

MD&A

Q3/2564



คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

ไตรมาสที่ 3 ปี 2564

เหตุการณ์สำคัญไตรมาสที่ 3 ปี 2564 จนถึงปัจจุบัน

- ผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 ที่ต่อเนื่องมาจากต้นปีนั้น ไม่ได้ส่งผลกระทบอย่างมีสาระสำคัญต่อปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทฯ เนื่องจากยังคงมีความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำ โดยเฉพาะในส่วนลูกค้าอุตสาหกรรม ซึ่งบริษัทฯ ยังคงระดับมาตรการป้องกันและการบริหารจัดการในสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 เข้มข้นสูงสุดผ่านศูนย์เฝ้าระวังและติดตามการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัส (GPSC G-COVID Center) และกำหนดให้พื้นที่กระบวนการผลิตเป็นพื้นที่ควบคุมพิเศษ ตั้งทีมปฏิบัติการเฉพาะกิจ (Golden man) ของแต่ละโรงไฟฟ้า ห้ามบุคคลภายนอกเข้าพื้นที่สำนักงานและพื้นที่ปฏิบัติการอย่างเข้มงวดและต่อเนื่อง ทำให้บริษัทฯ สามารถดำเนินการผลิตไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคได้อย่างมีเสถียรภาพและความมั่นคง ตอบสนองความต้องการใช้ของกลุ่มลูกค้าได้อย่างต่อเนื่อง
- บริษัทฯ ได้ประกาศกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจใหม่ เพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานงานและให้สอดคล้องกับแผนพลังงานชาติ (National Energy Plan) ของประเทศและทิศทางของสังคมโลกที่มุ่งสู่พลังงานสะอาดเพื่อลดภาวะโลกร้อน โดยบริษัทฯ มีเป้าหมายที่จะก้าวสู่การเป็นบริษัทชั้นนำด้านนวัตกรรมพลังงานเพื่อความยั่งยืน 1 ใน 3 ของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ที่มีสัดส่วนของพลังงานสะอาดมากกว่าร้อยละ 50 กลยุทธ์ใหม่ประกอบด้วย 4 กลยุทธ์หลัก หรือ 4S ประกอบด้วย
 1. **Strengthen and Expand the Core** การสร้างความแข็งแกร่ง พร้อมขยายการให้บริการในธุรกิจหลัก ที่เน้นการเพิ่มประสิทธิภาพด้านการผลิตให้มีเสถียรภาพในระดับสากล สามารถตอบโจทย์ความต้องการของลูกค้า เพื่อขยายไปสู่ธุรกิจอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง
 2. **Scale-up Green Energy** การเพิ่มสัดส่วนการพัฒนาโครงการพลังงานสะอาด ทั้งจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม และการบูรณาการพลังงานหมุนเวียนร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน
 3. **S-Curve & Batteries** การพัฒนานวัตกรรมพลังงานและธุรกิจแห่งอนาคต ไม่ว่าจะเป็นการพัฒนาาระบบกักเก็บพลังงาน การพัฒนาแบตเตอรี่รถยนต์ไฟฟ้าและยานพาหนะอื่นๆ รวมถึงการต่อยอดธุรกิจเชิงนวัตกรรม
 4. **Shift to Customer-centric Solutions** บริการโซลูชันเพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าเป็นสำคัญ ทั้งในด้านการผลิตไฟฟ้าและสาธารณูปโภค โดยใช้นวัตกรรมพลังงานทั้งโรงไฟฟ้าหลักและโรงไฟฟ้าพลังงานทางเลือก ด้วยระบบกักเก็บพลังงาน รวมถึงเสนอโซลูชันที่สามารถบริหารจัดการพลังงานให้เกิดประโยชน์สูงสุด ด้วยการพัฒนาแพลตฟอร์มที่สอดคล้องกับความต้องการของลูกค้าให้สามารถเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ทั้งในองค์กรภาครัฐและเอกชน
- โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 มีการหยุดเดินเครื่องนอกแผนงาน (Unplanned outage) ทั้งนี้ การหยุดเดินเครื่องดังกล่าวไม่กระทบต่อการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทฯ เนื่องจากบริษัทฯ สามารถบริหารจัดการการผลิตทดแทนโดยใช้โรงช่วยการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อรองรับความต้องการของลูกค้าตลอดช่วงระยะเวลาการดำเนินการ โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 มีการหยุดเดินเครื่องนอกแผนงาน ในช่วง 4 มิถุนายน - 18 ตุลาคม 2563 และ 6 ธันวาคม 2563 - 1 เมษายน 2564 บริษัทฯ รับรู้รายได้จากเงินชดเชยค่าประกันภัยบางส่วนจำนวน 310 ล้านบาท เมื่อไตรมาสที่ 2 ปี 2564 และคาดว่าจะสามารถรับรู้เงินชดเชยประกันภัยส่วนที่เหลือภายในสิ้นปี 2564 ซึ่งครอบคลุมความเสียหายในช่วงดังกล่าว แต่มีค่าเสียหายส่วนแรก (Deductible) สำหรับประกันภัยคุ้มครองความเสียหายต่อทรัพย์สิน (Property Damage: PD) จำนวน 1.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และประกันภัยกรณีธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption: BI) จำนวน 60 วัน
 - โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 มีการหยุดเดินเครื่องนอกแผนงาน ตั้งแต่วันที่ 14 สิงหาคม 2564 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการซ่อมแซมและดำเนินการด้านประกันภัย และคาดว่าจะสามารถกลับมาเดินเครื่องตามปกติได้ในเดือนกุมภาพันธ์ ปี 2565
- โรงไฟฟ้าเท็คโควันมีการหยุดเดินเครื่องนอกแผนงาน เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2564 จำนวน 28 วัน และได้กลับมาเดินเครื่องตามปกติตั้งแต่วันที่ 27 กันยายน 2564
- เมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2564 บริษัทฯ ได้ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ กับ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) บริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นร้อยละ 100 ธนาคารเพื่อการส่งออกและนำเข้าแห่งประเทศไทย (EXIM BANK) องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) (TGO) และบริษัท นิโคมสึ เอ็นเอซี จำกัด (NEO) เพื่อดำเนินโครงการสนับสนุนการลงทุนติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop) และการขึ้นทะเบียนคาร์บอนเครดิตภายใต้โครงการ Solar Orchestra ที่จะสนับสนุนให้ผู้ประกอบการไทยเข้ามาลงทุน Solar Rooftop และขึ้นทะเบียนโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย หรือโครงการ T-VER และการรับรองปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้ ที่เรียกว่า “คาร์บอนเครดิต” ซึ่งสามารถนำคาร์บอนเครดิตไปใช้ในการแลกเปลี่ยนซื้อขายได้ โดยตั้งเป้าหมายการติดตั้ง Solar Rooftop กว่า 100 เมกะวัตต์ ในรูปแบบของสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ให้แก่ลูกค้า ภายในสิ้นปี 2565

สรุปผลการดำเนินงานในไตรมาสที่ 3 ปี 2564

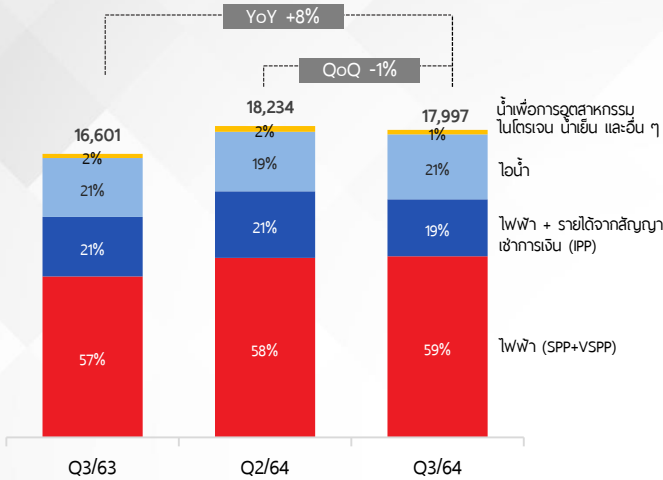
- **กำไรสุทธิของบริษัทฯ ไตรมาสที่ 3 ปี 2564** มีจำนวน 1,875 ล้านบาท ลดลง 699 ล้านบาท หรือร้อยละ 27 เมื่อเทียบกับ ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 โดยมีสาเหตุหลักจากกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ลดลง เนื่องจากต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติและค่าพื้นที่ปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับโรงไฟฟ้าโคกลว พลังงาน ระยะที่ 5 ได้หยุดเดินเครื่องนอกแผนงาน ตั้งแต่วันที่ 14 สิงหาคม 2564 แม้ว่าปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำจะสูงขึ้นก็ตาม และกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP) ลดลง เนื่องจากโรงไฟฟ้าเทคโควันมีการหยุดซ่อมบำรุง 28 วัน อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีเพิ่มขึ้น จากปริมาณน้ำที่สูงขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน
- **เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2564** กำไรสุทธิของบริษัทฯ ลดลง 427 ล้านบาท หรือร้อยละ 19 โดยมีสาเหตุหลักจากต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติและค่าพื้นที่ปรับตัวสูงขึ้น ส่งผลให้กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ลดลง ประกอบกับโรงไฟฟ้าโคกลว พลังงาน ระยะที่ 5 ได้หยุดเดินเครื่องนอกแผนงาน ตั้งแต่วันที่ 14 สิงหาคม 2564 ถึงแม้ว่าปริมาณการขายไอน้ำให้แก่อุตสาหกรรมจะเพิ่มขึ้นก็ตาม นอกจากนี้ กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าเทคโควัน ทำให้รายได้ค่าความพร้อมจ่ายลดลง อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีเพิ่มขึ้น จากปริมาณน้ำที่มากขึ้นในช่วงฤดูฝน
- บริษัทฯ รับรู้มูลค่า Synergy จากการควบรวมกิจการสุทธิหลังภาษี จำนวน 432 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 ซึ่งส่วนหลักได้รับจากการบริหารจัดการการผลิตและใช้โครงข่ายไฟฟ้าและไอน้ำร่วมกัน การบริหารส่วนการพาณิชย์ด้านต้นทุน การผลิตและการขยายฐานลูกค้า การบริหารจัดการงานจัดซื้อและงานซ่อมบำรุงรักษา

ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			
รายได้จากการดำเนินงาน	16,601	18,234	17,997	8%	(1%)	53,047	52,855	(0.4%)
ต้นทุนขาย (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	(11,217)	(12,748)	(13,075)	17%	3%	(36,648)	(37,108)	1%
กำไรขั้นต้น	5,384	5,486	4,922	(9%)	(10%)	16,398	15,747	(4%)
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(408)	(516)	(431)	6%	(17%)	(1,263)	(1,381)	9%
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	5	5	5	2%	0%	15	15	(3%)
EBITDA	4,981	4,975	4,496	(10%)	(10%)	15,150	14,381	(5%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(2,068)	(2,172)	(2,205)	7%	2%	(6,240)	(6,431)	3%
EBIT	2,913	2,803	2,291	(21%)	(18%)	8,910	7,950	(11%)
ต้นทุนทางการเงิน	(1,026)	(987)	(998)	(3%)	1%	(3,058)	(2,959)	(3%)
รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น	273	512	262	(4%)	(49%)	1,054	1,037	(2%)
เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	908	522	772	(15%)	48%	680	1,591	134%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(314)	(348)	(295)	(6%)	(15%)	(851)	(1,095)	29%
กำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษ	2,755	2,502	2,033	(26%)	(19%)	6,735	6,525	(3%)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	21	(68)	(95)	(552%)	40%	(13)	(161)	1,140%
กำไรสุทธิ	2,776	2,434	1,938	(30%)	(20%)	6,722	6,363	(5%)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(201)	(132)	(63)	(69%)	(52%)	(672)	(213)	(68%)
กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทใหญ่	2,574	2,302	1,875	(27%)	(19%)	6,050	6,150	2%
กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income)¹	2,937	2,720	2,256	(23%)	(17%)	7,149	7,335	3%
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	32%	30%	27%	(5%)	(3%)	31%	30%	(1%)
อัตรากำไรสุทธิ (%)	16%	13%	10%	(6%)	(2%)	13%	12%	(1%)
Adjusted Net Income Margin (%)	18%	15%	13%	(5%)	(2%)	13%	14%	1%

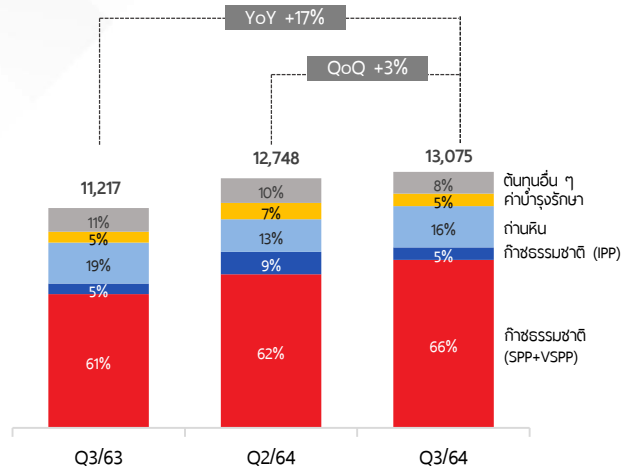
หมายเหตุ: 1 กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย คือ กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย "มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW" (ดูรายละเอียดเพิ่มเติมหน้า 23)

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานรายไตรมาส

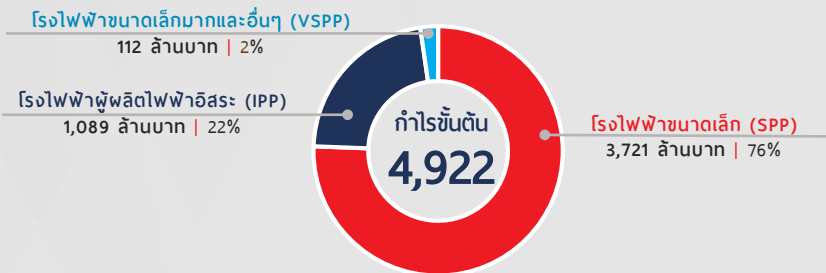
รายได้จากการดำเนินงาน (ล้านบาท, %)



ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ (ล้านบาท, %)



สัดส่วนกำไรขั้นต้น ไตรมาส 3 ปี 2564 (ล้านบาท, %)



กำไรขั้นต้น ไนโตรมาสต์ที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 4,922 ล้านบาท ลดลง 462 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2563 และลดลง 563 ล้านบาท หรือร้อยละ 10 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2563

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP) ลดลง 182 ล้านบาท หรือร้อยละ 14 สาเหตุหลักจาก
 - รายได้โรงไฟฟ้าเกิดไคว้นลดลง เนื่องจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงจากการหยุดเดินเครื่องนอกแผนงานจำนวน 28 วัน และ ราคาเฉลี่ยค่าหีบเพิ่มขึ้นร้อยละ 22
 - รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงินของโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าโกลวโอพีพีลดลงเล็กน้อย
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ลดลง 206 ล้านบาท หรือร้อยละ 5 โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซธรรมชาติและค่าหีบที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น และโรงไฟฟ้าโกลวพลังงาน ระยะที่ 5 หยุดเดินเครื่องนอกแผนงาน ส่งผลให้ margin จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง ถึงแม้ว่าปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมจะเพิ่มขึ้นก็ตาม

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2564

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP) ลดลง 270 ล้านบาท หรือร้อยละ 20 สาเหตุหลักจาก
 - รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ลดลง เนื่องจากโรงไฟฟ้าเกิดไคว้นมีการหยุดเดินเครื่องนอกแผนงาน จำนวน 28 วัน ไนโตรมาสต์ 3 ปี 2564
 - รายได้ของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะลดลงตามปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลง
 - อย่างไรก็ตาม รายได้ค่าความพร้อมจ่ายส่วนที่อ้างอิงกับดอลลาร์สหรัฐ (USD-linked AP) ของโรงไฟฟ้า IPP เพิ่มขึ้นจากค่าเงินบาทที่อ่อนตัว
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ลดลง 275 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 โดยมีสาเหตุหลักจากต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติและค่าหีบที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น และโรงไฟฟ้าโกลวพลังงาน ระยะที่ 5 หยุดเดินเครื่องนอกแผนงาน ส่งผลให้ margin จากการการขายไฟฟ้าและไอน้ำลดลง ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟาลดลง ถึงแม้ว่าปริมาณการขายไอน้ำเพิ่มขึ้นเล็กน้อย

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานรายไตรมาส (ต่อ)

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2563

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่น ๆ** ลดลง 74 ล้านบาท หรือร้อยละ 40 สาเหตุหลักจากบริษัทฯ ได้ดำเนินการขายหุ้นในบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) ในสัดส่วนร้อยละ 50 ให้แก่บริษัทย่อยของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยธุรกรรมดังกล่าวได้ดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 4 มกราคม 2564 ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้ผลประโยชน์ของ GRP เป็นส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม แทนการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้า
- **รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น และรายการอื่นๆ** ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 รายได้อื่นๆ มีจำนวน 284 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายอื่น และรายการอื่นๆ มีจำนวน 4,041 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 256 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าแก๊สโคควิน
- **เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า** ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 เท่ากับ 772 ล้านบาท ลดลง 136 ล้านบาท หรือร้อยละ 15 โดยสาเหตุหลักมาจากบริษัทฯ ได้รับเงินปันผลรับจากบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด จำนวน 82 ล้านบาท ลดลง 188 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2563 อย่างไรก็ตามส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี เพิ่มขึ้น 146 ล้านบาท เนื่องจากมีปริมาณน้ำมากขึ้นในช่วงฤดูฝน
- **ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม** ลดลง 138 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากผลประกอบการที่ลดลงของโรงไฟฟ้าแก๊สโคควิน

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2564

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่น ๆ** ลดลง 19 ล้านบาท หรือร้อยละ 14 สาเหตุหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อีจีโอ 1 (ISP1) ลดลง เนื่องจากปริมาณความเข้มแสงน้อย ส่งผลให้ปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง ประกอบกับรายได้อื่นๆ ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลงจากธุรกิจการให้บริการผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC)
- **รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น และรายการอื่นๆ** ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 รายได้อื่นๆ มีจำนวน 284 ล้านบาท ลดลง 236 ล้านบาท สาเหตุหลักเนื่องจากในไตรมาสนี้มีรายได้จากค่าปรับก่อสร้างล่าช้าของศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยะองแห่งที่ 4 (CUP-4) จำนวน 137 ล้านบาท ในขณะที่ในไตรมาสที่ 2 บริษัทฯ รับรู้รายได้บางส่วนจากเงินชดเชยค่าประกันภัย จำนวน 310 ล้านบาท ของโรงไฟฟ้าโกลว์พลังงาน ระยะที่ 5 จากการหยุดเดินเครื่องนอกแผนงาน ค่าใช้จ่ายอื่น และรายการอื่นๆ มีจำนวน 4,041 ล้านบาท ลดลง 54 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักเนื่องจากไตรมาสที่ 2 ปี 2564 มีค่าใช้จ่ายในการจัดจ้างที่ปรึกษา
- **เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า** ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 เท่ากับ 772 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 250 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี เพิ่มขึ้น 249 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณน้ำที่มากขึ้นในช่วงฤดูฝน ส่งผลให้ผลิตไฟฟ้าได้มากขึ้น นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้รับเงินปันผลรับจากบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด จำนวน 82 ล้านบาท
- **ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม** ลดลง 69 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากผลประกอบการที่ลดลงของโรงไฟฟ้าแก๊สโคควิน

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานงวด 9 เดือนแรก ปี 2564 กับงวด 9 เดือนแรก ปี 2563

กำไรสุทธิของบริษัทฯ สำหรับงวด 9 เดือนแรก ปี 2564 มีจำนวน 6,150 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 100 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2563 โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

