

13. งบแสดงฐานะทางการเงิน

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

| หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|--------------|----------------|----------------------|---------------|
| | พ.ศ. 2561 | พ.ศ. 2560 | พ.ศ. 2561 | พ.ศ. 2560 |
| | บาท | บาท | บาท | บาท |
| สินทรัพย์ | | | | |
| สินทรัพย์หมุนเวียน | | | | |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด | 6 | 34,876,629,903 | 6,786,801,686 | 2,922,235,474 |
| เงินลงทุนระยะสั้น | 7 | | | |
| - เงินฝากสถาบันการเงิน | | 99,207,136 | 458,866,530 | - |
| - หลักทรัพย์ที่ถือไว้จนครบกำหนด | | 2,183,826 | 4,519,619 | - |
| เงินลงทุนระยะสั้นที่ถือเป็นหลักประกัน | 8 | 4,374,850,539 | 4,546,622,078 | - |
| ลูกหนี้การค้า สุทธิ | 9 | 2,117,332,435 | 1,969,255,856 | - |
| ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 41.2 | 1,490,725,069 | 1,339,329,729 | - |
| ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน | | | | |
| จากการให้บริการภายใต้สัญญาเช่าการเงิน | 41.3 | 2,187,833,559 | 1,704,373,843 | - |
| ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | | | | |
| ที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี | 41.4 | 1,353,186,019 | 1,169,027,241 | - |
| เงินปันผลค้างรับจากบริษัทย่อยและการร่วมค้า | | | | |
| ที่คาดว่าจะได้รับชำระภายในหนึ่งปี | 15.5 | 306,232,048 | 714,331,898 | 306,232,048 |
| ส่วนของเงินไว้กัฏยระยะยาวแก่งกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | | | | |
| ที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี | 41.7 | - | 172,000,000 | 172,000,000 |
| ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 41.5 | 315,017,502 | 244,480,853 | 170,023,043 |
| เชื่อหลังและ วัสดุสำรองคลัง สุทธิ | 10 | 3,004,168,342 | 2,521,726,885 | 413,038 |
| สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย | 11 | - | 16,589,593,686 | - |
| สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น | 12 | 1,225,673,154 | 1,493,876,839 | 58,130,561 |
| รวมสินทรัพย์หมุนเวียน | | 51,353,039,532 | 39,542,806,743 | 3,629,034,164 |



บริษัท พลังไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

| หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|---|--------------|-----------------|----------------------|-----------------|
| | พ.ศ. 2561 | พ.ศ. 2560 | พ.ศ. 2561 | พ.ศ. 2560 |
| | บาท | บาท | บาท | บาท |
| สินทรัพย์ (ต่อ) | | | | |
| สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน | | | | |
| ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินกิจการที่เกี่ยวข้องกัน สุทธิ | 41.4 | 17,646,390,680 | 18,362,942,881 | - |
| เงินลงทุนระยะยาวในสหกรณ์ | | | | |
| ในความต้องการของตลาด | 13 | - | 3,868,988,276 | - |
| เงินปันผลค้างรับจากบริษัทย่อยและการร่วมค้า | 15.5 | 7,000,334,365 | 7,306,566,365 | 7,227,242,077 |
| เงินให้ผู้มีระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สุทธิ | 41.7 | - | 2,478,962,357 | 2,598,962,357 |
| เงินให้ผู้มีระยะยาวแก่กิจการอื่น | 14 | 1,231,200,000 | 1,231,200,000 | 1,231,200,000 |
| เงินลงทุนระยะยาวที่ใช้เป็นหลักประกัน | | 282,300 | - | - |
| เงินลงทุนในบริษัทย่อย สุทธิ | 15.2 | - | 64,249,221,126 | 64,899,188,343 |
| เงินลงทุนในบริษัทร่วม | 15.3 | 11,184,690,428 | 10,554,089,613 | - |
| เงินลงทุนในการร่วมค้า สุทธิ | 15.4 | 41,554,497,037 | 38,042,391,214 | 25,615,336,100 |
| เงินลงทุนระยะยาวอื่น | 13 | 3,239,924,205 | 2,760,543,500 | 3,199,133,625 |
| อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน | 16 | 448,602,691 | 448,602,691 | 669,885,990 |
| ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สุทธิ | 17 | 56,361,353,014 | 61,723,550,408 | 706,010,781 |
| สินทรัพย์ไม่มีตัวตน สุทธิ | 18 | 4,347,194,064 | 4,841,391,029 | - |
| ค่าความนิยม สุทธิ | 19 | 8,159,983,769 | 9,506,983,769 | - |
| สินทรัพย์การเงินได้รอตัดบัญชี สุทธิ | 25 | 686,007,678 | 774,495,308 | - |
| เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อเงินลงทุนแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 41.6 | - | 728,520,362 | 728,520,362 |
| สินทรัพย์ไร้หมุนเวียนอื่น | 20 | 3,214,308,856 | 639,190,408 | 569,454,900 |
| รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน | | 155,074,769,087 | 160,789,738,124 | 111,811,081,770 |
| รวมสินทรัพย์ | | 206,427,808,619 | 200,332,544,867 | 114,752,338,501 |



บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

| | | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|----------|------------------------|------------------------|-----------------------|-----------------------|
| | | พ.ศ. 2561 | พ.ศ. 2560 | พ.ศ. 2561 | พ.ศ. 2560 |
| | หมายเหตุ | บาท | บาท | บาท | บาท |
| หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น | | | | | |
| หนี้สินหมุนเวียน | | | | | |
| เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน | 21 | 121,365,000 | 1,150,000,000 | - | 1,150,000,000 |
| เจ้าหนี้การค้า | | 3,973,789,834 | 3,148,524,791 | - | - |
| เจ้าหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 41.2 | 107,401,816 | 95,924,323 | - | - |
| เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 41.5 | 23,399,164 | 27,105,871 | 17,227,624 | 13,920,138 |
| ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน | | | | | |
| ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี สุทธิ | 23 | 27,225,628,439 | 9,782,918,049 | 8,930,198,090 | - |
| หนี้สินหมุนเวียนอื่น | 22 | 2,493,568,228 | 3,267,184,745 | 544,262,037 | 557,062,283 |
| รวมหนี้สินหมุนเวียน | | 33,945,152,481 | 17,471,657,779 | 9,491,687,751 | 1,720,982,421 |
| หนี้สินไม่หมุนเวียน | | | | | |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สุทธิ | 23 | 59,555,729,159 | 82,831,450,051 | 33,740,019,458 | 43,142,689,570 |
| เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 41.8 | - | 22,937,302 | - | - |
| หุ้นกู้ | 24 | 5,084,006,560 | 5,026,945,600 | 5,084,006,560 | 5,026,945,600 |
| ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน | | | | | |
| หลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุ | 26 | 398,279,041 | 404,363,236 | 161,294,981 | 166,018,209 |
| ประเภทการหนี้สินค่าเรื้อถอน | 27 | 1,375,071,901 | 1,808,066,021 | 115,490,000 | 437,176,000 |
| หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี สุทธิ | 25 | 3,602,293,107 | 4,430,857,896 | - | 598,880,947 |
| หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น | 28 | 1,616,926,556 | 1,479,787,538 | 19,836,342 | 45,192,730 |
| รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน | | 71,632,306,324 | 96,004,407,644 | 39,120,647,341 | 49,416,903,056 |
| รวมหนี้สิน | | 105,577,458,805 | 113,476,065,423 | 48,612,335,092 | 51,137,885,477 |



บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

| หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|-----------------|-----------------|----------------------|-----------------|
| | พ.ศ. 2561 | พ.ศ. 2560 | พ.ศ. 2561 | พ.ศ. 2560 |
| | บาท | บาท | บาท | บาท |
| หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ) | | | | |
| ส่วนของผู้ถือหุ้น | | | | |
| ทุนเรือนหุ้น | | | | |
| ทุนจดทะเบียน | | | | |
| - หุ้นสามัญ 530,000,000 หุ้น | | | | |
| มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท | 5,300,000,000 | 5,300,000,000 | 5,300,000,000 | 5,300,000,000 |
| ทุนที่ออกและชำระแล้ว | | | | |
| - หุ้นสามัญ 526,465,000 หุ้น | | | | |
| มูลค่าที่ได้รับชำระแล้วหุ้นละ 10 บาท | 5,264,650,000 | 5,264,650,000 | 5,264,650,000 | 5,264,650,000 |
| ส่วนเกินมูลค่าหุ้น | 8,601,300,000 | 8,601,300,000 | 8,601,300,000 | 8,601,300,000 |
| ส่วนเกินมูลค่าหุ้นทุนซื้อคืน | 47,373,035 | 47,373,035 | 47,373,035 | 47,373,035 |
| ส่วนเกินจากการซื้อส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | (218,688,716) | (218,688,716) | - | - |
| กำไรสะสม | | | | |
| จัดสรรแล้ว | | | | |
| - สำรองตามกฎหมาย | 29 530,000,000 | 530,000,000 | 530,000,000 | 530,000,000 |
| ยังไม่ได้จัดสรร | 87,760,338,805 | 71,688,431,168 | 46,626,311,459 | 46,861,663,313 |
| องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น | (1,745,589,813) | 325,261,410 | (106,488,466) | 2,309,466,676 |
| รวมส่วนผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ | 100,239,383,311 | 86,238,326,897 | 60,963,146,028 | 63,614,453,024 |
| ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | 30 610,966,503 | 618,152,547 | - | - |
| รวมส่วนของผู้ถือหุ้น | 100,850,349,814 | 86,856,479,444 | 60,963,146,028 | 63,614,453,024 |
| รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น | 206,427,808,619 | 200,332,544,867 | 109,575,481,120 | 114,752,338,501 |



