



เลขที่ SKE-SET-013/65

วันที่ 15 สิงหาคม 2565

**คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ**  
**สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565**

**ภาพรวมธุรกิจ**

- ในเดือนเมษายน 2565 บริษัทเข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นและจองซื้อหุ้นของบริษัท แวนต้า แคปปิตอล จำกัด (“VANTA”) ซึ่งประกอบธุรกิจจัดทำซอฟต์แวร์สำเร็จรูป รวมถึงการจัดทำซอฟต์แวร์สำหรับการซื้อขายหลักทรัพย์ เพื่อซื้อหุ้นสามัญจำนวน 44,000 หุ้น จากผู้ถือหุ้นเดิมของ VANTA มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ในราคาหุ้นละ 650 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 28.60 ล้านบาท และซื้อหุ้นเพิ่มทุนของ VANTA ซึ่งเป็นหุ้นบุริมสิทธิ (จำนวนสิทธิออกเสียง 6 สิทธิต่อ 1 หุ้น) จำนวน 23,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ในราคาหุ้นละ 650 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 14.95 ล้านบาท บริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญทั้งจำนวนแล้วในเดือนเมษายนและได้จ่ายชำระค่าหุ้นบุริมสิทธิบางส่วนตามการเรียกร้องชำระแล้วในเดือนเมษายน 2565 เป็นจำนวน 3.74 ล้านบาท ทั้งนี้การซื้อหุ้นจากกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมและซื้อหุ้นเพิ่มทุนคิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 43.55 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทถือหุ้นใน VANTA รวมจำนวนทั้งสิ้น 67,000 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 30.04 ของหุ้นที่จำหน่ายได้ทั้งหมดของ VANTA และมีสิทธิออกเสียงลงมติในที่ประชุมผู้ถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 53.85 ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมด และรวมถึงสิทธิและหน้าที่ที่ต้องปฏิบัติตามหนังสือสัญญาผู้ถือหุ้น บริษัทจึงจัดประเภทเงินลงทุนใน VANTA เป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย
- ในเดือนเมษายน 2565 บริษัท เอ็น15 เทคโนโลยี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 40 ล้านบาท (400,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท) เป็น 185 ล้านบาท (1,850,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท) โดยบริษัทได้จ่ายชำระเงินค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้วจำนวน 85 ล้านบาท เมื่อวันที่ 18 เมษายน 2565 และจำนวน 60 ล้านบาท เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2565
- ในเดือนมิถุนายน 2565 บริษัทได้เสนอขายหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีหลักประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ เป็นจำนวนเงิน 300 ล้านบาท อายุ 2 ปี 8 เดือน มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 6.25 จำหน่ายต่อผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ หุ้นกู้ดังกล่าวมีมูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท และมีกำหนดชำระดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส บริษัทต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการตามที่ระบุในหนังสือชี้ชวน เช่น การดำรงอัตราส่วนทางการเงิน เป็นต้น