- ส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีเพิ่มขึ้น 755 ล้านบาท เนื่องจากมีปริมาณน้ำมากกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งมีภาวะภัยแล้ง
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP เพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น ประกอบกับต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติโดยรวมที่ปรับตัวลดลง ในขณะที่ต้นทุนค่าถ่านหินโดยรวมปรับตัวเพิ่มขึ้น และโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 หยุดซ่อมแซมอย่างไรก็ตาม กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ลดลง เนื่องจากโรงไฟฟ้าแก๊สโคควินหยุดซ่อมบำรุง ส่งผลให้รายได้ค่าความพร้อมจ่ายลดลง

ทิศทางเศรษฐกิจของปี 2564

ภาพรวมเศรษฐกิจไทย ธนาคารแห่งประเทศไทยปรับลดคาดการณ์เศรษฐกิจไทยปี 2564 จากร้อยละ 1.8 ในเดือนมิถุนายน 2564 เป็นร้อยละ 0.7 จากสถานการณ์การระบาดของระลอกสามของ COVID-19 ที่รุนแรงและยืดเยื้อในช่วงปีที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ธนาคารแห่งประเทศไทยประเมินว่าเศรษฐกิจไทยผ่านจุดต่ำสุดแล้วในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 และมีแนวโน้มฟื้นตัวอย่างต่อเนื่อง จึงมีการปรับเพิ่มคาดการณ์เศรษฐกิจไทยปี 2565 ชขยายตัวที่ร้อยละ 3.9 จากเดิมที่ร้อยละ 3.7

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 ที่ผ่านมสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 ยังคงอยู่ท่ามกลางความไม่แน่นอน อย่างไรก็ตาม จากอัตราการฉีดวัคซีนที่ปรับตัวดีขึ้นมาก ส่งผลให้ภาครัฐสามารถทยอยผ่อนคลายมาตรการควบคุมตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2564 ซึ่งจะส่งผลดีต่อความเชื่อมั่นและการบริโภคของภาคเอกชนในช่วงที่เหลือของปี 2564 และปี 2565 ขณะเดียวกันประมาณการอัตราเงินเฟ้อทั่วไปในปี 2564 มีแนวโน้มลดลงจากร้อยละ 1.2 มาอยู่ที่ระดับร้อยละ 1.0 จากปัจจัยด้านอุปทานส่วนเกินของสินค้าหมวดอาหารสด อย่างไรก็ตามอัตราเงินเฟ้อทั่วไปในปี 2565 มีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้นที่ร้อยละ 1.4 จากปัญหาอุปทานส่วนเกินที่คาดว่าจะคลี่คลาย ทั้งนี้ แนวโน้มการฟื้นตัวของเศรษฐกิจไทยยังอยู่ภายใต้กรอบจำกัดโดยขึ้นอยู่กับการพัฒนามาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 ในประเทศ ความต่อเนื่องของนโยบายและมาตรการที่ให้การสนับสนุนจากภาครัฐ และปัจจัยต่างประเทศด้านการส่งออกสินค้าและบริการ ซึ่งจะส่งผลต่อการฟื้นตัวของเศรษฐกิจไทยทุกภาคส่วน

ค่าเอฟที คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติตรึงอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า Ft) สำหรับการเรียกเก็บรอบเดือนกันยายนถึงธันวาคม 2564 โดยยังคงเรียกเก็บที่ -15.32 สตางค์ต่อหน่วย ต่อเนื่องไปอีก 4 เดือน เนื่องจาก กกพ. ได้คำนึงถึงค่าเงินบาทที่มีการปรับตัวอ่อนค่าลงและราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นในปัจจุบัน รวมทั้ง การบริหารจัดการเสถียรภาพค่าไฟฟ้าเพื่อลดผลกระทบต่อประชาชนจากความไม่แน่นอนของสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด 19

อย่างไรก็ตาม ค่า Ft ในปี 2565 มีแนวโน้มที่จะปรับตัวสูงขึ้นเป็นอย่างมาก จากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกซึ่งจะส่งผลให้มีการใช้พลังงานที่สูงขึ้น โดยเฉพาะความต้องการใช้น้ำมันดิบ ซึ่งส่งผลให้ราคาก๊าซธรรมชาติที่เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้ามีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้น

ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			
รายได้จากการขายไฟฟ้า								
ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP)	1,301	1,400	1,378	6%	(2%)	4,388	3,865	(12%)
ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP)	1,982	2,332	1,769	(11%)	(24%)	7,115	6,650	(7%)
เงินรับเพื่อนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	0.5	2	1	26%	(72%)	5	8	69%
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	3,283	3,734	3,148	(4%)	(16%)	11,508	10,523	(9%)
รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงิน	203	178	187	(8%)	5%	628	510	(19%)
รายได้จากการขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	3	0	0	(100%)	n/a	20	0	(100%)
รวมรายได้	3,489	3,912	3,335	(4%)	(15%)	12,156	11,033	(9%)
ต้นทุนวัตถุดิบ								
ก๊าซธรรมชาติ ¹	534	1,139	647	21%	(43%)	2,269	3,454	52%
ถ่านหิน	1,318	937	1,097	(17%)	17%	4,445	2,802	(37%)
อื่นๆ	28	130	118	323%	(9%)	82	297	262%
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	1,879	2,206	1,862	(1%)	(16%)	6,796	6,553	(4%)
ค่าบำรุงรักษา	153	157	199	30%	26%	453	504	11%
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	185	190	185	(0%)	(3%)	666	510	(23%)
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	2,217	2,553	2,246	1%	(12%)	7,915	7,566	(4%)
กำไรขั้นต้น	1,271	1,359	1,089	(14%)	(20%)	4,242	3,467	(18%)
อัตรากำไรขั้นต้น	36%	35%	33%	(3%)	(2%)	35%	31%	(4%)

หมายเหตุ: 1 รวมค่าขนส่งก๊าซผ่านท่อ ซึ่งเป็นต้นทุนคงที่ (fixed cost)

รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			
อัตราค่าความพร้อมจ่าย (%)								
อัตราค่าความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าศรีราชา	100%	100%	100%	0%	0%	100%	100%	0%
อัตราค่าความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าโกลวอพิพ	100%	100%	98%	(2%)	(2%)	100%	91%	(9%)
อัตราค่าความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าเท็คโควัน	88%	76%	69%	(19%)	(7%)	94%	68%	(26%)
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)								
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าศรีราชา	46	205	58	25%	(72%)	493	844	71%
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าโกลวอพิพ	0	236	44	n/a	(82%)	0	549	n/a
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าเท็คโควัน	1,290	1,113	1,006	(22%)	(10%)	4,099	2,964	(28%)
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าห้วยหะ	85	133	97	14%	(27%)	316	320	1%
รวมปริมาณการขายไฟฟ้า	1,421	1,687	1,204	(15%)	(29%)	4,907	4,677	(5%)
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย								
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	2.47	2.32	2.77	12%	19%	2.47	2.36	(4%)

เปรียบเทียบรายได้ไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2563

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 3,335 ล้านบาท ลดลง 154 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชา เพิ่มขึ้น 31 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) เพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ที่เพิ่มขึ้น และรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) เพิ่มขึ้นจากการอ่อนตัวของค่าเงินบาท
- รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW ลดลง 185 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้าเกิดไคว้นลดลง เนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนงานจำนวน 28 วัน อย่างไรก็ตาม รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าไกลโวอพิฟเพิ่มขึ้น จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ที่เพิ่มขึ้นตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. และรายได้จากโรงไฟฟ้าห้วยเหาะที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2564

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 3,335 ล้านบาท ลดลง 577 ล้านบาท หรือร้อยละ 15 จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชา ลดลง 199 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ที่ลดลงตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ.
- รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW ลดลง 378 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ของโรงไฟฟ้าไกลโวอพิฟลดลง ตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ลดลง นอกจากนี้ รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ของโรงไฟฟ้าเกิดไคว้นลดลง เนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนงานจำนวน 28 วัน และรายได้ของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะลดลงตามปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลง

เปรียบเทียบรายได้งวด 9 เดือนแรก ปี 2564 กับงวด 9 เดือนแรก ปี 2563

รายได้ของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) งวด 9 เดือนแรก ปี 2564 มีมูลค่า 11,033 ล้านบาท ลดลง 1,123 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2563 จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชา เพิ่มขึ้น 325 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) เพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่ารายได้ค่าความพร้อมจ่ายในส่วนที่อ้างอิงกับดอลลาร์สหรัฐฯ (USD-linked AP) ลดลงจากการแข็งค่าของค่าเงินบาท
- รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW ลดลง 1,448 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก (1) รายได้ของโรงไฟฟ้าเกิดไคว้นลดลง เนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงานในไตรมาสที่ 1 และหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนงานในไตรมาสที่ 2 และไตรมาสที่ 3 ปี 2564 ส่งผลให้รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) และรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ลดลง (2) รายได้ของโรงไฟฟ้าไกลโวอพิฟเพิ่มขึ้น จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ที่เพิ่มขึ้นตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. ในขณะที่รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ลดลง เนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงานและนอกแผนงานในไตรมาสที่ 1 ปี 2564 และ (3) รายได้ของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะเพิ่มขึ้นเล็กน้อยตามปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			
ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GPSC ('000 MMBTU)	366	1,646	473	29%	(71%)	3,889	6,645	71%
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GLOW ('000 MMBTU)	2	1,673	311	n/a	(81%)	6	3,875	n/a
ถ่านหิน								
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (Ton JPU)	463,202	398,999	361,030	(22%)	(10%)	1,459,887	1,058,949	(27%)
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง (USD/Ton JPU)	81.7	63.3	89.6	10%	42%	87.5	73.8	(16%)

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2563

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 2,246 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 29 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้น 113 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าโคลวโอพีพีที่เพิ่มขึ้น ตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ. ที่เพิ่มขึ้น
- ค่าใช้จ่ายค่าขนส่ง ลดลง 221 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณการใช้ค่าขนส่งของโรงไฟฟ้าเกิดไคว้นลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนงาน จำนวน 28 วัน