บริษัท ไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

| หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|--------------|------------------|----------------------|-----------------|
| | พ.ศ. 2561 | พ.ศ. 2560 | พ.ศ. 2561 | พ.ศ. 2560 |
| | บาท | บาท | บาท | บาท |
| รายได้จากการขายและบริการ | 31, 41.1 | 35,522,201,320 | 30,017,962,559 | - |
| ต้นทุนขายและบริการ | 32 | (26,606,096,862) | (21,331,842,664) | - |
| กำไรขั้นต้น | | 8,916,104,458 | 8,686,119,895 | - |
| รายได้อื่น | 33 | 2,651,990,811 | 2,268,207,467 | 5,825,290,248 |
| กำไรสุทธิจากการขายเงินลงทุนในการร่วมค้า | | 9,818,715,117 | - | - |
| กำไรสุทธิจากการขายเงินลงทุนระยะยาวในกิจการร่วม | | | | |
| ในความต้องการของตลาด | | 4,358,525,905 | 4,358,525,905 | - |
| กำไรสุทธิจากการปิดบริษัทย่อยและการร่วมค้า | | 395,316,889 | - | - |
| กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน | | (89,130,586) | (1,593,717,394) | 8,975,037 |
| ค่าใช้จ่ายในการบริหาร | | (5,475,672,694) | (2,905,226,268) | (3,854,667,054) |
| ต้นทุนทางการเงิน | 35 | (4,009,454,063) | 209,992,404 | (1,572,500,140) |
| ส่วนแบ่งกำไรสุทธิจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า | 15.1 | 5,488,408,391 | 5,772,539,998 | - |
| กำไรก่อนภาษีเงินได้ | | 22,054,804,228 | 12,437,916,102 | 4,765,623,996 |
| ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ | 36 | (938,347,089) | (574,822,561) | - |
| กำไรสำหรับปี | | 21,116,457,139 | 11,863,093,541 | 4,765,623,996 |
| การแบ่งปันกำไร | | | | |
| ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่ | | 21,072,883,487 | 11,818,280,707 | 4,765,623,996 |
| ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | | 43,573,652 | 44,812,834 | - |
| กำไรสำหรับปี | | 21,116,457,139 | 11,863,093,541 | 4,765,623,996 |
| กำไรต่อหุ้นสำหรับปี | 37 | 40.03 | 22.45 | 9.05 |



บริษัท ไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

| หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|-----------------|-----------------|----------------------|---------------|
| | พ.ศ. 2561 | พ.ศ. 2560 | พ.ศ. 2561 | พ.ศ. 2560 |
| | บาท | บาท | บาท | บาท |
| กำไรสำหรับปี | 21,116,457,139 | 11,863,093,541 | 4,765,623,996 | 7,858,592,143 |
| กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น | | | | |
| รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่เข้าปีไว้ใน | | | | |
| กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง | | | | |
| - การวัดมูลค่าใหม่ของภาระผูกพันผลประโยชน์ พนักงานสุทธิจากภาษีเงินได้ | (14,028,950) | (11,834,763) | (20,431,374) | (12,309,014) |
| - ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น จากบริษัทร่วมและการร่วมค้าตามวิธี | | | | |
| ส่วนได้เสียสุทธิจากภาษีเงินได้ | 15.1 | 32,602,166 | (27,220,126) | - |
| รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่เข้าปีไว้ใน | | | | |
| กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง | | | | |
| - ผลกำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขายสุทธิ จากภาษีเงินได้ | - | 149,492,731 | - | 149,492,731 |
| - การจัดประเภทรายการกำไรจากการวัดมูลค่า เงินลงทุนเพื่อขายสุทธิจากภาษีเงินได้ เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุน | (2,395,523,768) | - | (2,395,523,768) | - |
| - ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นจาก การร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสียสุทธิจากภาษีเงินได้ | 15.1 | 3,661,256 | (1,831,276) | - |
| - ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน | | 302,338,455 | (4,120,030,249) | - |
| กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปีสุทธิจากภาษี | (2,070,930,841) | (4,011,423,683) | (2,415,955,142) | 137,183,717 |
| กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี | 19,045,526,298 | 7,851,669,858 | 2,349,668,854 | 7,995,775,860 |
| การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม | | | | |
| ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่ | 19,002,032,264 | 7,806,857,024 | 2,349,668,854 | 7,995,775,860 |
| ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | 43,494,034 | 44,812,834 | - | - |
| กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี | 19,045,526,298 | 7,851,669,858 | 2,349,668,854 | 7,995,775,860 |



