

สิ่งที่ส่งมาด้วยลำดับที่ 2
สารสนเทศเกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องกัน

สารสนเทศเกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องกันของ บริษัท ท่าฉาง กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ท่าฉาง กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (“TGE” หรือ “บริษัท”) ครั้งที่ 6/2566 ซึ่งประชุมเมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2566 ได้มีมติอนุมัติการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน 2 รายการ ได้แก่ (1) พิจารณานุมัติให้บริษัทเข้าทำสัญญาบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ ในฐานะผู้รับจ้าง กับบริษัท ท่าฉาง ไบโอบีแก๊ส จำกัด (“TBG”) โดยมีระยะเวลาของสัญญา 3 เดือน นับจากวันที่มีผลผูกพันตามสัญญา ซึ่งเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกัน (รวมเรียกว่า “ธุรกรรมบริหารจัดการ 3 เดือน”) และ (2) พิจารณานุมัติให้มีมติให้เสนอวาระต่อที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2567 ที่จะจัดขึ้นในวันที่ 17 มกราคม 2567 เพื่อพิจารณานุมัติการเข้าทำสัญญาบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ ในฐานะผู้รับจ้าง กับ TBG โดยมีระยะเวลาของสัญญา 4 ปี 9 เดือน นับจากวันที่มีผลผูกพันตามสัญญา ซึ่งเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกัน (รวมเรียกว่า “ธุรกรรมบริหารจัดการ 4 ปี 9 เดือน”) นั้นเป็นผลสืบเนื่องมาจากการที่ในช่วงปี 2550 บริษัท ท่าฉางสวนปาล์มน้ำมันอุตสาหกรรม จำกัด (“TCP”) ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท (มีความสัมพันธ์กับบริษัทโดยมีผู้ถือหุ้นใหญ่ ได้แก่ บริษัท ทีซีจี โฮลดิ้งส์ จำกัด (“TCGH”) ซึ่งเป็นรายเดียวกับผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท โดยที่ผู้ถือหุ้นใหญ่ของ TCGH เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ และ/หรือ กรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารของบริษัท) ได้เข้าทำสัญญากับบริษัท ไทย ไบโอบีแก๊ส เอ็นเนอร์ยี จำกัด (“TBEC”) (ซึ่งเป็นบริษัทที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกันกับบริษัท) โดยมีวัตถุประสงค์ให้ TBEC ดำเนินการก่อสร้าง ถังกรองกรรมสิทธิ์ดำเนินการระบบของโครงการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพโดยใช้น้ำเสียจากกระบวนการผลิตน้ำมันปาล์มจาก TCP มาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า (Build-Own-Operate Transfer Agreement for a Biogas Power Plant System ฉบับลงวันที่ 26 มีนาคม 2550 และฉบับลงวันที่ 30 พฤษภาคม 2556 รวมเรียกว่า “สัญญา BOOT”) โดยภายใต้สัญญา BOOT TBEC ตกลงที่จะโอนกรรมสิทธิ์ในทรัพย์สินซึ่งประกอบเป็นโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพดังกล่าวให้แก่ TCP เมื่อสิ้นสุดระยะเวลาตามที่ตกลงกันภายใต้สัญญา BOOT กล่าวคือ วันที่ 1 มกราคม 2567

ซึ่งต่อมาเมื่อสัญญา BOOT ใกล้สิ้นสุดระยะเวลาของสัญญา TCP ซึ่งประกอบธุรกิจหลักผลิตและจำหน่ายน้ำมันปาล์ม เล็งเห็นว่าหากภายหลังสิ้นสุดสัญญา BOOT TCP จะมีภาระหน้าที่ในการรับโอนกรรมสิทธิ์โรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพภายใต้สัญญา BOOT ซึ่งอาจส่งผลให้โครงสร้างการบริหารของ TCP ซึ่งมีได้ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าเปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญ จึงมีความประสงค์ที่จะโอนสิทธิ์ภายใต้สัญญา BOOT ให้แก่บริษัท ท่าฉาง ไบโอบีแก๊ส จำกัด (“TBG”) ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท (มีความสัมพันธ์กับบริษัทโดยมีผู้ถือหุ้นใหญ่ ได้แก่ บริษัท ทีซีจี โฮลดิ้งส์ จำกัด (“TCGH”) ซึ่งเป็นรายเดียวกับผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท โดยที่ผู้ถือหุ้นใหญ่ของ TCGH เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ และ/หรือ กรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารของบริษัท) โดยให้ TBG เป็นผู้รับโอนกรรมสิทธิ์ในทรัพย์สินซึ่งประกอบเป็นโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพจาก TBEC เมื่อสิ้นสุดระยะเวลาตามที่ตกลงกันภายใต้สัญญา BOOT เพื่อเป็นการจัดโครงสร้างทางธุรกิจของกลุ่มบริษัท และตกลงให้ TBG เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) สำหรับการซื้อขายไฟฟ้าที่ได้จากการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ

อย่างไรก็ตาม เนื่องจากด้วย TBG ไม่มีประสบการณ์และขาดบุคลากรที่มีความรู้ ความเชี่ยวชาญในการดำเนินการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ ซึ่ง TBG เล็งเห็นว่าบริษัทมีประสบการณ์ มีบุคลากรที่มีความรู้ ความเชี่ยวชาญในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้า จึงได้มีความประสงค์ว่าจ้างให้บริษัทเป็นผู้ดำเนินงานบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ เป็นระยะเวลารวม 5 ปี โดยแบ่งสัญญาการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าเป็น 2 สัญญา คือ สัญญาบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพระยะเวลา 3 เดือน และสัญญาบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพระยะเวลา 4 ปี 9 เดือน เนื่องจากระยะเวลาของสัญญา BOOT จะสิ้นสุดลงในวันที่ 1 มกราคม 2567 แต่การเข้าทำรายการในครั้งนี้เข้าข่ายเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกันขนาดใหญ่ตามประกาศเรื่องรายการที่เกี่ยวข้องกัน บริษัทจึงมีหน้าที่จัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทเพื่อขออนุมัติรายการที่เกี่ยวข้องกัน โดย

บริษัทจะมีการประชุมผู้ถือหุ้นในวันที่ 17 มกราคม 2567 เพื่อขออนุมัติการเข้าทำรายการ ซึ่งจะส่งผลให้ระยะเวลาดำเนินการของโรงไฟฟ้าขาดช่วงไป บริษัทจึงแยกสัญญาเป็น 2 ฉบับและกำหนดให้สัญญาฉบับแรกมีระยะเวลาสัญญา 3 เดือน เพื่อขออนุมัติการเข้าทำรายการจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 6/2566 ซึ่งประชุมเมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2566 เพื่อดำเนินการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพได้อย่างต่อเนื่อง และเป็นระยะเวลาที่ทางบริษัทเห็นว่ามีความเหมาะสม โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. มีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าทำสัญญาบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ ในฐานะผู้รับจ้าง กับบริษัท ทำนาง ไบโอแก๊ส จำกัด (“TBG”) โดยมีระยะเวลาของสัญญา 3 เดือน นับจากวันที่เข้าทำสัญญา ซึ่งเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกัน (รวมเรียกว่า “ธุรกรรมบริหารจัดการ 3 เดือน”)

สำหรับธุรกรรมบริหารจัดการ 3 เดือน ที่บริษัทมีความประสงค์จะเข้าทำสัญญาในครั้งนี้ จะมีคู่สัญญาเป็นบริษัท ทำนาง ไบโอแก๊ส จำกัด (“TBG”) ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทที่เป็นคู่สัญญา จึงเข้าข่ายเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 21/2551 เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2551 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในรายการที่เกี่ยวข้องกัน พ.ศ. 2546 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน 2546 (รวมทั้งที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) (รวมเรียกว่า “ประกาศเรื่องรายการที่เกี่ยวข้องกัน”) โดยรายการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับธุรกรรมบริหารจัดการ 3 เดือน ในครั้งนี้มีขนาดรายการของบุคคลที่เกี่ยวข้องกันเท่ากับร้อยละ 0.77 ของมูลค่าสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิ (NTA) ของบริษัท ตามที่ปรากฏในงบการเงินรวมของบริษัท ที่ผ่านการสอบทานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566 ซึ่งเข้าข่ายเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกันขนาดกลาง ส่งผลให้บริษัทสามารถเข้าทำสัญญาบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพกับบริษัท ทำนาง ไบโอแก๊ส จำกัด (“TBG”) โดยมีระยะเวลาของสัญญา 3 เดือน นับจากวันที่เข้าทำสัญญาโดยอาศัยมติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2566 เมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2566

ทั้งนี้การเข้าทำธุรกรรมบริหารจัดการ 3 เดือน ไม่เข้าข่ายเป็นรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 20/2551 เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่มีนัยสำคัญที่เข้าข่ายเป็นการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินลงวันที่ 31 สิงหาคม 2551 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ พ.ศ. 2547 ลงวันที่ 29 ตุลาคม 2547 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) (“ประกาศเรื่องรายการได้มาหรือจำหน่ายไป”) บริษัทจึงไม่มีหน้าที่ต้องเปิดเผยข้อมูลตามประกาศเรื่องรายการได้มาหรือจำหน่ายไปแต่อย่างใด