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2564

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 2,246 ล้านบาท ลดลง 308 ล้านบาท หรือร้อยละ 12 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ ลดลง 492 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าโคลวโอพีพีลดลง ตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ลดลง
- ค่าใช้จ่ายค่าขนส่ง เพิ่มขึ้น 161 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาเฉลี่ยค่าขนส่งที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 42 ในขณะที่ปริมาณการใช้ค่าขนส่งลดลงร้อยละ 10 เนื่องจากโรงไฟฟ้าเกิดไคว้นมีการหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนงาน จำนวน 28 วัน ในไตรมาส 3 ปี 2564

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการงวด 9 เดือนแรก ปี 2564 กับงวด 9 เดือนแรก ปี 2563

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) งวด 9 เดือนแรก ปี 2564 มีมูลค่า 7,566 ล้านบาท ลดลง 349 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2563 โดยมีสาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายค่าขนส่งของโรงไฟฟ้าเกิดไคว้นลดลง 1,643 ล้านบาท เนื่องจากการหยุดเดินเครื่องตามแผนงาน ในไตรมาสที่ 1 ปี 2564 และหยุดเดินเครื่องนอกแผนงาน ในไตรมาสที่ 2 และ 3 ของปี 2564 ส่งผลให้ปริมาณการใช้ค่าขนส่งลดลง ประกอบกับราคาค่าขนส่งเฉลี่ยลดลง อย่างไรก็ตาม ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น 1,185 ล้านบาท เนื่องจากโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าโคลวโอพีพี มีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ. ที่เพิ่มขึ้น

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 1,089 ล้านบาท ลดลง 182 ล้านบาท หรือร้อยละ 14 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2563 โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ของ GLOW ลดลง สาเหตุหลักจากรายได้โรงไฟฟ้าเกิดไคว้นลดลง เนื่องจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนงานจำนวน 28 วัน นอกจากนี้ราคาเฉลี่ยค่าขนส่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 10 ส่งผลให้ margin จากการขายไฟฟ้านลดลง อย่างไรก็ตาม กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะ และโรงไฟฟ้าโคลวโอพีพีเพิ่มขึ้น ตามปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าศรีราชา ใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า โดยมีรายได้ค่าความพร้อมจ่ายส่วนที่อ้างอิงกับดอลลาร์สหรัฐ (USD-linked AP) เพิ่มขึ้นจากค่าเงินบาทที่อ่อนตัวลง ในขณะที่รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงินลดลง

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2564 กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ลดลง 270 ล้านบาท หรือร้อยละ 20 โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ของ GLOW ลดลง สาเหตุหลักจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ของโรงไฟฟ้าเกิดไคว้นลดลง เนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนงาน 28 วัน และรายได้ของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะที่ลดลงตามปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลง ในขณะที่รายได้ค่าความพร้อมจ่ายส่วนที่อ้างอิงกับดอลลาร์สหรัฐ (USD-linked AP) ของโรงไฟฟ้า โคลวโอพีพีเพิ่มขึ้นจากค่าเงินบาทที่อ่อนตัวลง
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าศรีราชา เพิ่มขึ้น จากรายได้ค่าความพร้อมจ่ายส่วนที่อ้างอิงกับดอลลาร์สหรัฐ (USD-linked AP) ที่เพิ่มขึ้นจากค่าเงินบาทที่อ่อนตัวลง

กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) งวด 9 เดือนแรก ปี 2564 มีมูลค่า 3,467 ล้านบาท ลดลง 775 ล้านบาท หรือร้อยละ 18 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2563

ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			
รายได้จากการขาย								
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	9,232	10,366	10,482	14%	1%	29,044	29,923	3%
รวมรายได้จากการขายไอน้ำ	3,451	3,484	3,789	10%	9%	10,597	10,721	1%
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ	188	234	214	14%	(9%)	574	667	16%
รวมรายได้	12,872	14,085	14,485	13%	3%	40,215	41,312	3%
ต้นทุนวัตถุดิบ								
ก๊าซธรรมชาติ	6,802	7,756	8,527	25%	10%	22,421	22,872	2%
ถ่านหิน	767	735	1,017	33%	38%	2,228	2,378	7%
วัตถุดิบอื่น ๆ	229	218	79	(65%)	(64%)	574	514	(10%)
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	7,798	8,709	9,623	23%	11%	25,223	25,764	2%
ค่าบำรุงรักษา	396	671	432	9%	(36%)	1,102	1,437	30%
อื่น ๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	750	710	709	(6%)	(0.2%)	1,978	2,125	7%
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	8,944	10,089	10,764	20%	7%	28,303	29,326	4%
กำไรขั้นต้น	3,927	3,996	3,721	(5%)	(7%)	11,912	11,986	1%
อัตรากำไรขั้นต้น	31%	28%	26%	(5%)	(3%)	30%	29%	(1%)

รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			
ปริมาณการขายไฟฟ้า								
ปริมาณการขายไฟฟ้าของ GPSC (GWh)	1,087	1,142	1,165	7%	2%	3,222	3,447	7%
ปริมาณการขายไฟฟ้าของ GLOW (GWh)	2,032	2,411	2,275	12%	(6%)	6,492	6,695	3%
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย								
ราคาขายไฟฟ้ารวมเฉลี่ย (บาท/kWh)	2.96	2.92	3.05	3%	4%	2.99	2.95	(1%)
ปริมาณการขายไอน้ำ								
ปริมาณการขายไอน้ำของ GPSC (พันตัน)	1,657	1,735	1,836	11%	6%	4,900	5,283	8%
ปริมาณการขายไอน้ำของ GLOW (พันตัน)	1,783	2,044	2,030	14%	(1%)	5,231	6,066	16%
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย								
ราคาขายไอน้ำรวมเฉลี่ย (บาท/ตัน)	1,003	922	980	(2%)	6%	1,046	945	(10%)

เปรียบเทียบรายได้รายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2563

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 14,485 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,613 ล้านบาท หรือร้อยละ 13 จากสาเหตุหลักดังต่อไปนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC เพิ่มขึ้น 1,006 ล้านบาท โดยรายได้รวมของศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองเพิ่มขึ้น 977 ล้านบาท จากปริมาณการขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น และปริมาณการขายไอน้ำเพิ่มขึ้น นอกจากนี้รายได้รวมของโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ เพิ่มขึ้น 29 ล้านบาท จากปริมาณการขายไอน้ำให้ลูกค้าอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้น
- รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW เพิ่มขึ้น 607 ล้านบาท โดยมีสาเหตุจากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม และปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. เพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 3

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2564

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 14,485 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 400 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 จากสาเหตุหลักดังต่อไปนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC เพิ่มขึ้น 540 ล้านบาท โดยรายได้รวมของศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองเพิ่มขึ้น 271 ล้านบาท จากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น ในขณะที่ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ลดลง นอกจากนี้ รายได้รวมของโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ เพิ่มขึ้น 269 ล้านบาท จากปริมาณการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น รวมถึงปริมาณการขายไอน้ำที่เพิ่มขึ้นเช่นเดียวกัน
- รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW ลดลง 140 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ลดลง อีกทั้ง ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมที่ลดลงด้วยเช่นกัน ประกอบกับโรงไฟฟ้าโกลด์ พลังงาน ระยะที่ 5 หยุดเดินเครื่องนอกแผนงานตั้งแต่วันที่ 14 สิงหาคม 2564

เปรียบเทียบรายได้งวด 9 เดือนแรก ปี 2564 กับงวด 9 เดือนแรก ปี 2563

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) งวด 9 เดือนแรก ปี 2564 มีมูลค่า 41,312 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,097 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมที่เพิ่มขึ้น ถึงแม้ว่าราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำต่อหน่วยปรับตัวลดลงร้อยละ 1 และร้อยละ 10 ตามลำดับ

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			
ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GPSC ('000 MMBTU)	12,397	13,313	13,562	9%	2%	37,373	39,950	7%
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GLOW ('000 MMBTU)	15,190	19,494	17,851	18%	(8%)	47,799	53,542	12%
ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ								
ราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ย (บาท/MMBTU)	247	236	271	10%	15%	263	245	(7%)
ถ่านหิน								
ปริมาณการใช้ถ่านหินของ GLOW (Ton JPU)	291,698	238,778	284,752	(2%)	19%	839,610	788,787	(6%)
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง (USD/Ton JPU)	74.2	87.7	105.7	42%	21%	75.0	87.6	17%

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2563

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 10,764 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,820 ล้านบาท หรือร้อยละ 20 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้น 1,725 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นจาก GLOW 1,164 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GPSC 561 ล้านบาท) จากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 10 ประกอบกับปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 14
- ค่าใช้จ่ายถ่านหิน เพิ่มขึ้น 250 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 42 ถึงแม้ว่าปริมาณการใช้ถ่านหินลดลงร้อยละ 2 ก็ตาม
- ค่าบำรุงรักษา เพิ่มขึ้น 41 ล้านบาท

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2564

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 10,764 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 675 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้น 771 ล้านบาท (เพิ่มจาก GLOW 189 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GPSC 582 ล้านบาท) จากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 15 ในขณะที่ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติรวมลดลงร้อยละ 4 ซึ่งเป็นผลมาจากการจัดสรรกำลังการผลิตที่มีอยู่ให้เพียงพอต่อความต้องการของลูกค้าอุตสาหกรรมเนื่องจากโรงไฟฟ้า โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 หยุดซ่อมแซม
- ค่าใช้จ่ายถ่านหิน เพิ่มขึ้น 283 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากราคาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 21 ในขณะที่ปริมาณการใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 19 เนื่องจากโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 3 มีการหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนงานในไตรมาสที่ 2 ปี 2564
- ค่าบำรุงรักษา ลดลง 239 ล้านบาท เนื่องจากในไตรมาสที่ 2 ปี 2564 มีค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 3

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการงวด 9 เดือนแรก ปี 2564 กับงวด 9 เดือนแรก ปี 2563

