติบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน)

“งบการเงิน” หมายถึง งบการเงินรวมที่ได้รับการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต. แล้ว (Audited Consolidated Financial Statements) ของผู้ถือหุ้น สำหรับ “ช่วงระยะเวลาที่เกี่ยวข้อง” (Relevant Period)

“ส่วนของผู้ถือหุ้น” หมายถึง ส่วนของผู้ถือหุ้นของผู้ถือหุ้นตามที่ปรากฏในงบการเงินรวมของผู้ถือหุ้นที่ได้ผ่านการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชี

4.4 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ**ภาพรวมผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินที่ผ่านมา**

บริษัทฯ ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และให้บริการสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทในกลุ่ม ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ ลงทุนในบริษัท 15 แห่ง ดังนี้

รายชื่อบริษัท	ตัวย่อ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ	สถานะปัจจุบัน
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	CRB	200.00	73.12%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	MGP	235.00	46.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท ฟุ้งสั่ง กรีน จำกัด	TSG	200.00	65.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด	MWE	200.00	85.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	PGP	250.00	60.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	PTG	404.45	94.91%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	SGP	250.00	51.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว

รายชื่อบริษัท	ตัวย่อ	ทุนจดทะเบียน ชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วน การถือหุ้น ของ บริษัทฯ	สถานะปัจจุบัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	TPCH1	260.00	99.23%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	TPCH2	260.00	99.23%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	TPCH5	200.00	99.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด	PA	12.65	33.04%	ให้เช่าเครื่องสับย่อยขยะ
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	SP	555.00	50.00%	ดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว
บริษัท พี พี แอล พาวเวอร์	PPLP	15.00	51.00%	ผลิตและจำหน่ายก๊าซชีวภาพ
บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ECO	317.20	99.90%	ลงทุนในธุรกิจพลังงาน
บริษัทย่อยของ ECO				
- บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	PBM	144.50	59.24%	อยู่ระหว่างทดสอบระบบ เพื่อเตรียมความพร้อมในการ จำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิง พาณิชย์
- บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	PBB	154.00	59.38%	อยู่ระหว่างทดสอบระบบ เพื่อเตรียมความพร้อมในการ จำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิง พาณิชย์

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทลงทุนในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นหลัก จากแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก ผลักดันการพัฒนาศักยภาพการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้เต็มประสิทธิภาพในแต่ละพื้นที่ และคำนึงถึงผลประโยชน์สาธารณะเป็นสำคัญ

เหตุการณ์ในปี 2565

■ จ่ายเงินปันผลจากผลประจำปี 2565

ณ วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2566 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทครั้งที่ 1/2566 คณะกรรมการของบริษัทมีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566 เพื่อพิจารณาอนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2565 หุ้นละ 0.183 บาท เป็นจำนวนเงิน 73.42 ล้านบาท จากกำไรสุทธิส่วนที่เสียภาษีเงินได้นิติบุคคล ผู้ถือหุ้นที่เป็นบุคคลธรรมดาสามารถนำไปเครดิตภาษีได้ทั้งจำนวน ซึ่งบริษัทได้มีการจัดสรรทุนสำรองตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว โดยมีกำหนดการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นในวันที่ 18 พฤษภาคม 2566 ทั้งนี้การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวขึ้นอยู่กับมติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทในวันที่ 19 เมษายน 2566

■ บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด จ่ายเงินปันผลพิเศษประจำปี 2565

ณ วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2566 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566 ในวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2566 เพื่อพิจารณารับรองงบการเงินประจำปี โดยมีทุนจดทะเบียน และสำรองตามกฎหมายครบถ้วนรวมเป็นจำนวน 220 ล้านบาท กำไรสะสมจำนวน 308.78 ล้านบาท และเพื่อพิจารณาอนุมัติการจ่ายเงินปันผลประจำปีจากกำไรสะสมของบริษัท

■ ประกาศจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลของโครงการ PTG

โครงการ PTG ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 23 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตเสนอขาย 21 เมกะวัตต์ เป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) มีอัตราค่าไฟฟ้าเป็นแบบ Adder และอัตราส่วนเพิ่มสำหรับ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ โดยในปี 2565 มีการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าเฉลี่ยที่ 88% โดยมีอัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยในปี 2565 ที่ 4.59 บาทต่อชั่วโมง-กิโลวัตต์ เพิ่มขึ้นจากอัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยในปี 2564 ที่ 3.99 บาทต่อชั่วโมง-กิโลวัตต์ เนื่องจากอัตราค่าไฟฟ้าอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย (F_p) สูงขึ้นอย่างต่อเนื่องตลอดปี 2565 โดยในปัจจุบัน (มกราคม 2566) อัตราค่าไฟฟ้าอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย (F_p) อยู่ที่ 1.29 บาทต่อชั่วโมง-กิโลวัตต์ ทำให้ผลประกอบการในปี 2565 มีกำไรเพิ่มขึ้นส่งผลให้ PTG จ่ายปันผลระหว่างกาลเป็นจำนวน 67.17 ล้านบาท

■ จดทะเบียนการซื้อขาย Carbon Credit ในรูปแบบ I-REC standard

บริษัทได้นำโรงไฟฟ้าชีวมวลทั้ง 10 โครงการไปขึ้นทะเบียนคาร์บอนเครดิตในรูปแบบ I-REC Standard โดยในปี 2565 บริษัทนำกระแสไฟฟ้าหมุนเวียนที่ผลิตได้ไปขึ้นทะเบียนและคำนวณเป็นเครดิต (REC) ที่ประมาณ 705,000 หน่วย ซึ่งได้มีการเซ็นสัญญาขายเครดิตกับบริษัทเอกชนต่างๆไปแล้ว และสามารถจำหน่ายได้บางส่วน โดยอ้างอิงราคาซื้อขายจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และเมื่อวันที่ 24 มกราคม 2566 บริษัทได้ลงนามสัญญาซื้อขาย I-REC กับบริษัท คันไซ อิเล็กทริก เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 230,00 เมกะวัตต์-ชั่วโมง

■ คงอันดับเครดิตองค์กรที่ระดับ “BBB-” ด้วยแนวโน้มอันดับเครดิต “Stable” จาก Tris Rating

โดยสถานะเครดิตเฉพาะ (Stand-alone Credit Profile) ของบริษัทยังคงอยู่ที่ “bbb” โดยสะท้อนถึงกระแสเงินสดที่สามารถคาดการณ์ได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว และความคาดหมายว่าบริษัทจะสามารถแก้ไขปัญหาด้านเทคนิค และฟื้นฟูประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าในภาพรวมให้กลับมาสู่ระดับเดิมได้ และแนวโน้มอันดับเครดิต “Stable” หรือ “คงที่” สะท้อนความคาดหมายว่าผลการดำเนินงานโดยรวมของโรงไฟฟ้าของบริษัทจะปรับตัวดีขึ้น ซึ่งจะช่วยลดการก่อหนี้ และเพิ่มกระแสเงินสดให้กับบริษัท

■ ESG100 หันยั้งยืน

บริษัทได้รับคัดเลือกให้ติดอันดับ ESG100 (Environmental, Social and Governance) ปี 2564 โดยติดอันดับ ESG100 ติดต่อกัน 6 ปี ตั้งแต่ปี 2559 ในกลุ่มทรัพยากร จากสถาบันไทยพัฒน์ ซึ่งทำการประเมินบริษัท ที่มีการดำเนินงานโดดเด่นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล จากหลักการแนวทางในมาตรฐานการประเมินความยั่งยืนของ GISR (Global Initiative for Sustainability Ratings)

■ โครงการที่อยู่ระหว่างทดสอบระบบเพื่อเตรียมความพร้อมในการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

โครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ PBM ที่ตั้งอยู่ อ.แม่ลาน จ.ปัตตานี มีความคืบหน้าโครงการ 90.31% และโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ PBB ที่ตั้งอยู่ อ.บันนังสตา จ.ยะลา มีความคืบหน้าโครงการ 91.70% มีขนาดกำลังการผลิตเสนอขายแต่ละโครงการ 2.85 เมกะวัตต์ และมีอัตราซื้อไฟฟ้า FiT หน่วยละ 5.14 บาทต่อหน่วย และอยู่ในช่วงทดสอบระบบเพื่อเตรียมความพร้อมในการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

ผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการของบริษัท

หน่วย: ล้านบาท

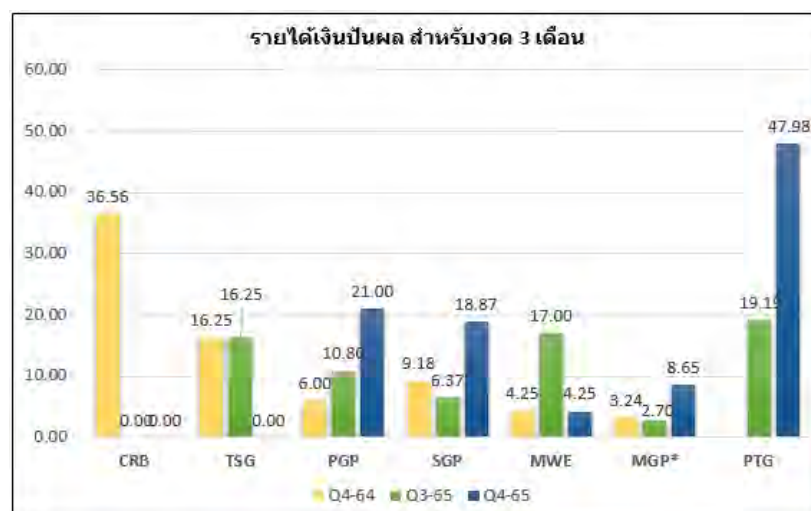
งบการเงินเฉพาะกิจการ	Q4-2565	Q3-2565	QoQ	2565	2564	YoY
รายได้						
รายได้เงินปันผล	100.75	72.32	39.3%	277.48	480.30	(42.2%)
รายได้อื่น	1.40	0.91	53.6%	3.62	1.92	87.9%
รายได้ทางการเงิน	16.67	15.63	6.6%	60.25	23.58	>100.0%
รวมรายได้	118.81	88.86	33.7%	341.35	505.80	(32.5%)
ค่าใช้จ่าย						
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(25.51)	(21.46)	18.9%	(87.58)	(79.33)	10.4%
ต้นทุนทางการเงิน	(18.67)	(18.71)	(0.3%)	(75.11)	(29.74)	>100.0%
รวมค่าใช้จ่าย	(44.18)	(40.17)	10.0%	(162.69)	(109.07)	49.1%
กำไร(ขาดทุน) สุทธิสำหรับปี	74.63	48.69	53.3%	178.66	396.73	(55.0%)
กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	3.92	0.00	-	3.92	0.00	-
กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม สำหรับปี	78.55	48.69	61.3%	182.58	396.73	(54.0%)
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	0.19	0.12		0.45	0.99	

งบเฉพาะกิจการ

สำหรับงวด 3 เดือน ไตรมาส 4/2565 มีกำไร(ขาดทุน) สุทธิจำนวน 74.63 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จำนวน 25.95 ล้านบาท หรือร้อยละ 53.3 เนื่องจากสาเหตุดังต่อไปนี้

■ รายได้จากเงินปันผล

บริษัท ฯ มีรายได้จากเงินปันผลจำนวน 100.75 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จำนวน 28.43 ล้านบาท หรือร้อยละ 39.3 โดยโครงการ PGP จ่ายเงินปันผลเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนจำนวน 10.20 ล้านบาท โครงการ SGP จ่ายเงินปันผลเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนจำนวน 12.49 ล้านบาท โครงการ MGP จ่ายเงินปันผลเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนจำนวน 5.95 ล้านบาท และโครงการ PTG จ่ายเงินปันผลเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนจำนวน 28.79 ล้านบาท ซึ่งแสดงดังภาพด้านล่าง



หน่วย: ล้านบาท

■ รายได้อื่น

บริษัท ฯ มีรายได้อื่นจำนวน 1.40 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนจำนวน 0.49 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 53.6 เริ่มมีรายได้จากค่าซื้อขายใบรับรองเครดิต การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (I-REC: International Renewable Energy Certificate)

■ รายได้ทางการเงิน

บริษัทฯ มีรายได้ทางการเงินจำนวน 16.67 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จำนวน 1.03 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.6 เป็นรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นในบริษัทย่อยและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน และอัตราดอกเบี้ยไม่เกินสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารของบริษัทที่ได้รับ

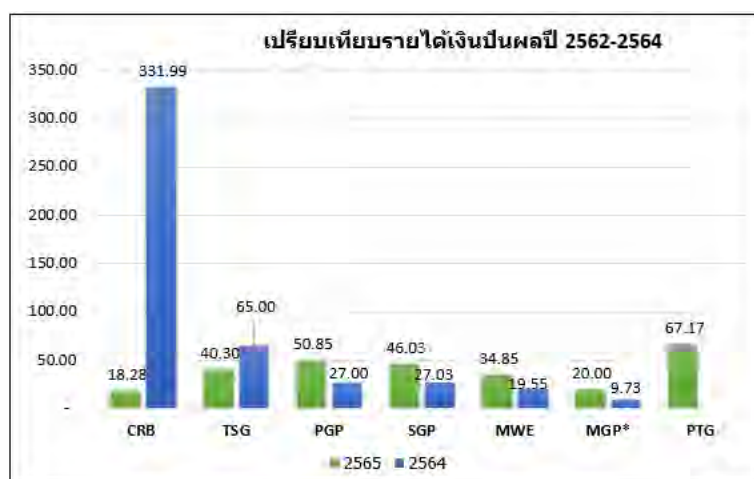
■ ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 25.51 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จำนวน 4.05 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.9 โดยเป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินเดือนและผลตอบแทนกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ที่มีการเพิ่มกำลังคนจากปี 2564 ค่าใช้จ่ายสาธารณูปโภค ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่นๆ และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการบริหารงาน ค่าที่ปรึกษา ค่าส่งเสริมประชาสัมพันธ์ ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับ I-REC และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานต่างๆ

สำหรับปี 2565 เทียบกับปี 2564 มีกำไร(ขาดทุน) สุทธิจำนวน 178.66 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 218.07 ล้านบาท หรือร้อยละ 55 เนื่องจากสาเหตุดังต่อไปนี้

■ รายได้จากเงินปันผล

บริษัท ฯ มีรายได้จากเงินปันผลจำนวน 277.48 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 202.82 ล้านบาท หรือร้อยละ 42.2 เนื่องจากปี 2564 ได้มีการจ่ายเงินปันผลพิเศษจากโครงการ CRB จำนวน 263.25 ล้านบาท โดยปกติจะเป็นรายได้เงินปันผลระหว่างกาลของโครงการ CRB TSG PGP SGP MGP และโครงการ MWE ซึ่งแสดงดังภาพด้านล่าง



หน่วย: ล้านบาท

■ รายได้อื่น

บริษัท ฯ มีรายได้อื่นจำนวน 3.62 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 1.69 ล้านบาท หรือร้อยละ 87.9 เป็นรายได้ค่าดำเนินการที่บริษัทฯ ได้รับจากบริษัทย่อย และเริ่มมีรายได้จากการขาย I-REC

■ รายได้ทางการเงิน

บริษัทฯ มีรายได้ทางการเงินจำนวน 60.25 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 36.66 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 เป็นรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นในบริษัทย่อยและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เนื่องจากบริษัทย่อยต้องใช้จ่ายเงินในการหมุนเวียนภายในกิจการ โดยอัตราดอกเบี้ยไม่เกินสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารของบริษัทที่ได้รับ

■ ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 87.75 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 8.24 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.4 โดยเป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินเดือนและผลตอบแทนกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ที่มีการเพิ่มกำลังคนจากปี 2564 ค่าใช้จ่ายสาธารณูปโภค ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่นๆ และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการบริหารงาน ค่าที่ปรึกษา ค่าส่งเสริมประชาสัมพันธ์ ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการขาย I-REC และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานต่างๆ

■ ต้นทุนทางการเงิน

บริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 75.11 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 45.37 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 เป็นดอกเบี้ยจ่ายของหุ้นกู้ อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.5 ต่อปี และดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืมธนาคาร

ผลการดำเนินงานโดยรวมของบริษัท

หน่วย: ล้านบาท

งบการเงินรวม	Q4-2565	Q3-2565	QoQ	2565	2564	YoY
รายได้จากการขายไฟฟ้า	688.05	720.54	(4.5%)	2,647.71	2,470.39	7.2%
ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า	(525.99)	(548.57)	(4.1%)	(2,073.46)	(1,886.30)	9.9%
กำไรขั้นต้น	162.06	171.97	(5.8%)	574.25	584.09	(1.7%)
รายได้อื่น	2.26	56.47	(96.0%)	91.96	1.94	>100.0%
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	164.32	228.43	(28.1%)	666.21	586.03	13.7%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(40.26)	(37.83)	6.4%	(140.86)	(132.95)	5.9%
กำไร(ขาดทุน)จากกิจกรรมดำเนินงาน	124.70	190.60	(34.9%)	525.35	453.08	16.0%
รายได้ทางการเงิน	5.70	4.59	24.2%	18.60	5.55	>100.0%
ต้นทุนทางการเงิน	(51.52)	(48.79)	5.6%	(199.82)	(162.25)	23.2%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)						
จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(10.90)	(0.55)	>100.0%	(37.82)	1.47	(>100.0%)
รวม	(56.72)	(44.76)	26.7%	(219.04)	(155.23)	41.1%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	67.35	145.84	(53.8%)	306.31	297.84	2.8%
	(5.42)	(2.08)	>100.0	(13.61)	(10.72)	26.9%
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้			%			
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	61.93	143.76	(56.9%)	292.70	285.12	1.9%
กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	6.46	0.00	-	6.46	0.00	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด	68.40	143.76	(52.4%)	299.16	285.12	4.2%
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.08	0.26		0.43	0.34	
(บาท)						

การแบ่งปันกำไรรวม

ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	33.61	104.16	(67.7%)	173.13	135.40	27.9%
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	28.32	39.60	(28.5%)	119.57	151.72	(21.2%)
กำไร (ขาดทุน) รวม	61.93	143.76	(56.9%)	292.70	287.12	1.9%

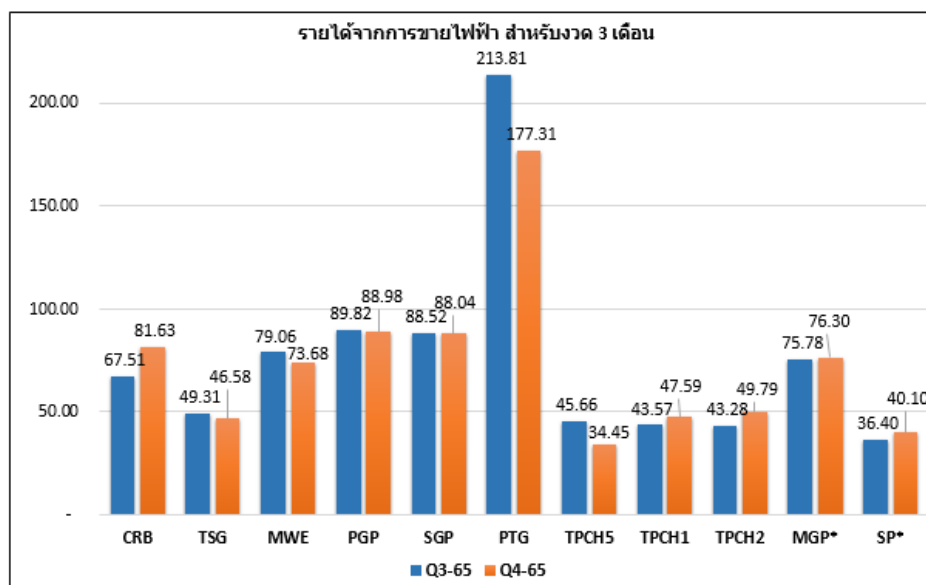
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม

ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	39.82	104.16	(61.8%)	179.34	135.40	32.4%
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	28.58	39.60	(27.8%)	119.82	151.72	(21.0%)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม	68.40	143.76	(52.4%)	299.16	287.12	4.2%

งบการเงินรวม

■ รายได้จากการขายไฟฟ้า

สำหรับงวด 3 เดือน ไตรมาส 4/2565 บริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าจำนวน 688.05 ล้านบาท ลดจากไตรมาสก่อน จำนวน 32.49 ล้านบาท เนื่องจากในไตรมาส 4/2565 โครงการ PTG มีการปิดซ่อมบำรุงเครื่องจักรตามแผนจำนวน 19 วัน โครงการ TSG มีการปิดซ่อมบำรุงเครื่องจักรตามแผนจำนวน 24 วัน จึงทำให้เดินเครื่องผลิตไฟฟ้าลดลงจากไตรมาสก่อน โครงการ TPC5 มีการปิดซ่อมบำรุงเครื่องจักรจำนวน 10 วัน จึงทำให้เดินเครื่องผลิตไฟฟ้าลดลงจากไตรมาสก่อน



หมายเหตุ MGP*, SP* เป็นกิจการร่วมค้า รับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้น

■ ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า

บริษัทฯ มีต้นทุนจากการขายไฟฟ้า จำนวน 525.99 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน จำนวน 22.59 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.1 ซึ่งประกอบด้วยค่าใช้จ่ายหลัก ได้แก่ ค่าจ้างเดินเครื่อง/ ค่าบริหารจัดการเดินเครื่อง ค่าเชื้อเพลิง ค่าไฟฟ้าในโครงการ ค่าเบี้ยประกันภัย ค่าขนส่งไฟฟ้า ค่าเสื่อมราคา และค่าวัสดุอุปกรณ์ต่างๆ เพื่อเสริมสร้างเครื่องจักรที่เป็นทรัพย์สินหลักให้มีประสิทธิภาพเพิ่มขึ้น โดยมีการบริหารจัดการเชื้อเพลิงเองทุกโครงการ (ยกเว้นโครงการ CRB และ TSG) ซึ่งแสดงดังภาพด้านล่าง

ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า (ล้านบาท)	Q4-2565										
	CRB	TSG	MWE	PGP	SGP	PTG	TPCH1	TPCH2	TPCH5	รวม	ร้อยละ
ค่าจ้างเดินเครื่องและค่าเชื้อเพลิง	37.51	19.28	45.07	49.51	48.54	71.87	35.74	34.67	23.97	366.16	69.61
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	7.85	7.41	6.94	7.80	8.40	22.48	9.03	9.09	7.52	86.52	16.45
ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	2.47	26.97	5.00	0.73	0.77	9.54	2.20	1.97	4.09	53.74	10.22
ค่าไฟฟ้าใช้ในโครงการ	0.26	1.00	1.02	0.97	1.15	1.39	0.86	0.66	1.30	8.61	1.64
อื่นๆ	1.54	0.61	1.24	0.56	0.55	3.64	0.95	0.94	0.91	10.95	2.08
รวมต้นทุนขายไฟฟ้า	49.62	55.27	59.27	59.57	59.42	108.92	48.78	47.33	37.80	525.99	100.00
ร้อยละเมื่อเทียบกับรายได้จากการขายไฟฟ้า	76.45										

ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า (ล้านบาท)	Q3-2565										
	CRB	TSG	MWE	PGP	SGP	PTG	TPCH1	TPCH2	TPCH5	รวม	ร้อยละ
ค่าจ้างเดินเครื่องและค่าเชื้อเพลิง	30.94	20.31	46.39	49.01	49.37	85.27	34.11	31.70	33.20	380.31	69.33
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	7.86	7.42	6.89	7.78	8.74	22.12	9.02	8.99	7.52	86.36	15.74
ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	29.69	19.52	3.20	0.81	1.56	3.58	2.18	2.36	1.87	64.77	11.81
ค่าไฟฟ้าใช้ในโครงการ	0.29	0.96	0.79	0.94	1.09	0.21	0.86	0.81	0.87	6.83	1.24
อื่นๆ	1.09	0.89	1.23	0.63	0.70	3.68	0.78	0.69	0.61	10.30	1.88
รวมต้นทุนขายไฟฟ้า	69.88	49.10	58.49	59.18	61.47	114.87	46.95	44.55	44.08	548.57	100.00
ร้อยละเมื่อเทียบกับรายได้จากการขายไฟฟ้า	76.13										

■ รายได้อื่น

บริษัทฯ มีรายได้อื่นจำนวน 2.26 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน จำนวน 54.21 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 96.0 เป็นรายได้จากค่าดำเนินการที่บริษัทฯ ได้รับจากบริษัทย่อย รายได้จากการขายเศษเหล็ก

■ ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารจำนวน 40.26 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนจำนวน 2.42 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.4 เนื่องจากค่าใช้จ่ายส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินเดือนและผลตอบแทนพนักงาน กรรมการ ผู้บริหาร ค่าใช้จ่ายสาธารณูปโภค เงินสมทบกองทุนพัฒนาพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ค่าเสื่อมราคา ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่นๆ และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการบริหารงาน

■ รายได้ทางการเงิน

บริษัทฯ มีรายได้ทางการเงินจำนวน 5.70 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จำนวน 1.11 ล้านบาท ร้อยละ 24.2 ซึ่งเป็นรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นในบริษัทย่อยและกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่นำไปใช้หมุนเวียนภายในกิจการ และอัตราดอกเบี้ยไม่เกินสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารของบริษัทที่ได้รับ

■ ต้นทุนทางการเงิน

บริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินจำนวน 51.52 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จำนวน 2.72 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.6 เนื่องจากธนาคารได้มีการปรับขึ้นดอกเบี้ย จึงทำให้ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น

■ กำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า

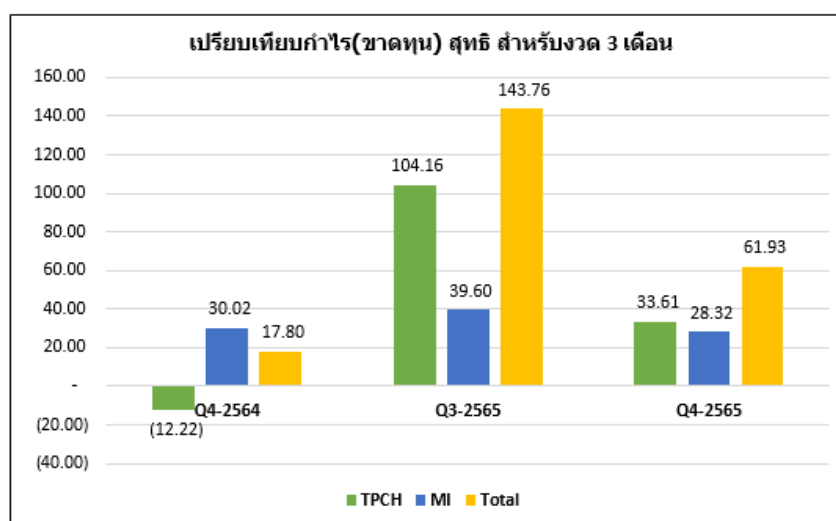
บริษัทฯ มีกำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า ขาดทุนจำนวน 10.90 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนจำนวน 10.35 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

- โรงไฟฟ้า MGP สัดส่วนร้อยละ 46 มีส่วนแบ่งกำไรจำนวน 10.53 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน 1.50 ล้านบาท
- บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด (PA) สัดส่วนร้อยละ 33 มีส่วนแบ่งกำไรจำนวน 0.01 ล้านบาท
- บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (SP) สัดส่วนร้อยละ 50 มีส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 21.44 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน 11.86 ล้านบาท มีการทดสอบระบบ และแก้ไขเครื่องจักร ซึ่งสามารถผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายได้มากกว่าไตรมาสก่อน นอกจากนี้ยังมีค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินเดือนพนักงาน ค่าเสื่อมราคา ค่าเบี้ยประกันภัย ค่าไฟฟ้าในโครงการ และค่าวัสดุอุปกรณ์ต่างๆ ที่เป็นต้นทุนคงที่ อีกทั้งมีโครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนาหลายโครงการ

○ กำไร(ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด

บริษัทฯ มีกำไร(ขาดทุน) สุทธิจำนวน 61.93 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อนจำนวน 81.83 ล้านบาท หรือร้อยละ 56.9 โดยแบ่งเป็นกำไรของบริษัทจำนวน 33.61 ล้านบาท เนื่องจาก

- กลุ่ม 5 โครงการ (CRB, TSG, MWE, PGP, SGP) กลุ่มนี้จะมีผลการดำเนินงานค่อนข้างคงที่ กำไรโดยรวมที่ลดลงจะเกิดจากการหยุดเดินเครื่องประจำปี และราคาเชื้อเพลิงที่ใช้
โครงการ CRB มีการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้มากกว่าไตรมาสก่อน เนื่องจากไตรมาสก่อนมีการปิดซ่อมเครื่องจักร
โครงการ TSG มีการปิดซ่อมเครื่องจักร โดยไตรมาสนี้ มี Planned Shutdown จำนวน 24 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 5 วัน 6 ชม. ผลประกอบการจึงไม่มีกำไรเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน
โครงการ MWE ปิดซ่อมเครื่องจักร โดยมี Planned Shutdown จำนวน 5 วัน 5 ชม. และ Unplanned Shutdown จำนวน 1 วัน 14 ชม. จึงเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้น้อยกว่าไตรมาสก่อน ผลประกอบการจึงลดลง
- กลุ่ม 3 จังหวัดภาคใต้ (PTG, TPCH5, TPCH1, TPCH2) โครงการ PTG มี Planned Shutdown จำนวน 19 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 2 วัน 17 ชม. ในไตรมาส 4/2565เดินเครื่องผลิตไฟฟ้าเฉลี่ย 88% การเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่อง แม้กำไรจะน้อยกว่าไตรมาสก่อน แต่ก็ยังมีกำไรสามารถจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้
- กลุ่ม ECO (โรงไฟฟ้าประชารัฐ: PBM PBB) เป็นโครงการอยู่ระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า โดยโครงการ PBM PBB มีความคืบหน้าการก่อสร้างร้อยละ 90.31 และร้อยละ 91.70 ตามลำดับ
- กลุ่มกิจการร่วมค้า (MGP, SP, PA) กลุ่มนี้มีผลการดำเนินงานใกล้เคียงกันเกือบทุกไตรมาส แต่ไตรมาสนี้ขาดทุนมากกว่าไตรมาสก่อน

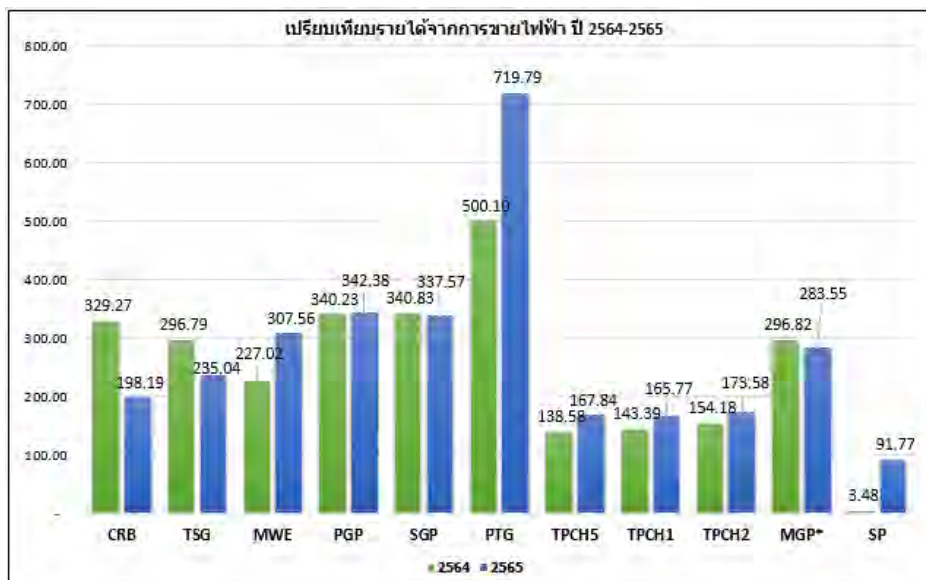


หน่วย: ล้านบาท

สำหรับปี 2565 เทียบกับ ปี 2564 มีกำไร(ขาดทุน) สุทธิจำนวน 292.70 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 5.58 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.9 เนื่องจากสาเหตุดังต่อไปนี้

■ รายได้จากการขายไฟฟ้า

บริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าจำนวน 2,647.71 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 177.31 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.2 เนื่องจากในปีนี้โครงการ PTG สามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้มากขึ้น และอัตราค่าไฟฟ้าอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ยมีการปรับเพิ่มขึ้นด้วย จึงทำให้รายได้อย่างต่อเนื่อง โครงการ TPCH1 TPCH2 TPCH5 สามารถเดินเครื่องได้มากกว่าปีก่อน และโครงการ MWE สามารถกลับมาเดินเครื่องได้อย่างเต็มประสิทธิภาพ หลังจากเกิดเหตุเครื่องกำเนิดไฟฟ้าชำรุดในปีก่อน



หน่วย: ล้านบาท

■ ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า

บริษัทฯ มีต้นทุนจากการขายไฟฟ้า จำนวน 2,073.46 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 187.15 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.9 ซึ่งประกอบด้วยค่าใช้จ่ายหลัก ได้แก่ ค่าจ้างเดินเครื่อง/ ค่าบริหารจัดการเดินเครื่อง ค่าเชื้อเพลิง ค่าไฟฟ้าในโครงการ ค่าเบี้ยประกันภัย ค่าขนส่งเข้า ค่าเสื่อมราคา และค่าวัสดุอุปกรณ์ต่างๆ เพื่อเสริมสร้างเครื่องจักรที่เป็นทรัพย์สินหลักให้มีประสิทธิภาพเพิ่มขึ้น โดยมีการบริหารจัดการเชื้อเพลิงเองทุกโครงการ (ยกเว้นโครงการ CRB และ TSG) ซึ่งแสดงดังภาพด้านล่าง

ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า (ล้านบาท)	2565									
	CRB	TSG	MWE	PGP	SGP	PTG	TPCH1	TPCH2	TPCH5	รวม
ค่าจ้างเดินเครื่องและค่าเชื้อเพลิง	96.05	96.90	179.51	195.34	186.04	328.05	133.50	135.16	114.60	1,465.16
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	30.80	29.28	27.59	31.54	34.37	87.57	35.61	35.63	29.81	342.20
ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	63.95	50.11	12.01	11.76	12.51	20.89	7.27	8.18	9.08	195.75
ค่าไฟฟ้าใช้ในโครงการ	1.64	3.69	3.28	4.11	4.60	3.20	3.36	2.73	3.92	30.54
อื่นๆ	3.85	3.15	4.80	2.17	2.30	14.07	3.39	3.27	2.81	39.80
รวมต้นทุนขายไฟฟ้า	196.29	183.13	227.19	244.92	239.82	453.78	183.12	184.98	160.22	2,073.45
ร้อยละเมื่อเทียบกับรายได้จากการขายไฟฟ้า	78.31									

ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า (ล้านบาท)	2564									
	CRB	TSG	MWE	PGP	SGP	PTG	TPCH1	TPCH2	TPCH5	รวม
ค่าจ้างเดินเครื่อง และค่าเชื้อเพลิง	145.93	115.15	121.72	191.50	198.10	287.34	126.61	123.17	96.70	1,406.21
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	28.69	29.57	28.21	32.93	34.06	83.61	34.77	29.91	28.38	330.13
ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	4.87	7.78	20.12	9.38	9.43	14.70	7.49	5.92	5.81	85.49
ค่าไฟฟ้าใช้ในโครงการ	0.61	3.11	3.03	3.80	4.35	6.07	3.78	3.24	4.77	32.75
อื่นๆ	4.19	3.40	1.86	3.64	2.66	11.34	1.62	1.61	1.41	31.72
รวมต้นทุนขายไฟฟ้า	184.29	159.00	174.94	241.25	248.60	403.05	174.27	163.85	137.06	1,886.30
ร้อยละเมื่อเทียบกับรายได้จากการขายไฟฟ้า	76.36									

โครงการ CRB มีต้นทุนค่าซ่อมแซมเพิ่มขึ้น เนื่องจากการซ่อมแซมเครื่องกำเนิดไฟฟ้ามีปัญหาให้สามารถกลับมาเดินเครื่องได้เป็นปกติ และโครงการ TSG มีการหยุดซ่อมแซมเครื่องจักรที่มีปัญหา และปรับปรุงเครื่องสับไม่ให้อายุการใช้งานได้อย่างมีประสิทธิภาพ จึงทำให้ต้นทุนค่าซ่อมแซมเพิ่มสูงขึ้น

โครงการ MWE และโครงการ PTG มีต้นทุนขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากปี 2565 มีการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้เต็มประสิทธิภาพมากกว่าปี 2564

▪ รายได้อื่น

บริษัทฯ มีรายได้อื่นจำนวน 91.96 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อน จำนวน 90.02 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 เนื่องจากได้รับเงินค่าสินไหมทดแทนความเสียหายในธุรกิจหยุดชะงัก และเครื่องจักรหยุดชะงักของโครงการ CRB และโครงการ MWE

▪ ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารจำนวน 140.86 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 7.91 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.9 เนื่องจากค่าใช้จ่ายส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินเดือนและผลตอบแทนพนักงาน กรรมการ ผู้บริหาร ค่าใช้จ่ายสาธารณูปโภค เงินสมทบกองทุนพัฒนาพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ค่าเสื่อมราคา ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่นๆ และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการบริหารงาน

▪ รายได้ทางการเงิน

บริษัทฯ มีรายได้ทางการเงินจำนวน 18.60 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 13. ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 เป็นรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นในบริษัทย่อยและกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่นำไปใช้หมุนเวียนภายในกิจการ และอัตราดอกเบี้ยไม่เกินสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารของบริษัทที่ได้รับ

▪ ต้นทุนทางการเงิน

บริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินจำนวน 199.82 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 37.57 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.2 เนื่องจากเป็นต้นทุนทางการเงินของดอกเบี้ยจ่ายหุ้นกู้ที่ต้องชำระทุก 3 เดือน และดอกเบี้ยจ่ายสัญญาเงินกู้ยืมธนาคาร

▪ กำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า

บริษัทฯ มีกำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า ขาดทุนจำนวน 37.82 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 39.29 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

- โรงไฟฟ้า MGP สัดส่วนร้อยละ 46 มีส่วนแบ่งกำไรจำนวน 31.89 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 2.65 ล้านบาท เนื่องจากการปิดซ่อมเครื่องจักร มี Planned Shutdown จำนวน 21 วัน 15 ชม. และ Unplanned Shutdown จำนวน 6 วัน 10 ชม.
- บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด (PA) สัดส่วนร้อยละ 33 มีส่วนแบ่งกำไรจำนวน 0.03 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 0.05 ล้านบาท เนื่องจากการให้เช่าเครื่องจักรจึงทำให้มีรายได้เพิ่มขึ้น
- บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (SP) สัดส่วนร้อยละ 50 มีส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 69.74 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 3.65 ล้านบาท เนื่องอยู่ระหว่างปรับปรุง และแก้ไขเครื่องจักร เพื่อให้สามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ และมีโครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนาหลายโครงการ

○ กำไร(ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด

บริษัทฯ มีกำไร(ขาดทุน) สุทธิ จำนวน 292.70 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 5.58 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.9% โดยแบ่งเป็นกำไรของบริษัทจำนวน 173.13 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 37.73 ล้านบาท หรือร้อยละ 27.9 เนื่องมาจาก

- กลุ่ม 5 โครงการ (CRB, TSG, MWE, PGP, SGP) กลุ่มนี้จะมีผลการดำเนินงานค่อนข้างคงที่ กำไรโดยรวมที่ลดลงจะเกิดจากการหยุดเดินเครื่องประจำปี และราคาเชื้อเพลิงที่ใช้

โครงการ CRB มีการปิดซ่อมเครื่องกำเนิดไฟฟ้า และซ่อมแซมเครื่องจักร โดยปี 2565 มี Planned Shutdown จำนวน 124 วัน 7 ชม. และ Unplanned Shutdown จำนวน 5 วัน และได้รับค่าสินไหมทดแทนความเสียหายในธุรกิจหยุดชะงัก และเครื่องจักรหยุดชะงักแล้ว จึงทำให้มีผลประกอบการน้อยกว่าปีก่อน

โครงการ TSG มีการหยุดเดินเครื่อง เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักร และปรับปรุงเครื่องสับไมให้สามารถใช้งานได้มีประสิทธิภาพ โดยปี 2565 มี Planned Shutdown จำนวน 41 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 14 วัน 11 ชม. จึงทำให้มีผลประกอบการน้อยกว่าปีก่อน

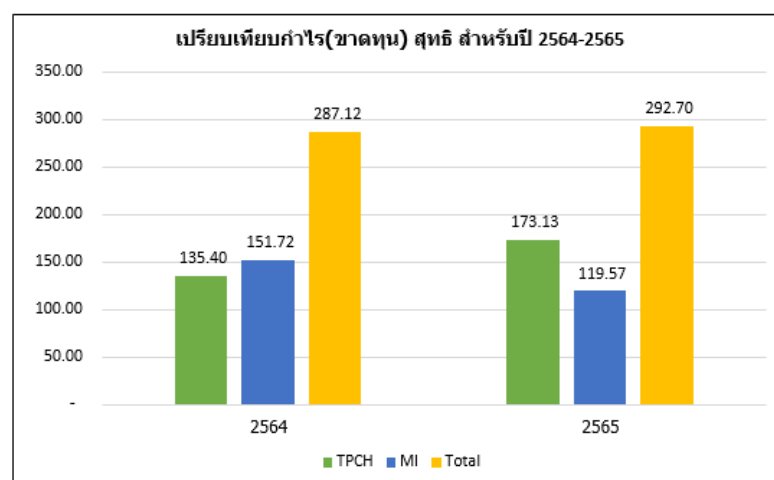
โครงการ MWE PGP และ SGP สามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้เต็มประสิทธิภาพมากกว่าปีก่อน และโครงการ MWE ได้รับค่าสินไหมทดแทนความเสียหายในธุรกิจหยุดชะงัก และเครื่องจักรหยุดชะงัก

- กลุ่ม 3 จังหวัดภาคใต้ (PTG, TPC5, TPC1, TPC2) โครงการ PTG ปี 2565 สามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้มากขึ้นโดยเฉลี่ยทั้งปี 88% รวมทั้งอัตราค่าไฟฟ้าอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย (F_p) เพิ่มขึ้นเป็น 0.7996 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง ในช่วงเดือน ต.ค. - ธ.ค. 65 จึงทำให้ผลประกอบมีกำไร และสามารถจ่ายปันผลได้อย่างต่อเนื่องเป็นจำนวนเงิน 67.17 ล้านบาท

โครงการ TPC1, TPC2, TPC5 ในปี 2565 มีการหยุดปิดซ่อมเครื่องจักรเป็นระยะ เพื่อให้เครื่องจักรมีประสิทธิภาพมากขึ้น มีอัตราการใช้เชื้อเพลิงที่ต่ำลง โดยโครงการ TPC1 เดินเครื่องเฉลี่ย 61% โครงการ TPC2 เดินเครื่องเฉลี่ย 65% และโครงการ TPC5 เดินเครื่องเฉลี่ย 93%

- กลุ่ม ECO (โรงไฟฟ้าพระราชวัง: PBM PBB) เป็นโครงการอยู่ระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า โดยโครงการ โครงการ PBM PBB มีความคืบหน้าการก่อสร้างร้อยละ 90.31 และร้อยละ 91.70 ตามลำดับ และอยู่ในช่วงทดสอบระบบ เพื่อเตรียมความพร้อมในการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

- กลุ่มกิจการร่วมค้า (MGP, SP, PA) ในปี 2565 โครงการ MGP มีกำไรลดลงจากปีก่อนเนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงประจำปี ทำให้มีค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซม และจำนวนวันเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าน้อยลง แต่เมื่อเทียบต้นทุนค่าเชื้อเพลิงสามารถควบคุมต้นทุนค่าเชื้อเพลิงได้ดีกว่าปีก่อน โครงการ SP อยู่ระหว่างปรับปรุง และแก้ไขเครื่องจักร เพื่อให้สามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยเดือน ต.ค.- ธ.ค. 65 เดินเครื่องเฉลี่ย 39% นอกจากนี้ยังมีการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าขยะอีกหลายโครงการจึงส่งผลให้ผลประกอบการไม่มีกำไร



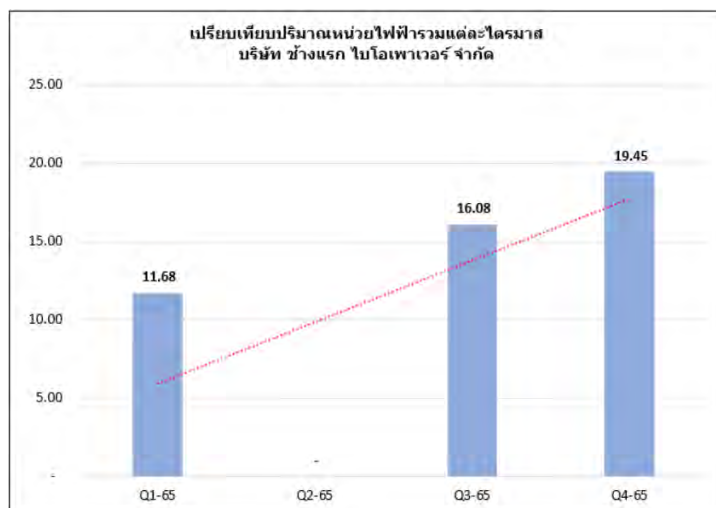
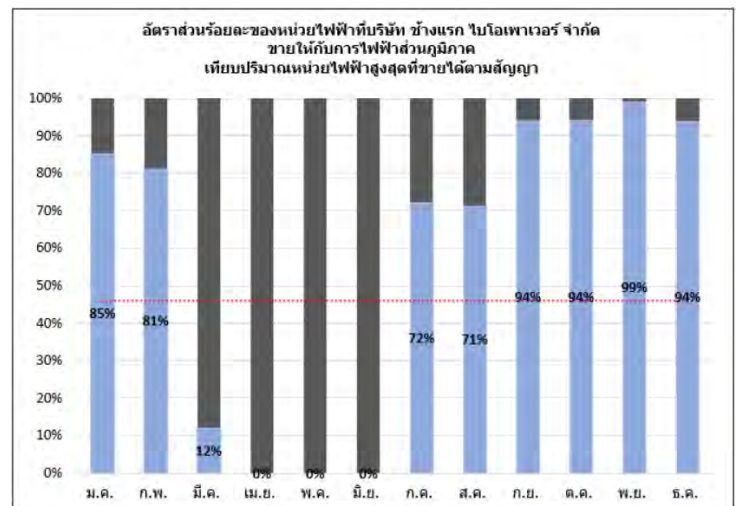
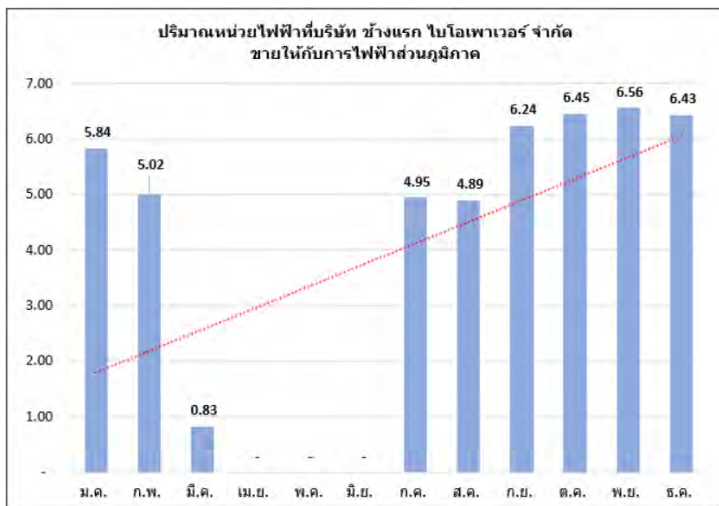
หน่วย: ล้านบาท

การดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ มีทั้งสิ้นจำนวน 11 โครงการ

โรงไฟฟ้า CRB มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อไฟฟ้าสุทธิ 4.20 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2565 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 19,446,499 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Unplanned Shutdown จำนวน 14 ชม.

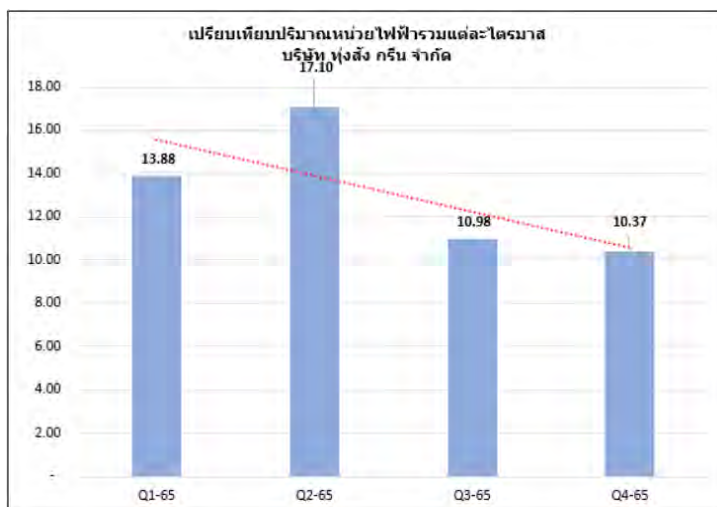
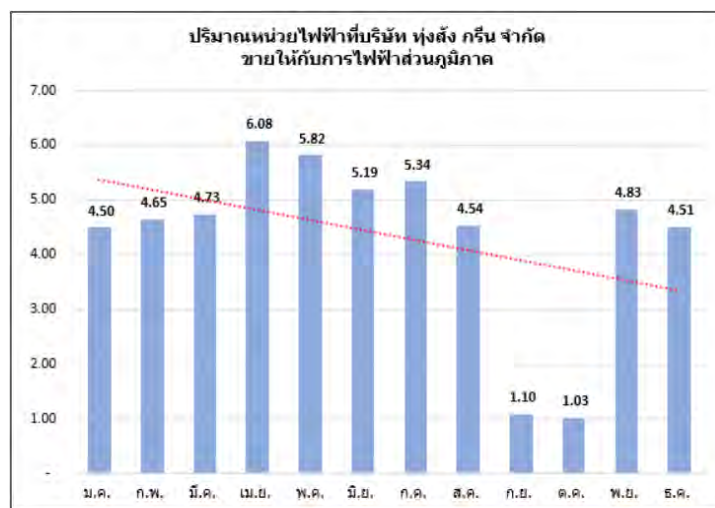
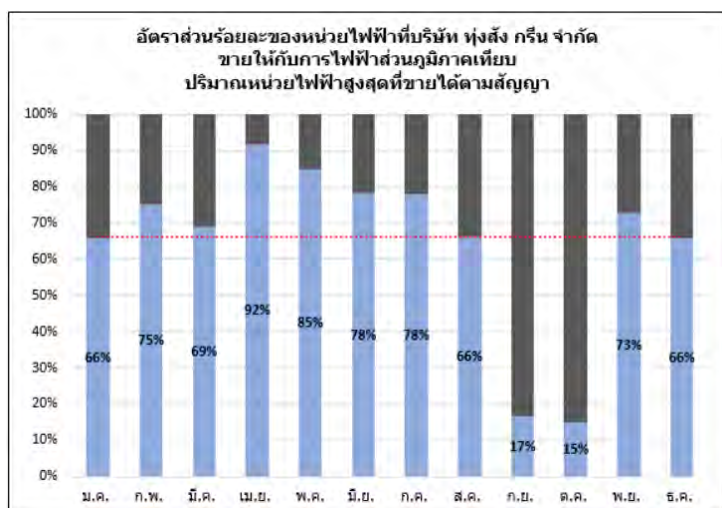
ผลการดำเนินการปี 2565 โรงไฟฟ้า CRB สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 47,213,293 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 124 วัน 7 ชม. และ Unplanned Shutdown จำนวน 5 วัน ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า TSG มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขาย ไฟฟ้า ในระบบ Feed-in Tariff (FIT) ราคารับซื้อไฟฟ้าสุทธิ 4.49 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2565 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 10,368,869 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Planned Shutdown จำนวน 24 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 5 วัน 6 ชม.

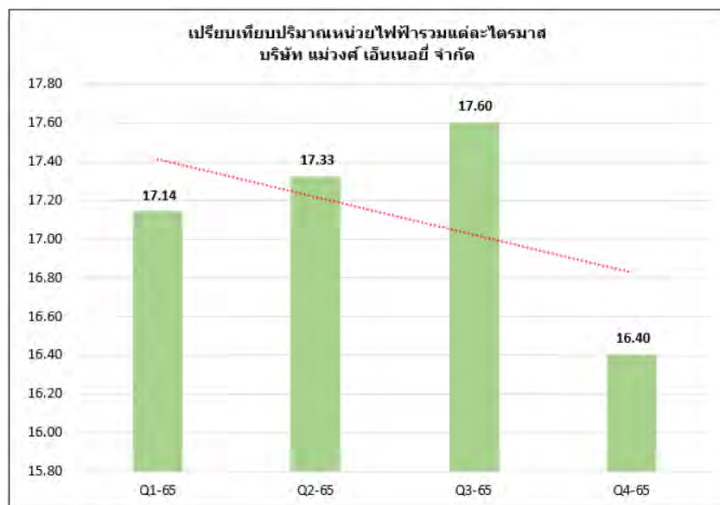
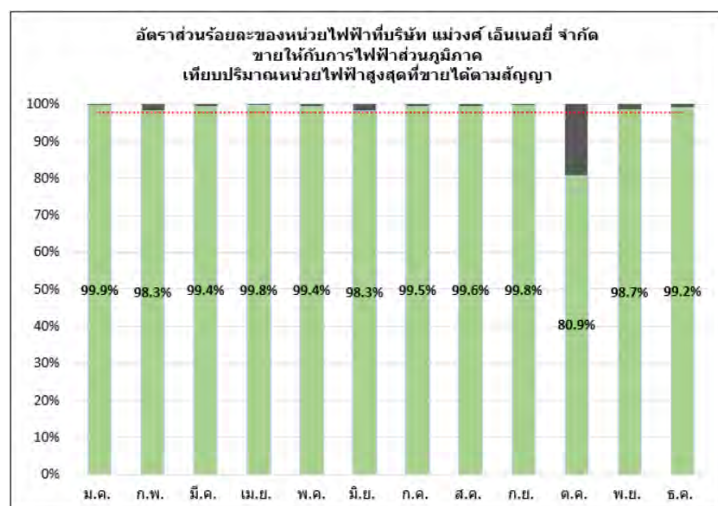
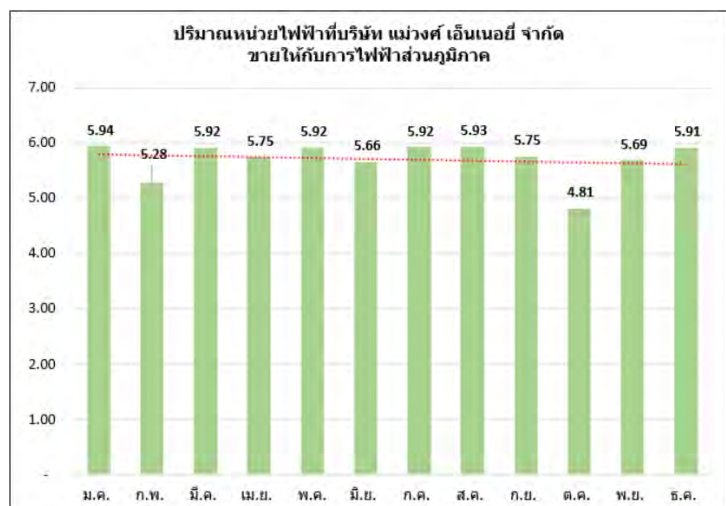
ผลการดำเนินการปี 2565 โรงไฟฟ้า TSG สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 52,327,946 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 41 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 14 วัน 11 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า MWE มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 8.0 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อไฟฟ้าสุทธิ 4.49 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2565 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 16,403,920 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Planned Shutdown จำนวน 5 วัน 5 ชม. และ Unplanned Shutdown จำนวน 1 วัน 14 ชม.

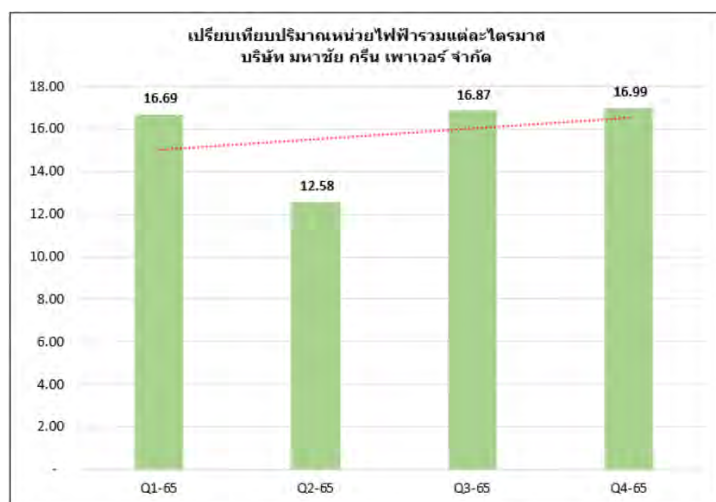
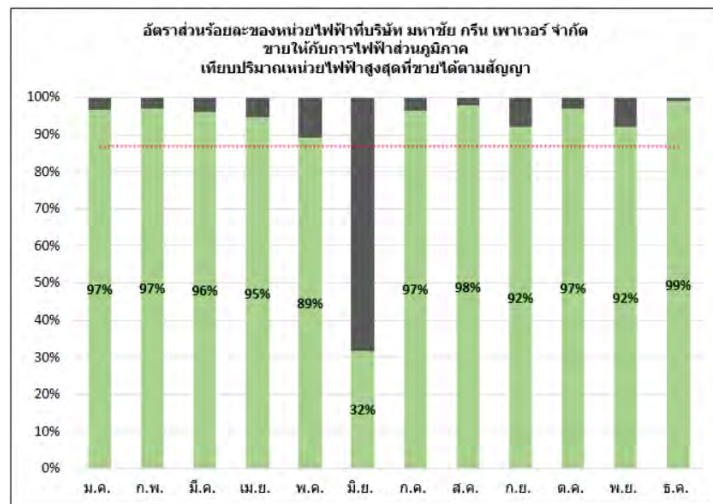
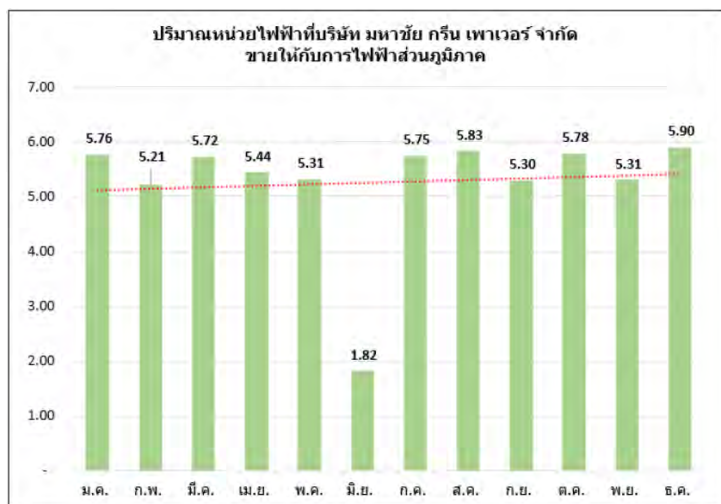
ผลการดำเนินการปี 2565 โรงไฟฟ้า MWE สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 68,476,521 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 5 วัน 5 ชม. และ Unplanned Shutdown จำนวน 3 วัน 2 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า MGP มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 8.0 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคารับซื้อไฟฟ้าสุทธิ 4.49 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2565 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 16,986,263 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Planned Shutdown จำนวน 15 ชม. และ Unplanned Shutdown จำนวน 21 ชม.

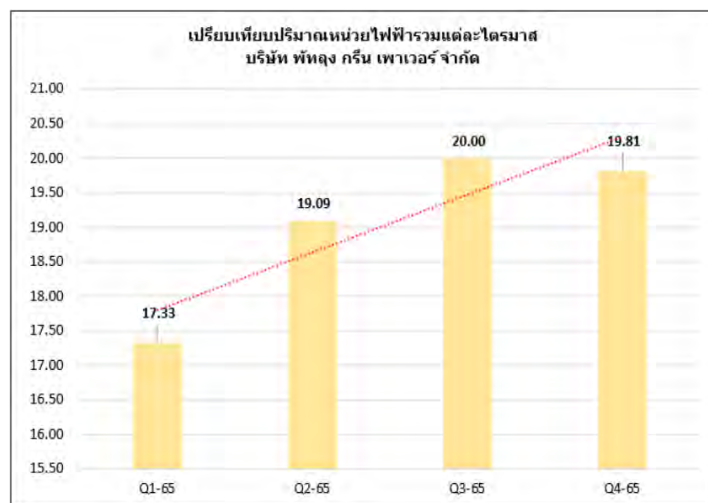
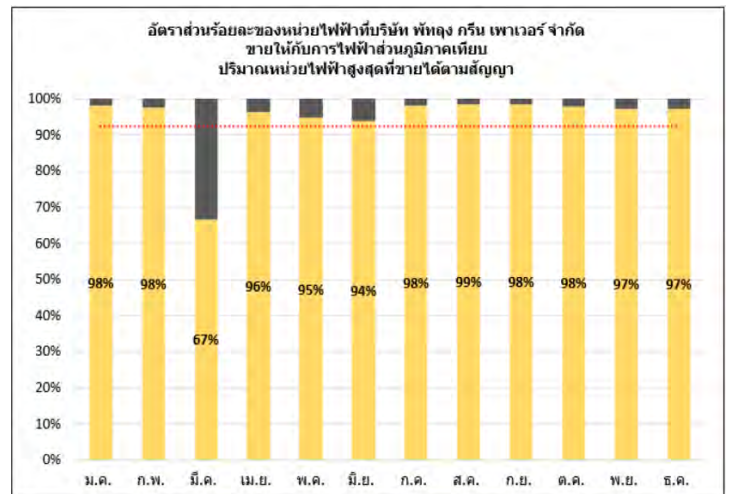
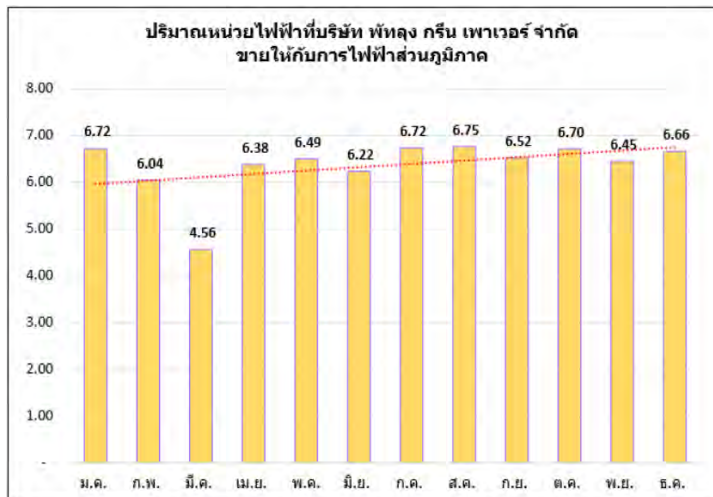
ผลการดำเนินการปี 2565 โรงไฟฟ้า MGP สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 63,126,015 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 21 วัน 15 ชม. และ Unplanned Shutdown จำนวน 6 วัน 10 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า PGP มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขาย ไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อไฟฟ้าสุทธิ 4.49 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2565 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 19,810,974 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Unplanned Shutdown จำนวน 12 ชม.

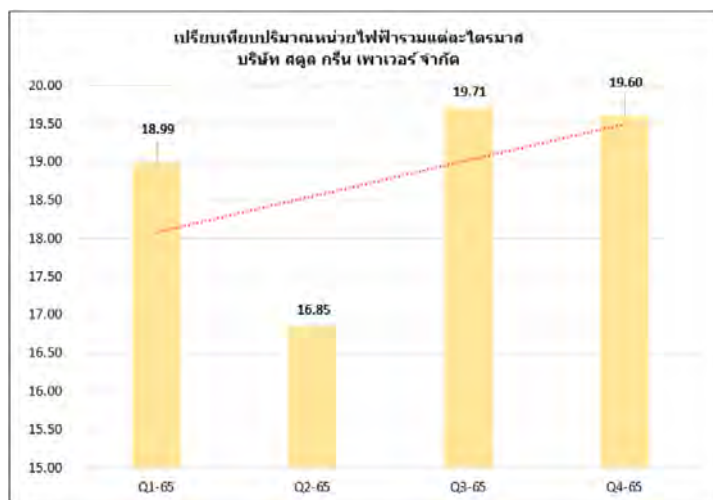
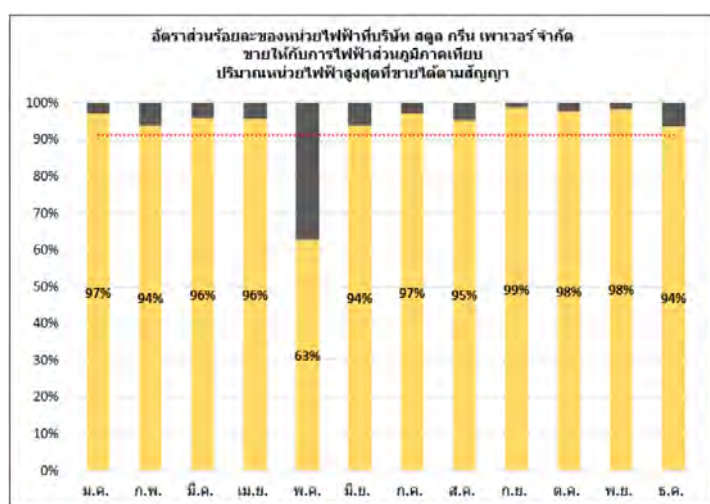
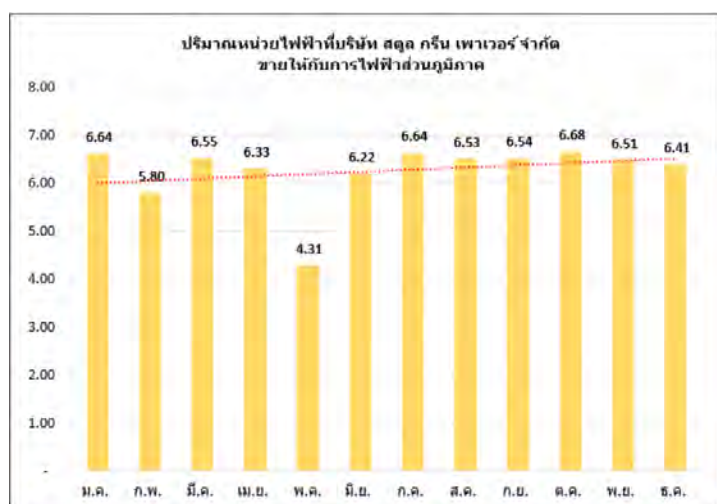
ผลการดำเนินการปี 2565 โรงไฟฟ้า PGP สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 76,227,460 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 10 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 3 วัน 12 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า SGP มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคารับซื้อไฟฟ้าสุทธิ 4.49 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2565 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 19,601,624 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Unplanned Shutdown จำนวน 2 วัน 12 ชม.

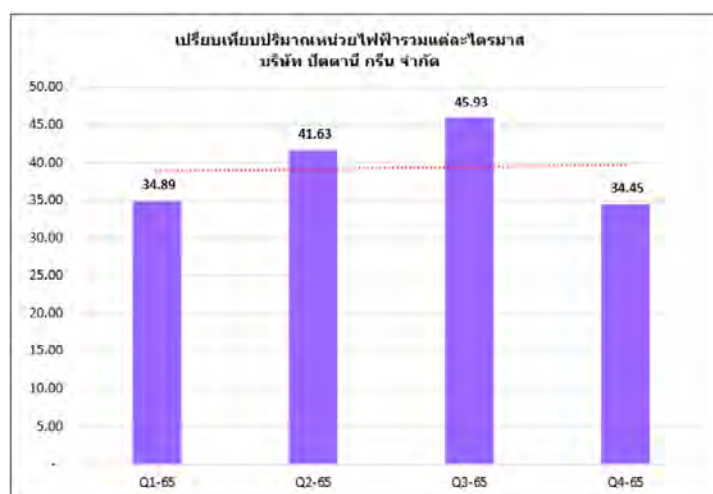
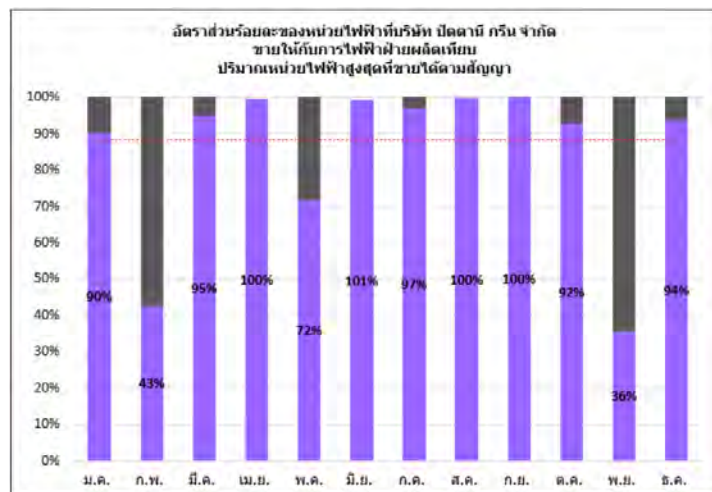
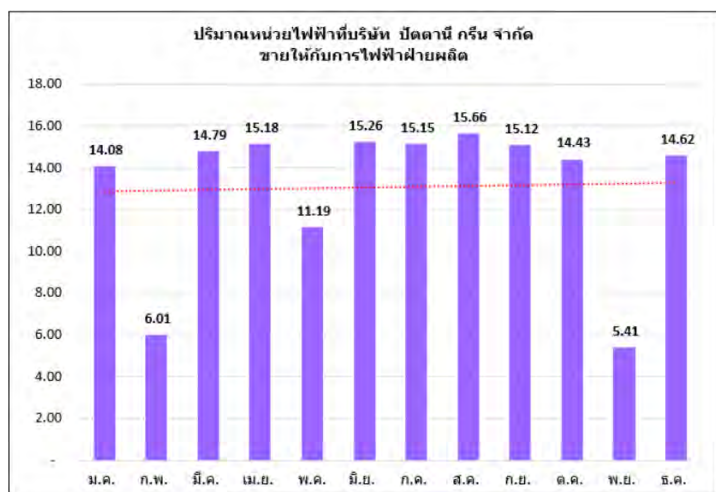
ผลการดำเนินการปี 2565 โรงไฟฟ้า SGP สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 75,156,543 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 11 วัน 15 ชม.และ Unplanned Shutdown จำนวน 9 วัน 5 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า PTG เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 19 พฤษภาคม 2563 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 21 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Adder ราคาซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยสุทธิ 5.11 บาทต่อหน่วยขาย (เดือน ธ.ค.)