2. มีมติเห็นชอบให้นำเสนอต่อที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2567 เพื่อพิจารณาอนุมัติการเข้าทำสัญญาบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ ในฐานะผู้รับจ้าง กับบริษัท ทำนาง ไบโอแก๊ส จำกัด (“TBG”) โดยมีระยะเวลาของสัญญา 4 ปี 9 เดือน นับจากวันที่เข้าทำสัญญาซึ่งเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกัน (รวมเรียกว่า “ธุรกรรมบริหารจัดการ 4 ปี 9 เดือน”)

เนื่องจาก TBG ซึ่งเป็นคู่สัญญาในครั้งนี้เข้าข่ายเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท จึงเข้าข่ายเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศเรื่องรายการที่เกี่ยวข้องกัน โดยรายการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับธุรกรรมบริหารจัดการ 4 ปี 9 เดือน ในครั้งนี้มีขนาดรายการของบุคคลที่เกี่ยวข้องกันเท่ากับร้อยละ 14.61 ของมูลค่าสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิ (NTA) ของบริษัท ตามที่ปรากฏในงบการเงินรวมของบริษัท ที่ผ่านการสอบทานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566 อย่างไรก็ตามการพิจารณาขนาดรายการธุรกรรมบริหารจัดการ 4 ปี 9 เดือน ในครั้งนี้ จะต้องพิจารณาขนาดรายการรวม

กับขนาดรายการ ธุรกรรมรับจ้างบริหารจัดการ 3 เดือน ซึ่งมีขนาดรายการเท่ากับร้อยละ 0.78 ของมูลค่าสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิ (NTA) ของบริษัท เนื่องจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของทั้งสองธุรกรรมดังกล่าวเป็นบุคคลเดียวกัน โดยเมื่อรวมกันแล้วจะมีขนาดรายการเท่ากับร้อยละ 15.37 ของมูลค่าสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิ (NTA) ของบริษัท ซึ่งเข้าข่ายเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกันขนาดใหญ่ ดังนั้นบริษัทจึงต้องขออนุมัติการทำสัญญาบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพกับบริษัท ท่าฉาง ไบโอแก๊ส จำกัด (“TBG”) โดยมีระยะเวลาของสัญญา 4 ปี 9 เดือน นับจากวันที่เข้าทำสัญญา ซึ่งเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกัน ต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท ซึ่งจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยคะแนนเสียงไม่ต่ำกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่เข้าร่วมการประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน โดยไม่นับรวมเสียงของผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสีย

โดยการเข้าทำรายการดังกล่าวไม่เข้าข่ายเป็นรายการได้มาซึ่งสินทรัพย์ตามประกาศเรื่องรายการได้มาหรือจำหน่ายไป บริษัทจึงไม่มีหน้าที่ต้องเปิดเผยข้อมูลตามประกาศเรื่องรายการได้มาหรือจำหน่ายไปแต่อย่างใด

ดังนั้น ในส่วนของการเข้าทำธุรกรรมบริหารจัดการ 4 ปี 9 เดือน บริษัทจึงมีหน้าที่ต้องดำเนินการดังต่อไปนี้

- 1) เปิดเผยแพร่สารสนเทศเกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องกัน เพื่อให้เป็นไปตามประกาศเรื่องรายการที่เกี่ยวข้องกัน
- 2) จัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทเพื่อขออนุมัติรายการที่เกี่ยวข้องกันด้วยคะแนนเสียงไม่ต่ำกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่เข้าร่วมการประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน โดยไม่นับรวมเสียงของผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสียเป็นฐานในการนับคะแนน
- 3) แต่งตั้งที่ปรึกษาทางการเงินอิสระ (IFA) เพื่อให้ความเห็นเกี่ยวกับธุรกรรมบริหารจัดการ 4 ปี 9 เดือน ซึ่งเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกัน ในการนี้บริษัทได้แต่งตั้งที่ปรึกษาทางการเงินจากบริษัท พาย แอ็ดไวเซอร์ จำกัด เพื่อทำหน้าที่เป็นที่ปรึกษาทางการเงินอิสระสำหรับการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันในครั้งนี้

บริษัทขอแจ้งสารสนเทศเกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องกัน พร้อมทั้งข้อมูลอันเป็นสาระสำคัญต่อการตัดสินใจของผู้ถือหุ้น โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1. วัน เดือน ปี ที่ทำรายการ

ภายหลังจากที่ประชุมคณะกรรมการมีมติอนุมัติการเข้าทำธุรกรรมบริหารจัดการ 4 ปี 9 เดือน บริษัทจะเข้าทำสัญญาบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพกับบริษัท ท่าฉาง ไบโอแก๊ส จำกัด (“TBG”) โดยมีระยะเวลาของสัญญา 4 ปี 9 เดือน นับจากวันที่เข้าทำสัญญา ทั้งนี้บริษัทจะจัดให้มีการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ครั้งที่ 1/2567 ซึ่งจะประชุมในวันที่ 17 มกราคม 2567 เพื่อขออนุมัติรายการจากผู้ถือหุ้นของบริษัทต่อไป โดยบริษัทคาดว่าธุรกรรมบริหารจัดการ 4 ปี 9 เดือน จะเสร็จสมบูรณ์ภายในไตรมาสที่ 1 ของปี 2567

2. ลักษณะรายการ คู่สัญญาที่ทำรายการ

สัญญาบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ

ผู้รับจ้างบริหารจัดการ	:	บริษัท หรือ TGE
ผู้ว่าจ้างบริหารจัดการ	:	บริษัท ท่าฉาง ไบโอแก๊ส จำกัด (“TBG”)
ความสัมพันธ์ระหว่างบริษัท และ TBG	:	TBG มีผู้ถือหุ้นใหญ่ ได้แก่ บริษัท ทีซีจี โฮลดิ้งส์ จำกัด (“TCGH”) ซึ่งเป็นรายเดียวกันกับผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท โดยที่ผู้ถือหุ้นใหญ่ของ TCGH เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ และ/หรือ กรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารของบริษัท

วันที่ทำสัญญา	: ภายหลังจากได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2567 ซึ่งจะจัดขึ้นในวันที่ 17 มกราคม 2567
อายุสัญญา	: 4 ปี 9 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2567 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2571 ทั้งนี้คู่สัญญาตกลงกันว่า ในกรณีที่อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้ายังไม่สิ้นสุดลงหรือได้รับการขยายออกไปโดยมีผลสิ้นสุดหลังจากระยะเวลาการบริหารจัดการสิ้นสุดลงแล้ว TGE มีสิทธิขยายระยะเวลาการบริหารจัดการออกไปได้แต่ไม่เกินอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
หน้าที่และคำรับรองของ TGE	<p>TGE ตกลงว่า TGE จะเป็นผู้รับผิดชอบการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพของ TBG สำหรับการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซชีวภาพเป็นเชื้อเพลิง เพื่อให้โรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพของ TBG สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้าได้ตาม COD ที่กำหนดภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และสามารถผลิตไฟฟ้าได้ตามที่ TBG จะต้องจำหน่ายให้แก่การไฟฟ้าตามที่กำหนดภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า</p> <p>หน้าที่ของ TGE ในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพของ TBG รวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงการดำเนินการดังต่อไปนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) การจัดหาบุคลากรที่เพียงพอเพื่อดำเนินการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพของ TBG ให้บรรลุวัตถุประสงค์ภายใต้สัญญานี้ รวมทั้งจัดให้บุคลากรเข้าทำการฝึกอบรมตามที่จำเป็น (รวมถึงการเข้าฝึกอบรมกับบุคลากรของ TBEC) เพื่อให้สามารถดำเนินการดังกล่าวได้อย่างมีประสิทธิภาพ 2) การดำเนินการเกี่ยวกับการบำบัดน้ำเสียเพื่อนำไปใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ รวมทั้งการดำเนินการ (หรือทำให้แน่ใจว่าจะมีผู้ดำเนินการ) จัดการน้ำเสียครั้งสุดท้ายตามที่กฎหมายกำหนด และการกำจัดขยะ และ/หรือของเสียจากโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพของ TBG ตามที่กฎหมายกำหนด โดยค่าใช้จ่ายของ TBG 3) การเชื่อมต่อระบบการจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพของ TBG กับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า รวมทั้งดำเนินการส่งมอบไฟฟ้าที่ซื้อขายภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้า 4) การบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพของ TBG ให้อยู่ในสภาพที่ดีและใช้การได้สำหรับการผลิตไฟฟ้าตลอดระยะเวลาการบริหารจัดการ 5) การรักษาความปลอดภัยในบริเวณโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพของ TBG รวมทั้งที่ดินที่โรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพของ TBG ตั้งอยู่ 6) การบริการจัดการทั่วไป (general administration) เกี่ยวกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพของ TBG เช่น งานธุรการทั่วไปที่ต้องดำเนินการกับการไฟฟ้า เป็นต้น