**ผลการดำเนินงาน**
**หน่วย: ล้านบาท**

	งวด 3 เดือน			% เพิ่มขึ้น (ลดลง)		งวด 6 เดือน		เพิ่มขึ้น (ลดลง)	%
	Q2'2564	Q1'2565	Q2'2565	YoY	QoQ	2564	2565		
<b>รายได้</b>									
รายได้จากการให้บริการ	33.66	30.82	31.58	(6.18%)	2.47%	74.91	62.40	(12.51)	(16.70%)
รายได้จากการขาย	79.37	74.91	91.98	15.89%	22.79%	170.49	166.89	(3.60)	(2.11%)
รายได้ตามสัญญาเช่า	4.50	4.25	1.92	(57.33%)	(54.82%)	9.09	6.17	(2.92)	(32.12%)
รายได้อื่น	14.57	2.96	13.21	(9.33%)	346.28%	15.50	16.17	0.67	4.32%
<b>รวมรายได้</b>	<b>132.10</b>	<b>112.94</b>	<b>138.69</b>	<b>4.99%</b>	<b>22.80%</b>	<b>269.99</b>	<b>251.63</b>	<b>(18.36)</b>	<b>(6.80%)</b>
<b>ค่าใช้จ่าย</b>									
ต้นทุนการให้บริการ	17.78	18.52	18.75	5.46%	1.24%	42.39	37.27	(5.12)	(12.08%)
ต้นทุนขาย	62.06	60.41	62.26	0.32%	3.06%	126.11	122.67	(3.44)	(2.73%)
ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร	32.25	26.64	33.43	3.66%	25.49%	66.95	60.07	(6.88)	(10.28%)
ต้นทุนทางการเงิน	6.16	12.29	10.89	76.79%	(11.39%)	13.11	23.18	10.07	76.81%
รายได้ภาษีเงินได้	(1.00)	(0.83)	(8.32)	(732.00%)	(902.41%)	(1.39)	(9.15)	(7.76)	(558.27%)
<b>รวมค่าใช้จ่าย</b>	<b>117.25</b>	<b>117.03</b>	<b>117.01</b>	<b>(0.20%)</b>	<b>(0.02%)</b>	<b>247.17</b>	<b>234.04</b>	<b>(13.13)</b>	<b>(5.31%)</b>
<b>กำไรสำหรับงวด</b>	<b>14.85</b>	<b>(4.09)</b>	<b>21.68</b>	<b>45.99%</b>	<b>630.07%</b>	<b>22.82</b>	<b>17.59</b>	<b>(5.23)</b>	<b>(22.92%)</b>
กำไรสำหรับงวดส่วนที่เป็นของส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุม	0.38	(1.67)	3.34	778.95%	300.00%	1.76	1.67	(0.09)	(5.11%)
ส่วนของผู้ถือหุ้นเดิมก่อนการปรับ									
โครงสร้างธุรกิจ	1.58	-	-	(100.00%)	0.00%	2.63	-	(2.63)	(100.00%)
<b>กำไรสำหรับงวดส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่</b>	<b>12.89</b>	<b>(2.42)</b>	<b>18.34</b>	<b>42.28%</b>	<b>857.85%</b>	<b>18.43</b>	<b>15.92</b>	<b>(2.51)</b>	<b>(13.62%)</b>


**รายได้**
**หน่วย: ล้านบาท**

	งวด 3 เดือน						งวด 6 เดือน			
	Q2'2564		Q1'2565		Q2'2565		2564		2565	
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%
<b>รายได้</b>										
รายได้จากการให้บริการ	33.66	25.48%	30.82	27.29%	31.58	22.77%	74.91	27.75%	62.40	24.80%
รายได้จากการขาย	79.37	60.08%	74.91	66.33%	91.98	66.32%	170.49	63.15%	166.89	66.32%
รายได้ตามสัญญาเช่า	4.50	3.41%	4.25	3.76%	1.92	1.38%	9.09	3.37%	6.17	2.45%
รายได้อื่น	14.57	11.03%	2.96	2.62%	13.21	9.52%	15.50	5.74%	16.17	6.43%
<b>รวมรายได้</b>	<b>132.10</b>	<b>100%</b>	<b>112.94</b>	<b>100%</b>	<b>138.69</b>	<b>100%</b>	<b>269.99</b>	<b>100%</b>	<b>251.63</b>	<b>100%</b>

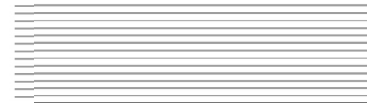
การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญสรุปได้ดังนี้

**รายได้จากการให้บริการ**

รายได้จากการให้บริการสำหรับงวด 3 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 จำนวน 31.58 ล้านบาท ประกอบด้วยรายได้จากการอัดก๊าซธรรมชาติ NGV ให้บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) “ปตท.” จำนวน 27.36 ล้านบาท รายได้จากการรับกำจัดขยะจำนวน 3.47 ล้านบาท และรายได้จากการซื้อมาขายไปเชื้อเพลิงขยะจำนวน 0.75 ล้านบาท และสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 จำนวน 62.40 ล้านบาท ประกอบด้วยรายได้จากการอัดก๊าซธรรมชาติ NGV ให้บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) “ปตท.” จำนวน 52.56 ล้านบาท รายได้จากการรับกำจัดขยะจำนวน 7.30 ล้านบาท และรายได้จากการซื้อมาขายไปเชื้อเพลิงขยะจำนวน 2.54 ล้านบาท โดยรายได้จากการให้บริการของกลุ่มบริษัทลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อนมีสาเหตุดังนี้