ในไตรมาส 4/2565 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 34,453,050 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Planned Shutdown จำนวน 19 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 2 วัน 17 ชม.

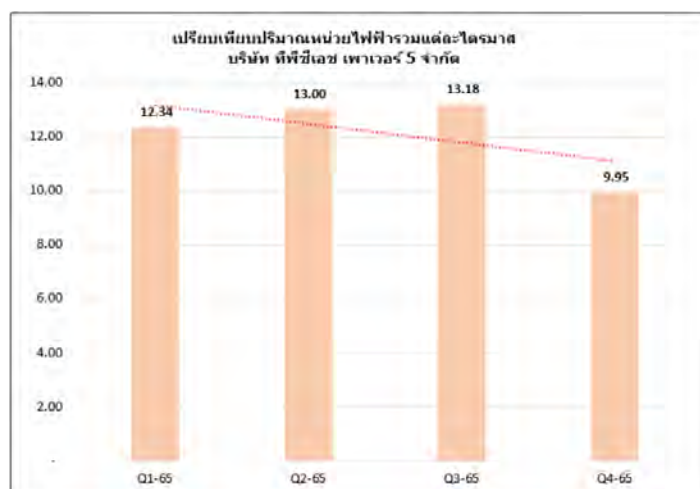
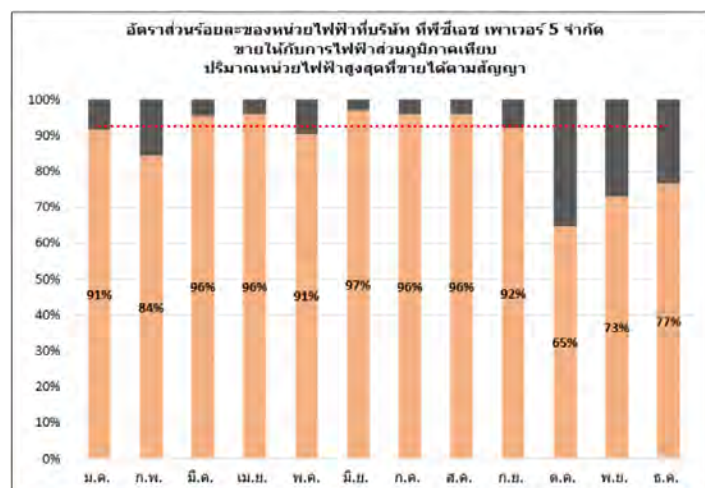
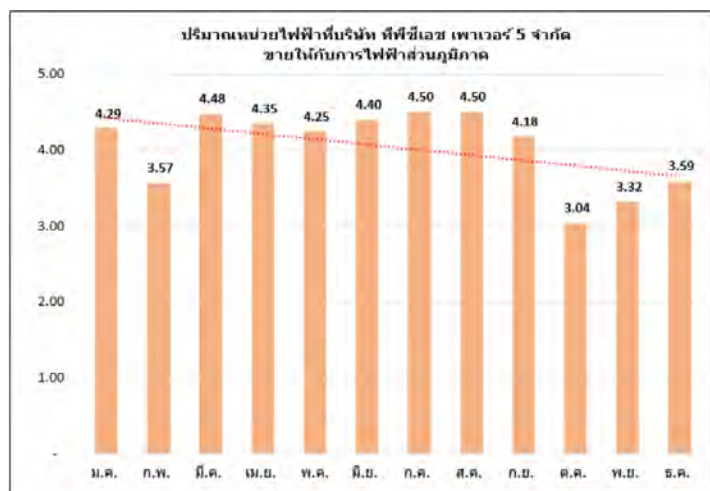
ผลการดำเนินการปี 2565 โรงไฟฟ้า PTG สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 156,895,780 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 24 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 23 วัน 5 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า TPCH5 เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2563 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 6.3 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นโครงการที่ได้จากการ Bidding รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อไฟฟ้าสุทธิ 3.46 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2565 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 9,947,576 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Planned Shutdown จำนวน 10 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 20 วัน 14 ชม.

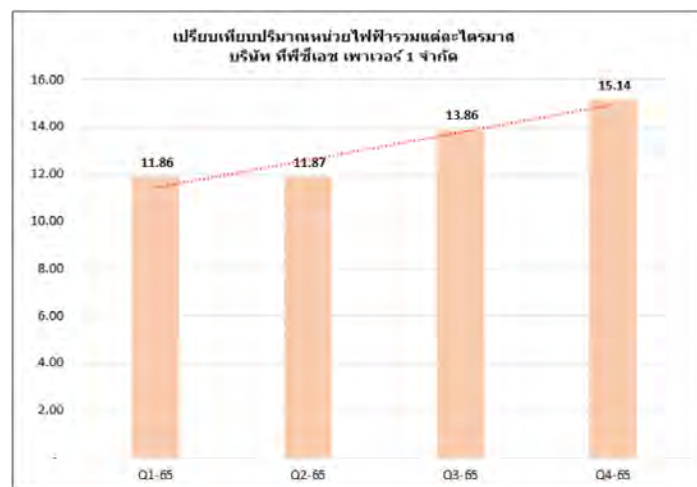
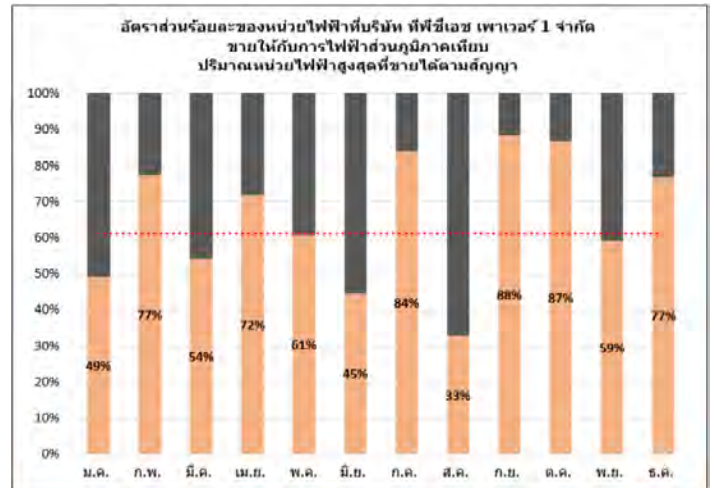
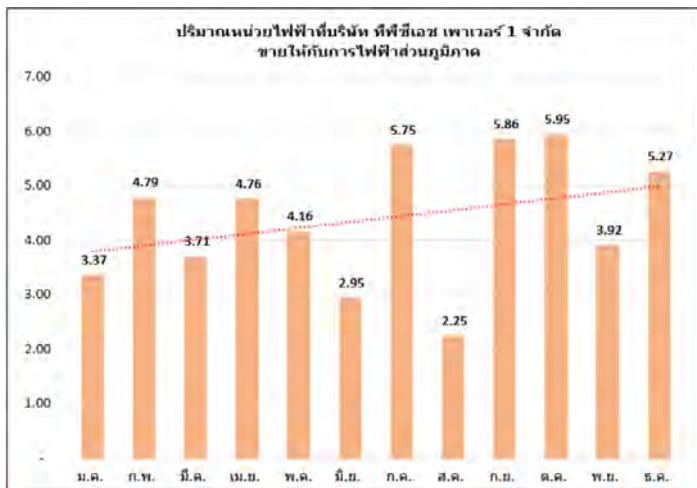
ผลการดำเนินการปี 2565 โรงไฟฟ้า TPCH5 สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 48,463,711 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 12 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 29 วัน 18 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า TPC1 เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2563 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นโครงการที่ได้จากการ Bidding รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FIT) ราคาซื้อไฟฟ้าสุทธิ 3.14 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2565 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 15,141,885 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Planned Shutdown จำนวน 9 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 8 วัน

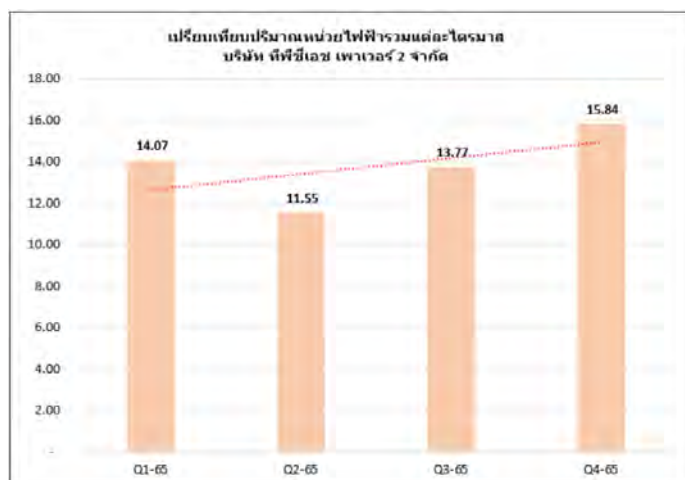
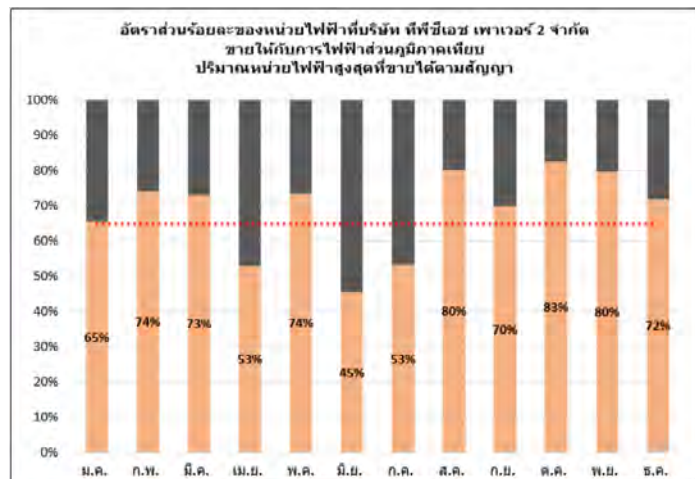
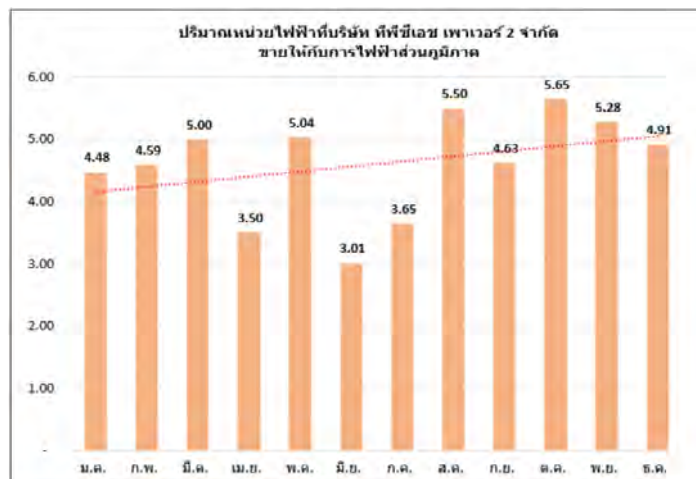
ผลการดำเนินการปี 2565 โรงไฟฟ้า TPC1 สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 52,739,521 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 49 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 38 วัน 22 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า TPCHE2 เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2564 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นโครงการที่ได้จากการ Bidding รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อไฟฟ้าสุทธิ 3.14 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2565 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 15,841,750 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Planned Shutdown จำนวน 10 วัน 9 ชม. และ Unplanned Shutdown จำนวน 15 วัน

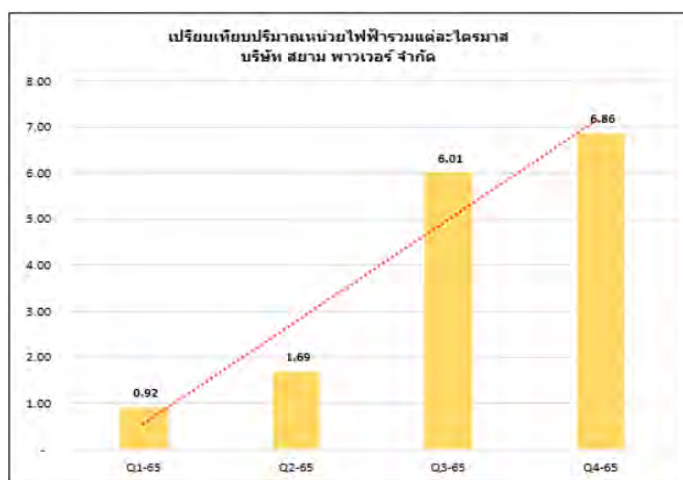
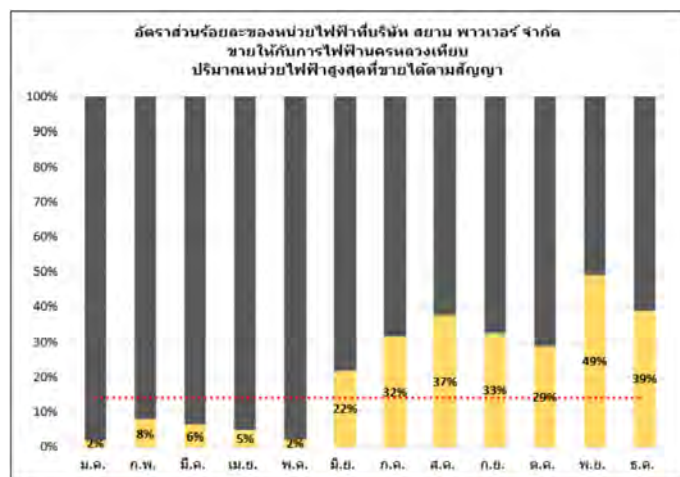
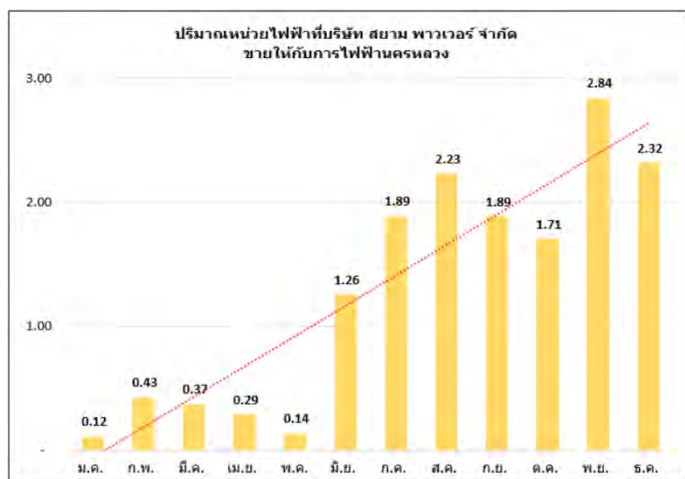
ผลการดำเนินการปี 2565 โรงไฟฟ้า TPCHE2 สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 55,226,317 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 54 วัน 3 ชม.และ Unplanned Shutdown จำนวน 44 วัน 4 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า SP เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2564 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 8.0 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FIT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 5.84 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2565 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 6,864,000 หน่วย ในไตรมาสนี้มี planned Shutdown จำนวน 41 วัน 12 ชม.

ผลการดำเนินการปี 2565 โรงไฟฟ้า SP สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 15,475,000 หน่วยมี Planned Shutdown จำนวน 159 วัน 12 ชม. และ Unplanned Shutdown จำนวน 75 วัน 10 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



งบแสดงฐานะทางการเงิน

	ณ 31 ธันวาคม 2565	ณ 31 ธันวาคม 2564	%เปลี่ยนแปลง
สินทรัพย์หมุนเวียน	1,350.96	1,592.16	93.6%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	7,907.35	7,934.52	0.9%
รวมสินทรัพย์	9,258.31	9,526.68	9.7%
หนี้สินหมุนเวียน	1,182.09	1,313.96	(17.5%)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	4,159.20	4,464.17	46.6%
รวมหนี้สิน	5,341.29	5,778.13	24.6%
รวมส่วนของผู้อถือหุ้น	3,917.02	3,748.56	(7.5%)
รวมหนี้สินและส่วนของผู้อถือหุ้น	9,258.31	9,526.68	9.7%

■ **สินทรัพย์**

ณ สิ้นปี 2565 -2564 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมจำนวน 9,258.31 ล้านบาท และ 9,526.68 ล้านบาท ตามลำดับ แบ่งเป็น สินทรัพย์หมุนเวียนจำนวน 1,350.96 ล้านบาท และ 1,592.16 ล้านบาท ตามลำดับ สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนจำนวน 7,907.35 ล้านบาท และ 7,934.52 ล้านบาท ตามลำดับ โดยเมื่อเทียบการเปลี่ยนแปลง ณ สิ้นปี 2565 -2564 มีรายละเอียดสินทรัพย์ที่มีนัยสำคัญ ดังนี้

การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์ ณ 31 ธันวาคม 2565 - ณ 31 ธันวาคม 2564**สินทรัพย์หมุนเวียน**

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลดลง จำนวน 314.96 ล้านบาท มาจากผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย สำหรับโครงการที่มีการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว และโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง รวมทั้งการใช้เงินตามวัตถุประสงค์ในการออกหุ้นกู้ในการจ่ายตัวแลกเงินที่ครบกำหนด เงินลงทุนโครงการทั้งในประเทศ และต่างประเทศ และเงินทุนหมุนเวียนภายในบริษัท รวมทั้งมีการจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.5 ต่อปี โดยชำระดอกเบี้ยทุก 3 เดือน และดอกเบี้ยสถาบันการเงินจากเงินกู้ยืมระยะยาว
- ลูกหนี้การค้า เพิ่มขึ้น จำนวน 65.03 ล้านบาท เป็นลูกหนี้จากการขายไฟฟ้าเดือนพฤศจิกายน และเดือนธันวาคมเต็ม 2 เดือนของกลุ่ม 5 โครงการ (CRB, TSG, MWE, PGP, SGP) และกลุ่ม 3 จังหวัดภาคใต้ (PTG, TPCH5, TPCH1, TPCH2)
- เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เพิ่มขึ้นจำนวน 213.00 ล้านบาท เนื่องจากบริษัท SP มีการกู้ยืมเงิน เพื่อนำไปใช้ภายในโครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนา และใช้หมุนเวียนภายในกิจการ

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

- เงินฝากติดภาระค้ำประกัน เพิ่มขึ้นจำนวน 26.05 ล้านบาท เนื่องจากมีการสำรองเพื่อการชำระหนี้เงินกู้ยืม และจำนำเงินฝากไว้เป็นหลักประกันค้ำประกันที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันให้
- เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า ลดลง 59.16 ล้านบาท เนื่องจากบริษัท SP มีการปรับจนเครื่องจักร เพื่อให้การเดินเครื่องมีความเสถียร อีกทั้งมีการพัฒนาโครงการหลายโครงการ จึงทำให้ผลประโยชน์การยังไม่มีการเงินลงทุนในส่วนนี้ตามวิธีส่วนเสียจึงลดลง

- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ลดลงจำนวน 14.07 ล้านบาท เนื่องจากการตัดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ของโครงการโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ยังมีส่วนเพิ่มของการก่อสร้างโครงการ PBB PBM และงานก่อสร้างเพิ่มเติม

■ หนี้สิน

ณ สิ้นปี 2565 -2564 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมจำนวน 5,341.29 ล้านบาท และ 5,778.13 ล้านบาท ตามลำดับ แบ่งเป็น หนี้สินหมุนเวียนจำนวน 1,182.09 ล้านบาท และ 1,313.96 ล้านบาท ตามลำดับ หนี้สินไม่หมุนเวียนจำนวน 4,159.20 ล้านบาท และ 4,464.17 ล้านบาท ตามลำดับ โดยเมื่อเทียบการเปลี่ยนแปลง ณ สิ้นปี 2565 -2564 มีรายละเอียดหนี้สินที่มีนัยสำคัญดังนี้

การเปลี่ยนแปลงของหนี้สิน ณ 31 ธันวาคม 2565 - ณ 31 ธันวาคม 2564

หนี้สินหมุนเวียน

- เงินเบิกเกินบัญชี และเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ลดลงจำนวน 109.24 ล้านบาท เนื่องจากการชำระคืนตัวแลกเงินที่ครบกำหนด
- เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น ลดลงจำนวน 44.91 ล้านบาท เนื่องจากการมีเจ้าหนี้ซื้อทรัพย์สิน และค่าใช้จ่ายค้ำจ่ายลดลง
- ส่วนของเจ้าหนี้เงินประกันผลงานที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ลดลงจำนวน 59.68 ล้านบาท เนื่องจากการส่งมอบงานหลังจากก่อสร้างโครงการแล้วเสร็จ

หนี้สินไม่หมุนเวียน

- เงินกู้ยืมระยะยาว ลดลงจำนวน 324.31 ล้านบาท เนื่องจากการผ่อนชำระเงินกู้ยืมระยะยาวตรงตาม
- หนี้สินตามสัญญาเช่า เพิ่มขึ้นจำนวน 11.93 ล้านบาท เนื่องจากการซื้อยานพาหนะประเภทรถชุด รถตัก สำหรับใช้ในโครงการ
- เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน เพิ่มขึ้นจำนวน 10.92 ล้านบาท เนื่องจากโครงการ PBM PBB มีความคืบหน้าในการก่อสร้างเพิ่มขึ้น

■ ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ณ สิ้นปี 2565 -2564 เท่ากับ 3,917.02 ล้านบาท และ 3,748.56 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีส่วนของผู้ถือหุ้นเมื่อเทียบ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กับ ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2564 เพิ่มขึ้นจำนวน 168.46 ล้านบาท เนื่องจากการมีทุนสำรองตามกฎหมายเพิ่มขึ้นจำนวน 16.18 ล้านบาท กำไร(ขาดทุน) สำหรับงวด จำนวน 173.13 ล้านบาท และมีการจ่ายปันผล จำนวน 21.26 ล้านบาท

งบกระแสเงินสด

	ปี 2565	ปี 2564
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	728.91	127.93
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	(518.04)	(745.67)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(525.83)	1,066.74
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(314.96)	449.00

กระแสเงินสดสำหรับปี 2565 และ 2564

กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงานสำหรับปี 2565 มีจำนวน 728.91 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2564 เพิ่มขึ้นจำนวน 600.98 ล้านบาท เนื่องจากโครงการ PTG TPC1 TPC2 TPC5 มีการเดินเครื่องเต็มประสิทธิภาพ โดยรวมทั้ง 11 โครงการสามารถจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจำนวน 711,328,107 หน่วย ซึ่งสามารถผลิตไฟฟ้าจำหน่ายได้มากกว่าปี 2564 และโครงการ PTG มีอัตราค่าไฟฟ้าอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย (Ft) ในเดือนธันวาคม 2564 เป็น -0.3392 บาท/ชั่วโมง-กิโลวัตต์เพิ่มขึ้นในปี 2565 ในเดือนธันวาคม 2565 เป็น 0.7996 บาท/ชั่วโมง-กิโลวัตต์ แม้บางช่วงจะทำการปรับปรุงเครื่องจักร และซ่อมแซมเครื่องจักรที่มีปัญหาเป็นระยะ อีกทั้งโครงการ CRB มีปัญหาเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของโครงการชำรุด จำนวน 127 วัน และโครงการ TSG มีการปิดซ่อมบำรุงเครื่องจักรประจำปีจำนวน 41 วัน ส่งผลให้ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าจำหน่ายได้ นอกจากนี้บริษัทได้มีการบริหารจัดการเชื้อเพลิงเอง 7 โครงการ (PGP SGP PTG TPC1 TPC2 TPC5 MWE) จึงทำให้กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงานเพิ่มขึ้น

ขณะที่บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกระแสเงินสดใช้ในกิจกรรมลงทุน จำนวน 518.04 ล้านบาท จากเงินฝากติดภาระค่าประกันเพิ่มขึ้น 26.05 ล้านบาท เป็นเงินสำรองเพื่อการชำระหนี้เงินกู้ยืมของสถาบันการเงิน รับเงินมัดจำซื้อกิจการคืน จำนวน 10.00 ล้านบาท จ่ายเงินลงทุนล่วงหน้าของโครงการต่างประเทศ จำนวน 25.08 ล้านบาท เพื่อรองรับการขยายการเติบโตของบริษัท มีการลงทุนซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จำนวน 280.21 ล้านบาท โดยเป็นการก่อสร้างโครงการ PBB PBM และงานก่อสร้างเพิ่มเติมของกลุ่ม 3 จังหวัดภาคใต้ และมีการให้กู้ยืมเงินแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เพื่อใช้หมุนเวียนภายในกิจการ จำนวน 213.00 ล้านบาท

สำหรับปี 2565 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงินสุทธิติดลบ จำนวน 525.83 ล้านบาท มีการกู้ยืมเงินภายในกิจการที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 73.00 ล้านบาท มีการจ่ายเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินสุทธิจำนวน 443.14 ล้านบาท มีการชำระหนี้สินตามสัญญาเช่าจากการซื้อยานพาหนะประเภทรถชุด รถตัก จำนวน 18.13 ล้านบาท ในขณะเดียวกันได้มีการจ่ายเงินปันผลจ่าย จำนวน 21.26 ล้านบาท และเงินปันผลของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย จำนวน 116.30 ล้านบาท

5 ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

5.1 ข้อมูลทั่วไป (ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566)

• ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	4/2 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	ลงทุนในกิจการอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เป็นหลัก
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
เว็บไซต์	www.tpcpower.co.th
ทุนจดทะเบียน	401,200,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	401,200,000 บาท

5.2 ข้อมูลสำคัญอื่น (ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566)

• ข้อมูลเกี่ยวกับนิติบุคคลที่บริษัทฯ ถือหุ้นตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไปของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด

1. ชื่อบริษัท	บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	200,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	200,000,000 บาท
2. ชื่อบริษัท	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
โทรศัพท์	02-9432935-6
โทรสาร	02-9432935-6 ต่อ 444
ทุนจดทะเบียน	235,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว	235,000,000 บาท

- | | | |
|----|---------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|
| 3. | ชื่อบริษัท | บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด |
| | ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ | 2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230 |
| | ประเภทธุรกิจ | โรงไฟฟ้าชีวมวล |
| | โทรศัพท์ | 02-9432935-6 |
| | โทรสาร | 02-9432935-6 ต่อ 444 |
| | ทุนจดทะเบียน | 200,000,000 บาท |
| | ทุนชำระแล้ว | 200,000,000 บาท |
| 4. | ชื่อบริษัท | บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด |
| | ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ | 2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230 |
| | ประเภทธุรกิจ | โรงไฟฟ้าชีวมวล |
| | โทรศัพท์ | 02-9432935-6 |
| | โทรสาร | 02-9432935-6 ต่อ 444 |
| | ทุนจดทะเบียน | 200,000,000 บาท |
| | ทุนชำระแล้ว | 200,000,000 บาท |
| 5. | ชื่อบริษัท | บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด |
| | ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ | 2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230 |
| | ประเภทธุรกิจ | โรงไฟฟ้าชีวมวล |
| | โทรศัพท์ | 02-9432935-6 |
| | โทรสาร | 02-9432935-6 ต่อ 444 |
| | ทุนจดทะเบียน | 250,000,000 บาท |
| | ทุนชำระแล้ว | 250,000,000 บาท |
| 6. | ชื่อบริษัท | บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด |
| | ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ | 2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230 |
| | ประเภทธุรกิจ | โรงไฟฟ้าชีวมวล |
| | โทรศัพท์ | 02-9432935-6 |
| | โทรสาร | 02-9432935-6 ต่อ 444 |
| | ทุนจดทะเบียน | 404,450,000 บาท |
| | ทุนชำระแล้ว | 404,450,000 บาท |

- | | | |
|-----|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 7. | ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว | บริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
250,000,000 บาท
250,000,000 บาท |
| 8. | ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว | บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
260,000,000 บาท
260,000,000 บาท |
| 9. | ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว | บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
260,000,000 บาท
260,000,000 บาท |
| 10. | ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว | บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
200,000,000 บาท
200,000,000 บาท |

- | | | |
|-----|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 11. | ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว | บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
12,650,000 บาท
12,650,000 บาท |
| 12. | ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว | บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด
333 ถนนอ่อนนุช แขวงอ่อนนุช เขตสวนหลวง กรุงเทพฯ 10250
ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า
02-742-2347-8, 02-742-2361-2
02-9432935-6 ต่อ 444
555,000,000 บาท
555,000,000 บาท |
| 13. | ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว | บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
ประกอบธุรกิจลงทุนในธุรกิจพลังงาน
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
317,200,000 บาท
317,200,000 บาท |
| 14. | ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

ประเภทธุรกิจ
โทรศัพท์
โทรสาร
ทุนจดทะเบียน
ทุนชำระแล้ว | บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด (บริษัทย่อยของบจ.อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุป คอร์ปอเรชั่น)
2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230
โรงไฟฟ้าชีวมวล
02-9432935-6
02-9432935-6 ต่อ 444
144,500,000 บาท
144,500,000 บาท |

- | | |
|---------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|
| 15. ชื่อบริษัท | บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังस्ता จำกัด (บริษัทย่อยของบจ.อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่น) |
| ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ | 2, 4 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว
เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230 |
| ประเภทธุรกิจ | โรงไฟฟ้าชีวมวล |
| โทรศัพท์ | 02-9432935-6 |
| โทรสาร | 02-9432935-6 ต่อ 444 |
| ทุนจดทะเบียน | 154,000,000 บาท |
| ทุนชำระแล้ว | 154,000,000 บาท |
-
- | | |
|---------------------|--------------------------------------------------------|
| 16. ชื่อบริษัท | บริษัท พี พี แอล พาวเวอร์ จำกัด |
| ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ | 99/9 หมู่ที่ 2 ตำบลเพขลา อำเภอลำทะเมนชัย จังหวัดกระบี่ |
| ประเภทธุรกิจ | ประกอบธุรกิจลงทุนในธุรกิจพลังงาน |
| ทุนจดทะเบียน | 15,000,000 บาท |
| ทุนชำระแล้ว | 15,000,000 บาท |

5.3 ข้อมูลทั่วไปของบุคคลอ้างอิงอื่นๆ (ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566)

● นายทะเบียนหลักทรัพย์

ชื่อบริษัท	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 62 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ถนนรัชดาภิเษก แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์	02-229-2800
โทรสาร	02-359-1259

● ผู้สอบบัญชี

ชื่อบริษัท	บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 316/32 สุขุมวิท 22 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์	02-259-5300
โทรสาร	02-260-1553

5.4 ข้อพิพาททางกฎหมาย (ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566)

เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2558 ชาวบ้านจำนวนหนึ่งได้ร่วมกันยื่นฟ้องหน่วยงานราชการต่อศาลปกครองนครศรีธรรมราช เพื่อขอให้เพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า และใบอนุญาตก่อสร้างอาคารโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้า ของบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด เนื่องจากเห็นว่าเป็นการออกใบอนุญาตโดยมิชอบ อันจะก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และโดยที่ศาลได้พิจารณาแล้วเห็นว่าคำพิพากษาหรือคำสั่งในคดีนี้อาจมีผลกระทบต่อบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด

จึงมีคำสั่งเมื่อ วันที่ 14 พฤศจิกายน 2558 เรียก บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด เข้ามาเป็นผู้ร้องสอดฝ่ายผู้ถูกฟ้องคดีโดยกำหนดให้เป็นผู้ถูกฟ้องคดีที่ 3 และเมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2565 ศาลปกครองได้มีคำพิพากษาให้เพิกถอนใบอนุญาตก่อสร้างอาคารโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้า ซึ่งออกโดยนายกเทศมนตรีตำบลพุ่งสังดังกล่าวและยกฟ้องบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด ในฐานะผู้ถูกฟ้องคดีที่ 3 ต่อมาเมื่อวันที่ 24 เมษายน 2565 ผู้ฟ้องได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลปกครอง ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครอง อย่างไรก็ตามบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด มีใบอนุญาตก่อสร้างอาคารโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้าฉบับใหม่ซึ่งออกโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

6 นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

6.1 ภาพรวมของการกำกับดูแลกิจการ

เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายการปฏิบัติตามข้อพึงปฏิบัติที่ดี (Code of Best Practices) บริษัทฯ และบริษัทย่อยจึงได้นำหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2555 ซึ่งกำหนดโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยล่าสุด มาเป็นแนวทางในการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เพื่อประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯและบริษัทย่อย และเป็นการเสริมสร้างความโปร่งใส ความมีประสิทธิภาพของฝ่ายจัดการ อันจะทำให้เกิดความเชื่อมั่นขึ้นในกลุ่มผู้ถือหุ้นผู้ลงทุนและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย ซึ่งปัจจุบันบริษัทฯ ได้มีการปฏิบัติตามหลักการดังกล่าวโดยรวม ดังนี้

หมวดที่ 1 สิทธิของผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญต่อสิทธิ และความเท่าเทียมกันของผู้ถือหุ้นในการได้รับข้อมูลของบริษัทฯ และบริษัทย่อยอย่างถูกต้อง ครบถ้วน เพียงพอ ทันเวลา และเท่าเทียมกัน เพื่อประกอบการตัดสินใจในทุกๆ เรื่อง

หมวดที่ 2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

บริษัทฯ มีนโยบายที่จะปฏิบัติอย่างเท่าเทียมกันและเป็นธรรมต่อผู้ถือหุ้นทั้งรายใหญ่และรายย่อย นักลงทุน สถาบัน รวมถึงผู้ถือหุ้นที่เป็นชาวต่างชาติ โดยให้ความสำคัญกับการรักษาสีตื้นพื้นฐานของผู้ถือหุ้น มีการให้ข้อมูลอย่างครบถ้วนเท่าเทียมกัน เพื่อให้ผู้ถือหุ้นมีความมั่นใจในการลงทุน

หมวดที่ 3 บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย

บริษัทฯ และบริษัทย่อยตระหนัก และรับรู้ถึงสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม ไม่ว่าจะเป็นผู้มีส่วนได้เสียภายในได้แก่ ผู้ถือหุ้น พนักงาน และผู้มีส่วนได้เสียภายนอก ได้แก่ ลูกค้า คู่ค้า เจ้าหนี้ คู่แข่งภาครัฐ และหน่วยงานอื่นๆ รวมทั้งชุมชนใกล้เคียงที่เกี่ยวข้องให้ทุกกลุ่มมีสิทธิได้รับการปฏิบัติอย่างเท่าเทียมกันและเป็นธรรม เนื่องจากบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้รับการสนับสนุนจากผู้มีส่วนได้เสียต่างๆ ซึ่งสร้างความสามารถในการแข่งขันและสร้างกำไรให้บริษัทฯ และบริษัทย่อย ซึ่งถือว่าเป็นการสร้างคุณค่าในระยะยาวให้กับบริษัทฯ และบริษัทย่อย

หมวดที่ 4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

คณะกรรมการบริษัทมุ่งมั่นที่จะดูแลให้มีการปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ และระเบียบที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูล โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูลอย่างถูกต้อง ครบถ้วน และโปร่งใสทั้งข้อมูลของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ข้อมูลทางการเงิน และข้อมูลทั่วไปที่มีข้อมูลทางการเงิน เพื่อให้ผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดได้รับทราบข้อมูลอย่างเท่าเทียมกัน โดยภายหลังจากที่บริษัทฯ ได้เข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยแล้ว บริษัทฯ จะทำการเผยแพร่ข้อมูลสารสนเทศของบริษัทฯต่อผู้ถือหุ้น และสาธารณชนผ่านช่องทางและสื่อการเผยแพร่ข้อมูลของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ Website ของบริษัทฯ

นอกจากนี้ บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อรายงานทางการเงินเพื่อให้แสดงถึงสถานะทางการเงินและผลการประกอบการที่แท้จริงของบริษัทฯ โดยอยู่บนพื้นฐานของข้อมูลทางบัญชีที่ถูกต้องครบถ้วน และเพียงพอตามมาตรฐานการบัญชีซึ่งเป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป บริษัทฯ จะเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยแต่ละท่านตลอดจนบทบาท และหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยของบริษัทฯ ในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1 One Report)

หมวดที่ 5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย การกำกับดูแลกิจการให้เป็นไปตามเป้าหมายและแนวทางที่จะก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ข้อบังคับของบริษัทฯ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว และเพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเป็นไปในทิศทางที่ก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มีการจัดทำวิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย นโยบาย ทิศทางการดำเนินงาน แผนกลยุทธ์ แผนงาน และงบประมาณประจำปีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยคณะกรรมการบริษัทจะร่วมแสดงความคิดเห็น เพื่อให้เกิดความเข้าใจในภาพรวมของธุรกิจร่วมกันก่อนที่จะพิจารณาอนุมัติ และติดตามให้มีการบริหารงาน เพื่อให้เป็นไปตามเป้าหมายที่วางไว้ โดยจะยึดถือแนวทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

6.2 จรรยาบรรณธุรกิจ

บริษัทเชื่อมั่นว่าการประกอบธุรกิจให้ประสบความสำเร็จอย่างยั่งยืนสามารถดำรงความเป็นบริษัทชั้นนำในธุรกิจนั้น นอกเหนือจากความมุ่งมั่นเอาใจใส่ในการปฏิบัติงานพัฒนาเทคโนโลยีใหม่ๆ มีระบบการบริหารจัดการและการกำกับดูแลที่ดีแล้ว สิ่งสำคัญอีกประการหนึ่ง คือ การยึดมั่นในจริยธรรมและคุณธรรมในการประกอบธุรกิจ ดังนั้นบริษัทจึงเห็นสมควรกำหนด “จรรยาบรรณ” ขึ้นเพื่อเป็นการแสดงเจตนารมณ์ในการที่จะดำเนินธุรกิจอย่างโปร่งใส มีคุณธรรม มีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสีย คำนึงถึงสังคม และสิ่งแวดล้อม

แนวทางในการประกอบธุรกิจ

1. บริษัทเชื่อมั่นว่าการประกอบธุรกิจอย่างซื่อตรง มีจริยธรรม และคุณธรรม เป็นแนวทางการประกอบธุรกิจที่ถูกต้อง และยั่งยืน ดังนั้นบริษัทจะยึดถือการปฏิบัติตามกฎหมายที่ใช้กับธุรกิจการค้าอย่างเคร่งครัด โปร่งใส มีคุณธรรมและมีความรับผิดชอบต่อ
2. บริษัทจะบริหารงานด้วยความซื่อตรง รวมทั้งการบันทึกบัญชีที่ถูกต้อง การเสนอ และใช้งบประมาณ อย่างชัดเจน และประหยัด และการประเมินโครงการลงทุนต่างๆ อย่างซื่อตรง
3. บริษัทจะให้พนักงานทุกระดับชั้น ปฏิบัติตามนโยบายของบริษัท หลักเกณฑ์ทางบัญชี และการควบคุมอื่นๆ
4. บริษัทจะประกอบธุรกิจโดยคำนึงถึงหน้าที่ และความรับผิดชอบต่อ ที่มีต่อชาติ ศาสนา พระมหากษัตริย์ รวมทั้งกฎหมาย และศีลธรรมอันดีของบ้านเมือง

6.3 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) จัดทะเบียนจัดตั้งเริ่มแรกเป็นบริษัทจำกัด ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่นและรับรายได้จากเงินปันผลจากโครงการที่ได้เข้าไปลงทุน (Holding Company) เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 ตามมติของคณะกรรมการบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) (“TPOLY”) ที่ให้มีการจัดตั้งบริษัทแห่งใหม่เพื่อรองรับการปรับโครงสร้างการถือหุ้นในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยให้บริษัทฯ รับโอนการถือหุ้นในบริษัทย่อยดังกล่าวทั้งหมดที่ TPOLY ถืออยู่ในขณะนั้นและกำหนดให้บริษัทฯ เป็นแกนนำในการลงทุนธุรกิจโรงไฟฟ้าทั้งหมดในอนาคตแทน TPOLY

บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระเริ่มต้นจาก TPOLY จำนวน 153,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 15.3 ล้านหุ้น ตามมูลค่าที่ตราไว้ (par value) 10 บาทต่อหุ้น โดยได้รับชำระค่าหุ้นเป็นหุ้นของบริษัทย่อยที่ TPOLY ถือหุ้นอยู่เดิม

ตามมูลค่าที่ตราไว้ของบริษัทย่อยตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิม ได้แก่ 1) บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ("CRB") 2) บริษัท พุ่งสังกรีน จำกัด ("TSG") และ 3) บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอแมส จำกัด ("BBRP" ปัจจุบันได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้ว) นั้น (ซึ่งขณะนั้นยังไม่มีบริษัทใดที่เริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ มีเพียง CRB ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างในขณะที่ TSG อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาตกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง)

เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2556 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจาก 210,550,000 บาท เป็น 310,550,000 บาท โดยเสนอขายหุ้นให้กับผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 10 ล้านหุ้น ที่ราคาหุ้นละ 33 บาท (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเงินที่ได้มาลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยที่ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("PPA") ซึ่งในขณะนั้นได้แก่ บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ("MGP") บริษัท พุ่งสังกรีน จำกัด ("TSG") และ บริษัท บางสะพานน้อย ไบโอแมส จำกัด ("BBRP")

ต่อมาเมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ TPCB มีมติอนุมัติวาระสำคัญ ให้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเปลี่ยนชื่อของบริษัทฯ เป็นบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) โดยเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ จากเดิมมูลค่าหุ้นละ 10.0 บาท เป็นมูลค่าหุ้นละ 1.0 บาท และเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 310,550,000.00 บาท เป็น 401,200,000.00 บาท และ เมื่อวันที่ 8 มกราคม 2558 บริษัทฯ เข้าซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ MAI จำนวนหุ้นที่เสนอขายรวมทั้งสิ้น 89,450,000 หุ้น ประกอบด้วย หุ้นสามัญเพิ่มทุน 50,390,435 หุ้น เสนอขายต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) (TPOLY) ระหว่างวันที่ 23 - 25 ธันวาคม 2557 และหุ้นสามัญเพิ่มทุน 39,059,565 หุ้น เสนอขายต่อประชาชนระหว่างวันที่ 24 - 26 ธันวาคม 2557 แต่ ณ ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2558 ของ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ได้มีมติอนุมัติให้บริษัทขายหุ้นบางส่วนของบริษัทฯ จำนวน 37,500,000 หุ้น จากเดิมถือหุ้นร้อยละ 51.23 เหลือ ร้อยละ 41.26 ในวันที่ 27 พฤศจิกายน 2558

ในปี 2559 บริษัทฯ ยังได้ชนะการประมูลเป็นผู้ได้รับการคัดเลือกสำหรับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวลในแบบ Feed-in-Tariff ในระยะที่ 1 สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา โดยบริษัทได้รับคัดเลือกทั้งหมด 3 โครงการดังนี้ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ("TPCH1") มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์, บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ("TPCH2") มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 9.2 เมกะวัตต์, และ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด ("TPCH5") มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 6.3 เมกะวัตต์ รวมทั้งสิ้น 24.7 เมกะวัตต์ อีกทั้งบริษัทฯ ได้ทำการซื้อหุ้นของบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ("SP") จำนวน 20,000,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนของบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า มีกำลังการผลิตเสนอขายเท่ากับ 8 เมกะวัตต์ และพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าจากขยะอยู่อีกหลายแห่ง

ในปี 2563 บริษัทฯ เข้าลงทุนในกิจการที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด ("PBB") และ บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด ("PBM") กำลังการผลิตเสนอขายโครงการละ 2.85 เมกะวัตต์ด้วยวิธีการซื้อหุ้นสามัญเดิมของบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด ("ECO ENERGY") ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล จำนวน 52,375,434 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.87 ของทุนจดทะเบียน ECO ENERGY โดยมีมูลค่าการเข้าลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลดังกล่าวเป็นเงินจำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 132,000,000 บาท (หนึ่งร้อยสามสิบสองล้านบาท)

วันที่ 30 กันยายน 2564 บริษัทฯ ได้รับเงินจากการเสนอขายหุ้นกู้ระยะยาว ครั้งที่ 1/2564 ระยะเวลา 2 ปี 9 เดือน ครบกำหนดไถ่ถอนปี 2567 เต็มมูลค่า 1,500 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ 4.50% ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 3 เดือนตลอดอายุหุ้นกู้ โดยมีวัตถุประสงค์การใช้เงินเพื่อชำระคืนตัวแลกเงินที่จะครบกำหนด เพื่อใช้ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า และใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียน

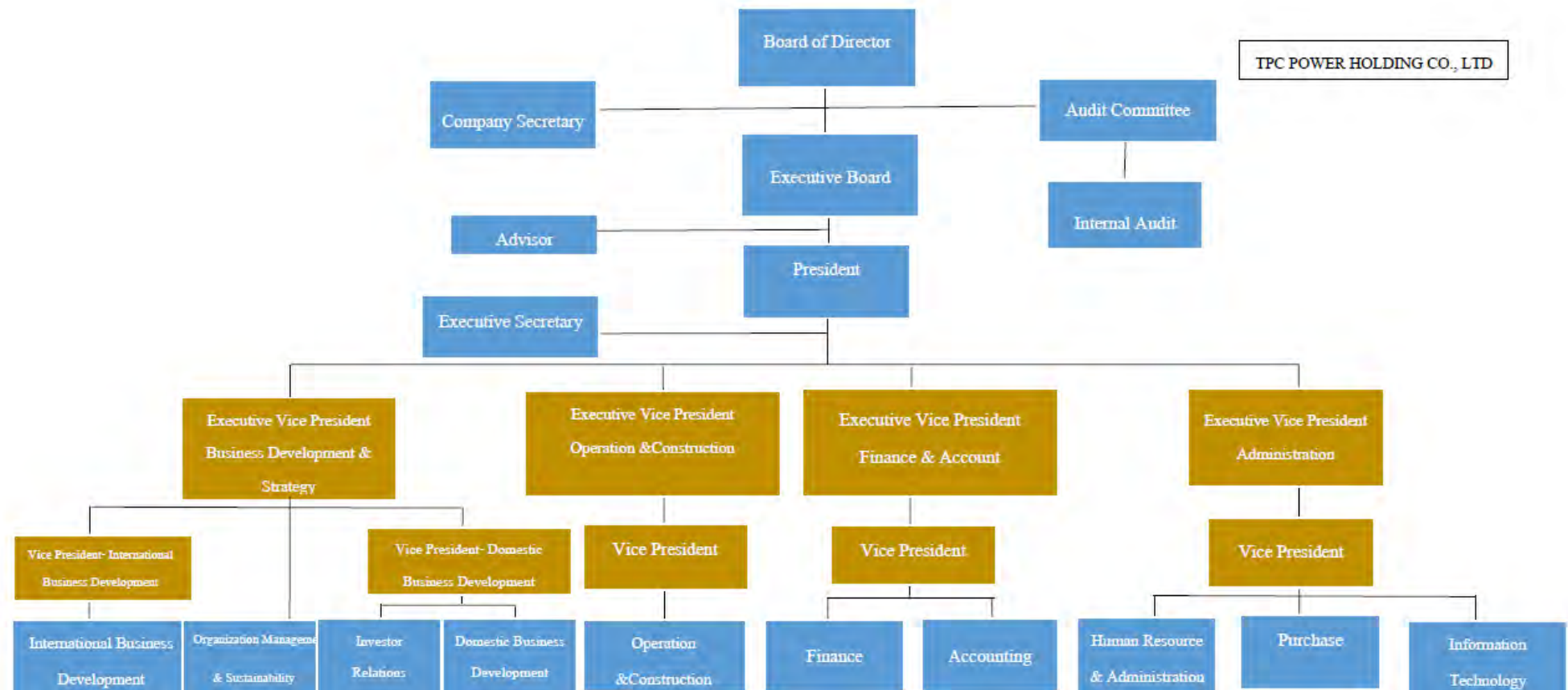
ในปี 2565 บริษัทมีโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการทั้งหมด 11 โครงการ ที่ผลิตกระแสไฟฟ้าได้จำนวน 711,328,107 หน่วย โดยค่า Capacity factor เฉลี่ยของทั้งหกโครงการหลัก (CRB MWE MGP TSG PGP SGP) เท่ากับ 54% โรงไฟฟ้า 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ (PTG TPCH5 TPCH1 TPCH2) เฉลี่ยเท่ากับ 44% และโรงไฟฟ้าจากขยะชุมชน เท่ากับ 2%

ในปี 2565 บริษัทได้นำโรงไฟฟ้าชีวมวลทั้ง 10 โครงการขึ้นทะเบียนคาร์บอนเครดิตในรูปแบบ I-REC Standard และนำกระแสไฟฟ้าหมุนเวียนที่ผลิตได้ไปขึ้นทะเบียนและคำนวณเป็นเครดิต (REC) ที่ประมาณ 705,000 หน่วย ซึ่งได้มีการเซ็นสัญญาขายเครดิตกับบริษัทเอกชนต่างๆไปแล้ว และสามารถจำหน่ายได้บางส่วน โดยอ้างอิงราคาซื้อขายจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และเมื่อวันที่ 24 มกราคม 2566 บริษัทได้ลงนามสัญญาซื้อขาย I-REC กับบริษัท คันไซ อิเล็กทริก เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 230,00 เมกะวัตต์-ชั่วโมง

7 โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ

7.1 โครงสร้าง

แผนโครงสร้างองค์กรของบริษัทฯ ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566*



* โครงสร้างองค์กรของบริษัทฯ ได้รับการอนุมัติเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564

7.2 ข้อมูลเกี่ยวกับกรรมการ

7.2.1 คณะกรรมการของบริษัทฯ

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 9 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	วันที่เข้ารับตำแหน่ง
1. ดร. ธนู กุลชล	ประธานกรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ	22 เมษายน 64
2. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	กรรมการบริษัท	26 มิถุนายน 63
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการบริษัท/ประธานกรรมการบริหาร	22 เมษายน 64
4. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	21 เมษายน 65
5. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	21 เมษายน 65
6. นางบุญทิพา สิมะสกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ประธานกรรมการตรวจสอบ	22 เมษายน 64
7. นายธันวา อีระวิทย์เลิศ	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ	21 เมษายน 65
8. นายณรงค์ ศรีพิมล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ	26 มิถุนายน 63
9. นายพล คงเสื่อ	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	26 มิถุนายน 63

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม คือ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับ นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายปฐมพล สาททรัพย์ คนใดคนหนึ่งรวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

7.2.2 คณะกรรมการของ บริษัท ช้างแดง ไบโอเพาเวอร์ จำกัด (“CRB”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 คณะกรรมการของ CRB มีจำนวน 8 ท่านดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2565 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	6/6	2/2	18 เมษายน 65
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	6/6	2/2	18 เมษายน 65
3. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	6/6	2/2	17 กุมภาพันธ์ 63
4. นายจักรกฤษณ์ พงษ์ประเสริฐ	กรรมการ	6/6	2/2	15 กุมภาพันธ์ 64
5. นายวรรณะ เสนีวงศ์ ณ อยุธยา	กรรมการ	6/6	2/2	15 กุมภาพันธ์ 64
6. นายโรแลนด์ โฟเกิล	กรรมการ	6/6	2/2	15 กุมภาพันธ์ 64
7. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการ	6/6	2/2	18 เมษายน 65
8. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	6/6	2/2	17 กุมภาพันธ์ 63

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน CRB

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับนางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายปฐมพล สวาททรัพย์ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท CRB

7.2.3 คณะกรรมการของ บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“MGP”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 คณะกรรมการของ MGP มีจำนวน 8 ท่านดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2565 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	5/5	6/6	18 เมษายน 65
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	5/5	6/6	16 เมษายน 64
3. นายโรแลนด์ โฟเกิล	กรรมการ	5/5	6/6	16 เมษายน 64
4. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการ	5/5	6/6	18 เมษายน 65
5. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	5/5	6/6	17 กุมภาพันธ์ 63
6. นายโรเบิร์ต คอนสแตนติน ราตบอร์ก	กรรมการ	5/5	6/6	16 เมษายน 64
7. นางวรริชิตา ไวน์ค็อพฟ์	กรรมการ	2/5	6/6	18 มิถุนายน 64
8. นางสาวจรรยา เจริญสุขเดชไค	กรรมการ	-	-	16 กุมภาพันธ์ 66

* วันที่ 23 มกราคม 2566 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2566 มีมติอนุมัติให้แต่งตั้งนางสาวจรรยา เจริญสุขเดชไค เป็นกรรมการของบริษัท โดยให้มีผลในวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2566 เป็นต้นไป

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน MGP

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ กรรมการคนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับ นายโรแลนด์ โฟเกิล หรือนางวรริชิตา ไวน์ค็อพฟ์ หรือนายโรเบิร์ต คอนสแตนติน ราตบอร์ก คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท MGP

7.2.4 คณะกรรมการของ บริษัท ทู่งส้ง กรีน จำกัด (“TSG”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 คณะกรรมการของ TSG มีจำนวน 9 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2565 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	5/5	5/5	17 กุมภาพันธ์ 63
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	5/5	5/5	18 เมษายน 65

3. นายโรแลนด์ โฟเกิล	กรรมการ	5/5	5/5	17 กุมภาพันธ์ 63
4. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการ	5/5	5/5	16 เมษายน 64
5. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	5/5	5/5	16 เมษายน 64
6. นางสาวจันทกานต์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	5/5	5/5	18 เมษายน 65
7. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	5/5	5/5	17 กุมภาพันธ์ 63
8. นางวรรณิศา ไวน์ค็อพฟ์	กรรมการ	2/5	5/5	18 มิถุนายน 64
9. นางสาวจรรยา เจริญสุข เดชใด	กรรมการ	-	-	16 กุมภาพันธ์ 66

* วันที่ 23 มกราคม 2566 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2566 มีมติอนุมัติให้แต่งตั้งนางสาวจรรยา เจริญสุข เดชใด เป็นกรรมการของบริษัท โดยให้มีผลในวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2566 เป็นต้นไป

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TSG

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือ นายพล คงเสื่อ กรรมการคนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับ นายโรแลนด์ โฟเกิล หรือ นางสาวจรรยา เจริญสุข เดชใด หรือ นางวรรณิศา ไวน์ค็อพฟ์ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท TSG

7.2.5 คณะกรรมการของบริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอยี จำกัด (“MWE”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 คณะกรรมการของ MWE มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2565 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	5/5	5/5	16 เมษายน 64
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	5/5	5/5	18 เมษายน 65
3. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	5/5	5/5	18 เมษายน 65
4. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการ	5/5	5/5	16 เมษายน 64

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน MWE

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายปฐมพล สาททรัพย์ ลงลายมือชื่อร่วมกับนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือ นายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท MWE

7.2.6 คณะกรรมการบริษัทของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“PGP”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 คณะกรรมการของ PGP มีจำนวน 8 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2565 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	4/4	6/6	18 เมษายน 65
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	4/4	6/6	17 กุมภาพันธ์ 63
3. นายวิธิ สุพิทักษ์	กรรมการ	4/4	6/6	16 เมษายน 64
4. นายประกิจ วุฒิเศรษฐ์รักษ์	กรรมการ	4/4	6/6	16 เมษายน 64
5. นายวิกิจ สุพิทักษ์	กรรมการ	4/4	6/6	16 เมษายน 64
6. นายจักรกฤษณ พงษ์ประเสริฐ	กรรมการ	4/4	6/6	18 เมษายน 65
7. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการ	4/4	6/6	18 เมษายน 65
8. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	4/4	6/6	17 กุมภาพันธ์ 63

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน PGP

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายปฐมพล สาททรัพย์ คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับนายวิธิ สุพิทักษ์ หรือนายประกิจ วุฒิเศรษฐ์รักษ์ หรือนายวิกิจ สุพิทักษ์ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท PGP

7.2.7 คณะกรรมการของบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด (“SGP”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 คณะกรรมการของ SGP มีจำนวน 8 ท่าน

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2565 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	4/4	6/6	19 เมษายน 65
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	4/4	6/6	16 เมษายน 64
3. นายวิธิ สุพิทักษ์	กรรมการ	4/4	6/6	16 เมษายน 64
4. นายวิกิจ สุพิทักษ์	กรรมการ	4/4	6/6	19 เมษายน 65
5. นายประกิจ วุฒิเศรษฐ์รักษ์	กรรมการ	4/4	6/6	19 เมษายน 65
6. นายจักรกฤษณ พงษ์ประเสริฐ	กรรมการ	4/4	6/6	16 เมษายน 64
7. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการ	4/4	6/6	17 กุมภาพันธ์ 63
8. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	4/4	6/6	17 กุมภาพันธ์ 63

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของ SGP

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรีหรือนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายปฐมพล สวาททรัพย์ คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับนายวิถี สุพิทักษ์ หรือนายประกิจ วุฒิเศรษฐ์รักษ์ หรือนายวิกิจ สุพิทักษ์ คนใดคนหนึ่งรวมเป็นสองคน และประทับตราสำคัญของ SGP

7.2.8 คณะกรรมการของบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด (“PTG”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 คณะกรรมการของ PTG มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับ ตำแหน่ง
		ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2565 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	1/1	4/4	18 เมษายน 65
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	1/1	4/4	16 เมษายน 64
3. นายปฐมพล สวาททรัพย์	กรรมการ	1/1	4/4	16 เมษายน 64
4. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	1/1	4/4	18 เมษายน 65

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน PTG

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายปฐมพล สวาททรัพย์ ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท PTG

7.2.9 คณะกรรมการของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด (“TPCH1”)

ณ 7 มีนาคม 2566 คณะกรรมการของ TPCH1 มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การ ประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับ ตำแหน่ง
		ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2565 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	2/2	1/1	19 เมษายน 65
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	2/2	1/1	21 เมษายน 64
3. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	2/2	1/1	19 เมษายน 65
4. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	2/2	1/1	21 เมษายน 64

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TPCH1

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือนายวิกุล โลหะมงคล คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท TPCH1

7.2.10 คณะกรรมการของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด (“TPCH2”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 คณะกรรมการของ TPCH2 มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2565 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	2/2	1/1	19 เมษายน 65
2. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี	กรรมการ	2/2	1/1	21 เมษายน 64
3. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	2/2	1/1	19 เมษายน 65
4. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	2/2	1/1	21 เมษายน 64

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TPCH2

นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี หรือนายวิกุล โลหะมงคล คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท TPCH2

7.2.11 คณะกรรมการของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด (“TPCH5”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 คณะกรรมการของ TPCH5 มีจำนวน 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2565 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	2/2	1/1	20 เมษายน 65
2. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี	กรรมการ	2/2	1/1	21 เมษายน 64
3. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	2/2	1/1	20 เมษายน 65
4. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	2/2	1/1	21 เมษายน 64

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน TPCH5

นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี หรือนายวิกุล โลหะมงคล คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือนายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท TPCH5

7.2.12 คณะกรรมการของบริษัท พีอี เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด (“PA”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 คณะกรรมการของ PA มีจำนวน 5 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2565 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี	กรรมการ	1/1	2/2	20 เมษายน 65
2. นางสาวสมพิศ แสนเรือง	กรรมการ	1/1	2/2	21 เมษายน 64
3. นางสาวยุพาวดี ไชยยะ	กรรมการ	1/1	2/2	21 เมษายน 64
4. นายอำนาจ จำนงประสาทร	กรรมการ	1/1	2/2	20 เมษายน 65
5. นายไพรัช ไพศาลยกิจ	กรรมการ	1/1	2/2	20 เมษายน 65

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน PA

- นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี หรือ นางสาวสมพิศ แสนเรือง หรือนางสาวยุพาวดี ไชยยะ กรรมการสองในสามคนนี้ ลงลายมือชื่อร่วมกัน และประทับตราสำคัญของบริษัท
- นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี หรือ นางสาวสมพิศ แสนเรือง หรือนางสาวยุพาวดี ไชยยะ คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับนายอำนาจ จำนงประสาทร หรือ นายไพรัช ไพศาลยกิจ รวมเป็นสองคนและประทับตราสำคัญของบริษัท

7.2.13 คณะกรรมการของบริษัท สยามพาวเวอร์ จำกัด (“SP”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 คณะกรรมการของ SP มีจำนวน 8 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2565 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. ดร. ธนู กุลชล	กรรมการ	14/14	14/14	9 มีนาคม 2564
2. นายทวี จงควินิต	กรรมการ	14/14	14/14	9 มีนาคม 2564
3. นายวีระพล โชควิทยารัตน์	กรรมการ	14/14	14/14	9 มีนาคม 2564
4. นายศิลป์ชัย ชัยสิทธิเวช	กรรมการ	13/14	13/14	9 มีนาคม 2564
5. นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี	กรรมการ	14/14	14/14	9 มีนาคม 2565
6. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี	กรรมการ	14/14	14/14	9 มีนาคม 2565
7. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	14/14	13/14	9 มีนาคม 2565
8. นายสุชาติ จงควินิต	กรรมการ	13/14	14/14	9 มีนาคม 2564

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน SP

นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี หรือ นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายทวี จงควินิต หรือ นายวีระพล โชควิทยารัตน์ หรือ นายสุชาติ จงควินิต พร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท

7.2.14 คณะกรรมการของบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด (“ECO”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 คณะกรรมการของ ECO มีจำนวน 5 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2565 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	3/3	6/6	21 เมษายน 2564
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	3/3	6/6	21 เมษายน 2564
3. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการ	3/3	6/6	18 เมษายน 2565
4. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการ	3/3	6/6	18 เมษายน 2565
5. นางสาวสมพิศ แสนเรือง	กรรมการ	3/3	6/6	18 เมษายน 2565

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน ECO

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือ นายปฐมพล สาททรัพย์ หรือ นายวิกุล โลหะมงคล กรรมการคนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือ นางสาวสมพิศ แสนเรือง คนใดคนหนึ่ง รวมเป็นสองคนและประทับตราสำคัญของบริษัท

7.2.15 คณะกรรมการของบริษัท ประชารัฐวิมล บ้านงูสตา จำกัด (“PBB”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 คณะกรรมการของ PBB มีจำนวน 5 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2565 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายวชิระ พิทักษ์ตันสกุล	กรรมการ	13/13	13/13	24 มีนาคม 2565
2. นายพสุธา คั่นคร	กรรมการ	13/13	13/13	1 ตุลาคม 2563
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	13/13	13/13	24 มีนาคม 2565
4. นางสาวสมพิศ แสนเรือง	กรรมการ	13/13	13/13	26 เมษายน 2564
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	-	-	1 มกราคม 2566

* วันที่ 26 ธันวาคม 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 13/2565 มีมติอนุมัติให้แต่งตั้งนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล เป็นกรรมการของบริษัท โดยให้มีผลในวันที่ 1 มกราคม 2566 เป็นต้นไป

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน

นายวชิระ พิทักษ์ตันสกุล หรือ นายจักรี กิจบัญชา ลงลายมือชื่อร่วมกับ นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือ นางสาวสมพิศ แสนเรือง และประทับตราสำคัญของบริษัท

7.2.16 คณะกรรมการของบริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด (“PBM”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 คณะกรรมการของ PBM มีจำนวน 5 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด(ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)		วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2565 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายวชิระ พิทักษ์ตันสกุล	กรรมการ	13/13	14/14	24 มีนาคม 2565
2. นายพสุธา คั่นคร	กรรมการ	13/13	14/14	1 ตุลาคม 2563
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	13/13	14/14	24 มีนาคม 2565
4. นางสาวสมพิศ แสนเรือง	กรรมการ	13/13	14/14	26 เมษายน 2564
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	-	-	1 มกราคม 2566

* วันที่ 26 ธันวาคม 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 14/2565 มีมติอนุมัติให้แต่งตั้งนายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล เป็นกรรมการของบริษัท โดยให้มีผลในวันที่ 1 มกราคม 2566 เป็นต้นไป

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน

นายวชิระ พิทักษ์ตันสกุล หรือ นายจักรี กิจบัญชา ลงลายมือชื่อร่วมกับ นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี หรือ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือ นางสาวสมพิศ แสนเรือง และประทับตราสำคัญของบริษัท

7.2.17 คณะกรรมการของบริษัท พี พี แอล พาวเวอร์ จำกัด (“PPLP”)

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 คณะกรรมการของ PPLP มีจำนวน 5 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังเข้ารับตำแหน่ง)	วันที่เข้ารับตำแหน่ง
		ปี 2565 (มกราคม-ธันวาคม)	
1. นายสุชาติ ตั้งละแม	กรรมการ	1/1	22 มกราคม 2562
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ	1/1	3 ตุลาคม 2565
3. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ	1/1	3 ตุลาคม 2565
4. นายพล คงเสื่อ	กรรมการ	1/1	3 ตุลาคม 2565
5. นายเฉลิมพล จิระอึ้ง	กรรมการ	1/1	3 ตุลาคม 2565

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน

นางกนกทิพย์ จันทร์พลศรี หรือ นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล หรือ นายพล คงเสื่อ คนใดคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับ นายสุชาติ ตังละแม หรือ นายเฉลิมพล จิระธำรง รวมเป็นสองคนและประทับตราสำคัญของบริษัท

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

1. คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบในการบริหารจัดการและดำเนินกิจการของบริษัทฯ ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับของบริษัทฯ ตลอดจนมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต รอบคอบ และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ
2. จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อย 3 เดือนต่อครั้ง
3. จัดให้มีการทำงบแสดงฐานะการเงิน และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จของบริษัทฯ ณ วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ ซึ่งผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้ว และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและอนุมัติ
4. พิจารณาคัดเลือกและให้ความเห็นชอบการเสนอรายชื่อผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และพิจารณา กำหนดค่าตอบแทนที่เหมาะสม ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบนำเสนอ ก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปี เพื่อพิจารณาและอนุมัติ
5. ดำเนินการให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยนำระบบงานบัญชีที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพมาใช้ รวมทั้งจัดให้มีระบบ ควบคุมภายในและระบบตรวจสอบภายใน
6. พิจารณาทบทวน ตรวจสอบ และอนุมัตินโยบาย วิสัยทัศน์ พันธกิจ ทิศทาง กลยุทธ์ และแผนงานการดำเนินธุรกิจ ของบริษัทฯ และบริษัทย่อยที่เสนอโดยฝ่ายบริหาร
7. พิจารณากำหนดนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยง (Risk Management) ให้ครอบคลุมทั้งองค์กร และกำกับดูแลให้ มีระบบหรือกระบวนการในการบริหารจัดการความเสี่ยงโดยมีมาตรการรองรับและวิธีควบคุมเพื่อลดผลกระทบต่อธุรกิจของ บริษัทฯ และบริษัทย่อยอย่างเหมาะสม
8. กำหนดเป้าหมาย แนวทาง นโยบาย แผนงานการดำเนินธุรกิจ งบประมาณของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้ง ควบคุมกำกับดูแล (Monitoring and Supervision) การบริหาร การจัดการและติดตามผลการดำเนินงาน ของฝ่ายบริหารของ ทั้งบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
9. จัดให้มีนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยตามหลักธรรมาภิบาล ที่เป็นลายลักษณ์ อักษร และการปรับใช้นโยบายดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีความรับผิดชอบต่อผู้ มีส่วนเกี่ยวข้องทุกกลุ่มด้วยความเป็นธรรม
10. พิจารณากำหนดและแก้ไขเปลี่ยนแปลงชื่อกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ ได้
11. พิจารณาให้ความเห็นหรืออนุมัติการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และ/หรือรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของ บริษัทและ/หรือบริษัทย่อย เว้นแต่รายการดังกล่าวจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ในการพิจารณาอนุมัติ ดังกล่าวจะเป็นไปตามประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
12. พิจารณาอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้น เมื่อเห็นว่าบริษัทฯ มีกำไรพอสมควรที่จะทำเช่นนั้น และ รายงานการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมผู้ถือหุ้นคราวถัดไป

13. พิจารณากำหนดโครงสร้างการบริหารงาน มีอำนาจในการแต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ กรรมการผู้จัดการ และคณะอนุกรรมการอื่นตามความเหมาะสม รวมถึงการกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ และคณะอนุกรรมการชุดต่างๆ ที่แต่งตั้ง

ทั้งนี้ การมอบอำนาจตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่กำหนดนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ กรรมการผู้จัดการ และคณะอนุกรรมการชุดต่างๆ ดังกล่าวสามารถพิจารณาและอนุมัติรายการที่ตนอาจมีความขัดแย้งมีส่วนได้เสีย หรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใด ทำกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว

14. พิจารณาแต่งตั้งผู้บริหารของบริษัทฯ และเลขานุการบริษัท รวมทั้งพิจารณากำหนดค่าตอบแทนของผู้บริหารดังกล่าว

15. จัดทำรายงานประจำปีของคณะกรรมการบริษัท และรับผิดชอบต่อการจัดทำและการเปิดเผยการเงิน เพื่อแสดงถึงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานในรอบปีที่ผ่านมา และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและอนุมัติ

16. ส่งเสริมให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เข้าร่วมหลักสูตรสัมมนาต่าง ๆ ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารนั้น

17. ในกรณีที่บริษัทย่อยจะดำเนินการใดๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ หรือผลประโยชน์อื่นใดที่บริษัทฯ ควรได้รับในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ บริษัทย่อยจะดำเนินการในเรื่องดังกล่าวได้ จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นและ/หรือที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร โดยคณะกรรมการของบริษัทฯ จะเป็นผู้กำหนดรายละเอียดดังกล่าว ซึ่งรวมถึงเรื่องดังต่อไปนี้ที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ หรือที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทก่อนที่บริษัทย่อยจะดำเนินการ

17.1.1 เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

(1) การเพิ่มทุนหรือการลดทุนที่ไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้น หรือการดำเนินการใดๆ ซึ่งจะทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเกินกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย หรือทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย

(2) การเลิกกิจการ ซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ กับกิจการของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ต้องขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

(3) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อย และเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ

17.1.2 เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ

(1) การอนุมัติงบประมาณประจำปีของบริษัทย่อย

(2) การกู้ยืมเงิน แต่ไม่รวมแผนการกู้ยืมที่อยู่ในงบประมาณประจำปี หรือการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัทย่อย

(3) การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน หรือการดำเนินการผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญ ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่องหรือไม่สามารถปฏิบัติการชำระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือทางการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย

(4) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิ์เรียกร้องที่มีต่อผู้ที่เกี่ยวข้องกับความเสียหายแก่บริษัทย่อย โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งหลักทรัพย์ มาบังคับใช้โดยอนุโลม และมีขนาดรายการที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ

(5) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น

(6) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญมาเป็นของบริษัทย่อย

(7) การเข้าทำ แก้วไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เข้ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน

(8) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย

(9) การเลิกกิจการซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ กับกิจการของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งหลักทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ไม่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

(10) การจ่ายเงินปันผลประจำปี หรือการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล (ถ้ามี) ของบริษัทย่อย

18. คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ติดตามให้บริษัทย่อยเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการระหว่างกัน และรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งหลักทรัพย์ที่มีนัยสำคัญ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลม อย่างครบถ้วน และถูกต้อง