<p>สาระสำคัญของสัญญา</p>	<p>:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) เพื่อเป็นการตอบแทนการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพภายใต้สัญญาฉบับนี้ TBG ตกลงแบ่งรายได้ที่ TBG ได้รับจากการขายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือสัญญาอื่น ๆ (หากมี) ให้แก่ TGE- ในอัตราร้อยละ 50.00 ของรายได้ทั้งหมดที่ TBG ได้รับจากการจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดย TBG จะชำระส่วนแบ่งรายได้ค่าไฟฟ้าให้แก่ TGE ภายใน 7 วันนับจากวันที่ TBG ได้รับชำระเงินค่าจำหน่ายไฟฟ้าจากการไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าในแต่ละเดือน 2) ตลอดระยะเวลาการบริหารจัดการ TGE รับประกันว่า TGE จะบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพของ TBG ให้มีชั่วโมงการผลิตไฟฟ้าอย่างต่ำปีละร้อยละ 70 ของชั่วโมงการผลิตทั้งหมด (ได้แก่ ทุกวันวันละ 24 ชั่วโมง) ของระยะเวลาการบริหารจัดการรายปีในปีนั้นๆ หรือคิดเป็น 41,084,400 KWhr ต่อปี ในกรณีที่ TGE ไม่สามารถบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพของ TBG ให้มีชั่วโมงการผลิตไฟฟ้าถึงชั่วโมงการผลิตขั้นต่ำได้ TGE ตกลงชดเชยให้แก่ TBG เป็นจำนวนเงินเท่ากับร้อยละ 50 ของส่วนต่างระหว่างรายได้จากการขายไฟฟ้าที่ TBG ได้รับจริงและรายได้ที่ TBG ควรจะได้รับตามชั่วโมงการผลิตขั้นต่ำ โดยที่การคำนวณชั่วโมงการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพของ TBG และการคำนวณเงินชดเชยส่วนแบ่งรายได้จะเป็นรายปี ทั้งนี้เงินชดเชยส่วนแบ่งรายได้ค่าไฟฟ้าที่ TGE ต้องชดเชยให้แก่ TBG จะจำกัดอยู่ที่จำนวนไม่เกิน 10,000,000 บาท (สิบล้านบาท) ต่อปี ในกรณีที่ TGE ไม่สามารถบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพของ TBG ให้มีชั่วโมงการผลิตไฟฟ้าถึงกำหนดชั่วโมงการผลิตขั้นต่ำได้ เนื่องจากความผิดของ TBG และ/หรือบุคคลากรของ TBG TGE จะไม่มีหน้าที่ต้องชดเชยเงินชดเชยส่วนแบ่งรายได้ค่าไฟฟ้าให้แก่ TBG แต่อย่างใด 3) ในการดำเนินการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพของ TBG ภายใต้สัญญานี้ คู่สัญญานี้ทั้งสองฝ่ายรับทราบและตกลงว่า โรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพของ TBG รวมทั้งทรัพย์สินที่ประกอบเป็นโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพของ TBG ทั้งหมดยังคงเป็นกรรมสิทธิ์ของ TBG ตลอดระยะเวลาการบริหารจัดการ 4) TGE ตกลงเป็นผู้รับผิดชอบดำเนินการปรับปรุง เปลี่ยนแปลง เครื่องจักร อะไหล่ ชิ้นส่วนต่าง ๆ ซึ่งประกอบเป็นโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพของ TBG ซึ่งเป็นการซ่อมแซมใหญ่ (Major Overhaul) ด้วยค่าใช้จ่ายของ TBG กล่าวคือ หากมีค่าใช้จ่ายใด ๆ สำหรับการจัดซื้อ ติดตั้ง เปลี่ยน เครื่องจักร อะไหล่ ชิ้นส่วนต่าง ๆ ซึ่งประกอบเป็นโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพของ TBG ซึ่งเป็นการดำเนินการสำหรับการซ่อมแซมใหญ่ (Major Overhaul) อื่น ๆ TBG ตกลงเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายดังกล่าว โดยหาก TGE สำรอง
--------------------------	---

	<p>ค่าใช้จ่ายใดสำหรับการซ่อมแซมใหญ่ (Major Overhaul) ไปก่อน TBG ตกลงชำระคืนค่าใช้จ่ายส่วนนั้นให้ TGE ทั้งหมด</p> <p>5) TGE ตกลงเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายสำหรับสาธารณูปโภคที่เกิดขึ้นสำหรับการดำเนินการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพของ TBG ทั้งหมด เช่น ค่าน้ำประปา ค่าไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง เป็นต้น</p> <p>6) TGE จะเป็นผู้รับผิดชอบจัดหาประกันภัยการประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) สำหรับการดำเนินการตามสัญญานี้ด้วยค่าใช้จ่ายของตนเอง และจะรับผิดชอบจัดหาประกันภัยอื่นที่จำเป็นต่อการดำเนินการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพของ TBG เช่น ประกันความเสี่ยงภัยต่อบุคคลภายนอก หรือประกันภัยอื่น ๆ ตามที่คู่สัญญาจะได้ตกลงกัน โดยมี TGE เป็นผู้รับผิดชอบประโยชน์ ทั้งนี้ เว้นแต่จะได้ตกลงกันเป็นอย่างอื่นในสัญญานี้</p> <p>7) TBG ต้องจัดหาวัตถุดิบที่จำเป็นสำหรับการผลิตไฟฟ้าด้วยระบบโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ ได้แก่ น้ำเสียที่ได้จากกระบวนการผลิตน้ำมันปาล์มของ TCP และ/หรือน้ำเสียที่ได้จากกระบวนการผลิตแผ่นยางของ TCR¹ และกากตะกอนน้ำมัน (Decanter Cake) ในปริมาณที่เพียงพอให้แก่ TGE สำหรับการผลิตไฟฟ้าให้ได้ตามที่ TBG จะต้องขยายภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า</p> <p>8) โดยไม่คำนึงถึงการขยายระยะเวลาการบริหารจัดการ คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงว่า หากระหว่างระยะเวลาการบริหารจัดการ TBG ส่งมอบน้ำเสียให้แก่ TGE โดยมีค่า CODt ที่ต่ำกว่า 14,400,000 กิโลกรัมของวัตถุดิบหรือในน้ำเสียในแต่ละปี ไม่ว่าด้วยเหตุใดก็ตามที่ไม่ได้เกิดจากหรือเกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการโดย TGE คู่สัญญาตกลงว่าระยะเวลาการบริหารจัดการจะขยายออกไปอีกเป็นรายสัปดาห์ตามปฏิทิน โดยจะขยาย 1 สัปดาห์ ต่อจำนวน CODt 276,923 กิโลกรัม ที่ขาดหายไปในปีนั้นๆ</p>
<p>เงื่อนไขการสิ้นสุดของสัญญา</p>	<p>: 1) คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงให้สัญญานี้สิ้นสุดลงเมื่อระยะเวลาการบริหารจัดการสิ้นสุดลง เว้นแต่คู่สัญญาจะได้ตกลงร่วมกันขยายระยะเวลาการบริหารจัดการตามที่กำหนดภายใต้สัญญานี้</p> <p>2) คู่สัญญาอาจตกลงร่วมกันเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อเลิกสัญญานี้ก่อนสิ้นสุดระยะเวลาการบริหารจัดการ</p> <p>3) ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่สามารถปฏิบัติตามหน้าที่และ/หรือคำรับรองของตนที่ได้ให้ไว้ภายใต้สัญญานี้ได้ คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งอาจบอกกล่าวเป็นลายลักษณ์อักษรแก่คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาให้ดำเนินการแก้ไขการปฏิบัติผิดสัญญาหรือคำรับรองนั้นภายใน 30 วันนับแต่วันที่มีการบอกกล่าว หากคู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาไม่สามารถแก้ไขการปฏิบัติผิดสัญญาหรือคำรับรองนั้นได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ได้ปฏิบัติผิด</p>

	<p>สัญญาหรือคำรับรองจะบอกเลิกสัญญาได้โดยการบอกกล่าวเป็นลายลักษณ์อักษรต่อคู่สัญญาฝ่ายที่ปฏิบัติผิดสัญญาได้</p> <p>4) กรณีที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับหนึ่งฉบับใดสิ้นสุดลงก่อนครบกำหนดระยะเวลาการให้สิทธิบริหารจัดการและ TBG ไม่สามารถดำเนินการต่ออายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้ครอบคลุมระยะเวลาการให้สิทธิบริหารจัดการได้ หรือกรณีที่โรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพของ TBG เกิดความเสียหายและไม่สามารถดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้เป็นระยะเวลาติดต่อกันเกินกว่า 3 วัน</p>
--	--

หมายเหตุ 1) TCR หรือ บริษัท ทำางรับเบอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทในเครือ TCGH ที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่ร่วมกัน โดย TCR ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำยางพารา ซึ่ง TCR ไม่มีความเกี่ยวข้องในการทำธุรกรรมรับจ้างบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพของบริษัทในเครือนี้ TCR เป็นเพียงคู่สัญญาในการซื้อขายน้ำเสียบกับ TBG เท่านั้น

3. บุคคลที่เกี่ยวข้องกันและความสัมพันธ์

บุคคลที่เกี่ยวข้องกันและความสัมพันธ์ (จำนวน 9 ราย ซึ่งจะรวมเรียกว่า “กลุ่ม TCGH”)