รายได้จากการอัดก๊าซธรรมชาติ NGV ให้ ปตท. สำหรับงวด 3 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 ลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 0.02 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 0.06 และสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 ลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 12.10 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 18.71 เป็นผลจากปริมาณการให้บริการการอัดก๊าซธรรมชาติที่ลดลง ซึ่งเป็นไปตามอุปสงค์การใช้ NGV ที่ลดลง รวมถึงสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 นอกจากนี้ในเดือนกุมภาพันธ์ 2564 ปตท.ได้แจ้งปริมาณความต้องการ NGV โดยสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนพื้นที่บ้านนา-แก่งคอย จังหวัดสระบุรี ของบริษัท เท่ากับศูนย์ตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2564 เป็นต้นไป โดยบริษัทยังมีหน้าที่ในการเตรียมความพร้อมในการอัดก๊าซให้ ปตท. ตลอดเวลา และปตท. ยังคงชำระค่าตอบแทนการลงทุน (AP) ให้กับบริษัทเป็นรายเดือนในอัตราที่กำหนดในสัญญา ต่อมาเมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2565 บริษัทได้ทำข้อตกลงการยกเลิกสัญญาจ้างอัดก๊าซธรรมชาติโดยสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนก่อนครบกำหนดเวลาโดยความสมัครใจกับ ปตท. ซึ่งคู่สัญญาตกลงให้สัญญาจ้างอัดก๊าซธรรมชาติฯ ดังกล่าวมีผลถึงวันที่ 31 มีนาคม 2565 และสิ้นสุดลงในวันที่ 1 เมษายน 2565 อย่างไรก็ตาม ปริมาณการให้บริการอัดก๊าซธรรมชาติ NGV ในช่วงไตรมาส 2 ปี 2565 สูงกว่าไตรมาส 1 ปี 2565 จากปริมาณการใช้ NGV ที่มากขึ้นจากมาตรการควบคุม COVID-19 เริ่มผ่อนคลายและราคาเชื้อเพลิงอื่นที่สูงขึ้น

รายได้จากการรับกำจัดขยะสำหรับงวด 3 เดือน และ 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 ลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 0.10 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 2.84 และจำนวน 0.02 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 0.26 ตามลำดับ



รายได้จากการซื้อมาขายไปเชื้อเพลิงขยะสำหรับงวด 3 เดือน และ 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 ลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 1.96 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 72.28 และจำนวน 0.39 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 13.46 ตามลำดับ โดยแปรผันไปตามอุปสงค์เชื้อเพลิงขยะของลูกค้านในแต่ละช่วงเวลา

**รายได้จากการขาย**

รายได้จากการขายสำหรับงวด 3 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 จำนวน 91.98 ล้านบาท ประกอบด้วยรายได้จากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 76.72 ล้านบาท รายได้จากการขายเชื้อเพลิงขยะจำนวน 11.06 ล้านบาท และรายได้จากการขาย Source Code (โค้ดโปรแกรม) จำนวน 4.20 ล้านบาท โดยรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน และสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 จำนวน 166.89 ล้านบาท ประกอบด้วยรายได้จากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 140.85 ล้านบาท รายได้จากการขายเชื้อเพลิงขยะจำนวน 21.84 ล้านบาท และรายได้จากการขาย Source Code (โค้ดโปรแกรม) จำนวน 4.20 ล้านบาท โดยรายได้จากการขายลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน การเปลี่ยนแปลงมีสาเหตุดังนี้

รายได้จากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสำหรับงวด 3 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 8.92 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 13.17 สาเหตุหลักจากจำนวนหน่วยไฟฟ้าขายออกเพิ่มขึ้น และสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 รายได้ลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 4.01 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 2.77 สาเหตุหลักจากชั่วโมงการผลิตเพื่อทำซ่อมแซมและบำรุงรักษาซึ่งเกิดขึ้นคนละช่วงเวลากับปี 2564