19. คณะกรรมการบริษัทต้องจัดให้บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักมีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอเพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นกับบริษัทย่อยรวมทั้งควรให้บริษัทย่อยจัดให้มีระบบงานที่ชัดเจนเพื่อแสดงได้ว่าบริษัทย่อยมีระบบเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่มีนัยสำคัญ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดได้อย่างต่อเนื่อง และน่าเชื่อถือและมีช่องทางให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถได้รับข้อมูลของบริษัทย่อยในการติดตามดูแลผลการดำเนินงาน และฐานะการเงิน การทำรายการระหว่างบริษัทย่อยกับกรรมการและ/หรือผู้บริหารของบริษัทย่อย และการทำรายการที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อยได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทต้องจัดให้บริษัทย่อยมีกลไกในการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวในบริษัทย่อย โดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของบริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยตรงและให้มีการรายงานผลการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทย่อยมีการปฏิบัติตามระบบงานที่จัดทำไว้อย่างสม่ำเสมอ

20. คณะกรรมการบริษัทจะติดตามดูแลให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยปฏิบัติให้เป็นไปตามหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่กฎหมายกำหนด

21. คณะกรรมการบริษัทอาจมอบอำนาจให้กรรมการบริษัทคนหนึ่งหรือหลายคนหรือบุคคลอื่นใดปฏิบัติการอย่างหนึ่งอย่างใดแทนคณะกรรมการบริษัทได้ โดยอยู่ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริษัท หรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจ ตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร และภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการบริษัทอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขการมอบอำนาจนั้น ๆ ได้เมื่อเห็นสมควร

ทั้งนี้ การมอบอำนาจนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้บุคคลดังกล่าวสามารถพิจารณาและอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะอื่นใดที่จะทำขึ้นกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือประกาศอื่นใดของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง) เว้นแต่เป็น การอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว

22. พิจารณาแต่งตั้งเปลี่ยนแปลงบุคคลเข้าเป็นกรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารในบริษัทย่อย และบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม โดยกำหนดให้กรรมการ และผู้บริหารที่ได้รับการแต่งตั้งต้องมีคุณสมบัติ บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบ ตลอดจนไม่มีลักษณะขาดความน่าไว้วางใจ ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทจะใช้นโยบายการบริหารงานในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม เพื่อควบคุมและเป็นกลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทฯ เข้าไปลงทุนในบริษัทย่อยเพื่อแสดงว่าบริษัทฯ มีกลไกการกำกับดูแลบริษัทย่อย และบริษัทร่วมตามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 28/2551 เรื่องการขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ ฉบับลงวันที่ 15 ธันวาคม 2551 (รวมทั้งที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

การสรรหาคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญต่อการสรรหาและแต่งตั้งกรรมการบริษัทที่ทรงคุณวุฒิ เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลกิจการ เพื่อประโยชน์สูงสุดแก่บริษัทฯ โดยกรรมการบริษัททุกท่านต้องมีคุณสมบัติเบื้องต้น ดังนี้

- มีคุณสมบัติไม่ขัดแย้งกับข้อกำหนดของกฎหมายประกาศของที่เกี่ยวข้อง ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และข้อบังคับบริษัทเกี่ยวกับคุณสมบัติของกรรมการบริษัท
- มีความซื่อสัตย์ คุณธรรม ความคิดริเริ่ม ความเป็นเลิศ ความรับผิดชอบ ความยุติธรรม ความเป็นอิสระและการให้โอกาสผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน
- ประวัติการศึกษาและประวัติการทำงานอันเป็นประโยชน์ต่อการกำกับดูแลกิจการ
- การอบรมที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการและการกำหนดนโยบายในระดับสูง
- ความมุ่งมั่นที่จะดูแลรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน
- การอุทิศเวลาและความสามารถเพื่อยกระดับการพัฒนากิจการของบริษัทฯ

คณะกรรมการบริษัทจะเป็นผู้พิจารณากันกรองบุคคลที่เหมาะสมเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัท ไม่ว่าจะเป็นกรรมการบริษัทที่เป็นผู้แทนของผู้ถือหุ้นหรือกรรมการอิสระ จากความเหมาะสมของทักษะและประสบการณ์ที่จะสร้างความเข้มแข็งของคณะกรรมการบริษัท ซึ่งจะมีการทบทวนเป็นครั้งคราวตามความเหมาะสม

การแต่งตั้งกรรมการบริษัท

การเลือกตั้งกรรมการบริษัทในที่ประชุมผู้ถือหุ้น มีหลักเกณฑ์และวิธีการดังนี้

- ให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเป็นผู้กำหนดจำนวนกรรมการบริษัท แต่ต้องไม่น้อยกว่า 5 คน อย่างมากไม่เกิน 20 คน และกรรมการบริษัทไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการบริษัททั้งหมดต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักร
- ผู้ถือหุ้นแต่ละคนมีคะแนนเสียงเท่ากับจำนวนหุ้นที่ถือโดยหนึ่งหุ้นเท่ากับหนึ่งเสียง
- ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นใช้สิทธิเลือกบุคคลมากกว่า 1 คน เป็นกรรมการบริษัท ผู้ถือหุ้นมีสิทธิลงคะแนนเสียงให้แก่บุคคลแต่ละท่านได้เท่ากับจำนวนคะแนนเสียงที่ตนมีอยู่ โดยจะแบ่งคะแนนเสียงไม่ได้
- การออกเสียงลงคะแนนเลือกตั้งกรรมการบริษัท ให้ใช้เสียงข้างมาก หากมีคะแนนเสียงเท่ากัน ให้ผู้เป็นประธานในที่ประชุมเป็นผู้ออกเสียงชี้ขาด
- ในการประชุมสามัญประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการบริษัทออกจากตำแหน่งเป็นอัตราหนึ่งในสาม ถ้าจำนวนกรรมการบริษัทที่จะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วนหนึ่งในสาม กรรมการบริษัทที่จะต้องออกจากตำแหน่งในปีแรกและปีที่สองภายหลังจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์นั้น ให้ใช้วิธีจับสลากออก ส่วนในปีต่อไป ให้กรรมการบริษัทที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดจำนวนหนึ่งในสาม เป็นผู้ออกจากตำแหน่ง กรรมการบริษัทที่พ้นจากตำแหน่งตามวาระในข้อนี้ อาจได้รับเลือกตั้งกลับเข้ามาเป็นกรรมการบริษัทใหม่ได้

ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการบริษัทว่างลงเพราะเหตุอื่น นอกจากถึงคราวออกตามวาระ คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาและแต่งตั้งผู้ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเป็นกรรมการบริษัทแทนในการประชุมครั้งถัดไปด้วยคะแนนเสียงไม่ต่ำกว่าสามในสี่ของจำนวนกรรมการบริษัทที่เหลืออยู่ และบุคคลที่เข้าเป็นกรรมการบริษัทแทน จะมีวาระการดำรงตำแหน่งเพียงเท่าวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการบริษัทที่ออกไป

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และบริษัทร่วม

คณะกรรมการบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมมีอำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบในการจัดการบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ตลอดจนมติของที่ประชุม คณะกรรมการบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม มติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม การปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมนั้น ให้มีขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่คณะกรรมการบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมจะกำหนด กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมมีดุลพินิจในการพิจารณา และออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมในเรื่องที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการทั่วไป และการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมได้ตามที่กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมจะเห็นสมควรเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม และผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ในการบริหารจัดการเพื่อปฏิบัติตามนโยบายการบริหารงานในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมมีขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังต่อไปนี้

1. เพื่อปฏิบัติตามนโยบายควบคุมดูแลการจัดการของบริษัทฯ ให้กรณีดังต่อไปนี้ต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) ก่อนที่จะได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม (แล้วแต่กรณี)

- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
 - (1) การเพิ่มทุนหรือการลดทุนที่ไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้น หรือการดำเนินการใดๆ ซึ่งจะทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัททั้งทางตรงและทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเกินกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย หรือทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทในบริษัทย่อยไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย
 - (2) การเลิกกิจการ ซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทกับกิจการของบริษัทตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ต้องขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท
 - (3) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ
- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ
 - (1) การอนุมัติงบประมาณประจำปีของบริษัทย่อย
 - (2) การกู้ยืมเงิน แต่ไม่รวมแผนการกู้ยืมที่อยู่ในงบประมาณประจำปี หรือการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
 - (3) การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน หรือการทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญ ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่องหรือไม่สามารถปฏิบัติการชำระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือทางการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
 - (4) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน มาบังคับใช้โดยอนุโลม และมีขนาดรายการที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท
 - (5) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
 - (6) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญมาเป็นของบริษัทย่อย
 - (7) การเข้าทำ แก่ไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เข้ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน
 - (8) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย
 - (9) การเลิกกิจการซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทกับกิจการของบริษัทตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการ

ได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ไม่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท

(10) การจ่ายเงินปันผลประจำปี หรือการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล (ถ้ามี) ของบริษัทย่อย

2. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย ต้องเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการระหว่างกันของบริษัทย่อย ตลอดจนการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่มีนัยสำคัญให้แก่บริษัทฯ ทราบโดยครบถ้วน ถูกต้องและภายในกำหนดเวลาที่สมควรตามที่บริษัทฯ กำหนด อนึ่ง ให้คณะกรรมการของบริษัทย่อยพิจารณาการเข้าทำรายการระหว่างกัน การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อย โดยนำประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาใช้บังคับโดยอนุโลม

3. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องเปิดเผยและนำส่งข้อมูลส่วนได้เสียของตนและบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องต่อคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ให้ทราบถึงความสัมพันธ์ และการทำธุรกรรมกับบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมหรือบริษัทฯ ในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม หรือบริษัทฯ โดยคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมมีหน้าที่แจ้งเรื่องดังกล่าวให้คณะกรรมการของบริษัทฯ ทราบภายในกำหนดเวลาที่บริษัทฯ กำหนด เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาตัดสินใจหรืออนุมัติใด ๆ ซึ่งการพิจารณานั้นจะคำนึงถึงประโยชน์โดยรวมของบริษัทย่อยและบริษัทฯ เป็นสำคัญ

ทั้งนี้ กรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องไม่มีส่วนร่วมอนุมัติในเรื่องที่ตนเองมีส่วนได้เสียหรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์นั้นด้วย

อนึ่ง การกระทำดังต่อไปนี้ซึ่งเป็นผลให้กรรมการ ผู้บริหารหรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมได้รับประโยชน์ทางการเงินอื่นนอกเหนือจากที่พึงได้ตามปกติ หรือเป็นเหตุให้บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม หรือบริษัทฯ ได้รับความเสียหาย ให้สันนิษฐานว่าเป็นการกระทำที่ขัดหรือแย้งกับประโยชน์ของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมอย่างมีนัยสำคัญ

- (ก) การทำธุรกรรมระหว่างบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมกับกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมโดยมิได้ เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน
- (ข) การใช้ประโยชน์ข้อมูลของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมที่ล่วงรู้มา เว้นแต่เป็นข้อมูลที่เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว
- (ค) การใช้ทรัพย์สินหรือโอกาสทางธุรกิจของบริษัทฯ บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมในลักษณะเดียวกันกับที่บริษัทฯ กระทำและเป็นการฝ่าฝืนหลักเกณฑ์หรือหลักปฏิบัติทั่วไปตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

4. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องรายงานแผนการประกอบธุรกิจ การขยายธุรกิจ โครงการลงทุนขนาดใหญ่ ตลอดจนการเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่นๆ ต่อบริษัทฯ ผ่านรายงานผลการดำเนินงานรายไตรมาส และเข้าชี้แจงหรือนำส่งเอกสารประกอบการพิจารณากรณีดังกล่าวในกรณีบริษัทฯ ร้องขอ

5. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องนำส่งข้อมูลหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานให้กับ บริษัทฯ เมื่อได้รับการร้องขอตามความเหมาะสม

6. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องชี้แจงหรือนำส่งเอกสารประกอบแก่บริษัทฯ ในกรณีที่บริษัทฯ ตรวจสอบประเด็นที่มีนัยสำคัญใด ๆ

7. กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้างหรือผู้รับมอบหมายของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม รวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าวต้องไม่ใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ ของบริษัทย่อย และ/หรือของบริษัทร่วม ทั้งที่ได้มาจากการกระทำตามหน้าที่หรือในทางอื่นใด ที่มีหรืออาจจะมีผลกระทบเป็นนัยสำคัญต่อบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม และ/หรือ บริษัทฯ เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม และไม่ว่าจะได้รับผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม

8. กรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทฯ จะกระทำธุรกรรมกับบริษัทย่อยได้ต่อเมื่อธุรกรรมดังกล่าวได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทย่อย และ/หรือ คณะกรรมการของบริษัทฯ หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือ ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) ตามแต่ขนาตรารายการที่คำนวณได้โดยนำตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกัน และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนดมาใช้โดยอนุโลม ทั้งนี้ เว้นแต่เป็นการทำธุรกรรมที่เป็นข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง แล้วแต่กรณี และเป็นข้อตกลงทางการค้าที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของบริษัทฯ หรือเป็นไปตามหลักการที่คณะกรรมการของบริษัทฯ อนุมัติไว้แล้ว

9. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องจัดให้มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอ เพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม รวมทั้งควรให้บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมจัดให้มีระบบงานที่ชัดเจน เพื่อแสดงได้ว่า บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมมีระบบเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูล การทำรายการที่มีนัยสำคัญตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดได้อย่างต่อเนื่องและน่าเชื่อถือ และมีช่องทางให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถได้รับข้อมูลของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมในการติดตามดูแลผลการดำเนินงานและฐานะการเงิน การทำรายการระหว่างบริษัทย่อยกับกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม และการทำรายการที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้ ต้องจัดให้บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมมีกลไกในการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม โดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของบริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยตรง และให้มีการรายงานผลการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ ทราบ เพื่อให้มั่นใจได้ว่า บริษัทย่อยมีการปฏิบัติตามระบบงานที่จัดทำไว้อย่างสม่ำเสมอ

อนึ่ง ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ข้อ 1 ถึงข้อ 9 จะมีผลใช้บังคับตราบเท่าที่บริษัทฯ ยังคงความเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ และบริษัทฯ มีอำนาจควบคุมกิจการในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ทั้งนี้ คำนิยามของบริษัทฯ และอำนาจควบคุมกิจการเป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

7.3 ข้อมูลเกี่ยวกับกรรมการคณะกรรมการชุดย่อย

7.3.1 คณะกรรมการตรวจสอบ

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ มีดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นางบุญทิพา สิมะสกุล	ประธานกรรมการตรวจสอบ
2. นายฉันทา ธีระวิทยเลิศ	กรรมการตรวจสอบ
3. นายณรงค์ ศรีพิมล	กรรมการตรวจสอบ

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

1. สอบทานให้บริษัทฯ มีการเปิดเผยข้อมูลรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องครบถ้วน เพียงพอและตรงตามกำหนดเวลาที่ทางตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนด โดยการประสานงาน กับผู้สอบบัญชีและผู้บริหารที่รับผิดชอบจัดทำรายงานทางการเงิน ทั้งในรายไตรมาสและประจำปี คณะกรรมการตรวจสอบอาจแนะนำให้ผู้สอบบัญชีสอบทานหรือตรวจสอบรายการใดๆ ที่เห็นว่าจำเป็นและเป็นเรื่องสำคัญในระหว่างการตรวจสอบบัญชีของบริษัทฯ ก็ได้

2. สอบทานให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีระบบการควบคุมภายใน (internal control) และระบบการตรวจสอบภายใน (internal audit) ที่มีความเหมาะสมและมีประสิทธิภาพโดยสอบทานร่วมกับผู้สอบบัญชี และผู้ตรวจสอบภายในและพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้างหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายในหรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน

3. สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

4. พิจารณาคัดเลือกและเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเสนอค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชีต่อคณะกรรมการบริษัทโดยคำนึงถึงความน่าเชื่อถือ ความเพียงพอของทรัพยากร ปริมาณงานตรวจสอบของสำนักงานตรวจสอบบัญชีนั้น รวมถึงประสบการณ์ของบุคลากรที่ได้รับมอบหมายให้ทำการตรวจสอบบัญชีของบริษัทฯ นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบต้องเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

5. พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ให้เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ

6. จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ ซึ่งรายงานดังกล่าวลงนามโดยประธานกรรมการตรวจสอบ และรายงานดังกล่าวควรประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อยดังต่อไปนี้

- (ก) ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัทฯ
 - (ข) ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
 - (ค) ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
 - (ง) ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี
 - (จ) ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์
 - (ฉ) จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน
 - (ช) ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมาย (charter)
 - (ซ) รายงานอื่นใดที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท
7. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการของบริษัทฯ มอบหมาย ด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ

8. มีอำนาจในการดำเนินการตรวจสอบและสอบสวนตามที่จำเป็นในเรื่องต่างๆ ซึ่งมีข้อบ่งชี้ได้ว่าอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อชื่อเสียง ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมถึงผลประโยชน์ที่ผู้ถือหุ้นพึงได้รับ เช่น

- (ก) รายการที่เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
- (ข) การทุจริตหรือมีสิ่งผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน
- (ค) การฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีอำนาจในการแสวงหาความเห็นที่เป็นอิสระจากที่ปรึกษาทางวิชาชีพอื่นใด เมื่อเห็นว่าจำเป็นด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทฯ เพื่อให้การปฏิบัติงานภายใต้หน้าที่ความรับผิดชอบสำเร็จลุล่วงด้วยดี ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่รายงานผลการตรวจสอบและสอบสวนต่อคณะกรรมการของบริษัทฯ เพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นควร อย่างไรก็ตาม หากคณะกรรมการตรวจสอบพบว่าการเพิกเฉยต่อการดำเนินการแก้ไขดังกล่าว โดยไม่มีเหตุผลอันสมควร กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานสิ่งที่พบดังกล่าวต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือตลาดหลักทรัพย์ฯ ได้

คุณสมบัติของกรรมการตรวจสอบ

- (ก) ได้รับแต่งตั้งจากคณะกรรมการหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ให้เป็นกรรมการตรวจสอบ
- (ข) เป็นกรรมการอิสระที่เป็นไปตามคุณสมบัติของกรรมการอิสระและต้อง
 1. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจการของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อย ลำดับเดียวกันผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้ที่มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และ
 2. ไม่เป็นกรรมการของบริษัทใหญ่ บริษัทย่อย หรือบริษัทย่อยลำดับเดียวกันเฉพาะที่เป็นบริษัทจดทะเบียน
- (ค) มีหน้าที่ในลักษณะเดียวกับที่กำหนดไว้ในประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยว่าด้วยคุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ
- (ง) มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในฐานะกรรมการตรวจสอบ ทั้งนี้ต้องมีกรรมการตรวจสอบอย่างน้อยหนึ่งคนที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของการเงินได้

7.3.2 คณะกรรมการบริหาร

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 คณะกรรมการบริหารของบริษัทฯ มีดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี	ประธานกรรมการบริหาร
2. นายปฐมพล สาทิพย์	กรรมการบริหาร
3. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการบริหาร
4. นายพล คงเสื่อ	กรรมการบริหาร
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริหาร
6. นายจักรกฤษณ พงษ์ประเสริฐ	กรรมการบริหาร

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหาร

1. พิจารณา และกำหนดเป้าหมาย และแผนธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตาม วิสัยทัศน์ พันธกิจ กลยุทธ์ และนโยบายของคณะกรรมการบริษัท กฎหมาย เงื่อนไข กฎระเบียบ และข้อบังคับของบริษัทฯ

2. กำหนดแนวทางการดำเนินกิจการ การพัฒนา และการขยายธุรกิจให้เป็นไปตามแนววิสัยทัศน์ พันธกิจ กลยุทธ์ นโยบาย และมติคณะกรรมการบริษัท

3. แต่งตั้งผู้บริหารของบริษัทฯ เพื่อปฏิบัติหน้าที่ทุกตำแหน่ง เว้นแต่การแต่งตั้งผู้บริหารระดับสูง ต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งสามารถมอบอำนาจให้บุคคลใดๆ ไปดำเนินการแทนในเรื่องใดๆ ที่อยู่ในหน้าที่ และรับผิดชอบตามที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร

ทั้งนี้การมอบอำนาจตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่กำหนดนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจให้กับผู้ที่มีส่วนได้เสียหรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย ยกเว้นเป็นการมอบอำนาจที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการบริหารพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว

4. กำหนดระเบียบปฏิบัติงานของพนักงานบริษัทฯ โดยไม่ขัดหรือแย้งต่อข้อบังคับ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

5. พิจารณาให้ความเห็นชอบโครงสร้างตำแหน่ง และโครงสร้างเงินเดือน และผลประโยชน์ตอบแทนอื่นๆ ของพนักงาน ตลอดจนให้ความเห็นชอบโครงสร้างการบริหารตั้งแต่ระดับฝ่ายลงไป

6. พิจารณากลับกรองผลการปฏิบัติงาน และการบริหารงบประมาณ และสินทรัพย์ประจำไตรมาส / ประจำปีก่อนนำเสนอคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณา

7. พิจารณานุมัติเพื่อเสนอแผนงบประมาณประจำปีต่อคณะกรรมการบริษัท กำกับดูแล และติดตามประเมินผลการดำเนินงาน ให้เป็นไปตามนโยบาย เป้าหมาย แผนงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท พิจารณานุมัติเงินโบนัส และรางวัลพนักงาน ผลประโยชน์อย่างอื่น เพื่อสร้างขวัญกำลังใจพนักงาน

8. ดูแลให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมรัดกุม โดยประสานงานกับคณะกรรมการตรวจสอบ

9. เสนอชื่อผู้มีความเหมาะสม ให้คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้งเป็นกรรมการ และ/หรือผู้บริหารในบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วม

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริหารสามารถนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการบริหารไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าว โดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติซึ่งเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด

การสรรหาคณะกรรมการบริหาร

1. คณะกรรมการบริหารไม่จำเป็นต้องเป็นกรรมการบริษัท
2. คณะกรรมการบริหาร ประกอบด้วยคณะกรรมการจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คนแต่ไม่มากกว่า 10 คน
3. การแต่งตั้งกรรมการบริหาร โดยต้องมีรายละเอียดประวัติการศึกษา และประสบการณ์การประกอบวิชาชีพของบุคคลนั้นๆ เพื่อประโยชน์ในการตัดสินใจของกรรมการบริษัท
4. ประธานคณะกรรมการบริหารต้องไม่เป็นบุคคลคนเดียวกันกับกรรมการผู้จัดการ

7.4 ข้อมูลเกี่ยวกับผู้บริหาร

7.4.1 ผู้บริหารของบริษัทฯ

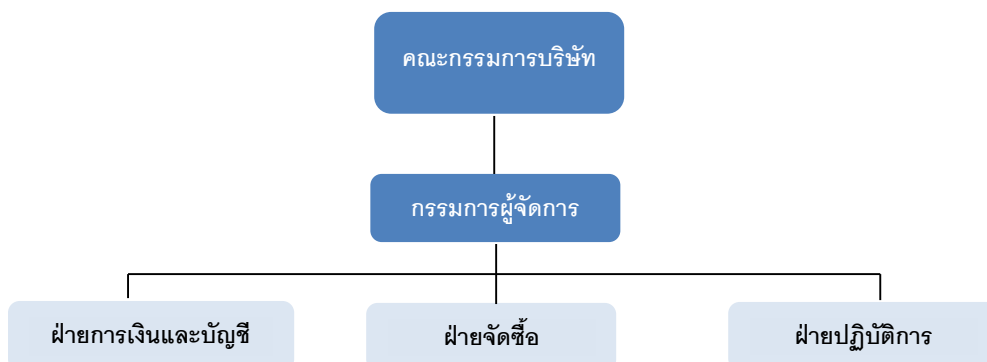
ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 คณะผู้บริหารและโครงสร้างองค์กรของบริษัทฯ มีดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	ประธานกรรมการบริหาร
2. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ
3. นายพล คงเสื่อ	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายก่อสร้างและดำเนินงาน
4. นางสาวสมพิศ แสนเรือง	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายบัญชี และการเงิน
5. นางสาวยุพาวดี ไชยยะ	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการสายงานบริหาร
6. นางสาวนันท์นภัส สาระบงกช	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการสายงานพัฒนาธุรกิจต่างประเทศ
7. นายวารินทร์ มาศชาย	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการสายงานพัฒนาธุรกิจในประเทศ

7.4.2 ผู้บริหารของ CRB, MGP, TSG, MWE, PGP, SGP, PTG, ECO, TPCH1, TPCH2, TPCH5

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2566 ตำแหน่งผู้บริหารของ CRB, MGP, TSG, MWE, PGP, SGP, PTG, ECO, TPCH1, TPCH2, TPCH5 มี 1 ตำแหน่ง

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการผู้จัดการ

แผนโครงสร้างองค์กร

หมายเหตุ

- CRB จำกัด บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด ดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้าทั้งหมด และจ้าง TPCB ดำเนินการฝ่ายการเงินและบัญชี และฝ่ายจัดซื้อตามสัญญาจ้างบริการ
- MGP บริหารและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าเอง และจ้าง TPCB ดำเนินการฝ่ายการเงินและบัญชี และฝ่ายจัดซื้อตามสัญญาจ้างบริการ
- TSG จำกัด บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด เพื่อดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้าทั้งหมด และจ้าง TPCB ดำเนินการฝ่ายการเงินและบัญชี และฝ่ายจัดซื้อตามสัญญาจ้างบริการ
- MWE บริหารและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าเอง และจ้าง TPCB ดำเนินการฝ่ายการเงินและบัญชี และฝ่ายจัดซื้อตามสัญญาจ้างบริการ
- PGP จำกัด บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด ดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้า โดย PGP เป็นผู้จัดซื้อเชื้อเพลิง และจ้าง TPCB ดำเนินการฝ่ายการเงินและบัญชี และฝ่ายจัดซื้อตามสัญญาจ้างบริการ
- SGP จำกัด บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด ดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้า โดย SGP เป็นผู้จัดซื้อเชื้อเพลิง และจ้าง TPCB ดำเนินการฝ่ายการเงินและบัญชี และฝ่ายจัดซื้อตามสัญญาจ้างบริการ
- PTG จำกัด บริษัท เอ็มพี แอปคอน โอเพอเรชันส์ จำกัด ดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้า และจ้างบริษัท เอสซี อินเวนชัน เทคโนโลยี จำกัด เป็นผู้จัดเตรียมเชื้อเพลิง โดย PTG เป็นผู้จัดซื้อเชื้อเพลิง และจ้าง TPCB ดำเนินการฝ่ายการเงินและบัญชี และฝ่ายจัดซื้อตามสัญญาจ้างบริการ
- TPCB 1 จำกัด บริษัท เอ็นซิส จำกัด ดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้า และจ้างบริษัท มิซูยามา เอ็นเนอร์ยี ซัพพลาย แอนด์ โซลูชัน จำกัด เป็นผู้จัดเตรียมเชื้อเพลิง โดย TPCB 1 เป็นผู้จัดซื้อเชื้อเพลิง และจ้าง TPCB ดำเนินการฝ่ายการเงินและบัญชี และฝ่ายจัดซื้อตามสัญญาจ้างบริการ
- TPCB 2 จำกัด บริษัท เอ็นซิส จำกัด ดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้า และจ้างบริษัท มิซูยามา เอ็นเนอร์ยี ซัพพลาย แอนด์ โซลูชัน จำกัด เป็นผู้จัดเตรียมเชื้อเพลิง โดย TPCB 2 เป็นผู้จัดซื้อเชื้อเพลิง และจ้าง TPCB ดำเนินการฝ่ายการเงินและบัญชี และฝ่ายจัดซื้อตามสัญญาจ้างบริการ
- TPCB 5 จำกัด บริษัท เอ็มพี แอปคอน โอเพอเรชันส์ จำกัด ดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้า และจ้างบริษัท เอสซี อินเวนชัน เทคโนโลยี จำกัด เป็นผู้จัดเตรียมเชื้อเพลิง โดย TPCB 5 เป็นผู้จัดซื้อเชื้อเพลิง และจ้าง TPCB ดำเนินการฝ่ายการเงินและบัญชี และฝ่ายจัดซื้อตามสัญญาจ้างบริการ

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการผู้จัดการ

1. ควบคุมการบริหารงานของบริษัทฯ ให้เป็นไปตามนโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายที่คณะกรรมการบริษัท หรือ คณะกรรมการบริหารกำหนดไว้
2. ติดตาม และรายงานผลการดำเนินงานของบริษัทฯ เสนอแนะทางเลือกและกลยุทธ์ที่สอดคล้องกับนโยบาย ต่อ คณะกรรมการบริษัท หรือคณะกรรมการบริหาร
3. พิจารณาและกลั่นกรองการดำเนินงานทางธุรกิจ รวมทั้งมีอำนาจในการดำเนินธุรกิจใดๆ เพื่อให้เป็นไปตาม วัตถุประสงค์และนโยบาย

4. ดูแล ควบคุม และประเมินการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย อย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากปัจจัยต่างๆ ไม่ว่าจะจากภายในหรือภายนอก อาทิ การเงิน การบริหารความเสี่ยง การควบคุมภายใน งานด้านปฏิบัติการ งานด้านสนับสนุนต่างๆ และงานทรัพยากร
5. พิจารณาการจัดสรรงบประมาณประจำปีฝ่ายบริหารจัดการ เพื่อนำเสนอให้คณะกรรมการบริหารพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งควบคุมการใช้จ่ายงบประมาณประจำปีของแต่ละหน่วยงาน
6. มีอำนาจสั่งการ ออกระเบียบ ประกาศ บันทึก เพื่อให้การปฏิบัติงานเป็นไปตามนโยบายของคณะกรรมการบริษัท หรือคณะกรรมการบริหาร หรือเพื่อผลประโยชน์ของบริษัทฯ
7. เป็นตัวแทนบริษัทฯ ตลอดจนมีอำนาจมอบหมายในการติดต่อกับหน่วยงานราชการและหน่วยงานกำกับดูแลอื่นๆ
8. ดูแลให้การสื่อสารกับสาธารณชน ผู้ถือหุ้น ลูกค้า และพนักงานเพื่อเสริมชื่อเสียงและภาพพจน์ที่ดีของบริษัทฯ
9. ติดตาม ตรวจสอบและประเมินผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมที่เข้าไปลงทุนเพื่อให้มีผลประกอบการตามเป้าหมาย และรายงานต่อคณะกรรมการทุกไตรมาส
10. พิจารณาผลกำไร และขาดทุนของบริษัทฯ การเสนอจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลหรือเงินปันผลประจำปี เพื่อเสนอคณะกรรมการบริษัทอนุมัติ
11. ดูแลให้บุคลากรในฝ่ายงานต่างๆ สามารถดำเนินการให้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์และเป้าหมายของแต่ละฝ่ายได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล รวมถึงพัฒนาบุคลากรอย่างต่อเนื่อง
12. ดำเนินการใดๆ เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานของบริษัทฯ ตามการให้อำนาจจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งอยู่ภายใต้นโยบายคณะกรรมการบริษัท

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการผู้จัดการนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจหรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากกรรมการผู้จัดการสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง กรรมการผู้จัดการไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าว โดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติซึ่งเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด

การสรรหาผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัท และ/หรือ บุคคลที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาแต่งตั้งผู้บริหารจากบุคลากรที่มีประสบการณ์ และมีความรู้ความสามารถในการบริหารงานในสายงานที่เกี่ยวข้อง

อำนาจอนุมัติวงเงินที่สำคัญ

บริษัทฯ ได้มีการกำหนดอำนาจอนุมัติวงเงินสำหรับการทำรายการของบริษัทฯ โดยสรุปได้ ดังนี้

รายการ	กรรมการผู้จัดการ	คณะกรรมการบริหาร	คณะกรรมการบริษัท
การศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุน	≤ 10 ล้านบาท	> 10-30 ล้านบาท	> 30 ล้านบาท
อนุมัติการลงทุนในโครงการใหม่	-	≤ 800 ล้านบาท	> 800 ล้านบาท
การอนุมัติการจัดหา/สัญญา	-	≤ 800 ล้านบาท	> 800 ล้านบาท

ทั้งนี้ หากการทำรายการใดมีลักษณะเป็นการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่ได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทฯ คณะกรรมการ และผู้บริหารของบริษัทฯ มีหน้าที่ปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตลอดจนตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

เลขานุการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทได้มีมติแต่งตั้งนางสาวยุพาวดี ไชยยะ ดำรงตำแหน่งเลขานุการบริษัท ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 2/2557 เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2557 เพื่อให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ นางสาวยุพาวดี ไชยยะ ได้เข้ารับการอบรมหลักสูตรเลขานุการบริษัท จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย รุ่นที่ 57

คำตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร**คณะกรรมการบริษัท**

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2565 ได้มีมติกำหนดคำตอบแทนแก่คณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการบริหาร โดยมีรายละเอียด ดังนี้

เบี้ยประชุมและคำตอบแทนรายปี

คำตอบแทน/ตำแหน่ง	เบี้ยประชุม (บาท/ครั้ง)	คำตอบแทนรายปี (บาท)
ประธานกรรมการ	20,000	1,440,000
ประธานกรรมการตรวจสอบ	20,000	780,000
กรรมการตรวจสอบ	10,000	600,000
กรรมการ	10,000	540,000

หมายเหตุ

- กรรมการที่ดำรงตำแหน่งหลายตำแหน่งในบริษัทเดียวกัน ให้รับคำตอบแทนในตำแหน่งสูงสุดตำแหน่งเดียวเท่านั้น
- กรรมการจะได้รับเบี้ยประชุม 4 ครั้งต่อปีเท่านั้น การประชุมนอกเหนือจาก 4 ครั้งที่บริษัทกำหนด กรรมการจะไม่ได้รับเบี้ยประชุมแต่อย่างใด
- กรรมการตรวจสอบจะได้รับคำตอบแทนรายปีตามที่กำหนด และเบี้ยประชุมในการเข้าร่วมประชุมกรรมการบริษัทเท่านั้น
- กรรมการบริหารที่ได้รับคำตอบแทนในฐานะพนักงานของบริษัทจะไม่ได้รับคำตอบแทนในฐานะกรรมการบริหารอีก

โบนัสกรรมการ

ในกรณีที่บริษัทมีกำไรจากผลการดำเนินงานจะจ่ายโบนัสให้แก่คณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อยของบริษัท ในวงเงินรวมไม่เกิน 5,000,000 บาท โดยกรรมการและกรรมการชุดย่อยแต่ละคนจะได้รับโบนัสจากตำแหน่งเดียวที่อัตราที่สูงที่สุดเท่านั้น และกรรมการที่เป็นผู้บริหารของบริษัทจะไม่ได้รับเงินโบนัสกรรมการ

ในการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการในครั้งนี้นี้คณะกรรมการได้พิจารณากำหนดค่าตอบแทนสำหรับคณะกรรมการชุดย่อยของบริษัท ซึ่งได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการบริหาร โดยคณะกรรมการชุดย่อยดังกล่าวจะได้รับค่าตอบแทนตามรายละเอียดที่กำหนดข้างต้นเท่านั้น

ในรอบปี 2565 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ มีการจ่ายค่าตอบแทนให้กับคณะกรรมการบริษัท ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	ค่าตอบแทนกรรมการ	
		ปี 2564	ปี 2565
1. ดร. ธนู กุลชล	ประธานกรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ	1,940,000	1,940,000
2. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	กรรมการบริษัท	737,500	737,500
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการบริษัท	40,000	40,000
4. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริษัท	40,000	40,000
5. นางบุญทิพา สิมะสกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการตรวจสอบ	1,087,500	1,087,500
6. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการบริษัท	737,500	737,500
7. นายธันวา ธีระวิทย์เลิศ	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ	815,000	815,000
8. นายณรงค์ ศรีพิมล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ	815,000	815,000
9. นายพล คงเสื่อ	กรรมการบริษัท	40,000	40,000

ผู้บริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

บริษัท	จำนวน	ลักษณะค่าตอบแทน	ค่าตอบแทน ปี 2564	ค่าตอบแทน ปี 2565
บริษัทฯ	7	เงินเดือนโบนัส	25,933,253.64	21,374,173.10
CRB	1	เงินเดือน	12,000	12,000
SP	2	เงินเดือน	4,200,000	4,200,000

ค่าตอบแทนอื่นๆ

1. เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯ ได้จัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้แก่ผู้บริหารโดยบริษัทฯ ได้สมทบในอัตราส่วนร้อยละ 5 ของเงินเดือน โดยในปี 2562 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินสมทบทุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหาร 5 ราย รวมทั้งสิ้น 528,125.02 บาท ปี 2563 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินสมทบทุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหาร 4 ราย รวมทั้งสิ้น 559,555.82 บาท และ

ปี 2564 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินสมทบทุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหาร 4 ราย รวมทั้งสิ้น 795,054.02 บาท และปี 2565 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินสมทบทุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหาร 5 ราย รวมทั้งสิ้น 736,334.99 บาท

7.5 ข้อมูลเกี่ยวกับพนักงาน

7.5.1 จำนวนพนักงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) โดยแบ่งตามบริษัท ดังนี้

หน่วยงาน	จำนวนพนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	จำนวนพนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	จำนวนพนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565
บริษัทฯ	53	49	54
MWE	66	64	62
MGP	50	48	48
SP	13	58	75
ECO	-	1	1
PBB	-	1	1
PBM	-	1	1
รวม	182	222	242

7.5.2 ค่าตอบแทนพนักงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) รวมทั้งสิ้น 161 คน และบริษัทฯ ได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงานสำหรับงวด ปี 2562 รวม 57,167,795.73 บาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปแบบเงินเดือน ค่าล่วงเวลา เงินประกันสังคม และสวัสดิการต่างๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) รวมทั้งสิ้น 182 คน และบริษัทฯ ได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงานสำหรับงวด ปี 2563 รวม 61,518,455.84 บาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปแบบเงินเดือน ค่าล่วงเวลา เงินประกันสังคม และสวัสดิการต่างๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) รวมทั้งสิ้น 222 คน และบริษัทฯ ได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงานสำหรับงวด ปี 2564 รวม 64,734,460.45 บาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปแบบเงินเดือน ค่าล่วงเวลา เงินประกันสังคม และสวัสดิการต่างๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) รวมทั้งสิ้น 242 คน และบริษัทฯ ได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงานสำหรับงวด ปี 2565 รวม 66,729,171.39 บาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปแบบเงินเดือน ค่าล่วงเวลา เงินประกันสังคม และสวัสดิการต่างๆ

กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯ ได้จัดทะเบียนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพเมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2556 ภายใต้การจัดการของบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนกรุงศรีจำกัด โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างขวัญและกำลังใจให้แก่พนักงาน และเพื่อจูงใจให้พนักงานทำงานกับบริษัทฯ ในระยะยาว

7.5.3 นโยบายด้านการพัฒนาบุคลากร

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายในการพัฒนาบุคลากรอย่างสม่ำเสมอ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเพิ่มพูนความรู้ ทักษะ และความชำนาญ รวมทั้งประสิทธิภาพในการปฏิบัติงานของพนักงานในทุกระดับ ทั้งนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยส่งเสริมให้บุคลากรสามารถพัฒนาความรู้ความชำนาญจากการปฏิบัติงานจริง (On the Job Training) โดยพนักงานที่เข้าใหม่จะมี Supervisor ในแต่ละสายงานทำหน้าที่ฝึกสอนงานในสายงานนั้นๆ บริษัทฯ และบริษัทย่อย จะพิจารณาจัดส่งพนักงานและผู้บริหารในสายงานต่างๆ เข้าร่วมการอบรมและสัมมนาในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานของแต่ละฝ่ายเป็นการเพิ่มเติม นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายจัดส่งพนักงานไปทัศนศึกษาดูงานในต่างประเทศ เพื่อนำเทคโนโลยี วิทยาการใหม่ๆ มาพัฒนา ปรับปรุงการดำเนินของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้ดียิ่งขึ้น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยให้ความสำคัญกับการพัฒนาคุณภาพของบุคลากร และพยายามที่จะผลิตบุคลากรที่มีคุณภาพเพื่อความก้าวหน้าขององค์กรโดยมีกลยุทธ์ดังนี้

- พัฒนาผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับอย่างต่อเนื่อง เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการปฏิบัติงาน โดยการส่งเสริมและสนับสนุนให้บุคลากรได้รับการศึกษาต่อ การอบรม สัมมนา ดูงาน ทั้งภายในประเทศและต่างประเทศ
- จัดทำแผนพัฒนาบุคลากร (Training Road Map) สำหรับแต่ละตำแหน่ง เพื่อให้บุคลากรมีสมรรถนะตรงตามตำแหน่งงาน และมีความก้าวหน้าในสายอาชีพ รวมทั้งมีความเตรียมพร้อมสำหรับการสืบทอดตำแหน่ง
- ส่งเสริมการพัฒนาบุคลากรโดยการสอนงาน (Coaching) การฝึกอบรมขณะปฏิบัติงาน (On the Job Training)
- สร้างจิตสำนึกของบุคลากรให้มีการปฏิบัติงานบนพื้นฐานของจริยธรรมและธรรมาภิบาล โดยการยกย่อง และส่งเสริมคนดี
- ส่งเสริมให้บุคลากรยึดมั่นในวัฒนธรรมองค์กร มีทัศนคติความเป็นเจ้าของ มีจิตสำนึกในการทำงานร่วมกัน การให้บริการที่ดีและประทับใจแก่ลูกค้าทั้งภายในและภายนอก

7.5.4 ข้อพิพาททางด้านการแรงงาน

- ไม่มี -

8 รายงานผลการดำเนินงานสำคัญเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการ

8.1 สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการ

บริษัทฯ มีนโยบายจัดให้คณะกรรมการบริษัท มีการประเมินผลการปฏิบัติงานตนเองอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เป็นประจำทุกปีเพื่อช่วยให้คณะกรรมการได้มีการพิจารณาทบทวนผลงาน โดยเป็นการแสดงความเห็นต่อการปฏิบัติงานของคณะกรรมการทั้งคณะว่าได้กำหนด, ปฏิบัติ, ดำเนินการในเรื่องต่างๆ ได้เหมาะสมมากน้อยเพียงใด ซึ่งการประเมินผลดังกล่าวเป็นประโยชน์ต่อการทำงานของคณะกรรมการบริษัทฯ โดยคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีการวิเคราะห์ประเด็นอุปสรรคต่างๆ และหาข้อสรุปเพื่อกำหนดแนวทางในการปรับปรุงประสิทธิภาพการทำงานของคณะกรรมการบริษัท

โดยเลขานุการบริษัทจะนำเสนอแบบประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ ซึ่งเป็นแบบฟอร์มตามแนวของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ส่งให้กรรมการทุกท่านประเมินผลการปฏิบัติงานประจำปีทั้งแบบคณะและรายบุคคล ซึ่งภายหลังที่กรรมการแต่ละท่านประเมินเสร็จเรียบร้อยแล้ว จะนำเสนอแบบประเมินกลับมายังเลขานุการบริษัท เพื่อรวบรวมผลคะแนนการประเมินของกรรมการแต่ละท่านและสรุปผลวิเคราะห์การประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทในรอบปี และรายงานให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ที่กล่าวข้างต้น เกณฑ์การประเมินผลจะคิดเป็นร้อยละจากคะแนนเต็มในแต่ละข้อ ดังนี้

คะแนนเท่ากับร้อยละ 100	=	ดีเยี่ยม
ช่วงร้อยละ 81 - 99	=	ดีมาก
ช่วงร้อยละ 61 - 80	=	ค่อนข้างดี
ช่วงร้อยละ 41 - 60	=	พอใช้
ช่วงร้อยละ 0 - 40	=	ควรปรับปรุง

โดยการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ จัดทำเป็น 2 ลักษณะ

- 1) การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการทั้งหมด
- 2) การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการรายบุคคล

โดยผลคะแนนและข้อคิดเห็นของกรรมการในแต่ละด้านจะนำไปใช้เพื่อการปรับปรุงการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทในแต่ละปี

1) การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการทั้งหมด แบ่งการประเมินเป็น 6 หัวข้อหลัก ได้แก่ 1. โครงสร้างและคุณสมบัติของคณะกรรมการ 2. บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ 3. การประชุมคณะกรรมการ 4. การทำหน้าที่ของกรรมการ 5. ความสัมพันธ์กับฝ่ายจัดการ 6. การพัฒนาตนเองของกรรมการและการพัฒนาผู้บริหาร โดยมีกรรมการตอบแบบประเมินจำนวนทั้งสิ้น 9 ราย จากทั้งหมด 9 ราย

สรุปผลการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการทั้งหมด มีคะแนนเฉลี่ยโดยรวมอยู่ที่ ร้อยละ 98 “ดีมาก”

2) การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการรายบุคคล แบ่งการประเมินเป็น 3 หัวข้อหลัก ได้แก่ 1. โครงสร้างและคุณสมบัติของคณะกรรมการ 2. การประชุมของคณะกรรมการ 3. บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของกรรมการ โดยมีกรรมการตอบแบบประเมินจำนวนทั้งสิ้น 9 ราย จากทั้งหมด 9 ราย

สรุปผลการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการรายบุคคล มีคะแนนเฉลี่ยโดยรวมอยู่ที่ ร้อยละ 96 “ดีมาก”

จำนวนครั้งที่กรรมการบริษัทแต่ละรายเข้าประชุม

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
		ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2565 (มกราคม-ธันวาคม)
1. ดร. ธนู กุลชล	ประธานกรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ	5/5	4/4
2. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	กรรมการบริษัท	5/5	4/4
3. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการบริษัท/ประธานกรรมการบริหาร	5/5	3/4
4. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	5/5	4/4
5. นายปฐมพล สวทรัพย์	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	5/5	4/4
6. นางบุญทิพา สิมะสกุล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการตรวจสอบ	5/5	4/4
7. นายธันวา ธีระวิทย์เลิศ	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ	5/5	4/4
8. นายณรงค์ ศรีพิมล	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ	5/5	4/4
9. นายพล คงเสื่อ	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	5/5	4/4

8.2 สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ ได้รับการแต่งตั้งจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2557 เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2557 และตามที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2557 วันที่ 27 พฤษภาคม 2557 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ แปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และมีมติแต่งตั้งกรรมการทั้ง 3 ท่านดังกล่าว เป็นกรรมการตรวจสอบ ซึ่งมีคุณสมบัติครบถ้วนตามประกาศคณะกรรมการตลาดทุน โดยคณะกรรมการตรวจสอบประกอบด้วยกรรมการจำนวน 3 ท่าน ดังนี้

จำนวนครั้งที่กรรมการตรวจสอบแต่ละรายเข้าประชุม

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
		ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2565 (มกราคม-ธันวาคม)
1. นางบุญทิพา สิมะสกุล	ประธานกรรมการตรวจสอบ	4/4	4/4
2. นายธันวา ธีระวิทย์เลิศ	กรรมการตรวจสอบ	4/4	4/4
3. นายณรงค์ ศรีพิมล	กรรมการตรวจสอบ	4/4	4/4

8.3 สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการชุดย่อยอื่นๆ

คณะกรรมการบริหารของบริษัทฯ ได้รับการแต่งตั้งจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2557 เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2557 จำนวน 6 ท่าน ดังนี้

จำนวนครั้งที่กรรมการบริหารแต่ละรายเข้าประชุม

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	
		ปี 2564 (มกราคม-ธันวาคม)	ปี 2565 (มกราคม-ธันวาคม)
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	ประธานกรรมการบริหาร	26/26	24/24
2. นายปฐมพล สาททรัพย์	กรรมการบริหาร	24/26	22/24
3. นายวิกุล โลหะมงคล	กรรมการบริหาร	26/26	22/24
4. นายพล คงเสื่อ	กรรมการบริหาร	26/26	24/24
5. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการบริหาร	26/26	23/24
6. นายจักรกฤษณ์ พงษ์ประเสริฐ	กรรมการบริหาร	24/26	22/24

9 การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน

9.1 การควบคุมภายใน

สภาพแวดล้อมการควบคุม

บริษัทฯ ได้กำหนดให้มีสภาพแวดล้อมของการควบคุมภายในที่ดี โดยจัดโครงสร้างองค์กร และสายงานการบังคับบัญชาที่ชัดเจนเหมาะสม มีการแบ่งแยกหน้าที่ปฏิบัติงาน เพื่อให้เกิดการถ่วงดุล รวมทั้งกำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ และเป้าหมายการดำเนินงาน นโยบาย คู่มือการปฏิบัติงาน ตลอดจนมีการกำหนดจรรยาบรรณทางธุรกิจ และหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เป็นลายลักษณ์อักษรให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานยึดถือปฏิบัติ

การประเมินความเสี่ยง

คณะกรรมการบริษัท และผู้บริหารได้ตระหนักถึงความสำคัญของการบริหารจัดการความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อการบรรลุเป้าหมายขององค์กรทั้งในระยะสั้น และระยะยาว โดยบริษัทฯ มีการกำหนดนโยบายการบริหารความเสี่ยง เป็นลายลักษณ์อักษร มีคณะทำงานบริหารความเสี่ยง ทำการวิเคราะห์ และประเมินปัจจัยความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อบริษัทฯ ทั้งจากปัจจัยภายในและภายนอก รวมถึงการกำหนดมาตรการควบคุมหรือลดความรุนแรงจากผลกระทบดังกล่าว ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมและยอมรับได้

การควบคุมการปฏิบัติงาน

บริษัทฯ ได้จัดให้มีระบบการควบคุมภายใน โดยกำหนดนโยบาย ขอบเขต อำนาจ หน้าที่และกระบวนการปฏิบัติงานที่ชัดเจนเหมาะสมกับการปฏิบัติงานในปัจจุบัน และนำระบบการจัดการคุณภาพของ ISO 9001:2015 มาใช้ในบริษัทย่อย เพื่อควบคุมกิจกรรมต่างๆ ให้เป็นไปตามคู่มือการปฏิบัติงาน และกฎระเบียบ ข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งมอบหมายให้ฝ่ายตรวจสอบภายในดำเนินการตรวจสอบ และติดตามผลการปฏิบัติงานของบริษัท และบริษัทย่อย อย่างสม่ำเสมอตามแผนการตรวจสอบภายในประจำปี

ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล

บริษัทฯ ได้จัดให้มีระบบสารสนเทศ และช่องทางการสื่อสารภายในและภายนอกองค์กรที่มีความเหมาะสม เพื่อให้ทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้องได้รับข้อมูลที่ถูกต้อง ครบถ้วน และเพียงพอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจ รวมทั้งมีการกำหนดนโยบายความปลอดภัยทางเทคโนโลยีสารสนเทศ และข้อมูลที่มีประสิทธิภาพเพียงพอ

ระบบการติดตาม

บริษัทฯ จัดให้มีการติดตามและประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในอย่างสม่ำเสมอ กำหนดดัชนีประเมินผลการปฏิบัติงานครอบคลุมทุกด้าน เช่น บัญชีและการเงิน การปฏิบัติงาน การปฏิบัติตามกฎหมาย/กฎระเบียบ และการดูแลทรัพย์สิน โดยมีการประชุม ร่วมกับผู้บริหารที่เกี่ยวข้อง เพื่อบริหารผลการดำเนินงาน และติดตามความคืบหน้าของงานอย่างสม่ำเสมอ นอกจากนี้ ได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบดูแลสอบทานระบบการควบคุมภายในผ่านฝ่ายตรวจสอบภายใน ซึ่งทำหน้าที่ตรวจสอบติดตามและประเมินประสิทธิภาพ ประสิทธิผลของการปฏิบัติงานของบริษัทและบริษัทย่อย เพื่อให้มั่นใจว่าข้อตรวจพบจากการตรวจสอบ หรือสอบทานได้รับการปรับปรุงแก้ไขอย่างเหมาะสมทันทั่วทั้ง

9.2 ความเห็นของคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ

บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความสำคัญของระบบการควบคุมภายใน โดยคณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ ตามแบบประเมินของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์(ก.ล.ต.) กำหนดขึ้นตามแนวทางของ COSO (The Committee of Sponsoring Organizations of Tread way Commission) และผ่านการสอบทานโดยคณะกรรมการตรวจสอบเป็นประจำทุกปี จึงมีความเห็นว่าระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีความเพียงพอและเหมาะสม กับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ รวมถึงการบริหารงานของบริษัทฯให้เป็นไปตามเป้าหมาย ข้อกำหนด และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน การดูแลรักษาและการใช้ทรัพย์สิน ทั้งนี้บริษัทฯ จัดให้มีกลไกการตรวจสอบ และถ่วงดุล โดยมีฝ่ายตรวจสอบภายใน ทำหน้าที่ในการตรวจสอบ และประเมินประสิทธิภาพ ประสิทธิผลของการดำเนินกิจกรรมต่างๆ ของทุกหน่วยงานทั้งของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

หัวหน้างานตรวจสอบภายในและหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ

ผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน ได้แก่ นางสาวผกามาศ ตื่นสั้น ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า คุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในมีความเหมาะสม และสามารถปฏิบัติหน้าที่ได้อย่างมีประสิทธิภาพ ทั้งนี้ในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้างผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ จะต้องผ่านการให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ

สำหรับการกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ ได้แต่งตั้งให้ นางสาวสมพิศ แสนเรือง ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ของหน่วยงานทางการที่กำกับดูแลการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ

โดยคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งเป็นหัวหน้างานตรวจสอบภายใน และหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานปรากฏใน เอกสารแนบ 3

9.3 รายการระหว่างกัน

มาตรการและขั้นตอนในการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

บริษัทฯ ได้กำหนดมาตรการการทำรายการระหว่างกันของบริษัทฯ และบริษัทย่อย กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ มีส่วนได้ส่วนเสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยคณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นในการเข้าทำรายการและความเหมาะสมทางด้านราคาของรายการ โดยพิจารณาจากเงื่อนไขต่างๆ ให้เป็นไปตามลักษณะการดำเนินการค้าปกติในตลาด และมีการเปรียบเทียบราคาที่เกิดขึ้นกับบุคคลภายนอก ในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่เกิดขึ้น บริษัทฯ จะจัดให้มีผู้เชี่ยวชาญอิสระหรือผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันดังกล่าว เพื่อนำไปประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ คณะกรรมการตรวจสอบ และ/หรือ ผู้ถือหุ้น ก่อนการเข้าทำรายการ ตามแต่กรณี ซึ่งผู้ที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือมีส่วนได้ส่วนเสียในการทำรายการระหว่างกันจะไม่มีสิทธิออกเสียงในการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันดังกล่าว

นอกจากนั้น บริษัทฯ จะดำเนินการเปิดเผยข้อมูลในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปของสินทรัพย์ที่สำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตลอดจนรวมถึงมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี

นโยบายหรือแนวโน้มนำการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย อาจมีการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต โดยบริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายในการเข้าทำรายการที่มีลักษณะเป็นธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ ให้มีเงื่อนไขทางการค้าทั่วไป สามารถเปรียบเทียบ อ้างอิงได้กับลักษณะเงื่อนไขทางธุรกิจประเภทเดียวกันกับการทำธุรกิจกับบุคคลอื่น พร้อมทั้งกำหนดราคาและเงื่อนไขรายการให้ชัดเจน เป็นธรรม และไม่ก่อให้เกิดการถ่ายเทผลประโยชน์ ทั้งนี้ผู้ตรวจสอบภายในจะทำหน้าที่ในการตรวจสอบข้อมูลและจัดทำรายงานเพื่อให้คณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาและให้ความเห็นถึงความเหมาะสมของราคาและความสมเหตุสมผลของการทำรายการเป็นรายไตรมาส

สำหรับการเข้าทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ที่มีลักษณะนอกเหนือจากวรรคแรก ได้แก่ การทำรายการธุรกิจปกติและรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ ซึ่งไม่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และรายการระหว่างกันอื่นๆ บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายให้ดำเนินการตามมาตรการและขั้นตอนในการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน และเปิดเผยข้อมูลในการทำรายการ ตามที่ได้ระบุไว้ใน ข้อ 1. ข้างต้น

อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการทำรายการระหว่างกันโดยเฉพาะรายการที่ไม่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป เช่น งานก่อสร้างโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อย เป็นต้น บริษัทฯ จึงได้กำหนดวิธีการคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าอย่างเหมาะสมและเป็นธรรมกับผู้รับเหมารายอื่น โดยมีการเปรียบเทียบราคา เทคโนโลยีที่ใช้และเงื่อนไขทางการค้า รวมถึงประสบการณ์และขนาดธุรกิจของผู้รับเหมา เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นทุกราย โดยหากบริษัทฯ จะเข้ารายการดังที่กล่าวมานี้ ตลอดจนรายการระหว่างกันอื่นๆ ที่เกิดขึ้นในอนาคต บริษัทฯ และ บริษัทย่อย ก็จะดำเนินการมาตรการและขั้นตอนในการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันตามที่ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนด

รายการระหว่างกัน ปี 2565

ความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทและบริษัทย่อยกับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

บริษัท	สัดส่วนถือหุ้นของ TPCH ในบริษัทย่อย	ประกอบธุรกิจ
TPCH	-	TPCH ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ
CRB	ถือหุ้นร้อยละ 73.12 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 15 มีนาคม 2556)
MGP*	ถือหุ้นร้อยละ 46.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 8 เมษายน 2559)
TSG	ถือหุ้นร้อยละ 65.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 3 ตุลาคม 2559)
MWE	ถือหุ้นร้อยละ 85.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 12 ตุลาคม 2558)
PGP	ถือหุ้นร้อยละ 60.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 7 กรกฎาคม 2560)
SGP	ถือหุ้นร้อยละ 51.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561)
PTG	ถือหุ้นร้อยละ 94.91 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 19 พฤษภาคม 2563)
TPCH 1	ถือหุ้นร้อยละ 99.23 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 27 พฤศจิกายน 2563)
TPCH 2	ถือหุ้นร้อยละ 99.23 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2564)
TPCH 5	ถือหุ้นร้อยละ 99.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล (เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 17 พฤศจิกายน 2563)
SP*	ถือหุ้นร้อยละ 50.00 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า ((เริ่มมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 30 ธันวาคม 2564)
PA*	ถือหุ้นร้อยละ 33.04 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจผลิตบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง (อยู่ระหว่างการขอใบอนุญาต)
ECO	ถือหุ้นร้อยละ 99.90 โดย TPCH	ประกอบธุรกิจถือหุ้นลงทุนในโรงไฟฟ้าประชารัฐจากพลังงานชีวมวล ประกอบด้วย บริษัท ประชารัฐชีวมวลแม่ลาน จำกัด “PBM” ถือหุ้นร้อยละ 59.24 (อยู่ระหว่างก่อสร้าง) บริษัท ประชารัฐชีวมวลบันนังสตา จำกัด “PBB” ถือหุ้นร้อยละ 59.38 (อยู่ระหว่างก่อสร้าง)
PPLP	ถือหุ้นร้อยละ 51.00	ประกอบธุรกิจผลิตก๊าซชีวภาพจากน้ำเสีย ของเสีย เพื่อจำหน่าย

*กิจการที่ควบคุมร่วมกัน
บริษัท / บุคคลที่เกี่ยวข้อง

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ("TPOLY")	ธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง	1. TPOLY เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ TPCB โดยถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 42.12 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2. มีการร่วมทุนกับ TPCB จำนวน 4 ท่าน ได้แก่ (1) นายธนู กุลชล (2) นายไชยณรงค์ จันทร์พลั้งศรี (3) นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล และ (4) นางกนกทิพย์ จันทร์พลั้งศรี
บริษัท ทีพีซี แอสเสท จำกัด ("TPC Asset")	ธุรกิจพัฒนาอสังหาริมทรัพย์	1. TPC Asset เป็นหนึ่งในบริษัทย่อยของ TPOLY โดยถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2. มีการร่วมทุนกับ TPCB จำนวน 3 ท่าน ได้แก่ (1) นางกนกทิพย์ จันทร์พลั้งศรี (2) นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล (3) นายปฐมพล สวาททรัพย์
บริษัท วีเอสพีพี คอนสตรัคชั่น จำกัด ("VSPP")	ธุรกิจรับจ้างเดินเครื่องและ บริหารโรงไฟฟ้า	1. VSPP เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ CRB โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 16.87 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2. มีการร่วมทุนกับ CRB จำนวน 1 ท่าน คือ นายวรรณะ เสนิงค์ ณ อยุธยา
บริษัท คาร์บอนปีดับเบิลยู(ไทยแลนด์) จำกัด	ธุรกิจผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้าในประเทศ เยอรมัน	1. CBW เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ CRB ในสัดส่วนร้อยละ 10.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2. CBW เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ MGP ในสัดส่วนร้อยละ 46.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 3. CBW เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ TSG ในสัดส่วนร้อยละ 35.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว
บริษัท โคโค บริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวล จำกัด ("Coco FMC")	ธุรกิจเกี่ยวกับการอนุรักษ์ พลังงานหรือการแก้ไขปัญหา สิ่งแวดล้อมจากการใช้และ การผลิตพลังงาน	1. มีการร่วมทุนกับ บริษัท เอ็นซี โคโคไนท์ จำกัด NC COCO ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของ MGP ในสัดส่วนร้อยละ 3 ของทุนจดทะเบียนเรียก ชำระแล้ว
บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ("GPP")	ธุรกิจรับจ้างเดินเครื่องและ บริหารโรงไฟฟ้า	ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของ PTG MWE TPCB 1 TPCB 2 TPCB 5 และ SGP ในสัดส่วนร้อยละ 4.38 10.00 0.77 0.77 1.00 และ 9.00 ของทุน จดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ตามลำดับ
บริษัท สยามกรีนเทค เอ็นเนอร์ยี จำกัด	ธุรกิจผลิตและจำหน่าย เชื้อเพลิงแปรรูป	มีการร่วมทุนกับ บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
บริษัท ชันเทค เอ็นจิเนียริง จำกัด บริษัท วิวดเวอร์ค เอ็นเนอร์ยีจำกัด	ธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง ธุรกิจผลิตเฟอร์นิเจอร์และ จำหน่ายไม้แปรรูป	มีการร่วมทุนกับ บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด มีการร่วมทุนและเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด, บริษัท สตุล กรีนเพาเวอร์ จำกัด , ในสัดส่วนร้อยละ 40 ของทุน จดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ตามลำดับ

บริษัท วิตเวอร์ค จำกัด	ธุรกิจผลิตเฟอร์นิเจอร์และ จำหน่ายไม้แปรรูป	มีการรวมกันกับบริษัท วิตเวอร์ค เอ็นเนอจี จำกัด
บริษัท พีอีเอ อินคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้า	เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทประชารัฐชีวมวล บันนังस्ता จำกัด และบริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด
บริษัท นราพารา จำกัด	ธุรกิจผลิตเฟอร์นิเจอร์และ จำหน่ายไม้แปรรูป	1.เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 26.56 ได้ทำการขายสัดส่วนให้ TPCB ทั้งหมดร้อยละ 26.56 เมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2564
นายสมบัติ ชัยรัตนมโนกร		เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด บริษัททีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด บริษัททีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัดในสัดส่วนร้อยละ 15 และ 10 ตามลำดับและเป็นกรรมการในบริษัท นราพารา จำกัดซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท ปัตตานี จำกัด ซึ่งได้ทำการขายสัดส่วน ทั้งหมดร้อยละ 15 และ 10 ให้กับ TPCB ตามลำดับ เมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2564
บริษัท ทีพีซี บางกอก ซัพพลาย จำกัด (“TPCB”)	ธุรกิจซื้อขายไป	1.TPC Bangkok Supply เป็นหนึ่งในบริษัทย่อยของ TPOLY โดยถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2.มีการรวมกันกับ TPCB จำนวน 3 ท่าน ได้แก่ (1) นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี (2) นายปฐมพล สาททรัพย์ (3) นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี
บริษัท สยามพาวเวอร์ จำกัด (“SP”)	ธุรกิจบริหารจัดการระบบการ นำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิต กระแสไฟฟ้า	1.SP เป็นหนึ่งในบริษัทร่วมของ TPCB โดยถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2.มีการรวมกันกับ TPCB จำนวน 3 ท่าน ได้แก่ (1) นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี (2) นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล (3) นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี
บริษัท สยาม พาวเวอร์ โคราช จำกัด (“SPK”)	ธุรกิจบริหารจัดการระบบการ นำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิต กระแสไฟฟ้า	1.SPK เป็นบริษัทย่อยของ SP ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2.มีการรวมกันกับ TPCB จำนวน 3 ท่าน ได้แก่ (1) นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี (2) นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล (3) นายปฐมพล สาททรัพย์
บริษัท สยาม พาวเวอร์ หนองสาหร่าย จำกัด (“SPN”)	ธุรกิจบริหารจัดการระบบการ นำขยะมูลฝอยมาใช้ผลิต กระแสไฟฟ้า	1.SPN เป็นบริษัทย่อยของ SP ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 2.มีการรวมกันกับ TPCB จำนวน 3 ท่าน ได้แก่ (1) นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี (2) นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล (3) นายปฐมพล สาททรัพย์
บริษัท ทีพีซี เฟรช แอร์ จำกัด (“TPCFA”)		เป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด(มหาชน)และมีการรวมกัน
นายสุชาติ ตั้งละม		เป็นกรรมการของบริษัท พี พี แอล พาวเวอร์ จำกัด และถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 13.87

รายการระหว่าง TPCH กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่างกัน TPCH กับ TPOLY			<p>ในปี 2564 TPOLY ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ TPCH จำนวน 55 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2564 จำนวน 522,602.74 บาท</p> <p>ในปี 2565 TPOLY ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินกับ TPCH จำนวน 27 ล้านบาทและออกตั๋วสัญญาใช้เงินเพิ่มจำนวน 45 ล้านบาทคงเหลือตั๋วสัญญาใช้เงิน จำนวน 73 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2565 จำนวน 3,516,301.41 บาท</p> <p>เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2564 TPCH ได้ลงนามในสัญญาบริการงานกฎหมาย ,งานระบบสารสนเทศ,งานธุรการ กับ TPOLY มูลค่าสัญญา 1,560,000 บาท ระยะเวลาวันที่ 1 มกราคม – 31 ธันวาคม 2564</p> <p>ในปี 2564 ค่าบริการเป็นจำนวน 1,560,000 บาท</p> <p>ในปี 2565 ค่าบริการเป็นจำนวน 1,566,100.00 บาท</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากเป็นการหาผลตอบแทนจากการลงทุนจากการให้กู้ TPCH ที่อยู่ในช่วงระหว่างรอนำเงินไปลงทุนดำเนินการในโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ เจือ้นไขและอัตราดอกเบี้ยของสัญญาเงินกู้มีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าดอกเบี้ยเงินฝากอย่างมีนัยสำคัญ และได้เอื้อผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง</p>
<ul style="list-style-type: none"> ● เงินให้กู้ยืม ● ดอกเบี้ยรับ 	55.00	73.00		
	0.52	3.52		
<ul style="list-style-type: none"> ● ค่าบริการ 	1.56	1.56		

รายการระหว่าง TPCH กับ CRB

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง TPCH กับ CRB			ในปี 2564 CRB ได้เบิกเงินกู้ยืมกับ TPCH จำนวน 14 ล้านบาท ได้ทำการชำระคืนเงินกู้ยืมจำนวน 14 ล้านบาท เมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2564 ดอกเบี้ยรับในปี 2564 จำนวน 25,315.07 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
<ul style="list-style-type: none"> เงินให้กู้ยืม ดอกเบี้ยรับ 	- 0.02	- 0.83	ในปี 2565 CRB ได้ออกตั๋วสัญญาใช้เงินให้กับ TPCH จำนวน 70 ล้านบาท และชำระคืนทั้งจำนวน ดอกเบี้ยรับในปี 2565 จำนวน 834,246.64 บาท	
<ul style="list-style-type: none"> เงินกู้ยืม ดอกเบี้ยจ่าย 	- 0.66	- -	ในปี 2564 TPCH ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ CRB จำนวน 111.50 ล้านบาท ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินทั้งจำนวนเป็น 116.50 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2564 จำนวน 664,410.96 บาท	
<ul style="list-style-type: none"> รายได้อื่น 	0.12	0.12	ณ วันที่ 1 มกราคม 2564 TPCH ได้ปรับอัตราจ้างสัญญาบริการงานด้านบัญชี เป็น 10,000 บาทต่อเดือน ค่าบริการในปี 2564 มีจำนวน 120,000 บาท ค่าบริการในปี 2565 มีจำนวน 120,000 บาท	
<ul style="list-style-type: none"> ค่าค่าโอนสิทธิในการขอขายใบรับรองเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน(I-REC) 	-	0.03	ในปี 2565 TPCH ได้ทำการซื้อค่าโอนสิทธิในการขอขายใบรับรองเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน(I-REC) จาก CRB เพื่อนำไปจำหน่าย โดยแบ่งสัดส่วนร้อยละ 60 จากยอดขาย จึงทำให้ TPCH มีต้นทุนค่าโอนสิทธิในการขอขายใบรับรองเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน(I-REC) จาก CRB จำนวน 29,979.07 บาท	

รายการระหว่าง TPCCH กับ TSG

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่างTPCH กับ TSG			ในปี 2565 TSG ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ TPCCH จำนวน 41 ล้านบาท และชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินจำนวน 11 ล้านบาท คงเหลือตั๋วสัญญาใช้เงินจำนวน 30 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2565 มีจำนวน 186,438.34 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
<ul style="list-style-type: none"> ● เงินให้กู้ยืม ● ดอกเบี้ยรับ 	-	30.00		
	-	0.19		
<ul style="list-style-type: none"> ● เงินกู้ยืม ● ดอกเบี้ยจ่าย 	-	-	ในปี 2564 TPCCH ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ TSG จำนวน 75.50 ล้านบาท ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาทั้งหมดจำนวน 85.50 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2564 จำนวน 253,397.29 บาท	
	0.25	0.13	ในปี 2565 TPCCH ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ TSG จำนวน 20.00 ล้านบาทได้ชำระคืนตั๋วสัญญาทั้งจำนวน 20.00 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2565 จำนวน 13,698.64 บาท	
<ul style="list-style-type: none"> ● รายได้อื่น 	0.12	0.12	ในปี 2564 TPCCH ปรับอัตราค่าบริการ เป็น 10,000 บาทต่อเดือน ค่าบริการในปี 2564 มีจำนวน 120,000 บาท ค่าบริการในปี 2565 มีจำนวน 120,000 บาท	
<ul style="list-style-type: none"> ● ค่าค่าโอนสิทธิในการซื้อขายใบรับรองเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน(I-REC) 	-	0.04	ในปี 2565 TPCCH ได้ทำการค่าโอนสิทธิในการซื้อขายใบรับรองเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน(I-REC) จาก TSG เพื่อนำไปจำหน่ายโดยแบ่งสัดส่วนร้อยละ 60จากยอดขาย จึงทำให้ TPCCH มีต้นทุนค่าโอนสิทธิในการซื้อขายใบรับรองเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน(I-REC) จาก TSG จำนวน 38,220.34 บาท	