1 บริษัท ทีซีจี โฮลดิ้งส์ จำกัด (“TCGH”)

ความสัมพันธ์ : ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัททางตรงร้อยละ 29.09 จากจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด และผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท ทำางสวนปาล์มน้ำมันอุตสาหกรรม จำกัด (“TCP”) ร้อยละ 100.00 จากจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดและผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท ทำาง ไบโอดีเซล จำกัด (“TBG”) ร้อยละ 99.99 จากจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด

2 นาย พงศ์นรินทร์ วนสุวรรณกุล

ความสัมพันธ์ : ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท (ทั้งทางตรงและทางอ้อม) ร้อยละ 10.27 จากจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด รวมถึงดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัท และ ดำรงตำแหน่งกรรมการ รวมถึงเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ บริษัท ทีซีจี โฮลดิ้งส์ จำกัด ร้อยละ 14.00 จากจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด

3 นาย พงศ์นเรศ วนสุวรรณกุล

ความสัมพันธ์ : ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท (ทั้งทางตรงและทางอ้อม) ร้อยละ 10.18 จากจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด รวมถึงดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการ และ ดำรงตำแหน่งกรรมการ รวมถึงเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ บริษัท ทีซีจี โฮลดิ้งส์ จำกัด ร้อยละ 14.00 จากจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด

4 นาง พัชรินทร์ ลาภาโรจน์กิจ

ความสัมพันธ์ : ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท (ทั้งทางตรงและทางอ้อม) ร้อยละ 10.50 จากจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด รวมถึงดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการ และ ดำรงตำแหน่งกรรมการ รวมถึงเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ บริษัท ทีซีจี โฮลดิ้งส์ จำกัด ร้อยละ 14.00 จากจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด

5 น.ส. ละอองทิพย์ วนสุวรรณกุล

ความสัมพันธ์ : ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท (ทั้งทางตรงและทางอ้อม) ร้อยละ 10.41 จากจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด รวมถึงดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการ และ ดำรงตำแหน่งกรรมการ รวมถึงเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ บริษัท ทีซีจี โฮลดิ้งส์ จำกัด ร้อยละ 14.00 จากจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด

6 นาย ธนากร วนสุวรรณกุล

ความสัมพันธ์ : ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท (ทั้งทางตรงและทางอ้อม) ร้อยละ 11.64 จากจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด และ ดำรงตำแหน่งกรรมการ รวมถึงเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ บริษัท ทีซีจี โฮลดิ้งส์ จำกัด ร้อยละ 16.00 จากจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด

สัดส่วนข้างต้นเป็นการนับรวมหุ้นของนายธนากร วนสุวรรณกุลกับหุ้นของนางเพ็ญพรรณ วนสุวรรณกุล

7 นาง เพ็ญพรรณ วนสุวรรณกุล

ความสัมพันธ์ : ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท (ทั้งทางตรงและทางอ้อม) ร้อยละ 11.64 จากจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด และ ดำรงตำแหน่งกรรมการ รวมถึงเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ บริษัท ทีซีจี โฮลดิ้งส์ จำกัด ร้อยละ 16.00 จากจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด

สัดส่วนข้างต้นเป็นการนับรวมหุ้นของนายธนากร วนสุวรรณกุลกับหุ้นของนางเพ็ญพรรณ วนสุวรรณกุล

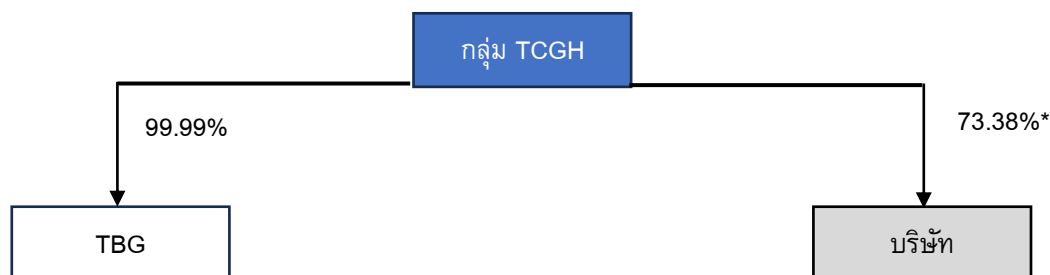
8 นาง สรรธีรา จันทรเสโน

ความสัมพันธ์ : ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท (ทั้งทางตรงและทางอ้อม) ร้อยละ 10.20 จากจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด และเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ บริษัท ทีซีจี โฮลดิ้งส์ จำกัด ร้อยละ 14.00 จากจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด

9 น.ส. ธันต์ชนก วนสุวรรณกุล

ความสัมพันธ์ : ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท (ทั้งทางตรงและทางอ้อม) ร้อยละ 10.18 จากจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด และเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ บริษัท ทีซีจี โฮลดิ้งส์ จำกัด ร้อยละ 14.00 จากจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด

ภาพโครงสร้างการถือหุ้นของ TCGH และ TBG และบริษัท



* สัดส่วนการถือหุ้นที่กลุ่ม TCGH ถือหุ้นในบริษัทพิจารณารวมทั้งการถือหุ้นทางตรงและทางอ้อมของบุคคลที่เกี่ยวข้องกันทั้ง 9 รายข้างต้น (สามารถพิจารณาได้ในหัวข้อที่ 3 : บุคคลที่เกี่ยวข้องกันและความสัมพันธ์)

4. ลักษณะและขอบเขตของส่วนได้เสียของบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

การเข้าทำธุรกรรมบริหารจัดการ 4 ปี 9 เดือน เป็นการทำการรายการระหว่างบริษัทกับ TBG ซึ่งมีผู้ถือหุ้นใหญ่ในทอดสุดท้ายได้แก่ กลุ่ม TCGH จึงทำให้ธุรกรรมบริหารจัดการ 4 ปี 9 เดือน เข้าข่ายเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 21/2551 เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำการรายการที่เกี่ยวข้องกัน ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2551 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในรายการที่เกี่ยวข้องกัน พ.ศ. 2546 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน 2546 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) (รวมเรียกว่า “ประกาศเรื่องรายการที่เกี่ยวข้องกัน”) โดยรายการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับธุรกรรมบริหารจัดการ 4 ปี 9 เดือน ในครั้งนี้มีขนาดรายการของบุคคลที่เกี่ยวข้องกันเท่ากับร้อยละ 14.61 ของมูลค่าสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิ (NTA) ของบริษัท ตามที่ปรากฏในงบการเงินรวมของบริษัท ที่ผ่านการสอบทานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566 อย่างไรก็ตาม การพิจารณาขนาดรายการธุรกรรมบริหารจัดการ 4 ปี 9 เดือน ในครั้งนี้ จะต้องพิจารณาขนาดรายการรวมกับขนาดรายการ ธุรกรรมบริหารจัดการ 3 เดือน ซึ่งมีขนาดรายการเท่ากับร้อยละ 0.77 ของมูลค่าสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิ (NTA) ของบริษัท เนื่องจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของทั้งสองธุรกรรมดังกล่าวเป็นบุคคลเดียวกัน โดยเมื่อรวมกันแล้ว จะมีขนาดรายการเท่ากับร้อยละ 15.37 ของมูลค่าสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิ (NTA) ของบริษัท ซึ่งเข้าข่ายเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกันขนาดใหญ่ ดังนั้นบริษัทจึงต้องขออนุมัติการเข้าทำสัญญาบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพกับบริษัท ทำนาง ไบโอแก๊ส จำกัด (“TBG”) โดยมีระยะเวลาของสัญญา 4 ปี 9 เดือน นับจากวันที่เข้าทำสัญญา ซึ่งเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกัน ต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท ซึ่งจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยคะแนนเสียงไม่ต่ำกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่เข้าร่วมการประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน โดยไม่นับรวมเสียงของผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสีย

5. มูลค่ารวม เกณฑ์ที่ใช้กำหนดมูลค่ารวมของรายการ มูลค่ารวมของสิ่งตอบแทน วิธีการชำระค่าตอบแทน

อัตราค่าตอบแทนการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ ขนาดกำลังผลิต 2.8 MW และ 4.2 MW ซึ่งตั้งอยู่ที่อำเภอท่าฉาง จังหวัดสุราษฎร์ธานี ประเทศไทย เป็นอัตราค่าตอบแทนที่เกิดจากการเจรจาระหว่างบริษัทซึ่งเป็นผู้รับจ้างบริหารจัดการกับ TBG ซึ่งเป็นผู้ว่าจ้างบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ โดยบริษัทจะได้รับอัตราค่าตอบแทนร้อยละ 50.00 จากรายได้จากการขายไฟฟ้าตลอดอายุสัญญาจาก TBG เป็นรายเดือน

มูลค่ารวมของสิ่งตอบแทน

- I. มูลค่ารวมสิ่งตอบแทนจากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ ระยะเวลา 4 ปี 9 เดือน จำนวน 332.40 ล้านบาท