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) งวด 9 เดือนแรก ปี 2564 มีมูลค่า 29,326 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,023 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 โดยมีสาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น 335 ล้านบาท เนื่องจากในไตรมาสที่ 2 ปี 2564 มีค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงนอกแผนงานของโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 3 รวมทั้งต้นทุนก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นตามปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น ถึงแม้ว่าราคาก๊าซธรรมชาติปรับตัวลดลงร้อยละ 7 ก็ตาม และต้นทุนถ่านหินที่เพิ่มขึ้นจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 17 ในขณะที่ปริมาณการใช้ถ่านหินลดลงร้อยละ 6

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 3,721 ล้านบาท ลดลง 206 ล้านบาท หรือร้อยละ 5 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2563 โดยมีสาเหตุหลักจากราคาก๊าซธรรมชาติและถ่านหินที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น และโรงไฟฟ้า โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 หยุดซ่อมแซม ส่งผลให้ margin จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง ถึงแม้ว่าปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำสูงขึ้น

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2564 กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ลดลง 275 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 7 โดยมีสาเหตุหลักจากราคาก๊าซธรรมชาติและถ่านหินที่ปรับตัวสูงขึ้น และโรงไฟฟ้า โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 หยุดซ่อมแซม ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำลดลง ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้ารวมลดลงเล็กน้อย อย่างไรก็ตาม ค่าบำรุงรักษาลดลงเนื่องจากในไตรมาสที่ 2 ปี 2564 มีค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 3

กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) งวด 9 เดือนแรก ปี 2564 มีมูลค่า 11,986 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 74 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2563

ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ			YoY	
รายได้									
รายได้จากการขายไฟฟ้า	180	138	129	(29%)	(7%)	490	315	(36%)	
รายได้ขายน้ำเย็น	51	48	48	(6%)	0.4%	150	139	(7%)	
รายได้อื่นๆ	10	51	1	(90%)	(98%)	39	56	42%	
รวมรายได้	241	237	177	(26%)	(25%)	679	510	(25%)	
ต้นทุนวัตถุดิบ									
ก๊าซธรรมชาติและวัตถุดิบอื่นๆ	34	85	43	25%	(50%)	115	146	27%	
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	34	85	43	25%	(50%)	115	146	27%	
ค่าบำรุงรักษา	11	13	8	(32%)	(40%)	28	33	18%	
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	11	9	15	33%	70%	35	36	3%	
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	55	106	65	18%	(39%)	177	216	22%	
กำไรขั้นต้น	186	131	112	(40%)	(14%)	502	294	(41%)	
อัตรากำไรขั้นต้น	77%	55%	63%	(14%)	8%	74%	58%	(22%)	

หมายเหตุ: โรงไฟฟ้า VSP และอื่นๆ ประกอบไปด้วยบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) บริษัท อีจีโอเชก โซล่า พาวเวอร์ 1 จำกัด จำกัด (ISP) และโครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร

รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ			YoY	
ไฟฟ้า									
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	24.0	11.4	8.8	(63%)	(23%)	61.0	25.5	(58%)	
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	7.44	12.05	14.59	96%	21%	7.98	12.38	55%	
น้ำเย็น									
ปริมาณการขายน้ำเย็น (พันตันความเย็นชั่วโมง)	7,625	6,948	6,807	(11%)	(2%)	21,810	19,577	(10%)	
ราคาขายน้ำเย็นเฉลี่ย (บาท/ตันความเย็นชั่วโมง)	6.72	6.86	7.03	5%	2%	6.87	7.10	3%	

เปรียบเทียบรายได้ไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2563

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 177 ล้านบาท ลดลง 64 ล้านบาท หรือร้อยละ 26 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- รายได้จากการขายไฟฟ้า ลดลง 51 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากบริษัทฯ ได้ดำเนินการขายหุ้นในบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด (GRP) ในสัดส่วนร้อยละ 50 ให้แก่บริษัทย่อยของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้ผลประโยชน์ของ GRP เป็นส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมตั้งแต่วันที่ 4 มกราคม 2564 เป็นต้นมา
- รายได้อื่นๆ ลดลง 9 ล้านบาท จากรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลง

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2564

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 177 ล้านบาท ลดลง 59 ล้านบาท หรือร้อยละ 25 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- รายได้จากการขายไฟฟ้า ลดลง 9 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อีจีโอเชก 1 (ISP) ลดลงเนื่องจากปริมาณความเข้มแสงลดลงตามฤดูกาล ส่งผลให้ผลิตไฟฟ้าได้ลดลง
- รายได้อื่นๆ ลดลง 50 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้รายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ที่ลดลง

เปรียบเทียบรายได้งวด 9 เดือนแรก ปี 2564 กับงวด 9 เดือนแรก ปี 2563

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ งวด 9 เดือนแรก ปี 2564 มีมูลค่า 510 ล้านบาท ลดลง 169 ล้านบาท หรือร้อยละ 25 จากงวด 9 เดือนแรกของปี 2563 โดยสาเหตุส่วนหนึ่งมาจากบริษัทฯ ได้ดำเนินการขายหุ้นในบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) ในสัดส่วนร้อยละ 50 ให้แก่บริษัทย่อยของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้ผลประโยชน์ของ GRP เป็นส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมตั้งแต่วันที่ 4 มกราคม 2564 เป็นต้นมา ประกอบกับรายได้จากการขายน้ำเย็นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลง ตามปริมาณการขายที่ลดลง อย่างไรก็ตาม รายได้จากการขายไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF เพิ่มขึ้น หลังเปิดดำเนินงานเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2564

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2563

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 65 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10 ล้านบาท หรือร้อยละ 18 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- การรับรู้ต้นทุนวัตถุดิบอื่นๆ ที่เพิ่มขึ้น จากโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF ภายหลังการเปิดดำเนินงานเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2564

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2564

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 65 ล้านบาท ลดลง 41 ล้านบาท หรือร้อยละ 39 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- การรับรู้ต้นทุนอื่นๆ ที่ลดลง จากต้นทุนงาน EPC ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ตามความคืบหน้าของการส่งมอบงาน

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการงวด 9 เดือนแรก ปี 2564 กับงวด 9 เดือนแรก ปี 2563

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) งวด 9 เดือนแรก ปี 2564 มีมูลค่า 216 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 39 ล้านบาท หรือร้อยละ 22 จากงวด 9 เดือนแรกของปี 2563 สาเหตุหลักจากการรับรู้ต้นทุนอื่นๆ ที่เพิ่มขึ้น จากโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF ภายหลังการเปิดดำเนินงานเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2564

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 112 ล้านบาท ลดลง 74 ล้านบาท หรือร้อยละ 40 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2563 สาเหตุหลักจากบริษัทฯ ได้ดำเนินการขายหุ้นในบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) ในสัดส่วนร้อยละ 50 ให้แก่บริษัทย่อยของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยธุรกรรมดังกล่าวได้ดำเนินการแล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 4 มกราคม 2564 ส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้ผลประโยชน์ของ GRP เป็นส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม ส่งผลให้รายได้จากการขายไฟฟาลดลง

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2564 กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ลดลง 19 ล้านบาท หรือร้อยละ 14 สาเหตุหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อีจีโอโซลาร์ 1 (ISP1) ลดลง เนื่องจากมีปริมาณความเข้มแสงน้อยกว่าไตรมาสก่อนหน้า ส่งผลให้ปริมาณการขายไฟฟาลดลง ประกอบกับรายได้อื่นๆ ของ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลงจากธุรกิจการให้บริการผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC)

กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ งวด 9 เดือนแรก ปี 2564 มีมูลค่า 294 ล้านบาท ลดลง 208 ล้านบาท หรือร้อยละ 41 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2563

ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร และอื่นๆ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			
ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร	408	516	431	6%	(17%)	1,263	1,381	9%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	2,068	2,172	2,205	7%	2%	6,240	6,431	3%
ต้นทุนทางการเงิน	1,026	987	998	(3%)	1%	3,058	2,959	(3%)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	314	348	295	(6%)	(15%)	851	1,095	29%
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	(21)	68	95	(548%)	40%	13	161	1,100%
รวมค่าใช้จ่ายอื่นๆ	3,794	4,091	4,023	6%	(2%)	11,426	12,027	5%

เปรียบเทียบค่าใช้จ่ายอื่นๆ รายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2563

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 4,023 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 229 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร:** ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 431 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 23 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2563 โดยสาเหตุหลักมาจากค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเท็คโควัน
- **ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย:** ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 2,205 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 137 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2563
- **ต้นทุนทางการเงิน:** ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 998 ล้านบาท ลดลง 28 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2563
- **ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้:** ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 295 ล้านบาท ลดลง 19 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2563
- **กำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ:** ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 95 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 116 ล้านบาท จากไตรมาส 3 ปี 2563 ประกอบด้วย
 1. ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 30 ล้านบาท
 2. ขาดทุนจากการประเมินราคาตลาดของตราสารอนุพันธ์ เพิ่มขึ้น 37 ล้านบาท
 3. ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 49 ล้านบาท

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2564

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 4,023 ล้านบาท ลดลง 68 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร:** ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 431 ล้านบาท ลดลง 86 ล้านบาท หรือร้อยละ 17 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564 โดยสาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายในการจัดจ้างที่ปรึกษาไตรมาสที่ 2 ปี 2564
- **ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย:** ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 2,205 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 33 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564
- **ต้นทุนทางการเงิน:** ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 998 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564
- **ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้:** ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 295 ล้านบาท ลดลง 53 ล้านบาท หรือร้อยละ 15 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564
- **กำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ:** ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 95 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 27 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564 ประกอบด้วย
 1. ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง ลดลง 3 ล้านบาท
 2. ขาดทุนจากการประเมินราคาตลาดของตราสารอนุพันธ์ เพิ่มขึ้น 11 ล้านบาท
 3. ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 19 ล้านบาท