รายการระหว่าง TPCB และ MWE

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง TPCBและ MWE			<p>สัญญาเงินให้กู้ยืมกับ MWE เพื่อเป็นเงินทุนหมุนเวียนในวงเงิน 50.00 ล้านบาท</p> <p>ในปี 2564 MWE ได้เบิกเงินกู้ยืมเป็นจำนวนเงิน 10 ล้านบาท และได้ชำระคืนเงินกู้ยืมทั้งหมดจำนวน 10 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2564 เป็นจำนวนเงิน 14,246.58 บาท</p> <p>ในปี 2565 MWE ได้เบิกเงินกู้ยืมเป็นจำนวนเงิน 25 ล้านบาท และได้ชำระคืนเงินกู้ยืมทั้งจำนวน 25 ล้านบาท และ MWE ได้ออกตัวสัญญาใช้เงินกับ TPCB จำนวน 55 ล้านบาทและได้ชำระคืนตัวสัญญาใช้เงิน จำนวน 50 ล้านบาท คงเหลือตัวสัญญาใช้เงิน ณ 31 ธันวาคม 2565 จำนวน 5 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2565 เป็นจำนวนเงิน 468,904.13 บาท</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม</p>
<ul style="list-style-type: none"> เงินให้กู้ยืม ดอกเบี้ยรับ 	- 0.01	5.00 0.47		
<ul style="list-style-type: none"> เงินกู้ยืม ดอกเบี้ยจ่าย 	- 0.08	- 0.02	<p>ในปี 2564 TPCB ได้ทำการออกตัวสัญญาใช้เงินกับ MWE จำนวน 55 ล้านบาท. ได้ทำการชำระคืนตัวสัญญาใช้เงินทั้งสิ้น จำนวน 60 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2564 จำนวน 78,246.58 บาท</p> <p>ในปี 2565 TPCB ได้ทำการออกตัวสัญญาใช้เงินกับ MWE จำนวน 21 ล้านบาท ได้ทำการชำระคืนตัวสัญญาใช้เงินทั้งหมดจำนวน 21 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2565 เป็นจำนวน 16,657.54 บาท</p>	

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
<ul style="list-style-type: none"> รายได้อื่น 	0.12	0.12	<p>ณ วันที่ 1 มกราคม 2564 TPCH ได้ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี,จัดซื้อ,สารสนเทศ,กับ MWE อัตราค่าบริการ 10,000.- บาท ต่อเดือน</p> <p>ค่าบริการในปี 2564 มีจำนวน 120,000 บาท</p> <p>ค่าบริการในปี 2565 มีจำนวน 120,000 บาท</p>	
<ul style="list-style-type: none"> ค่าค่าโอนสิทธิในการซื้อขายใบรับรองเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน(I-REC) 	-	0.03	<p>ในปี 2565 TPCH ได้ทำการซื้อค่าโอนสิทธิในการซื้อขายใบรับรองเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน(I-REC) จาก MWE เพื่อนำไปจำหน่ายโดยแบ่งสัดส่วนร้อยละ 60จากยอดขาย จึงทำให้ TPCH มีต้นทุนค่าโอนสิทธิในการซื้อขายใบรับรองเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน(I-REC) จาก MWE จำนวน 31,450.46 บาท</p>	

รายการระหว่าง TPCB และ MGP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง TPCBและ MGP				คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
● เงินให้กู้ยืม	-	-	ในปี 2564 MGP ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ TPCB จำนวน 5 ล้านบาท ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินทั้งสิ้น จำนวน 5 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2564 จำนวน 11,301.37 บาท	
● ดอกเบี้ยรับ	0.01	-		
● เงินกู้ยืม	-	-	ในปี 2564 TPCB ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ MGP จำนวน 34.50 ล้านบาท. ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินทั้งสิ้น จำนวน 34.50 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2564 จำนวน 95,123.30 บาท วันที่ 1 มกราคม 2564 TPCB ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี, จัดซื้อ,สารสนเทศกับ MGP อัตราค่าบริการ 10,000 บาทต่อเดือน	
● ดอกเบี้ยจ่าย	0.14	-		
● รายได้อื่น	0.12	0.12	ค่าบริการในปี 2563 มีจำนวน 120,000 บาท ค่าบริการในปี 2564 มีจำนวน 120,000 บาท	
● ค่าโอนสิทธิในการขอ ขายใบรับรองเครดิต การผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน(I- REC)	-	0.04	ในปี 2565 TPCB ได้ทำการซื้อค่าโอนสิทธิในการขอขายใบรับรอง เครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (I-REC) จาก MGP เพื่อ นำไปจำหน่ายโดยแบ่งสัดส่วนร้อยละ 60จากยอดขาย จึงทำให้ TPCB มีต้นทุนค่าโอนสิทธิในการขอขายใบรับรองเครดิตการผลิต ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน(I-REC) จาก MGP จำนวน 37,605.82 บาท	

รายการระหว่าง TPCH และ PGP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2563	ปี 2564		
รายการระหว่าง TPCHและ PGP			ในปี 2564 TPCH ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ PGP จำนวน 20 ล้านบาท. ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินทั้งสิ้น จำนวน 40 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2564 จำนวน 126,301.36 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
<ul style="list-style-type: none"> ● เงินกู้ยืม ● ดอกเบี้ยจ่าย 	- 0.13	- 0.02	ในปี 2565 TPCH ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ PGP จำนวนเงิน 10 ล้านบาท และได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินทั้งหมดเป็นจำนวน 10 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2565 จำนวน 20,273.97 บาท	
<ul style="list-style-type: none"> ● รายได้อื่น 	0.12	0.12	วันที่ 1 มกราคม 2564 TPCH ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี, จัดซื้อ, สารสนเทศกับ PGP อัตราค่าบริการ 10,000 บาทต่อเดือน ค่าดำเนินการในปี 2564 มีจำนวน 120,000. บาท ค่าดำเนินการในปี 2565 มีจำนวน 120,000. บาท	
<ul style="list-style-type: none"> ● ค่าโอนสิทธิในการขอขายใบรับรองเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน(I-REC) 	-	0.05	ในปี 2565 TPCH ได้ทำการซื้อค่าโอนสิทธิในการขอขายใบรับรองเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (I-REC) จาก PGP เพื่อนำไปจำหน่ายโดยแบ่งสัดส่วนร้อยละ 60จากยอดขาย จึงทำให้ TPCH มีต้นทุนค่าโอนสิทธิในการขอขายใบรับรองเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (I-REC) จาก PGP จำนวน 45,912.31 บาท	

รายการระหว่าง TPCH และ SGP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง TPCHและ SGP			ในปี 2564 TPCH ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ SGP จำนวน 35 ล้านบาท. ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินทั้งสิ้น จำนวน 60 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2564 จำนวน 118,630.13 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
<ul style="list-style-type: none">● เงินกู้ยืม● ดอกเบี้ยจ่าย	- 0.12	- 0.02	ในปี 2565 TPCH ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ SGP จำนวน 10 ล้านบาท ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินจำนวน 10 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2565 จำนวน 21,917.81 บาท	
<ul style="list-style-type: none">● รายได้อื่น	0.12	0.12	วันที่ 1 มกราคม 2564 TPCH ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี, จัดซื้อ,สารสนเทศกับ PGP อัตราค่าบริการ 10,000 บาทต่อเดือน ค่าดำเนินการในปี 2564 มีจำนวน 120,000. บาท ค่าดำเนินการในปี 2565 มีจำนวน 120,000. บาท	
<ul style="list-style-type: none">● ค่าโอนสิทธิในการขอขายใบรับรองเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน(I-REC)	-	0.05	ในปี 2565 TPCH ได้ทำการซื้อค่าโอนสิทธิในการขอขายใบรับรองเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (I-REC) จาก SGP เพื่อนำไปจำหน่ายโดยแบ่งสัดส่วนร้อยละ 60จากยอดขาย จึงทำให้ TPCH มีต้นทุนค่าโอนสิทธิในการขอขายใบรับรองเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (I-REC) จาก SGP จำนวน 45,381.60 บาท	

รายการระหว่าง TPCH และ PTG

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง TPCHและ PTG			ในปี 2564 PTG ได้เบิกเงินกู้ยืมจาก TPCH เป็นจำนวนเงิน 50 ล้านบาท ยังไม่จ่ายชำระทั้งจำนวน และ PTG ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ TPCH 297.20 ล้านบาท ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินเป็นจำนวน 60 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2564 คงเหลือเงินกู้ยืม จำนวน 50 ล้านบาทและตั๋วสัญญาใช้เงิน 237.20 ล้านบาท รวมเป็น 287.20 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2564 จำนวน 6,383,160.29 บาท ในปี 2565 PTG ได้ออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ TPCH เป็นจำนวน 190 ล้านบาท และได้ชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินเป็นจำนวน 243.20 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2565 คงเหลือตั๋วสัญญาใช้เงิน จำนวน 234.00 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2565 จำนวน 13,734,331.68 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
<ul style="list-style-type: none"> เงินให้กู้ยืม ดอกเบี้ยรับ 	287.20 6.38	234.00 13.73		
<ul style="list-style-type: none"> เงินกู้ยืม ดอกเบี้ยจ่าย 	- 0.00	- 0.00	ในปี 2564 TPCH ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ PTG ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินทั้งหมดเป็น จำนวน 10 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายในปี 2564 จำนวน 3,287.67 บาท	
<ul style="list-style-type: none"> รายได้อื่น 	0.24	0.24	วันที่ 1 พฤษภาคม 2564 TPCH ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี ,จัดซื้อ,สารสนเทศกับ PTG อัตราค่าบริการ 20,000 บาทต่อเดือน ค่าดำเนินการในปี 2564 มีจำนวน 240,000. บาท ค่าดำเนินการในปี 2565 มีจำนวน 240,000. บาท	

รายการระหว่าง TPCB และ TPCB 1

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง TPCBและ TPCB 1 <ul style="list-style-type: none"> เงินให้กู้ยืม ดอกเบี้ยรับ 	145.50 3.11	255.50 9.67	<p>ในปี 2564 ได้เบิกเงินกู้ยืม จำนวน 107 ล้านบาท และได้ชำระคืนเงินกู้ยืมจำนวน 30 ล้านบาท และ TPCB 1 ได้ออกตั๋วสัญญาใช้เงินให้กับ TPCB เป็นจำนวน 40 ล้านบาท คงเหลือเงินให้กู้ยืม ณ 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 145.50 ล้านบาท มีดอกเบี้ยรับปี 2564 เป็นจำนวน 3,109,047.94 บาท</p> <p>ในปี 2565 TPCB 1 ได้ชำระคืนเงินกู้ยืม จำนวน 5 ล้านบาท และได้ออกตั๋วสัญญาใช้เงินให้กับ TPCB เป็นจำนวน 118.00 ล้านบาท ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงิน จำนวน 3.00 ล้านบาท คงเหลือเงินให้กู้ยืม ณ 31 ธันวาคม 2565 เป็นจำนวน 255.50 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2565 เป็นจำนวน 9,674,568.14 บาท</p>	คณะกรรมการตรวจสอบ มี ความเห็นว่าการรายการดังกล่าวมี ความเหมาะสม

รายการระหว่าง TPCB และ TPCB 2

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง TPCBและ TPCB 2 <ul style="list-style-type: none"> เงินให้กู้ยืม ดอกเบี้ยรับ 	113.90 2.38	218.90 8.32	<p>ในปี 2564 ได้เบิกเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 99.90 ล้านบาท และได้ทำการชำระคืนเงินกู้ยืมจำนวน 16 ล้านบาท และ TPCB2 ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินให้กับ TPCB เป็นจำนวนเงิน 30 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2564 คงเหลือเงินให้กู้ยืมจำนวน 113.90 ล้านบาท มีดอกเบี้ยรับปี 2564 จำนวน 2,379,174.64 บาท</p> <p>ในปี 2565 TPCB2 ได้ทำการชำระคืนเงินกู้ยืม จำนวน 10 ล้านบาท และได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินให้กับ TPCB เป็นจำนวน 115 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2565 คงเหลือเงินให้กู้ยืมจำนวน 218.90 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับปี 2565 จำนวน 8,319,165.62 บาท</p>	คณะกรรมการตรวจสอบ มี ความเห็นว่าการรายการดังกล่าวมี ความเหมาะสม

รายการระหว่าง TPCB และ TPCB 5

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง TPCB และ TPCB 5			ในปี 2564 ได้เบิกเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 166.30 ล้านบาท และชำระคืนเงินกู้ยืม จำนวน 17.00 ล้านบาท และ TPCB 5 ได้ออกตั๋วสัญญาใช้เงินให้กับ TPCB เป็นจำนวน 55 ล้านบาท คงเหลือเงินให้กู้ยืม ณ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 206.80 ล้านบาท มีดอกเบี้ยรับปี 2564 จำนวน 4,217,842.48 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
• เงินให้กู้ยืม	206.80	221.80	ในปี 2565 TPCB5 ได้ทำการชำระคืนเงินให้กู้ยืม จำนวน 20.00 ล้านบาท และได้ออกตั๋วสัญญาใช้เงินให้กับ TPCB เป็นจำนวน 40 ล้านบาท และทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินเป็นจำนวน 5.00 ล้านบาท คงเหลือเงินให้กู้ยืม ณ 31 ธันวาคม 2565 จำนวน 221.80 ดอกเบี้ยรับในปี 2565 เป็นจำนวน 8,918,737.65 บาท	
• ดอกเบี้ยรับ	4.22	8.92		

รายการระหว่าง TPCB และ SP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง TPCB และ SIAM			ในปี 2564 ได้เบิกเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 129 ล้านบาท และชำระคืนเงินกู้ยืม จำนวน 103 ล้านบาท คงเหลือเงินให้กู้ยืม ณ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 141 ล้านบาท มีดอกเบี้ยรับปี 2564 จำนวน 3,642,226.15 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
• เงินให้กู้ยืม	141.00	316.00	เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2565 SP ได้ทำสัญญาเงินกู้ยืมกับ TPCB เพิ่มวงเงิน 25.00 ล้านบาทอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5 ได้ทำการเบิกเงินกู้ยืมเป็นจำนวน 25 ล้านบาทเพื่อนำไปลงทุนใน SPN และได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินให้กับ TPCB เป็นจำนวน 155.00 ล้านบาท และทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงิน จำนวน 5.00 ล้านบาท คงเหลือเงินให้กู้ยืม ณ 31 ธันวาคม 2565 จำนวน 316.00 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2565 จำนวน 12,521,232.78 บาท และรายได้ค่าธรรมเนียมทางการเงิน 178,323.28 บาท	
• ดอกเบี้ยรับ	3.64	12.52		
• รายได้ค่าธรรมเนียมการใช้วงเงินหลักประกัน	0.55	0.18		

รายการระหว่าง TPC และ SPK

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง TPC และ SPK			เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2565 SPK ได้ทำสัญญาเงินกู้ยืมกับ TPC วงเงิน 10.00 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5 ต่อปี ได้ทำการเบิกเงินกู้เป็นจำนวน 10.00 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2565 จำนวน 138,356.15 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
<ul style="list-style-type: none"> เงินให้กู้ยืม ดอกเบี้ยรับ 	-	10.00		
	-	0.14		

รายการระหว่าง TPC และ SPN

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง TPC และ SPN			เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2565 SPN ได้ทำสัญญาบริการหลักทรัพย์ค้ำประกันกับ TPC มูลค่า 20.34 ล้านบาท อัตราค่าบริการร้อยละ 5 ต่อปี ค่าธรรมเนียมการชำระเงินหลักประกันในปี 2565 จำนวน 247,980.82 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
<ul style="list-style-type: none"> รายได้ค่าธรรมเนียมการ ชำระเงินหลักประกัน 	-	0.25		

รายการระหว่าง TPCHและ ECO

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง TPCHและ ECO			<p>เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2564 TPCHได้ทำสัญญาเงินให้กู้ยืมกับ ECO วงเงิน 111.35 ล้านบาทอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือนกำหนดชำระเงินต้นเมื่อทวงถาม</p> <p>เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2564 ได้เบิกเงินกู้จำนวน 61.35 ล้านบาทและวันที่ 25 มีนาคม 2564 ได้เบิกเงินกู้อีก จำนวน 6 แสนบาท รวมเบิกเงินกู้ 61.95 ล้านบาท ต่อมาวันที่ 3 ธันวาคม 2564 ได้ชำระเงินกู้ให้กับ TPCH จำนวน 57.50 ล้านบาทคงเหลือเงินกู้ยืม ณ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 4.45 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับปี 2564 จำนวน 2,417,150.72 บาท</p> <p>ในปี 2565 ECO ได้เบิกเงินกู้จำนวน 550,000 บาท ณ 31 ธันวาคม 2565 คงเหลือเงินกู้ยืม จำนวน 5.00 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับปี 2565 จำนวน 245,856.21 บาท</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากเงินกู้ยืมดังกล่าวเพื่อนำไปลงทุนในโครงการ PBB และ PBM ซึ่งอยู่ในระหว่างการขอสินเชื่อกับทางสถาบันการเงิน</p>
<ul style="list-style-type: none"> ● เงินให้กู้ยืม ● ดอกเบี้ยรับ 	4.45 2.42	5.00 0.24		

รายการระหว่าง TPCHและ PBM

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง TPCHและ PBM			<p>เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2564 TPCH ได้ทำสัญญาเงินให้กู้ยืมกับ PBM วงเงินกู้ 60 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย MLR-1.5 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือนกำหนดชำระเงินต้นเมื่อทวงถามและมีค่าธรรมเนียมการให้กู้เงินร้อยละ 0.25 ในการเบิกเงินกู้ยืมแต่ละครั้ง</p> <p>วันที่ 2 พฤศจิกายน 2564 PBM ได้เบิกเงินกู้จาก TPCH เป็นจำนวน 18 ล้านบาทยังไม่มีชำระคืนเงินกู้ทั้งจำนวน ดอกเบี้ยรับปี 2564 จำนวน 110,958.91 บาท และรายได้ค่าธรรมเนียมการให้กู้เงินจำนวน 45,000 บาท</p> <p>เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2564 TPCH ได้ทำสัญญาการใช้พื้นที่ในอาคารกับ PBM ค่าบริการใช้พื้นที่เดือนละ 10,000 บาทเริ่มใช้พื้นที่ 1 ตุลาคม 2564 ถึง 30 กันยายน 2565 ค่าบริการใช้พื้นที่ปี 2564 จำนวน 30,000 บาท</p> <p>ค่าบริการใช้พื้นที่ปี 2565 จำนวน 120,000.00 บาท</p> <p>เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2564 TPCH ได้ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี,จัดซื้อ,สารสนเทศ กับ PBM ค่าบริการเดือนละ 15,000 บาทเริ่มให้บริการตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2564 ถึง 31 มกราคม 2565</p> <p>ค่าบริการปี 2564 จำนวน 195,000 บาท</p> <p>ค่าบริการปี 2565 จำนวน 180,000 บาท</p> <p>เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2565 PBM ได้ทำสัญญาบริการจ้างที่ปรึกษาวิศวกรกับ TPCH ระยะเวลา 1 เม.ย.65-31 ธ.ค. 65 เป็นจำนวนเงิน 450,000.00 บาท ในปี 2565 มีค่าบริการที่ปรึกษา จำนวนเงิน 450,000.00 บาท</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากโรงไฟฟ้ากำลังอยู่ในช่วงการขอสินเชื่อจากสถาบันการเงิน</p>
• เงินให้กู้ยืม	18.00	-		
• ดอกเบี้ยรับ	0.11	0.02		
•				
• รายได้ค่าธรรมเนียมการให้กู้เงิน	0.04	-		
• รายได้อื่น	0.23	0.75		

รายการระหว่าง TPCHและ PBB

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง TPCHและ PBM			<p>เมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2564 TPCH ได้ทำสัญญาเงินให้กู้ยืมกับ PBB วงเงินกู้ 60 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย MLR-1.5 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือนกำหนดชำระเงินต้นเมื่อทวงถามและมีค่าธรรมเนียมการให้กู้เงินร้อยละ 0.25 ในการเบิกเงินกู้ยืมแต่ละครั้ง</p> <p>วันที่ 29 กรกฎาคม 2564 PBB ได้เบิกเงินกู้จาก TPCH เป็นจำนวน 12 ล้านบาทและวันที่ 2 พฤศจิกายน 2564 เบิกเงินกู้ครั้งที่ 2 จำนวน 9 ล้านบาทรวมเป็น 21 ล้านบาทยังไม่มีชำระคืนเงินกู้ทั้งจำนวน ดอกเบี้ยรับปี 2564 จำนวน 247,808.22 บาท และรายได้ค่าธรรมเนียมการให้กู้เงินจำนวน 30,000 บาท</p> <p>เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2564 TPCH ได้ทำสัญญาการใช้พื้นที่ในอาคารกับ PBB ค่าบริการใช้พื้นที่เดือนละ 10,000 บาทเริ่มใช้พื้นที่ 1 ตุลาคม 2564 ถึง 30 กันยายน 2565 ค่าบริการใช้พื้นที่ปี 2564 จำนวน 30,000 บาท ค่าบริการใช้พื้นที่ปี 2565 จำนวน 120,000.00 บาท</p> <p>เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2564 TPCH ได้ทำสัญญาจ้างบริการงานด้านบัญชี,จัดซื้อ,สารสนเทศ กับ PBB ค่าบริการเดือนละ 15,000 บาทเริ่มให้บริการตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2564 ถึง 31 มกราคม 2565</p> <p>ค่าบริการปี 2564 จำนวน 195,000 บาท</p> <p>ค่าบริการปี 2565 จำนวน 180,000 บาท</p> <p>เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2565 PBB ได้ทำสัญญาบริการจ้างที่ปรึกษาวิศวกรกับ TPCH ระยะเวลา 1 เม.ย.65-31 ธ.ค. 65 เป็นจำนวนเงิน 450,000.00 บาท ในปี 2565 มีค่าบริการที่ปรึกษา จำนวนเงิน 450,000.00 บาท</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากโรงไฟฟ้ากำลังอยู่ในช่วงการขอสินเชื่อจากสถาบันการเงิน</p>
<ul style="list-style-type: none"> เงินให้กู้ยืม ดอกเบี้ยรับ รายได้ค่าธรรมเนียมการให้กู้เงิน รายได้อื่น 	<p>21.00</p> <p>0.25</p> <p>0.03</p> <p>0.23</p>	<p>-</p> <p>-</p> <p>-</p> <p>0.75</p>		

รายการระหว่าง TPCHและ TPCFA

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการ ตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง TPCHและ TPCFA <ul style="list-style-type: none"> รายได้อื่น 	-	0.10	เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2565 TPCFA ได้ทำสัญญาให้บริการสถานที่กับ TPCH ระยะเวลา 1 ปี เริ่มกรกฎาคม 2565 ถึง ธันวาคม 2566 ในอัตราค่าบริการเดือนละ 20,000 บาท รายได้ค่าบริการสถานที่ปี 2565 จำนวน 100,000.00 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม

รายการระหว่าง CRB กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
CRB ให้เงินกู้ยืมกับ TPOLY <ul style="list-style-type: none"> เงินให้กู้ยืม ดอกเบี้ยรับ เงินประกันผลงาน 	30.00 0.39 0.05	- 0.16 -	ในปี 2564 TPOLY ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินกับ CRB จำนวน 50 ล้านบาท ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินจำนวน 20 ล้านบาท คงเหลือตั๋วสัญญาใช้เงิน ณ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 30 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2564 จำนวน 389,041.11 บาท ในปี 2565 TPOLY ได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงิน จำนวน 30 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2565 จำนวน 157,808.22 บาท ในปี 2564 CRB ได้ทำสัญญาก่อสร้างโรงเก็บข้าวเปลือกกับ TPOLY มูลค่า 1,006,864 บาทชำระเต็มจำนวนคงเหลือเงินประกันผลงาน 50,343.20 บาท ในปี 2565 CRB ได้ชำระคืนเงินประกันผลงาน กับ TPOLY จำนวน 50,343.20 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากเป็นการหาผลตอบแทนจากเงิน Reimburse วงเงินกู้ของ CRB ที่เหลือจากการนำมาใช้ซ่อมแซมเครื่องจักร นอกจากนี้ เงื่อนไขและอัตราดอกเบี้ยของตั๋วสัญญาใช้เงินมีความเหมาะสม จากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมสูงกว่าดอกเบี้ยเงินกู้ที่ทาง CRB ได้รับจากสถาบันการเงิน และได้เอื้อผลประโยชน์ให้กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

รายการระหว่าง PGP กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่างกัน PGP กับ TPOLY <ul style="list-style-type: none"> เงินประกันผลงาน 	0.09	-	ในปี 2564 PGP ได้ทำสัญญาก่อสร้างโครงหลังคาคลุมเครื่องสับไม้กับ TPOLY มูลค่า 1,995,000.00 บาทชำระเต็มจำนวนคงเหลือเงินประกัน ผลงาน 99,750.00 บาท ในปี 2565 PGP ได้ทำการชำระคืนเงินประกันผลงานกับ TPOLY จำนวน 99,750.00 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความ เหมาะสม

รายการระหว่าง CRB กับ VSPP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง CRB กับ VSPP			ณ วันที่ 10 กรกฎาคม 2557 คู่สัญญา CRB & VSPP ได้ทำสัญญาจ้าง เดินเครื่องแทนฉบับเดิม (ลงวันที่ 1 กรกฎาคม 2556) อัตราค่าบริการในอัตราร้อยละ 44.75 ของรายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ และมีเงินจ่ายล่วงหน้า สำหรับเป็นทุนหมุนเวียนและสำรองเชื่อเพลิง เป็นจำนวน 18.50 ล้านบาท โดยจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ณ 28 ธันวาคม 2559 ตามบันทึกแนบท้ายสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษาได้ปรับอัตราค่าจ้างเดินเครื่องเป็น 1.68 ต่อหน่วยที่ขายไฟฟ้าได้โดยมีตั้งแต่ 11 มีนาคม 2559 ถึง 31 ธันวาคม 2559 และตั้งแต่ 1 มกราคม 2560 ถึง 31 ธันวาคม 2564 คิดค่าจ้างในอัตราร้อยละ 1.76 บาท ในปี 2564 มีค่าบริการเป็นจำนวนเงิน 145.93 ล้านบาท จากจำนวนหน่วยผลิตที่ขายไฟฟ้าได้ 77,413,309 หน่วย และมีเจ้าหนี้การค้า ณ 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 24.42 ล้านบาทเป็นค่าบริการของเดือนพฤศจิกายนและ ธันวาคม 2564 ในปี 2564 มีค่าบริการเป็นจำนวนเงิน 96.05 ล้านบาทจากจำนวนหน่วยผลิตที่ขายไฟฟ้าได้ 47,213,293 หน่วยและมีเจ้าหนี้การค้า ณ 31 ธันวาคม 2565 เป็นจำนวนเงิน 27.02 ล้านบาทเป็นค่าบริการของเดือน พฤศจิกายนและธันวาคม 2565	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่าการเข้าทำสัญญามีความเหมาะสม เนื่องจากผลงานที่ VSPP ได้เดินเครื่องให้กับ CRB สามารถเป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทได้กำหนดไว้ อัตราค่าบริการเป็นอัตราที่เหมาะสม CRB ไม่ต้องรับความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง
<ul style="list-style-type: none"> ● ค่าบริหารจัดการ ● เจ้าหนี้การค้า ● เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริการ 	145.93	96.05		
	24.42	27.02		
	18.50	18.50		
<ul style="list-style-type: none"> ● เงินให้กู้ยืม ● ดอกเบี้ยรับ 	-	-	ในปี 2565 VSPP ได้ทำการออกตั๋วสัญญาใช้เงินให้กับ CRB เป็นจำนวน 14.50 ล้านบาท และได้ทำการชำระคืนตั๋วสัญญาใช้เงินทั้งสิ้น 14.50 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2565 เป็นจำนวน 227,945.21 บาท	

รายการระหว่าง TSG กับ VSPP

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง TSG กับ VSPP			ณ วันที่ 20 กันยายน 2559 คู่สัญญา TSG & VSPP ได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา ในอัตรา 1.68 บาท/หน่วย มีเงินจ่ายล่วงหน้า สำหรับเป็นทุนหมุนเวียนและสำรองเชื้อเพลิง ไม่น้อยกว่า 15 วัน เป็นจำนวน 18.50 ล้านบาท โดยจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 115.15 ล้านบาทจากจำนวนหน่วยผลิตและขายไฟฟ้าได้จำนวน 61,466,531 หน่วย เจ้าหนี้การค้าจำนวน 21.04 ล้านบาทเป็นค่าบริการของเดือนพฤศจิกายนและธันวาคม 2564 ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2565 เป็นจำนวนเงิน 97.85 ล้านบาทจากจำนวนหน่วยผลิตและขายไฟฟ้าได้จำนวน 52,327,946 หน่วย เจ้าหนี้การค้าจำนวน 19.60 ล้านบาทเป็นค่าบริการของเดือนพฤศจิกายนและธันวาคม 2565	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การเข้าทำสัญญามีความเหมาะสม เนื่องจากผลงานที่ VSPP ได้เดินเครื่องให้กับ CRB เป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทได้กำหนดไว้ อัตราค่าบริการเป็นอัตราที่เหมาะสม TSG ไม่ต้องรับความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง
• ค่าบริหารจัดการ	115.15	97.85		
• เจ้าหนี้การค้า	21.04	19.60		
• เงินจ่ายล่วงหน้าค่า บริหาร	18.50	18.50		
• เงินให้กู้ยืม	-	40	ในปี 2565 VSPP ได้ออกตั๋วสัญญาใช้เงินให้กับ TPCH เป็นจำนวน 40 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2565 คงเหลือเงินให้กู้ยืม เป็นจำนวน 40 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับในปี 2565 จำนวน 455,068.54 บาท	
• ดอกเบี้ยรับ	-	0.45		

รายการระหว่าง PGP กับ STEM

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง PGP กับ STEM			ณ วันที่ 23 มิถุนายน 2560 คู่สัญญา PGP&STEM ได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา อัตราค่าจ้าง 2.00 บาท/หน่วย นับตั้งแต่วันที่สัญญาเริ่มผลบังคับใช้(COD) จนถึงวันที่โรงไฟฟ้าได้ผ่านการทดสอบการรับประกันประสิทธิภาพ (COC) และมีเงินจ่ายล่วงหน้า สำหรับเป็นทุนหมุนเวียนและสำรองเชื้อเพลิง ไม่น้อยกว่า 15 วัน เป็นจำนวน 18.50 ล้านบาท โดยจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2563 STEM ตามบันทึกแนบท้ายฉบับที่ 5 ได้ทำการปรับอัตราค่าจ้างเป็น 0.3948/หน่วย ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 33.87 ล้านบาท จากจำนวนหน่วยที่ผลิตและขายไฟฟ้ได้จำนวน 75,820,472 หน่วย เจ้าหนี้การค้าเป็นจำนวนเงิน 8.93 ล้านบาท เป็นยอดค่าบริการของเดือนพฤศจิกายน และธันวาคม 2564 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าเชื้อเพลิงคงเหลือจำนวน 7.43 ล้านบาท ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 เป็นจำนวนเงิน 35.01 ล้านบาท จากจำนวนหน่วยที่ผลิตและขายไฟฟ้ได้จำนวน 76,227,460 หน่วย เจ้าหนี้การค้าเป็นจำนวนเงิน 9.05 ล้านบาท เป็นค่าบริการของเดือนพฤศจิกายนและ ธันวาคม 2565 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าเชื้อเพลิงคงเหลือจำนวน 1.06 ล้านบาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การเข้าทำสัญญามีความเหมาะสม เนื่องจากผลงานที่ STEM ได้เดินเครื่องให้กับ PGP เป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทได้กำหนดไว้ อัตราค่าบริการเป็นอัตราที่เหมาะสม PGP ไม่ต้องรับความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง
• ค่าบริหารจัดการ	33.87	35.01		
• เจ้าหนี้การค้า	8.93	9.05		
• เงินจ่ายล่วงหน้าค่า บริหาร	7.43	1.06		

รายการระหว่าง SGP กับ STEM

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง SGP กับ STEM			ณ วันที่ 2 พฤษภาคม 2561 คู่สัญญา SGP&STEM ได้ทำสัญญาจ้างเดินเครื่องและบำรุงรักษา อัตราค่าจ้างปีที่ 1 จำนวน 1.565 บาท/หน่วย นับตั้งแต่วันที่ 10 พฤษภาคม 2561 และมีเงินจ่ายล่วงหน้า สำหรับเป็นทุนหมุนเวียนและสำรองเชื้อเพลิง ไม่น้อยกว่า 15 วัน เป็นจำนวน 18.50 ล้านบาท โดยจะคืนให้เมื่อครบกำหนดการว่าจ้างและผู้ว่าจ้างไม่ประสงค์จะต่อสัญญา เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2563 STEM ตามบันทึกแนบท้ายฉบับที่ 5 ได้ทำการปรับอัตราค่าจ้างเป็น 0.3948/หน่วย ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 33.98 ล้านบาท จากจำนวนหน่วยที่ผลิตและขายไฟได้ จำนวน 75,953,337 หน่วย เจ้าหนี้การค้าเป็นจำนวนเงิน 8.70 ล้านบาท เป็นยอดค่าบริการของเดือน พฤศจิกายน และ ธันวาคม 2564เงินจ่ายล่วงหน้าค่าเชื้อเพลิงคงเหลือจำนวน 8.81 ล้านบาท ค่าบริการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 เป็นจำนวนเงิน 34.47 ล้านบาท จากจำนวนหน่วยที่ผลิตและขายไฟฟ้าได้ จำนวน 75,156,543 หน่วย เจ้าหนี้การค้าเป็นจำนวนเงิน 9.26 ล้านบาท เป็นยอดค่าบริการของเดือน พฤศจิกายนและ ธันวาคม 2565 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าเชื้อเพลิงคงเหลือจำนวน 3.25 ล้านบาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การเข้าทำสัญญามีความเหมาะสม เนื่องจากผลงานที่ STEM ได้เดินเครื่องให้กับ PGP เป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทได้กำหนดไว้ อัตราค่าบริการเป็นอัตราที่เหมาะสม PGP ไม่ต้องรับความเสี่ยงในเรื่องความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง
• ค่าบริหารจัดการ	33.98	34.47		
• เจ้าหนี้การค้า	8.70	9.26		
• เงินจ่ายล่วงหน้าค่า บริหาร	8.81	3.25		

รายการระหว่าง PTG กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง PTG กับ TPOLY	-	-	เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2560 คู่สัญญา PTG & TPOLY ได้ลงนามสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลแบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จ ขนาด 23 MW โดยมูลค่าสัญญาจำนวน 1,329.95 ล้านบาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสมเนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่เปรียบเทียบโดยผู้ประเมินอิสระ OWL เปรียบเทียบราคาค่าก่อสร้างกับผู้ก่อสร้างรายอื่น โดยราคาที่ตกลงกันมีราคาต่ำกว่า เท่ากับ 323.59 ล้านบาท หรือคิดเป็นต่ำกว่าร้อยละ 19.56 นอกจากนี้เงื่อนไขการชำระเงินการกำหนดค่าปรับสำหรับงานล่าช้าในการก่อสร้างเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าปกติโดยทั่วไปและเป็นธรรมต่อ PTG
เงินยาล่วงหน้าค่าก่อสร้าง	-	-	ในวันที่ 19 พฤษภาคม 2563 PTG ได้ COD เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) PTG จึงรับรู้งานระหว่างก่อสร้างเต็มจำนวนเพื่อรับรู้เป็นสินทรัพย์โรงไฟฟ้า	
งานระหว่างก่อสร้าง	-	-	ในปี 2564 PTG ได้ทำการทดสอบ Performance test และได้ผ่าน Performance test เมื่อวันที่ 20 กันยายน 2564 จึงมีการจ่ายคืนเงินประกันผลงานจำนวน 116.66 ล้านบาท เงินประกันผลงานคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวน 512,618.51 บาท	
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	0.51	0.89	ในปี 2565 PTG ได้ทำสัญญาส่วนต่อเติมโรงไฟฟ้ามูลค่า 12,062,000 บาทชำระเต็มจำนวน คงเหลือเงินประกันผลงาน จำนวน 896,820.87 บาท	
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง	-	-		

รายการระหว่าง TPCB 1 กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง			เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2561 TPCB 1 ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าแบบเบ็ดเสร็จขนาด 9.9 MW โดยมีมูลค่าสัญญาเป็นจำนวน 666.20 ล้านบาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่เปรียบเทียบโดยผู้ประเมินอิสระ OWL เปรียบเทียบราคาค่าก่อสร้างกับผู้ก่อสร้างรายอื่น โดยราคาที่ตกลงกันมีราคาต่ำกว่า เท่ากับ 91.87 ล้านบาท หรือคิดเป็นต่ำกว่าร้อยละ 12.10 นอกจากนี้เงื่อนไขการชำระเงินการกำหนดค่าปรับสำหรับงานล่าช้าในการก่อสร้างเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าปกติโดยทั่วไปและเป็นธรรมต่อ TPCB 1
งานระหว่างก่อสร้าง	-	-	ณ 31 ธันวาคม 2564 TPCB 1 มีเจ้าหนี้เงินประกันผลงาน 66.23 ล้านบาท เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างค้างจ่าย 8.22 ล้านบาท	
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	66.23	33.98	ณ 31 ธันวาคม 2565 TPCB 1 มีเจ้าหนี้เงินประกันผลงานจำนวน 33.98 ล้านบาท	
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง	8.22	-		

รายการระหว่าง TPCB 2 กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง TPCB 2 กับ TPOLY			เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2561 TPCB 2 ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าแบบเบ็ดเสร็จขนาด 9.9 MW โดยมีมูลค่าสัญญาเป็นจำนวน 653.56 ล้านบาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่เปรียบเทียบโดยผู้ประเมินอิสระ OWL เปรียบเทียบราคาค่าก่อสร้างกับผู้ก่อสร้างรายอื่น โดยราคาที่ตกลงกันมีราคาต่ำกว่า เท่ากับ 104.70 ล้านบาท หรือคิดเป็นต่ำกว่าร้อยละ 13.79 นอกจากนี้เงื่อนไขการชำระเงินการกำหนดค่าปรับสำหรับงานล่าช้าในการก่อสร้างเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าปกติโดยทั่วไปและเป็นธรรมต่อ TPCB 2
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง	-	-	ในวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2564 TPCB 2 ได้ COD เริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค TPCB 2 จึงรับรู้งานระหว่างก่อสร้างเต็มจำนวนเพื่อรับรู้เป็นทรัพย์สินโรงไฟฟ้า จึงทำให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 มีเจ้าหนี้เงินประกันผลงาน 64.78 ล้านบาท	
งานระหว่างก่อสร้าง	653.56	-	บาท เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างค้างจ่าย 8.24 ล้านบาท	
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	64.78	33.12	ณ 31 ธันวาคม 2565 TPCB 2 มีเจ้าหนี้เงินประกันผลงานกับ TPOLY จำนวน 33.12 ล้านบาท เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างค้างจ่าย 61,864.50 บาท	
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง	8.24	0.06		

รายการระหว่าง TPC 5 กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง TPC 5 กับ TPOLY			เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2561 TPC 5 ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าแบบเบ็ดเสร็จขนาด 6.3 MW โดยมีมูลค่าสัญญาเป็นจำนวน 555.78 ล้านบาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากราคาที่ตกลงกันเป็นราคาที่เปรียบเทียบโดยผู้ประเมินอิสระ OWL เปรียบเทียบราคาก่อสร้างกับผู้ก่อสร้างรายอื่น โดยราคาที่ตกลงกันมีราคาต่ำกว่า เท่ากับ 168.50 ล้านบาท หรือคิดเป็นต่ำกว่าร้อยละ 24.46 นอกจากนี้เงื่อนไขการชำระเงินการกำหนดค่าปรับสำหรับงานล่าช้าในการก่อสร้างเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าปกติโดยทั่วไปและเป็นธรรมต่อ TPC 5
งานระหว่างก่อสร้าง	-	-	ในปี 2564 TPC 5 ได้ทำการทดสอบ Performance test และได้ผ่าน Performance test เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2564 จึงมีการจ่ายคืนเงินประกันผลงานจำนวน 116.66 ล้านบาท เงินประกันผลงานคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวน 843,421.72 บาท	
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	0.84	0.42	ในปี 2565 TPC 5 ได้ทำสัญญาก่อสร้างส่วนต่อเติมโรงไฟฟ้ากับ TPOLY มูลค่า 841,295 บาท ชำระเต็มจำนวน คงเหลือเงินประกันผลงาน 425,799.75 บาท	
เจ้าหนี้ค่าทรัพย์สิน	-	-		

รายการระหว่าง PBM กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง PBM กับ TPOLY			เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2564 PBM ได้ลงนามในสัญญาบริการที่ปรึกษาควบคุมงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาด 2.8 MW โดยมีมูลค่าสัญญาเป็นจำนวน 5.55 ล้านบาท ในปี 2564 มีค่าที่ปรึกษาระหว่างก่อสร้าง จำนวน 2,590,000.00 บาท เงินประกันผลงาน 129,500 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
ค่าที่ปรึกษาระหว่างก่อสร้าง	2.59	4.44	ในปี 2565 ค่าที่ปรึกษาระหว่างก่อสร้าง จำนวน 4,440,000.00 บาท เงินประกันผลงาน จำนวน 203,500.00 บาท	
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	0.13	2.71		

เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง	-	0.63	เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2565 PBM ได้ลงนามในสัญญาจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาด 2.8 MW มูลค่าสัญญาจำนวน 31.40 ล้านบาท เมื่อวันที่ 10 มีนาคม 2565 ได้ชำระเงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง ร้อยละ 10 ของมูลค่าสัญญาเป็นจำนวน 3.14 ล้านบาท	
งานระหว่างก่อสร้าง	-	25.96	ณ 31 ธันวาคม 2565 ได้ทำการก่อสร้างแล้วเสร็จร้อยละ 79.92 คิดเป็นงานระหว่างก่อสร้าง 25.96 ล้านบาท เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างคงเหลือ 630,374.94 บาท เงินประกันผลงาน 2,509,625.06 บาท	

รายการระหว่าง PBB กับ TPOLY

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง PBM กับ TPOLY			เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2564 PBB ได้ลงนามในสัญญาบริการที่ปรึกษาควบคุมงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาด 2.85 MW โดยมีมูลค่าสัญญาเป็นจำนวน 4.81 ล้านบาท ในปี 2564 มีค่าที่ปรึกษาระหว่างก่อสร้าง จำนวน 2,130,000.00 บาท เงินประกันผลงาน 92,500 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
ค่าที่ปรึกษาระหว่างก่อสร้าง	2.13	4.44	ในปี 2565 PBB ได้ลงนามในสัญญาบริการที่ปรึกษาควบคุมงานก่อสร้างโรงไฟฟ้า เพิ่มมูลค่าสัญญา 2.96 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2565 ค่าที่ปรึกษาระหว่างก่อสร้าง จำนวน 4,440,000.00 บาท เงินประกันผลงาน 203,500 บาท	
เงินจ่ายล่วงหน้าระหว่างก่อสร้าง	3.08	0.02	เมื่อวันที่ 10 กันยายน 2564 PBB ได้ลงนามในสัญญาจ้างรับเหมาก่อสร้างงานโยธารองไฟฟ้าประชารัฐขนาด 2.85 MW โดยมีมูลค่าสัญญาเป็นจำนวน 38.75 ล้านบาท วันที่ 1 ตุลาคม 2564 ได้ทำการชำระเงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง เป็นจำนวน 3.87 ลบ.	
งานโยธาระหว่างก่อสร้าง	7.95	44.42	ณ 31 ธันวาคม 2564 ได้ทำการก่อสร้างแล้วเสร็จ ร้อยละ 20.51 คิดเป็นงานระหว่างก่อสร้าง จำนวน 7.95 ล้านบาท เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง คงเหลือ 3.08 ล้านบาท เงินประกันผลงาน จำนวน 794,762.50 บาท	
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	0.89	4.72	ในปี 2565 PBB ได้ลงนามในสัญญางานเพิ่มงานโยธารองไฟฟ้า มูลค่า 7.04 ล้านบาท รวมมูลค่างานโยธา 45.79 ล้านบาท ณ 31 ธันวาคม 2565 ได้ทำการก่อสร้างแล้วเสร็จ ร้อยละ 97.01 คิดเป็นงานระหว่างก่อสร้าง 44.42 ล้านบาท เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างคงเหลือ 20,434.07 บาท เงินประกันผลงาน 3.63 ล้านบาท	

รายการระหว่าง SGP และ TPCB

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง SGP และ TPCB			ในปี 2564 SGP ได้ซื้อเชื้อเพลิงจาก TPCB เป็นจำนวนเงิน 6,221,415.50 บาท ณ 31 ธันวาคม 2564 คงเหลือเจ้าหนี้การค้า จำนวน 173,663.79 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
<ul style="list-style-type: none"> ● เจ้าหนี้การค้า ● ค่าเชื้อเพลิง 	0.17	0.80	ในปี 2565 SGP ได้ซื้อเชื้อเพลิงจาก TPCB เป็นจำนวนเงิน 21,039,982.79 บาท ณ 31 ธันวาคม 2565 คงเหลือเจ้าหนี้การค้า จำนวน 800,985.07 บาท	

รายการระหว่าง PTG และ TPCB

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง PTG และ TPCB			ในปี 2564 PTG ได้ซื้อเชื้อเพลิงจาก TPCB เป็นจำนวนเงิน 73,780,164.68 บาท ณ 31 ธันวาคม 2564 คงเหลือเจ้าหนี้การค้า จำนวน 8,950,037.49 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
<ul style="list-style-type: none"> ● เจ้าหนี้การค้า ● ค่าเชื้อเพลิง 	8.95	6.32	ในปี 2565 PTG ได้ซื้อเชื้อเพลิงจาก TPCB เป็นจำนวนเงิน 156,005,637.45 บาท ณ 31 ธันวาคม 2565 คงเหลือเจ้าหนี้การค้า จำนวน 6,322,208.65 บาท	

รายการระหว่าง TPCB 1 และ TPCB

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง TPCB 1 และ TPCB			ในปี 2564 TPCB 1 ได้ซื้อเชื้อเพลิงจาก TPCB เป็นจำนวนเงิน 51,212,020.65 บาท ณ 31 ธันวาคม 2564 คงเหลือเจ้าหนี้การค้า จำนวน 3,543,717.40 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
<ul style="list-style-type: none"> ● เจ้าหนี้การค้า ● ค่าเชื้อเพลิง 	3.54	1.62	ในปี 2565 TPCB 1 ได้ซื้อเชื้อเพลิงจาก TPCB เป็นจำนวนเงิน 78,192,261.67 บาท ณ 31 ธันวาคม 2565 คงเหลือเจ้าหนี้การค้า จำนวน 1,622,765.34 บาท	

รายการระหว่าง TPCB 2 และ TPCB

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง TPCB 2 และ TPCB			ในปี 2564 TPCB 2 ได้ซื้อเชื้อเพลิงจาก TPCB เป็นจำนวนเงิน 46,760,273.87 บาท ณ 31 ธันวาคม 2564 คงเหลือเจ้าหนี้การค้า จำนวน 3,079,363.23 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม
<ul style="list-style-type: none"> ● เจ้าหนี้การค้า ● ค่าเชื้อเพลิง 	3.08	2.93	ในปี 2565 TPCB 2 ได้ซื้อเชื้อเพลิงจาก TPCB เป็นจำนวนเงิน 85,959,393.99 บาท ณ 31 ธันวาคม 2565 คงเหลือเจ้าหนี้การค้า จำนวน 2,933,839.54 บาท	

รายการระหว่าง TPCB 5 และ TPCB

รายการ	ขนาดรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2564	ปี 2565		
รายการระหว่าง TPCB 5 และ TPCB <ul style="list-style-type: none"> ● เจ้าหน้าที่การค้า ● ค่าเชื้อเพลิง 	2.62 33.67	2.69 74.60	ในปี 2564 TPCB 5 ได้ซื้อเชื้อเพลิงจาก TPCB เป็นจำนวนเงิน 33,674,183.19 บาท ณ 31 ธันวาคม 2564 คงเหลือเจ้าหนี้การค้า จำนวน 2,618,226.26 บาท ในปี 2565 TPCB 5 ได้ซื้อเชื้อเพลิงจาก TPCB เป็นจำนวนเงิน 74,599,725.92 บาท ณ 31 ธันวาคม 2565 คงเหลือเจ้าหนี้การค้า จำนวน 2,689,504.29 บาท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565



รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัท”) และของเฉพาะบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันและหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและเฉพาะกิจการ รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ผลการดำเนินงานรวม และผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทตามประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี รวมถึง มาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี (ประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี) ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการและข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ตามประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ พร้อมวิธีการตรวจสอบมีดังต่อไปนี้

การประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุน(งบการเงินเฉพาะ)

หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12 และข้อ 13 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ มียอดคงเหลือของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันในงบการเงินเฉพาะกิจการ เป็นจำนวน 2,025.50 ล้านบาท และ 539.87 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งเป็นจำนวนเงินที่มีนัยสำคัญ ฝ่ายบริหารจึงต้องใช้ดุลยพินิจอย่างสูงในการคาดการณ์ผลการดำเนินงาน และประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่บริษัทฯ คาดว่าจะได้รับจากการลงทุน รวมถึงการกำหนดอัตราคิดลดและอัตราการเติบโตในระยะยาว และข้อสมมติอื่นที่เหมาะสม ในการประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุนดังกล่าว

ข้าพเจ้าได้รับความเชื่อมั่นเกี่ยวกับการประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุน โดย

- ทำความเข้าใจระบบการควบคุมเกี่ยวกับการรวบรวมข้อมูลที่สำคัญของฝ่ายบริหารเกี่ยวกับกระบวนการพิจารณาแบบจำลองทางการเงินของการวัดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน
- ประเมินข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำแผนและประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตของเงินลงทุนดังกล่าว โดยทำความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าว เปรียบเทียบข้อสมมติฐานดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลภายในของกลุ่มบริษัทและสอบทานประมาณการกระแสเงินสดกับผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริง ข้อมูลอื่น ๆ

การด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (งบการเงินรวม)

หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 14 กลุ่มบริษัทได้แสดงมูลค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์คิดเป็นร้อยละ 77 ของยอดสินทรัพย์รวม โดยแสดงด้วยมูลค่าตามวิธีราคาทุนหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสม อีกทั้งในระหว่างงวดกลุ่มบริษัทได้มีการลงทุนในทรัพย์สินดังกล่าวเพิ่มขึ้น ฝ่ายบริหารจึงต้องใช้ดุลยพินิจอย่างสูงในการคาดการณ์ผลการดำเนินงาน และประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับจากการลงทุน โดยกำหนดสมมติฐาน เช่น อัตราคิดลดและอัตราการเติบโตในระยะยาว และข้อสมมติอื่นที่เหมาะสม ในการประเมินการด้อยค่าของเงินลงทุนดังกล่าว

ข้าพเจ้าได้รับความเชื่อมั่นเกี่ยวกับการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ โดย

- ทำความเข้าใจระบบการควบคุมเกี่ยวกับการรวบรวมข้อมูลที่สำคัญของฝ่ายบริหารเกี่ยวกับกระบวนการพิจารณาแบบจำลองทางการเงินของการวัดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน
- ประเมินข้อสมมติฐานที่ใช้ในประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตของทรัพย์สินดังกล่าว โดยการทำความเข้าใจในกระบวนการที่ทำให้ได้มาซึ่งตัวเลขดังกล่าว เปรียบเทียบข้อสมมติฐานดังกล่าวกับแหล่งข้อมูลภายนอกและภายในของกลุ่มบริษัทและตรวจสอบประมาณการกระแสเงินสดกับผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นจริง ข้อมูลอื่น ๆ

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัท (แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น) ข้าพเจ้าคาดว่าข้าพเจ้าจะได้รับรายงานประจำปีภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปีของกลุ่มบริษัท หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแล เพื่อให้ผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแลดำเนินการแก้ไขข้อมูลที่แสดงขัดต่อข้อเท็จจริง

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต้องการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่องตามความเหมาะสม และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องเว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มบริษัทหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบการวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผลข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไมตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหาร และจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทและบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญ ซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้อ้างอิงไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ รวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องในการกำกับดูแลว่าข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามประมวลจริยบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมดตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่ได้สื่อสารกับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องในการกำกับดูแล ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญมากที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด



(นายณพฤกษ์ พิษณุวงศ์)

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 7764

วันที่ 16 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

		บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2565	2564	2565	2564
สินทรัพย์	หมายเหตุ				
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6	177,855,150.28	492,813,573.18	37,034,595.57	339,955,125.60
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ	7.1	491,844,372.56	426,810,284.39	-	-
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	7.2	158,887,078.60	175,490,367.98	31,418,719.49	21,428,580.60
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5.2	439,000,000.00	226,000,000.00	1,394,200,000.00	992,850,000.00
สินค้าคงเหลือ	8	54,864,695.92	76,508,598.30	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	9	36,370.23	150,196,571.43	36,370.23	150,196,571.43
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญา	10	28,472,429.24	44,340,934.24	-	-
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		1,350,960,096.83	1,592,160,329.52	1,462,689,685.29	1,504,430,277.63
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินฝากคิดภาระค้ำประกัน	11	159,991,401.57	133,940,230.70	10,681,734.07	3,037,770.45
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	12	-	-	2,025,496,038.35	2,017,846,038.35
เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	13	469,517,311.56	528,679,437.84	539,865,990.34	542,065,990.34
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	14	7,139,480,501.30	7,153,548,714.50	75,706,116.65	75,718,759.40
สินทรัพย์สิทธิการใช้	15	66,112,591.99	42,467,881.98	2,847,497.08	971,237.26
ค่าความนิยม		28,364,772.44	27,858,069.43	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	16	1,340,676.93	1,458,562.24	975,030.02	1,200,860.11
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย		1,480,904.27	903,420.50	1,121,251.88	565,621.66
เงินจ่ายล่วงหน้า	17	37,000,000.00	41,586,760.00	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	18	2,850,000.00	2,850,000.00	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	33	1,212,835.61	1,231,567.05	-	-
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		7,907,350,995.67	7,934,524,644.24	2,656,693,658.39	2,641,406,277.57
รวมสินทรัพย์		9,258,311,092.50	9,526,684,973.76	4,119,383,343.68	4,145,836,555.20

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

(ลงชื่อ)

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

กรรมการตามอำนาจ

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

		บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2565	2564	2565	2564
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	หมายเหตุ				
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น					
จากสถาบันการเงิน	19	50,000,000.00	159,243,752.78	-	159,243,752.78
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น					
เจ้าหนี้การค้า	20	160,923,990.44	177,184,413.92	94,306.61	129,540.88
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	20	92,017,998.36	136,924,133.75	22,942,350.13	29,407,428.09
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5.2	105,000,000.00	32,000,000.00	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	5.2	7,193,582.78	-	-	-
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระ					
ภายในหนึ่งปี	21	673,488,985.50	663,535,564.48	40,000,000.00	40,000,000.00
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึง					
กำหนดชำระภายในหนึ่งปี	22	18,948,129.65	10,869,139.13	409,953.46	131,297.37
ส่วนของเจ้าหนี้เงินประกันผลงานที่ถึงกำหนด					
ชำระภายในหนึ่งปี	23	74,521,431.36	134,205,133.28	451,923.16	451,923.16
รวมหนี้สินหมุนเวียน		1,182,094,118.09	1,313,962,137.34	63,898,533.36	229,363,942.28
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะยาว	21	2,594,833,673.55	2,919,139,495.56	30,000,000.00	54,359,500.00
หนี้สินตามสัญญาเช่า	22	36,174,224.17	24,247,826.06	1,011,827.41	-
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	23	24,025,521.42	13,101,475.92	-	-
หุ้นกู้	24	1,494,024,130.78	1,490,257,957.14	1,494,024,130.78	1,490,257,957.14
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ					
ผลประโยชน์พนักงาน	25	9,565,760.00	13,366,649.00	7,987,591.00	10,707,180.00
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	26	573,399.42	4,053,399.42	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		4,159,196,709.34	4,464,166,803.10	1,533,023,549.19	1,555,324,637.14
รวมหนี้สิน		5,341,290,827.43	5,778,128,940.44	1,596,922,082.55	1,784,688,579.42

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

(ลงชื่อ)  
นางกนกทิพย์ จันทองทอง นายเชษฐศักดิ์ จันทองทอง กรรมการตามอำนาจ
()

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

	บาท				
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2565	2564	2565	2564
<u>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)</u>	<u>หมายเหตุ</u>				
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น					
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญจำนวน 401,200,000 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		401,200,000.00	401,200,000.00	401,200,000.00	401,200,000.00
ทุนที่ออกและชำระแล้ว					
หุ้นสามัญจำนวน 401,200,000 หุ้น					
หุ้นละ 1 บาท		401,200,000.00	401,200,000.00	401,200,000.00	401,200,000.00
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		1,254,305,250.00	1,254,305,250.00	1,254,774,465.41	1,254,774,465.41
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
ทุนสำรองตามกฎหมาย	29	153,381,034.34	137,199,590.69	40,120,000.00	40,120,000.00
ยังไม่ได้จัดสรร		1,237,880,815.43	1,095,983,422.51	809,227,903.21	647,914,617.86
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(2,882,348.20)	(2,882,348.20)	17,138,892.51	17,138,892.51
รวมส่วนของบริษัทใหญ่		3,043,884,751.57	2,885,805,915.00	2,522,461,261.13	2,361,147,975.78
ส่วนที่เป็นส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		873,135,513.50	862,750,118.32	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		3,917,020,265.07	3,748,556,033.32	2,522,461,261.13	2,361,147,975.78
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		9,258,311,092.50	9,526,684,973.76	4,119,383,343.68	4,145,836,555.20

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

(ลงชื่อ)

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

กรรมการตามอำนาจ

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

		บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หมายเหตุ		2565	2564	2565	2564
รายได้จากการขายไฟฟ้า	31	2,647,711,654.64	2,470,396,978.96	-	-
รายได้เงินปันผล	5.3	-	-	277,480,855.75	480,295,884.24
รวมรายได้		2,647,711,654.64	2,470,396,978.96	277,480,855.75	480,295,884.24
ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า		(2,073,455,950.10)	(1,886,302,081.31)	-	-
กำไร(ขาดทุน) ขั้นต้น		574,255,704.54	584,094,897.65	277,480,855.75	480,295,884.24
รายได้อื่น		91,957,862.88	1,936,091.83	3,618,654.69	1,925,745.15
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย		666,213,567.42	586,030,989.48	281,099,510.44	482,221,629.39
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		(140,862,661.13)	(132,953,034.90)	(87,577,313.79)	(79,334,900.83)
กำไร(ขาดทุน)จากกิจกรรมดำเนินงาน		525,350,906.29	453,077,954.58	193,522,196.65	402,886,728.56
รายได้ทางการเงิน		18,596,070.06	5,546,294.80	60,247,030.93	23,583,186.85
ต้นทุนทางการเงิน		(199,820,138.69)	(162,254,149.93)	(75,108,012.43)	(29,740,640.23)
กำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า		(37,817,385.36)	1,473,333.51	-	-
รวม		(219,041,453.99)	(155,234,521.62)	(14,860,981.50)	(6,157,453.38)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้		306,309,452.30	297,843,432.96	178,661,215.15	396,729,275.18
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	33	(13,613,497.27)	(10,724,443.03)	-	-
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี		292,695,955.03	287,118,989.93	178,661,215.15	396,729,275.18
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น					
รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทรายการใหม่เข้าไป					
ไว้ในกำไรขาดทุนในภายหลัง					
กำไร(ขาดทุน)จากการประมาณการตามหลัก					
คณิตศาสตร์ประกันภัยสำหรับภาระผูกพัน					
ผลประโยชน์พนักงาน		6,464,732.08	-	3,915,299.00	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		299,160,687.11	287,118,989.93	182,576,514.15	396,729,275.18
การแบ่งปันกำไรรวม					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		173,131,684.39	135,404,639.82	178,661,215.15	396,729,275.18
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		119,564,270.64	151,714,350.11	-	-
กำไร(ขาดทุน)รวมสำหรับปี		292,695,955.03	287,118,989.93	178,661,215.15	396,729,275.18

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

(ลงชื่อ)

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

กรรมการตามอำนาจ

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ต่อ)

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

หมายเหตุ	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	179,342,065.37	135,404,639.82	182,576,514.15	396,729,275.18
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	119,818,621.74	151,714,350.11	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	299,160,687.11	287,118,989.93	182,576,514.15	396,729,275.18
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่				
กำไรรวมสำหรับปี	27	0.43	0.34	0.45
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)		401,200,000	401,200,000	401,200,000

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ
นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรฤติ

บริษัท ทีพีซี พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวม
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

บาท

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น									
	กำไรสะสม		ผลต่างจากการ		สำรองสำหรับการ		การจ่าย		รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	
	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน
และชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน
401,200,000.00	1,254,305,250.00	121,824,453.49	1,157,693,757.74	447,473.06	14,852,675.59	17,138,892.51	32,439,041.16	2,967,462,502.39	1,083,147,491.13	4,050,609,993.52
-	-	-	-	-	(35,321,389.36)	-	(35,321,389.36)	(35,321,389.36)	(167,678,607.16)	(202,999,996.52)
-	-	15,375,137.20	(15,375,137.20)	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	(181,739,837.85)	-	-	-	-	(181,739,837.85)	-	(181,739,837.85)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	(204,433,115.76)	(204,433,115.76)
-	-	-	135,404,639.82	-	-	-	-	135,404,639.82	151,714,350.11	287,118,989.93
401,200,000.00	1,254,305,250.00	137,199,590.69	1,095,983,422.51	447,473.06	(20,468,713.77)	17,138,892.51	(2,882,348.20)	2,885,805,915.00	862,750,118.32	3,748,556,033.32
-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,863,167.69	6,863,167.69
-	-	16,181,443.65	(16,181,443.65)	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	(21,263,228.80)	-	-	-	-	(21,263,228.80)	-	(21,263,228.80)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	(116,296,394.25)	(116,296,394.25)
-	-	-	173,131,684.39	-	-	-	-	173,131,684.39	119,564,270.64	292,695,955.03
-	-	-	6,210,380.98	-	-	-	-	6,210,380.98	254,351.10	6,464,732.08
401,200,000.00	1,254,305,250.00	153,381,034.34	1,237,880,815.43	447,473.06	(20,468,713.77)	17,138,892.51	(2,882,348.20)	3,043,884,751.57	873,135,513.50	3,917,020,265.07

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน



บริษัท ทีพีซี พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

T to A. Sontom
(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ
นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล
ผู้จัดการตามอำนาจ

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

บาท

	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น		รวม
			สำรอง ตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	สำรองสำหรับการจ่าย	รวมองค์ประกอบอื่น	
					โดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	ของส่วนของผู้ถือหุ้น	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	401,200,000.00	1,254,774,465.41	33,242,155.55	439,803,024.98	17,138,892.51	17,138,892.51	2,146,158,538.45
จัดสรรเป็นสำรองตามกฎหมาย	-	-	6,877,844.45	(6,877,844.45)	-	-	-
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	(181,739,837.85)	-	-	(181,739,837.85)
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี	-	-	-	396,729,275.18	-	-	396,729,275.18
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564	401,200,000.00	1,254,774,465.41	40,120,000.00	647,914,617.86	17,138,892.51	17,138,892.51	2,361,147,975.78
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	(21,263,228.80)	-	-	(21,263,228.80)
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี	-	-	-	178,661,215.15	-	-	178,661,215.15
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	3,915,299.00	-	-	3,915,299.00
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565	401,200,000.00	1,254,774,465.41	40,120,000.00	809,227,903.21	17,138,892.51	17,138,892.51	2,522,461,261.13

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

(ลายเซ็น)

(ลงชื่อ) กรรมการตามอำนาจ
นางณกฤติพัญ์ จันทร์พลังศรี นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไร(ขาดทุน) สำหรับปี	292,695,955.03	287,118,989.93	178,661,215.15	396,729,275.18
ปรับรายการที่กระทบกำไร(ขาดทุน)เป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
การปรับปรุงด้วยค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	13,613,497.27	10,724,443.03	-	-
การปรับปรุงต้นทุนทางการเงิน	199,820,138.69	162,254,149.93	75,108,012.43	29,740,640.23
ค่าเสื่อมราคา	353,861,437.96	343,775,498.75	4,261,232.73	4,431,988.30
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์สิทธิการใช้	12,074,859.95	8,834,353.91	299,128.91	198,400.00
ค่าตัดจำหน่าย	291,785.31	314,202.57	225,830.09	245,592.95
ผลขาดทุนจากการด้อยค่า	2,200,000.00	4,872,305.91	2,200,000.00	137,170.57
การปรับปรุงด้วยประมาณการหนี้สิน				
ผลประโยชน์พนักงาน	2,213,884.00	2,135,910.00	1,599,510.00	1,546,261.00
การปรับปรุงด้วยขาดทุน (กำไร) จากการ				
ปรับมูลค่ายุติธรรม	-	(160,255.15)	-	(160,255.15)
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	87,846.02	4,805.50	-	-
ขาดทุน(กำไร) จากการขายสินทรัพย์	3,118,927.23	136,752.53	-	-
การปรับปรุงด้วยส่วนแบ่งขาดทุน (กำไร)				
จากกิจการร่วมค้า	37,817,385.36	(1,473,333.51)	-	-
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	917,795,716.82	818,537,823.40	262,354,929.31	432,869,073.08
สินทรัพย์ดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น)				
การปรับปรุงด้วยลูกหนี้การค้า	(65,034,088.17)	(61,941,210.34)	-	-
การปรับปรุงด้วยลูกหนี้จากการดำเนินงานอื่น	30,088,792.03	38,251,039.57	91,111.11	(4,532,266.09)
การปรับปรุงด้วยสินค้าคงเหลือ	21,643,902.38	(42,143,977.37)	-	-
การปรับปรุงด้วยสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	150,160,201.20	(150,000,071.80)	150,160,201.20	(150,000,071.80)
การปรับปรุงด้วยเงินจ่ายล่วงหน้าอื่น	389,349.55	(135,219.55)	-	-
การปรับปรุงด้วยสินทรัพย์อื่น	-	36,960.00	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(ลงชื่อ)   กรรมการตามอำนาจ
นางกนกทิพย์ จันทรหลังศรี นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล)

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
การปรับปรุงด้วยเจ้าหนี้การค้า	(4,603,803.48)	50,024,166.25	(35,234.27)	66,749.02
การปรับปรุงด้วยเจ้าหนี้ดำเนินการอื่น	(52,831,421.18)	(222,989,552.20)	(5,744,324.63)	4,354,536.81
การปรับปรุงด้วยหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(3,480,000.00)	(3,320,037.96)	-	-
การปรับปรุงด้วยเจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	(48,759,656.42)	(132,949,339.10)	-	(47,500.00)
จ่ายเงินผลประโยชน์พนักงาน	(403,800.00)	-	(403,800.00)	-
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) การดำเนินงาน	944,965,192.73	293,370,580.90	406,422,882.72	282,710,521.02
จ่ายดอกเบี้ย	(202,626,224.33)	(158,429,451.66)	(71,306,344.90)	(25,931,187.43)
จ่ายภาษีเงินได้	(13,432,965.83)	(7,012,967.45)	(555,630.22)	(276,228.50)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) การดำเนินงาน	728,906,002.57	127,928,161.79	334,560,907.60	256,503,105.09
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินฝากคิดการค่าประกันเพิ่มขึ้น	(26,051,170.87)	(99,033,360.19)	(7,643,963.62)	(3,037,770.45)
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	(60,000,000.00)
เงินสดจ่ายซื้อหุ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	(203,000,000.00)	-	(203,000,000.00)
เงินสดจ่ายซื้อกิจการ	(2,640,566.04)	-	(2,650,000.00)	-
เงินสดรับคืนมัดจำซื้อกิจการ	10,000,000.00	-	10,000,000.00	-
เงินสดจ่ายลงทุนล่วงหน้า	(25,081,250.00)	(15,000,000.00)	(25,081,250.00)	(15,000,000.00)
เงินปันผลรับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	19,998,500.00	9,729,000.00	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	(67,500,000.00)	-	(67,500,000.00)
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญา	(2,082,799.94)	(3,134,870.73)	-	-
เงินสดรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	2,056,074.77	596,172.25	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(280,213,629.97)	(256,028,312.64)	(3,326,273.27)	(2,249,908.95)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์สิทธิ์การใช้	(850,400.00)	-	(850,400.00)	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(173,900.00)	(1,297,500.00)	-	(1,115,500.00)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	177,500,000.00	130,425,000.00	513,200,000.00	311,925,000.00
เงินสดจ่ายให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(390,500,000.00)	(241,425,000.00)	(914,550,000.00)	(1,158,775,000.00)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(518,039,142.05)	(745,668,871.31)	(430,901,886.89)	(1,198,753,179.40)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(ลงชื่อ)

[Signature]

[Signature]

กรรมการตามอำนาจ

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจาก(จ่ายคืน)เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืม				
ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(110,000,000.00)	(95,000,000.00)	(160,000,000.00)	(70,000,000.00)
เงินสดรับกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	115,000,000.00	83,500,000.00	61,000,000.00	342,500,000.00
เงินสดจ่ายเงินคืนกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(42,000,000.00)	(51,500,000.00)	(61,000,000.00)	(397,500,000.00)
เงินสดจ่ายเงินคืนกู้ยืมระยะสั้น	(18,787,014.53)	-	-	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืม	337,820,500.00	596,359,500.00	5,640,500.00	94,359,500.00
เงินสดจ่ายเพื่อชำระหนี้เงินกู้ยืม	(652,172,900.99)	(557,557,728.17)	(30,000,000.00)	-
จ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(18,126,244.85)	(12,216,609.43)	(956,821.94)	(404,208.92)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	-	1,500,000,000.00	-	1,500,000,000.00
จ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการออกหุ้นกู้	-	(10,673,250.00)	-	(10,673,250.00)
เงินปันผลจ่าย	(21,263,228.80)	(181,739,837.85)	(21,263,228.80)	(181,739,837.85)
เงินปันผลของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม				
ของบริษัทย่อย	(116,296,394.25)	(204,433,115.76)	-	-
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(525,825,283.42)	1,066,738,958.79	(206,579,550.74)	1,276,542,203.23
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) - สุทธิ	(314,958,422.90)	448,998,249.27	(302,920,530.03)	334,292,128.92
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	492,813,573.18	43,815,323.91	339,955,125.60	5,662,996.68
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	177,855,150.28	492,813,573.18	37,034,595.57	339,955,125.60

เปิดเผยข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับงบกระแสเงินสด

1. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 กลุ่มบริษัท ได้โอนเงินจ่ายล่วงหน้าเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ จำนวน 10.19 ล้านบาท และ 18.07 ล้านบาท ตามลำดับ

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

(ลงชื่อ)

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

กรรมการตามอำนาจ

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

1. ข้อมูลทั่วไป

- 1.1 บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ประกอบกิจการลงทุนในกลุ่มกิจการที่ประกอบธุรกิจพลังงาน ได้จดทะเบียนนิติบุคคล เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 ทะเบียนเลขที่ 0105555186711 และได้จดทะเบียนเป็น บริษัทจำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2557 ทะเบียนเลขที่ 0107557000233
- 1.2 บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนไว้ดังนี้
เลขที่ 4/2 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แขวง 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพมหานคร
- 1.3 บริษัทฯ เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งถือหุ้นในอัตราส่วนร้อยละ 43.26

2. เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินและนำเสนองบการเงิน

2.1 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 และแสดงรายการตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าโดยกระทรวงพาณิชย์ ลงวันที่ 26 ธันวาคม พ.ศ. 2562 เรื่อง กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2562 และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงิน ภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

งบการเงินของกลุ่มบริษัทจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของรายการในงบการเงินยกเว้นรายการที่เปิดเผยไว้ในนโยบายการบัญชีที่เกี่ยวข้อง



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

2.2 การวัดมูลค่ายุติธรรม

นโยบายการบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลของกลุ่มบริษัทหลายข้อกำหนดให้มีการวัดมูลค่ายุติธรรมทั้งสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินและไม่ใช้ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทกำหนดกรอบแนวคิดของการควบคุมเกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรม กรอบแนวคิดนี้รวมถึงกลุ่มผู้ประเมินมูลค่า ซึ่งมีความรับผิดชอบโดยรวมต่อการวัดมูลค่ายุติธรรมที่มีนัยสำคัญ รวมถึงการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับ 3 และรายงานโดยตรงต่อผู้บริหารสูงสุดทางการเงิน

ผู้ประเมินมูลค่ามีการทบทวนข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ และปรับปรุงการวัดมูลค่าที่มีนัยสำคัญอย่างสม่ำเสมอ หากมีการใช้ข้อมูลจากบุคคลที่สามเพื่อวัดมูลค่ายุติธรรม เช่น ราคาจากนายหน้า หรือการตั้งราคา ผู้ประเมินได้ประเมินหลักฐานที่ได้มาจากบุคคลที่สามที่สนับสนุนข้อสรุปเกี่ยวกับการวัดมูลค่า รวมถึงการจัดระดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมว่าเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงินอย่างเหมาะสม ประเด็นปัญหาของการวัดมูลค่าที่มีนัยสำคัญจะถูกรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบของกลุ่มบริษัท

เมื่อวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สิน กลุ่มบริษัทได้ใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ให้มากที่สุดเท่าที่จะทำได้ มูลค่ายุติธรรมเหล่านี้ถูกจัดประเภทในแต่ละลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมตามข้อมูลที่ใช้ในการประเมินมูลค่าดังนี้



บริษัท ทีพีเอส โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

ข้อมูลระดับ 1 เป็นราคาเสนอซื้อขาย (ไม่ต้องปรับปรุง) ในตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกัน

ข้อมูลระดับ 2 เป็นข้อมูลอื่นที่สังเกตได้โดยตรง (เช่น ราคาขาย) หรือโดยอ้อม (เช่น ราคาที่สังเกตได้) ถ้าสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้นนอกเหนือจากราคาเสนอซื้อขายซึ่งรวมอยู่ในข้อมูลระดับ 1

ข้อมูลระดับ 3 เป็นข้อมูลสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่ไม่ได้มาจากข้อมูลที่สังเกตได้ (ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้)

หากข้อมูลที่นำมาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินถูกจัดประเภทลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่แตกต่างกัน การวัดมูลค่ายุติธรรมโดยรวมจะถูกจัดประเภทในภาพรวมในระดับเดียวกันตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมของข้อมูลที่อยู่ในระดับต่ำสุดที่มีนัยสำคัญสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยรวม

กลุ่มบริษัทรับรู้การโอนระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่เกิดการโอน

2.3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในปีปัจจุบัน

ในระหว่างปี กลุ่มบริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงจำนวนหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2565 มาถือปฏิบัติ มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการอธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติทางการบัญชีและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้มาตรฐาน รวมถึงมาตรฐานการรายงานทางการเงินบางฉบับมีการให้ข้อผ่อนปรนในทางปฏิบัติหรือข้อยกเว้นชั่วคราวกับผู้ใช้มาตรฐาน

การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัท

2.4 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่จะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีผลบังคับใช้ในอนาคต

สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงหลายฉบับ ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2566 มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ

ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการประเมินแนวทางการดำเนินการและพิจารณาผลกระทบที่อาจมีต่อการดำเนินงานในปีที่เริ่มนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัติ



3. หน้าที่ในการจัดทำงานการเงินรวม

- 3.1 ในการจัดทำงานการเงินรวมถือหลักเกณฑ์การรวมเฉพาะบริษัท ซึ่งบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีอำนาจควบคุมในบริษัทเหล่านั้น หลังจากได้ตัดยอดคงเหลือและรายการระหว่างกันที่เป็นสาระสำคัญแล้ว บริษัทฯ จะนำบริษัทย่อยมาจัดทำงานการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทดังกล่าวอยู่ภายใต้ อำนาจการควบคุม จนถึงวันที่บริษัทฯ สิ้นสุดการควบคุมบริษัทนั้น
- 3.2 งานการเงินรวมนี้จัดทำขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานรวมของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) และกลุ่มบริษัทเท่านั้น การใช้ข้อมูลตามงานการเงินเพื่อวัตถุประสงค์อื่นอาจมีข้อจำกัดด้านลักษณะธุรกิจที่ค่อนข้างแตกต่างกันในบรรดาบริษัทต่าง ๆ ที่นำงบการเงินมาประกอบเป็นงบการเงินรวม
- 3.3 งานการเงินรวมประกอบด้วยงบการเงินของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่และงบการเงินกลุ่มบริษัทซึ่งบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เข้าถือหุ้นหรือมีอำนาจควบคุมอย่างเป็นสาระสำคัญในกลุ่มบริษัท ดังนี้

ชื่อกิจการ	การประกอบธุรกิจ	จัดทำขึ้น	อัตราส่วนร้อยละที่ถือโดย	
		ในประเทศ	บริษัทหรือส่วนแบ่งกำไร	
			2565	2564
บริษัทย่อย				
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	73.12	73.12
บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	65.00	65.00
บริษัท บัดดาณี กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	94.91	94.91
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	60.00	60.00
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	51.00	51.00
บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	85.00	85.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	99.23	99.23
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	99.23	99.23
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	99.00	99.00
บริษัท อีโคเอ็นเนอจี กรุ๊ป	ลงทุนในธุรกิจพลังงาน	ไทย	99.90	99.90
คอร์ปอเรชั่น จำกัด				
บริษัท พี พี แอล เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายก๊าซชีวภาพ	ไทย	51.00	



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินของกลุ่มบริษัท มีดังนี้

4.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

4.1.1 กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการขายเมื่อมีการโอนอำนาจควบคุมของสินค้า ซึ่งหมายถึงการส่งมอบสินค้าให้กับผู้ซื้อแล้ว

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการขายกระแสไฟฟ้า ณ จุดใดจุดหนึ่งของเวลาเมื่อได้ส่งมอบสินค้าให้แก่ลูกค้า ณ จุดส่งมอบตามที่ตกลงในสัญญา

4.1.2 กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้อื่นและค่าใช้จ่ายตามเกณฑ์คงค้าง

4.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ เงินฝากสถาบันการเงินที่มีข้อจำกัดในการใช้ได้แสดงไว้แยกต่างหากในบัญชี “เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกัน” ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

4.3 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่นแสดงตามมูลค่าสุทธิที่จะได้รับหักค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น กลุ่มบริษัท ตั้งค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นเท่ากับจำนวนหนี้ที่คาดว่าจะเก็บเงินไม่ได้ โดยวิธีการอย่างง่ายในการพิจารณาค่าเพื่อผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุ

ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น จะรับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

4.4 สินค้าคงเหลือ

4.4.1 วัตถุดิบแสดงด้วยราคาทุน คำนวณโดยใช้วิธีถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

4.4.2 วัสดุสิ้นเปลืองแสดงด้วยราคาทุน คำนวณโดยวิธีเข้าก่อนออกก่อนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า



นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

4.5 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อย หมายถึง บริษัทที่บริษัทใหญ่ในกลุ่มบริษัทมีสิทธิออกเสียงทั้งทางตรงและทางอ้อมมากกว่ากึ่งหนึ่งของสิทธิในการออกเสียงทั้งหมด หรือมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทย่อยดังกล่าวได้ถูกนำมารวมในการจัดทำงบการเงิน โดยเริ่มตั้งแต่วันที่บริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุม จนถึงวันที่บริษัทย่อยดังกล่าวได้ขายออกไป รายการและยอดคงเหลือระหว่างกลุ่มบริษัทตลอดจนกำไรขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้น ได้ตัดออกจากงบการเงินรวมนี้แล้ว นโยบายการบัญชีสำหรับบริษัทย่อยจะเปลี่ยนแปลงเพื่อใช้นโยบายบัญชีเดียวกับกลุ่มบริษัทในการจัดทำงบการเงินรวม

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุนหักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

4.6 สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น

4.6.1 สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นประเภทกองทุนรวมวัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน

4.6.2 สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นประเภทเงินฝากและตราสารหนี้วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

4.6.3 มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นประเภทกองทุนรวมจะใช้ราคามูลค่าหน่วยลงทุน (NAV) ที่ประกาศ ณ วันที่รายงาน

4.7 เงินลงทุนในการร่วมค้า

ส่วนได้เสียของบริษัทฯ ในกิจการที่มีอำนาจควบคุมร่วมกันที่เป็นการร่วมค้าแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีส่วนได้เสีย โดยรวมส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุน และกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของกิจการที่ควบคุมร่วมกันนับจากวันที่มีอำนาจควบคุมร่วมกัน จนถึงวันที่อำนาจควบคุมร่วมสิ้นสุดลง ในกรณีที่ส่วนแบ่งขาดทุนของกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่กลุ่มบริษัทได้รับรู้ มีจำนวนเกินกว่ามูลค่าเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน มูลค่าเงินลงทุนจะถูกลดลงจนเป็นศูนย์ และหยุดรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุน

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุนหักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางนกนทิพย์ จันทรงทองศรี

นางเชิดศักดิ์ วัฒนวงศ์กุล

4.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

อาคารและอุปกรณ์แสดงตามราคาทุนหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมแล้วหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี) ส่วนที่ดินแสดงตามราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

กลุ่มบริษัทตัดค่าเสื่อมราคาอาคารและอุปกรณ์ โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ดังนี้

	จำนวนปี
อาคาร	20 - 30
ส่วนปรับปรุงอาคาร	5
เครื่องมือและอุปกรณ์	5
เครื่องจักร	15 - 25
เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	3 - 5
ยานพาหนะ	5

เมื่อมีการขายหรือเลิกใช้งานสินทรัพย์ กลุ่มบริษัทจะบันทึกตัดราคาทุนและค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชีและรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์เหล่านั้นในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งคำนวณจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตจากการใช้สินทรัพย์อย่างต่อเนื่อง หรือจำนวนที่จะได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์นั้นแล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

การซ่อมแซมและบำรุงรักษา จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ต้นทุนของการปรับปรุงให้ดีขึ้นอย่างสำคัญจะถูกรวมไว้ในราคาตามบัญชีของสินทรัพย์เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตที่จะไหลเข้าสู่กลุ่มบริษัทจะมีมูลค่าสูงเกินกว่ามาตรฐานการใช้ประโยชน์เดิมของสินทรัพย์ที่มีไว้ตั้งแต่ต้นเมื่อได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีอยู่ในปัจจุบัน การปรับปรุงหลักจะถูกตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่เหลืออยู่ของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

กำไรขาดทุนจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์กำหนดขึ้นจากราคาตามบัญชี และได้อยู่รวมในการคำนวณกำไรจากการดำเนินงาน

สินทรัพย์ระหว่างติดตั้งแสดงในราคาทุน โดยที่ยังไม่มีการตัดค่าเสื่อมราคาจนกระทั่งสินทรัพย์นั้นจะแล้วเสร็จและพร้อมที่จะใช้งานได้ตามวัตถุประสงค์

ดอกเบี้ยจากการกู้ยืมเงินเพื่อนำมาใช้ในการก่อสร้างอาคาร และอุปกรณ์ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของสินทรัพย์นั้นตลอดช่วงเวลาก่อสร้างและเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์ ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วย ดอกเบี้ยที่เกิดจากเงินกู้ยืม

4.9 สินทรัพย์สิทธิการใช้

กลุ่มบริษัทรับรู้สินทรัพย์สิทธิการใช้ ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล สินทรัพย์สิทธิการใช้วัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม และปรับปรุงด้วยการวัดมูลค่าของหนี้สินตามสัญญาเช่าใหม่ ราคาทุนของสินทรัพย์สิทธิการใช้ประกอบด้วยจำนวนเงินของหนี้สินตามสัญญาเช่าจากการวัดมูลค่าเริ่มแรก ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้น จำนวนเงินที่จ่ายชำระตามสัญญาเช่า ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลหรือก่อนวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล และหักด้วยสิ่งจูงใจตามสัญญาเช่าที่ได้รับ

หากกลุ่มบริษัทไม่มีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่าความเป็นเจ้าของในสินทรัพย์อ้างอิงจะถูกโอนให้แก่กลุ่มบริษัทเมื่อสิ้นสุดอายุสัญญาเช่า สินทรัพย์สิทธิการใช้จะถูกคิดค่าเสื่อมราคาโดยวิธีเส้นตรงนับจากวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลจนถึงวันสิ้นสุดของอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์สิทธิการใช้หรือวันสิ้นสุดอายุสัญญาเช่าแล้วแต่วันใดจะเกิดขึ้นก่อน



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

4.10 ค่าความนิยม

บริษัทฯ บันทึกมูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยมในราคาทุน ซึ่งเท่ากับต้นทุนการรวมธุรกิจส่วนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา หากมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาสูงกว่าต้นทุนการรวมธุรกิจ บริษัทฯ จะรับรู้ส่วนที่สูงกว่านี้เป็นกำไรในส่วนของกำไรหรือขาดทุนทันที

บริษัทฯ แสดงค่าความนิยมตามราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า และจะทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปี หรือเมื่อใดก็ตามที่มีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่าเกิดขึ้น

บริษัทฯ จะปันส่วนค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการรวมกิจการให้กับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด ที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เพิ่มขึ้นจากการรวมกิจการ และบริษัทฯ จะทำการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดแต่ละรายการ หากมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชี บริษัทฯ จะรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าในส่วนของกำไรหรือขาดทุน และบริษัท ไม่สามารถกลับบัญชีขาดทุนจากการด้อยค่าได้ในอนาคต

4.11 การด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจะทำการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงินของกลุ่มบริษัทหากมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า บริษัทฯ รับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์หรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า

กลุ่มบริษัทจะรับรู้รายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

หากในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์มีข้อบ่งชี้ที่แสดงให้เห็นว่าผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่รับรู้ในงวดก่อนได้หมดไปหรือลดลง กลุ่มบริษัทจะประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์นั้น และจะกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าที่รับรู้ในงวดก่อนก็ต่อเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนภายหลังจากการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าครั้งล่าสุด โดยมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นจากการกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าต้องไม่สูงกว่ามูลค่าตามบัญชีที่ควรจะเป็นหากกิจการไม่เคยรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในงวดก่อน ๆ บริษัทฯ จะบันทึกกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์โดยรับรู้ไปยังส่วนของกำไรหรือขาดทุนทันที



นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

4.12 สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตนอื่น

สิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตนอื่น- โปรแกรมคอมพิวเตอร์ แสดงตามราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม ค่าตัดจำหน่ายของสิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตนอื่นคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสิทธิประโยชน์ 5 ปี

4.13 หนี้สินตามสัญญาเช่า

ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินตามสัญญาเช่าด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า คัดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยตาม نرخของสัญญาเช่าหรืออัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มบริษัท หลังจากวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินตามสัญญาเช่าจะเพิ่มขึ้นโดยสะท้อนดอกเบี้ยจากหนี้สินตามสัญญาเช่าและลดลงโดยสะท้อนการจ่ายชำระตามสัญญาเช่าที่จ่ายชำระแล้ว นอกจากนี้ มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินตามสัญญาเช่าจะถูกวัดมูลค่าใหม่เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงหรือประเมินสัญญาเช่าใหม่

สัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าซึ่งสิทธิประโยชน์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ

จำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่า 12 เดือนหรือน้อยกว่านับตั้งแต่วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล หรือสัญญาเช่าซึ่งสิทธิประโยชน์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ จะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

4.14 เครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสิทธิประโยชน์ทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และบวกด้วยต้นทุนการทำรายการเฉพาะในกรณีที่เป็นสิทธิประโยชน์ทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน อย่างไรก็ตาม สำหรับลูกหนี้การค้าที่ไม่มีองค์ประกอบเกี่ยวกับการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญ กลุ่มบริษัทจะรับรู้สิทธิประโยชน์ทางการเงินดังกล่าวด้วยราคาของรายการ ตามที่กล่าวไว้ในนโยบายการบัญชีเรื่องการรับรู้รายได้

4.14.1 การจัดประเภทรายการและวัดมูลค่า

สิทธิประโยชน์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือราคาทุนตัดจำหน่าย การจัดประเภทดังกล่าวจะขึ้นอยู่กับโมเดลธุรกิจของกลุ่มบริษัทในการจัดการสิทธิประโยชน์ และลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสิทธิประโยชน์ทางการเงินนั้น

สิทธิประโยชน์ทางการเงินประเภทตราสารทุนวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไร หรือขาดทุน หรือผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

หนี้สินทางการเงินจัดประเภทรายการและวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย



4.14.2 การตัดรายการของเครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกตัดรายการออกจากบัญชี เมื่อสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้นได้สิ้นสุดลง หรือได้มีการโอนสิทธิที่จะได้รับกระแสเงินสดของสินทรัพย์นั้น รวมถึงได้มีการโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนเกือบทั้งหมดของสินทรัพย์นั้น หรือมีการโอนการควบคุมในสินทรัพย์นั้น แม้ว่าจะไม่มีการโอนหรือไม่ได้คงไว้ซึ่งความเสี่ยงและผลตอบแทนเกือบทั้งหมดของสินทรัพย์นั้น

กลุ่มบริษัทตัดรายการหนี้สินทางการเงินก็ต่อเมื่อได้มีการปฏิบัติตามภาระผูกพันของหนี้สินนั้นแล้ว มีการยกเลิกภาระผูกพันนั้นหรือมีการสิ้นสุดลงของภาระผูกพันนั้น ในกรณีที่มีการเปลี่ยนหนี้สินทางการเงินที่มีอยู่ให้เป็นหนี้สินใหม่จากผู้ให้กู้รายเดียวกัน ซึ่งมีข้อกำหนดที่แตกต่างกันอย่างมาก หรือมีการแก้ไขข้อกำหนดของหนี้สินที่มีอยู่อย่างเป็นสาระสำคัญ จะถือว่าเป็นการตัดรายการหนี้สินเดิมและรับรู้หนี้สินใหม่ โดยรับรู้ผลแตกต่างของมูลค่าตามบัญชีดังกล่าวในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

4.14.3 การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัท ใช้วิธีการอย่างง่ายในการคำนวณผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นสำหรับลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา ดังนั้น ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทจึงไม่มีการติดตามการเปลี่ยนแปลงของความเสี่ยงทางด้านเครดิต แต่จะรับรู้ค่าเผื่อผลขาดทุนจากผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา โดยอ้างอิงจากข้อมูลผลขาดทุนด้านเครดิตจากประสบการณ์ในอดีต ปรับปรุงด้วยข้อมูลการคาดการณ์ไปในอนาคตเกี่ยวกับลูกหนี้และสภาพแวดล้อมทางด้านการเศรษฐกิจ

ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุแสดงถึงผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากเหตุการณ์ปฏิบัติผิดสัญญาที่มีความเป็นไปได้ว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของเครื่องมือทางการเงินที่คาดไว้ ในทางกลับกันผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นใน 12 เดือน ข้างหน้าแสดงถึงสัดส่วนของผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดตลอดอายุที่คาดว่าจะเกิดจากเหตุการณ์ปฏิบัติผิดสัญญาของเครื่องมือทางการเงินที่มีความเป็นไปได้ว่าจะเกิดขึ้นภายใน 12 เดือนหลังจากวันที่รายงาน

4.14.4 การหักกลับของเครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินจะนำมาหักกลับกัน และแสดงด้วยยอดสุทธิในงบแสดงฐานะการเงิน ก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิบังคับใช้ได้ตามกฎหมายอยู่แล้วในการหักกลับจำนวนเงินที่รับรู้และกิจการมี ความตั้งใจที่จะชำระด้วยยอดสุทธิ หรือตั้งใจที่จะรับสินทรัพย์และชำระหนี้สินพร้อมกัน



นางกนกทิพย์ จันท์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

4.15 ประเมินการทางบัญชี

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารต้องใช้การประมาณการรายการบัญชีบางรายการ ซึ่งมีผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงิน และหมายเหตุประกอบงบการเงินด้วยเหตุนี้ผลที่เกิดขึ้นจริงในภายหลัง จึงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณไว้

4.16 ประเมินการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทจะบันทึกประมาณการหนี้สินเมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างแนวของการเกิดภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือจากการอนุมานอันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต ภาระผูกพันดังกล่าวคาดว่าจะส่งผลให้ต้องเกิดการไหลออกของทรัพยากรเพื่อจ่ายชำระภาระผูกพันและจำนวนที่ต้องจ่ายสามารถประมาณการได้อย่างน่าเชื่อถือ รายจ่ายที่จะได้รับคืนบันทึกเป็นสินทรัพย์แยกต่างหาก ก็ต่อเมื่อการได้รับคืนคาดว่าจะได้รับอย่างแน่นอน เมื่อได้จ่ายชำระประมาณการหนี้สินไปแล้ว

4.17 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้น ที่แสดงไว้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเป็นกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรหรือขาดทุนสำหรับงวดด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างงวด

4.18 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ ถูกควบคุมโดยบริษัทฯ ไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงกิจการที่ควบคุมร่วมกันและบุคคลซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับบริษัทฯ ผู้บริหารสำคัญกรรมการหรือพนักงานของบริษัทฯ ตลอดจนทั้งสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลดังกล่าว และกิจการที่เกี่ยวข้องกับบุคคลเหล่านั้น ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ แต่ละรายการ บริษัทฯ คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย



บริษัท ทีพีพี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

4.19 กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงานและผลประโยชน์ของพนักงาน

4.19.1 กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน

กลุ่มบริษัท จัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งเป็นลักษณะของแผนการจ่ายสมทบตามที่ได้กำหนดการจ่ายสมทบไว้แล้ว สิทธิประโยชน์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ได้แยกออกไปจากสิทธิประโยชน์ของกลุ่มบริษัท และได้รับการบริหารโดยผู้จัดการกองทุนภายนอก กองทุนสำรองเลี้ยงชีพดังกล่าวได้รับเงินสะสมเข้ากองทุนจากพนักงานและเงินสมทบจากกลุ่มบริษัท เงินจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เกิดรายการนั้น

4.19.2 ผลประโยชน์ของพนักงาน

กลุ่มบริษัทจัดให้มีผลประโยชน์ของพนักงานหลังการเลิกจ้างเพื่อจ่ายให้แก่พนักงานเป็นไปตามกฎหมายแรงงานไทย มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินผลประโยชน์พนักงานได้ถูกรับรู้รายการในงบแสดงฐานะการเงินโดยการประมาณการตามหลัก คณิตศาสตร์ประกันภัย โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) ภายได้สมมติฐานเกี่ยวกับเหตุการณ์ในอนาคตที่กลุ่มบริษัทกำหนดขึ้นอย่างเหมาะสม สมมติฐานที่ใช้ในการประเมินค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ ของพนักงานสุทธิประจำปีได้รวมถึงอัตราส่วนลด อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือนพนักงาน และอัตราการเปลี่ยนแปลง ในจำนวนพนักงาน การเปลี่ยนแปลงในอัตราเหล่านี้มีผลต่อประมาณการค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับผลประโยชน์ของพนักงาน สุทธิในทุกปี กลุ่มบริษัทได้มีการทบทวนอัตราส่วนลดที่เหมาะสม ซึ่งสะท้อนถึงอัตราดอกเบี้ยที่ควรนำมาใช้ในการ คำนวณมูลค่าปัจจุบันสุทธิของกระแสเงินสดจ่ายในอนาคตที่คาดว่าจะต้องจ่ายให้กับพนักงานในการประเมินอัตราส่วนลด ที่เหมาะสม กลุ่มบริษัทจะพิจารณาจากอัตราดอกเบี้ยของพันธบัตรรัฐบาลซึ่งจ่ายในสกุลเงินที่ได้รับประโยชน์

4.19.3 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยตราสารทุน

กลุ่มบริษัท รับรู้โครงการโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ เมื่อได้รับบริการจากพนักงานตามมูลค่ายุติธรรมของสิทธิซื้อ ณ วันให้สิทธิ โดยบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามเงื่อนไขของระยะเวลาการให้บริการของพนักงานที่กำหนดไว้ในโครงการ พร้อมกับรับรู้ “ส่วนทุนจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์” ในส่วนของเจ้าของ



นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

4.20 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ประกอบด้วยภาษีเงินได้ปัจจุบันและภาษีเงินได้รอตัดบัญชี

4.20.1 ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

กลุ่มบริษัทบันทึกภาษีเงินได้ปัจจุบันตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

4.20.2 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ และหนี้สิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานกับฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องนั้น โดยใช้อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

- หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของค่าความนิยมหรือเกิดจากการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์หรือหนี้สินที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจและไม่ส่งผลกระทบต่อกำไรทางบัญชี และกำไรหรือขาดทุนทางภาษี
- หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทย่อยที่กิจการสามารถควบคุมระยะเวลาในการกลับรายการของผลแตกต่างชั่วคราว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะไม่มีการกลับรายการของผลแตกต่างชั่วคราวในอนาคตอันใกล้
- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะถูกรับรู้สำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษี และผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ในจำนวนเท่าที่ที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้นั้น ยกเว้น สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของสินทรัพย์หรือหนี้สินที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจและไม่ส่งผลกระทบต่อกำไรทางบัญชีและกำไรหรือขาดทุนทางภาษี



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

- สิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทย่อยจะถูกรับรู้ เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะมีการกลับรายการของผลแตกต่างชั่วคราวในอนาคตอันใกล้และจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำผลแตกต่างชั่วคราวมาใช้ประโยชน์ได้

กลุ่มบริษัทจะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงานและจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มบริษัทจะไม่มีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

นอกจากนี้กลุ่มบริษัทจะประเมินสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่ยังไม่ได้รับรู้ใหม่ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงานและจะทำการรับรู้สิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่ยังไม่ได้รับรู้นั้นได้ตามจำนวนที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะมีกำไรทางภาษีในอนาคตที่จะทำให้ได้รับประโยชน์ในอนาคตในสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีดังกล่าว กลุ่มบริษัทจะบันทึกรายการภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

กลุ่มบริษัทจะนำรายการสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและรายการหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมาหักกลบกกัน หากกลุ่มบริษัทมีสิทธิตามกฎหมายในการนำสิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้ปัจจุบันและหนี้สินภาษีเงินได้ ปัจจุบันมาหักกลบกกัน และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีนั้นเกี่ยวข้องกับหน่วยภาษีเดียวกันและหน่วยงานจัดเก็บภาษีเงินได้เป็นหน่วยงานเดียวกัน ผลประโยชน์ทางภาษีที่ได้มาจากการรวมธุรกิจอาจจะไม่เข้าเงื่อนไขในการแยกรับรู้ในวันที่มีการซื้อธุรกิจ แต่ในภายหลังอาจจะรับรู้ผลประโยชน์ทางภาษีได้ถ้ากลุ่มบริษัทได้รับข้อมูลใหม่เกี่ยวกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์ที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ โดยนำไปปรับลดมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยม (ตราบเท่าที่ยังไม่เกินจำนวนค่าความนิยม) ถ้ายังอยู่ในช่วงระยะเวลาในการวัดมูลค่า (Measurement period) หรือรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน



บริษัท ทีพีซี พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทรงประสงค์

นายเชดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

4.21 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจและการประมาณการในเรื่องที่มีความไม่แน่นอนเสมอ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการดังกล่าวนี้ส่งผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงิน และต่อข้อมูลที่แสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณการไว้ การใช้ดุลยพินิจและการประมาณการที่สำคัญมีดังนี้

อาคารและอุปกรณ์และค่าเสื่อมราคา

ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องทำการประมาณอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือเมื่อเลิกใช้งานของอาคารและอุปกรณ์ และต้องทบทวนอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือใหม่หากมีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น นอกจากนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องสอบทานการค้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ในแต่ละช่วงเวลาและบันทึกขาดทุนจากการค้อยค่าหากคาดว่ามูลค่าที่คาดไว้จะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์รายได้และค่าใช้จ่ายในอนาคตซึ่งเกี่ยวข้องกับสินทรัพย์นั้น

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทฯ จะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและขาดทุนทางภาษีที่ไม่ได้ใช้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่บริษัทฯ จะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวและขาดทุนนั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการว่าบริษัทฯ ควรรับรู้จำนวนสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นจำนวนเท่าใดโดยพิจารณาถึงจำนวนกำไรทางภาษีที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตในแต่ละช่วงเวลา

ผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานตามโครงการผลประโยชน์

หนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานประมาณขึ้นตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งต้องอาศัยข้อสมมติฐานต่าง ๆ ในการประมาณการนั้น เช่น อัตราคิดลด อัตราการขึ้นเงินเดือนในอนาคต อัตราภาระ และอัตราการเปลี่ยนแปลงในจำนวนพนักงาน เป็นต้น



บริษัท ทีพีเอส โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์ทองศรี

นายเชตศักดิ์ วัฒนวตรกุล

5. รายการธุรกิจกับกิจการและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

5.1 ลักษณะความสัมพันธ์และนโยบายในการกำหนดราคา

	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 73.12 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 65.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 94.91 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 60.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 51.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 85.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 99.23 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 99.23 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 99.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท อีโค เอ็นเนอจี กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 99.90 และกรรมการร่วมกัน โดยบริษัท อีโค เอ็นเนอจี กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่นจำกัด ถือหุ้นในบริษัทดังนี้ บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด ร้อยละ 59.24 บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด ร้อยละ 59.38
บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	เป็นบริษัทย่อยของ บริษัท อีโค เอ็นเนอจี กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่นจำกัด และกรรมการร่วมกัน
บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	เป็นบริษัทย่อยของ บริษัท อีโค เอ็นเนอจี กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่นจำกัด และกรรมการร่วมกัน
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 46.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท พีโอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 33.04 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 50.00 และกรรมการร่วมกัน
บริษัท วีเอสพีพี คอนซัลแตนท์ จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 16.87
บริษัท คาร์บอนปิดับเบิ้ลยู (ไทยแลนด์) จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 10.00 บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 35.00 และ บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 46.00



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวงพรมกุล

ลักษณะความสัมพันธ์

บริษัท เอ็นซี โคโคนัท จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 3.00
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	เป็นผู้ถือหุ้นและกรรมการร่วมกัน
บริษัท สยาม กรีนเทค เอ็นเนอจี จำกัด	กรรมการร่วมกันกับ บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
บริษัท กรีน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ปิดตานี กรีน จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 5.09
	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 10.00
	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 9.00
	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 0.77
	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 0.77
	เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด อัตราส่วนร้อยละ 1.00
บริษัท โคโค บริหารจัดการเชื้อเพลิง ชีวมวล จำกัด	กรรมการร่วมกับบริษัท เอ็นซี โคโคนัท จำกัด ซึ่งบริษัท ดังกล่าว เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราส่วน ร้อยละ 3.00
บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอจี แมเนจเม้นท์ จำกัด	มีกรรมการร่วมกันกับ บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด และ บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด
บริษัท วู้ดเวอร์ค เอ็นเนอจี จำกัด	มีกรรมการร่วมกันและเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด
บริษัท ทีพีซี บางกอก ชัฟฟลาย จำกัด	เป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) และมีกรรมการร่วมกัน
บริษัท วู้ดเวอร์ค จำกัด	มีกรรมการร่วมกันกับ บริษัท วู้ดเวอร์ค เอ็นเนอจี จำกัด ซึ่งบริษัทดังกล่าว เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทย่อยดังนี้
	1. บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด
	2. บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด
บริษัท พี พี แอล เพาเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นโดยบริษัท ร้อยละ 51.00 และมีกรรมการร่วมกัน




นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี


นายเชตศักดิ์ วัฒนวงษ์กุล

ลักษณะความสัมพันธ์

บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม

อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

บริษัท นราพารา จำกัด

บริษัท สยาม พาวเวอร์ โคราช จำกัด

บริษัท สยาม พาวเวอร์

หนองสาหร่าย จำกัด

บริษัท ทีพีซี เฟรช แอร์ จำกัด

บริษัท ทีพีซี เม็ก จำกัด

นายสุชาติ ดังละแม

นายสมบัติ ชัยรัตนมโนกร

เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทย่อย ดังนี้

1. บริษัท ประชารัฐชีวมวล บ้านนังสตา จำกัด

2. บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด

ณ วันที่ 30 กันยายน 2564 เป็นผู้ถือหุ้นบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด

ร้อยละ 26.36 และมีการขายหุ้นดังกล่าว ให้กับบริษัทฯ

ในไตรมาส 4 ปี 2564

เป็นบริษัทย่อยของ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด

และมีกรรมกรร่วมกัน

เป็นบริษัทย่อยของ บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด

และมีกรรมกรร่วมกัน

เป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)

และมีกรรมกรร่วมกัน

เป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)

และมีกรรมกรร่วมกัน

เป็นผู้ถือหุ้นและกรรมการของ บริษัท พี พี แอล พาวเวอร์ จำกัด

ณ วันที่ 30 กันยายน 2564 เป็นผู้ถือหุ้นในบริษัทย่อย ดังนี้

1. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด

2. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด

3. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด

4. บริษัท นราพารา จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด

โดยมีการขายหุ้น ดังกล่าวให้กับบริษัทฯ ในไตรมาส 4 ปี 2564



บริษัท ทีพีซี พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรฤกษ์

	นโยบายราคา
เงินให้กู้ยืม/เงินกู้ยืม	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2 ถึง 5 ต่อปี แต่ไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารของบริษัทที่ได้รับ
ค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า	บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด และ บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด จ้าง บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด บริหารจัดการ โรงไฟฟ้า โดยคิดค่าจ้างเป็นอัตราต่อหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตและขาย หน่วยละ 1.68-1.76 บาท ในปี 2565 เปลี่ยนอัตราค่าจ้างเป็น 1.85-1.90 บาทต่อหน่วยขาย บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด และ บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด จ้าง บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด บริหารจัดการ โดยแยกหมวดหมู่ของค่าบริหาร เป็นรายการย่อยดังนี้ 1. ค่าบริหารจัดการโดยรวม คิดค่าจ้างเป็นอัตราต่อหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตและขาย 2. ค่าสับย่อยไม้เชื้อเพลิง คิดค่าจ้างเป็นอัตราตามน้ำหนักไม้ต่อตัน โดยราคาค่าจ้างกำหนดขึ้น ตามอัตราที่ตกลงกัน โดยพิจารณาจากต้นทุนการจัดการของผู้รับจ้าง
ค่าบริหารจัดการ	ตามราคาที่ตกลงในสัญญา
ค่าเชื้อเพลิง	ตามราคาที่ตกลงกันในสัญญาและผันแปรตามค่าความชื้นของเชื้อเพลิง
ค่าบริการพื้นที่	ตามราคาที่ตกลงในสัญญา
ค่ารับโอนสิทธิในการซื้อขายใบรับรอง	ตามราคาที่ตกลงร่วมกัน
เครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน	
หมุนเวียน (I-REC)	



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

5.2 ยอดคงเหลือกับกิจการและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

ยอดคงเหลือกับกิจการและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ดอกเบี้ยค้างรับ				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	-	1,369.86	-	1,369.86
บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุป				
คอร์ปอเรชั่น จำกัด	-	-	245,856.21	-
บริษัท พี พี แอล พาวเวอร์ จำกัด	-	-	1,143,835.61	-
บริษัท สยาม พาวเวอร์ โคราช จำกัด	42,465.75	-	42,465.75	-
บริษัท สยามพาวเวอร์ หนองสาหร่าย จำกัด	86,375.34	-	86,375.34	-
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	1,313,150.67	598,767.12	1,313,150.67	598,767.12
รวม	1,441,991.76	600,136.98	2,831,683.58	600,136.98
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด(มหาชน)	33,060.52	-	-	-
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	-	-	40,660.00	3,656,245.00
บริษัท แมวส์ เอ็นเนอจี จำกัด	-	-	40,660.00	-
บริษัท พุ่งสังกรีน จำกัด	-	-	40,660.00	-
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	40,660.00	-
บริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	40,660.00	-
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	40,660.00	-	40,660.00	-
รวม	73,720.52	-	243,960.00	3,656,245.00



บริษัท ทีพีเอส เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	73,000,000.00	85,000,000.00	73,000,000.00	55,000,000.00
บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด	-	-	30,000,000.00	-
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	-	-	5,000,000.00	-
บริษัท บัดดาณี กรีน จำกัด	-	-	234,000,000.00	287,200,000.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	-	-	255,500,000.00	145,500,000.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	-	-	218,900,000.00	113,900,000.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	-	-	221,800,000.00	206,800,000.00
บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุป				
คอร์ปอเรชั่น จำกัด	-	-	5,000,000.00	4,450,000.00
บริษัท ประชารัฐชีวมวล				
บันนังสตา จำกัด	-	-	-	21,000,000.00
บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	-	-	-	18,000,000.00
บริษัท พี พี แอล พาวเวอร์ จำกัด	-	-	25,000,000.00	-
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	316,000,000.00	141,000,000.00	316,000,000.00	141,000,000.00
บริษัท สยาม พาวเวอร์ โคราช จำกัด	10,000,000.00	-	10,000,000.00	-
บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด	40,000,000.00	-	-	-
รวม	439,000,000.00	226,000,000.00	1,394,200,000.00	992,850,000.00



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED


นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี


นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

การเปลี่ยนแปลงในเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 สรุปได้ดังนี้

	บาท			
	ยอดคงเหลือ	การเปลี่ยนแปลง		ยอดคงเหลือ
	2564	เพิ่มขึ้น	ลดลง	2565
งบการเงินรวม				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	85,000,000.00	136,000,000.00	148,000,000.00	73,000,000.00
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	141,000,000.00	180,000,000.00	5,000,000.00	316,000,000.00
บริษัท สยาม พาวเวอร์ โคราช จำกัด	-	10,000,000.00	-	10,000,000.00
บริษัท วีเอสพีที คอนสตรัคชั่น จำกัด	-	54,500,000.00	14,500,000.00	40,000,000.00
บริษัท ทีพีซี เม็ก จำกัด	-	10,000,000.00	10,000,000.00	-
รวม	226,000,000.00	390,500,000.00	177,500,000.00	439,000,000.00
งบการเงินเฉพาะกิจการ				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	55,000,000.00	45,000,000.00	27,000,000.00	73,000,000.00
บริษัท ช้างแดง ไปโอเพาเวอร์ จำกัด	-	70,000,000.00	70,000,000.00	-
บริษัท หุ้งสัง กรีน จำกัด	-	41,000,000.00	11,000,000.00	30,000,000.00
บริษัท แมวส์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด	-	80,000,000.00	75,000,000.00	5,000,000.00
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	287,200,000.00	190,000,000.00	243,200,000.00	234,000,000.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	145,500,000.00	118,000,000.00	8,000,000.00	255,500,000.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	113,900,000.00	115,000,000.00	10,000,000.00	218,900,000.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	206,800,000.00	40,000,000.00	25,000,000.00	221,800,000.00
บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุป				
คอร์ปอเรชั่น จำกัด	4,450,000.00	550,000.00	-	5,000,000.00
บริษัท ประชาธิปไตยมวล บ้านนังสตา จำกัด	21,000,000.00	-	21,000,000.00	-
บริษัท ประชาธิปไตยมวล แม่ลาน จำกัด	18,000,000.00	-	18,000,000.00	-
บริษัท พี พี แอล พาวเวอร์ จำกัด	-	25,000,000.00	-	25,000,000.00
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	141,000,000.00	180,000,000.00	5,000,000.00	316,000,000.00
บริษัท สยาม พาวเวอร์ โคราช จำกัด	-	10,000,000.00	-	10,000,000.00
รวม	992,850,000.00	914,550,000.00	513,200,000.00	1,394,200,000.00



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

[Signature]

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี และ MLR ของเงินกู้ แต่ไม่เกินร้อยละ 5.00 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด อัตราดอกเบี้ย 5.00 ต่อปี โดยไม่เกินอัตราดอกเบี้ย ตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารของบริษัทที่ได้รับ และอัตราร้อยละ 5.00 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี โดยไม่เกินอัตรา ดอกเบี้ยที่บริษัทดังกล่าวกู้ยืมจากธนาคาร และอัตราร้อยละ 5.00 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนด ชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR - 1.5 แต่ไม่เกินร้อยละ 5 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR -2 และ ร้อยละ 3.47 – 5.00 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ต่อปี ชำระดอกเบี้ย ทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ต่อปี ชำระดอกเบี้ย ทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-1.5 ต่อปี อ้างอิง MLR ของ ธนาคารกรุงเทพ และร้อยละ 4.25 – 5.00 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-1.5 ต่อปี อ้างอิง MLR ของ ธนาคารกรุงเทพ และร้อยละ 4.25 – 5.00 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-1.5 ต่อปี อ้างอิง MLR ของ ธนาคารกรุงเทพ และร้อยละ 4.25 – 5.00 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท ช้างแรก โบโอเพาเวอร์ จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-2 ต่อปี อ้างอิง MLR ของ ธนาคารไทยพาณิชย์ และอัตราดอกเบี้ย MLR-2.17 อ้างอิง MLR ของธนาคารกสิกรไทย และร้อยละ 5.00 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ บริษัท อีโคโน เอ็นเนอจี กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่น จำกัด อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม



นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี โดยไม่เกินอัตราดอกเบี้ยที่บริษัทดังกล่าวกู้ยืมจากธนาคาร ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระเงินต้นเมื่อทวงถามและหรือได้รับอนุมัติเงินกู้โครงการจากสถาบันการเงิน

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ บริษัท พี พี แอล พาวเวอร์ จำกัด อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-1.5 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด อัตราดอกเบี้ย MLR-1.5 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระคืนเงินต้นเมื่อทวงถาม

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท สยาม พาวเวอร์โคราช จำกัด อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกสิ้นเดือน กำหนดชำระเงินต้นเมื่อทวงถาม

บริษัทฯ ให้ บริษัท สยาม พาวเวอร์ หนองสาหร่าย จำกัด ใช้วงเงินหนังสือค้ำประกันธนาคาร โดยคิดค่าธรรมเนียมร้อยละ 5.00 ต่อปี

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาค่าก่อสร้าง				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	650,809.01	4,496,133.50	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริการจัดการ				
บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด	37,000,000.00	37,000,000.00	-	-
บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอร์ยี แมเนจเม้นท์ จำกัด	4,586,760.00	16,243,380.00	-	-
รวม	41,586,760.00	53,243,380.00	-	-

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เจ้าหนี้การค้า				
บริษัท วีเอสพีที คอนสตรัคชั่น จำกัด	46,614,855.50	45,458,876.57	-	-
บริษัท สเตทไวส์ เอ็นเนอร์ยี				
แมนเนจเม้นท์ จำกัด	18,304,324.83	17,634,193.20	-	-
บริษัท วู้ด เวิร์ค จำกัด	16,880,253.35	18,439,624.68	-	-
บริษัท ทีพีซี บางกอก ซัพพลาย จำกัด	14,369,302.89	18,365,008.22	-	-
รวม	96,168,736.57	99,897,702.67	-	-
ดอกเบี้ยค้างจ่าย				
นายสุชาติ ดังละเม	12,810.49	-	-	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่น - โบนัสค่าจ้างเดินเครื่อง				
บริษัท สเตทไวส์ เอ็นเนอร์ยี				
แมนเนจเม้นท์ จำกัด	4,541,043.00	4,435,023.00	-	-
บริษัท วีเอสพีที คอนสตรัคชั่น จำกัด	254,389.50	1,560,813.00	-	-
รวม	4,795,432.50	5,995,836.00	-	-
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	417,300.00	417,300.00	417,300.00	417,300.00
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	-	-	32,077.61	-
บริษัท แมวส์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด	-	-	33,652.00	-
บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด	-	-	65,553.30	-
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	49,126.17	-
บริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	48,558.31	-
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	40,238.22	-	40,238.22	-
รวม	457,538.22	417,300.00	686,505.61	417,300.00

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	76,008,853.83	133,571,292.62	-	-
เจ้าหนี้ค่าทรัพย์สิน				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	61,864.50	16,834,186.62	-	-
บริษัท ทีพีซี บางกอก รัชพลาย จำกัด	225,532.03	-	-	-
รวม	287,396.53	16,834,186.62	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท ทีอีเอ เอ็นคอม				
อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	32,000,000.00	-	-
บริษัท คาร์บอนปีดับเบิลยู				
(ประเทศไทย) จำกัด	105,000,000.00	-	-	-
รวม	105,000,000.00	32,000,000.00	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน				
นาย สุชาติ ดังละแม	7,193,582.78	-	-	-

การเปลี่ยนแปลงในเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 สรุปได้
ดังนี้

	บาท			
	ยอดคงเหลือ	การเปลี่ยนแปลง		ยอดคงเหลือ
	2564	เพิ่มขึ้น	ลดลง	2565
งบการเงินรวม				
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม				
อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	32,000,000.00	-	32,000,000.00	-
บริษัท คาร์บอนบีดับเบิลยู				
(ประเทศไทย) จำกัด	-	105,000,000.00	-	105,000,000.00
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	10,000,000.00	10,000,000.00	-
นาย สุชาติ ตั้งละแม	-	7,193,582.78	-	7,193,582.78
รวม	32,000,000.00	122,193,582.78	42,000,000.00	112,193,582.78
งบการเงินเฉพาะกิจการ				
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	-	21,000,000.00	21,000,000.00	-
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	10,000,000.00	10,000,000.00	-
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	10,000,000.00	10,000,000.00	-
บริษัท พังงา กรีน จำกัด	-	20,000,000.00	20,000,000.00	-
รวม	-	61,000,000.00	61,000,000.00	-



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ครอบคลุมชำระเงินต้นเมื่อทวงถาม อัตราดอกเบี้ยเท่ากับ
อัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำของธนาคารพาณิชย์แห่งหนึ่ง

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ครอบคลุมชำระเงินต้นเมื่อทวงถาม อัตรา
ดอกเบี้ยร้อยละ 5.00 ต่อปี

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท ทูตัง กรีน จำกัด ครอบคลุมชำระเงินต้นเมื่อทวงถาม อัตราดอกเบี้ยร้อยละ
2.00 ถึง 5.00 ต่อปี

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ครอบคลุมชำระเงินต้นเมื่อทวงถาม อัตราดอกเบี้ย
ร้อยละ 2.00 ต่อปี

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ครอบคลุมชำระเงินต้นเมื่อทวงถาม อัตราดอกเบี้ย
ร้อยละ 2.00 ต่อปี

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ครอบคลุมชำระเงินต้นเมื่อทวงถาม อัตราดอกเบี้ย
ร้อยละ 3.00 ต่อปี

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท แม่่วงส์ เอ็นเนอจี จำกัด ครอบคลุมชำระเงินต้นเมื่อทวงถาม อัตราดอกเบี้ย
ร้อยละ 2.00 ถึง 5.00 ต่อปี

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ครอบคลุมชำระเงินต้นเมื่อทวงถาม อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ
5.00 ต่อปี

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท พีเอ เวสต์เอนด์เอ็นเนอจี จำกัด ครอบคลุมชำระเงินต้นเมื่อทวงถาม อัตรา
ดอกเบี้ย ร้อยละ 2.00 ต่อปี

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม จำกัด ครอบคลุมชำระเงินต้นภายใน 1 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับ
เงินจากผู้ให้กู้หรือภายใน 30 วัน นับตั้งแต่วันที่ได้รับเงินกู้จากสถาบันการเงินอื่น อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 3.75
ต่อปี

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัท คาร์บอนบีดับเบิลยู (ประเทศไทย) จำกัด ครอบคลุมชำระเงินต้นเมื่อทวงถาม
อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 5.00 ต่อปี

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากนายสุชาติ ดังละแม ครอบคลุมชำระเงินต้นเมื่อทวงถาม อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 5.00
ต่อปี



บริษัท ทีพีพี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์ทังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

5.3 รายได้ และค่าใช้จ่ายกับกิจการและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

รายการกับกิจการและบุคคลที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 ที่มีสาระสำคัญโดยสรุปดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
รายได้เงินปันผล				
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	-	-	18,281,225.00	331,987,046.00
บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด	-	-	34,850,000.00	19,550,000.00
บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด	-	-	40,299,907.00	64,999,850.00
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	19,998,500.00	9,729,000.00
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	50,849,989.83	26,999,994.60
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	46,027,489.17	27,029,993.64
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	-	-	67,173,744.75	-
รวม	-	-	277,480,855.75	480,295,884.24



บริษัท ทีพีซี พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
รายได้อื่น – ค่าบริหารจัดการ				
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	-	-	120,000.00	120,000.00
บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด	-	-	120,000.00	120,000.00
บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด	-	-	120,000.00	120,000.00
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	120,000.00	120,000.00	120,000.00	120,000.00
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	120,000.00	120,000.00
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	120,000.00	120,000.00
บริษัท บัตตานี กรีน จำกัด	-	-	240,000.00	240,000.00
บริษัท ประจักษ์รัฐชีวมวล แม่ตาน จำกัด	-	-	630,000.00	240,000.00
บริษัท ประจักษ์รัฐชีวมวล				
บันนังสตา จำกัด	-	-	630,000.00	247,500.00
บริษัท พีเอ เวสต์เอนด์เอนเนอร์จี จำกัด	40,000.00	-	40,000.00	-
รวม	160,000.00	120,000.00	2,260,000.00	1,447,500.00
รายได้อื่น – ค่าธรรมเนียมทางการเงิน				
บริษัท สยามพาวเวอร์ จำกัด	178,323.28	-	178,323.28	-
บริษัท สยามพาวเวอร์ หนองสาหร่าย จำกัด	247,980.82	-	247,980.82	-
รวม	426,304.10	-	426,304.10	-
รายได้อื่น – ค่าบริการพื้นที่				
บริษัท ทีพีซี เฟรชแอร์ จำกัด	100,000.00	-	100,000.00	-
บริษัท ประจักษ์รัฐชีวมวล แม่ตาน จำกัด	-	-	120,000.00	-
บริษัท ประจักษ์รัฐชีวมวล				
บันนังสตา จำกัด	-	-	120,000.00	-
รวม	100,000.00	-	340,000.00	-



บริษัท ทีพีซี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED


นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี


นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ดอกเบี้ยรับ				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	3,686,027.43	913,013.70	3,516,301.41	523,972.60
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	-	-	834,246.64	25,315.07
บริษัท แมวส์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด	-	-	468,904.12	14,246.58
บริษัท พุงส์ กรีน จำกัด	-	-	186,438.34	-
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	11,301.37	-	11,301.37
บริษัท บัตตานี กรีน จำกัด	-	-	13,734,331.68	6,383,160.32
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	-	-	9,674,568.14	3,019,047.94
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	-	-	8,319,165.62	2,379,174.64
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	-	-	8,918,737.65	4,217,842.48
บริษัท ประชาธิปไตยชีวมวล				
บันนังสตา จำกัด	-	-	28,047.95	247,808.22
บริษัท ประชาธิปไตยชีวมวล				
แม่ลาน จำกัด	-	-	24,041.10	110,958.91
บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป				
คอร์ปอเรชั่น จำกัด	-	-	245,856.21	2,417,150.72
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	12,521,232.78	3,642,226.15	12,521,232.78	3,642,226.15
บริษัท สยาม พาวเวอร์ โคราช จำกัด	138,356.16	-	138,356.16	-
บริษัท พี พี แอล พาวเวอร์ จำกัด	-	4,489.73	1,147,260.27	4,489.73
บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด	683,013.75	-	-	-
บริษัท ไบโอเอ็นเนอร์ยี สตูล จำกัด	-	3,150.68	-	3,150.68
บริษัท ทีพีซี เม็ก จำกัด	1,369.86	-	-	-
รวม	17,029,999.98	4,574,181.63	59,757,488.07	22,999,845.41



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

[Signature]

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ค่าเชื้อเพลิง				
บริษัท วู้ดเวอร์ค จำกัด	174,127,125.70	185,741,488.10	-	-
บริษัท ทีพีซี บางกอก ชัพพลาย จำกัด	415,797,001.59	211,648,057.83	-	-
บริษัท สยาม กรีนเทค เอ็นเนอจี จำกัด	602,841.42	7,825,795.76	-	-
บริษัท นราพารา จำกัด	-	153,285,883.04	-	-
รวม	590,526,968.71	558,501,224.73	-	-
ค่าจ้างสับไม้				
บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอจี				
แมนเนจเม้นท์ จำกัด	33,134,314.80	31,790,158.00	-	-
ค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า				
บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด	193,900,935.25	261,077,598.60	-	-
บริษัท สเตฟไวส์ เอ็นเนอจี				
แมนเนจเม้นท์ จำกัด	69,487,619.52	67,853,201.02	-	-
รวม	263,388,554.77	328,930,799.62	-	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหารอื่น				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	1,566,100.00	1,560,000.00	1,566,100.00	1,560,000.00
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	-	-	29,979.07	-
บริษัท มหาชัย กรีนเพาเวอร์ จำกัด	37,605.82	-	37,605.82	-
บริษัท แมวส์ เอ็นเนอจี จำกัด	-	-	31,450.46	-
บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด	-	-	38,220.34	-
บริษัท พัทลุง กรีนเพาเวอร์ จำกัด	-	-	45,912.31	-
บริษัท สดุด กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	45,381.60	-
รวม	1,603,705.82	1,560,000.00	1,794,649.60	1,560,000.00



	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ค่าซ่อมแซม				
บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)	-	90,000.00	-	-
ค่าธรรมเนียม				
บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม				
อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	120,000.00	-	-
ดอกเบี้ยจ่าย				
บริษัท ช้างแดง ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	-	-	-	664,410.96
บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด	-	-	13,698.64	253,397.26
บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด	-	-	16,657.54	78,246.58
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	66,986.31	95,123.31	-	95,123.31
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	20,273.97	126,301.36
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	-	-	21,917.81	118,630.12
บริษัท บิดตานี กรีน จำกัด	-	-	-	3,287.67
บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอ็นเนอจี จำกัด	-	4,657.54	-	4,657.54
บริษัท คาร์บอนบีคิเบิ้ลยู				
(ไทยแลนด์) จำกัด	1,445,890.48	-	-	-
นาย สุชาติ ดังละเม	12,810.49	-	-	-
รวม	1,525,687.28	99,780.85	72,547.96	1,344,054.80

6. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เงินสด	171,631.50	157,633.00	13,602.50	15,267.75
เงินฝากกระแสรายวัน	329,647.07	497,535.18	146,348.29	286,408.36
เงินฝากออมทรัพย์	177,353,871.71	492,158,405.00	36,874,644.78	339,653,449.49
รวม	177,855,150.28	492,813,573.18	37,034,595.57	339,955,125.60



[Signature]

[Signature]

รายการกระทบบยดหนี้สินที่เกิดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

ตารางแสดงการเปลี่ยนแปลงของหนี้สินที่เกิดจากกิจกรรมจัดหาเงิน ซึ่งรวมทั้งการเปลี่ยนแปลงที่เป็นเงินสดและไม่ใช่เงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม								
การเปลี่ยนแปลงที่ไม่ใช่เงินสด								
ยอดคงเหลือ ณ วันที่	กระแสเงินสดจาก	ดอกเบี้ยจ่ายที่รับรู้		ค่าใช้จ่ายทางตรง		หนี้สินตาม	ยอดคงเหลือ ณ วันที่	
		เป็นส่วนหนึ่งของ	ดอกเบี้ยจ่าย	ในการออกหุ้นกู้	คัดจ่าย			
1 มกราคม 2565	กิจกรรมจัดหาเงิน	ดอกเบี้ยจ่าย	สินทรัพย์ถาวร	ล่วงหน้า	คัดจ่าย	สัญญาเช่า สุทธิ	31 ธันวาคม 2565	
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	6.55	(202.62)	199.82	7.88	(0.76)	(3.76)	-	7.11
เงินกู้ยืมระยะสั้น								
จากสถาบันการเงิน	159.24	(109.24)	-	-	-	-	-	50.00
เงินกู้ยืมระยะสั้นจาก								
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	32.00	73.00	-	-	-	-	-	105.00
เงินกู้ยืมระยะสั้นยาวจาก								
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	7.19	-	-	-	-	-	7.19
เงินกู้ยืมระยะยาว								
จากสถาบันการเงิน	3,582.68	(314.36)	-	-	-	-	-	3,268.32
หนี้สินตามสัญญาเช่า	35.12	(18.13)	-	-	-	-	38.13	55.12
หุ้นกู้	1,490.26	-	-	-	-	3.76	-	1,494.02
รวม	5,305.85	(564.16)	199.82	7.88	(0.76)	-	38.13	4,986.76

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ								
การเปลี่ยนแปลงที่ไม่ใช่เงินสด								
ยอดคงเหลือ ณ วันที่	กระแสเงินสดจาก	ดอกเบี้ยจ่ายที่รับรู้		ค่าใช้จ่ายทางตรง			หนี้สินตาม	ยอดคงเหลือ ณ วันที่
		เป็นส่วนหนึ่งของ	ดอกเบี้ยจ่าย	ในการออกหุ้นกู้	หนี้สินตาม	สัญญาเช่า สุทธิ		
1 มกราคม 2565	กิจกรรมจัดหาเงิน	ดอกเบี้ยจ่าย	สินทรัพย์ถาวร	ล่วงหน้า	ตัดจ่าย	สัญญาเช่า สุทธิ	31 ธันวาคม 2565	
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	1.68	(71.31)	75.11	-	(0.76)	(3.76)	-	0.96
เงินกู้ยืมระยะสั้น								
จากสถาบันการเงิน	159.24	(159.24)	-	-	-	-	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า	0.13	(0.40)	-	-	-	-	1.69	1.42
หุ้นกู้	1,490.26	-	-	-	-	3.76	-	1,494.02
รวม	1,651.31	(230.95)	75.11	-	(0.76)	-	1.69	1,496.40



7. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

7.1 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ				
ลูกหนี้การค้า - บริษัทอื่น	491,844,372.56	426,810,284.39	-	-

7.2 ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ลูกหนี้กรมสรรพากร	99,356,988.65	118,355,932.61	1,445,323.74	1,336,032.17
ภาษีซื้อรอใบกำกับภาษี	9,418,077.97	9,805,542.74	97,803.02	31,054.29
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	15,073,588.23	17,541,896.84	177,096.74	207,396.88
ดอกเบี้ยค้างรับ	1,546,649.12	803,306.68	1,792,505.33	678,539.54
เงินลงทุนจ่ายล่วงหน้า	25,081,250.00	15,000,000.00	25,081,250.00	15,000,000.00
อื่น ๆ	8,796,865.34	14,425,029.82	2,903,143.22	4,253,960.28
รวม	159,273,419.31	175,931,708.69	31,497,122.05	21,506,983.16
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(386,340.71)	(441,340.71)	(78,402.56)	(78,402.56)
รวมลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	158,887,078.60	175,490,367.98	31,418,719.49	21,428,580.60



บริษัท ทีพีซี พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์ปลั่งศรี

[Signature]

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

8. สินค้ำกงเหลือ

	บาท	
	งบการเงินรวม	
	2565	2564
วัตถุดิบ	45,245,415.00	60,552,503.16
วัสดุสิ้นเปลือง	9,619,280.92	15,956,095.14
รวม	54,864,695.92	76,508,598.30

9. สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น

	บาท			
	งบการเงินรวม			
	2565		2564	
	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม
เงินลงทุนในกองทุนรวม	-	-	150,000,000.00	150,160,255.15
เงินลงทุนในตราสารหนี้	49,770,252.14	49,770,252.14	49,770,252.14	49,770,252.14
เงินฝากประจำ	36,370.23	36,370.23	36,316.28	36,316.28
รวม	49,806,622.37	49,806,622.37	199,806,568.42	199,966,823.57
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิต ที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(49,770,252.14)	(49,770,252.14)	(49,770,252.14)	(49,770,252.14)
รวม	36,370.23	36,370.23	150,036,316.28	150,196,571.43

	บาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2565		2564	
	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม	ราคาทุน	มูลค่ายุติธรรม
เงินลงทุนในกองทุนรวม	-	-	150,000,000.00	150,160,255.15
เงินลงทุนในตราสารหนี้	49,770,252.14	49,770,252.14	49,770,252.14	49,770,252.14
เงินฝากประจำ	36,370.23	36,370.23	36,316.28	36,316.28
รวม	49,806,622.37	49,806,622.37	199,806,568.42	199,966,823.57
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิต ที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(49,770,252.14)	(49,770,252.14)	(49,770,252.14)	(49,770,252.14)
รวม	36,370.23	36,370.23	150,036,316.28	150,196,571.43

เงินลงทุนในตั๋วแลกเงินมูลค่าต้นทุน จำนวน 49.77 ล้านบาท บันทึกค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น
ทั้งจำนวน 49.77 ล้านบาท



10. เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญา

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง	14,975,669.24	23,649,094.69	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริหารจัดการ	11,686,760.00	18,756,620.00	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าอื่น	1,810,000.00	1,935,219.55	-	-
รวม	28,472,429.24	44,340,934.24	-	-

11. เงินฝากคิดภาระค้ำประกัน

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เงินฝากออมทรัพย์	39,857,531.33	31,872,384.88	10,681,734.07	3,037,770.45
เงินฝากประจำ	120,133,870.24	102,067,845.82	-	-
รวม	159,991,401.57	133,940,230.70	10,681,734.07	3,037,770.45

กลุ่มบริษัทได้จำนำเงินฝากไว้เป็นหลักประกันค้ำประกันจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกัน ตามหมายเหตุ 39.2.1 และ 39.7.1 และ 39.12.4

บริษัทฯ และ บริษัทย่อย ได้แก่ บริษัท ช้างแรก โบโอเพาเวอร์ จำกัด, บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด, บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด, บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด, บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด, บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด, บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัดและ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด จำนำสิทธิเงินฝากในบัญชีเงินฝากประจำ และบัญชีออมทรัพย์ สํารองเพื่อการชำระหนี้เงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงิน ตามหมายเหตุ 21



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

[Signature]

นายเชดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

งบการเงินเฉพาะกิจการ							
ชื่อบริษัท	ประเภทกิจการ	2565		สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน-วิธีราคาทุน	
		ทุนจดทะเบียน	ทุนชำระแล้ว	(ร้อยละ)		(บาท)	
		(บาท)	(บาท)	2565	2564	2565	2564
บริษัท ช้างแดง ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	200,000,000	200,000,000	73.12	73.12	135,143,869.86	135,143,869.86
บริษัท พุ่งสูง กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	200,000,000	200,000,000	65.00	65.00	126,737,788.49	126,737,788.49
บริษัท บัดคานี กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	404,450,000	404,450,000	94.91	94.91	401,724,970.00	401,724,970.00
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	250,000,000	250,000,000	60.00	60.00	149,999,970.00	149,999,970.00
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	250,000,000	250,000,000	51.00	51.00	127,499,970.00	127,499,970.00
บริษัท แม่ฮ่องสอน เอนเนอจี้ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	200,000,000	200,000,000	85.00	85.00	170,739,500.00	170,739,500.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	260,000,000	260,000,000	99.23	99.23	257,999,990.00	257,999,990.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	260,000,000	260,000,000	99.23	99.23	257,999,990.00	257,999,990.00
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	200,000,000	200,000,000	99.00	99.00	197,999,990.00	197,999,990.00
บริษัท อีโค เอนเนอจี้ กรุ๊ป จำกัด	ลงทุนในธุรกิจพลังงาน	317,200,000	317,200,000	99.90	99.90	192,000,000.00	192,000,000.00
บริษัท ที พี แอล เพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย ก๊าซชีวภาพ	15,000,000	7,650,000	51.00	-	7,650,000.00	-
รวม						2,025,496,038.35	2,017,846,038.35



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

[Signature]

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

12.1 เมื่อวันที่ 22 มีนาคม 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 7/2564 มีมติให้จัดตั้งบริษัทใหม่ เพื่อยื่น
ประมูลโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน จำนวน 10 บริษัท ทุนจดทะเบียนบริษัทละ 6 ล้านบาท แบ่งเป็น 600,000
หุ้น พาร์ หุ้นละ 10 บาท โดยชำระแล้วหุ้นละ 2.5 บาท เป็นจำนวนเงิน บริษัทละ 1.5 ล้านบาท ซึ่ง
ประกอบด้วย 1) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 9 จำกัด 2) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 10 จำกัด 3) บริษัท ทีพีซีเอช
เพาเวอร์ 11 จำกัด 4) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 12 จำกัด 5) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 14 จำกัด 6) บริษัท ที
พีซีเอช เพาเวอร์ 15 จำกัด 7) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 16 จำกัด 8) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 17 จำกัด 9)
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 18 จำกัด และ 10) บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 19 จำกัด

12.2 ในไตรมาส 2 ปี 2564 บริษัท ชำระค่าหุ้นสามัญดังนี้

12.2.1 บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 9 จำกัด ตามมติที่ประชุมวิสามัญ ครั้งที่
1/2564 วันที่ 19 เมษายน 2564 มีมติเพิ่มทุน 0.70 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวนเงิน 7
ล้านบาท บริษัทฯ ได้เพิ่มทุน 0.70 ล้านหุ้น ชำระ 2.50 บาท เป็นจำนวนเงิน 1.75 ล้านบาท

12.2.2 บริษัทฯ ชำระค่าหุ้นสามัญของ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 17 จำกัด ตามมติที่ประชุมวิสามัญ ครั้งที่
1/2564 วันที่ 19 เมษายน 2564 มีมติเพิ่มทุน 0.70 ล้านหุ้น ราคาหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวนเงิน 7
ล้านบาท บริษัทฯ ได้เพิ่มทุน 0.70 ล้านหุ้น ชำระ 2.50 บาท เป็นจำนวนเงิน 1.75 ล้านบาท

12.2.3 เมื่อวันที่ 9 มิถุนายน 2564 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2564 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์
12 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัทฯ และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วในวันที่ 18
มิถุนายน 2564

12.2.4 เมื่อวันที่ 9 มิถุนายน 2564 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2564 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์
16 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัทฯ และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วในวันที่ 25
มิถุนายน 2564



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชคศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

12.3 ในไตรมาส 3 ปี 2564 บริษัท ชำระค่าหุ้นสามัญดังนี้

- 12.3.1 เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2564 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2564 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 9 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัทฯ และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วในวันที่ 7 ตุลาคม 2564
- 12.3.2 เมื่อวันที่ วันที่ 30 กันยายน 2564 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2564 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 10 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัทฯ และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วในวันที่ 7 ตุลาคม 2564
- 12.3.3 เมื่อวันที่ วันที่ 30 กันยายน 2564 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2564 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 11 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัทฯ และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วในวันที่ 7 ตุลาคม 2564
- 12.3.4 เมื่อวันที่ วันที่ 30 กันยายน 2564 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2564 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 14 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัทฯ และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วในวันที่ 7 ตุลาคม 2564
- 12.3.5 เมื่อวันที่ วันที่ 30 กันยายน 2564 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2564 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 15 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัทฯ และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วในวันที่ 7 ตุลาคม 2564
- 12.3.6 เมื่อวันที่ วันที่ 30 กันยายน 2564 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2564 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 17 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัทฯ และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วในวันที่ 7 ตุลาคม 2564
- 12.3.7 เมื่อวันที่ วันที่ 30 กันยายน 2564 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2564 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 18 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัทฯ และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วในวันที่ 7 ตุลาคม 2564
- 12.3.8 เมื่อวันที่ วันที่ 30 กันยายน 2564 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2564 ของบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 19 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย มีมติให้เลิกบริษัทฯ และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทแล้วในวันที่ 7 ตุลาคม 2564
- 12.3.9 บริษัทฯ ได้นำหุ้น บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 3,000,000 หุ้น ไปจำหน่ายเพื่อเป็น หลักประกันเงินกู้ยืมของบริษัทฯ ให้กับ สถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ตามหมายเหตุข้อ 21
- 12.3.10 บริษัทฯ ได้นำหุ้น บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 2,550,000 หุ้น ไปจำหน่ายเพื่อเป็น หลักประกันเงินกู้ยืมของบริษัทฯ ให้กับ สถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ตามหมายเหตุข้อ 21



บริษัท ทีพีซี
TPC

บริษัท จำกัด (มหาชน)
(LIMITED)


นางกนกทิพย์ จันทรพงษ์ศรี


นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

12.4 ในไตรมาส 4 ปี 2564 บริษัท ชำระค่าหุ้นสามัญดังนี้

12.4.1 วันที่ 8 ตุลาคม 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหาร ครั้งที่ 20/2564 ของบริษัทมีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัทย่อย ได้แก่ บริษัท บิตตานีกรีน จำกัด จำนวน 10,662,500 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 26.36 ของทุนจดทะเบียน จากบริษัท นราพารา จำกัด รวมมีสัดส่วนที่ร้อยละ 94.91 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด จำนวน 2,990,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.50 ของทุนจดทะเบียน รวมมีสัดส่วนที่ร้อยละ 99.23 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด จำนวน 2,860,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.00 ของทุนจดทะเบียน รวมมีสัดส่วนที่ร้อยละ 99.23 และบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด จำนวน 2,000,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.00 ของทุนจดทะเบียน จากนายสมบัติ ชัยรัตนมโนกร รวมมีสัดส่วนที่ร้อยละ 99.00 โดยมีมูลค่าการเข้าลงทุนดังกล่าวเป็นเงินจำนวนรวมทั้งสิ้น 203,000,000 บาท

12.4.2 เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน /ธ.ค. ที่ประชุมคณะกรรมการบริหาร ครั้งที่ 24/2564 ของบริษัท มีมติอนุมัติเพิ่มเงินลงทุนในบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด จำนวน 12,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 5 บาท เป็นจำนวนเงิน 60,000,000 บาท รวมเป็นสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 99.90 ได้ชำระค่าหุ้นเต็มจำนวน

12.5 บริษัทฯ ได้นำหุ้น บริษัท ช้างแรก ใบโอเพาเวอร์ จำกัด จำนวน 14,624,980 หุ้น ไปจำหน่ายเพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืม ของบริษัท ช้างแรก ใบโอเพาเวอร์ จำกัด ให้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ตามหมายเหตุข้อ 21

12.6 บริษัทฯ ได้นำหุ้น บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 3,000,000 หุ้น ไปจำหน่ายเพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมของบริษัทฯ ให้กับ สถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ตามหมายเหตุข้อ 21

12.7 บริษัทฯ ได้นำหุ้น บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 2,550,000 หุ้น ไปจำหน่ายเพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมของบริษัทฯ ให้กับ สถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ตามหมายเหตุข้อ 21

12.8 เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหาร ครั้งที่ 2/2565 มีมติให้ลงทุนในโครงการผลิตและจำหน่ายก๊าซชีวภาพ ของบริษัท พี พี แอล พาวเวอร์ จำกัด โดยเข้าซื้อหุ้นจำนวน 76,500 หุ้น พาร์หุ้นละ 100 บาท เป็นจำนวนเงิน 7.65 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 51 ของทุนจดทะเบียน โดยบริษัทชำระค่าซื้อกิจการดังกล่าวครบถ้วนแล้วในวันที่ 10 มิถุนายน 2565



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED


นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี


นายเชดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

13. เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า

						งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะ	
				สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน-วิธีส่วนได้เสีย		เงินลงทุน-วิธีราคาทุน	
				(ร้อยละ)		(บาท)		(บาท)	
				2565		2564		2565	
				ทุนจด					
				ทะเบียน		ทุนชำระแล้ว			
ชื่อบริษัท	ประเภทกิจการ	(บาท)	(บาท)	2565	2564	2565	2564	2565	2564
บริษัท มหาชัย กรีน	ผลิตและจำหน่าย								
เทาวเวอร์ จำกัด	กระแสไฟฟ้า	235,000,000.00	235,000,000.00	46	46	229,620,416.27	216,872,540.50	113,350,000.00	113,350,000.00
บริษัท พีโอ เวสต์แอนด์	ผลิตและจำหน่าย								
เอนเนอร์จี จำกัด	ขยะRDF	12,650,000.00	12,650,000.00	33.04	33.04	10,388,980.28	10,357,256.62	11,265,990.34	11,265,990.34
บริษัท สยาม พาวเวอร์	ผลิตและจำหน่าย								
จำกัด	กระแสไฟฟ้า								
	และขยะ RDF	555,000,000.00	555,000,000.00	50	50	231,707,915.01	301,449,640.72	417,450,000.00	417,450,000.00
	รวม					471,717,311.56	528,679,437.84	542,065,990.34	542,065,990.34
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน						(2,200,000.00)	-	(2,200,000.00)	-
	รวม					469,517,311.56	528,679,437.84	539,865,990.34	542,065,990.34

14. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

	งบการเงินรวม							(หน่วย : บาท)
	2563	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2564	เพิ่มขึ้น	ลดลง	
ราคาทุน :-								
ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	680,012,118.22	-	-	26,658,000.00	706,670,118.22	1,788,711.75	100,000.00	708,358,829.97
อาคาร	861,751,067.04	22,443,707.52	-	80,741,163.60	964,935,938.16	13,073,301.23	105,000.00	1,004,795,859.91
เครื่องมือและอุปกรณ์	10,742,994.24	1,246,814.92	11,700.00	1,066,274.53	13,044,383.69	703,773.50	251,610.00	13,496,547.19
เครื่องจักร	5,558,068,305.24	20,324,040.19	2,492,710.27	661,137,239.30	6,237,036,874.46	5,217,673.67	38,294,324.87	6,226,788,212.79
เครื่องตกแต่งและ								
เครื่องใช้สำนักงาน	19,026,240.93	2,907,973.29	31,394.96	-	21,902,819.26	1,687,219.00	297,043.25	23,292,995.01
ยานพาหนะ	8,319,676.89	-	299,065.42	8,618,000.00	16,638,611.47	-	-	18,330,611.47
รวม	7,137,920,402.56	46,922,535.92	2,834,870.65	778,220,677.43	7,960,228,745.26	22,470,679.15	39,047,978.12	7,995,063,056.34
ค่าเสื่อมราคาสะสม :-								
อาคาร	77,479,482.87	34,956,801.68	-	5,601.34	112,441,885.89	42,132,788.35	82,791.39	154,491,882.85
เครื่องมือและอุปกรณ์	3,833,725.54	2,180,152.00	8,062.80	4,558.23	6,010,372.97	2,219,039.03	216,508.01	8,012,903.99
เครื่องจักร	676,172,215.40	302,720,401.05	1,877,710.27	223,977.41	977,238,883.59	306,003,727.39	17,780,040.97	1,267,337,592.36
เครื่องตกแต่งและ								
เครื่องใช้สำนักงาน	9,907,669.85	3,163,200.04	7,301.88	-	13,063,568.01	3,150,060.76	266,506.83	15,947,121.94
ยานพาหนะ	4,688,671.85	754,943.98	204,065.42	3,012,318.44	8,251,868.85	355,822.43	-	9,377,374.57
รวม	772,081,765.51	343,775,498.75	2,097,140.37	3,246,455.42	1,117,006,579.31	353,861,437.96	18,345,847.20	1,455,166,875.71
สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	850,071,774.73	229,623,314.27	-	(769,368,540.45)	310,326,548.55	291,264,777.88	-	599,584,320.67
มูลค่าสุทธิ	7,215,910,411.78				7,153,548,714.50			7,139,480,501.30



บริษัท ทีพีเอส โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

Tim

นางกนกทิพย์ จันทร์พวงศรี

Sontana

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 จำนวน 353,861,437.96 บาท และ 343,775,498.75 บาท ตามลำดับ
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 กลุ่มบริษัท ได้จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการโรงไฟฟ้าของกิจการไว้เป็นหลักประกันค่าประกันวงเงินสินเชื่อ
จากสถาบันการเงิน ตามหมายเหตุ 21 และ 39.