รายได้จากการขายเชื้อเพลิงขยะสำหรับงวด 3 เดือน และ 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 ลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 0.51 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 4.41 และจำนวน 2.79 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 11.34 ตามลำดับ เนื่องจากความต้องการเชื้อเพลิงขยะของลูกค้านลดลงในแต่ละช่วงเวลา

รายได้จากการผลิตและจำหน่ายก๊าซไปโอมิเทนอัดสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 ลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 1 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทขายธุรกิจการผลิตและจำหน่ายก๊าซไปโอมิเทนเมื่อเดือนเมษายน 2564

รายได้จากการขาย Source Code (โค้ดโปรแกรม) สำหรับงวด 3 เดือน และงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 4.20 ล้านบาท เนื่องจากเป็นรายได้จากรูทีนพัฒนาซอฟต์แวร์สำหรับการซื้อขายหลักทรัพย์ ซึ่งบริษัทเข้าซื้อธุรกิจเมื่อเดือนเมษายน 2565

**รายได้ตามสัญญาเช่า**

สำหรับงวด 3 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 บริษัทรับรู้รายได้ตามสัญญาเช่าจำนวน 1.92 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 1.38 ของรายได้รวม และสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 บริษัทรับรู้รายได้ตามสัญญาเช่าจำนวน 6.17 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 2.45 ของรายได้รวม โดยลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากบริษัทได้ทำข้อตกลงการยกเลิกสัญญาจ้างอัดก๊าซธรรมชาติโดยสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน (บ้านนา-แก่งคอย) จังหวัดสระบุรี เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2565



**รายได้อื่น**

รายได้อื่นประกอบด้วย 1) รายได้ค่าสาธารณูปโภคจากการให้เช่าพื้นที่ 2) รายได้ดอกเบี้ยรับ 3) กำไรจากการจำหน่ายกองทุนเปิดซึ่งเป็นการลงทุนในกองทุนเปิดตราสารหนี้ที่มีความเสี่ยงต่ำและมีสภาพคล่องสูง 4) รายได้จากการให้เช่าอุปกรณ์ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ 5) กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ และ 6) กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน

สำหรับงวด 3 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 รายได้อื่นมีจำนวน 13.21 ล้านบาท ลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 1.36 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 9.33 และสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 รายได้อื่นมีจำนวน 16.17 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 0.67 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 4.32 ซึ่งรายได้อื่นในไตรมาส 2 ปี 2564 ส่วนใหญ่เกิดจากการรับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในธุรกิจการผลิตและจำหน่ายก๊าซไปโอมิเท่นจำนวน 13.36 ล้านบาท ในขณะที่ในไตรมาส 2 ปี 2565 ส่วนใหญ่เกิดจากการรับรู้กำไรจากการยกเลิกสัญญาจ้างอัดก๊าซธรรมชาติโดยสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน (บ้านนา-แก่งคอย) จังหวัดสระบุรี จำนวน 13.91 ล้านบาท และกำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์จำนวน 1 ล้านบาท

**ค่าใช้จ่าย**

หน่วย: ล้านบาท

	งวด 3 เดือน						งวด 6 เดือน				
	Q2'2564		Q1'2565		Q2'2565		2564		2565		
	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%	จำนวน	%	
<b>ค่าใช้จ่าย</b>											
ต้นทุนการให้บริการ	17.78	15.16%	18.52	15.83%	18.75	16.02%	42.39	17.15%	37.27	15.92%	
ต้นทุนขาย	62.06	52.93%	60.41	51.62%	62.26	53.21%	126.11	51.02%	122.67	52.41%	
ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร	32.25	27.51%	26.64	22.76%	33.43	28.57%	66.95	27.09%	60.07	25.67%	
ต้นทุนทางการเงิน	6.16	5.25%	12.29	10.50%	10.89	9.31%	13.11	5.30%	23.18	9.90%	
รายได้ภาษีเงินได้	(1.00)	(0.85%)	(0.83)	(0.71%)	(8.32)	(7.11%)	(1.39)	(0.56%)	(9.15)	(3.91%)	
<b>รวมค่าใช้จ่าย</b>	<b>117.25</b>	<b>100%</b>	<b>117.03</b>	<b>100%</b>	<b>117.01</b>	<b>100%</b>	<b>247.17</b>	<b>100%</b>	<b>234.04</b>	<b>100%</b>	