ระยะเวลา	เริ่มต้น	สิ้นสุด	ประมาณการรายได้จากการขายไฟฟ้า	ประมาณการค่าตอบแทนร้อยละ 50.00 ของรายได้จากการขายไฟฟ้า
ปีที่ 1	1 เมษายน 2567	31 ธันวาคม 2567	104.96 ล้านบาท	52.48 ล้านบาท
ปีที่ 2	1 มกราคม 2568	31 ธันวาคม 2568	139.96 ล้านบาท	69.98 ล้านบาท
ปีที่ 3	1 มกราคม 2569	31 ธันวาคม 2569	139.96 ล้านบาท	69.98 ล้านบาท
ปีที่ 4	1 มกราคม 2570	31 ธันวาคม 2570	139.96 ล้านบาท	69.98 ล้านบาท
ปีที่ 5	1 มกราคม 2571	31 ธันวาคม 2571	139.96 ล้านบาท	69.98 ล้านบาท
รวมค่าตอบแทนจากการบริหารจัดการ ระยะเวลา 4 ปี 9 เดือน เท่ากับ 332.40 ล้านบาท				

- II. มูลค่ารวมสิ่งตอบแทนจากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ ระยะเวลา 3 เดือน จำนวน 17.50 ล้านบาท ซึ่งต้องนำมาพิจารณารวมมูลค่าสิ่งตอบแทนในครั้งนี้ด้วย เนื่องจากเป็นการทำรายการที่ต่อเนื่องกัน

ระยะเวลา	เริ่มต้น	สิ้นสุด	ประมาณการรายได้จากการขายไฟฟ้า	ประมาณการค่าตอบแทนร้อยละ 50.00 ของรายได้จากการขายไฟฟ้า
ปีที่ 1	1 มกราคม 2567	31 มีนาคม 2567	35.00 ล้านบาท	17.50 ล้านบาท

ดังนั้นมูลค่ารวมของสิ่งตอบแทนจากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ ระยะเวลา 4 ปี 9 เดือน จะเท่ากับ 332.40 ล้านบาท โดยเมื่อพิจารณารวมกับมูลค่ารวมของสิ่งตอบแทนจากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ ระยะเวลา 3 เดือน ซึ่งมีขนาดรายการเท่ากับ 17.50 ล้านบาท จะทำให้มูลค่ารวมของสิ่งตอบแทนจากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ เท่ากับ 349.90 ล้านบาท

6. การคำนวณขนาดรายการ

การคำนวณขนาดรายการที่เกี่ยวข้องกัน

ขนาดของรายการคำนวณโดยใช้มูลค่ารวมของสิ่งตอบแทนและมูลค่าสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิ (“NTA”) ของบริษัท โดยใช้อัตราตามงบการเงิน ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 เท่ากับ 2,275.84 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

ข้อมูลทางการเงินในการคำนวณ ณ วันที่ 30 กันยายน 2566		หน่วย
สินทรัพย์รวม	3,379.80	ล้านบาท
หักหนี้สินรวม	1,096.91	ล้านบาท
หักสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	4.77	ล้านบาท
หักสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	2.22	ล้านบาท
หักส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	0.06	ล้านบาท
สินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิ (NTA)	2,275.84	ล้านบาท

โดยการคำนวณขนาดรายการเกี่ยวโยงจะคำนวณจากมูลค่ารวมสิ่งตอบแทนของบริษัทหารด้วย NTA ของบริษัท ดังนี้

รายการเกี่ยวโยง	คำนวณ ณ วันที่ 30 กันยายน 2566
มูลค่ารวมสิ่งตอบแทน / สินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิ (NTA)	349.90 ล้านบาท / 2,275.84 ล้านบาท = ร้อยละ 15.37

กรรมการบริหารจัดการระหว่างบริษัทและกลุ่ม TCGH มีมูลค่ารวม เท่ากับ 349.90 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 15.37 ของมูลค่าสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิ (NTA) ของบริษัท ตามลำดับ โดยคำนวณจากงบการเงินรวมของบริษัท ที่ผ่านการตรวจสอบของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566 โดยกรรมการดังกล่าวจึงถือเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกันขนาดใหญ่ตามประกาศเรื่องรายการที่เกี่ยวข้องกัน ซึ่งจะต้องเปิดเผยสารสนเทศตามประกาศเรื่องรายการที่เกี่ยวข้องกันและได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยคะแนนเสียงไม่ต่ำกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน โดยไม่นับคะแนนเสียงของผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสียเป็นฐานในการนับคะแนน รวมถึงจะต้องแต่งตั้งที่ปรึกษาทางการเงินอิสระ (IFA) เพื่อแสดงความเห็นเกี่ยวกับรายการดังกล่าวและจัดส่งความเห็นต่อสำนักงาน ก.ล.ต. ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และผู้ถือหุ้นของบริษัท

ทั้งนี้ บริษัทไม่ได้เข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันอื่นใดกับผู้ลงทุนหรือผู้ที่เกี่ยวข้องหรือญาติสนิทของผู้ซื้อช่วงระหว่างหกเดือนก่อนวันที่มีการตกลงเข้าทำรายการนี้

7. การกำหนดค่าตอบแทนจากการรับจ้างบริหารจัดการ

ค่าตอบแทนจากการรับจ้างบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพกำหนดจากการเจรจาต่อรองระหว่างบริษัทซึ่งเป็นผู้รับจ้างและ TBG ซึ่งเป็นผู้ว่าจ้าง โดยบริษัทจะได้รับชำระค่าส่วนแบ่งร้อยละ 50.00 จากรายได้จากการขายไฟฟ้าเป็นรายเดือน โดยเมื่อพิจารณาจากประมาณการทางการเงิน บริษัทคาดว่าจะสามารถดำเนินงานให้มีอัตรากำไร (Margin) อยู่ที่ประมาณร้อยละ 39-46 ซึ่งเทียบเคียงได้กับอัตรากำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าโครงการอื่นของบริษัทซึ่งโดยปกติจะมีอัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ประมาณร้อยละ 39-40 ดังนั้นคณะกรรมการจึงพิจารณาแล้วเห็นว่าการกำหนดค่าตอบแทนจากการรับจ้างบริหารจัดการสำหรับกรรมการบริหารดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล

8. แหล่งเงินทุนที่ใช้

บริษัทจะใช้เงินทุนหมุนเวียนภายในบริษัทสำหรับค่าใช้จ่ายบุคลากรและค่าใช้จ่ายในการดูแลบำรุงรักษาในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ อย่างไรก็ตามบริษัทจะได้รับชำระค่าส่วนแบ่งร้อยละ 50.00 จากรายได้จากการขายไฟฟ้าเป็นรายเดือน จึงทำให้บริษัทไม่มีภาระหนี้ที่ในการจัดหาแหล่งเงินทุนในการรับจ้างบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพในครั้งนี้แต่อย่างใด

9. กรรมการที่มีส่วนได้เสียและ/หรือเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันซึ่งไม่ได้เข้าร่วมพิจารณาและออกเสียงลงคะแนน

เนื่องจากธุรกรรมบริหารจัดการเข้าขายเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกัน ดังนั้นบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องกันจะไม่สามารถเข้าร่วมประชุมและไม่มีสิทธิออกเสียงในที่ประชุม ทั้งการประชุมคณะกรรมการบริษัทและการประชุมผู้ถือหุ้น

10. ความสมเหตุสมผลเมื่อเปรียบเทียบกับ การตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลภายนอกที่เป็นอิสระ

คณะกรรมการบริษัทเห็นว่าธุรกรรมบริหารจัดการซึ่งเป็นการทำรายการระหว่างบริษัทและบุคคลที่เกี่ยวข้องกันในครั้งนี้ สามารถเทียบเคียงได้เช่นเดียวกับการตกลงเข้าทำรายการดังกล่าวกับบุคคลภายนอกซึ่งเป็นบุคคลอิสระ เนื่องจากเมื่อพิจารณาจากประมาณการทางการเงิน บริษัทคาดว่าจะสามารถดำเนินงานให้มีอัตรากำไร (Margin) อยู่ที่ประมาณร้อยละ 39-46 ซึ่งเทียบเคียงได้กับอัตรากำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าโครงการอื่นของบริษัทซึ่งโดยปกติจะมีอัตรากำไรขั้นต้นอยู่ที่ประมาณร้อยละ 39-40 ดังนั้นคณะกรรมการจึงพิจารณาแล้วเห็นว่าการธุรกรรมบริหารจัดการดังกล่าวเป็นไปเพื่อประโยชน์ของบริษัทและเป็นธรรมกับผู้ถือหุ้นของบริษัท

ทั้งนี้คณะกรรมการบริษัทจะเสนอให้ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นพิจารณาข้อมูลที่บริษัทได้เปิดเผยข้อมูลในสารสนเทศฉบับนี้และให้พิจารณารายงานของที่ปรึกษาทางการเงินอิสระซึ่งให้ความเห็นต่อความสมเหตุสมผลและประโยชน์ของรายการที่เกี่ยวข้องกันต่อบริษัท ความเป็นธรรมของอัตราค่าตอบแทน และความเห็นเกี่ยวกับการลงมติและเหตุผลประกอบอย่างถี่ถ้วน ก่อนพิจารณาใช้สิทธิในที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น โดยผู้ถือหุ้นของบริษัท ที่เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องและ/หรือผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสียไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในการประชุมผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติการเข้าทำรายการในครั้งนี้

11. คำรับรองของกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทขอรับรองว่า คณะกรรมการบริษัทได้ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัท ในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับธุรกรรมบริหารจัดการ ซึ่งเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกัน อย่างไรก็ตามหากในการปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าวเกิดความเสียหายแก่บริษัท ผู้ถือหุ้นสามารถฟ้องร้องเรียกค่าเสียหายจากกรรมการรายดังกล่าวแทนบริษัท ได้ตามมาตรา 85 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด (พ.ศ. 2535) (รวมทั้งที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และหากการปฏิบัติหน้าที่นั้นเป็นเหตุให้กรรมการหรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องข้องได้ประโยชน์ไปโดยมิชอบผู้ถือหุ้นสามารถใช้สิทธิฟ้องเรียกคืนประโยชน์จากกรรมการนั้นแทนบริษัท ได้ตามมาตรา 89/18 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

12. ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ และ/หรือ กรรมการบริษัทที่แตกต่างจากความเห็นของคณะกรรมการบริษัท

-ไม่มี-

สารสนเทศบัญชี 2 เกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องกันของ บริษัท ท่าฉาง กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

1. ข้อมูลบริษัทและการดำเนินธุรกิจโดยสรุป

ข้อมูลทั่วไปของบริษัท

ชื่อบริษัท	บริษัท ท่าฉาง กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ประเภทธุรกิจ	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน
หมวดธุรกิจ	พลังงานและสาธารณูปโภค
กลุ่มอุตสาหกรรม	ทรัพยากร
ที่ตั้งบริษัท	159 หมู่ 3 ตำบลท่าฉาง อำเภอท่าฉาง จังหวัดสุราษฎร์ธานี
เลขทะเบียนนิติบุคคล	0107564000391
วันจดทะเบียนบริษัท	8 สิงหาคม 2557
วันจดทะเบียนแปรสภาพ เป็นบริษัทมหาชนจำกัด	11 พฤศจิกายน 2564
ทุนจดทะเบียน ณ วันที่ 10 พฤศจิกายน 2566	1,165,000,000 บาท
ทุนชำระแล้ว ณ วันที่ 10 พฤศจิกายน 2566	1,100,000,000 บาท

โครงสร้างการถือหุ้นในบริษัทย่อย

ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 มีดังนี้

บริษัทย่อย	ชื่อย่อ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ประเภทธุรกิจ
1) บริษัท ท่าฉาง พาวเวอร์ กรีน จำกัด	TPG	100	ธุรกิจผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้าจากชีวมวล
2) บริษัท ท่าฉางไบโอเพาเวอร์ จำกัด	TBP	100	
3) บริษัท ท่าฉาง เอนเนอร์ยี โซลูชัน จำกัด	TES SKW	99.99	ธุรกิจผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้าจากขยะชุมชน
4) บริษัท ท่าฉาง เอนเนอร์ยี โซลูชัน (ราชบุรี) จำกัด	TES RBR	99.99	
5) บริษัท ท่าฉาง เอนเนอร์ยี โซลูชัน (ชุมพร) จำกัด	TES CPN	99.99	
6) บริษัท ท่าฉาง เอนเนอร์ยี โซลูชัน (ชัยนาท) จำกัด	TES CNT	99.90	
7) บริษัท ท่าฉาง เอนเนอร์ยี โซลูชัน (ท่าจีน) จำกัด	TES TCN	99.99	
8) บริษัท ท่าฉาง เอนเนอร์ยี โซลูชัน (อุบลราชธานี) จำกัด	TES UBN	99.60	
9) บริษัท ท่าฉาง เอนเนอร์ยี โซลูชัน (ปราจีนบุรี) จำกัด	TES PRI	99.60	

การประกอบธุรกิจของบริษัท

บริษัท ท่าฉาง กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (“บริษัท” หรือ “TGE”) และบริษัทย่อย (รวมเรียก “กลุ่มบริษัท”) ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยมุ่งเน้นการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน (Renewable Energy) ที่ได้จากชีวมวลและขยะชุมชน ตลอดจนธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้องที่สนับสนุนธุรกิจหลัก อันมีเป้าหมายสู่การเป็นผู้นำด้านอุตสาหกรรมพลังงานทดแทนที่สอดคล้องกับนโยบายความมั่นคงทางพลังงานของประเทศไทย

ในปัจจุบันเป็นการลงทุนในกลุ่มธุรกิจที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน โดยแบ่งตามประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ในกระบวนการผลิตเป็น 2 กลุ่มธุรกิจหลัก ดังนี้

กลุ่มที่ 1 กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล

กลุ่มบริษัทใช้เชื้อเพลิงหลากหลายจากเศษวัสดุเหลือทิ้งการเกษตร (Agricultural Residues) ทะลายปาล์ม เปล่า รากไม้สับและเศษไม้ (Wood and Wood Residues) โดยเฉพาะทะลายปาล์ม เปล่า กากใยปาล์ม เปลือกไม้ รากไม้ ทั้งจากกลุ่มบริษัทท่าฉางอุตสาหกรรมที่ทำธุรกิจสกัดน้ำมันปาล์ม และจากชุมชนใกล้เคียงมาเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า นอกจากนี้จะเป็นการใช้ทรัพยากรที่มีอยู่อย่างคุ้มค่าตามหลักเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) แล้วยังทำให้ได้ต้นทุนการผลิตที่ต่ำอีกด้วย

ปัจจุบัน บริษัทมีโรงไฟฟ้าที่ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แบบจำหน่ายแล้ว (COD) จำนวน 3 โครงการ ซึ่งเป็นการลงทุนโดยตรง 1 โครงการ และลงทุนผ่านการถือหุ้นในบริษัทย่อย 2 โครงการ มีกำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 29.7 เมกะวัตต์ สามารถจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในระบบ Feed-in Tariff อายุสัญญา 20 ปี ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

โรงไฟฟ้า / ที่ตั้ง	ดำเนินการโดย	ประเภท / เชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	ปริมาณไฟฟ้าที่เสนอขาย (เมกะวัตต์) ¹	เสนอขายระยะสั้น (เมกะวัตต์)	วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
โรงไฟฟ้าชีวมวล TGE (อ. ท่าฉาง จ. สุราษฎร์ธานี)	TGE	VSPP / ชีวมวล	9.9	7.2	-	8 พ.ค. 2557
โรงไฟฟ้าชีวมวล TPG (อ. ท่าฉาง จ. สุราษฎร์ธานี)	TPG	VSPP / ชีวมวล	9.9	9.7	-	7 พ.ย. 2562
โรงไฟฟ้าชีวมวล TBP (อ. ท่าฉาง จ. สุราษฎร์ธานี)	TBP	VSPP / ชีวมวล	9.9	3.4	6.0 ²	25 พ.ค. 2564
รวม			29.7	20.3	6.0	

หมายเหตุ :

¹ ปริมาณไฟฟ้าเฉพาะที่เสนอขายให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวซึ่งไม่รวมไฟฟ้าที่เสนอขายให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องอีกประมาณ 8 เมกะวัตต์

² โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล TBP ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะสั้น สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 (ลงนามเมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม 2565 และข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติม วันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2566) จำนวน 6.0 เมกะวัตต์ ภายใต้ระบบการรับซื้อไฟฟ้าแบบคงที่ที่อัตราขายไฟ 2.20 บาทต่อหน่วย ตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นเพื่อรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน จากผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้า

กลุ่มที่ 2 กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้าชุมชน

กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้าชุมชน จัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อบริหารจัดการขยะจากการรวบรวมขยะชุมชนโดยเทศบาลในพื้นที่ข้างเคียงโรงไฟฟ้าเพื่อนำมาเป็นเชื้อเพลิง การประกอบธุรกิจกลุ่มโรงไฟฟ้าชุมชนของบริษัท เป็นโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา 5 โครงการ ซึ่งเป็นโครงการกำจัดขยะเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นภายใต้สัญญาก่อสร้างและบริหารจัดการระบบการนำขยะมูลฝอยจากหลุมฝังกลบจาก อปท. มาใช้ประโยชน์เป็นเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตไฟฟ้า ซึ่งจะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวมทั้งสิ้น 39.9 เมกะวัตต์ รายละเอียดของโครงการมีดังนี้

โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนที่อยู่ระหว่างการพัฒนา

โรงไฟฟ้า / ที่ตั้ง	ดำเนินการโดย	ประเภท / เชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	ปริมาณไฟฟ้าที่จะเสนอขาย (เมกะวัตต์) ¹	วันที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA)	วันที่คาดว่าจะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน (อ.วัฒนานคร จ.สระแก้ว)	TES SKW	VSPP / ขยะชุมชน	8.0	6.0	10 พ.ค. 2566	ภายในปี 2568
โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน (อ.ปากท่อ จ.ราชบุรี)	TES RBR	VSPP / ขยะชุมชน	8.0	6.0	10 พ.ค. 2566	ภายในปี 2568
โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน (อ.เมือง จ.ชุมพร)	TES CPN	VSPP / ขยะชุมชน	6.0	4.0	24 เม.ย. 2566	ภายในปี 2568
โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน (อ.หนองมะโมง จ.ชัยนาท)	TES CNT	VSPP / ขยะชุมชน	8.0	6.0	อยู่ระหว่างขั้นตอนเตรียมแบบคำขอเสนอขายไฟฟ้า ต่อกฟก. ก่อนเข้าทำสัญญา PPA ต่อไป	ภายในปี 2569
โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน (อ.เมือง จ.สมุทรสาคร)	TES TCN	VSPP / ขยะชุมชน	9.9	8.0	อยู่ระหว่างขั้นตอนเตรียมแบบคำขอเสนอขายไฟฟ้า ต่อกฟก. ก่อนเข้าทำสัญญา PPA ต่อไป	ภายในปี 2569
รวม			39.9	30.0		

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทยังมีโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนที่อยู่ระหว่างเตรียมเข้าประมูลโครงการกับ อปท. อีกจำนวน 2 โครงการ ดังนี้

โรงไฟฟ้า / ที่ตั้ง	ดำเนินการโดย	ประเภท / เชื้อเพลิง
1. โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน TES PRI (จ.ปราจีนบุรี)	TES PRI	VSPP / ขยะชุมชน
2. โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน TES UBN (จ.อุบลราชธานี)	TES UBN	VSPP / ขยะชุมชน

2. รายชื่อกรรมการและรายชื่อผู้ถือหุ้น 10 รายแรก

กรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารของ บริษัท ท่าฉาง กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (“บริษัท” หรือ “TGE”) วันที่ 3 ตุลาคม 2566		
ชื่อ นามสกุล	ตำแหน่ง	
1 นาย โกสิทธิ์ เฟื่องสวัสดิ์	ประธานกรรมการ, กรรมการอิสระ	
2 นาย พงศนรินทร์ วนสุวรรณกุล	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (รักษาการ), กรรมการ	
3 นาย พงศนเรศ วนสุวรรณกุล	กรรมการ	
4 นาง พัชรินทร์ ลาภาโรจน์กิจ	กรรมการ	
5 น.ส. ละอองทิพย์ วนสุวรรณกุล	กรรมการ	
6 นาย ธรณิศวรรค์ ตันติกุลวิจิตร	กรรมการอิสระ, ประธานกรรมการตรวจสอบ	
7 นาง เพ็ญศรี มีสุขสบาย	กรรมการอิสระ, กรรมการตรวจสอบ	
8 นาย อาทร สินสวัสดิ์	กรรมการอิสระ, กรรมการตรวจสอบ	
9 นาย ธนันท์ ชูอุปการ	กรรมการอิสระ	
10 น.ส. สุภาพ ฉันทวิทย์	ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีการเงิน	
11 นาย สิบตระกูล บินเทพ	ผู้อำนวยการฝ่ายวางแผนกลยุทธ์และพัฒนาธุรกิจ	
12 นายธนภัก รัตนพิทักษ์	ผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการโรงงาน	

หมายเหตุ : น.ส. สุภาพ ฉันทวิทย์ ลาออกจากตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีการเงินของบริษัทเมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2566 โดยบริษัทได้แต่งตั้ง นาง พัชรินทร์ ลาภาโรจน์กิจ ดำรงตำแหน่งรักษาการผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีการเงินตั้งแต่วันที่ 16 พฤศจิกายน 2566 เป็นต้นไป

ผู้ถือหุ้นของ บริษัท ท่าฉาง กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (“บริษัท” หรือ “TGE”) วันที่ 18 ตุลาคม 2566			
ชื่อ นามสกุล	จำนวนหุ้น	ร้อยละ	
1 บริษัท ทีซีจี โฮลดิ้งส์ จำกัด	640,000,000	29.09	
2 น.ส. ละอองทิพย์ วนสุวรรณกุล	139,400,000	6.34	
3 นาย พงศนรินทร์ วนสุวรรณกุล	136,400,000	6.20	
4 นาง สรรชีรา จันทระเสโน	134,730,000	6.12	
5 น.ส. ธนิตชนก วนสุวรรณกุล	134,400,000	6.11	
6 นาง พัชรินทร์ ลาภาโรจน์กิจ	134,400,000	6.11	
7 นาย พงศนเรศ วนสุวรรณกุล	134,400,000	6.11	
8 นาย ธนากร วนสุวรรณกุล	96,000,000	4.36	
9 นาย พีรเจต สุวรรณภาศรี	84,405,400	3.84	
10 นาย เจริญสิน ลาภณรงค์ชัย	57,958,200	2.63	
11 ผู้ถือหุ้นรายอื่น	507,906,400	23.09	
รวม	2,200,000,000	100.00	

3. รายการระหว่างกันในปีที่ผ่านมาและปีปัจจุบันจนถึงไตรมาสล่าสุด

รายการระหว่างกัน	หน่วย : ล้านบาท	
	ปี 2565	9 เดือนแรก ปี 2566
รายได้จากการขายไฟฟ้า	59.03	68.54
รายได้จากการขายน้ำและไอน้ำ	103.51	37.97
รายได้จากการให้ใช้พื้นที่	1.39	1.04
ค่าวัตถุดิบชีวมวล	123.18	92.83
ค่าเชื้อเพลิง	22.97	16.23
ดอกเบี้ยจ่าย	2.67	-
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการเช่าที่ดิน	3.82	2.85
ค่าตัดจำหน่ายสิทธิการเช่าอาคาร	0.54	0.69
ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินตามสัญญาเช่าที่ดิน	2.74	1.97
ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินตามสัญญาเช่าอาคาร	0.20	0.24
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาจ้างงานบริการ	1.10	0.83
ค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุง	0.99	0.69
ค่าบริการตรวจวัดวัตถุดิบชีวมวล	0.16	0.12
ค่าขนย้ายวัตถุดิบ	0.19	0.19
ค่ารับเหมาขบรถตัก	-	1.23
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาการใช้พื้นที่	0.03	-
ค่าทดสอบน้ำหนักเชื้อเพลิง	<0.01	0.01
ค่าซื้อและก่อสร้างสินทรัพย์	0.04	0.44

4. ตารางสรุปงบการเงินในระยะ 3 ปี ที่ผ่านมา และปีปัจจุบันจนถึงไตรมาสล่าสุด

งบแสดงฐานะการเงิน

รายการ (ล้านบาท)	31 ธ.ค. 63	31 ธ.ค. 64	31 ธ.ค. 65	30 ก.ย. 66
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	33.5	54.5	596.4	475.4
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	190.2	207.5	182.0	173.9
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3.1	14.5	15.7	7.0
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระในหนึ่งปี				
เชื้อเพลิงและวัสดุสำรองคลัง	53.0	114.1	106.2	108.9
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	8.8	8.5	14.9	22.4
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	288.5	399.1	915.1	787.6
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	89.7	73.8	109.1	172.3

รายการ (ล้านบาท)	31 ธ.ค. 63	31 ธ.ค. 64	31 ธ.ค. 65	30 ก.ย. 66
ต้นทุนสัญญาที่รับรู้เป็นสินทรัพย์ สุทธิ	89.7	106.0	157.7	227.7
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง	2.9	-	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าที่ดิน	6.0	6.2	102.0	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	2,055.0	1,986.4	1,871.2	2,022.4
สินทรัพย์สิทธิการใช้ สุทธิ	65.4	62.0	70.7	66.4
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน สุทธิ	32.9	31.9	30.1	28.7
สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน	56.9	58.3	71.5	72.1
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี สุทธิ	3.1	3.4	3.0	2.2
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	0.4	21.1	31.5	0.4
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	2,401.9	2,349.1	2,446.7	2,592.2
รวมสินทรัพย์	2,690.4	2,748.1	3,361.8	3,379.8
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้การค้า	13.7	12.4	17.3	18.7
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2.2	9.1	10.6	9.2
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าและเจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์	94.7	50.9	31.3	32.6
เงินประกันผลงานค่าก่อสร้าง	4.3	2.0	1.1	1.0
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่กำหนดชำระภายในหนึ่งปี	212.2	222.9	223.1	223.2
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	9.0	12.0	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	2.4	2.2	4.0	4.3
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	26.2	24.1	28.4	26.4
รวมหนี้สินหมุนเวียน	364.8	335.6	315.8	315.4
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,195.5	998.5	819.1	651.7
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	133.6	207.4	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า	69.7	68.1	77.0	72.7
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงานหลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุ	4.1	4.4	6.1	7.2
ประมาณการหนี้สินค่ารถถอน	42.8	49.9	47.3	48.4
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	-	0.9	1.2	1.5
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	1,445.7	1,329.4	950.7	781.5
รวมหนี้สิน	1,810.5	1,664.9	1,266.6	1,096.9
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น	800.0	1,100.0	1,100.0	1,165.0
ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว	800.0	800.0	1,100.0	1,100.0
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	-	-	863.3	863.3
ส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	(37.5)	(37.5)	(37.5)	(37.5)
ส่วนเกินจากการซื้อส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(32.7)	(32.7)	(32.7)	(32.7)