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทมีทรัพย์สินซึ่งได้คิดค่าเสื่อมราคาสะสมไว้แล้วเต็มจำนวนแต่ยังคงใช้งานอยู่โดยสินทรัพย์ดังกล่าวมีราคาทุน จำนวน 97.68 ล้านบาท มูลค่า
สุทธิตามบัญชี 25.39 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 มีราคาทุน 53.73 ล้านบาท มูลค่าสุทธิตามบัญชี 14.38 ล้านบาท)



บริษัท ทีพีเอส โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พงษ์ศรี

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

(หน่วย : บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ									
	2563	เพิ่ม	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2564	เพิ่ม	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2565
ราคาทุน :-									
ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน	34,473,274.50	-	-	-	34,473,274.50	-	-	-	34,473,274.50
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	38,718,169.95	-	-	-	38,718,169.95	-	-	4,223,993.40	42,942,163.35
เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	7,618,357.04	452,330.75	-	-	8,070,687.79	899,858.07	-	-	8,970,545.86
ยานพาหนะ	5,198,399.64	-	-	5,590,000.00	10,788,399.64	-	-	1,692,000.00	12,480,399.64
รวม	86,008,201.13	452,330.75	-	5,590,000.00	92,050,531.88	899,858.07	-	5,915,993.40	98,866,383.35
ค่าเสื่อมราคาสะสม :-									
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	5,898,703.23	2,699,966.10	-	-	8,598,669.33	2,793,941.57	-	-	11,392,610.90
เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	3,597,223.57	1,190,953.77	-	-	4,788,177.34	1,272,315.72	-	-	6,060,493.06
ยานพาหนะ	2,612,394.60	541,068.43	-	1,589,040.98	4,742,504.01	194,975.44	-	769,683.29	5,707,162.74
รวม	12,108,321.40	4,431,988.30	-	1,589,040.98	18,129,350.68	4,261,232.73	-	769,683.29	23,160,266.70
สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	-	1,797,578.20	-	-	1,797,578.20	2,426,415.20	-	(4,223,993.40)	-
สินทรัพย์สุทธิ	73,899,879.73				75,718,759.40				75,706,116.65

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 จำนวน 4,261,232.73 บาท และ 4,431,988.30 บาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัท ได้จัดจ้างของที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างของกิจการ ไว้เป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงิน ตามหมายเหตุ 21

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 บริษัท มีทรัพย์สินซึ่งได้ติดค่าเสื่อมราคาสะสมไว้แล้วเต็มจำนวนแต่ยังคงใช้งานอยู่โดยสินทรัพย์ดังกล่าวมีราคาทุนจำนวน 12.10 ล้านบาท มูลค่าสุทธิตามบัญชี 6.00 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 มีราคาทุน 5.80 ล้านบาท มูลค่าสุทธิตามบัญชี 2.26 ล้านบาท)



บริษัท พที พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
PTC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

[Signature]

นางนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

[Signature]

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

15. สินทรัพย์สิทธิการใช้

(หน่วย : บาท)

งบการเงินรวม									
	2563	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2564	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2565
ราคาทุน :-									
เครื่องจักร	54,302,803.73	3,059,084.00	-	-	57,361,887.73	35,781,308.41	-	(4,112,149.53)	89,031,046.61
ยานพาหนะ	10,310,000.00	-	-	(8,618,000.00)	1,692,000.00	3,097,705.44	-	(1,692,000.00)	3,097,705.44
รวม	64,612,803.73	3,059,084.00	-	(8,618,000.00)	59,053,887.73	38,879,013.85	-	(5,804,149.53)	92,128,752.05
ค่าตัดจำหน่าย :-									
เครื่องจักร	7,375,013.50	8,490,229.51	-	-	15,865,243.01	11,775,731.04	-	(1,875,022.35)	25,765,951.70
ยานพาหนะ	3,388,956.78	344,124.40	-	(3,012,318.44)	720,762.74	299,128.91	-	(769,683.29)	250,208.36
รวม	10,763,970.28	8,834,353.91	-	(3,012,318.44)	16,586,005.75	12,074,859.95	-	(2,644,705.64)	26,016,160.06
มูลค่าสุทธิ	53,848,833.45				42,467,881.98				66,112,591.99

ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์สิทธิการใช้สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 จำนวน 12,074,859.95 และ 8,834,353.91 บาท ตามลำดับ



บริษัท ทีพีซี พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

[Signature]

นายเจดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

(หน่วย : บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	2563	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า (ออก)	2564	เพิ่มขึ้น
						ลดลง
รายการ :-						2565
ยานพาหนะ	7,282,000.00	-	-	(5,590,000.00)	1,692,000.00	3,097,705.44
รวม	7,282,000.00	-	-	(5,590,000.00)	1,692,000.00	3,097,705.44
ค่าตัดจำหน่าย :-						
ยานพาหนะ	2,111,403.72	198,400.00	-	(1,589,040.98)	720,762.74	299,128.91
รวม	2,111,403.72	198,400.00	-	(1,589,040.98)	720,762.74	299,128.91
มูลค่าสุทธิ	5,170,596.28				971,237.26	

ค่าตัดจ่ายสินทรัพย์สิทธิการใช้สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 จำนวน 299,128.91 และ 198,400.00 บาท ตามลำดับ



บริษัท ทีพีซี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

TTC

นางกนกทิพย์ จันทร์พลึงศรี

1.300107
นายเจดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

16. สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น

งบการเงินรวม										(หน่วย : บาท)
	2563	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า(ออก)	2564	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า(ออก)	2565	
ราคาทุน :-										
โปรแกรมสำเร็จรูป	2,389,020.11	-	-	-	2,389,020.11	173,900.00	-	1,297,500.00	3,860,420.11	
รวม	2,389,020.11	-	-	-	2,389,020.11	173,900.00	-	1,297,500.00	3,860,420.11	
ค่าตัดจำหน่ายสะสม :-										
โปรแกรมสำเร็จรูป	1,913,755.30	314,202.57	-	-	2,227,957.87	291,785.31	-	-	2,519,743.18	
รวม	1,913,755.30	314,202.57	-	-	2,227,957.87	291,785.31	-	-	2,519,743.18	
โปรแกรมระหว่างติดตั้ง	-	1,297,500.00	-	-	1,297,500.00	-	-	(1,297,500.00)	-	
มูลค่าสุทธิ	475,264.81				1,458,562.24				1,340,676.93	

ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 จำนวน 291,785.31 บาท และ 314,202.57 บาท ตามลำดับ



บริษัท ทีพีพี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลึงศรี

[Signature]

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

งบการเงินเฉพาะกิจการ										(หน่วย : บาท)
	2563	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า(ออก)	2564	เพิ่มขึ้น	ลดลง	โอนเข้า(ออก)	2565	
ราคาทุน :-										
โปรแกรมสำเร็จรูป	1,904,089.00	-	-	-	1,904,089.00	-	-	1,115,500.00	3,019,589.00	
รวม	1,904,089.00	-	-	-	1,904,089.00	-	-	1,115,500.00	3,019,589.00	
ค่าตัดจำหน่ายสะสม :-										
โปรแกรมสำเร็จรูป	1,573,135.94	245,592.95	-	-	1,818,728.89	225,830.09	-	-	2,044,558.98	
รวม	1,573,135.94	245,592.95	-	-	1,818,728.89	225,830.09	-	-	2,044,558.98	
โปรแกรมระหว่างติดตั้ง	-	1,115,500.00	-	-	1,115,500.00	-	-	1,115,500.00	-	
มูลค่าสุทธิ	330,953.06				1,200,860.11				975,030.02	

ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 จำนวน 225,830.09 บาท และ 245,592.95 บาท ตามลำดับ



บริษัท ทีพีเอส โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TTC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

[Signature]

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

17. เงินจ่ายล่วงหน้า

	บาท	
	งบการเงินรวม	
	2565	2564
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริหารจัดการไฟฟ้า (หมายเหตุ 5.2)	41,586,760.00	53,243,380.00
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าดำเนินการ	11,643,472.53	11,652,803.73
รวม	53,230,232.53	64,896,183.73
เงินจ่ายล่วงหน้าที่จะได้รับเงินคืนภายใน 1 ปี	(4,586,760.00)	(11,656,620.00)
รวม	48,643,472.53	53,239,563.73
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า-เงินจ่ายล่วงหน้าค่าดำเนินการ	(11,643,472.53)	(11,652,803.73)
รวม	37,000,000.00	41,586,760.00

เงินจ่ายล่วงหน้าค่าดำเนินการเป็นเงินที่ บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง จ่ายให้กับ บริษัท ไบโอ-แพลนท์ส รอร์ แมททีเรียล จำกัด เพื่อดำเนินการ ปลุกพืชพลังงาน ซึ่งนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้าเพื่อขาย (ตามหมายเหตุ 39.7.3) แต่บริษัทดังกล่าวไม่สามารถปฏิบัติตามข้อตกลงในสัญญาได้ บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด จึงได้ตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าสำหรับส่วนที่คาดว่าจะไม่ได้รับคืน

18. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

	บาท	
	งบการเงินรวม	
	2565	2564
เงินวางประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	2,850,000.00	2,850,000.00



บริษัท ทีพีซี พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED


นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี



19. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)		งบการเงินรวม (บาท)		งบการเงินเฉพาะ (บาท)	
	2565	2564	2565	2564	2565	2564
เงินเบิกเกินบัญชี	MOR	MOR	-	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	MLR -1 และ MLR -2	3.15 - 3.50	50,000,000.00	160,000,000.00	-	160,000,000.00
หัก ดอกเบี้ยจ่ายล่วงหน้า			-	(756,247.22)	-	(756,247.22)
สุทธิ			50,000,000.00	159,243,752.78	-	159,243,752.78

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทฯ ออกตั๋วแลกเงินให้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ครบกำหนดภายใน 3 ถึง 9 เดือน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทมีวงเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 230 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า



บริษัท ทีพีเอส โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลึงศรี

นายเชคศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

20. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เจ้าหนี้การค้า				
เจ้าหนี้การค้า	159,894,615.83	177,026,016.04	-	-
เจ้าหนี้ค่าเชื้อเพลิง	935,068.00	28,857.00	-	-
ตัวเงินจ่าย	94,306.61	129,540.88	94,306.61	129,540.88
รวม	160,923,990.44	177,184,413.92	94,306.61	129,540.88
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น				
ภาษีหัก ณ ที่จ่ายค้างจ่าย	4,357,503.78	12,308,429.90	2,584,862.05	10,190,676.19
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	7,118,457.57	6,551,279.81	959,502.92	1,680,256.25
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่น	32,187,198.54	38,690,566.67	17,413,180.92	16,276,694.05
ค่าไฟฟ้าค้างจ่าย	3,714,917.16	3,480,000.00	-	-
เจ้าหนี้กรมสรรพากร	4,268,840.00	2,624,308.89	-	-
ภาษีขายไม่ถึงกำหนด	32,162,835.30	27,915,776.71	-	-
เจ้าหนี้ซื้อทรัพย์สิน	1,923,566.53	40,386,045.49	334,375.00	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	4,302,395.22	3,563,111.45	-	-
อื่น ๆ	1,982,284.26	1,404,614.83	1,650,429.24	1,259,801.60
รวม	92,017,998.36	136,924,133.75	22,942,350.13	29,407,428.09

21. เงินกู้ยืมระยะยาว

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
เงินกู้ยืมระยะยาว	3,268,322,659.05	3,582,675,060.04	70,000,000.00	94,359,500.00
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ				
ภายในหนึ่งปี	(673,488,985.50)	(663,535,564.48)	(40,000,000.00)	(40,000,000.00)
เงินกู้ยืมระยะยาว – สุทธิ	2,594,833,673.55	2,919,139,495.56	30,000,000.00	54,359,500.00

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีวงเงินสินเชื่อ ดังนี้

1. วงเงินหนังสือค้ำประกันเพื่อใช้ในการค้ำประกันการประมูลงานกับสถาบันการเงินภายในประเทศจำนวน 300 ล้านบาท โดยใช้หลักประกันเป็นเงินฝากออมทรัพย์/เงินฝากประจำ จำนวน ร้อยละ 20 ของมูลค่าหนังสือค้ำประกันที่เบิกใช้ในแต่ละครั้ง ณ วันที่ 19 ตุลาคม 2565 เปลี่ยนหลักประกันโดยจดจำนอง ที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง ตามหมายเหตุ 14
2. วงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 100 ล้านบาท โดยชำระเงินต้น งวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 7 เดือน และชำระคืนนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน 3 ปี นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 6 เดือน นับจากวันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก) ชำระดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส โดยมีอัตราดอกเบี้ย Prime Rate - 2.25% ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค้ำประกันโดย จำน่าหุ้นสามัญในบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 3 ล้านหุ้น และ จำน่าหุ้นสามัญในบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 2.55 ล้านหุ้น และรับเงินปันผลของโครงการทั้งสองแห่งข้างต้น และมีวงเงินสินเชื่อหนังสือค้ำประกันเพื่อใช้ในการค้ำประกันการประมูลเพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าทั้งในประเทศ และต่างประเทศ กับสถาบันการเงินภายในประเทศจำนวน 300 ล้านบาท โดยจดทะเบียนหลักประกันทางธุรกิจเงินฝาก จำนวนร้อยละ 20 ของมูลค่าหนังสือค้ำประกันที่เบิกใช้ในแต่ละครั้ง ปัจจุบันกิจการยังไม่ได้ใช้วงเงินดังกล่าว

บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 400 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย MLR-2.17 ต่อปี กำหนดชำระเงินต้นคืนทั้งหมดตามสัญญาภายใน 60 งวด นับแต่เดือนที่มีการเบิกรับเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ตามหมายเหตุ 14 ค่าประกันโดยบริษัท วิเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด ตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 16.87 และ บริษัทฯ ค่าประกันเต็มจำนวน และจำนำหุ้นสามัญในบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด เป็นหลักประกัน ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 75 โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและรับเงินตามสัญญาประกันภัยในโครงการทั้งหมดให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 14 ล้านบาท

สัญญาเงินกู้ระบุข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการ เช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น อัตราความสามารถในการชำระหนี้ ข้อจำกัดในการจ่ายเงินปันผล เป็นต้น

บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท ครอบคลุมชำระภายใน 116 เดือน (รวมระยะเวลาปลอดชำระเงินต้น) โดยปลอดชำระเงินต้น 20 เดือน นับจากวันที่ลงนามในสัญญา หรือ 6 เดือน หลังจากผู้กู้เปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อนและชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย (เดือนที่ 1 - 48) ในอัตรา MLR - 1.50 ต่อปี (เดือน 49 - 116) ในอัตรา MLR - 1.25 ต่อปี ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน

บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท เบิกใช้เต็มวงเงินแล้ว โดยกิจการได้ทำสัญญาขอเลื่อนเวลาการชำระหนี้ให้เร็วขึ้น เป็นทุกวันที่ 20 ของเดือน เริ่มชำระตั้งแต่เดือนเมษายน 2560 และชำระหนี้ทั้งหมดให้เสร็จสิ้นภายใน วันที่ 20 พฤศจิกายน 2568 ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR - 1.5 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 1 งวด โดยทยอยให้ครบภายใน 4 เดือนนับจากเริ่มจำหน่ายไฟในเชิงพาณิชย์ (COD)



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท โดยชำระเงินต้นเงินงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 25 เดือน และชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน 120 เดือนนับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 24 เดือน นับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก) ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR - 2 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 1 งวด โดยทยอยให้ครบภายใน 4 เดือนนับจากเริ่มจำหน่ายไฟในเชิงพาณิชย์ (COD)

สัญญาเงินกู้ระบุข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการ เช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ข้อจำกัดในการจ่ายเงินปันผล เป็นต้น

บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท โดยชำระเงินต้นเงินงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 25 เดือน และชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน 120 เดือน นับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 24 เดือนนับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก) ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR - 2 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 1 งวด โดยทยอยให้ครบภายใน 4 เดือนนับจากเริ่มจำหน่ายไฟในเชิงพาณิชย์ (COD)

บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 1,450 ล้านบาท โดยชำระเงินต้นเงินงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 6 เดือนนับจากวัน COD แต่ไม่เกินเดือนกรกฎาคม 2563 และชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาระยะเวลา 96 งวด นับแต่เดือนที่ถึงกำหนดชำระต้นเงินกู้งวดแรก ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน อัตราดอกเบี้ย MLR - 2 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้าตามหมายเหตุ 14 ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 2 เดือน ภายใน 2 ปี นับจากเริ่มจำหน่ายไฟในเชิงพาณิชย์ (COD) แต่ไม่เกินเดือนมิถุนายน 2564



บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท โดยชำระเงินต้นงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 19 เดือน และชำระคืนนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายในเดือนกรกฎาคม 2573 (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 18 เดือนนับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก) ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR - 1.5 ต่อปี ระยะเวลา 3 ปี และ MLR - 1.00 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อให้ครอบคลุมเงินต้นและดอกเบี้ยไม่น้อยกว่า 6 เดือน

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 500 ล้านบาท โดยชำระเงินต้นงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 19 เดือน และชำระคืนนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน เดือนกรกฎาคม 2573 (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 18 เดือน นับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก) ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR -1.5 ต่อปี ระยะเวลา 3 ปี และ MLR -1.00 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อให้ครอบคลุมเงินต้นและดอกเบี้ยไม่น้อยกว่า 6 เดือน

บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 360 ล้านบาท โดยชำระเงินต้นงวดแรกในวันครบกำหนดระยะเวลา 19 เดือน และชำระคืนนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน 144 เดือน นับจากวันที่เบิกเงินกู้ครั้งแรก (ปลอดชำระหนี้ ระยะเวลา 18 เดือน นับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก) ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR -1.5 ต่อปี ระยะเวลา 3 ปี และ MLR -1.00 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ ซึ่งค่าประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน และกำหนดให้ดำรงเงินสดในบัญชีเพื่อรองรับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยจำนวน 6 เดือน โดยทยอยให้ครบภายใน 9 เดือนนับจากเริ่มจ่ายไฟในเชิงพาณิชย์ (COD)



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์ทังคิจ

นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

บริษัท ประชารัฐวิวัฒนาการ แม่ลาน จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 217 ล้านบาท โดยชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน 108 เดือนนับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR – 1.5 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นรายหนึ่ง โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน

บริษัท ประชารัฐวิวัฒนาการ บึงนังสา จำกัด มีวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินภายในประเทศ จำนวน 227 ล้านบาท โดยชำระคืนหนี้ทั้งหมดตามสัญญาภายใน 108 เดือนนับจากวันเบิกเงินกู้ครั้งแรก ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ย MLR – 1.5 ต่อปี ตลอดอายุสัญญาเงินกู้ ค่าประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรพร้อมอุปกรณ์ทั้งหมดในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าประกันโดยบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นรายหนึ่ง โอนสิทธิรับเงินค่าไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กับธนาคารเป็นผู้รับเงิน

รายการเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สรุปได้ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ยอดคงเหลือ ณ วันต้นปี	3,582,675,060.04	3,543,873,288.21	94,359,500.00	-
บวก รับเงินกู้ยืม	337,820,500.00	596,359,500.00	5,640,500.00	94,359,500.00
หัก จ่ายคืนเงินกู้ยืม	(652,172,900.99)	(557,557,728.17)	(30,000,000.00)	-
รวม	3,268,322,659.05	3,582,675,060.04	70,000,000.00	94,359,500.00
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(673,488,985.50)	(663,535,564.48)	(40,000,000.00)	(40,000,000.00)
ยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นปี	2,594,833,673.55	2,919,139,495.56	30,000,000.00	54,359,500.00

22. หนี้สินตามสัญญาเช่า

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
หนี้สินตามสัญญาเช่า	55,122,353.82	35,116,965.19	1,421,780.87	131,297.37
หัก หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(18,948,129.65)	(10,869,139.13)	(409,953.46)	(131,297.37)
สุทธิ	36,174,224.17	24,247,826.06	1,011,827.41	-

จำนวนขั้นต่ำที่ต้องจ่ายสำหรับหนี้สินตามสัญญาเช่าข้างต้น มีดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ภายใน 1 ปี	20,877,998.28	11,880,064.65	451,560.00	132,416.04
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	38,100,167.92	25,208,385.81	1,053,601.51	-
รวม	58,978,166.20	37,088,450.46	1,505,161.51	132,416.04
หัก ดอกเบี้ยจ่ายในอนาคตของหนี้สิน				
ไม่หมุนเวียนอื่น	(3,855,812.38)	(1,971,485.27)	(83,380.64)	(1,118.67)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สิน				
ไม่หมุนเวียนอื่น	55,122,353.82	35,116,965.19	1,421,780.87	131,297.37

23. เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน

กลุ่มบริษัทหักเงินประกันการปฏิบัติตามสัญญาจากผู้รับเหมาในอัตราร้อยละ 3 - 10 ของมูลค่างานก่อสร้างที่ผู้รับเหมาเรียกเก็บโดยกลุ่มบริษัทจะคืนเงินประกันนี้แก่ผู้รับเหมาเมื่องานนั้น ๆ ได้แล้วเสร็จและผู้รับเหมาไม่ได้ผิดสัญญาข้อหนึ่งข้อใด

24. หุ้นกู้

บริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้ชนิดใหม่ร่วมกัน ระบุนชื่อผู้ถือและไม่มีสิทธิ์ ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

	หุ้นกู้	อัตราดอกเบี้ย /	อายุ	ครบกำหนด	บาท		
					งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		อัตราส่วนลด			2565	2564	2564
หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2564		ร้อยละ 4.50 ต่อปี	2 ปี 9 เดือน	30 กันยายน 2567	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00
หัก: ค่าใช้จ่ายทางตรงในการออกหุ้นกู้							
รอดัดจ่าย					(5,975,869.22)	(9,742,042.86)	(9,742,042.86)
หุ้นกู้ - สุทธิ					1,494,024,130.78	1,490,257,957.14	1,490,257,957.14
หัก: หุ้นกู้ที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี					-	-	-
หุ้นกู้ส่วนที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี					1,494,024,130.78	1,490,257,957.14	1,490,257,957.14

ภายใต้ข้อกำหนดสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้น บริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและหน้าที่บางประการซึ่งรวมถึงการชำระอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Debt to Equity Ratio) ของงบการเงินรวมไม่เกิน 2.5:1 ตลอดอายุของหุ้นกู้ ทั้งนี้ หนี้สินให้หมายถึงเงินกู้ยืมที่มีดอกเบี้ยเท่านั้น



บริษัท ทีพีเอส โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันททรัพย์

[Signature]
นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

25. ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์				
ณ วันต้นปี	13,366,649.00	11,230,739.00	10,707,180.00	9,160,919.00
ต้นทุนโครงการปัจจุบันและดอกเบี้ย	2,213,884.00	2,135,910.00	1,599,510.00	1,546,261.00
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์				
จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	(403,800.00)	-	(403,800.00)	-
(ถ้าไร)ขาดทุนจากการประมาณการตามหลัก				
คณิตศาสตร์ประกันภัย	(5,610,973.00)	-	(3,915,299.00)	-
ณ วันสิ้นปี	9,565,760.00	13,366,649.00	7,987,591.00	10,707,180.00

ข้อสมมติฐานหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันที่รายงาน

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	(ร้อยละ)	(ร้อยละ)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565		
อัตราคิดลด	3.82 – 4.33	3.82
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	6.82	6.82
อัตราหมุนเวียนพนักงาน (พนักงานทุกช่วงอายุ)	0 - 15	0 – 15
อัตราการมรณะ (ของตารางมรณะไทย ปี 2560)	100.00	100.00
อัตราการทุพพลภาพ (ของตารางมรณะไทย ปี 2560)	10.00	10.00



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

การเปลี่ยนแปลงในแต่ละข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่อาจเป็นไปได้อย่างสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน โดยถือว่าข้อสมมติฐานอื่น ๆ คงที่ จะมีผลกระทบต่อภาระผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้เป็นจำนวนเงินดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	เพิ่มขึ้น	ลดลง	เพิ่มขึ้น	ลดลง
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565				
อัตราคิดลด (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 0.50)	(672,967.35)	738,130.32	(509,107.02)	555,323.88
การเพิ่มขึ้นของเงินเดือนในอนาคต				
(เปลี่ยนแปลงร้อยละ 0.50)	726,838.25	(664,958.48)	531,809.38	(489,410.06)
อัตราการหมุนเวียน				
(เปลี่ยนแปลงร้อยละ 0.50)	(319,333.32)	338,750.12	(215,599.22)	226,799.54

แม้ว่าการวิเคราะห์นี้ไม่ได้คำนึงการกระจายตัวแบบเต็มรูปแบบของกระแสเงินสดที่คาดหวังภายใต้โครงการดังกล่าว แต่ได้แสดงประมาณการความอ่อนไหวของข้อสมมติฐานต่าง ๆ

26. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

	บาท	
	งบการเงินรวม	
	2565	2564
ค่าไฟฟ้าค้างจ่ายคงเหลือ	4,053,399.42	7,533,399.42
หัก ค่าไฟฟ้าค้างจ่าย		
ส่วนที่ต้องชำระใน 1 ปี	(3,480,000.00)	(3,480,000.00)
ค่าไฟฟ้าค้างจ่าย- ส่วนที่เกิน 1 ปี	573,399.42	4,053,399.42

บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด ได้ถูกการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) แจ้งเรียกเก็บค่ากระแสไฟฟ้าเพิ่มเติม ซึ่งเป็นความผิดพลาดที่เกิดจากมิเตอร์ของ กฟภ. โดยบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด ได้ทำหนังสือรับสภาพหนี้ลงวันที่ 5 มีนาคม 2564 ให้กับ กฟภ. เพื่อจ่ายค่าไฟฟ้าค้างชำระ เป็นจำนวน 36 จวด

27. กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นชั้นพื้นฐาน

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นชั้นพื้นฐาน จำนวนโดยการหารกำไร (ขาดทุน) สำหรับปีด้วยจำนวนหุ้นสามัญที่ออกจำหน่ายและเรียกชำระแล้วโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก แสดงได้ดังนี้

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นชั้นพื้นฐาน สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
กำไร(ขาดทุน) สำหรับปี (บาท)	173,131,684.39	135,404,639.82	178,661,215.15	396,729,275.18
จำนวนหุ้นสามัญที่ออก ณ วันต้นปี	401,200,000.00	401,200,000	401,200,000	401,200,000
ผลกระทบจากการออกหุ้นสามัญ	-	-	-	-
จำนวนหุ้นสามัญโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก	401,200,000.00	401,200,000	401,200,000	401,200,000
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นชั้นพื้นฐาน	0.43	0.34	0.45	0.99

28. เงินปันผลจ่าย

วันที่ 21 เมษายน 2564 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2564 มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานปี 2563 ในอัตราหุ้นละ 0.198 บาท เป็นจำนวนเงิน 79.44 ล้านบาท เงินปันผลสำหรับปีดังกล่าวได้รวมเงินปันผลระหว่างกาลหุ้นละ 0.088 บาท เป็นจำนวนเงิน 35.31 ล้านบาท ซึ่งบริษัทได้จ่ายแล้วเมื่อ วันที่ 3 กันยายน 2563 ดังนั้น จึงจ่ายเงินปันผลเพิ่มอีก หุ้นละ 0.110 บาท เป็นจำนวนเงิน 44.13 ล้านบาท โดยกำหนดวันรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิรับเงินปันผล (Record Date) ในวันที่ 7 พฤษภาคม 2564 และทำการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นในวันที่ 20 พฤษภาคม 2564

วันที่ 8 พฤศจิกายน 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2564 ของบริษัทมีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงาน 9 เดือนของปี 2564 หุ้นละ 0.343 บาท เป็นจำนวนเงิน 137.61 ล้านบาท โดยกำหนดวันรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิรับเงินปันผล (Record Date) ในวันที่ 23 พฤศจิกายน 2564 และกำหนดการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นในวันที่ 7 ธันวาคม 2564

วันที่ 21 เมษายน 2565 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2565 มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานปี 2564 ในอัตรา หุ้นละ 0.396 บาท เป็นจำนวนเงิน 158.88 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้รวมเงินปันผลระหว่างกาลหุ้นละ 0.343 บาท เป็นจำนวนเงิน 137.61 ล้านบาท ซึ่งบริษัทได้จ่ายแล้วเมื่อ วันที่ 7 ธันวาคม 2564 ดังนั้น จึงจ่ายเงินปันผลเพิ่มอีก หุ้นละ 0.053 บาท เป็นจำนวนเงิน 21.26 ล้านบาท โดยมีวันกำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิรับเงินปันผล (Record Date) วันที่ 28 เมษายน 2565 และทำการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นในวันที่ 18 พฤษภาคม 2565

28.1 บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด

- 28.1.1 วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2564 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2564 ของบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลประจำปี จากกำไรสะสม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เพิ่มเติมจากการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลอีก เป็นจำนวนเงิน 360.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลให้ผู้ถือหุ้น ในวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2564
- 28.1.2 วันที่ 8 มีนาคม 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2564 ของบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการเดือนมกราคม และเดือนกุมภาพันธ์ 2564 ในอัตรา 1.20 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 24.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 15 มีนาคม 2564
- 28.1.3 วันที่ 19 กรกฎาคม 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2564 ของบริษัท ช้างแรกไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 24 สิงหาคม 2564
- 28.1.4 วันที่ 2 พฤศจิกายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2564 ของบริษัท ช้างแรกไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 2.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 50.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 17 พฤศจิกายน 2564
- 28.1.5 วันที่ 25 มกราคม 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2565 ของบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.25 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2565



บริษัท ทีพีซี พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

28.2 บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด

- 28.2.1 วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2564 ของบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 15.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2564
- 28.2.2 วันที่ 23 เมษายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2564 ของบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 10.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 25 พฤษภาคม 2564
- 28.2.3 วันที่ 19 กรกฎาคม 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2564 ของบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 12.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 24 สิงหาคม 2564
- 28.2.4 วันที่ 2 พฤศจิกายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2564 ของบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 12.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 17 พฤศจิกายน 2564
- 28.2.5 วันที่ 25 มกราคม 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2565 ของบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 10.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2565
- 28.2.6 วันที่ 26 เมษายน 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2565 ของบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 8.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 17.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 12 พฤษภาคม 2565
- 28.2.7 วันที่ 20 กรกฎาคม 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2565 ของบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 12.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 10 สิงหาคม 2565



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

28.3 บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด

- 28.3.1 วันที่ 23 เมษายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2564 ของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 4.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 8.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 25 พฤษภาคม 2564
- 28.3.2 วันที่ 21 มิถุนายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2564 ของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 5.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 10.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 23 มิถุนายน 2564
- 28.3.3 วันที่ 2 พฤศจิกายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2564 ของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 2.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 50.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 17 พฤศจิกายน 2564
- 28.3.4 วันที่ 26 เมษายน 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2565 ของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 4.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 8.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 11 พฤษภาคม 2565
- 28.3.5 วันที่ 9 พฤษภาคม 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2565 ของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 8.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 16.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 11 พฤษภาคม 2565
- 28.3.6 วันที่ 20 กรกฎาคม 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2565 ของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 10.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 10 สิงหาคม 2565
- 28.3.7 วันที่ 7 พฤศจิกายน 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2565 ของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 2.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 5.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 9 พฤศจิกายน 2565



บริษัท กฟผ. พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

28.4 บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด

- 28.4.1 วันที่ 23 เมษายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2564 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 3.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 7.05 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 มีนาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 0.97 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 25 พฤษภาคม 2564
- 28.4.2 วันที่ 19 กรกฎาคม 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2564 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 3.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 7.05 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 เป็นจำนวนเงิน 0.99 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 24 สิงหาคม 2564
- 28.4.3 วันที่ 2 พฤศจิกายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2564 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 3.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 7.05 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2564 เป็นจำนวนเงิน 0.91 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 17 พฤศจิกายน 2564
- 28.4.4 วันที่ 25 มกราคม 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2565 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 3.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 7.05 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด วันที่ 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 0.87 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2565



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED


นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี


นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

- 28.4.5 วันที่ 26 เมษายน 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2565 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 5.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 11.75 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด วันที่ 31 มีนาคม 2565 เป็นจำนวนเงิน 1.02 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 12 พฤษภาคม 2565
- 28.4.6 วันที่ 20 กรกฎาคม 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2565 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 2.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 5.88 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด วันที่ 30 มิถุนายน 2565 เป็นจำนวนเงิน 0.32 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 18 สิงหาคม 2565
- 28.4.7 วันที่ 7 พฤศจิกายน 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2565 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 5.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 11.75 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2565 เป็นจำนวนเงิน 0.92 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 14 พฤศจิกายน 2565
- 28.4.8 วันที่ 19 ธันวาคม 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2565 ของบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 3.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 7.05 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ตุลาคม 2565 เป็นจำนวนเงิน 0.42 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 ธันวาคม 2565



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

28.5 บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด

- 28.5.1 วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2564 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.80 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 เป็นจำนวนเงิน 1.28 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2564
- 28.5.2 วันที่ 23 เมษายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2564 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.20 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 5.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 มีนาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 0.89 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 25 พฤษภาคม 2564
- 28.5.3 วันที่ 19 กรกฎาคม 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2564 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.40 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 10.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 เป็นจำนวนเงิน 0.96 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 24 สิงหาคม 2564
- 28.5.4 วันที่ 2 พฤศจิกายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2564 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.40 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 10.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2564 เป็นจำนวนเงิน 1.15 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 17 พฤศจิกายน 2564
- 28.5.5 วันที่ 25 มกราคม 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2565 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.80 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิ งวดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 1.31 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2565



บริษัท กิฟพี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลงศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

- 28.5.6 วันที่ 26 เมษายน 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2565 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.47 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 11.75 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 มีนาคม 2565 เป็นจำนวนเงิน 0.63 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 11 พฤษภาคม 2565
- 28.5.7 วันที่ 20 กรกฎาคม 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2565 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.72 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 18.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 เป็นจำนวนเงิน 0.96 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 10 สิงหาคม 2565
- 28.5.8 วันที่ 7 พฤศจิกายน 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2565 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 1.00 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2565 เป็นจำนวนเงิน 0.37 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 9 พฤศจิกายน 2565
- 28.5.9 วันที่ 19 ธันวาคม 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2565 ของบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.40 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 10.00 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 ธันวาคม 2565



บริษัท กัปปิธ เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

28.6 บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด

- 28.6.1 วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2564 ของบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.80 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 เป็นจำนวนเงิน 1.16 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2564
- 28.6.2 วันที่ 23 เมษายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2564 ของบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.40 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 10.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 มีนาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 0.96 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 25 พฤษภาคม 2564
- 28.6.3 วันที่ 19 กรกฎาคม 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2564 ของบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.20 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 5.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 เป็นจำนวนเงิน 0.96 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 24 สิงหาคม 2564
- 28.6.4 วันที่ 2 พฤศจิกายน 2564 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2564 ของบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.72 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 18.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2564 เป็นจำนวนเงิน 1.13 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 17 พฤศจิกายน 2564
- 28.6.5 วันที่ 25 มกราคม 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2565 ของบริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.80 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.00 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 เป็นจำนวนเงิน 0.90 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2565



บริษัท กิฟพี พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

นายเชคศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

- 28.6.6 วันที่ 26 เมษายน 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2565 ของบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.83 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.75 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 มีนาคม 2565 เป็นจำนวนเงิน 1.11 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 11 พฤษภาคม 2565
- 28.6.7 วันที่ 20 กรกฎาคม 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2565 ของบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 12.50 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 เป็นจำนวนเงิน 0.68 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 10 สิงหาคม 2565
- 28.6.8 วันที่ 7 พฤศจิกายน 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2565 ของบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.90 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 22.50 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2565 เป็นจำนวนเงิน 1.20 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 9 พฤศจิกายน 2565
- 28.6.9 วันที่ 19 ธันวาคม 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2565 ของบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.58 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 14.50 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 พฤศจิกายน 2565 เป็นจำนวนเงิน 0.93 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 ธันวาคม 2565



บริษัท กิฟพี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

28.7 บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด

- 28.7.1 วันที่ 20 กรกฎาคม 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2565 ของบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.22 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวด วันที่ 30 มิถุนายน 2565 เป็นจำนวนเงิน 2.37 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 16 สิงหาคม 2565
- 28.7.2 วันที่ 7 พฤศจิกายน 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2565 ของบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.75 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 30.33 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 30 กันยายน 2565 เป็นจำนวนเงิน 4.21 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 14 พฤศจิกายน 2565
- 28.7.3 วันที่ 19 ธันวาคม 2565 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2565 ของบริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.50 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 20.22 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ตุลาคม 2565 เป็นจำนวนเงิน 1.50 ล้านบาท โดยทำการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 ธันวาคม 2565

29. ทูลสำรองตามกฎหมาย

บริษัทฯ ต้องจัดสรรทูลสำรองตามกฎหมายอย่างน้อยร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปีหักด้วยยอดเงินขาดทุนสะสมกมา (ถ้ามี) จนกว่าจะครบร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของบริษัทตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด พ.ศ. 2535 โดยทูลสำรองตามกฎหมายไม่สามารถนำมาจ่ายเงินปันผลได้

30. สัญญาและข้อตกลงที่สำคัญ

กลุ่มบริษัทย่อยได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประเภทการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยมี บริษัทที่ได้มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นแบบ Feed-in tariff ดังนี้



บริษัท ทีพีเอส โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชตศักดิ์ วิสนวิจิตรกุล

<u>บริษัท</u>	<u>พื้นที่โครงการ</u>	<u>ระยะเวลาการขายไฟฟ้า</u>
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	จังหวัดนครศรีธรรมราช	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด	จังหวัดนครสวรรค์	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2558
บริษัท ทูตัง กรีน จำกัด	จังหวัดนครศรีธรรมราช	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2559
บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	จังหวัดสมุทรสาคร	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2559
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	จังหวัดพัทลุง	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 7 กรกฎาคม 2560
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	จังหวัดสตูล	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	จังหวัดยะลา	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2563
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	จังหวัดยะลา	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2564
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	จังหวัดนราธิวาส	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2563

บริษัทที่ได้มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิต เป็นแบบ Adder ดังนี้

<u>บริษัท</u>	<u>พื้นที่โครงการ</u>	<u>ระยะเวลาการขายไฟฟ้า</u>
บริษัท บัตตานี กรีน จำกัด	จังหวัดปัตตานี	เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 19 พฤษภาคม 2563

บริษัทที่ได้มีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวล กับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ดังนี้

<u>บริษัท</u>	<u>พื้นที่โครงการ</u>	<u>ระยะเวลาการขายไฟฟ้า</u>
บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	จังหวัดปัตตานี	ยังไม่เริ่มดำเนินงาน(อยู่ระหว่างก่อสร้าง)
บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	จังหวัดยะลา	ยังไม่เริ่มดำเนินงาน(อยู่ระหว่างก่อสร้าง)







31. รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายกระแสไฟฟ้าซึ่งได้ทำสัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งราคาในการซื้อขายไฟฟ้าเป็นไปตามหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขที่กำหนดในระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่เกี่ยวข้อง โดยมีรายละเอียด ดังนี้

	ปริมาณรับซื้อ	วันที่สิ้นสุดสัญญา	บาท	
	ตามสัญญา		2565	2564
ประเภทของสินค้าหรือบริการ				
รายได้จากการขายไฟฟ้า				
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	14 มีนาคม พ.ศ. 2572	198,185,097.58	329,274,315.27
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	8.0 เมกะวัตต์	11 ตุลาคม พ.ศ. 2578	307,564,475.97	227,022,659.57
บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	2 ตุลาคม พ.ศ. 2579	235,044,214.74	296,790,613.53
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	6 กรกฎาคม พ.ศ. 2580	342,376,823.58	340,229,231.26
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	8 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2581	337,566,557.68	340,825,217.04
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	21 เมกะวัตต์	5 ปี โดยสามารถต่อได้คราวละ 5 ปี นับจากวันที่เริ่มจำหน่าย กระแสไฟฟ้าครั้งแรก	719,785,576.48	500,102,547.91
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	30 ธันวาคม พ.ศ. 2581	165,767,539.81	143,392,837.23
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	30 ธันวาคม พ.ศ. 2581	173,583,880.34	154,180,577.41
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	6.3 เมกะวัตต์	16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2583	167,837,488.46	138,578,979.74
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า			2,647,711,654.64	2,470,396,978.96

ช่วงเวลาในการรับรู้รายได้

รับรู้รายได้ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง

บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	14 มีนาคม พ.ศ. 2572	198,185,097.58	329,274,315.27
บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	8.0 เมกะวัตต์	11 ตุลาคม พ.ศ. 2578	307,564,475.97	227,022,659.57
บริษัท หุ่นสัง กรีน จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	2 ตุลาคม พ.ศ. 2579	235,044,214.74	296,790,613.53
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	6 กรกฎาคม พ.ศ. 2580	342,376,823.58	340,229,231.26
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	8 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2581	337,566,557.68	340,825,217.04
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	21 เมกะวัตต์	5 ปี โดยสามารถต่อได้คราวละ 5 ปี นับจากวันที่เริ่มจำหน่าย กระแสไฟฟ้าครั้งแรก	719,785,576.48	500,102,547.91
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	30 ธันวาคม พ.ศ. 2581	165,767,539.81	143,392,837.23
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	9.2 เมกะวัตต์	30 ธันวาคม พ.ศ. 2581	173,583,880.34	154,180,577.41
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	6.3 เมกะวัตต์	16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2583	167,837,488.46	138,578,979.74
รวมรับรู้รายได้ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง			2,647,711,654.64	2,470,396,978.96

32. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

รายการค่าใช้จ่ายตามลักษณะที่สำคัญสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	59,719,929.05	54,779,342.29	38,022,560.44	33,481,480.68
ค่าตอบแทนกรรมการ	9,037,500.00	9,097,500.00	7,637,500.00	7,647,500.00
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	17,931,622.98	18,220,288.20	17,931,622.98	18,220,288.20
ค่าเสื่อมราคา	353,861,437.96	343,775,498.75	4,261,232.73	4,431,988.30
ค่าตัดจำหน่าย-สินทรัพย์สิทธิการใช้	12,074,859.95	8,698,715.20	299,128.91	198,400.00
ค่าตัดจำหน่าย	291,785.31	314,202.57	225,830.09	245,592.95
ค่าบริหารจัดการโรงไฟฟ้า	333,508,554.77	397,175,085.33	-	-
ค่าที่ปรึกษา	6,561,394.84	6,450,984.04	4,410,225.00	4,415,709.00
ค่าเชื้อเพลิง	1,024,093,149.16	915,325,561.51	-	-
ค่าจ้างสับไม้	82,905,725.85	68,439,031.50	-	-

33. ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ / ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

33.1 ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 สรุปได้ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ภาษีเงินได้ปัจจุบัน :				
ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับงวด	13,594,765.83	10,131,535.87	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากการ				
เกิดผลแตกต่างชั่วคราวและการกลับ				
รายการผลแตกต่างชั่วคราว	18,731.44	592,907.16	-	-
ค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ใน				
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	13,613,497.27	10,724,443.03	-	-



[Signature]

[Signature]

33.2 รายการกระทบบยอดจำนวนเงินระหว่างคำใช้จ่ายภาษีเงินได้กับผลคูณของกำไรทางบัญชีกับอัตราภาษีที่ใช้สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 สามารถแสดงได้ดังนี้

	บาท			
	งบการเงินรวม			
	2565		2564	
	รายได้ที่ได้	รายได้ที่ไม่ได้	รายได้ที่ได้	รายได้ที่ไม่ได้
	รับการยกเว้น	รับการยกเว้น	รับการยกเว้น	รับการยกเว้น
	ภาษีเงินได้	ภาษีเงินได้	ภาษีเงินได้	ภาษีเงินได้
กำไร(ขาดทุน)ทางบัญชีก่อน				
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	388,098,672.49	(81,789,220.19)	438,430,860.60	(140,587,427.64)
อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล	0%, 10%	20%	0%, 10%	20%
กำไร (ขาดทุน) ทางบัญชีก่อน				
ภาษีเงินได้นิติบุคคลคูณอัตราภาษี	-	(16,357,844.04)	9,793,152.96	(28,117,485.53)
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ :				
ผลขาดทุนทางภาษีที่ไม่ใช้สิทธิ	-	18,076,474.67	-	16,672,019.15
รายการต้องห้ามทางภาษี	-	3,482,686.89	-	1,641,605.30
อื่น ๆ	-	8,412,179.75	-	10,735,151.15
รวม	-	29,971,341.31	-	29,048,775.60
คำใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ใน				
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	-	13,613,497.27	9,793,152.96	931,290.07
อัตราภาษีเงินได้ที่แท้จริง	0%	0%	2.23%	0.66%

กำไรที่ได้รับส่งเสริมการลงทุน โดยลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อย ห้าสิบ ของอัตราปกติ สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 มีจำนวน 97,931,529.63 บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564
กำไร (ขาดทุน) ทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	178,661,215.15	396,729,275.18
อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล	20 %	20 %
กำไร (ขาดทุน) ทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลคูณอัตราภาษี		
คูณอัตราภาษี	35,732,243.03	79,345,855.04
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ :		
ผลขาดทุนทางภาษีที่ไม่ใช้สิทธิ์	16,260,491.44	15,042,802.79
รายการต้องห้ามทางภาษี	3,503,436.68	1,670,519.02
รายได้เงินปันผล	(55,496,171.15)	(96,059,176.85)
อื่น ๆ	-	-
รวม	(35,732,243.03)	(79,345,855.04)
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ใน		
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	-	-
อัตราภาษีเงินได้ที่แท้จริง	0%	0%



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

33.3 ส่วนประกอบของสินทรัพย์ถาวรที่ได้รับการตัดบัญชีและหนี้สินถาวรที่ได้รับการตัดบัญชี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564

	บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2565	2564	2565	2564
ขาดทุนสะสม	1,212,835.61	1,231,567.05	-	-

34. ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

34.1 ค่าตอบแทนกรรมการนี้เป็นผลประโยชน์ที่จ่ายให้แก่กรรมการของกลุ่มบริษัท ตามมาตรา 90 ของพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด โดยไม่รวมเงินเดือนและประโยชน์ที่เกี่ยวข้องที่จ่ายให้กับกรรมการ

34.2 ค่าตอบแทนผู้บริหารเป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินเดือน ค่าตอบแทนและผลประโยชน์อื่นให้แก่กรรมการและผู้บริหารตามนิยามในประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ อันได้แก่ ผู้จัดการหรือผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารที่รายงานแรกต่อจากผู้จัดการลงมา และผู้ซึ่งดำรงตำแหน่งเทียบเท่าผู้ดำรงตำแหน่งระดับผู้บริหารรายชื่อที่ 4 ทุกราย

35. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

บริษัทฯ ดำเนินการในส่วนงานธุรกิจเดียว คือ ขายพลังงาน และดำเนินธุรกิจในส่วนงานทางภูมิศาสตร์เดียวในประเทศไทย ดังนั้น รายได้ กำไรและสินทรัพย์ทั้งหมดที่แสดงในงบการเงินจึงเกี่ยวกับส่วนงานทางภูมิศาสตร์ตามที่กล่าวไว้

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่น่าเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของบริษัทฯ ที่ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน



บริษัท ทีพีซี พาวเวอร์ (ไทย) จำกัด (มหาชน)
TPC POWER (THAILAND) PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันท์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

36. เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน

บริษัทฯ ได้จัดตั้งเงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงานตามความในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 และเข้าเป็นกองทุนจดทะเบียนเมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2556

ตามระเบียบกองทุน พนักงานจ่ายสะสมเข้ากองทุนในอัตราร้อยละ 3.00 - 10.00 ของเงินเดือนแต่ละเดือนและ บริษัทฯ จ่ายสมทบในอัตราร้อยละ 3.00 - 15.00 ของเงินเดือนพนักงาน บริษัทฯ ได้แต่งตั้งผู้จัดการกองทุนเพื่อ บริหารกองทุนให้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎกระทรวงฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2532) ออกตามความใน พระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีจำนวน 1,440,977.75 บาท และ 1,391,940.66 บาท ตามลำดับ

37. เครื่องมือทางการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทไม่มีนโยบายที่จะประกอบธุรกรรมตราสารทางการเงินที่เป็นตราสาร อนุพันธ์เพื่อการเก็งกำไรหรือการค้า

37.1 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องหรือความเสี่ยงในการระดมทุน คือ ความเสี่ยงที่กลุ่มบริษัทจะเผชิญกับความ ยุ่งยากในการระดมทุนให้เพียงพอและทันเวลาต่อการปฏิบัติตามภาระผูกพันที่ระบุไว้ในเครื่องมือทาง การเงิน ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องอาจเกิดจากการที่กิจการไม่สามารถขายสินทรัพย์ทางการเงินได้ ทันเวลาด้วยราคาที่ใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม

37.2 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

มีความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงระดับอัตราดอกเบี้ยที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต กลุ่มบริษัทมีเงินกู้ยืม จากสถาบันการเงินส่วนใหญ่เป็นเงินกู้ระยะยาว มีอัตราดอกเบี้ยขึ้นลงตามตลาดก่อให้เกิดความเสี่ยงหาย แก่กลุ่มบริษัท ประกอบกับการที่กิจการจะมีการขอเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขการกู้ยืมหรือมาทดแทนแหล่ง เงินกู้เดิม



บริษัท ทีพีพี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่สำคัญ สามารถจัดตามประเภทอัตราดอกเบี้ย ได้ดังนี้

(หน่วย: บาท)

รายการ	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565				
	อัตราดอกเบี้ยปรับ ขึ้นลงตามราคาดุล	อัตราดอกเบี้ย คงที่	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย
สินทรัพย์ทางการเงิน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	177,353,871.71	-	501,278.57	177,855,150.28	0.25% - 0.45%
ลูกหนี้การค้า	-	-	491,844,372.56	491,844,372.56	-
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	3,555,145.28	98,913,531.22	102,468,676.50	5% - 8%
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นกิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน	-	439,000,000.00	-	439,000,000.00	5%
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	36,370.23	-	36,370.23	0.15%
เงินฝากคิดการระค้ำประกัน	39,857,531.33	120,133,870.24	-	159,991,401.57	0.15% - 0.6%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	2,850,000.00	2,850,000.00	-
หนี้สินทางการเงิน					
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืม					
ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	50,000,000.00	-	-	50,000,000.00	MLR-1%-MLR-2%
เจ้าหนี้การค้า	-	-	160,923,990.44	160,923,990.44	-
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	56,257,477.37	56,257,477.37	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน	-	105,000,000.00	-	105,000,000.00	5%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคล ที่เกี่ยวข้องกัน	-	7,193,582.78	-	7,193,582.78	5%
เงินกู้ระยะยาว	3,268,322,659.05	-	-	3,268,322,659.05	MLR-1 - 2.17%, Prime Rate-2.25%
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	55,122,353.82	-	55,122,353.82	3.37% - 7.90%
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	-	98,546,952.78	98,546,952.78	-
หุ้นกู้	-	1,494,024,130.78	-	1,494,024,130.78	4.50%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	573,399.42	573,399.42	-



บริษัท ทีพีซี พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

[Signature]

นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

(หน่วย: บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565					
รายการ	อัตราดอกเบี้ยปรับ ขึ้นลงตามราคาดุล	อัตราดอกเบี้ย คงที่	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย
สินทรัพย์ทางการเงิน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	36,874,644.78	-	159,950.79	37,034,595.57	0.25% - 0.45%
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	3,233,082.77	2,181,792.71	5,414,875.48	5%
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน	306,200,000.00	1,088,000,000.00	-	1,394,200,000.00	3.75% - 5.0%
					MLR - 1.5%
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	36,370.23	-	36,370.23	0.15%
เงินฝากคิดการค่าประกัน	10,681,734.07	-	-	10,681,734.07	0.50%
หนี้สินทางการเงิน					
เจ้าหนี้การค้า	-	-	94,306.61	94,306.61	-
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	22,942,350.13	22,942,350.13	-
เงินกู้ระยะยาว	70,000,000.00	-	-	70,000,000.00	Prime Rate -2.25%
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	1,421,780.87	-	1,421,780.87	3.62%
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	-	451,923.16	451,923.16	-
หุ้นกู้	-	1,494,024,130.78	-	1,494,024,130.78	4.50%



บริษัท ทีพีซี พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

(หน่วย: บาท)

งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564					
รายการ	อัตราดอกเบี้ยปรับ ขึ้นลงตามราคาตลาด	อัตราดอกเบี้ย คงที่	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย
สินทรัพย์ทางการเงิน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	491,849,058.27	-	964,514.91	492,813,573.18	0.05% - 0.35%
ลูกหนี้การค้า	-	-	426,810,284.39	426,810,284.39	-
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	128,773,691.40	128,773,691.40	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นกิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน	-	226,000,000.00	-	226,000,000.00	3.75% - 5%
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	36,316.28	150,160,255.15	150,196,571.43	0.15%
เงินฝากคิดการค่าประกัน	28,834,614.43	105,105,616.27	-	133,940,230.70	0.05% - 0.50%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	2,850,000.00	2,850,000.00	-
หนี้สินทางการเงิน					
เงินเบิกเกินบัญชีและ เงินกู้ยืม ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	159,243,752.78	-	159,243,752.78	3.15% - 3.50%
เจ้าหนี้การค้า	-	-	177,184,413.92	177,184,413.92	-
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	105,401,708.06	105,401,708.06	-
เงินกู้จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	32,000,000.00	-	32,000,000.00	3.75%
เงินกู้ระยะยาว	3,582,675,060.04	-	-	3,582,675,060.04	MLR-1 - 2.17%, Prime Rate-2.25%
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	35,116,965.19	-	35,116,965.19	2.25% - 5.68%
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	-	147,306,609.20	147,306,609.20	-
หุ้นกู้	-	1,490,257,957.14	-	1,490,257,957.14	4.50%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	4,053,399.42	4,053,399.42	-



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

[Signature]

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

[Signature]

นายเชษฐศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

(หน่วย: บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564					
รายการ	อัตราดอกเบี้ยปรับ ขึ้นลงตามราคาดุล	อัตราดอกเบี้ย คงที่	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย
สินทรัพย์ทางการเงิน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	339,653,449.49	-	301,676.11	339,955,125.60	0.10% - 0.25%
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	6,003,481.43	6,003,481.43	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นกิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน	505,200,000.00	487,650,000.00	-	992,850,000.00	3.75%-5.0%, MLR-1.5%
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	36,316.28	150,160,255.15	150,196,571.43	0.20%
เงินฝากคิดการซื้อประกัน	-	3,037,770.45	-	3,037,770.45	0.50%
หนี้สินทางการเงิน					
เงินเบิกเกินบัญชีและ เงินกู้ยืม					-
ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	159,243,752.78	-	159,243,752.78	3.15%-3.50%
เจ้าหนี้การค้า	-	-	129,540.88	129,540.88	-
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	29,407,428.09	29,407,428.09	-
เงินกู้ระยะยาว	94,359,500.00	-	-	94,359,500.00	Prime Rate -2.25%
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	131,297.37	-	131,297.37	3.5241%
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	-	451,923.16	451,923.16	-
หุ้นกู้	-	1,490,257,957.14	-	1,490,257,957.14	4.50%

37.3 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

มูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม (บาท)				
	มูลค่าตามบัญชี				มูลค่ายุติธรรม
	มูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรหรือ ขาดทุน	มูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ราคา	รวม	
			ทุนคัด		
			จำหน่าย		
สินทรัพย์ทางการเงิน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	177,855,150.28	177,855,150.28	177,855,150.28
ลูกหนี้การค้า	-	-	491,844,372.56	491,844,372.56	491,844,372.56
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	102,468,676.50	102,468,676.50	102,468,676.50
เงินให้กู้ยืมบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	439,000,000.00	439,000,000.00	439,000,000.00
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	36,370.23	36,370.23	36,370.23
เงินฝากคิดภาระค้ำประกัน	-	-	159,991,401.57	159,991,401.57	159,991,401.57
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	2,850,000.00	2,850,000.00	2,850,000.00
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	-	-	1,374,045,971.14	1,374,045,971.14	1,374,045,971.14
หนี้สินทางการเงิน					
เงินเบิกเกินบัญชีและ เงินกู้ยืม					
ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	50,000,000.00	50,000,000.00	50,000,000.00
เจ้าหนี้การค้า	-	-	160,923,990.44	160,923,990.44	160,923,990.44
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	56,257,477.37	56,257,477.37	56,257,477.37
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	105,000,000.00	105,000,000.00	105,000,000.00
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคล ที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	7,193,582.78	7,193,582.78	7,193,582.78
เงินกู้ระยะยาว	-	-	3,268,322,659.05	3,268,322,659.05	3,268,322,659.05
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	-	55,122,353.82	55,122,353.82	55,122,353.82
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	-	98,546,952.78	98,546,952.78	98,546,952.78
หุ้นกู้	-	-	1,494,024,130.78	1,494,024,130.78	1,494,024,130.78
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	573,399.42	573,399.42	573,399.42
รวมหนี้สินทางการเงิน	-	-	5,295,964,546.44	5,295,964,546.44	5,295,964,546.44



[Signature]

[Signature]

	งบการเงินเฉพาะกิจการ (บาท)						
	มูลค่าตามบัญชี				มูลค่ายุติธรรม		
	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม	ราคา				
			ผ่านกำไรหรือ	ขาดทุน		ผ่านกำไรขาดทุน	ทุนดัด
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	37,034,595.57	37,034,595.57	37,034,595.57		
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	5,414,875.48	5,414,875.48	5,414,875.48		
เงินให้กู้ยืมบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	1,394,200,000.00	1,394,200,000.00	1,394,200,000.00		
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	36,370.23	36,370.23	36,370.23		
เงินฝากคิดการะค้าประกัน	-	-	10,681,734.07	10,681,734.07	10,681,734.07		
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	-	-	1,447,367,575.35	1,447,367,575.35	1,447,367,575.35		
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้า	-	-	94,306.61	94,306.61	94,306.61		
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	22,942,350.13	22,942,350.13	22,942,350.13		
เงินกู้ระยะยาว	-	-	70,000,000.00	70,000,000.00	70,000,000.00		
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	-	1,421,780.87	1,421,780.87	1,421,780.87		
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	-	451,923.16	451,923.16	451,923.16		
หุ้นกู้	-	-	1,494,024,130.78	1,494,024,130.78	1,494,024,130.78		
รวมหนี้สินทางการเงิน	-	-	1,588,934,491.55	1,588,934,491.55	1,588,934,491.55		

มูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 มีดังต่อไปนี้

งบการเงินรวม (บาท)					
มูลค่าตามบัญชี				มูลค่ายุติธรรม	
มูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม	ราคา			
ผ่านกำไรหรือ	ผ่านกำไรขาดทุน	ทุนตัด			
ขาดทุน	เบ็ดเสร็จอื่น	จำหน่าย	รวม		
สินทรัพย์ทางการเงิน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	492,813,573.18	492,813,573.18	492,813,573.18
ลูกหนี้การค้า	-	-	426,810,284.39	426,810,284.39	426,810,284.39
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	128,773,691.40	128,773,691.40	128,773,691.40
เงินให้กู้ยืมบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	226,000,000.00	226,000,000.00	226,000,000.00
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	150,160,255.15	-	36,316.28	150,196,571.43	150,196,571.43
เงินฝากติดภาระค้ำประกัน	-	-	133,940,230.70	133,940,230.70	133,940,230.70
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	2,850,000.00	2,850,000.00	2,850,000.00
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	150,160,255.15	-	1,411,224,095.95	1,561,384,351.10	1,561,384,351.10
หนี้สินทางการเงิน					
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืม					
ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	159,243,752.78	159,243,752.78	159,243,752.78
เจ้าหนี้การค้า	-	-	177,184,413.92	177,184,413.92	177,184,413.92
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	105,401,708.06	105,401,708.06	105,401,708.06
เงินกู้จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	32,000,000.00	32,000,000.00	32,000,000.00
เงินกู้ระยะยาว	-	-	3,582,675,060.04	3,582,675,060.04	3,582,675,060.04
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	-	35,116,965.19	35,116,965.19	35,116,965.19
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	-	147,306,609.20	147,306,609.20	147,306,609.20
หุ้นกู้	-	-	1,490,257,957.14	1,490,257,957.14	1,490,257,957.14
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	4,053,399.42	4,053,399.42	4,053,399.42
รวมหนี้สินทางการเงิน	-	-	5,733,239,865.75	5,733,239,865.75	5,733,239,865.75



งบการเงินเฉพาะกิจการ (บาท)					
มูลค่าตามบัญชี				มูลค่าสุทธิธรรม	
มูลค่าสุทธิธรรม	มูลค่าสุทธิธรรม	ราคา			
ผ่านกำไรหรือ	ผ่านกำไรขาดทุน	ทุนตัด			
ขาดทุน	เบ็ดเสร็จอื่น	จำหน่าย	รวม		
สินทรัพย์ทางการเงิน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	339,955,125.60	339,955,125.60	339,955,125.60
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	-	-	6,003,481.43	6,003,481.43	6,003,481.43
เงินให้กู้ยืมบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	992,850,000.00	992,850,000.00	992,850,000.00
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	150,160,255.15	-	36,316.28	150,196,571.43	150,196,571.43
เงินฝากคิดภาระค้ำประกัน	-	-	3,037,770.45	3,037,770.45	3,037,770.45
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	150,160,255.15	-	1,341,882,693.76	1,492,042,948.91	1,492,042,948.91
หนี้สินทางการเงิน					
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืม					
ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	159,243,752.78	159,243,752.78	159,243,752.78
เจ้าหนี้การค้า	-	-	129,540.88	129,540.88	129,540.88
เจ้าหนี้อื่น	-	-	29,407,428.09	29,407,428.09	29,407,428.09
เงินกู้ระยะยาว	-	-	94,359,500.00	94,359,500.00	94,359,500.00
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	-	131,297.37	131,297.37	131,297.37
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	-	451,923.16	451,923.16	451,923.16
หุ้นกู้	-	-	1,490,257,957.14	1,490,257,957.14	1,490,257,957.14
รวมหนี้สินทางการเงิน	-	-	1,773,981,399.42	1,773,981,399.42	1,773,981,399.42

38. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการทุนที่สำคัญของกลุ่มบริษัทคือการจัดให้มีซึ่งโครงสร้างทางการเงินที่เหมาะสมและการดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 งบการเงินรวมแสดงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน เท่ากับ 1.36:1 (งบการเงินเฉพาะกิจการ 0.63:1)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 งบการเงินรวมแสดงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน 1.54:1 (งบการเงินเฉพาะกิจการ 0.76:1)

39. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นภายหลัง

39.1 บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

39.1.1 บริษัทฯ มีภาระผูกพันการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อวงเงิน 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน โดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 230 ล้านบาท

39.1.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท แมงส์ เอ็นเนอจี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 425 ล้านบาท

39.1.3 กลุ่มบริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันบัตรเครดิต และค่าบริการอื่น ณ สถานบริการน้ำมัน วงเงิน 0.94 ล้านบาท

39.1.4 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 300 ล้านบาท

39.1.5 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อ 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 325 ล้านบาท

39.1.6 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน จำนวน 255 ล้านบาท



- 39.1.7 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 400 ล้านบาท และวงเงินหนังสือค้ำประกันจำนวน 1 ล้านบาท ให้กับบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย ค้ำประกันเต็มจำนวนวงเงิน และจำนำหุ้นสามัญในบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด จำนวน 14.62 ล้านหุ้น
- 39.1.8 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้ไฟฟ้า มูลค่าตามสัญญา 0.05 ล้านบาท ซึ่งค้ำประกันโดย บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)
- 39.1.9 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 1,450 ล้านบาท ให้กับบริษัท บัตตานี กรีน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้นภายในวงเงินจำนวน 942.50 ล้านบาท
- 39.1.10 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงินจำนวน 325 ล้านบาท
- 39.1.11 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 500 ล้านบาท ให้กับบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงินจำนวน 325 ล้านบาท
- 39.1.12 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 360 ล้านบาท ให้กับบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้น ภายในวงเงิน 320.40 ล้านบาท
- 39.1.13 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันให้กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันเพื่อใช้เป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาจ้างก่อสร้างและบริหารจัดการโครงการการนำขยะมูลฝอยจากหลุมฝังกลบขยะมูลฝอยเดิม ขององค์การบริหารส่วนจังหวัดนนทบุรี มาใช้ประโยชน์เป็นเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตไฟฟ้า มูลค่าตามสัญญา จำนวน 49.75 ล้านบาท
- 39.1.14 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันสัญญาซื้อขายไฟ วงเงินค้ำประกัน 4.75 ล้านบาท ให้กับ บริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่กิจการควบคุมร่วมกัน โดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้นภายในวงเงิน จำนวน 2.38 ล้านบาท
- 39.1.15 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างบริการ เป็นจำนวน 1.46 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว 0.41 ล้านบาท ยอดคงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 1.05 ล้านบาท