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

วาระการประชุม (หน่วย : ล้านบาท)	สัดส่วนการถือหุ้น	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง +/-
					YoY	QoQ			
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)									
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)	25%	446	343	592	33%	72%	152	907	498%
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็ก (SPP)									
บริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)	25%	43	28	34	(21%)	19%	117	100	(15%)
บริษัท ผลิตไฟฟ้าวนนคร จำกัด (NNEG)	30%	29	39	31	7%	(20%)	70	112	60%
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ									
บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (ESCE)	33%	16	0.1	7	(55%)	7,410%	31	21	(31%)
บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)	40%	21	11	18	(17%)	57%	51	46	(8%)
บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)	40%	83	90	79	(5%)	(13%)	260	270	4%
บริษัท Avaada Energy Private Limited (Avaada)	42%	n/a	n/a	(31)	n/a	n/a	n/a	(31)	n/a
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP)	50%	n/a	7	(39)	n/a	(661%)	n/a	(9)	n/a
รวมส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า		638	519	690	8%	33%	680	1,416	108%

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีมูลค่า 690 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 52 ล้านบาท หรือร้อยละ 8 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2563 และเพิ่มขึ้น 171 ล้านบาท หรือร้อยละ 33 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564

บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)



XAYABURI POWER
YOUR SENSE OF ENERGY

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน XPCL เพิ่มขึ้น 146 ล้านบาท และ 249 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2563 และไตรมาสที่ 2 ปี 2564 ตามลำดับ เนื่องจากปริมาณน้ำมากกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งมีภาวะภัยแล้ง ส่งผลให้ผลิตไฟฟ้าได้มากขึ้น

บริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน BIC ลดลง 9 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2563 โดยมีสาเหตุจากการหยุดซ่อมแซมนอกแผนงานในเดือนกันยายน 2564

บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน TSR ลดลง 4 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2563 และลดลง 11 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564 เนื่องจากปริมาณแสงอาทิตย์ที่ลดลง ส่งผลให้ผลิตไฟฟ้าได้น้อยลง

บริษัท ผลิตไฟฟ้าวนนคร จำกัด (NNEG)



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน NNEG เพิ่มขึ้นเล็กน้อย 2 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2563 ในขณะที่ลดลง 8 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564 เนื่องจากปริมาณความต้องการไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน

บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP)



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน GRP ลดลง 46 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564 เนื่องจากปริมาณแสงอาทิตย์ที่ลดลงตามฤดูกาล ส่งผลให้ผลิตไฟฟ้าได้น้อยลง

บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน NL1PC ลดลงเล็กน้อย 3 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2563 แต่เพิ่มขึ้น 7 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักจากปริมาณน้ำที่เพิ่มขึ้นในช่วงฤดูฝน ส่งผลให้ผลิตไฟฟ้าได้มากขึ้น

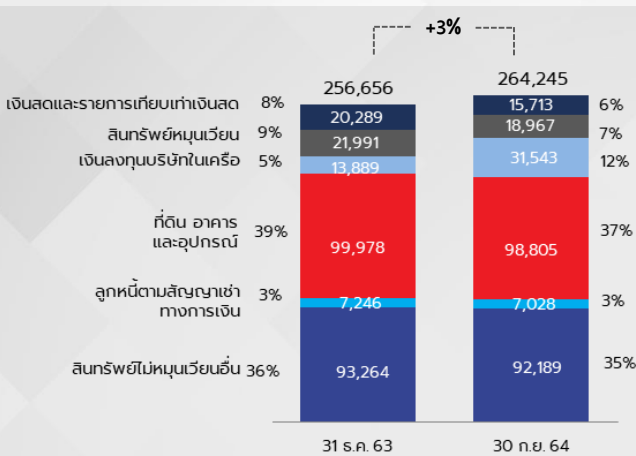
บริษัท Avaada Energy Private Limited (Avaada)



ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 รัฐบาลขาดทุนของส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน Avaada จำนวน 31 ล้านบาท เนื่องจากต้นทุนทางการเงินสูง และขาดทุนจากการประเมินราคาตลาดของตราสารอนุพันธ์

บทวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

สินทรัพย์รวม (ล้านบาท, %)

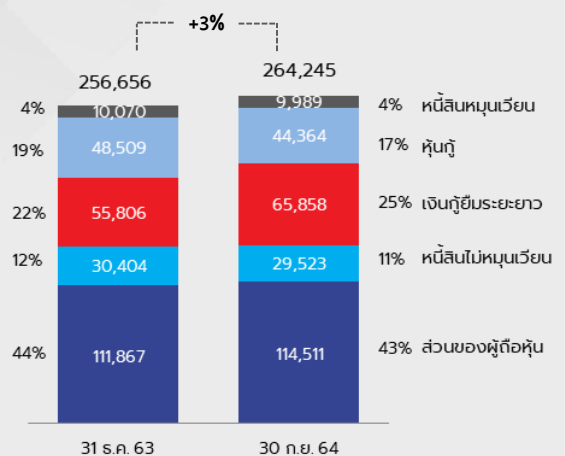


สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 กันยายน 2564 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์รวม มูลค่า 264,245 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,589 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ซึ่งรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีดังนี้

- **เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด** ลดลง 4,576 ล้านบาท หรือร้อยละ 23
- **เงินลงทุนบริษัทในเครือ** เพิ่มขึ้น 17,654 ล้านบาท หรือร้อยละ 127 โดยมีสาเหตุหลักจากการบันทึกเงินลงทุนในบริษัท Avaada Energy Private Limited (Avaada) สาธารณรัฐอินเดีย บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) และบริษัท Anhui Axxiva New Energy Technology Company Limited (Axxiva) สาธารณรัฐประชาชนจีน
- **ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์** ลดลง 1,172 ล้านบาท หรือร้อยละ 1
- **สินทรัพย์อื่น** ลดลง 4,317 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 เนื่องจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีกျပัดจำหน่าย ลดลง 1,789 ล้านบาท

หนี้สินรวมและส่วนของผู้ถือหุ้น (ล้านบาท, %)



หนี้สิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2564 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีหนี้สินรวม มูลค่า 149,734 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,945 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 3 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ซึ่งรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีดังนี้

- **หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว** เพิ่มขึ้น 5,907 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 6 จากเงินกู้ยืมระยะยาวเพิ่มขึ้น 10,052 ล้านบาทและหุ้นกู้อดลง 4,145 ล้านบาท
- **หนี้สินอื่น** ลดลง 962 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 โดยมีสาเหตุหลักมาจากหนี้สินตราสารอนุพันธ์ ลดลง 828 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 กันยายน 2564 มีมูลค่ารวม 114,511 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,644 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 สาเหตุหลักมาจากกำไรสุทธิสำหรับงวดเพิ่มขึ้น 6,364 ล้านบาท เงินปันผลจ่ายลดลง 4,534 ล้านบาท และกำไรเบ็ดเสร็จอื่นเพิ่มขึ้น 831 ล้านบาท

หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย (ล้านบาท)



ณ วันที่ 30 กันยายน 2564 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีเงินกู้ยืมที่มีภาระดอกเบี้ย (ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่า) จำนวน 110,222 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นส่วนหนี้สินหมุนเวียนจำนวน 6,935 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 และหนี้สินไม่หมุนเวียนจำนวน 103,287 ล้านบาท หรือร้อยละ 94

กระแสเงินสด (หน่วย : ล้านบาท)	9M/2564
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	14,025
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(15,799)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(2,874)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ (ก่อนผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน)	(4,648)
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	72
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(4,576)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	20,289
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	15,713

ณ สิ้นไตรมาสที่ 3 ปี 2564 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิจากสิ้นปี 2563 จำนวน 4,576 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

กระแสเงินสดจากกิจกรรมการดำเนินงาน

ณ สิ้นไตรมาสที่ 3 ปี 2564 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 14,025 ล้านบาท โดยเป็นกระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานในระหว่างงวดจำนวน 15,563 ล้านบาท และเป็นการจ่ายชำระค่าภาษีเงินได้จำนวน 1,538 ล้านบาท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