**ต้นทุนการให้บริการ**

สำหรับงวด 3 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 ต้นทุนการให้บริการจำนวน 18.75 ล้านบาท ประกอบด้วยต้นทุนในการอัดก๊าซธรรมชาติ NGV ให้ ปตท. จำนวน 15.34 ล้านบาท ต้นทุนในการรับกำจัดขยะจำนวน 3.10 ล้านบาท และต้นทุนจากการซื้อขายหลักทรัพ์จำนวน 0.31 ล้านบาท โดยต้นทุนการให้บริการเพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน และสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 ต้นทุนการให้บริการจำนวน 37.27 ล้านบาท ประกอบด้วยต้นทุนในการอัดก๊าซธรรมชาติ NGV ให้ ปตท. จำนวน 30.48 ล้านบาท ต้นทุนในการรับกำจัดขยะจำนวน 6.48 ล้านบาท และต้นทุนจากการซื้อขายหลักทรัพ์จำนวน 0.31 ล้านบาท โดยต้นทุนการให้บริการลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน การเปลี่ยนแปลงมีสาเหตุดังนี้

ต้นทุนในการอัดก๊าซธรรมชาติ NGV ให้ ปตท. สำหรับงวด 3 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 0.05 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 0.30 และสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 ต้นทุนลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 7.23 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 19.18 โดยแปรผันตามรายได้จากการให้บริการที่ลดลง



ต้นทุนในการรับกำจัดขยะ สำหรับงวด 3 เดือน และ 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 0.61 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 24.56 และจำนวน 1.80 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 38.52 ตามลำดับ สาเหตุหลักเกิดจากค่าขนส่งและค่าน้ำมันเชื้อเพลิง

ต้นทุนจากการซื้อขายหลักทรัพย์ สำหรับงวด 3 เดือน และงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 0.31 ล้านบาท เนื่องจากเป็นต้นทุนจากการพัฒนาซอฟต์แวร์สำหรับการซื้อขายหลักทรัพย์

### ต้นทุนขาย

สำหรับงวด 3 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 ต้นทุนขายจำนวน 62.26 ล้านบาท ประกอบด้วยต้นทุนการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 55.83 ล้านบาท และต้นทุนในการผลิตและจำหน่ายเชื้อเพลิงขยะ 6.43 ล้านบาท โดยต้นทุนขายเพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน และสำหรับงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 ต้นทุนขายจำนวน 122.67 ล้านบาท ประกอบด้วยต้นทุนการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 109.20 ล้านบาท และต้นทุนในการผลิตและจำหน่ายเชื้อเพลิงขยะ 13.47 ล้านบาท โดยต้นทุนขายลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน การเปลี่ยนแปลงมีสาเหตุดังนี้

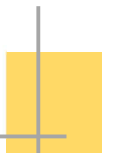
ต้นทุนการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับงวด 3 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 1 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 1.82 โดยเพิ่มขึ้นในสัดส่วนที่น้อยกว่าการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยมีสาเหตุหลักจากค่าที่ปรึกษาด้านวิศวกรรมลดลง และสำหรับงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 ต้นทุนเพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 0.06 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 0.05

ต้นทุนการผลิตและจำหน่ายเชื้อเพลิงขยะสำหรับงวด 3 เดือน และ 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 ลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 0.08 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 11.11 และจำนวน 2.18 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 13.93 ตามลำดับ ซึ่งแปรผันตามรายได้จากการขายที่ลดลง

ต้นทุนการผลิตและจำหน่ายก๊าซไบโอมีเทนอัดสำหรับงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 ลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 1.32 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทขายธุรกิจการผลิตและจำหน่ายก๊าซไบโอมีเทนเมื่อเดือนเมษายน 2564

### ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร

สำหรับงวด 3 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหารจำนวน 33.43 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 1.18 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 3.66 และสำหรับงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหารจำนวน 60.07 ล้านบาท ซึ่งลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 6.88 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 10.28 ค่าใช้จ่ายลดลงสาเหตุหลักมาจากการลดรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าของลูกหนี้อื่น การลดลงของค่าใช้จ่ายต่างๆ ของธุรกิจการผลิตและจำหน่ายก๊าซไบโอมีเทนเนื่องจากบริษัทขายกิจการในเดือนเมษายน 2564 ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการโฆษณาประชาสัมพันธ์ของธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการเช่าลงทุนในหุ้นสามัญบริษัท เอ็น15 เทคโนโลยี จำกัด และการเพิ่มทุนของบริษัทในเดือนมิถุนายน 2564 อย่างไรก็ตาม ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นจากการรับรู้อาคารและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการยกเลิกสัญญาจ้างอัดก๊าซธรรมชาติโดยสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน (บ้านนา-แก่งคอย) จังหวัดสระบุรี ค่าใช้จ่ายในการขนส่ง เงินบริจาคและผลขาดทุนจากสินทรัพย์เสียหายของบริษัทย่อย





ทั้งนี้ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารงานของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายพนักงาน ค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่าย ค่าขนส่ง ค่าบริการอื่นและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ในการบริหารงาน

### ต้นทุนทางการเงิน

สำหรับงวด 3 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนทางการเงินจำนวน 10.89 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 4.73 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 76.79 และสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 กลุ่มบริษัทมีต้นทุนทางการเงินจำนวน 23.18 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 10.07 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 76.81 ส่วนใหญ่เกิดจากค่าธรรมเนียมทางการเงินสำหรับยกเลิกสัญญาเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินก่อนกำหนด และการรีไฟแนนซ์เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อย

### รายได้ภาษีเงินได้

สำหรับงวด 3 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 กลุ่มบริษัทรายได้ภาษีเงินได้จำนวน 8.32 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 7.32 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 732 และสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้ภาษีเงินได้จำนวน 9.15 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 7.76 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 558.27 จากการยกเลิกสัญญาจ้างอัดก๊าซธรรมชาติโดยสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน (บ้านนา-แก่งคอย) จังหวัดสระบุรี

### กำไรขั้นต้นและกำไรสุทธิสำหรับงวด

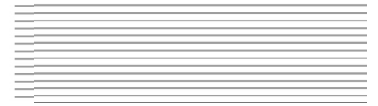
#### 1. กำไรขั้นต้น\*

สำหรับงวด 3 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้นจำนวน 42.55 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 9.36 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 28.20 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน โดยอัตรากำไรขั้นต้นสำหรับงวด 3 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 2564 เท่ากับร้อยละ 34.44 และร้อยละ 29.36 ตามลำดับ โดยกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นสาเหตุหลักมาจากค่าที่ปรึกษาด้านวิศวกรรมของธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลแม่กระหิงที่ลดลง และกำไรจากการขาย Source Code (โค้ดโปรแกรม) จากธุรกิจพัฒนาซอฟต์แวร์สำหรับการซื้อขายหลักทรัพย์

สำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 กลุ่มบริษัทมีกำไรขั้นต้นจำนวน 69.35 ล้านบาท ลดลงจำนวน 7.55 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 10.89 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน โดยอัตรากำไรขั้นต้นสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 2564 เท่ากับร้อยละ 30.25 และร้อยละ 31.34 ตามลำดับ โดยกำไรขั้นต้นลดลงสาเหตุหลักมาจากธุรกิจสถานีก๊าซธรรมชาติหลักโดยเอกชนมีรายได้จากการให้บริการที่ลดลงจากปริมาณความต้องการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ที่ลดลง และยอดการให้บริการที่สถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนพื้นที่บ้านนา-แก่งคอย จังหวัดสระบุรี ของบริษัทเท่ากับศูนย์ตันต่อวันตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2564 นอกจากนี้ ธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลแม่กระหิงมีต้นทุนการผลิตเพิ่มขึ้นจากการซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร

หมายเหตุ กำไรขั้นต้น\* = (รายได้จากการให้บริการ + รายได้จากการขาย) - (ต้นทุนการให้บริการ + ต้นทุนขาย)

อัตรากำไรขั้นต้น = กำไรขั้นต้น / (รายได้จากการให้บริการ + รายได้จากการขาย)



2. กำไรสำหรับงวด

สำหรับงวด 3 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 กลุ่มบริษัทมีกำไรสำหรับงวดจำนวน 21.68 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 6.83 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 45.99 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าจากจำนวนหน่วยไฟฟ้าขายออกที่เพิ่มขึ้นและรายได้ภาษีเงินได้ แม้ว่าต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นจากปีก่อนจากค่าธรรมเนียมทางการเงินสำหรับยกเลิกสัญญาเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินก่อนกำหนด

สำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 กลุ่มบริษัทมีกำไรสำหรับงวดจำนวน 17.59 ล้านบาท ลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 5.23 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 22.92 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการลดลงของกำไรของธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าชีวมวลแม่กระทิงเนื่องจากการซ่อมแซมและบำรุงรักษาของโรงไฟฟ้าชีวมวลในระหว่างงวดของ 2565 เกิดขึ้นคนละช่วงเวลากับปี 2564 และการเพิ่มขึ้นของต้นทุนทางการเงินจากค่าธรรมเนียมทางการเงินสำหรับยกเลิกสัญญาเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินก่อนกำหนดและการรีไฟแนนซ์เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทมีรายได้ภาษีเงินได้สำหรับงวดปี 2565 เพิ่มขึ้นจากปี 2564

ฐานะการเงิน

หน่วย: ล้านบาท

	ณ 30 มิถุนายน 2565	ณ 31 ธันวาคม 2564	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	ร้อยละ
สินทรัพย์รวม	1,858.89	1,586.96	271.93	17.14%
หนี้สินรวม	731.95	501.86	230.09	45.85%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	1,126.94	1,085.10	41.84	3.86%

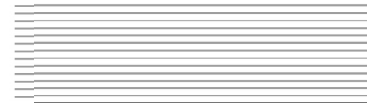
สินทรัพย์รวม

สินทรัพย์รวมของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่ประกอบด้วย ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้ตามสัญญาเช่า ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 31 ธันวาคม 2564 สินทรัพย์รวมของกลุ่มบริษัทจำนวน 1,858.89 ล้านบาท และ 1,586.96 ล้านบาท ตามลำดับ สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นจำนวน 271.93 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 17.14 ส่วนใหญ่เกิดจากการขายการลงทุนในอาคารและอุปกรณ์ของธุรกิจผลิตเชื้อเพลิงขยะ เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้และการรีไฟแนนซ์คงเหลือภายหลังการชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินและตัวแลกเปลี่ยน รวมทั้งการจ่ายเพื่อการลงทุนในระหว่างงวด

หนี้สินรวม

หนี้สินรวมของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินและ หุ้นกู้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 31 ธันวาคม 2564 หนี้สินรวมของกลุ่มบริษัทจำนวน 731.95 ล้านบาท และ 501.86 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งหนี้สินรวมเพิ่มขึ้นจำนวน 230.09 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 45.85 ส่วนใหญ่เกิดจากบริษัทออกหุ้นกู้จำนวน 300 ล้านบาท ซึ่งบริษัทนำเงินสดรับจากหุ้นกู้บางส่วนนำไปชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินก่อนกำหนด นอกจากนี้ หนี้สินลดลงจากการจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่าเครื่องจักรของธุรกิจผลิตเชื้อเพลิงขยะและการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน





### ส่วนของผู้ถือหุ้น

กลุ่มบริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 1,126.94 ล้านบาท และ 1,085.10 ล้านบาท ตามลำดับ โดยส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจำนวน 41.84 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 3.86 ซึ่งเป็นผลจากกำไรสุทธิสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อย