- 39.1.16 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างที่ปรึกษาบริษัท เป็นจำนวน 2.78 ล้านบาท จ่ายชำระแล้ว 1.08 ล้านบาท ยอดคงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 1.7 ล้านบาท
- 39.1.17 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 1,180 ล้านบาท ให้กับบริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่กิจการควบรวมกัน
- 39.1.18 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 217 ล้านบาท ให้กับบริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด โดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท อีโคเอ็นเนอวี่ กรุปคอร์ปอเรชั่น จำกัด ภายในวงเงิน 129.53 ล้านบาท
- 39.1.19 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการเข้าค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจำนวน 227 ล้านบาท ให้กับบริษัท ประชาธิรัฐชีวมวล บังนังสตา จำกัด โดยค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท อีโคเอ็นเนอวี่ กรุปคอร์ปอเรชั่น จำกัด ภายในวงเงิน 135.63 ล้านบาท
- 39.1.20 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันให้กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันเพื่อใช้เป็นหลักประกันในการยื่นขอประกวด จัดหาเอกชนเข้ามาลงทุนก่อสร้างและบริหารจัดการขยะมูลฝอยตามโครงการบริหารจัดการขยะมูลฝอยโดยแปรรูปเป็นพลังงานงาน มูลค่าตามสัญญา จำนวน 101.70 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้าง ตามหมายเหตุ 14
- 39.2 บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด
- 39.2.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นจำนวนเงิน 1 ล้านบาท ค้ำประกันโดยเงินฝาก ตามหมายเหตุ 11
- 39.2.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการซื้อสินค้าและบริการ เป็นจำนวน 16.51 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 9.91 ล้านบาท ยอดคงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 6.60 ล้านบาท
- 39.3 บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด
- 39.3.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวน 2 สัญญา รวมเป็นจำนวนเงิน 0.34 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 14 และโดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น
- 39.3.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างและบริการ เป็นจำนวน 22.93 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 12.67 ล้านบาท ยอดคงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 10.26 ล้านบาท



39.4 บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด

- 39.4.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นจำนวนเงิน 0.30 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 14 และโดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น
- 39.4.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการซื้อสินค้าและบริการ เป็นจำนวน 6.15 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 3.13 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 3.02 ล้านบาท
- 39.4.3 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันงานให้บริการเดินยวแกว่นำแสงกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นจำนวนเงิน 0.41 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 14 และโดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น

39.5 บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด

- 39.5.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวน 2 สัญญา รวมเป็นจำนวนเงิน 1.55 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 14 และโดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น
- 39.5.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการซื้อสินค้าและบริการ เป็นจำนวน 2.36 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 1.97 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 0.39 ล้านบาท

39.6 บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด

- 39.6.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นจำนวน 1.68 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักร ตามหมายเหตุ 14 และโดยบริษัทเป็นผู้ถือหุ้น
- 39.6.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการซื้อสินค้าและบริการ เป็นจำนวน 0.59 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 0.30 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 0.29 ล้านบาท



บริษัท พัทลุง เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์ทังศรี

นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

39.7 บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด

- 39.7.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้าเป็นจำนวนเงิน 0.31 ล้านบาท ค้ำประกันโดยเงินฝาก ตามหมายเหตุ 11
- 39.7.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการซื้อสินค้าและบริการ เป็นจำนวน 6.55 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 2.15 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 4.40 ล้านบาท
- 39.7.3 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการทำสัญญาซื้อขายพืชพลังงาน มูลค่าตามสัญญาจำนวน 12.76 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 11.65 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 1.10 ล้านบาท

39.8 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด

- 39.8.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้าเป็นจำนวน 1.20 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 14 และโดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น
- 39.8.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการซื้อสินค้าและบริการ เป็นจำนวน 0.79 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 0.10 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 0.69 ล้านบาท

39.9 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด

- 39.9.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้าเป็นจำนวน 1.20 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 14 และโดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น
- 39.9.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการทำสัญญาจากการซื้อสินค้าและบริการ เป็นจำนวน 1.21 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 0.39 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 0.82 ล้านบาท

39.10 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด

- 39.10.1 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้าเป็นจำนวน 1 ล้านบาท ค้ำประกันโดยจดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโครงการ ตามหมายเหตุ 14 และโดยบริษัทที่เป็นผู้ถือหุ้น
- 39.10.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการทำสัญญาจากการซื้อสินค้าและบริการ มูลค่าตามสัญญาจำนวน 1.38 ล้านบาท ชำระแล้วจำนวน 0.26 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 1.12 ล้านบาท



39.11 บริษัท ประชาธิปไตย ชีวมวล แม่ลาน จำกัด

39.11.1 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้ากับกลุ่มกิจการร่วมค้า มูลค่าตามสัญญาจำนวน 343.87 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 227.56 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 116.31 ล้านบาท

39.11.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการทำสัญญาจ้างบริการ มูลค่าตามสัญญาจำนวน 6.13 ล้านบาท ชำระแล้วจำนวน 3.33 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 2.8 ล้านบาท

39.11.3 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นจำนวนเงิน 1.43 ล้านบาท โดยวางหลักประกันเป็นเงินสด ตามหมายเหตุข้อ 18

39.12 บริษัท ประชาธิปไตย ชีวมวล บันนังสตา จำกัด

39.12.1 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้ากับกลุ่มกิจการร่วมค้า มูลค่าตามสัญญาจำนวน 262.97 ล้านบาท จ่ายชำระแล้วจำนวน 217.52 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระอีกจำนวน 45.45 ล้านบาท

39.12.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากการทำสัญญาจ้างบริการ มูลค่าตามสัญญาจำนวน 3.91 ล้านบาท ชำระแล้วจำนวน 2.87 ล้านบาท คงเหลือที่ต้องชำระจำนวน 1.04 ล้านบาท

39.12.3 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นจำนวนเงิน 1.43 ล้านบาท โดยวางหลักประกันเป็นเงินสด ตามหมายเหตุข้อ 18

39.12.4 บริษัทฯ มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันการใช้กระแสไฟฟ้าเป็นจำนวนเงิน 0.32 ล้านบาท ค้ำประกันโดยเงินฝาก ตามหมายเหตุ 11



บริษัท ปิพีซี พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
PTC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

40. สิทธิและหน้าที่ในการได้รับการส่งเสริมการลงทุน

บริษัทย่อย ที่ได้รับสิทธิและประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน มีดังนี้

<u>บริษัท</u>	<u>บัตรส่งเสริมการลงทุน</u>
บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	เลขที่ 1767(1)/2555
บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด	เลขที่ 1915(1)/อ./2557
บริษัท ทู่งสัง กรีน จำกัด	เลขที่ 2141(1)/2557
บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	เลขที่ 58-1871-0-00-2-0
บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	เลขที่ 58-1870-0-02-2-0
บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	เลขที่ 61-0069-1-19-2-0
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	เลขที่ 61-1409-1-02-2-0
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	เลขที่ 61-1410-1-02-2-0
บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	เลขที่ 62-0232-1-02-2-0
บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด	เลขที่ 63-0435-1-02-2-0
บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด	เลขที่ 63-0364-1-02-2-0

บริษัทย่อย ได้รับสิทธิและประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 ซึ่งสิทธิที่ได้รับโดยสังเขปมีดังนี้

- ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ
- ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลาแปดปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ ซึ่งบริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการวันที่ 15 มีนาคม 2556, บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการ วันที่ 12 ตุลาคม 2558, บริษัท ทู่งสัง กรีน จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการ วันที่ 3 ตุลาคม 2559, บริษัท พัทลุง กรีนเพาเวอร์ จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการ วันที่ 7 กรกฎาคม 2560, บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการ วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561, บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัดมีรายได้จากการประกอบกิจการ วันที่ 19 พฤษภาคม 2563, บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการ วันที่ 27 พฤศจิกายน 2563, บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการ วันที่ 17 พฤศจิกายน 2563 และบริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด มีรายได้จากการประกอบกิจการ วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2564, บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด และบริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด อยู่ระหว่างการก่อสร้างและยังไม่มีรายได้จากการดำเนินงาน โดยรวมถึงรายได้จากการจำหน่ายผลพลอยได้



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเจตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

- ในกรณีที่ประกอบกิจการขาดทุนในระหว่างที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลจะได้รับอนุญาตให้นำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างเวลานั้นไปหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นระยะเวลาห้าปี โดยจะเลือกหักจากกำไรสุทธิของปีใดปีหนึ่งหรือหลายปีก็ได้
- ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น
- ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละห้าสิบของอัตราปกติมีกำหนดเวลาห้าปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาตามบัตรส่งเสริมการลงทุน ยกเว้น บริษัท พัทลุงกรีน เพาเวอร์ จำกัด ที่ไม่ได้รับสิทธิลดหย่อนสำหรับอัตราร้อยละห้าสิบของอัตราปกติ
- ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าน้ำประปาสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลาสิบปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น ยกเว้น บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด, บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด และ บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด ได้รับเป็นระยะเวลาเพิ่มเติมเป็นสิบห้าปี และ บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด ได้รับเป็นระยะเวลาเพิ่มเติมเป็นยี่สิบปี
- ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละยี่สิบห้าของเงินลงทุนนอกเหนือไปจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

บริษัทฯ มีรายได้และค่าใช้จ่ายที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 และ 2564 มีรายละเอียดดังนี้

	บาท		
	งบการเงินรวม		
	2565		
	ที่ได้รับการส่งเสริม	ที่ไม่ได้รับการส่งเสริม	
	การลงทุน	การลงทุน	รวม
รายได้จากการขายไฟฟ้า	2,647,711,654.64	-	2,647,711,654.64
รายได้อื่น	205,737.24	91,752,125.64	91,957,862.88
รวมรายได้	2,647,917,391.88	91,752,125.64	2,739,669,517.52
ต้นทุนขาย	(2,057,055,081.24)	(16,400,868.86)	(2,073,455,950.10)
ค่าใช้จ่ายขายและบริหาร	(43,218,527.15)	(97,644,133.98)	(140,862,661.13)
รายได้ทางการเงิน	-	18,596,070.06	18,596,070.06
ต้นทุนทางการเงิน	(121,696,001.98)	(78,124,136.71)	(199,820,138.69)
กำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	(37,849,109.02)	31,723.66	(37,817,385.36)
รวมค่าใช้จ่าย	(2,259,818,719.39)	(173,541,345.83)	(2,433,360,065.22)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	388,098,672.49	(81,789,220.19)	306,309,452.30

	บาท		
	งบการเงินรวม		
	2564		
	ที่ได้รับการส่งเสริม	ที่ไม่ได้รับการส่งเสริม	
	การลงทุน	การลงทุน	รวม
รายได้จากการขายไฟฟ้า	2,470,396,978.96	-	2,470,396,978.96
รายได้อื่น	75,393.45	1,860,698.38	1,936,091.83
รวมรายได้	2,470,472,372.41	1,860,698.38	2,472,333,070.79
ต้นทุนขาย	(1,886,302,081.31)	-	(1,886,302,081.31)
ค่าใช้จ่ายขายและบริหาร	(46,739,486.37)	(86,213,548.53)	(132,953,034.90)
รายได้ทางการเงิน	-	5,546,294.80	5,546,294.80
ต้นทุนทางการเงิน	(133,546,877.70)	(28,707,272.23)	(162,254,149.93)
กำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า	34,546,933.57	(33,073,600.06)	1,473,333.51
รวมค่าใช้จ่าย	(2,032,041,511.81)	(142,448,126.02)	(2,174,489,637.83)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	438,430,860.60	(140,587,427.64)	297,843,432.96



[Signature]

[Signature]

41. การซื้อธุรกิจ

เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2565 บริษัทฯ ได้เข้าลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัท พี พี แอล เพาเวอร์ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 51.00 ของหุ้นที่ออกและเรียกชำระแล้ว และได้นำงบการเงินของบริษัทดังกล่าวเข้ามารวมในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ดังกล่าว ด้วยราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินในแต่ละรายการ ส่วนเกินของจำนวนเงินที่จ่ายซื้อสูงกว่าสินทรัพย์ ได้แสดงไว้เป็นส่วนเกินของราคาทุนที่สูงกว่าราคาตามบัญชีจากการลงทุนในบริษัทย่อย ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ราคาที่ซื้อหุ้นสามัญดังกล่าวเป็นจำนวนเงิน 7,650,000.00 บาท โดยฝ่ายบริหารอยู่ระหว่างการประมาณมูลค่าของรายการ เพื่อวัดค่าจำนวนต่างๆ ที่รับรู้จากการรวมกิจการ ณ วันซื้อ ซึ่งจะต้องจัดทำให้แล้วเสร็จภายใน 12 เดือน

	บาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	9,433.96
ลูกหนี้อื่นและสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	2,996,908.02
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	43,612,354.76
เจ้าหนี้อื่น	(6,694,183.18)
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(25,918,048.88)
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิก่อนส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	14,006,464.68
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(6,863,167.69)
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	7,143,296.99
ส่วนเกินของราคาทุนที่สูงกว่าราคาตามบัญชีจากการลงทุนในบริษัทย่อย-ค่าความนิยม	506,703.01
รวมเงินสดจ่ายซื้อบริษัทย่อย	7,650,000.00
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่มีอยู่ในบริษัทย่อย ณ วันซื้อกิจการ	(9,433.96)
เงินสดจ่ายซื้อบริษัทย่อยสุทธิจากเงินสดที่มีอยู่เดิมในบริษัทย่อย	7,640,566.04



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี

นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

42. เรื่องอื่น ๆ

เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2558 ชาวบ้านจำนวนหนึ่งได้ร่วมกันยื่นฟ้องหน่วยงานราชการต่อศาลปกครอง นครศรีธรรมราชเพื่อขอให้เพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า และใบอนุญาตก่อสร้างอาคารโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้า ของบริษัท ทูตัง กรีน จำกัด เนื่องจากเห็นว่าเป็นการออกใบอนุญาตโดยมิชอบ อันจะก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และโดยที่ศาลได้พิจารณาแล้วเห็นว่าคำพิพากษาหรือคำสั่งในคดีนี้อาจมีผลกระทบต่อบริษัท ทูตัง กรีน จำกัด จึงมีคำสั่งเมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2558 เรียก บริษัท ทูตัง กรีน จำกัด เข้ามาเป็นผู้ร้องสอดฝ่ายผู้ถูกฟ้องคดีโดยกำหนดให้เป็นผู้ถูกฟ้องคดีที่ 3 และเมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2565 ศาลปกครองได้มีคำพิพากษาให้เพิกถอนใบอนุญาตก่อสร้างอาคารโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้า ซึ่งออกโดยนายกเทศมนตรีตำบลทูตังดังกล่าวและยกฟ้องบริษัท ทูตัง กรีน จำกัด ในฐานะผู้ถูกฟ้องคดีที่ 3 ต่อมาเมื่อวันที่ 24 เมษายน 2565 ผู้ฟ้องได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลปกครอง ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครอง อย่างไรก็ตามบริษัท ทูตัง กรีน จำกัด มีใบอนุญาตก่อสร้างอาคารโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้าฉบับใหม่ซึ่งออกโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

43. เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบการเงิน

43.1 วันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2566 ที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2566 ของบริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในอัตรา 0.25 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 6.25 ล้านบาท และได้กันสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิงวดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 เป็นจำนวนเงิน 0.35 ล้านบาท โดยกำหนดการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2566

43.2 วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2566 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทครั้งที่ 1/2566 คณะกรรมการของบริษัท มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2565 หุ้นละ 0.1830 บาท เป็นจำนวนเงิน 73.42 ล้านบาท โดยกำหนดวันรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิรับเงินปันผล (Record Date) วันที่ 28 เมษายน 2566 และมีกำหนดการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นในวันที่ 18 พฤษภาคม 2566 ทั้งนี้การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวขึ้นอยู่กับผลการอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทในวันที่ 19 เมษายน 2566

43.3 วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2566 ที่ประชุมกรรมการบริษัทครั้งที่ 2/2566 ของบริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี้ จำกัด มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลประจำปี จากกำไรสะสม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 หุ้นละ 150.00 บาท เป็นจำนวนเงิน 300 ล้านบาทโดยกำหนดการจ่ายเงินปันผลให้ผู้ถือหุ้น ในเดือนมีนาคม 2566 ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับผลการอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทในวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2566

44. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับการอนุมัติให้ออกงบการเงินโดยคณะกรรมการของบริษัท เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2566



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี

นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล

การรับรองความถูกต้องของข้อมูล



“บริษัทได้สอบทานข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2565 ฉบับนี้แล้ว ด้วยความระมัดระวัง บริษัทขอรับรองว่าข้อมูลดังกล่าวถูกต้องครบถ้วน ไม่เป็นเท็จ ไม่ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือไม่ขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ นอกจากนี้ บริษัทขอรับรองว่า


(1) งบการเงินและข้อมูลทางการเงินที่สรุปมาในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี ได้แสดงข้อมูลอย่างถูกต้อง ครบถ้วนในสาระสำคัญเกี่ยวกับฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดของบริษัทและบริษัทย่อยแล้ว

(2) บริษัทได้จัดให้มีระบบการเปิดเผยข้อมูลที่ดี เพื่อให้แน่ใจว่าบริษัทได้เปิดเผยข้อมูลในส่วนที่เป็นสาระสำคัญของบริษัทและบริษัทย่อยอย่างถูกต้องครบถ้วนแล้ว รวมทั้งควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติตามระบบดังกล่าว

(3) บริษัทได้จัดให้มีระบบการควบคุมภายในที่ดี และควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติตามระบบดังกล่าว และบริษัทได้แจ้งข้อมูลการประเมินระบบการควบคุมภายใน ณ วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2565 ต่อผู้สอบบัญชีและกรรมการตรวจสอบของบริษัทแล้ว ซึ่งครอบคลุมถึงข้อบกพร่องและการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของระบบการควบคุมภายใน รวมทั้งการกระทำที่มีขอบที่อาจมีผลกระทบต่อการจัดทำรายงานทางการเงินของบริษัทและบริษัทย่อย

ในการนี้ เพื่อเป็นหลักฐานว่าเอกสารทั้งหมดเป็นเอกสารชุดเดียวกันกับที่บริษัทได้รับรองความถูกต้องแล้ว บริษัทได้มอบหมายให้ นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล เป็นผู้ลงลายมือชื่อกำกับเอกสารนี้ไว้ทุกหน้าด้วย หากเอกสารใดไม่มีลายมือชื่อของ นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล กำกับไว้ บริษัทจะถือว่าไม่ใช่ข้อมูลที่บริษัทได้รับรองความถูกต้องของข้อมูลแล้วดังกล่าวข้างต้น

<u>ชื่อ-นามสกุล</u>	<u>ตำแหน่ง</u>	<u>ลายมือชื่อ</u>
1. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	กรรมการ/ประธานกรรมการบริหาร	
2. นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ	

<u>ชื่อ-นามสกุล ผู้รับมอบอำนาจ</u>	<u>ตำแหน่ง</u>	<u>ลายมือชื่อ</u>
นายเชตศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ	

เอกสารแนบ 1

รายการเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหารและเลขานุการบริษัท

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม และเลขานุการบริษัทของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
1.ดร. ธนู กุลชล ประธานกรรมการ, กรรมการอิสระ	81	<ul style="list-style-type: none">Ph.D (High Education), Southern Illinois University, U.S.A.	0.01	-	2563 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ/ กรรมการอิสระ	บริษัท อีระมงคล อุตสาหกรรม จำกัด (มหาชน) /อุปกรณ์ไฟฟ้าส่องสว่าง
		2563 – ปัจจุบัน			กรรมการสภา ผู้ทรงคุณวุฒิ	มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ	
		2562 – ปัจจุบัน			กรรมการสภา ผู้ทรงคุณวุฒิ	มหาวิทยาลัยหัวเฉียวเฉลิมพระเกียรติ	
		2559 – ปัจจุบัน			ประธานกรรมการ	บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด / พลังงาน	
		2556 – ปัจจุบัน			ประธานกรรมการ/ กรรมการอิสระ	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน	
		2551 – ปัจจุบัน			ประธานกรรมการ/ กรรมการอิสระ	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง	
		2550 – ปัจจุบัน			อธิการบดีกิตติคุณ	มหาวิทยาลัยกรุงเทพ	
		2552 – 2564			กรรมการสภา ผู้ทรงคุณวุฒิ	มหาวิทยาลัยกรุงเทพ	
		2531 – 2550			อธิการบดี	มหาวิทยาลัยกรุงเทพ	
					2551 – 2554	สมาชิกวุฒิสภา	

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		<ul style="list-style-type: none"> Advanced Management Program (AMP รุ่นที่ 92), Harvard University, U.S.A. ปริญญาบัตรหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 2 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร 			2539 – 2543	สมาชิกวุฒิสภา	สถาบันอุดมศึกษาเอกชนแห่งประเทศไทย
					2534 – 2538	นายกสมาคม	
2. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี กรรมการ	61	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท รัฐศาสตร์ มหาบัณฑิต (ร.ม.) ผู้นำภาครัฐ และเอกชน มหาวิทยาลัยรามคำแหง ปริญญาตรี รัฐศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 69 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย หลักสูตรภูมิพลังแผ่นดิน รุ่นที่ 2 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย 	1.00	น้องสามีของนาง กนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สยาม เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	กรรมการบริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซี แอสเสท จำกัด / อสังหาริมทรัพย์
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซี บางกอก ซัพพลาย จำกัด / ค้าขายวัสดุก่อสร้าง
					2559 – 2560	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด / พลังงาน
					2559 – 2560	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด / พลังงาน

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					2559 – 2560	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด / พลังงาน
					2554 – 2560	กรรมการ	บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2554 – 2560	กรรมการ	บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด / พลังงาน
					2556 – 2560	กรรมการ	บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด / พลังงาน
					2557 – 2560	กรรมการ	บริษัท แมว่งค์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด / พลังงาน
					2557 – 2560	กรรมการ	บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2531 – 2556	กรรมการ/ผู้อำนวยการ สายงานสนับสนุน	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
3.นางกนกทิพย์ จันทรพลังศรี กรรมการ, ประธาน กรรมการบริหาร	63	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโทบริหารธุรกิจ มหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต สาขาบัญชี มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ หลักสูตร Director Accreditation Program 	0.02	พี่สะใภ้ นายไชยณรงค์ จันทรพลังศรี	2565 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พี พี แอล เพาเวอร์ จำกัด
					2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด
					2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด
					2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		(DAP) รุ่นที่ 104 สมาคม ส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัท ไทย ปี 2556			2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเพช เพาเวอร์ 1 จำกัด / พลังงาน
		• หลักสูตร Strategic CFO in Capital Markets รุ่นที่ 1 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ปี 2558			2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเพช เพาเวอร์ 2 จำกัด / พลังงาน
		• หลักสูตร ภูมิพลังแผ่นดิน สำหรับผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 4 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปี 2558			2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเพช เพาเวอร์ 5 จำกัด / พลังงาน
		• หลักสูตร Professional Family Business Management (PFBM) รุ่นที่ 16 ธนาคารกสิกรไทย ปี 2559			2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด / พลังงาน
		• หลักสูตร พัฒนาสัมพันธ์ระดับ ผู้บริหาร กองทัพเรือ (พสบ.ทร) รุ่นที่ 13 กรมกิจการพลเรือน ทหารเรือปี 2559			2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด / พลังงาน
		• หลักสูตร นักบริหารระดับสูง ” ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม” (นมธ.) รุ่นที่ 9 มูลนิธิสถาบันวิทยาการ ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม ปี 2559			2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด / พลังงาน
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ/ประธาน คณะกรรมการบริหาร	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ/ประธาน คณะกรรมการบริหาร	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พุ่งสัง กรีน จำกัด / พลังงาน

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		<ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร นักบริหารการเงินการคลังภาครัฐระดับสูง (บงส.) รุ่นที่ 4 สถาบันพัฒนาบุคลากรด้านการคลังและบัญชีภาครัฐ กรมบัญชีกลางปี 2560 หลักสูตร RE-CU-CEO Premium in Modern Real Estate Business รุ่นที่ 3 สมาคมผู้บริหารธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปี 2560 หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูง การเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตย สำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่นที่ 22 วิทยาลัยการเมืองการปกครอง สถาบันพระปกเกล้า ปี 2561-2562 หลักสูตร การบริหารจัดการด้านความมั่นคงชั้นสูง (มส.) รุ่นที่ 11 มูลนิธิการจัดการเพื่อความมั่นคง ปี 2562 			2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แมว่งส์ เอ็นเนอจี จำกัด / พลังงาน
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท	บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ/กรรมการผู้จัดการบริษัท	บริษัท นรา ปาล์ม ออยล์ จำกัด / สวนปาล์ม

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		<ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร ผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 30 ปี 2563 					
4.นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล กรรมการ, กรรมการบริหาร, กรรมการผู้จัดการ	44	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยกรุงเทพ ปริญญาตรี สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 100 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย หลักสูตรการควบคุมภายใน เพื่อการจัดทำรายงานการเงิน สำหรับ CFO รุ่นที่ 16 หลักสูตรพลังงานสำหรับผู้บริหาร EEP รุ่นที่ 1 สถาบันอุตสาหกรรม หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูง การบริหารงานภาครัฐและกฎหมายมหาชน (ปรม.) รุ่นที่ 16 หลักสูตร นักบริหารระดับสูง “ธรรมศาสตร์เพื่อสังคม” (นมธ.) รุ่นที่ 11 	0.04	-	2566 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด
					2566 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด
					2565 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พี พี แอล พาวเวอร์ จำกัด
					2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด / พลังงาน
					2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด / พลังงาน

ชื่อ-สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ/ กรรมการบริหาร/ กรรมการผู้จัดการ	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซี แอสเสท จำกัด / อสังหาริมทรัพย์
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการและกรรมการ ผู้จัดการ	บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2554 – ปัจจุบัน	กรรมการและกรรมการ ผู้จัดการ	บริษัท หุ่นยนต์ กรีน จำกัด / พลังงาน
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการและกรรมการ ผู้จัดการ	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการและกรรมการ ผู้จัดการ	บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการและกรรมการ ผู้จัดการ	บริษัท แมวรงค์ เอ็นเนอจี จำกัด / พลังงาน
					2557 – ปัจจุบัน	กรรมการและกรรมการ ผู้จัดการ	บริษัท บริษัท สตุล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					2556 – ปัจจุบัน	กรรมการและกรรมการ ผู้จัดการ	บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด / พลังงาน
					2553 – 2556	ผู้อำนวยการสายงาน พัฒนารัฐกิจ	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
					2551 – 2553	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนารัฐกิจ	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
5.นางบุญทิพา สิมะสกุล กรรมการ, ประธานกรรมการ ตรวจสอบ, กรรมการอิสระ	74	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท International Economics, University of Colorado, U.S.A. ปริญญาตรี รัฐศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 107สมาคมส่งเสริม สถาบันกรรมการ บริษัทไทย ปริญญาบัตรหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 11 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร 	0.02	-	2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ/ประธาน กรรมการตรวจสอบ/ กรรมการอิสระ	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
					2543 – 2545	อธิบดีกรมเศรษฐกิจการพาณิชย์	กระทรวงพาณิชย์
					2540 – 2543	ผู้ตรวจราชการกระทรวง	สำนักงานปลัดกระทรวงพาณิชย์
					2535 – 2540	รองอธิบดีกรมการค้าต่างประเทศ	กระทรวงพาณิชย์
6.นายณรงค์ ศรีพิมล กรรมการ, กรรมการอิสระ, กรรมการตรวจสอบ	80	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท M.B.A. , Fairleigh Dickinson University U.S.A. ปริญญาตรี สาขาบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย 	-	-	2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ/กรรมการ ตรวจสอบ/กรรมการ อิสระ	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
					2555 – 2555	ประธานคณะกรรมการ ตรวจสอบภายใน	กสทช.

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		<ul style="list-style-type: none"> • หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 118 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย • ปริญญาบัตรหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 8 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร 			2550 – 2552	ประธานคณะกรรมการกองทุนพัฒนากิจการโทรคมนาคมเพื่อประโยชน์สาธารณะ	กสทช.
					2547 – 2549	ประธานกรรมการตรวจเงินแผ่นดิน	สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
					2545 – 2547	กรรมการตรวจเงินแผ่นดิน	สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
					2545 – 2545	รองผู้อำนวยการสำนักงบประมาณ	
7. นายธันวา ธีระวิทย์เลิศ กรรมการ, กรรมการอิสระ, กรรมการตรวจสอบ	65	<ul style="list-style-type: none"> • ปริญญาตรี สาขาบัญชี (เอกบัญชี โทการเงิน) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ • ปริญญาตรี สาขานิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช • หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 68 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย 	0.01	-	2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ/กรรมการตรวจสอบ/กรรมการอิสระ	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
					2547 – 2560	ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบภายใน	องค์การบริหารการพัฒนาพื้นที่พิเศษเพื่อการท่องเที่ยวอย่างยั่งยืน (องค์การมหาชน)
					2543 – 2546	ผู้จัดการโครงการตรวจสอบ	บริษัท ออดิตแอนด์แมนเนจเม้นคอนซัลแตนท์ จำกัด / ธุรกิจตรวจสอบภายใน
					2537 – 2543	หัวหน้าแผนกตรวจสอบ	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
8. นายพล คงเสื่อ กรรมการ, กรรมการบริหาร	66	<ul style="list-style-type: none"> • ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า 	-	-	2565 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พี พี แอล พาวเวอร์ จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		สถาบันเทคโนโลยีพระจอม เกล้าพระนครเหนือ			2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด / พลังงาน
		● หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย			2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ/ กรรมการบริหาร	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ทูตัง กรีน จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด / พลังงาน

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2556 – 2559	ผู้ช่วยผู้ว่าการผลิตไฟฟ้า 3	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
					2553 – 2556	ผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าวัง น้อย	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
					2551 – 2553	ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่าย บำรุงรักษาไฟฟ้า- บำรุงรักษา	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
9.นายปฐมพล สาทิตย์ กรรมการ, กรรมการบริหาร	54	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี สาขา วิศวกรรมโยธา Southwestern University (ประเทศฟิลิปปินส์) หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 103 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย หลักสูตรภูมิพลังแผ่นดินรุ่นที่ 3 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาบัตรหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 60 วิทยาลัยป้องกัน 	-	-	2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ช้างแรก ไปโอเพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ปิดตานี กรีน จำกัด / พลังงาน บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด / พลังงาน
					2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอจี จำกัด / พลังงาน

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		ราชอาณาจักร สถาบันวิชาการ ป้องกันประเทศ			2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
					2560 – ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่ บริหารและกรรมการ ผู้จัดการใหญ่	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / พลังงาน
					2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พุ่งส่ง กรีน จำกัด / พลังงาน
					2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
					2558 – 2560	รองกรรมการผู้จัดการ อาวุโสกลุ่มงานก่อสร้าง	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
					2556 – 2558	ผู้อำนวยการสายงาน สนับสนุน	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
					2551 – 2556	ผู้จัดการฝ่ายจัดหาจัด จ้าง	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
10.นางสาวสมพิศ แสนเรือง รองกรรมการผู้จัดการกลุ่มงาน บัญชี และการเงิน	53	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท บริหารธุรกิจ มหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์ มหาวิทยาลัย ปริญญาตรี บริหารธุรกิจบัณฑิต สาขาบัญชี มหาวิทยาลัย รามคำแหง การอบรมหลักสูตร CFO Refresher Course รุ่นที่ 1 	-	-	2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุป คอร์ ปอเรชั่น จำกัด
					2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด
					2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ปี 2563			2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด / พลังงาน
		<ul style="list-style-type: none"> การอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 118 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย 			2557 – ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการ กลุ่มงานบัญชี และ การเงิน	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) / ธุรกิจลงทุนด้านพลังงาน
		<ul style="list-style-type: none"> หลักสูตรการควบคุมภายในเพื่อการจัดทำรายงานการเงินสำหรับ CFO 			2556 – ปัจจุบัน	ที่ปรึกษาฝ่ายบัญชี	บริษัท พาสู วิลเลจ กรุ๊ป จำกัด / อสังหาริมทรัพย์และก่อสร้าง
		<ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Strategic CFO in Capital Markets รุ่นที่ 1 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ปี 2558 			2554 – ปัจจุบัน	ที่ปรึกษาฝ่ายบัญชี	บริษัท แอดคอน อินเตอร์ จำกัด / อสังหาริมทรัพย์และก่อสร้าง
		<ul style="list-style-type: none"> การเงินสำหรับผู้บริหารที่ไม่ใช่นักการเงินรุ่นที่ 2 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย 			2545 – 2554	ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชี และผู้จัดการการเงิน	บริษัท สยามรีคอนดิชั่น อินดัสตรี จำกัด/ นำเข้าและปรับปรุงเพื่อจำหน่าย
		<ul style="list-style-type: none"> Derivatives and its applications in Thailand 			2545 – 2554	ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชี และผู้จัดการการเงิน	บริษัท ดิที กรุ๊ป จำกัด / บริการและให้เช่าสินค้าอุปโภคบริโภค
					2545 – 2554	ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชี และผู้จัดการการเงิน	บริษัท ก๊อบบี้แมน เรลทอล จำกัด / บริการและให้เช่าสินค้าอุปโภคบริโภค
11.นางสาวอุษาวดี ไชยยะ* เลขานุการบริษัท และรอง กรรมการผู้จัดการใหญ่กลุ่มงาน บริหาร	42	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรีวิทยาศาสตร์บัณฑิต สาขาวิชา วิทยาการคอมพิวเตอร์ มหาวิทยาลัยราชภัฏเชียงราย 	-	-	2566 – ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการ ใหญ่กลุ่มงานบริหาร	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด / พลังงาน
		<ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร เทคนิคการประเมินผลการทำงานอย่างมีประสิทธิภาพ 2552 			2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอนเนอร์จี จำกัด / พลังงาน

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ทาง ครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		<ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร เทคนิคการสอนงานบนพื้นฐาน Competency และ KPIs 2552 หลักสูตร วิธีสร้างดัชนีวัดความสำเร็จของงาน Company Secretary Program – CSP รุ่นที่ 57/2014 หลักสูตร Strategic CFO in Capital Markets รุ่นที่ 2 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ปี 2559 			2556- กุมภาพันธ์ 2566	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการสายงานบริหาร	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด / พลังงาน
					2553 – 2556	เจ้าหน้าที่อาวุโสฝ่ายพัฒนาธุรกิจ	บริษัท บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
					2551 – 2553	เว็บมาสเตอร์	บริษัท บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) / รับเหมาก่อสร้าง
					2548 – 2551	เว็บมาสเตอร์	บริษัท บริษัท ฮาร์ดแวร์โซน (ประเทศไทย) จำกัด

หมายเหตุ: *ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 2/2557 วันที่ 5 มีนาคม 2557 มีมติแต่งตั้งนางสาวยุพาวดี ไชยยะ เป็นเลขานุการบริษัท โดยจะต้องปฏิบัติหน้าที่ตามที่กำหนดในมาตรา 89/15 และมาตรา 89/16 ของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ฉบับที่ 4) พ.ศ. 2551 ซึ่งมีผลใช้บังคับในวันที่ 31 สิงหาคม 2551 ด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวัง และความซื่อสัตย์สุจริต รวมทั้งต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายวัตถุประสงค์ ข้อบังคับบริษัท มติกรรมการ ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของเลขานุการบริษัท ดังนี้

1. ให้คำแนะนำเบื้องต้นแก่กรรมการเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อกำหนด กฎระเบียบ และข้อบังคับของบริษัท และติดตามดูแลให้มีการปฏิบัติตามอย่างถูกต้องและสม่ำเสมอ
2. ดูแลให้การเปิดเผยข้อมูลและรายงานสนเทศในส่วนที่รับผิดชอบตามระเบียบและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
3. จัดทำและเก็บรักษาเอกสารดังต่อไปนี้
 - 3.1 ทะเบียนกรรมการ
 - 3.2 หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการและรายงานการประชุมคณะกรรมการ
 - 3.3 หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นและรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น
 - 3.4 รายงานประจำปีของบริษัท
 - 3.5 รายงานการมีส่วนได้เสียของกรรมการและผู้บริหาร

การดำรงตำแหน่งของกรรมการและผู้บริหาร ในบริษัทฯ บริษัทย่อย และบริษัทที่เกี่ยวข้อง

รายชื่อ	บริษัทฯ บริษัทย่อย และบริษัทที่เกี่ยวข้อง																				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1. ดร. อนุ กุลชล	H								H												
2. นายไชยณรงค์ จันทร์พลังศรี	/								/	/	/										
3. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	/, /	/, /	/, /	/, /	/, /	/, /	/, /	/, /	/	/											
4. นางกนกทิพย์ จันทร์พลังศรี	/, /	/, /	/, /	/, /	/, /	/, /	/, /	/, /	/, /									/			
5. นางบุญทิพา สิมะสกุล	A																				
6. นายณรงค์ ศรีพิมล	A																				
7. นายธันวา ธีระวิทย์เลิศ	A																				
8. นายวิกุล โลหะมงคล		/		/					//												
9. นายพล คงเสื่อ	/, /	/, /	/, /	/, /	/, /	/, /	/, /	/, /													
10. นายวรรณะ เสนีวงศ์ ณ อยุธยา		/										/	/	/	/	/					
11. นายโรแลนด์ โพเกล		/	/	/													/				
12. นางจรรยา เจริญสุข เดชใด			/	/													/				
13. นายโรเบิร์ต คอนสแตนติน ราตบวร์ก			/														/				
14. นายวิธิ สุพิทักษ์							/	/											//	/	//
15. นายวิกิจ สุพิทักษ์							/	/											//		
16. นายประกิจ วุฒิเศรษฐรักษ์							/	/													
17. นายปฐมพล สาททรัพย์	/	/	/	/	/	/	/	/	/, /	/											
18. นายจักรกฤษณ พงษ์ประเสริฐ		/					/		/, /												
19. นางสาวสมพิศ แสนเรือง	//																				
20. นางสาวยุพาวดี ไชยยะ	//																				
21. นางสาวนันท์นภัส สาระบงกช	//																				
22. นางสาวจันทกานต์ จันทร์พลังศรี				/																	
23. นางวรรณิดา ไวน์ค็อพฟ์			/	/																	
24. นายวารินทร์ มาศชาย	//																				

รายชื่อ	บริษัทฯ บริษัทย่อย และบริษัทที่เกี่ยวข้อง																						
	22	23	24	25	26	27	28	29	30														
1. ดร. ธนู กุลชล					H																		
2. นายไชยณรงค์ จันทร์ปลั่งศรี					/																		
3. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	/,/,	/,/,	/,/,		/,/,	/	/	/	/														
4. นางกนกทิพย์ จันทร์ปลั่งศรี	/,/,	/,/,	/,/,	/,/,	/,/,	/	/	/	/														
5. นายพล คงเสื่อ	/,/,	/,/,	/,/,		/,/,				/														
6. นายวิไล สุพิทักษ์																							
7. นายวิกิจ สุพิทักษ์																							
8. นายประกิจ วุฒิเศรษฐรักษ์																							
9. นายปฐมพล สาททรัพย์						/																	
10. นายวิกุล โลหะมงคล	/	/	/			/																	
11. นางสาวสมพิศ แสนเรือง				/,/,		/	/	/															
12. นางสาวยุพาวดี ไชยยะ				/,/,																			
13. นายศัลป์ชัย ชัยสิทธิ์เวช					/																		
14. นายทวี จงควินิต					/,/,																		
15. นายวีระพล โชควิทยารัตน์					/																		
16. นายสุชาติ จงควินิต					/,/,																		
17. นายไพรัช ไพศาลยกิจ				/																			
18. นายอำนาจ จำนงประสาพร				/																			
19. นางสาวจันทกานต์ จันทร์ปลั่งศรี																							
20. นายวิระ พิทักษ์ตันสกุล							/	/															
21. นายสุธา คันทร							/	/															
22. นายสุชาติ ดังละแม									/														
23. นายเฉลิมพล จิระธำรง									/														

ชื่อบริษัทที่เกี่ยวข้อง

หมายเหตุ H = ประธานกรรมการ A=กรรมการตรวจสอบ / =กรรมการ // =ผู้บริหาร

- | | | |
|-------------------------------------------------|------------------------------------------------|------------------------------------------------------|
| 1. บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) | 11. บริษัท ทีพีซี บางกอก ซัพพลาย จำกัด | 20. บริษัท ตรังลาเท็กซ์ จำกัด |
| 2. บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด | 12. บริษัท วีเอสพีที คอนซัลแตนท์ จำกัด | 21. ห้างหุ้นส่วนจำกัด ห้วยยอดพาณิชย์การ |
| 3. บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด | 13. บริษัท กระบี่ กรีน เพาเวอร์ จำกัด | 22. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด |
| 4. บริษัท พุ่งส่ง กรีน จำกัด | 14. บริษัท กระบี่ กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด | 23. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด |
| 5. บริษัท แม่วงส์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด | 15. บริษัท คาเฟ่ ที่รามีสู จำกัด | 24. บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด |
| 6. บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด | 16. บริษัท ณ บ้านวรรณกรรม กรุ๊ป จำกัด | 25. บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด |
| 7. บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด | 17. บริษัท คาร์บอนบีดับเบิลยู (ไทยแลนด์) จำกัด | 26. บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด |
| 8. บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด | 18. บริษัท นรา ปาล์ม ออยล์ จำกัด | 27. บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่น จำกัด |
| 9. บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน) | 19. กลุ่มบริษัทวู้ดเวอร์ค | 28. บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด |
| 10. บริษัท ทีพีซี แอสเซท จำกัด | | 29. บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังस्ता จำกัด |
| | | 30. บริษัท พี พี แอล พาวเวอร์ จำกัด |

เอกสารแนบ 2

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย

รายละเอียดเกี่ยวกับการกรรมการของบริษัทย่อย

บริษัท/ผู้บริหารและผู้มีอำนาจควบคุม	CRB	MGP	TSG	MWE	PTG	PGP
1. นายไชยณรงค์ จันทร์พลั่งศรี						
2. นางกนกทิพย์ จันทร์พลั่งศรี	/, /	/, /	/, /	/, /	/, /	/, /
3. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	/, /	/, /	/, /	/, /	/, /	/, /
4. นายวิกุล โลหะมงคล	/		/			
5. นายพล คงเสื่อ	/, /	/, /	/, /	/, /	/, /	/, /
6. นายวรรณะ เสนีวงศ์ ณ อยุธยา	/					
7. นายโรแลนด์ โพเกล	/	/	/			
8. นางจรรยา เจริญสุข เดชโต		/	/			
9. นายโรเบิร์ต คอนสแตนติน ราตบวร์ก		/				
10. นายวิลี สุพิทักษ์						/
11. นายประกิจ วุฒิเศรษฐ์รักษ์						/
12. นายวิกิจ สุพิทักษ์						/
13. นายปฐมพล สวาททรัพย์	/	/	/	/	/	/
14. นายจักรกฤษณ พงษ์ประเสริฐ	/					/
15. นางสาวสมพิศ แสนเรือง						
16. นางสาวยุพาวิติ ไชยยะ						
17. นายศิลป์ชัย ชัยสิทธิเวช						
18. นายทวี จงควินิต						
19. นายวีระพล โชควิทยารัตน์						
20. นายสุชาติ จงควินิต						
21. นายไพรัช ไพศาลยกิจ						
22. นายอำนาจ จำนงประสาทร						
23. ดร. ธนู กุลชล						
24. นางสาวจันทกานต์ จันทร์พลั่งศรี			/			
26. นายวชิระ พิทักษ์ตันสกุล						
27. นายพสุธา คันคร						
28. นางวรรณิดา ไวน์ค็อพฟ์		/	/			

บริษัท/ผู้บริหารและผู้มีอำนาจควบคุม	SGP	TPCH1	TPCH2	TPCH5	PA	SP	ECO	PBB	PBM	PPLP
1. นายไชยณรงค์ จันทร์ปลั่งศรี						/				
2. นางกนกทิพย์ จันทร์ปลั่งศรี	/, //	/, //	/, //	/, //	/	/	/	/	/	/
3. นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล	/, //	/, //	/, //	/, //		/	/	/	/	/
4. นายวิกุล โลหะมงคล		/	/	/			/			
5. นายพล คงเสื่อ	/, //	/, //	/, //	/, //						/
6. นายวรรณะ เสนิงค์ ณ ออยุธยา										
7. นายโรแลนด์ โพเกล										
8. นางสาวธาราศรี วงศ์ศรีวัฒนกุล										
9. นางจรรยา เจริญสุข เดชโค										
10. นายโรเบิร์ต คอนสแตนติน ราดบวร์ก										
11. นายวิที สุพิทักษ์	/									
12. นายประกิจ วุฒิเศรษฐรักษ์	/									
13. นายวิกิจ สุพิทักษ์	/									
14. นายปฐมพล สาททรัพย์	/						/			
15. นายจักรกฤษณ์ พงษ์ประเสริฐ	/									
16. นางสาวสมพิศ แสนเรือง					/, //		/	/	/	
17. นางสาวยุพาดี ไชยยะ					/, //					
18. นายศิลป์ชัย ชัยสิทธิเวช						/				
19. นายทวี จงควินิต						/, //				
20. นายวีระพล โชควิทยารัตน์						/				
21. นายสุชาติ จงควินิต						/, //				
22. นายไพรัช ไพศาลยกิจ					/					
23. นายอำนาจ จำนงประสาทร					/					
24. ดร. ธนู กุลชล						/				
25. นางสาวจันทกานต์ จันทร์ปลั่งศรี										
26. นายวิระ พิทักษ์ตันสกุล								/	/	
27. นายพสุธา คันสร								/	/	

บริษัท/ผู้บริหารและผู้มีอำนาจควบคุม	SGP	TPCH1	TPCH2	TPCH5	PA	SP	ECO	PBB	PBM	PPLP
28. นายสุชาติ ตั้งละแม										/
29. นายเฉลิมพล จิระธารัง										/

หมายเหตุ / =กรรมการ // =ผู้บริหาร

ชื่อบริษัทย่อย

CRB	บริษัท ช้างแรก ไบโอเพาเวอร์ จำกัด	PGP	บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด	TPCH1	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด	ECO	บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด
MGP	บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด	SGP	บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด	TPCH2	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด	PBB	บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด
TSG	บริษัท พุ่งส่ง กรีน จำกัด	PTG	บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด	TPCH5	บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด	PBM	บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด
MWE	บริษัท แม่วงศ์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	SP	บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	PA	บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด	PPLP	บริษัท พี พี แอล พาวเวอร์ จำกัด

เอกสารแนบ 3

รายละเอียดเกี่ยวกับ

หัวหน้างานตรวจสอบภายในและ

หัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ

รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายในและหัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ

● หัวหน้างานตรวจสอบภายใน

ชื่อ -นามสกุล/ตำแหน่ง	คุณวุฒิทางการศึกษา	ประสบการณ์ทำงาน		
		ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท
นางสาวกามาศ ดินสัน เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ หัวหน้างานตรวจสอบภายใน	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง อบรมสัมมนา ประกาศนียบัตรวิชาชีพผู้ตรวจสอบภายใน (CPIAT) รุ่นที่ 20 จากสมาคมผู้ตรวจสอบภายในแห่งประเทศไทย การตรวจสอบบัญชีแบบครบวงจร-ชั้นกลาง สำหรับผู้สอบบัญชีอาวุโส จากสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์ นิติบัญชีศาสตร์ (Forensic Accounting) จาก จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย Risk Based Audit จากสมาคมผู้ตรวจสอบภายในแห่งประเทศไทย การจัดทำรายงานทางการเงินที่น่าเชื่อถือตามกรอบแนวทาง COSO-ERM จากสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์ การปฏิบัติงานตรวจสอบภายในหลักสูตร 1 รุ่นที่ 40 จากสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์ 	2556 - ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบภายใน	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
		2551 - 2556	Senior Internal audit	บริษัท ไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)
		กันยายน 2554 - กุมภาพันธ์ 2555		
		ธันวาคม 2553 - ธันวาคม 2553		
		กรกฎาคม 2553 - กรกฎาคม 2553		
		กรกฎาคม 2552 - กรกฎาคม 2552		
		เมษายน 2552 - เมษายน 2552		
		มิถุนายน 2551 - มิถุนายน 2551		

● หัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัท

ชื่อ -นามสกุล/ตำแหน่ง	คุณวุฒิทางการศึกษา	ประสบการณ์ทำงาน		
		ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	บริษัท
นางสาวสมพิศ แสนเรือง รองกรรมการผู้จัดการกลุ่มงานบัญชี และการเงิน	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ปริญญาตรี บริหารธุรกิจบัณฑิต สาขาบัญชี มหาวิทยาลัยรามคำแหง 	2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี่ กรุป คอร์ปอเรชั่น จำกัด
		2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ประชาธิปไตยร่วมมวล แม่ลาน จำกัด
		2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ประชาธิปไตยร่วมมวล บันนังสตา จำกัด
	<u>อบรมสัมมนา</u>	2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด
	<ul style="list-style-type: none"> การอบรมหลักสูตร CFO Refresher Course รุ่นที่ 1 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ปี 2563 	2557 – ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการกลุ่มงานบัญชี และการเงิน	บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
	<ul style="list-style-type: none"> การอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 118 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย 	2556 – ปัจจุบัน	ที่ปรึกษาฝ่ายบัญชี	บริษัท พาสซ วิลเลจ กรุป จำกัด
	<ul style="list-style-type: none"> หลักสูตรการควบคุมภายในเพื่อการจัดทำรายงานการเงินสำหรับ CFO 	2554 – ปัจจุบัน	ที่ปรึกษาฝ่ายบัญชี	บริษัท แอดคอน อินเตอร์ จำกัด
	<ul style="list-style-type: none"> หลักสูตร Strategic CFO in Capital Markets รุ่นที่ 1 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ปี 2558 	2545 – 2554	ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและผู้จัดการการเงิน	บริษัท สยามริคอนดิชั่น อินดัสตรี จำกัด
	<ul style="list-style-type: none"> การเงินสำหรับผู้บริหารที่ไม่ใช่ธนาคารเงินรุ่นที่ 2 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย 	2545 – 2554	ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและผู้จัดการการเงิน	บริษัท ดิทีโต้ กรุป จำกัด
		2545 – 2554	ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและผู้จัดการการเงิน	บริษัท ก๊อบบี้แมน เรลทอล จำกัด

เอกสารแนบ 4

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ และรายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สิน

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้ามีข้อมูลสรุปอุปกรณ์หลัก ดังนี้

อุปกรณ์	เทคโนโลยี / ผู้ผลิต	ประเภท	อธิบายการทำงาน
CRB/MWE/TSG/PGP/SGP/PGT/TPCH1/TPCH2/TPCH5			
Combustion Chamber	เยอรมนี / เยอรมนี / จีน	ห้องเผาไหม้ชนิดใช้ตะแกรงแบบชั้นบันได และมีห้องเผาไหม้เพิ่มเติมด้านหลัง	เชื้อเพลิงถูกป้อนเข้าห้องเผาไหม้ด้วยชุดผลักไฮดรอลิก เข้าสู่ห้องเผาไหม้แบบชั้นบันได ซึ่งปรับความเร็วของการเคลื่อนที่ได้ เมื่อเชื้อเพลิงพลิกลงมาจากชั้นบันไดแต่ละชั้น จะมีการพลิกกลับตัว ทำให้ด้านล่างของชั้นเชื้อเพลิงที่สัมผัสอยู่กับตะแกรงและยังไม่มีกรเผาไหม้ ได้กลับตัวขึ้นข้างบนได้ติดไฟ ทำให้มีการเผาไหม้โดยสมบูรณ์ และการมีห้องเผาไหม้เพิ่มเติมด้านหลัง (Post combustion) จะช่วยให้เชื้อเพลิงที่ยังเผาไหม้ไม่สมบูรณ์ เกิดการเผาไหม้โดยสมบูรณ์ในห้องเผาไหม้ ซึ่งจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพของการเผาไหม้ ดีขึ้นมาก
Boiler	เยอรมนี / ไทย	ชนิดท่อน้ำมี Drum 1 ชุด มีท่อน้ำเป็นผนังสำหรับรับความร้อนและน้ำหมุนเวียนแบบธรรมชาติ	อากาศร้อนที่ออกจากห้องเผาไหม้ จะถูกส่งเข้าเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) เพื่อต้มน้ำและเปลี่ยนสภาพเป็นไอน้ำร้อนยิ่งยวด (Superheated steam) จากนั้นจะถูกส่งไปตามท่อไอน้ำเพื่อนำไปหมุนกังหันไอน้ำ
Steam Turbine	ญี่ปุ่น / ญี่ปุ่น / จีน	กังหันไอน้ำแบบอิมพัลส์ มีใบพัด 9 ชุด และไอน้ำกลั่นตัวทั้งหมด พร้อมด้วยเกียร์ทดรอบ	ไอน้ำร้อนยิ่งยวดจากเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะถูกนำเข้ามาหมุนกังหันไอน้ำ หลังจากนั้น ไอน้ำจะถูกกลั่นตัวเป็นหยดน้ำในหอกลั่น (Condenser) โดยอาศัยน้ำเย็นจากถังเก็บน้ำ และหอหล่อเย็น (Cooling Tower) จากนั้นน้ำเหล่านี้จะถูกส่งกลับเข้า Boiler เพื่อต้มใหม่
Generator	ญี่ปุ่น / ญี่ปุ่น	เครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้าแบบซินโครนัส ชนิดปิดหมด มีการระบายความร้อนด้วยอากาศ และแลกเปลี่ยนความร้อนด้วยน้ำ การกำเนิด	เครื่องกำเนิดไฟฟ้าจะถูกขับเคลื่อนด้วยกังหันไอน้ำผ่านชุดเกียร์ทดรอบ และผลิตกระแสไฟฟ้าแรงดันประมาณ 6,600 โวลต์ ป้อนเข้าสู่หม้อแปลงเพื่อแปลงแรงดันเป็น 33,000 โวลต์ สำหรับ CRB และ TSG

อุปกรณ์	เทคโนโลยี / ผู้ผลิต	ประเภท	อธิบายการทำงาน
		สนามแม่เหล็กเป็นแบบหมุน และไม่ ต้องมีแปรงถ่าน	ส่วน MWE หม้อแปลงจะแปลงแรงดันเป็น 20,000 โวลต์ เพื่อส่งจำหน่ายแก่การไฟฟ้าต่อไป พลังงาน ไฟฟ้าส่วนหนึ่งประมาณร้อยละ 10 ของที่ผลิตได้จะ ถูกใช้สำหรับอุปกรณ์ต่างๆ ที่จำเป็นในการผลิตไฟฟ้า เช่น พัดลม ปั๊มน้ำ เป็นต้น
MGP			
Combustion Chamber	เดนมาร์ก/ จีน	ห้องเผาไหม้ชนิดใช้ตะกรับแบบสัน ระบายความร้อนด้วยน้ำ	เชื้อเพลิงถูกป้อนเข้าห้องเผาไหม้ด้วยชุดผลักไฮดรอลิก เข้าสู่ห้องเผาไหม้ ที่ใช้ตะกรับแบบสัน แบบเอียง ลง ซึ่งเวลาในการเผาไหม้จะถูกตั้งให้เหมาะสมกับ เชื้อเพลิงแต่ละชนิด โดยการตั้งเวลาให้ตัวเขย่าให้ ทำงานเป็นช่วงๆ เชื้อเพลิงที่ถูกเผาไหม้บริเวณด้านบน ของตะกรับ จะไหลลงสู่ด้านล่างของตะกรับ และตกลง สู่ตัวลำเลียงซึ่งไถ่หนักด้านล่าง อากาศร้อนจากการ เผาไหม้จะถ่ายเทความร้อนให้ Boiler เพื่อผลิตไอน้ำ
Boiler	เดนมาร์ก/ จีน	ชนิดท่อน้ำมี Drum 1 ชุด มีท่อน้ำเป็น ผนังสำหรับรับความร้อนและน้ำ หมุนเวียนแบบธรรมชาติ มีชุดทำไอน้ำ ร้อนยวดยิ่ง 4 ชุด เป็นเทคโนโลยี ผลิต ไอน้ำอุณหภูมิสูงและ แรงดันสูง	อากาศร้อนที่ออกจากห้องเผาไหม้ ซึ่งอยู่ด้านล่างของ เครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะส่งความร้อนด้วยการ พาความร้อน และแผ่รังสีความร้อนเพื่อต้มน้ำและ เปลี่ยนสภาพเป็นไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (Superheated steam) ไอน้ำนี้จะถูกส่งไปตามท่อไอน้ำเพื่อนำไป หมุนกังหันไอน้ำ
Steam Turbine	จีน / จีน	กังหันไอน้ำแบบบริแอกชั่น มีใบพัด 18 ชุด และไอน้ำกลั่นตัวทั้งหมดพร้อม ด้วยเกียร์ทดรอบ	ไอน้ำร้อนยวดยิ่งจากเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะ ถูกนำเข้ามาหมุนกังหันไอน้ำ หลังจากนั้น ไอน้ำจะถูก กลั่นตัวเป็นหยดน้ำในหอกกลั่น (Condenser) โดย อาศัยน้ำเย็นจากถังเก็บน้ำ และหอหล่อเย็น (Cooling Tower) จากนั้นน้ำเหล่านี้จะถูกส่งกลับเข้า Boiler เพื่อต้มใหม่
Generator	เยอรมนี / เยอรมนี	เครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้าแบบ ซินโครนัส ชนิดปิดหมด มีการระบาย	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า จะถูกขับเคลื่อนด้วยกังหันไอน้ำ ผ่านชุดเกียร์ทดรอบ และผลิตกระแสไฟฟ้าแรงดัน

อุปกรณ์	เทคโนโลยี / ผู้ผลิต	ประเภท	อธิบายการทำงาน
		ความร้อนด้วยอากาศ และแลกเปลี่ยน ความร้อน ด้วยน้ำ การกำเนิด สนามแม่เหล็กเป็นแบบหมุน และไม่ ต้องมีแปรงถ่าน	ประมาณ 11,000 โวลต์ ป้อนเข้าสู่หม้อแปลงเพื่อ แปลงแรงดันเป็น 22,000 โวลต์ เพื่อส่งจำหน่ายแก่ การไฟฟ้าต่อไป พลังงานไฟฟ้าส่วนหนึ่งประมาณร้อยละ 10 ของที่ผลิตได้จะถูกใช้สำหรับอุปกรณ์ต่างๆ ที่ จำเป็นในการผลิตไฟฟ้า เช่น พัดลม ปั๊มน้ำ เป็นต้น
PBB/PBM			
Combustion Chamber	เยอรมนี/ ไทย	พื้นเตาแบบ Traveling Grate	ใช้ลมพ่นเชื้อเพลิงเข้าเตา เชื้อเพลิงส่วนหนึ่ง จะเผาไหม้ในอากาศ และเชื้อเพลิงที่เหลือ จะไหม้บนพื้นเตา ซึ่งพื้นเตาจะเคลื่อนที่ไป จนกว่าเชื้อเพลิงจะไหม้หมด
Boiler	เดนมาร์ก/ จีน	ชนิดท่อน้ำมี Drum 1 ชุด มีท่อน้ำเป็น ผืนสำหรับรับความร้อนและน้ำ หมุนเวียนแบบธรรมชาติ มีชุดทำไอน้ำ ร้อนยวดยิ่ง 4 ชุด เป็นเทคโนโลยี ผลิต ไอน้ำอุณหภูมิสูงและ แรงดันสูง	อากาศร้อนที่ออกจากห้องเผาไหม้ ซึ่งอยู่ด้านล่างของ เครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะส่งความร้อนด้วยการ พาความร้อน และแผ่รังสีความร้อนเพื่อต้มน้ำและ เปลี่ยนสภาพเป็นไอน้ำร้อนยวดยิ่ง (Superheated steam) ไอน้ำนี้จะถูกส่งไปตามท่อไอน้ำเพื่อนำไป หมุนกังหันไอน้ำ
Steam Turbine	เยอรมนี / จีน	กังหันไอน้ำแบบรีแอกชั่น มีใบพัด 18 ชุด และไอน้ำกลั่นตัวทั้งหมดพร้อม ด้วยเกียร์ทดรอบ	ไอน้ำร้อนยวดยิ่งจากเครื่องกำเนิดไอน้ำ (Boiler) จะ ถูกนำเข้ามาหมุนกังหันไอน้ำ หลังจากนั้น ไอน้ำจะถูก กลั่นตัวเป็นหยดน้ำในหอกลั่น (Condenser) โดย อาศัยน้ำเย็นจากถังเก็บน้ำ และหอหล่อเย็น (Cooling Tower) จากนั้นน้ำเหล่านี้จะถูกส่งกลับเข้า Boiler เพื่อต้มใหม่
Generator	ฝรั่งเศส / เยอรมนี	เครื่องกำเนิดกระแสไฟฟ้าแบบ ซินโครนัส ชนิดปิดหมด มีการระบาย ความร้อนด้วยอากาศ และแลกเปลี่ยน ความร้อน ด้วยน้ำ การกำเนิด สนามแม่เหล็กเป็นแบบหมุน และไม่ ต้องมีแปรงถ่าน	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า จะถูกขับเคลื่อนด้วยกังหันไอน้ำ ผ่านชุดเกียร์ทดรอบ และผลิตกระแสไฟฟ้าแรงดัน ประมาณ 11,000 โวลต์ ป้อนเข้าสู่หม้อแปลงเพื่อ แปลงแรงดันเป็น 22,000 โวลต์ เพื่อส่งจำหน่ายแก่ การไฟฟ้าต่อไป พลังงานไฟฟ้าส่วนหนึ่งประมาณร้อยละ

อุปกรณ์	เทคโนโลยี / ผู้ผลิต	ประเภท	อธิบายการทำงาน
			ละ 10 ของที่ผลิตได้จะถูกใช้สำหรับอุปกรณ์ต่างๆ ที่จำเป็นในการผลิตไฟฟ้า เช่น พัดลม ปั๊มน้ำ เป็นต้น

นโยบายการลงทุน

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด(มหาชน) ดำเนินธุรกิจด้านพลังงาน มีการลงทุนในโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็ก (SPP)กำลังการผลิตไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กมาก(VSPP) กำลังการผลิตไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ โดยมีการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ(Feasibility Study) ด้านการเงิน เทคโนโลยี บุคลากร เชื้อเพลิง กฎหมายต่างๆที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้มั่นใจว่าโครงการที่บริษัทฯ จะลงทุนมีศักยภาพที่จะสามารถสร้างคุณค่าและมูลค่าให้แก่ บริษัทฯ ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย

ด้านการบริหารการลงทุน บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด(มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทธุรกิจหลัก(Core Business) ได้แต่งตั้งคณะกรรมการบริษัท เพื่อเข้าไปเป็นกรรมการของบริษัทย่อย(Core Company)ที่เข้าไปลงทุนเพื่อให้เกิดความเชื่อมั่นว่าบริษัทย่อยจะดำเนินธุรกิจด้วยนโยบายและเป็นไปในทิศทางเดียวกัน อีกทั้งบริษัทฯ มีนโยบายการลงทุนในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ ซึ่งถือว่าการลงทุนในกลุ่มธุรกิจหลักที่มีลักษณะการประกอบธุรกิจรูปแบบเดียวกัน เพื่อเพิ่มศักยภาพในการเติบโตทางธุรกิจและเพื่อเอื้อประโยชน์(Synergy) ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท

การเข้าไปลงทุนของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด(มหาชน) มี 2 กรณี ดังนี้

1. ดำเนินการจัดตั้งบริษัทใหม่ กรณีนี้บริษัทฯ มองเห็นโอกาสการลงทุนในพื้นที่ที่มีศักยภาพเพียงพอในการตั้งโรงไฟฟ้าได้แก่ พื้นที่ตั้ง เชื้อเพลิง สายส่งไฟฟ้า และมวลชน เป็นต้น
2. ดำเนินการร่วมทุนกับบริษัทอื่นที่ดำเนินธุรกิจในกลุ่มธุรกิจหลักเดียวกัน กรณีนี้บริษัทฯจะคัดเลือกบริษัทที่มีศักยภาพและความพร้อมในการจัดตั้งโรงไฟฟ้า โดยเฉพาะด้านใบอนุญาตต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงด้านการบริหารจัดการเชื้อเพลิง

หลักเกณฑ์การพิจารณาการลงทุนของบริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด(มหาชน) มีดังนี้

1. บริษัทจะลงทุนในโครงการที่คาดว่าจะได้รับอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) ขั้นต่ำร้อยละ 10 รวมทั้งโครงการที่ให้ผลตอบแทนทางการเงินอื่นซึ่งสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทสำหรับการลงทุนในโครงการอื่นที่บริษัทซื้อมาจากผู้ที่พัฒนาโครงการนั้น ผลตอบแทนจากการลงทุนดังกล่าวที่บริษัทจะได้รับนั้นอาจเปลี่ยนแปลงจากอัตราผลตอบแทนข้างต้น
2. บริษัทจะลงทุนในโครงการที่มีคู่สัญญาที่มีความน่าเชื่อถือและมีจริยธรรมในการประกอบธุรกิจ
3. บริษัทจะลงทุนในโครงการที่มีสัญญาการจัดหาเชื้อเพลิงซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตไฟฟ้า อีกทั้งการจัดหาเชื้อเพลิงดังกล่าวจะต้องจัดหาได้อย่างเพียงพอสำหรับการผลิตไฟฟ้าตลอดอายุสัญญาของโครงการ
4. บริษัทจะลงทุนในโครงการที่สามารถจัดหาอุปกรณ์หลักและอะไหล่ต่างๆได้ในอัตราต้นทุนที่สมเหตุสมผลและสามารถจัดให้มีการบำรุงรักษาภายในระยะเวลาที่เหมาะสม
5. บริษัทจะลงทุนในโครงการที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

6. บริษัทจะเป็นผู้พัฒนาโครงการด้วยตนเองในกรณีที่โครงการที่จะลงทุนมีขนาดของการลงทุนเหมาะสมกับศักยภาพของบริษัท

7. ในกรณีที่โครงการที่บริษัทจะต้องร่วมลงทุนกับผู้ลงทุนอื่น บริษัทจะเลือกลงทุนในโครงการที่มีศักยภาพและผู้ร่วมลงทุนในโครงการดังกล่าวจะต้องมีนโยบายการดำเนินธุรกิจที่สอดคล้องกัน

รายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สิน

- ไม่มี -

เอกสารแนบ 5

นโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการ และจรรยาบรรณธุรกิจโดยละเอียด

นโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการ

หมวดที่ 1 สิทธิของผู้ถือหุ้น

บริษัท ได้ให้ความสำคัญต่อสิทธิ และความเท่าเทียมกันของผู้ถือหุ้นในการได้รับข้อมูลของบริษัท อย่างถูกต้อง ครบถ้วน เพียงพอ ทันเวลา และเท่าเทียมกัน เพื่อประกอบการตัดสินใจในทุกๆ เรื่อง ดังนั้น คณะกรรมการบริษัทจึงมีนโยบาย ดังนี้

- บริษัทจะจัดส่งหนังสือนัดประชุมพร้อมทั้งข้อมูลประกอบการประชุมตามวาระต่างๆ อย่างเพียงพอเพื่อให้ผู้ถือหุ้นใช้ประกอบการพิจารณา โดยจะจัดส่งเป็นการล่วงหน้าก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น 14 วัน เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นได้ศึกษาข้อมูลอย่างครบถ้วน ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมด้วยตนเองได้ บริษัทจะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระ หรือบุคคลใดๆ เข้าร่วมประชุมแทนตนได้ โดยใช้หนังสือมอบฉันทะ ที่บริษัทได้จัดส่งไปพร้อมกับหนังสือเชิญประชุม

- อำนวยความสะดวกแก่ผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกันในการเข้าร่วมประชุม ทั้งในเรื่องสถานที่ และเวลาที่เหมาะสม

- ในการประชุมผู้ถือหุ้นจะพิจารณา และลงคะแนนเรียงตามวาระที่กำหนด โดยไม่เปลี่ยนแปลงข้อมูลสำคัญ หรือเพิ่มวาระการประชุมในการประชุมอย่างกะทันหัน และเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นมีสิทธิเท่าเทียมกันในการตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัท สอบถาม แสดงความคิดเห็น และข้อเสนอแนะต่างๆ และกำหนดให้กรรมการและผู้บริหารที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นโดยพร้อมเพรียงกัน เพื่อตอบข้อซักถามในที่ประชุมด้วย

- บริษัทนำเทคโนโลยีมาใช้ในการประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งการลงทะเบียนผู้ถือหุ้น การนับคะแนน และแสดงผล เพื่อให้การดำเนินการประชุมสามารถกระทำได้รวดเร็ว ถูกต้อง แม่นยำ รวมทั้งให้มีบุคคลที่เป็นอิสระเป็นผู้ตรวจนับ หรือตรวจสอบคะแนนเสียงในการประชุมสามัญ และวิสามัญผู้ถือหุ้น เปิดเผยให้ที่ประชุมรับทราบ พร้อมบันทึกไว้ในรายงานการประชุม

- เพิ่มช่องทางในการรับทราบข่าวสารของผู้ถือหุ้นผ่านทาง Website ของบริษัท โดยนำข่าวสารต่างๆ และรายละเอียดไว้ที่ Website ของบริษัท โดยเฉพาะ หนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นให้เผยแพร่ก่อนวันประชุมล่วงหน้า เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถดาวน์โหลดข้อมูลระเบียบวาระการประชุมได้อย่างสะดวก

หมวดที่ 2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

บริษัท ได้กำหนดให้มีการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน ดังนั้นคณะกรรมการบริษัทจึงมีนโยบาย ดังนี้

- กำหนดให้จัดส่งหนังสือนัดประชุมพร้อมทั้งข้อมูลประกอบการประชุมในวาระต่างๆ ให้ผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้าก่อนการประชุม 14 วัน เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นได้ศึกษาข้อมูลอย่างครบถ้วนก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น

- ให้เพิ่มการอำนวยความสะดวกแก่ผู้ถือหุ้นที่ไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ด้วยตนเอง โดยให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้บุคคลใดบุคคลหนึ่ง หรือให้กรรมการอิสระอย่างน้อย 1 คนเข้าร่วมประชุม และลงมติแทนได้ และแจ้งรายชื่อกรรมการอิสระดังกล่าวไว้ในหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น

• ให้ปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน ไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้ถือหุ้นส่วนน้อย ไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นชาวไทย หรือผู้ถือหุ้นต่างชาติ

• บริษัทให้ความสำคัญในเรื่องการกำกับดูแลการใช้ข้อมูลภายใน โดยจัดทำจริยธรรมธุรกิจ เป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งได้ครอบคลุมการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายในของพนักงานและผู้บริหารรวมถึงได้กำหนดโทษเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูล หรือการนำข้อมูลของบริษัท บริษัทย่อย และบริษัทร่วมไปใช้ เพื่อประโยชน์ส่วนตนไว้แล้ว ตามนโยบายการป้องกันการนำข้อมูลภายในไปใช้ประโยชน์

• บริษัทได้กำหนดให้กรรมการบริษัท และผู้บริหารเปิดเผยข้อมูลรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ โดยรายการดังกล่าวจะถูกรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการบริหาร ให้ทราบถึงรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และรายการที่เกี่ยวข้องกัน รวมทั้งพิจารณาความเหมาะสมของรายการระหว่างกัน ซึ่งได้มีการเปิดเผยไว้ในรายงานการเงินของบริษัทด้วย รวมทั้งบริษัทได้ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย อย่างเคร่งครัดในเรื่องการกำหนดราคา และเงื่อนไขต่างๆ กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งด้านผลประโยชน์ ให้เสมือนทำรายการกับบุคคลภายนอก และส่งรายงานตามระยะเวลาที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนด

หมวดที่ 3 บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย

บริษัทตระหนัก และรับรู้ถึงสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม ไม่ว่าจะเป็นผู้มีส่วนได้เสียภายใน ได้แก่ ผู้ถือหุ้น พนักงาน และผู้มีส่วนได้เสียภายนอก ได้แก่ ลูกค้า คู่ค้า เจ้าหนี้ คู่แข่ง ภาครัฐ และหน่วยงานอื่นๆ รวมทั้งชุมชนใกล้เคียงที่เกี่ยวข้อง ให้ทุกกลุ่มมีสิทธิได้รับการปฏิบัติอย่างเท่าเทียมกัน และเป็นธรรม เนื่องจากบริษัท ได้รับการสนับสนุนจากผู้มีส่วนได้เสียต่างๆ ซึ่งสร้างความสามารถในการแข่งขันและสร้างกำไรให้บริษัท ซึ่งถือว่าการสร้างคุณค่าในระยะยาวให้กับบริษัท โดยมีการกำหนดนโยบาย ดังนี้

• นโยบายและแนวปฏิบัติต่อพนักงาน

บริษัทได้ให้ความสำคัญต่อพนักงาน เนื่องจากเป็นปัจจัยแห่งความสำเร็จของการบรรลุเป้าหมายของบริษัท โดยให้ได้รับการดูแลทั้งในด้านโอกาส ผลตอบแทน การแต่งตั้ง โยกย้าย ตลอดจนการพัฒนาศักยภาพ และการส่งเสริมความปลอดภัยในการทำงาน อย่างเพียงพอ เหมาะสม เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายดังกล่าว จึงมีหลักปฏิบัติ ดังนี้

1. ปฏิบัติต่อพนักงาน และลูกจ้างด้วยความสุภาพ และเป็นธรรม
2. บริษัทจะให้ผลตอบแทนที่เป็นธรรมแก่พนักงาน
3. บริษัทจะดูแลรักษาสภาพแวดล้อมในสถานที่ทำงาน ให้มีความปลอดภัยต่อชีวิตของพนักงานตลอดจนทรัพย์สินของบริษัท และของพนักงานให้ปลอดภัยอยู่เสมอ
4. การแต่งตั้ง และโยกย้าย รวมถึงการให้รางวัล และการลงโทษพนักงาน บริษัทจะกระทำด้วยความเสมอภาค สุจริตใจ เที่ยงธรรม และตั้งอยู่บนพื้นฐานของความรู้ ความสามารถ และความเหมาะสมของพนักงานนั้นๆ

5.บริษัทจะส่งเสริมให้พนักงานได้พัฒนาความรู้ ความสามารถอย่างทั่วถึง และสม่ำเสมอ

6.บริษัทจะปฏิบัติตามกฎหมาย และข้อบังคับต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับพนักงานอย่างเคร่งครัด

• นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้น

บริษัทตระหนักอยู่เสมอว่าผู้ถือหุ้น คือ เจ้าของกิจการ และบริษัทมีหน้าที่สร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นในระยะยาว จึงกำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานต้องปฏิบัติตามแนวทางดังต่อไปนี้

1.บริษัทจะพยายามสร้างความเจริญเติบโต เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้รับผลตอบแทนที่ดี

2.บริษัทจะเคารพสิทธิของผู้ถือหุ้นในการรับทราบข้อมูลที่จำเป็น เพื่อใช้ในการประเมินการบริหารงานของบริษัท และจะเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับผลประกอบการอย่างถูกต้อง ตามความจริงรวมทั้งรายงานฐานะการเงินของบริษัทต่อผู้ถือหุ้นอย่างสม่ำเสมอ ตามหลักสากลอันเป็นที่ยอมรับของตลาดเงินทุนในประเทศ และต่างประเทศ

3.บริษัทจะบันทึกรายการทางบัญชีอย่างถูกต้อง ครบถ้วน เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผ่านการตรวจสอบจากผู้ตรวจสอบภายใน คณะกรรมการตรวจสอบและผู้สอบบัญชีอิสระของบริษัท

• นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อลูกค้า

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของลูกค้า จึงได้กำหนดนโยบายในการปฏิบัติต่อลูกค้าดังนี้

1.บริการลูกค้าด้วยความสุภาพ มีความกระตือรือร้น พร้อมให้บริการ ต้อนรับด้วยความจริงใจ เต็มใจ ตั้งใจ และใส่ใจ ดูแลผู้รับบริการดุจดั่งญาติสนิท บริการด้วยความรวดเร็ว ถูกต้อง และน่าเชื่อถือ

2.รักษาความลับของลูกค้า และไม่นำไปใช้เพื่อประโยชน์ของตนเอง หรือผู้ที่เกี่ยวข้องโดยมิชอบ

3.ให้ข้อมูลข่าวสารที่ถูกต้อง เพียงพอ และทันต่อเหตุการณ์แก่ลูกค้า เพื่อให้ทราบเกี่ยวกับบริการ โดยไม่มีการโฆษณาเกินความเป็นจริงที่เป็นเหตุให้ลูกค้าเข้าใจผิดเกี่ยวกับคุณภาพ หรือเงื่อนไขใด ๆ ของบริการของบริษัท

4.ให้คำแนะนำเกี่ยวกับวิธีการให้บริการของบริษัท ให้มีประสิทธิภาพและเป็นประโยชน์กับลูกค้าสูงสุด

• นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อคู่ค้าและคู่แข่งทางการค้า

บริษัทจะประกอบธุรกิจอย่างซื่อตรง มีจริยธรรม และคุณธรรม เป็นแนวทางการประกอบธุรกิจที่ต้อง และยั่งยืน ดังนั้น บริษัทจะยึดถือการปฏิบัติตามกฎหมายที่ใช้กับธุรกิจการค้าอย่างเคร่งครัด โปร่งใส มีคุณธรรมและมีความรับผิดชอบ

1.บริษัทประสงค์ที่จะให้การจัดหาสินค้า และบริการเป็นไปอย่างมีมาตรฐาน และมีจริยธรรม โดยดำเนินการภายใต้หลักการ ดังนี้

- มีการแข่งขันจากผู้เสนอราคา และการคัดเลือกอย่างเหมาะสม และเที่ยงธรรม

- มีหลักเกณฑ์ในการประเมิน และคัดเลือกคู่ค้า
- จัดทำรูปแบบสัญญาที่เหมาะสม และเป็นสากล
- จัดให้มีระบบการจัดการ และการติดตามการปฏิบัติตามสัญญา เพื่อให้มั่นใจว่ามีการปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาอย่างครบถ้วน เพื่อป้องกันการทุจริตประทุพติมิชอบในทุกขั้นตอนของกระบวนการจัดหา

2.บริษัทมุ่งหมายที่จะพัฒนา และรักษาสัมพันธภาพที่ยั่งยืนกับคู่ค้าที่มีวัตถุประสงค์ ชัดเจนในเรื่องคุณภาพทางด้านเทคนิค คุณค่าของสินค้า และบริการที่คู่ควรกับมูลค่าเงิน และมีความเชื่อถือซึ่งกัน และกัน

3.บริษัทไม่มีนโยบายให้กรรมการ และพนักงานรับผลประโยชน์ใด ๆ เป็นส่วนตัวจากคู่ค้า

4.บริษัทจะประพฤติปฏิบัติภายใต้กรอบกติกาของการแข่งขันที่ดี

5.บริษัทจะไม่แสวงหาข้อมูลที่เป็นความลับของคู่แข่งทางการค้าด้วยวิธีการที่ไม่สุจริต หรือไม่เหมาะสม

6.บริษัทจะไม่กล่าวหาในทางร้ายแก่คู่แข่งทางการค้า โดยปราศจากซึ่งมูลแห่งความจริง

• นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

1.บริษัทมีนโยบายที่จะประกอบธุรกิจ โดยคำนึงถึงสภาพสิ่งแวดล้อมเป็นสำคัญ และจะปฏิบัติตามกฎหมาย และข้อบังคับ เกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมที่ใช้บังคับอยู่

2.บริษัทจะส่งเสริมให้พนักงานของบริษัทมีจิตสำนึก และมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม

3.บริษัทจะแลกเปลี่ยนความรู้ และประสบการณ์กับบุคคล และหน่วยงานอื่น เพื่อให้มีการรักษาสภาพแวดล้อมปรับปรุง การผลิต และการปฏิบัติงานให้เหมาะสมกับสภาพแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง และสม่ำเสมอ

4.บริษัทจะเคารพต่อขนบธรรมเนียม และวัฒนธรรมของแต่ละท้องถิ่น

5.บริษัทจะให้ความร่วมมือในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่บริษัทดำเนินธุรกิจอยู่ตามควรแก่กรณี

หมวดที่ 4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

คณะกรรมการบริษัท มุ่งมั่นที่จะดูแลให้มีการปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ และระเบียบที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับการเปิดเผย ข้อมูล โดยบริษัท จะให้ความสำคัญกับการเปิดเผยอย่างถูกต้อง ครบถ้วน และโปร่งใสทั้งข้อมูลของบริษัท ข้อมูลทางการเงิน และ ข้อมูลทั่วไปที่มีข้อมูลทางการเงิน เพื่อให้ผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดได้รับข้อทราบข้อมูลอย่างเท่าเทียมกัน โดยภายหลังจากที่บริษัท ได้ เข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยแล้ว บริษัทจะทำการเผยแพร่ข้อมูลสารสนเทศของบริษัทต่อผู้ถือหุ้น และสาธารณชนผ่านช่องทางและสื่อการเผยแพร่ข้อมูลของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ Website ของบริษัท

บริษัท จัดให้มีเจ้าหน้าที่ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์ (Investor Relations) เพื่อทำหน้าที่ติดต่อสื่อสารกับนักลงทุนหรือผู้ถือหุ้น รวมถึงนักลงทุนสถาบันและผู้ถือหุ้นรายย่อย บริษัท จะจัดให้มีการประชุมเพื่อวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเป็นประจำ รวมทั้งจะเผยแพร่ข้อมูลขององค์กร ทั้งข้อมูลทางการเงินและข้อมูลทั่วไปให้แก่ผู้ถือหุ้น นักวิเคราะห์หลักทรัพย์ บริษัทจัดอันดับความน่าเชื่อถือ และหน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้อง ผ่านทางช่องทางต่าง ๆ ได้แก่ การรายงานต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และเว็บไซต์ของบริษัท นอกจากนี้ บริษัท ยังให้ความสำคัญในการเปิดเผยข้อมูลอย่างสม่ำเสมอ ทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้รับข่าวสารเป็นประจำ โดยผ่านช่องทางเว็บไซต์ของบริษัท ข้อมูลที่อยู่บนเว็บไซต์จะมีการปรับปรุงให้ทันสมัยอยู่เสมอ ไม่ว่าจะเป็นวิสัยทัศน์ พันธกิจ งบการเงิน ข่าว ประชาสัมพันธ์ รายงานประจำปี โครงสร้างบริษัท และผู้บริหาร โครงสร้างการถือหุ้นและผู้ถือหุ้นรายใหญ่

นอกจากนี้ บริษัทให้ความสำคัญต่อรายงานทางการเงิน เพื่อให้แสดงถึงสถานะทางการเงินและผลการประกอบการที่แท้จริงของบริษัท โดยอยู่บนพื้นฐานของข้อมูลทางบัญชีที่ถูกต้อง ครบถ้วน และเพียงพอตามมาตรฐานการบัญชีซึ่งเป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป บริษัทจะเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับกรรมการแต่ละท่าน ตลอดจนบทบาท และหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยของบริษัท ในรายงานประจำปีของบริษัท (แบบ 56-2) และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) และจะเปิดเผยคำตอบแทนของกรรมการและผู้บริหารระดับสูงในรายงานประจำปีของบริษัท (แบบ 56-2) และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1)

หมวดที่ 5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทมีความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท การกำกับดูแลกิจการให้เป็นไปตามเป้าหมาย และแนวทางที่จะก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับของบริษัท และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสีย ทั้งในระยะสั้น และระยะยาว และเพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานของบริษัท เป็นไปในทิศทางที่ก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย คณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้มีการจัดทำวิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย นโยบาย ทิศทางการดำเนินงาน แผนกลยุทธ์ แผนงานและงบประมาณประจำปีของบริษัท โดยคณะกรรมการบริษัทจะร่วมแสดงความคิดเห็น เพื่อให้เกิดความเข้าใจในภาพรวมของธุรกิจร่วมกันก่อนที่จะพิจารณาอนุมัติ และติดตามให้มีการบริหารงานเพื่อให้เป็นไปตามเป้าหมายที่วางไว้ โดยจะยึดถือแนวทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์

องค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการที่มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ในการดำเนินธุรกิจ ทำหน้าที่กำหนดนโยบาย วิสัยทัศน์ กลยุทธ์ เป้าหมาย ภารกิจ แผนธุรกิจ และงบประมาณของบริษัท ตลอดจนกำกับดูแลให้คณะผู้บริหารบริหารงานให้เป็นไปตามนโยบายที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพ และประสิทธิผลภายใต้กรอบของกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น มติที่ประชุมคณะกรรมการ ด้วยความรับผิดชอบ ซื่อสัตย์สุจริต ระมัดระวัง ตามหลักการข้อพึงปฏิบัติที่ดี เพื่อเพิ่มมูลค่าทางเศรษฐกิจสูงสุดให้แก่กิจการ และความมั่นคงสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทมีทั้งหมด 9 ท่าน โดยแบ่งเป็นกรรมการบริษัทที่เป็นผู้บริหารจำนวน 4 ท่าน กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารจำนวน 2 ท่าน และเป็นกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน ซึ่งบริษัทมีส่วนกรรมการอิสระเกินกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการบริษัททั้งหมด โดยกรรมการอิสระเป็นบุคคลที่มีคุณสมบัติครบถ้วนตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อสอบทานการบริหารงานได้อย่างเป็นอิสระ

บทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท

นอกจากหน้าที่หลักในฐานะผู้แทนของผู้ถือหุ้น ตามที่ได้กล่าวมาแล้ว ยังเป็นผู้กำหนดทิศทางการเจริญเติบโต และตัดสินใจในเรื่องสำคัญของบริษัท คณะกรรมการจึงต้องทำหน้าที่อย่างมีประสิทธิภาพในการดูแลผลประโยชน์ของทุกฝ่าย ดูแลสอดส่องการทำงาน และผลประกอบการของฝ่ายจัดการ การบริหารความเสี่ยง รวมทั้งการกำหนดค่าตอบแทน เป็นต้น และอำนาจหน้าที่ความรับผิดชอบกรรมการบริษัท ยังเป็นไปตามที่ได้กำหนดไว้ในกฎหมายข้อบังคับบริษัท และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น ซึ่งรวมถึงการดำเนินการดังต่อไปนี้

- ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวัง และความซื่อสัตย์สุจริต รวมทั้งต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับบริษัท ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่ในเรื่องที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อนการดำเนินการ เช่น เรื่องที่กฎหมายกำหนดให้ต้องได้รับมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการซื้อหรือขายสินทรัพย์ที่สำคัญตามกฎหมายเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือตามที่หน่วยงานราชการอื่นๆ กำหนด เป็นต้น
- พิจารณานุมัตินโยบายทางธุรกิจ เป้าหมายแผนการดำเนินงาน กลยุทธ์ทางธุรกิจ และงบประมาณประจำปีของบริษัท
- พิจารณานุมัติแต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติ และไม่มีลักษณะต้องห้ามที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัท มหาชนจำกัด พ.ศ.2535 และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงประกาศข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากออกตามวาระ
- พิจารณาแต่งตั้งกรรมการอิสระ โดยพิจารณาจากคุณสมบัติ และลักษณะต้องห้ามของกรรมการอิสระตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน รวมถึงประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการอิสระของบริษัท ต่อไป
- พิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ โดยแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัท อย่างน้อย 3 คน และอย่างน้อย 1 คน ต้องมีความรู้ด้านบัญชี/การเงิน โดยคณะกรรมการตรวจสอบ ต้องมีคุณสมบัติเกี่ยวกับความเป็นอิสระตามประกาศคณะกรรมการกำกับ หลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องคุณสมบัติและขอบเขต การดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ ตรวจสอบ และกำกับดูแลการดำเนินงานของ บริษัท ดูแลรายงานทางการเงิน ระบบควบคุมภายในการคัดเลือกผู้ตรวจสอบบัญชี การพิจารณาข้อขัดแย้งทางผลประโยชน์รวมถึงการบริหารความเสี่ยงของบริษัท
- พิจารณาแต่งตั้งกรรมการบริหาร โดยเลือกจากกรรมการของบริษัท พร้อมทั้งกำหนดขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของกรรมการบริหาร พิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการชดเชย เพื่อช่วยปฏิบัติงานตามความรับผิดชอบของกรรมการบริษัท

- พิจารณากำหนด และแก้ไขเปลี่ยนแปลงชื่อกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทได้
- แต่งตั้งบุคคลอื่นใดให้ดำเนินกิจการของบริษัท ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริษัท หรืออาจมอบอำนาจ เพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจ และ/หรือภายในเวลาตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการบริษัทอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขอำนาจนั้นๆ ได้
- พิจารณานุมัติการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ เว้นแต่รายการดังกล่าวจะต้องได้รับ อนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ในการพิจารณานุมัติดังกล่าวจะเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/ หรือ ประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ฯ
- พิจารณานุมัติการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน เว้นแต่รายการดังกล่าวจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ในการพิจารณานุมัติดังกล่าวจะเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ประกาศ ข้อบังคับ และ/ หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ฯ
- พิจารณานุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้น เมื่อเห็นว่าบริษัท มีกำไรพอสมควรที่จะทำ เช่นนั้นและรายงานการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบ ในการประชุมผู้ถือหุ้นคราวต่อไป

คณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีคณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการบริหาร เพื่อช่วยศึกษาในรายละเอียดในงานเฉพาะเรื่อง โดยมีการกำหนดกรอบอำนาจหน้าที่ความรับผิดชอบ ของคณะกรรมการชุดย่อยทั้ง 2 คณะไว้อย่างชัดเจน คือ คณะกรรมการบริหาร และคณะกรรมการตรวจสอบ

การประชุมคณะกรรมการบริษัท

- กำหนดให้มีการประชุมอย่างน้อย 4 ครั้งต่อปี และมีการประชุมวาระพิเศษเพิ่มตามความจำเป็น ซึ่งต้องแจ้งล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน โดยเลขานุการบริษัท ทำหน้าที่จัดส่งหนังสือเชิญประชุม พร้อมระเบียบวาระการประชุม และเอกสารประกอบการประชุมล่วงหน้า เพื่อให้กรรมการมีเวลาเพียงพอสำหรับการศึกษาข้อมูลก่อนเข้าประชุม และจะต้องมีการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด จึงจะครบเป็นองค์ประชุม
- ประธานกรรมการบริษัท ทำหน้าที่เป็นประธานที่ประชุม มีหน้าที่ดูแล จัดสรรเวลาแต่ละวาระให้อย่างเพียงพอ สำหรับกรรมการที่จะอภิปรายแสดงความเห็นอย่างเป็นอิสระ ในประเด็นที่สำคัญโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนเกี่ยวข้องอย่างเป็นธรรม
- ในการประชุมกรรมการผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสีย โดยนัยสำคัญในเรื่องที่พิจารณาต้องออกจากที่ประชุมระหว่างการพิจารณาเรื่องนั้นๆ
- การลงมติให้ใช้เสียงข้างมาก และหากมีกรรมการคัดค้านมติดังกล่าว ให้บันทึกคำคัดค้านไว้ในรายงานการประชุม

- ในการพิจารณาเรื่องหนึ่งเรื่องใด กรรมการมีสิทธิขอดูหรือตรวจเอกสารที่เกี่ยวข้อง ขอให้ฝ่ายบริหารที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมชี้แจงข้อมูลรายละเอียดเพิ่มเติม

- เลขานุการบริษัท ทำหน้าที่ในการจดบันทึกและจัดทำรายงานการประชุม ภายใน 14 วัน จัดเก็บรายงานการประชุม เอกสารประกอบการประชุม สนับสนุนติดตามให้คณะกรรมการบริษัทสามารถปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย ข้อบังคับ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมทั้งประสานงานกับผู้ที่เกี่ยวข้อง

คำตอบแทน

บริษัทกำหนดคำตอบแทนกรรมการบริษัทในอัตราที่เหมาะสม โดยกำหนดองค์ประกอบเป็น 2 ส่วนคือ คำตอบแทนประจำ และค่าเบี้ยประชุม โดยคณะกรรมการบริษัท ทำหน้าที่พิจารณากำหนดคำตอบแทนกรรมการบริษัทในเบื้องต้น เพื่อนำเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นอนุมัติเป็นประจำทุกปี โดยมีหลักการดังนี้

- คำตอบแทนประจำและค่าเบี้ยประชุม พิจารณาจากแนวปฏิบัติของอุตสาหกรรม ผลประกอบการและขนาดธุรกิจของบริษัท และความรับผิดชอบ ความรู้ ความสามารถและประสบการณ์ของกรรมการที่บริษัทต้องการ
- กรรมการบริษัทซึ่งมิได้เป็นผู้บริหารหรือพนักงานของบริษัท ที่ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการชุดย่อยของบริษัท จะได้รับคำตอบแทนในฐานะกรรมการชุดย่อยด้วย
- กรรมการบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือพนักงานของบริษัทจะได้รับคำตอบแทนในฐานะกรรมการของบริษัทเท่านั้น หากได้รับแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการชุดย่อยจะไม่ได้รับคำตอบแทนในฐานะกรรมการชุดย่อยอีก

การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร บริษัท มีนโยบายส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้มีการฝึกอบรมและให้ความรู้แก่ผู้ที่เกี่ยวข้องในระบบการกำกับดูแลกิจการของบริษัท ซึ่งรวมถึงกรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบ ผู้บริหาร และเลขานุการบริษัท เพื่อให้มีการปรับปรุงการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง เช่น การเข้าอบรมหลักสูตรของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (Thai Institute of Directors Association: IOD)

รายงานประจำปีของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำรายงานทางการเงินของบริษัท และสารสนเทศทางการเงินที่ปรากฏในรายงานประจำปี การจัดทำรายงานทางการเงินเป็นการจัดทำตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่รับรองโดยทั่วไป โดยเลือกใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติสม่ำเสมอและใช้ดุลยพินิจอย่างระมัดระวังในการจัดทำ รวมทั้งกำหนดให้มีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงิน โดยคณะกรรมการบริษัทมอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้ดูแลเกี่ยวกับคุณภาพของรายงานทางการเงิน และเป็นผู้ให้ความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท

แนวทางการดำเนินธุรกิจ

บริษัทเชื่อมั่นว่าการประกอบธุรกิจให้ประสบความสำเร็จอย่างยั่งยืนสามารถดำรงความเป็นบริษัทชั้นนำในธุรกิจนั้น นอกเหนือจากความมุ่งมั่นเอาใจใส่ในการปฏิบัติงานพัฒนาเทคโนโลยีใหม่ๆ มีระบบการบริหารจัดการและการกำกับดูแลที่ดีแล้ว สิ่งสำคัญอีกประการหนึ่ง คือ การยึดมั่นในจริยธรรมและคุณธรรมในการประกอบธุรกิจ ดังนั้นบริษัทจึงเห็นสมควรกำหนด “จรรยาบรรณ” ขึ้นเพื่อเป็นการแสดงเจตนารมณ์ในการที่จะดำเนินธุรกิจอย่างโปร่งใส มีคุณธรรม มีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสีย คำนึงถึงสังคม และสิ่งแวดล้อม ดังต่อไปนี้

การปฏิบัติตามจรรยาบรรณ

1. บริษัท ซึ่งในที่นี้หมายถึง บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด และบริษัทย่อยที่มีอยู่ในปัจจุบัน และที่จะตั้งขึ้นใหม่ในอนาคต
2. บริษัทประสงค์ให้กรรมการบริษัท และพนักงานทุกคนตระหนักถึงภาระที่บริษัทจะต้องรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสีย ร่วมแรงร่วมใจกันปฏิบัติตามมาตรฐานความประพฤติ ที่กำหนดไว้ใน จรรยาบรรณนี้ หากเห็นว่าจรรยาบรรณที่กำหนดนี้มีปัญหาในการปฏิบัติ หรือมีข้อควรปรับปรุง ควรรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบตามลำดับขั้น เพื่อแก้ไขปรับปรุงให้เหมาะสมต่อไป

แนวทางในการประกอบธุรกิจ

1. บริษัทเชื่อมั่นว่าการประกอบธุรกิจอย่างซื่อตรง มีจริยธรรม และคุณธรรม เป็นแนวทางการประกอบธุรกิจที่ถูกต้อง และยั่งยืน ดังนั้นบริษัทจะยึดถือการปฏิบัติตามกฎหมายที่ใช้กับธุรกิจการค้าอย่างเคร่งครัด โปร่งใส มีคุณธรรมและมีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสีย
2. บริษัทจะบริหารงานด้วยความซื่อตรง รวมทั้งการบันทึกบัญชีที่ถูกต้อง การเสนอ และใช้งบประมาณ อย่างชัดเจน และประหยัด และการประเมินโครงการลงทุนต่างๆ อย่างซื่อตรง
3. บริษัทจะให้พนักงานทุกระดับชั้น ปฏิบัติตามนโยบายของบริษัท หลักเกณฑ์ทางบัญชี และการควบคุมอื่นๆ
4. บริษัทจะประกอบธุรกิจโดยคำนึงถึงหน้าที่ และความรับผิดชอบต่อ ผู้มีต่อชาติ ศาสนา พระมหากษัตริย์ รวมทั้งกฎหมาย และศีลธรรมอันดีของบ้านเมือง

ความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้น

1. บริษัทจะพยายามสร้างความเจริญเติบโต เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้รับผลตอบแทนที่ดี
2. บริษัทจะเคารพสิทธิของผู้ถือหุ้นในการรับทราบข้อมูลที่จำเป็น เพื่อใช้ในการประเมินการบริหารงานของบริษัท และจะเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับผลประกอบการอย่างถูกต้อง ตามความจริงรวมทั้งรายงานฐานะการเงินของบริษัทต่อผู้ถือหุ้นอย่างสม่ำเสมอตามหลักสากลอันเป็นที่ยอมรับของตลาดเงินทุนในประเทศ และต่างประเทศ
3. บริษัทจะบันทึกรายการทางบัญชีอย่างถูกต้อง ครบถ้วน เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผ่านการตรวจสอบจากผู้ตรวจสอบภายใน คณะกรรมการตรวจสอบและผู้สอบบัญชีอิสระของบริษัท

ความสัมพันธ์กับลูกค้าและคู่แข่งทางการค้า

1. บริษัทประสงค์ที่จะให้การจัดหาสินค้า และบริการเป็นไปอย่างมีมาตรฐาน และมีจริยธรรม โดยดำเนินการภายใต้หลักการดังนี้

- มีการแข่งขันจากผู้เสนอราคา และการคัดเลือกอย่างเหมาะสม และเที่ยงธรรม
 - มีหลักเกณฑ์ในการประเมิน และคัดเลือกคู่ค้า
 - จัดทำรูปแบบสัญญาที่เหมาะสม และเป็นสากล
 - จัดให้มีระบบการจัดการ และการติดตามการปฏิบัติตามสัญญา เพื่อให้มั่นใจว่ามีการปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาอย่างครบถ้วน เพื่อป้องกันการทุจริตประทุพผิตมิชอบในทุกขั้นตอนของกระบวนการจัดหา
2. บริษัทมุ่งหมายที่จะพัฒนา และรักษาสัมพันธภาพที่ยั่งยืนกับคู่ค้าที่มีวัตถุประสงค์ ชัดเจนในเรื่องคุณภาพทางด้านเทคนิค คุณค่าของสินค้า และบริการที่คู่ควรกับมูลค่าเงิน และมีความเชื่อถือซึ่งกัน และกัน
 3. บริษัทไม่มีนโยบายให้กรรมการ และพนักงานรับผลประโยชน์ใด ๆ เป็นส่วนตัวจากคู่ค้า
 4. บริษัทจะประพฤติปฏิบัติภายใต้กรอบกติกาของการแข่งขันที่ดี
 5. บริษัทจะไม่แสวงหาข้อมูลที่เป็นความลับของคู่แข่งทางการค้าด้วยวิธีการที่ไม่สุจริต หรือไม่เหมาะสม
 6. บริษัทจะไม่กล่าวหาในทางร้ายแก่คู่แข่งทางการค้า โดยปราศจากซึ่งมูลแห่งความจริง

ความรับผิดชอบต่อพนักงาน

1. บริษัทจะให้ผลตอบแทนที่เป็นธรรมแก่พนักงาน
2. บริษัทจะดูแลรักษาสภาพแวดล้อมในสถานที่ทำงาน ให้มีความปลอดภัยต่อชีวิตของพนักงานตลอดจนทรัพย์สินของบริษัท และของพนักงานให้ปลอดภัยอยู่เสมอ
3. การแต่งตั้ง และโยกย้าย รวมถึงการให้รางวัล และการลงโทษพนักงาน บริษัทจะกระทำด้วยความเสมอภาค สุจริตใจ เที่ยงธรรม และตั้งอยู่บนพื้นฐานของความรู้ ความสามารถ และความเหมาะสมของพนักงานนั้นๆ
4. บริษัทจะส่งเสริมให้พนักงานได้พัฒนาความรู้ ความสามารถอย่างทั่วถึง และสม่ำเสมอ
5. บริษัทจะปฏิบัติตามกฎหมาย และข้อบังคับต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับพนักงานอย่างเคร่งครัด

ความรับผิดชอบต่อสังคม และสิ่งแวดล้อม

1. บริษัทมีนโยบายที่จะประกอบธุรกิจ โดยคำนึงถึงสภาพสิ่งแวดล้อมเป็นสำคัญ และจะปฏิบัติตามกฎหมาย และข้อบังคับเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมที่ใช้บังคับอยู่
2. บริษัทจะส่งเสริมให้พนักงานของบริษัทมีจิตสำนึก และมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม
3. บริษัทจะแลกเปลี่ยนความรู้ และประสบการณ์กับบุคคล และหน่วยงานอื่น เพื่อให้มีการรักษาสภาพแวดล้อมปรับปรุงการผลิต และการปฏิบัติงานให้เหมาะสมกับสภาพแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง และสม่ำเสมอ
4. บริษัทจะเคารพต่อชนบทธรรมนิยม และวัฒนธรรมของแต่ละท้องถิ่น
5. บริษัทจะให้ความร่วมมือในกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนที่บริษัทดำเนินธุรกิจอยู่ตามควรแก่กรณี

นโยบายการบริหารงานในบริษัทย่อย

บริษัทมีกลไกกำกับดูแลบริษัทย่อยทั้งทางตรงและทางอ้อม รวมทั้งมีมาตรการในการติดตามการบริหารงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม เพื่อดูแลรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัทและสามารถควบคุมดูแลจัดการ และรับผิดชอบการดำเนินงานของบริษัทย่อยได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัท

1. บริษัทจะต้องติดตาม และกำกับดูแลการบริหารจัดการและการดำเนินงานต่างๆ ของบริษัทย่อย ให้เป็นไปตามนโยบายที่บริษัทกำหนด และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยโดยอนุโลม เท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายอื่น รวมถึงกำกับดูแลให้บริษัทย่อยเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย การเข้าทำรายการที่มีนัยสำคัญที่เข้าข่ายเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อย หรือรายการอื่นใดที่สำคัญซึ่งมิได้เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยให้บริษัททราบก่อนการเข้าทำรายการดังกล่าวอย่างครบถ้วนถูกต้องภายในระยะเวลาที่กำหนด

2. บริษัทจะดำเนินการแต่งตั้งผู้แทนเข้าไปเป็นกรรมการและผู้บริหารในบริษัทย่อยอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก เว้นแต่จะมีข้อจำกัดตามกฎหมายหมายอื่นหรือเงื่อนไขการร่วมทุนกับภาครัฐ หรือกรณีอื่นใดตามที่กฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยจะกำหนด

3. ในกรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย หรือรายการเกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อยตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) บริษัทและบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดไว้ในเรื่องนั้นๆ ก่อนเข้าทำรายการดังกล่าวโดยอนุโลม โดยบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดเช่นเดียวกับกรณีที่บริษัทเป็นผู้ทำรายการดังกล่าวเอง

ทั้งนี้ รายการประเภทดังกล่าวจำเป็นต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยนั้น ให้บริษัทและบริษัทย่อยพิจารณาขนาดของรายการเทียบกับงบการเงินรวมของบริษัท

4. ในกรณีที่บริษัทย่อยจะดำเนินการใดๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทหรือผลประโยชน์อื่นใดที่บริษัทควรได้รับในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ บริษัทย่อยจะดำเนินการในเรื่องดังกล่าวได้จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นและ/หรือที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทตามที่คณะกรรมการของบริษัทเห็นสมควร โดยคณะกรรมการของบริษัทจะเป็นผู้กำหนดรายละเอียดดังกล่าว ซึ่งรวมถึงเรื่องดังต่อไปนี้ที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น หรือที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทก่อนที่บริษัทย่อยจะดำเนินการ

เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท

(1) การเพิ่มทุนหรือการลดทุนที่ไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้น หรือการดำเนินการใดๆ ซึ่งจะทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัททั้งทางตรงและทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเกินกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย หรือทำให้

สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทในบริษัทย่อยไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย

(2) การเลิกกิจการ ซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทกับกิจการของบริษัทตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ต้องขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท

(3) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ

เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท

(1) การอนุมัติงบประมาณประจำปีของบริษัทย่อย

(2) การกู้ยืมเงิน แต่ไม่รวมแผนการกู้ยืมที่อยู่ในงบประมาณประจำปี หรือการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัทย่อย

(3) การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน หรือการทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญ ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่องหรือไม่สามารถปฏิบัติการชำระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือทางการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย

(4) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย โดยนำหลักเกณฑ์ที่กำหนดตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน มาบังคับใช้โดยอนุโลม และมีขนาดรายการที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท

(5) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น

(6) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญมาเป็นของบริษัทย่อย

(7) การเข้าทำ แก่ไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เข้ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน

(8) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย

(9) การเลิกกิจการซึ่งเมื่อคำนวณขนาดรายการโดยเทียบขนาดของกิจการของบริษัทย่อยที่เลิกกิจการตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทกับกิจการของบริษัทตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) เกี่ยวกับการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญโดยอนุโลมแล้วมีขนาดรายการที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท

(10) การจ่ายเงินปันผลประจำปี หรือการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล (ถ้ามี) ของบริษัทย่อย

นโยบายและระเบียบวิธีการปฏิบัติงานเกี่ยวกับการจัดซื้อจัดจ้าง

บริษัทได้กำหนดนโยบายการจัดซื้อที่ชัดเจน ซึ่งครอบคลุมในเรื่อง การคัดเลือกผู้ส่งมอบ การส่งมอบ และการประเมินผู้ส่งมอบ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

นโยบายในการคัดเลือกผู้ส่งมอบ

- บริษัทผู้ส่งมอบ มีสภาพการดำเนินธุรกิจที่ดี และมั่นคง
- การประเมินศักยภาพของผู้ส่งมอบ ด้านคุณภาพ ราคา กำหนดการส่งมอบสินค้า และบริการ อยู่ในเกณฑ์ที่เหมาะสม
- สินค้า และบริการตรงกับความต้องการของบริษัท

นโยบายการส่งมอบ

• การประสานงานความร่วมมือระหว่างบริษัท และผู้ส่งมอบสินค้า และบริการเป็นไปตามเงื่อนไขที่ตกลงกัน โดยจัดระบบส่งมอบที่สม่ำเสมอ ทันเวลา และสามารถตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงได้อย่างยืดหยุ่น

นโยบายการประเมินผู้ส่งมอบ

บริษัทได้กำหนดเกณฑ์ในการประเมินผู้ส่งมอบสินค้า และบริการ เป็นไปอย่างเหมาะสม โดยมีการประเมินหลังการใช้บริการ ทุก 6 เดือน ซึ่งครอบคลุมรายละเอียด ดังนี้

- คุณภาพของสินค้า หรือบริการ
- ราคาเหมาะสมกับคุณภาพหรือไม่
- ความรวดเร็วในการจัดส่งสินค้า หรือบริการ
- ความสะดวกในการติดต่อสื่อสาร
- การแก้ไขปัญหา เมื่อพบข้อบกพร่อง
- การให้ความร่วมมือกับบริษัท (ทุกเรื่องที่เป็นนโยบายบริษัท)
- ความถูกต้องของเอกสาร (ใบส่งสินค้า , ใบกำกับภาษี)
- การให้ความร่วมมือทางด้านนโยบายความปลอดภัย

ซึ่งกรณีที่ผลการประเมินไม่ผ่านเกณฑ์ที่บริษัทกำหนด ทางบริษัทจะมีการแจ้งผลการประเมินให้ผู้ส่งมอบรับทราบ เพื่อปรับปรุงแก้ไขข้อบกพร่อง ดังกล่าว

นโยบายการหาผู้บริหารมาสืบทอดตำแหน่งที่สำคัญ (Succession Plan)

คณะกรรมการบริษัทได้มีการวางแผนการสืบทอดตำแหน่ง (Succession Plan) และความต่อเนื่องในการบริหารงานที่เหมาะสม ตั้งแต่ตำแหน่งระดับผู้บริหารฝ่ายงานขึ้นไป ซึ่งมีกระบวนการสรรหาที่ชัดเจน โปร่งใส โดยพิจารณาจากความรู้ ประสบการณ์ ความสามารถ จริยธรรมและความเป็นผู้นำ เพื่อเตรียมความพร้อมของบุคลากรให้สามารถรองรับและสอดคล้องกับการขยายธุรกิจ รวมทั้งมีการประเมินประสิทธิภาพและศักยภาพของผู้บริหาร ส่งเสริมเพื่อพัฒนาความรู้และทักษะให้เหมาะสม รวมทั้งติดตามผลการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการทำงานของ บริษัทจะสามารถดำเนินต่อไปได้

นโยบายการสรรหากรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญต่อการสรรหา และแต่งตั้งกรรมการบริษัทที่ทรงคุณวุฒิ เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลกิจการ อันเป็นประโยชน์สูงสุดแก่บริษัท และผู้ถือหุ้น ภายใต้หลักการ ดังนี้

- ข้อกำหนดทางกฎหมาย ประกาศของ ตลท. และ ก.ล.ต. และข้อบังคับบริษัทเกี่ยวกับคุณสมบัติของกรรมการบริษัท
- คุณสมบัติกรรมการบริษัทประกอบด้วย ความซื่อสัตย์ คุณธรรม ความคิดริเริ่ม และความเป็นเลิศ ความรับผิดชอบ ความยุติธรรม ความเป็นอิสระ การให้โอกาสผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน
- ประวัติการศึกษา และประวัติการทำงานอันเป็นประโยชน์ต่อการกำกับดูแลกิจการ
- การอบรมที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการ และการกำหนดนโยบายในระดับสูง
- ความมุ่งมั่นที่จะดูแลรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน
- การอุทิศเวลา และความสามารถ เพื่อยกระดับการพัฒนากิจการของบริษัท

คณะกรรมการบริษัท จะเป็นผู้พิจารณาถ่วงดุลบุคคลที่จะแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัท ไม่ว่าจะเป็นกรรมการบริษัทที่เป็นผู้แทนของผู้ถือหุ้น หรือกรรมการอิสระ จากความเหมาะสมของทักษะ และประสบการณ์ที่จะสร้างความเข้มแข็งของคณะกรรมการบริษัท ซึ่งมีการทบทวนเป็นครั้งคราวตามความเหมาะสม

การแต่งตั้งกรรมการบริษัท

การเลือกตั้งกรรมการบริษัทในที่ประชุมผู้ถือหุ้น มีหลักเกณฑ์ และวิธีการดังนี้

- ให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเป็นผู้กำหนดจำนวนกรรมการบริษัท แต่ต้องไม่น้อยกว่า 5 คน อย่างมากไม่เกิน 20 คน และกรรมการบริษัทไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการบริษัททั้งหมดต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักร
- ผู้ถือหุ้นแต่ละคนมีคะแนนเสียงเท่ากับจำนวนหุ้นที่ถือโดยหนึ่งหุ้นเท่ากับหนึ่งเสียง
- ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นใช้สิทธิเลือกบุคคลมากกว่า 1 คน เป็นกรรมการบริษัท ผู้ถือหุ้นมีสิทธิลงคะแนนเสียงให้แก่บุคคลแต่ละท่านได้เท่ากับจำนวนคะแนนเสียงที่ตนมีอยู่ โดยจะแบ่งคะแนนเสียงไม่ได้
- การออกเสียงลงคะแนนเลือกตั้งกรรมการบริษัท ให้ใช้เสียงข้างมาก หากมีคะแนนเสียงเท่ากัน ให้ผู้เป็นประธานในที่ประชุมเป็นผู้ออกเสียงชี้ขาด
- ในการประชุมสามัญประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการบริษัทออกจากตำแหน่งหนึ่งในสามเป็นอัตราของจำนวนกรรมการบริษัทที่มีอยู่ทั้งหมด ถ้าจำนวนกรรมการบริษัทที่จะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วนหนึ่งในสาม กรรมการบริษัทที่จะต้องออกจากตำแหน่งในปีแรก และปีที่สองภายหลังจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์นั้น ให้ใช้วิธีจับสลากออก ส่วนในปีหลังต่อไป ให้กรรมการบริษัทที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดจำนวนหนึ่งในสาม เป็นผู้ออกจากตำแหน่ง กรรมการบริษัทที่พ้นจากตำแหน่งตามวาระในข้อนี้ อาจได้รับเลือกตั้งกลับเข้ามาเป็นกรรมการบริษัทใหม่ได้

ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการบริษัทว่างลงเพราะเหตุอื่น นอกจากถึงคราวออกตามวาระ คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาและแต่งตั้งผู้มีคุณสมบัติเหมาะสม เป็นกรรมการบริษัทแทนในการประชุมครั้งถัดไปด้วยคะแนนเสียงไม่ต่ำกว่าสามในสี่ของจำนวน

กรรมการบริษัทที่เหลืออยู่ และบุคคลที่เข้าเป็นกรรมการบริษัทแทน จะมีวาระการดำรงตำแหน่งเพียงเท่าวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการบริษัทที่ออกไป

นิตยการการคอร์รัปชัน

บริษัทมีแนวคิดในการดำเนินธุรกิจอย่างโปร่งใส มีคุณธรรม โดยยึดมั่นในความรับผิดชอบต่อสังคมและผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มตามหลักบรรษัทภิบาลที่ดี ตลอดจนนโยบาย และแนวปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มต่างๆ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่า บริษัทมีนโยบาย การกำหนดความรับผิดชอบต่อ แนวปฏิบัติ และข้อกำหนดในการดำเนินการที่เหมาะสม เพื่อป้องกันการทุจริตคอร์รัปชัน กับทุก กิจกรรมทางธุรกิจของบริษัท และบริษัทย่อย และเพื่อให้การตัดสินใจ และการดำเนินการทางธุรกิจที่อาจมีความเสี่ยงด้านการ ทุจริตคอร์รัปชันได้รับการพิจารณา และปฏิบัติอย่างรอบคอบ และเหมาะสม บริษัทจึงได้จัดทำ “นโยบายการต่อต้านการทุจริตและ คอร์รัปชัน” เป็นลายลักษณ์อักษรขึ้น เพื่อเป็นแนวทางการปฏิบัติที่ชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ

นโยบายการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน

ห้ามกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท และบริษัทย่อยดำเนินการ หรือยอมรับการคอร์รัปชันในทุกรูปแบบทั้ง ทางตรง หรือทางอ้อม โดยครอบคลุมถึงทุกธุรกิจในทุกประเทศ และทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและให้มีการสอบทานการปฏิบัติตาม นโยบายการต่อต้านคอร์รัปชันอย่างสม่ำเสมอ ตลอดจนทบทวนแนวทางการปฏิบัติ และข้อกำหนดในการดำเนินการ เพื่อให้ สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของธุรกิจ ระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย

หน้าที่ความรับผิดชอบ

1. คณะกรรมการบริษัท มีหน้าที่ และความรับผิดชอบในการกำหนดนโยบาย และกำกับดูแลให้มีระบบที่สนับสนุนการ ต่อต้านคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพ เพื่อให้มั่นใจว่าฝ่ายบริหารได้ตระหนัก และให้ความสำคัญกับการต่อต้านคอร์รัปชัน และ ปลุกฝังจนเป็นวัฒนธรรมองค์กร
2. คณะกรรมการตรวจสอบ มีหน้าที่และความรับผิดชอบในการสอบทานระบบรายงานทางการเงิน และบัญชี ระบบ ควบคุมภายใน ระบบตรวจสอบภายใน และระบบบริหารความเสี่ยงให้มั่นใจว่าเป็นไปตามมาตรฐานสากล มีความรัดกุมเหมาะสม ทันสมัย และมีประสิทธิภาพ
3. คณะกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ และผู้บริหารมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการกำหนดให้มีระบบ และให้ การส่งเสริม และสนับสนุนนโยบายการต่อต้านคอร์รัปชัน เพื่อสื่อสารไปยังพนักงาน และผู้เกี่ยวข้องทุกฝ่าย รวมทั้งทบทวนความ เหมาะสมของระบบ และมาตรการต่าง ๆ เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของธุรกิจ ระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของ กฎหมาย
4. ฝ่ายตรวจสอบภายใน มีหน้าที่ และความรับผิดชอบในการตรวจสอบ และสอบทานการปฏิบัติงานว่า เป็นไปอย่าง ถูกต้อง ตรงตามนโยบาย แนวปฏิบัติ อำนาจดำเนินการ ระเบียบปฏิบัติ กฎหมาย และข้อกำหนดของหน่วยงานกำกับดูแล เพื่อให้มั่นใจว่ามีระบบควบคุมที่มีความเหมาะสม และเพียงพอต่อความเสี่ยงด้านคอร์รัปชันที่อาจเกิดขึ้น และรายงานต่อ คณะกรรมการตรวจสอบ

แนวทางการปฏิบัติ

1. กรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท และบริษัทย่อยทุกระดับ ต้องปฏิบัติตามนโยบายการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน และจรรยาบรรณธุรกิจ (Code of Conduct) โดยต้องไม่เข้าไปเกี่ยวข้องกับเรื่องทุจริตและคอร์รัปชัน ไม่ว่าโดยตรง หรือทางอ้อม
2. พนักงานของบริษัท และบริษัทย่อย ไม่พึงละเลย หรือเพิกเฉย เมื่อพบเห็นการกระทำที่เข้าข่ายทุจริต และคอร์รัปชัน ที่เกี่ยวข้องกับบริษัท หรือบริษัทย่อยต้องแจ้งให้ผู้บังคับบัญชา หรือบุคคลที่รับผิดชอบทราบ และให้ความร่วมมือในการตรวจสอบข้อเท็จจริงต่างๆ หากมีข้อสงสัย หรือข้อซักถามให้ปรึกษากับผู้บังคับบัญชา หรือบุคคลที่กำหนดให้ทำหน้าที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการติดตามการปฏิบัติตามจรรยาบรรณธุรกิจ (Code of Conduct) ของบริษัทผ่านช่องทางต่างๆ ที่กำหนดไว้
3. บริษัท และบริษัทย่อยจะให้ความสำคัญและคุ้มครองพนักงานที่แจ้งเรื่องทุจริตและคอร์รัปชันที่เกี่ยวข้องกับบริษัท หรือบริษัทย่อย
4. ผู้ที่กระทำการทุจริตและคอร์รัปชัน เป็นการกระทำผิดจรรยาบรรณธุรกิจ (Code of Conduct) ซึ่งจะต้องได้รับการพิจารณาทางวินัยตามระเบียบที่บริษัทกำหนดไว้ นอกจากนี้ อาจจะได้รับโทษตามกฎหมาย หากการกระทำนั้นผิดกฎหมาย
5. บริษัท และบริษัทย่อยตระหนักถึงความสำคัญในการเผยแพร่ ให้ความรู้ และทำความเข้าใจกับบุคคลอื่นที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับบริษัท และบริษัทย่อย หรืออาจเกิดผลกระทบต่อบริษัท และบริษัทย่อย ในเรื่องที่ต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามนโยบายการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน
6. บริษัท และบริษัทย่อยมุ่งมั่นที่จะสร้าง และรักษาวินัยธรรมองค์กรที่ยึดมั่นว่าการทุจริตและคอร์รัปชันเป็นสิ่งที่ยอมรับไม่ได้ทั้งการทำธุรกรรมกับภาครัฐ หรือภาคเอกชน
7. บริษัท และบริษัทย่อยจะไม่ให้การสนับสนุน หรือความช่วยเหลือไม่ว่าทางตรง หรือทางอ้อมกับองค์กรใดๆ ที่เข้าไปมีส่วนเกี่ยวข้องกับขั้นตอนการทุจริตและคอร์รัปชัน

ข้อกำหนดในการดำเนินการ

1. นโยบายการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชันนี้ ให้ครอบคลุมไปถึงกระบวนการบริหารงานบุคคล ตั้งแต่การสรรหา หรือการคัดเลือกบุคลากร การเลื่อนตำแหน่ง การฝึกอบรม การประเมินผลการปฏิบัติงานของพนักงาน และการให้ผลตอบแทน โดยกำหนดให้ผู้บังคับบัญชาทุกระดับ สื่อสารทำความเข้าใจกับพนักงาน เพื่อใช้ในกิจกรรมทางธุรกิจที่อยู่ในความรับผิดชอบ และควบคุมดูแลการปฏิบัติให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ
2. การดำเนินการใด ๆ ตามนโยบายต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน ให้ใช้แนวปฏิบัติตามที่กำหนดไว้ในคู่มือจรรยาบรรณธุรกิจ (Code of Conduct) ของบริษัท นโยบาย และแนวปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มต่างๆ รวมทั้งระเบียบ และแนวทางปฏิบัติอื่นใดที่บริษัทจะได้ออกมาขึ้นต่อไป
3. เพื่อความชัดเจนในการดำเนินการในเรื่องที่มีความเสี่ยงสูง กับการเกิดทุจริตและคอร์รัปชัน กรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท และบริษัทย่อยทุกระดับต้องปฏิบัติตามความระมัดระวังในเรื่องดังต่อไปนี้
 - 3.1 ของก้านัล การเลี้ยงรับรอง และค่าใช้จ่าย
การให้ มอบ หรือรับ ของก้านัล การเลี้ยงรับรอง ให้ เป็นไปตามที่กำหนดในจรรยาบรรณธุรกิจ (Code of Conduct) ของบริษัท

3.2 เงินบริจาคเพื่อการกุศล หรือเงินสนับสนุน

การให้หรือรับเงินบริจาค หรือเงินสนับสนุนต้องเป็นไปอย่างโปร่งใส และถูกต้องตามกฎหมายโดยต้องมั่นใจว่าเงินบริจาค หรือเงินสนับสนุนไม่ได้ถูกนำไปใช้เพื่อเป็นข้ออ้างในการติดสินบน

3.3 ความสัมพันธ์ทางธุรกิจและการจัดซื้อจัดจ้างกับภาครัฐ

ห้ามให้หรือรับสินบนในการดำเนินธุรกิจทุกชนิด การดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย และการติดต่อกับภาครัฐ จะต้องเป็นไปอย่างโปร่งใส ซื่อสัตย์ และต้องดำเนินการให้เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

นโยบายการป้องกันเหตุการณ์ที่อาจนำไปสู่การทุจริต

บริษัท มุ่งเน้นให้มีการกำกับดูแลกิจการที่ดีมีประสิทธิภาพ และสนับสนุนการป้องกันการทุจริต ดังนั้น เพื่อให้มั่นใจว่าฝ่ายบริหารได้ตระหนัก และให้ความสำคัญกับการป้องกันการทุจริต จึงมีแนวทางปฏิบัติ ดังนี้

ความรับผิดชอบของผู้บริหาร

ผู้บริหารมีความรับผิดชอบในการป้องกัน และตรวจพบการทุจริต และข้อผิดพลาดโดยการนำระบบบัญชี และระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอมาใช้อย่างต่อเนื่อง ระบบดังกล่าวจะลดโอกาสการทุจริต และข้อผิดพลาด ทั้งนี้ ผู้บริหารทุกระดับตั้งแต่ระดับล่าง ระดับกลาง ระดับสูง ต้องทำเป็นตัวอย่างในเรื่องการมีความซื่อสัตย์ มีจริยธรรม และจรรยาบรรณ

การบริหารความเสี่ยง

สามารถระบุถึงเหตุการณ์ความไม่แน่นอนต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้น และมีผลกระทบต่อบริษัทเพื่อหามาตรการตอบสนอง และจัดการความเสี่ยงเหล่านั้น ให้อยู่ภายในกรอบระดับที่ยอมรับได้ว่าจะไม่มีผลกระทบรุนแรง ต่อการดำเนินงานตามวัตถุประสงค์ของบริษัท ภายใต้กระบวนการบริหารความเสี่ยงมีกระบวนการที่สำคัญในการระบุถึงปัจจัยเสี่ยงต่างๆ รวมทั้งการประเมินผลกระทบจากความเสี่ยงนั้นๆ การพิจารณาถึงกิจกรรมการควบคุม รวมถึงกระบวนการติดตามผลการควบคุมภายใน และวิธีการตอบสนองความเสี่ยง ซึ่งรวมถึงการติดตามประเมินผลความสามารถในการป้องกัน และค้นหารายการทุจริต ข้อผิดพลาด และการปฏิบัติหรือไม่ปฏิบัติตามกฎระเบียบ

ระบบการควบคุมภายใน

มีขึ้นเพื่อประสิทธิภาพในการปฏิบัติงาน และลดความเสี่ยงจากลักษณะธุรกิจ ระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมประกอบด้วย การควบคุมทั้งในด้านการป้องกัน (Preventive Control) และการตรวจสอบ (Detective Control) ซึ่งเป็นเครื่องมือที่ช่วยลดโอกาส และแรงจูงใจในการกระทำมิชอบ และการทุจริตให้น้อยลง โดยมีหลักเกณฑ์การแบ่งแยกหน้าที่ การทำงาน เช่น ผู้เสนอการสั่งจ่าย กับผู้อนุมัติสั่งจ่าย และผู้จ่ายเช็คให้แยกออกจากกัน นอกจากนี้มีกระบวนการติดตามประเมินผล โดยผู้บริหารจะได้รับรายงาน และรับทราบถึงสาเหตุของข้อบกพร่อง หรือสถานการณ์ที่ไม่ชอบมาพากลได้ทันทั่วทั้งที่ รวมทั้งสามารถปรับปรุงระบบในเชิงป้องกันได้อย่างเหมาะสม ในการประเมินผลระบบการควบคุมภายในดังกล่าว ฝ่ายตรวจสอบภายในมักเป็นส่วนสำคัญส่วนหนึ่งของกระบวนการ

การคัดเลือกบุคลากร

การคัดเลือกบุคลากรต้องมีการตรวจสอบประวัติ รวมถึงการตรวจสอบประวัติการก่ออาชญากรรม หรือการกระทำความผิดทางด้านจรรยาบรรณ สำหรับตำแหน่งงานที่สำคัญๆ

การตรวจสอบระหว่างกัน

การวางกระบวนการทำงาน ที่สามารถทำให้เกิดการตรวจสอบระหว่างพนักงานในบริษัทกับบุคคลภายนอกบริษัท หรือระหว่างพนักงานด้วยกันเองได้ จะช่วยป้องกันไม่ให้เกิดการทุจริตได้ และลดความเสี่ยงในการเกิดการทุจริต เพราะหากจะกระทำการทุจริตต้องได้รับความร่วมมือจากบุคคลหลายคนหรือหลายกลุ่ม

แนวทางการปฏิบัติ

กำหนดข้อบังคับทางวินัย รวมถึงกระบวนการสื่อสารในเรื่องการกระทำความผิดโดยเจตนาของผู้บริหาร และพนักงานในองค์กรอย่างชัดเจน พนักงานทุกคนต้องรับทราบถึงบทลงโทษทางวินัยที่เกิดขึ้นหากมีการกระทำการทุจริต การฝ่าฝืนแนวทางปฏิบัติถือว่าเป็นการกระทำ ผิดวินัยร้ายแรง พนักงานอาจถูกดำเนินคดีอาญา และหรือต้องชดเชยค่าเสียหายตลอดจนอาจถูกเลิกจ้าง และพ้นสภาพการเป็นพนักงาน นอกจากนี้อาจจะได้รับโทษตามกฎหมาย หากการกระทำนั้นผิดกฎหมาย เพื่อช่วยทำให้คนในองค์กรลดการกระทำผิดลงได้

นโยบายการกำกับดูแลการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทให้ความสำคัญกับการดูแลการใช้ข้อมูลภายใน ให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยยึดมั่นในหลักธรรมาภิบาล ความซื่อสัตย์สุจริตในการดำเนินธุรกิจ และเพื่อให้แน่ใจว่านักลงทุนในหลักทรัพย์บริษัทได้รับสารสนเทศที่เชื่อถือได้อย่างเท่าเทียมและทันทั่วทั้ง บริษัทจึงได้กำหนดระเบียบการกำกับดูแลการใช้ข้อมูลภายใน ให้สอดคล้องกับกฎหมายเกี่ยวกับหลักทรัพย์ และมุ่งเน้นความโปร่งใสในการประกอบธุรกิจ สรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

1. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับต้องไม่ใช้ข้อมูลภายในของบริษัทที่มีสาระสำคัญต่อการเปลี่ยนแปลงราคาของ หลักทรัพย์ที่ยังมิได้เปิดเผยต่อสาธารณชนหรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทอันนำมาซึ่งผลประโยชน์ของตนเองและผู้อื่น
2. บริษัทมีหน้าที่เปิดเผยสารสนเทศเกี่ยวกับการดำเนินงานที่สำคัญของบริษัทให้สาธารณชนทราบโดยทันที และอย่างทั่วถึง โดยผ่านสื่อและวิธีการที่ตลาดหลักทรัพย์ฯ และนโยบายการเปิดเผยข้อมูลของบริษัทกำหนด และผ่านสื่ออื่นๆ ของฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์ และประชาสัมพันธ์ เพื่อให้แน่ใจว่าข้อมูลข่าวสารได้เข้าถึงนักลงทุนทุกกลุ่มอย่างทันทั่วทั้งที่และเท่าเทียม
3. บริษัทกำหนดให้กรรมการ และผู้บริหาร รวมทั้งคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ของบริษัท ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตามมาตรา 59 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ซึ่งต่อไปนี้ เรียกว่า “พรบ. หลักทรัพย์ฯ” และประกาศสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ที่ สจ.12/2552 เรื่อง การจัดทำและเปิดเผยรายงานการถือหลักทรัพย์ของกรรมการ ผู้บริหารและผู้สอบบัญชี และจัดส่งสำเนารายงานนี้ให้แก่ บริษัทในวันเดียวกับที่ส่งรายงานต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และรายงานถือครองหลักทรัพย์ที่ออกโดยบริษัท ต่อคณะกรรมการบริษัทเป็นประจำทุกไตรมาส

4. บริษัทกำหนดห้ามกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทที่ได้รับทราบข้อมูลภายในเปิดเผยข้อมูลต่อบุคคลภายนอก หรือบุคคลที่ไม่มีหน้าที่ที่เกี่ยวข้อง และควรละเว้นการซื้อขายหุ้นของบริษัทฯ ในเวลา 1 เดือน ก่อนที่บริษัทจะเผยแพร่ทางการเงิน หรือเผยแพร่ข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญอื่น ๆ สู่สาธารณชน

5. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทจะต้องไม่ทำการซื้อขายโอนหรือรับโอนหลักทรัพย์ของบริษัท โดยใช้ข้อมูลภายในของบริษัท หรือบริษัทย่อย และ/หรือ เข้าทำนิติกรรมอื่นใดโดยใช้ข้อมูลภายในของบริษัท หรือบริษัทย่อย อันอาจก่อให้เกิดความเสียหายต่อบริษัทไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม ข้อกำหนดนี้ให้รวมถึง คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทและบริษัทย่อยด้วย ผู้ใดที่ฝ่าฝืนระเบียบข้อ บังคับ ดังกล่าวจะถือว่าได้กระทำความผิดอย่างร้ายแรง

6. บริษัทมีกฎระเบียบการรักษาความปลอดภัยทางด้านระบบคอมพิวเตอร์ และข้อมูลสารสนเทศอย่างเข้มงวด เพื่อป้องกันไม่ ให้ข้อมูลข่าวสารที่สำคัญถูกเปิดเผย กรณีที่กรรมการ ผู้บริหารหรือพนักงานนำข้อมูลภายในของบริษัทไปใช้ในทางมิชอบ โดยบริษัทได้กำหนดบทลงโทษ หากผู้ใดฝ่าฝืนจะถือเป็นความผิดอย่างร้ายแรงและอาจถูกลงโทษทางวินัยและตามที่กฎหมายกำหนด ทั้งนี้ บริษัทได้จำกัดการเข้าถึงข้อมูลภายในซึ่งยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณชน แต่เพียงผู้มีหน้าที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ เจ้าหน้าที่ฝ่ายบัญชี และการเงิน เจ้าหน้าที่ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์ และ Compliance

7. การเปิดเผยข้อมูลของบริษัทจะต้องสอดคล้องกับแนวปฏิบัติของกฎหมายและกฎระเบียบต่างๆ อีกทั้ง ข้อมูลที่เปิดเผยต้องมีความถูกต้อง ครบถ้วน ทันเวลาและสม่ำเสมอว่าข้อมูลเหล่านั้นจะเป็นเรื่องบวก หรือลบต่อบริษัท ต่อนักลงทุนหรือตลาดทุน ข้อมูลที่มีความสำคัญและปกติมิได้เปิดเผยเป็นการทั่วไปจะถูกเปิดเผยอย่างเท่าเทียมให้กับผู้ลงทุน ทุกราย และต้องได้รับความเห็นชอบจาก กรรมการผู้จัดการ หรือผู้ที่ได้รับมอบหมายเท่านั้น เช่น ฝ่ายประชาสัมพันธ์ ส่วนนักลงทุนสัมพันธ์ เป็นต้น

ทั้งนี้ บริษัทได้กำหนดมาตรการลงโทษสำหรับผู้แสวงหาผลประโยชน์จากการนำข้อมูลภายในไปใช้หรือนำไปเปิดเผยจนทำให้บริษัทได้รับความเสื่อมเสีย หรือ เสียหาย โดยบริษัทจะประสานงานกับหน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้องเพื่อดำเนินการตามกฎหมายต่อไป

ข้อกำหนดของ พรบ. หลักทรัพย์ฯ ที่เกี่ยวข้อง

มาตรา 59 ให้กรรมการ ผู้จัดการ ผู้ดำรงตำแหน่งบริหาร ตามที่สำนักงานประกาศกำหนดและผู้สอบบัญชีของบริษัทที่ออกหลักทรัพย์ตามมาตรา 32 มาตรา 33 หรือมาตรา 34 จัดทำและเปิดเผยรายงานการถือหลักทรัพย์ของตนและของคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ ซึ่งถือหลักทรัพย์ในบริษัทนั้น ตลอดจนการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ดังกล่าว ต่อบริษัทตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่สำนักงานประกาศกำหนดด้วยความเห็นชอบของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน

มาตรา 241 ในการซื้อ หรือขายซึ่งหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ หรือหลักทรัพย์ที่ซื้อขายในศูนย์ซื้อขายหลักทรัพย์ ห้ามมิให้บุคคลใดทำการซื้อ หรือขาย หรือเสนอซื้อ หรือเสนอขาย หรือชักชวนให้บุคคลอื่นซื้อ หรือขาย หรือเสนอซื้อ หรือเสนอขาย ซึ่งหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ หรือหลักทรัพย์ที่ซื้อขายในศูนย์ซื้อขายหลักทรัพย์ ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม ในประการที่น่าจะเป็นการเอาเปรียบต่อบุคคลภายนอก โดยอาศัยข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญต่อการเปลี่ยนแปลงราคาของหลักทรัพย์ที่ยังมิได้เปิดเผยต่อประชาชน และตนได้ล่วงรู้มาในตำแหน่งหรือฐานะเช่นนั้น และไม่ว่าการกระทำดังกล่าวจะกระทำเพื่อประโยชน์ต่อตนเอง หรือผู้อื่น หรือนำข้อเท็จจริงเช่นนั้นออกเปิดเผยเพื่อให้ผู้อื่นกระทำการดังกล่าว โดยตนได้รับประโยชน์ตอบแทน

มาตรา 275 กรรมการ ผู้จัดการ ผู้ดำรงตำแหน่งบริหาร หรือผู้สอบบัญชีผู้ใดฝ่าฝืน หรือไม่ปฏิบัติตามมาตรา 59 หรือไม่ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ หรือวิธีการที่กำหนดตามมาตรา 59 ต้องระวางโทษปรับไม่เกินห้าแสนบาท และปรับอีกไม่เกินวันละหนึ่งหมื่นบาท ตลอดเวลาที่ยังมิได้ปฏิบัติให้ถูกต้อง

มาตรา 296 ผู้ใดฝ่าฝืนมาตรา 241 ต้องระวางโทษจำคุกไม่เกิน 2 ปี หรือปรับเป็นเงินไม่เกิน 2 เท่าของผลประโยชน์ที่บุคคลนั้น ๆ ได้รับไว้หรือพึงจะได้รับเพราะการกระทำฝ่าฝืนดังกล่าว แต่ทั้งนี้ค่าปรับดังกล่าว ต้องไม่น้อยกว่าห้าแสนบาท หรือทั้งจำทั้งปรับ

นโยบายการรายงานเหตุการณ์หรือสงสัยว่ามีเหตุการณ์ทุจริตอย่างร้ายแรงต่อคณะกรรมการบริษัท

บริษัทได้กำหนดช่องทางที่ลูกค้า หรือพนักงานสามารถแจ้งข้อมูล หรือเบาะแสการกระทำที่ไม่เหมาะสม ได้แก่ การกระทำผิดกฎหมาย ความถูกต้องของรายงานทางการเงิน ระบบควบคุมภายในมีความบกพร่อง การไม่ปฏิบัติตามมาตรฐาน และจรรยาบรรณในการประกอบธุรกิจ เพื่อให้มีการตรวจสอบข้อเท็จจริง โดยผู้แจ้งเบาะแสสามารถเลือกที่จะไม่เปิดเผยตัวตนได้ โดยกำหนดให้เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่เป็นหน่วยรับข้อร้องเรียน และการกำกับดูแลกิจการและจริยธรรมธุรกิจของบริษัท โดยรายงานต่อกรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ ของบริษัท ซึ่งมีวิธีการ และกระบวนการดำเนินการที่กำหนด มีรายละเอียดดังนี้

วิธีการแจ้งเบาะแส

- ทาง E-mail โดยส่งมาที่ คุณผกามาศ ตันสัน Email : pakamas@tpcpower.co.th
- ทางไปรษณีย์ นำส่งที่ บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด เลขที่ 4/2 ซอยประเสริฐมนูกิจ 29 แยก 8 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงจระเข้บัว เขตลาดพร้าว กรุงเทพฯ 10230

กระบวนการดำเนินการ

บริษัทเปิดโอกาสให้ผู้ร้องเรียนมีช่องทางการร้องเรียน และแสดงความเห็นอย่างเป็นอิสระ เพื่อเป็นแนวทางสู่การพัฒนา และสร้างความยั่งยืนให้กับองค์กร ดังนี้

- ผู้รับข้อร้องเรียนรวบรวมข้อเท็จจริงที่เกี่ยวข้องกับการกระทำที่ไม่เหมาะสม
- ผู้รับข้อร้องเรียนรายงานข้อเท็จจริงต่อกรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ ซึ่งปฏิบัติหน้าที่สอบสวนข้อเท็จจริง เพื่อพิจารณาเรื่องร้องเรียน โดยแยกแยะเรื่องที่เกี่ยวข้องออกเป็นประเด็น ด้านการบริหารจัดการ ด้านการพัฒนาความรู้ การตรวจสอบข้อเท็จจริง เป็นต้น

• มาตรการดำเนินการ: ผู้รับข้อร้องเรียนนำเสนอกรรมการอิสระ เพื่อสอบสวนข้อเท็จจริง และกำหนดมาตรการดำเนินการเพื่อระงับการฝ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามกฎหมาย

- การรายงานผล

- หากเป็นเรื่องที่ไม่มีผลกระทบต่อฐานะ ชื่อเสียง และการดำเนินงานอย่างมีนัยสำคัญ คณะกรรมการบริษัท กำหนดให้ ฝ่ายตรวจสอบภายใน รายงานผลการตรวจสอบต่อกรรมการผู้จัดการ และรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบเมื่อมีการจัดประชุม

- หากเป็นเรื่องที่มีผลกระทบต่อฐานะ ชื่อเสียง และการดำเนินงานอย่างมีนัยสำคัญ ฝ่ายตรวจสอบภายในต้องรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการตรวจสอบโดยทันที

มาตรการคุ้มครองผู้ร้องเรียน

เพื่อเป็นการคุ้มครองผู้ร้องเรียน และให้กระบวนการตรวจสอบเป็นไปด้วยความยุติธรรม โปร่งใส บริษัท จึงกำหนดมาตรการคุ้มครองผู้ร้องเรียนตามหลักเกณฑ์ ดังนี้

- ผู้ร้องเรียน สามารถเลือกที่จะไม่เปิดเผยตนเองได้ ทั้งนี้ หากเห็นว่าอาจกระทบต่อหน้าที่การงาน หรือเห็นว่าการเปิดเผยนั้นจะไม่ปลอดภัย แต่หากมีการเปิดเผยตนเองก็จะทำให้องค์กรสามารถรายงานความคืบหน้าและชี้แจงข้อเท็จจริงให้ทราบ
- ผู้รับข้อร้องเรียน จะเก็บข้อมูลที่เกี่ยวข้องไว้เป็นความลับ คำนึงถึงความปลอดภัย โดยได้กำหนดมาตรการคุ้มครองพนักงานที่ร้องเรียน และ/หรือ ผู้ที่ให้ข้อมูล และ/หรือ ความร่วมมือในการตรวจสอบข้อมูล โดยจะได้รับความคุ้มครองจากการปฏิบัติที่ไม่เป็นธรรม เช่น การเปลี่ยนตำแหน่งงาน ลักษณะงาน สถานที่ทำงาน สัมพันธภาพ ชุมชน ครอบคลุมการปฏิบัติงาน เลิกจ้าง อันเนื่องมาจากสาเหตุแห่งการแจ้งข้อร้องเรียน



ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง
TPC POWER HOLDING



TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED

4/2 Soi Prasert-Manukitch 29 Yak 8, Prasert-Manukitch Rd., Charakhehua, Ladprao, Bangkok 10230

Telephone : (+66) 2943-2935 to 6 Website : tpcpower.co.th

Facebook : www.facebook.com/tpcpowerholding