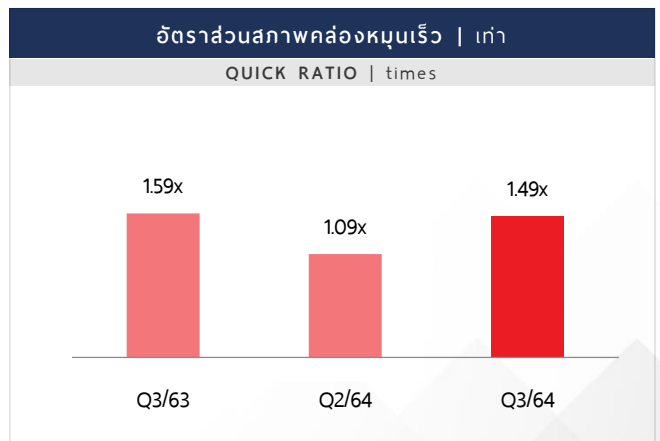
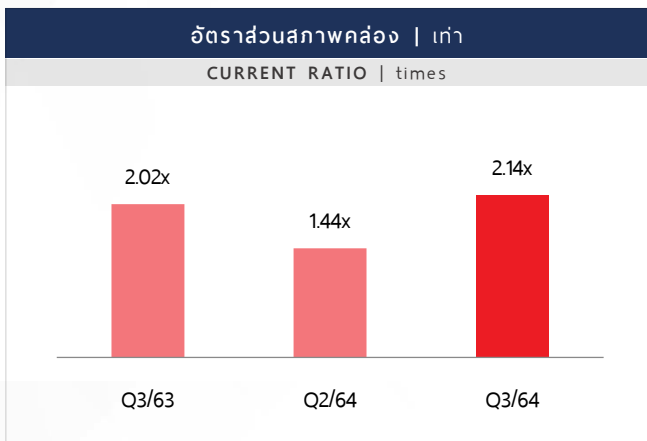
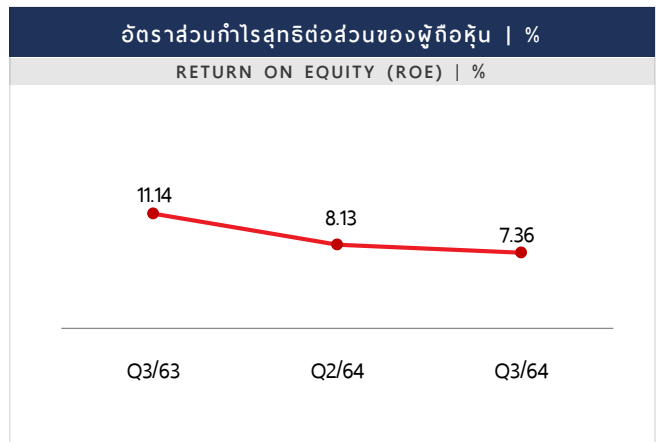
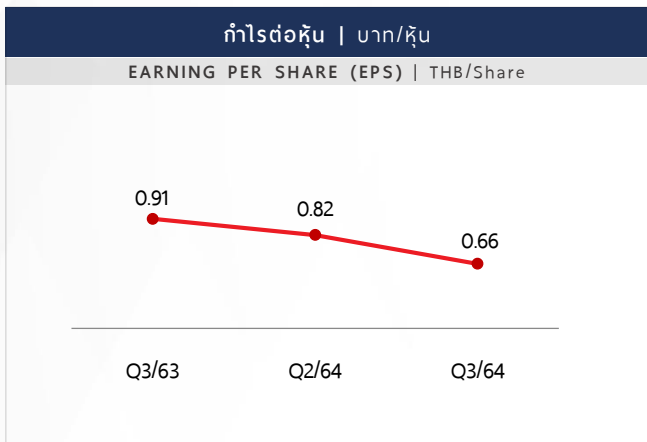
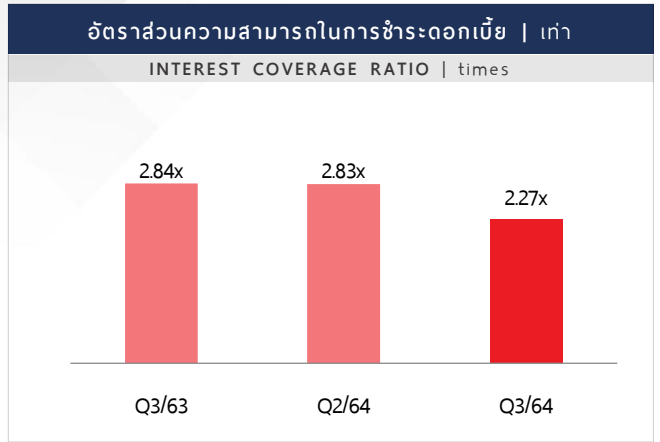
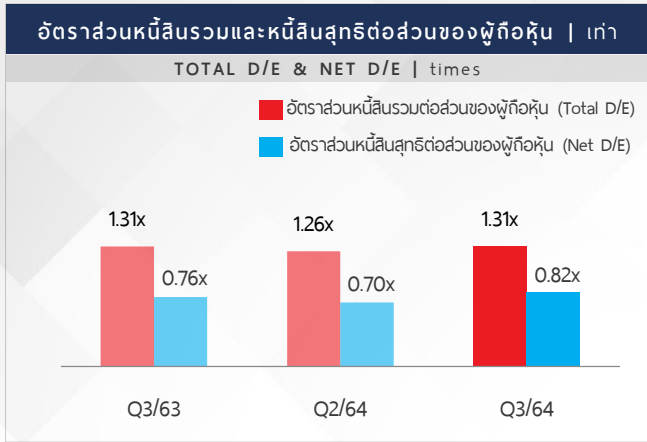
ณ สิ้นไตรมาสที่ 3 ปี 2564 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการใช้เงินสดสุทธิไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 2,874 ล้านบาท โดยเป็น

1. เงินสดได้รับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 40,021 ล้านบาท
2. การชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 22,120 ล้านบาท
3. เงินสดจ่ายดอกเบี้ยค่าธรรมเนียมในการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน จำนวน 2,870 ล้านบาท
4. เงินปันผลจ่าย 4,719 ล้านบาท
5. การไถ่ถอนหุ้นกู้ จำนวน 13,055 ล้านบาท
6. การชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า จำนวน 115 ล้านบาท
7. เงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินอื่น จำนวน 17 ล้านบาท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

ณ สิ้นไตรมาสที่ 3 ปี 2564 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 15,799 ล้านบาท จาก

1. บริษัทฯ ลงทุนสินทรัพย์ถาวร 3,261 ล้านบาท
2. เงินสดรับสำหรับการลงทุนทางการเงิน 1,984 ล้านบาท
3. เงินสดจ่ายสำหรับการลงทุน 15,274 ล้านบาท
4. เงินปันผลรับและอื่นๆ รวม 641 ล้านบาท
5. เงินสดจากกิจกรรมลงทุนอื่น จำนวน 112 ล้านบาท

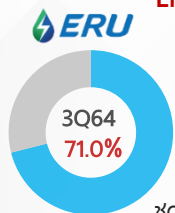


อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	หนี้สินรวม / ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	(หนี้สินที่มีการระดมเงิน - (เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด + เงินฝากที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ + เงินลงทุนชั่วคราว)) / ส่วนของผู้ถือหุ้น
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้ / ดอกเบี้ยจ่าย
อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ / ส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย
อัตราส่วนสภาพคล่อง	สินทรัพย์หมุนเวียน / หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	(เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด + เงินฝากที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ + เงินลงทุนชั่วคราว + ลูกหนี้การค้า) / หนี้สินหมุนเวียน

ความคืบหน้าของโครงการระหว่างก่อสร้าง

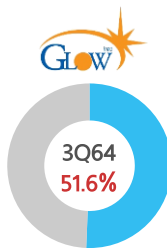


โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำจากกากน้ำมัน Energy Recovery Unit (ERU)



ERU
ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน
โครงการมีความคืบหน้างานด้านวิศวกรรมและการออกแบบมากกว่าร้อยละ 98 ส่วนงานจัดซื้อดำเนินการจัดส่งคอนเดนเซอร์ของเครื่องกังหันไอน้ำ ชุดที่ 1, 2 และกำลังจัดส่งอุปกรณ์ของ Boiler ชุดที่ 1, 2, 3 รวมทั้ง คอนเดนเซอร์ของระบบ SNOX และหม้อแปลงแรงสูงของเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ความคืบหน้าการก่อสร้างกำลังดำเนินการติดตั้งโครงสร้างเหล็กและอุปกรณ์ Boiler ทั้ง 3 ชุด 1) โครงสร้างอาคารควบคุมเครื่องกำเนิดไฟฟ้า 2) งานฐานราก Pitch Solidification 3) โครงสร้างคอนกรีต Cooling Tower ณ ปัจจุบันภาพรวมโครงการมีความก้าวหน้าร้อยละ 71 และมีแผนดำเนินงานเชิงพาณิชย์ในปี 2566

โครงการ SPP Replacement | Glow Energy Phase 2



Glow
ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน
โครงการมีความคืบหน้าด้านการออกแบบวิศวกรรม การสั่งซื้อเครื่องจักรอุปกรณ์ และการก่อสร้าง โดยรวมประมาณร้อยละ 51.60 และกำลังดำเนินงานติดตั้งเครื่องจักร โดยเฉพาะ HRSG, Piperack, Gas Metering Station และก่อสร้างฐานรากของเครื่องจักรกังหันก๊าซ ซึ่งเป็นไปตามแผนงาน

โครงการ	กำลังการผลิตไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)	สัญญา PPA กับ กฟผ. (เมกะวัตต์)
โครงการ SPP Replacement ระยะที่ 1			
• โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 2	192	300	60 (2 สัญญา)



โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในอินเดีย

Avaada



รวมกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น 4,560 เมกะวัตต์ โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 41.6 ของทุนทั้งหมดของ Avaada

โครงการ	กำลังการผลิตไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	แผนดำเนินงานเชิงพาณิชย์
ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว (จำนวน 14 โครงการ)	1,500	ณ ไตรมาส 3/2564
อยู่ระหว่างการก่อสร้าง (จำนวน 13 โครงการ)	3,060	ไตรมาส 4/2564 - 2566



โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมนอกชายฝั่งไต้หวัน Changfang และ Xidao (CFXD)

ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน
โครงการอยู่ระหว่างก่อสร้าง ซึ่งมีแผนเปิดดำเนินการในปี 2567

โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า

โรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	สถานที่ตั้ง	สัดส่วนการถือหุ้น	กำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งสูงสุด (MW)	กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้น (MW)	กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ดำเนินการแล้ว (MW)	กำลังการผลิตไอน้ำตามสัดส่วนการถือหุ้น (ตัน/ ชั่วโมง)	ลูกค้า	COD
โรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)									
ศรีราชา	ก๊าซธรรมชาติ	ศรีราชา	GPSC (100%)	700	700	700	-	EGAT	2000
โกลวอเพ็พ	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอชลบุรี 1	GLOW (95%)	713	677	677	-	EGAT	2003
ห้วยเหาะ	พลังงานน้ำ	จ. อັตตะปะย็อง สปป. ลาว	GLOW (67%)	152	102	102	-	EGAT/ EDL	1999
เท็คโควัน	ถ่านหิน	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (65%)	660	429	429	-	EGAT	2012
XPCL	พลังงานน้ำ	ลาว	GPSC (25%)	1,285	321	321	-	EGAT/ EDL	2019
RPCL	ก๊าซธรรมชาติ	ราชบุรี	GPSC (15%)	1,400	210	210	-	EGAT	2008
รวมกำลังการผลิต IPP				4,910	2,439	2,439			
โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)									
CUP-1	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก	GPSC (100%)	226	226	226	890	EGAT/ IU	2006
CUP-2	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมอาร์โอแอล	GPSC (100%)	113	113	113	170	EGAT/ IU	2008
CUP-3	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก	GPSC (100%)	-	-	-	280	IU	2009
ระยองส่วนขยาย (CUP-3)	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก	GPSC (100%)	15	15	15	-	IU	2019
CUP-4	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย	GPSC (100%)	49	49	49	140	IU	2019
โกลว พลังงาน ระยะที่ 1	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	-	-	-	250	IU	1994
โกลว พลังงาน ระยะที่ 2	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	281	281	281	300	EGAT/ IU	1996
โกลว พลังงาน ระยะที่ 4	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	77	77	77	137	EGAT/ IU	2005
โกลว พลังงาน ระยะที่ 5	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	328	328	328	160	EGAT/ IU	2011
โกลว เอสพีพี 2/ โกลว เอสพีพี 3	ถ่านหิน และ ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	513	513	513	190	EGAT/ IU	1999
โกลว เอสพีพี 11 โครงการ 1	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียพาร์ค	GLOW (100%)	120	120	120	-	EGAT/ IU	2000
โกลว เอสพีพี 11 โครงการ 3	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียพาร์ค	GLOW (100%)	42	42	42	-	EGAT/ IU	2006
โกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียพาร์ค	GLOW (100%)	110	110	110	-	EGAT/ IU	2012
โกลว พลังงาน ซิเอพีบี 3	ถ่านหิน	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	85	85	85	79	-	2010

โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า (ต่อ)

โรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	สถานที่ตั้ง	สัดส่วนการถือหุ้น	กำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งสูงสุด (MW)	กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้น (MW)	กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ดำเนินการแล้ว (MW)	กำลังการผลิตไอน้ำตามสัดส่วนการถือหุ้น (ตัน/ชั่วโมง)	ลูกค้า	COD
IRPC-CP ระยะที่ 1	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี	GPSC (51%)	45	23	23	86.7	EGAT/ IU	2015
IRPC-CP ระยะที่ 2	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี	GPSC (51%)	195	99.4	99.4	66.3	EGAT / IU	2017
NNEG	ก๊าซธรรมชาติ	เขตส่งเสริมอุตสาหกรรม นคร	GPSC (30%)	125	38	38	9	EGAT / IU	2016
NNEG ส่วนขยาย	ก๊าซธรรมชาติ	เขตส่งเสริมอุตสาหกรรม นคร	GPSC (30%)	60	18	-	3	IU	2020
BIC-1	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน	GPSC (25%)	117	29.25	29.25	5	EGAT/ IU	2013
BIC-2	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน	GPSC (25%)	117	29.25	29.25	5	EGAT/ IU	2017
รวมกำลังการผลิต SPP				2,618	2,196	2,196	2,771		
โรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ									
Rayong Waste to Energy (WTE)	RDF	ระยอง	GPSC (100%)	9.8	9.8	9.8	-	PEA	2021
โกลว์ พลังงาน โซลาร์	พลังงานแสงอาทิตย์	นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย	GLOW (100%)	155	155	155	-	PEA	2012
CHPP	ก๊าซธรรมชาติ	ศูนย์ราชการแจ้งวัฒนะ	GPSC (100%)	5	5	5	-	MEA / ศูนย์ราชการแจ้งวัฒนะ	2008
CHPP (Solar)	พลังงานแสงอาทิตย์	จันทบุรี	GPSC (100%)	5	5	5	-	PEA	2016
ISP1	พลังงานแสงอาทิตย์	ญี่ปุ่น	GPSC (99%)	20.8	20.59	20.59	-	Tohoku	2017
GRP (NPS,WXA,PPS)	พลังงานแสงอาทิตย์	พิจิตร สุพรรณบุรี ลพบุรี ขอนแก่น	GPSC (50%)	39.5	19.75	19.75	-	PEA	2014-15
GRP1 (Sheng Yang)	พลังงานแสงอาทิตย์	ไต้หวัน	GPSC (45%)	55.8	25.11	-	-	TaiPower	2016-21
Avaada (Solar Power Platform)	พลังงานแสงอาทิตย์	อินเดีย	GPSC (41.6%)	4,560	1,897	624	-	Central and State Gov. and C&I	2018-23
TSR (SSE1)	พลังงานแสงอาทิตย์	สุพรรณบุรี และ กาญจนบุรี	GPSC (40%)	80	32	32	-	PEA	2013
NL1PC	พลังงานน้ำ	ลาว	GPSC (40%)	65	26	26	-	EDL	2019
Chonburi Clean Energy (CCE)	ขยะอุตสาหกรรม	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	GLOW (33%)	8.6	2.87	2.87	-	PEA / IU	2019
CFXD (Offshore wind farm)	พลังงานลม	ไต้หวัน	GPSC (25%)	595	149	-	-	TaiPower	2022-24
Private PPA (กลุ่มจีพีเอสซี)	พลังงานแสงอาทิตย์	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวนหลายแห่ง	GPSC Gr. (100%)	23.40	23.40	2.99	-	IU	2018-22
รวมกำลังการผลิต VSPP และอื่น ๆ				4,653	1,878	705	-		
อื่น ๆ									
ERU (กำลังก่อสร้าง)	กากน้ำมัน (Petroleum Pitch)	ชลบุรี	GPSC (100%)	250	250	-	175	Thai Oil PLC	2023
รวม ERU				250	250	-	175		
รวม				13,247	7,102	5,410	2,946		

Note: - ข้อมูล ณ วันที่ 10 กันยายน 2564

- กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นรวมกิจการที่ถือหุ้นร้อยละ 100 ใน GLOW, CFXD, Private PPA และ ERU

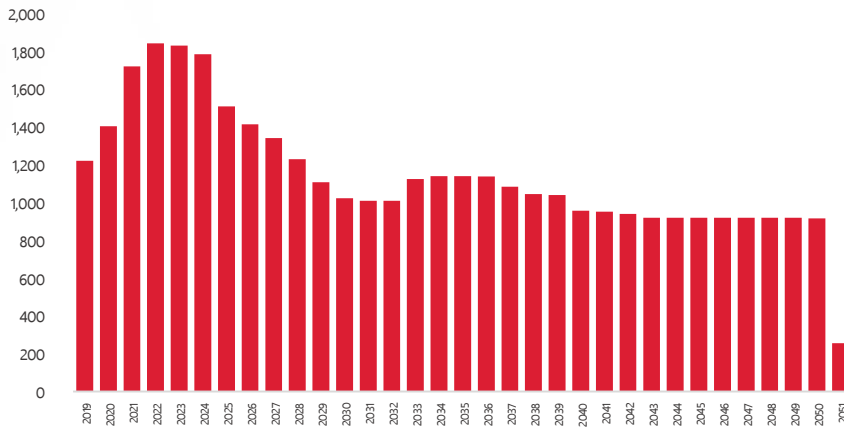
การประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW

ด้วยมาตรฐานการรายงานทางการเงินกำหนดให้การซื้อกิจการต้องมีการประเมินมูลค่ายุติธรรมของกิจการที่เข้าซื้อโดยเทียบกับราคาตลาดปัจจุบัน ดังนั้นในการเข้าซื้อกิจการ GLOW บริษัทฯ ได้ดำเนินการประเมินมูลค่ายุติธรรมเทียบกับราคาในการเข้าซื้อกิจการร้อยละ 69.11 จาก ENGIE Global Developments B.V. เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2562 ที่ราคาเข้าซื้อ 93,001 ล้านบาท เสร็จสิ้นเรียบร้อยแล้ว โดยมีการประเมินมูลค่าสินทรัพย์ดังนี้

รายการ	มูลค่าทางบัญชีของ GLOW	มูลค่ายุติธรรมของ GLOW	หน่วย : ล้านบาท
			ส่วนต่างมูลค่ายุติธรรม
สินทรัพย์	107,655	155,500	47,845
หนี้สิน	(56,246)	(66,497)	(10,251)
สินทรัพย์สุทธิของ GLOW ณ วันที่ 14 มีนาคม 2562	51,409	89,003	37,594
หัก ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ร้อยละ 30.89		(32,092)	
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มาในการเข้าซื้อ ร้อยละ 69.11		56,911	
ค่าความนิยม		36,090	
ราคาเข้าซื้อกิจการ		93,001	

จากมูลค่ายุติธรรมตามตาราง ส่วนใหญ่เป็นการตีมูลค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 37,594 ล้านบาท ซึ่งจะมีการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมในแต่ละปี โดยการทยอยตัดจำหน่ายสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามอายุสัญญาที่คงเหลือของโรงไฟฟ้า ซึ่งได้ปรากฏในสินทรัพย์ไม่มีตัวตนด้วยวิธีเส้นตรง ตามประมาณการอายุการให้ประโยชน์ 5 ถึง 31 ปี

ค่าตัดจำหน่ายจากการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2594 (โดยคิดสัดส่วนการถือหุ้น GLOW ร้อยละ 100)



กำไรสุทธิส่วนของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income)

กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย คือ กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย “มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW” จากการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิและการปันส่วนต้นทุนการรวมธุรกิจ โดยคำนวณย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 14 มีนาคม 2562 (วันแรกที่รับรู้ผลประโยชน์ประกอบกิจการของ GLOW ในงบการเงินรวม) ซึ่งกำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income) นี้สามารถสะท้อนให้เห็นถึงผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ได้อย่างแท้จริง โดยไม่ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 ค่าตัดจำหน่ายดังกล่าวมีมูลค่าสุทธิรวม 382 ล้านบาท

กำไรสุทธิส่วนของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (หน่วย: ล้านบาท)	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง +/-
				YoY	QoQ			
กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทใหญ่	2,574	2,302	1,875	(27%)	(19%)	6,050	6,150	2%
บวกกลับ: ค่าตัดจำหน่ายมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW	363	418	382	5%	(9%)	1,099	1,186	8%
Adjusted Net Income	2,937	2,720	2,256	(23%)	(17%)	7,149	7,336	3%



SMART ENERGY FOR EVOLVING LIFE
ติดต่อทีมงานนักลงทุนสัมพันธ์ :

+662 140 4646

+662 140 1808

+662 140 5318

+662 140 1818

ir@gpscgroup.com

www.gpscgroup.com