รายการ (ล้านบาท)	31 ธ.ค. 63	31 ธ.ค. 64	31 ธ.ค. 65	30 ก.ย. 66
กำไรสะสมจัดสรรแล้ว – สรรองตามกฎหมาย	9.5	20.6	28.0	28.0
กำไรสะสม-ยังไม่ได้จัดสรร	141.5	332.5	173.7	361.4
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(0.9)	0.3	0.3	0.3
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	879.9	1,083.2	2,095.1	2,282.8
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	0.0	0.0	0.1	0.1
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	879.9	1,083.2	2,095.2	2,282.9
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	2,690.4	2,748.1	3,361.8	3,379.8

งบกำไรขาดทุน

รายการ (ล้านบาท)	ปี 2563	ปี 2564	ปี 2565	งวด 9 เดือน ปี 2565	งวด 9 เดือน ปี 2566
รายได้จากการขาย	650.9	779.7	924.9	683.2	698.7
รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	56.9	1.5	13.1	12.9	0.6
ต้นทุนขาย	(414.8)	(501.1)	(617.3)	(456.6)	(457.7)
ต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	(56.9)	(1.5)	(13.1)	(12.9)	(0.6)
กำไรขั้นต้น	236.2	278.6	307.6	226.6	241.1
รายได้อื่น	5.7	26.3	17.5	16.1	32.1
กำไรขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	0.2	(1.8)	(0.6)	(2.0)	(1.1)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(30.9)	(53.1)	(56.7)	(44.2)	(40.6)
ต้นทุนทางการเงิน	(44.9)	(47.6)	(50.6)	(39.8)	(35.5)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	166.3	202.5	217.2	156.7	196.0
ภาษีเงินได้	0.6	(0.4)	(0.7)	(0.1)	(2.8)
กำไรสำหรับงวด	166.9	202.1	216.4	156.5	193.2

5. คำอธิบายและการวิเคราะห์ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานในปีที่ผ่านมาและปัจจุบันจนถึงไตรมาสล่าสุด

ในปี 2565 กลุ่มบริษัทให้ความสำคัญกับการขยายกำลังการผลิตและมองหาโอกาสเติบโตจากแหล่งพลังงานสะอาดใหม่อย่างต่อเนื่องเพื่อตอบสนองต่อกลยุทธ์การเติบโตอย่างยั่งยืน โดยในปี 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 938.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 156.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.1 และมีกำไรสุทธิ 216.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.1 จากปี 2564 โดยมีปัจจัยจากการรับรู้รายได้เต็มปี 2565 ของโรงไฟฟ้า TBP และรายได้จากการขายน้ำและไอน้ำให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน รวมถึงการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า Ft (Float time) อีกทั้งมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของโรงไฟฟ้า TBP และในปี 2566 กลุ่มบริษัทคาดว่าจะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งประมาณ 100 เมกะวัตต์ (MW) ตลอดจนรุกเข้าสู่โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดอื่นๆ พร้อมทั้งจะนำเทคโนโลยีที่ทันสมัยมาประยุกต์ใช้เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้ารวมถึงเดินหน้าเจรจากับพันธมิตรทางธุรกิจ

สำหรับงวด 9 เดือน ปี 2566 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการดำเนินงานจำนวน 699.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3.2 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.5 และมีกำไรสุทธิ 193.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 36.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.4 จากงวด 9 เดือนปี 2565 โดยมีปัจจัยหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้า เนื่องด้วยการปรับตัวเพิ่มขึ้นของค่า FIT และค่า Ft และประกอบกับมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมของโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อย (TBP) จำนวน 6 เมกะวัตต์ รวมถึงรายได้ชดเชยจากค่าประกันภัยจำนวนสุทธิ 22.26 ล้านบาท หากไม่รวมรายการรายได้สุทธิจากประกันภัยทั้งสองงวด กลุ่มบริษัทจะมีกำไรสุทธิ 170.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 28.6 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.1 จากงวด 9 เดือนปี 2565 ทั้งนี้ ภายในปี 2567 กลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับสัมปทานซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งโดยรวมประมาณ 90 เมกะวัตต์ (MW) ตลอดจนมีแผนในการรุกเข้าสู่ธุรกิจเกี่ยวเนื่องที่กลุ่มบริษัทมีความเชี่ยวชาญ พร้อมทั้งจะนำเทคโนโลยีที่ทันสมัยมาประยุกต์ใช้เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า และรุกตลาดตลาดคาร์บอนเครดิตเพื่อตอบสนองแนวโน้มในอนาคตที่จะมีความต้องการคาร์บอนเครดิตมากขึ้น รวมถึงเดินหน้าเจรจากับพันธมิตรทางธุรกิจทั้งในประเทศและต่างประเทศ

6. ข้อมูลอื่นที่อาจมีผลกระทบต่อการตัดสินใจของผู้ลงทุนอย่างมีนัยสำคัญ

-ไม่มี-

7. ข้อความที่ระบุว่าบุคคลที่เกี่ยวข้องกันและ/หรือผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสียไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนน ทั้งนี้ ให้ระบุชื่อและจำนวนหุ้นของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนน

เนื่องจากธุรกรรมบริหารจัดการเข้าขายเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกัน ดังนั้นบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องกันจะไม่สามารถเข้าร่วมประชุมและไม่มีสิทธิออกเสียงในที่ประชุม ทั้งการประชุมคณะกรรมการบริษัทและการประชุมผู้ถือหุ้น

8. การประเมินราคาสินทรัพย์โดยผู้ประเมินราคาอิสระในกรณีเป็นการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่มีความสำคัญขั้นพื้นฐานในรูปของมูลค่าของตัวสินทรัพย์ เช่น อสังหาริมทรัพย์

-ไม่มี-

9. ความเห็นของที่ปรึกษาทางการเงินอิสระ

ความสมเหตุสมผลของการเข้าทำรายการในครั้งนี้ บริษัท พาย แอ็ดไวเซอร์ จำกัด ในฐานะที่ปรึกษาทางการเงินอิสระ ได้วิเคราะห์วัตถุประสงค์ของการเข้าทำรายการ และนโยบายในการดำเนินงานของบริษัท รวมทั้งการวิเคราะห์ความสามารถในการดำเนินงานโดยพิจารณาข้อมูลของบริษัทในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา โดยที่ปรึกษาทางการเงินอิสระเห็นว่า การเข้าทำธุรกรรมรับจ้างบริหารจัดการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพในครั้งนี้มีความสมเหตุสมผลในการเข้าทำรายการ จะช่วยให้บริษัทสามารถดำเนินงานได้ตามแผนการที่จะขยายขอบเขตของการประกอบธุรกิจให้กว้างยิ่งขึ้น ซึ่งจะช่วยให้บริษัทมีผลการดำเนินงานและมีสภาพคล่องเพิ่มขึ้น และจากการที่บริษัทมีความพร้อมทางด้านบุคลากร การให้บริการดังกล่าวจะเป็นการใช้ประโยชน์จากพนักงานของบริษัทให้มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล โดยนำความรู้ความสามารถที่มีมาใช้ให้เกิดประโยชน์และสร้างรายได้ให้แก่บริษัท รวมทั้งจะเป็นการพัฒนาและช่วยเพิ่มพูนประสบการณ์ ความรู้ ความสามารถในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพให้แก่พนักงานของบริษัท ซึ่งจะเป็ประโยชน์สำหรับใช้เป็นแนวทางในการพัฒนาโครงการใหม่ ๆ ในอนาคต นอกจากนี้ การให้บริการดังกล่าวจะเป็นการเพิ่มประวัติและผลงาน (Track Record) ที่สำคัญแก่บริษัท และช่วยเปิดโอกาสให้แก่บริษัทในการให้บริการรับจ้างบริหารจัดการโรงไฟฟ้าให้แก่ลูกค้ารายอื่น ๆ ต่อไปในอนาคต

10. ความเห็นของคณะกรรมการบริษัทเกี่ยวกับการตกลงเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันที่ระบุดังกล่าวถึงความสมเหตุสมผล และประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทเมื่อเปรียบเทียบกับข้อตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลภายนอกที่เป็นอิสระ

คณะกรรมการบริษัทผู้ซึ่งไม่มีส่วนได้เสียกับรายการดังกล่าว ได้พิจารณาด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัท ในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับธุรกรรมรายเกี่ยวกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในครั้งนี้แล้ว และมีความเห็นว่าธุรกรรมดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล

อย่างไรก็ตาม คณะกรรมการบริษัทจะเสนอให้ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นพิจารณาข้อมูลที่บริษัท ได้เปิดเผยข้อมูลในสารสนเทศฉบับนี้ และให้พิจารณารายงานของที่ปรึกษาทางการเงินอิสระ ซึ่งให้ความเห็นต่อความสมเหตุสมผลและประโยชน์ของรายการที่เกี่ยวข้องกันต่อบริษัท ความเป็นธรรมของราคาและเงื่อนไขรายการที่เกี่ยวข้องกัน และความเห็นเกี่ยวกับการลงมติและเหตุผลประกอบอย่างถี่ถ้วน ก่อนพิจารณาใช้สิทธิในที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น โดยผู้ถือหุ้นของบริษัท ที่เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องและ/หรือผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสียไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในการประชุมผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติการเข้าทำรายการในครั้งนี้