บริษัท พลิกไฟฟ้ จำกัด (มหาชน)
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนเจ้าของเข้าของ
ภาพปรับปรุงมูลค่าที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

[illegible]

7/20/01

บริษัท เอลีต้าไฟฟ์ จำกัด (มหาชน)
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

| หมายเหตุ | งบการเงินแสดงการ | | | | | | | | | |
|--|------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|-----------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | งบกำไรขาดทุน | | | | | งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ | | | | |
| | กำไรสุทธิ | | | | | กำไรสุทธิ | | | | |
| | กำไรสุทธิ | ส่วนเกินมูลค่าหุ้น | ส่วนเกินมูลค่าหุ้น | ส่วนเกินมูลค่าหุ้น | ส่วนเกินมูลค่าหุ้น | กำไรสุทธิ | ส่วนเกินมูลค่าหุ้น | ส่วนเกินมูลค่าหุ้น | ส่วนเกินมูลค่าหุ้น | ส่วนเกินมูลค่าหุ้น |
| | บาท | บาท | บาท | บาท | บาท | บาท | บาท | บาท | บาท | บาท |
| ยอดคงเหลือต้นปี ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2560 | 5,264,650,000 | 8,601,300,000 | 47,373,035 | 530,000,000 | 42,544,384,293 | 2,246,031,037 | (73,748,075) | 2,172,282,959 | 59,159,990,287 | |
| การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นประจำปี | | | | | | | | | | |
| กำไรสุทธิ | - | - | - | - | 7,870,901,157 | 1,49,492,731 | (12,309,014) | 137,183,717 | 8,008,084,874 | |
| กำไรสุทธิ | - | - | - | - | (3,553,622,137) | - | - | - | (3,553,622,137) | |
| ยอดคงเหลือปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 | 5,264,650,000 | 8,601,300,000 | 47,373,035 | 530,000,000 | 46,561,663,313 | 2,395,523,768 | (86,057,092) | 2,309,466,676 | 63,614,453,024 | |
| การเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นประจำปี | | | | | | | | | | |
| กำไรสุทธิ | - | - | - | - | 4,765,623,996 | (2,395,523,768) | (20,431,374) | (2,415,955,142) | 2,349,668,854 | |
| กำไรสุทธิ | - | - | - | - | (5,000,975,850) | - | - | - | (5,000,975,850) | |
| ยอดคงเหลือปลายปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 | 5,264,650,000 | 8,601,300,000 | 47,373,035 | 530,000,000 | 46,626,311,459 | - | (106,488,466) | (106,488,466) | 60,983,146,028 | |

38

บริษัท เอลิคไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

| หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|-----------------|-----------------|----------------------|-----------------|
| | พ.ศ. 2561 | พ.ศ. 2560 | พ.ศ. 2561 | พ.ศ. 2560 |
| | บาท | บาท | บาท | บาท |
| กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน | | | | |
| ค่าไถ่ก่อนการดำเนินงาน | 22,054,804,228 | 12,437,916,102 | 4,765,623,996 | 7,819,985,178 |
| รายการปรับปรุงค่าไถ่ก่อนการดำเนินงานเป็นเงินสดสุทธิ | | | | |
| จากกิจกรรมดำเนินงาน | | | | |
| - ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย | 3,165,223,851 | 2,865,120,047 | 57,638,073 | 59,704,948 |
| - ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่ดิน | 11,209,312 | 30,190,492 | 43,949 | 48,227 |
| - ค่าใช้จ่ายทางการเงินและดอกเบี้ยจ่าย | 26 | 53,057,708 | 15,684,949 | 18,974,762 |
| - ค่าใช้จ่ายทางการเงินและดอกเบี้ยจ่าย | 26 | - | (12,724,331) | (45,632,960) |
| - ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่ดิน | 27 | (371,086,000) | (321,686,000) | - |
| - ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่ดิน | - | - | (21,922,430) | - |
| - ดอกเบี้ยรับ | (698,956,645) | (288,031,972) | (31,510,524) | (227,238,232) |
| - ต้นทุนทางการเงิน | 4,351,481,013 | 4,322,666,958 | 1,826,245,871 | 1,718,925,965 |
| - ขาดทุน (กำไร) จากการขาย/ซื้อสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสด | (22,517,864) | (2,333,118,447) | 55,962,577 | (3,035,867,277) |
| - ขาดทุนจากการขาย/ซื้อสินทรัพย์ทางการเงิน | 15.1 | - | 663,056,302 | - |
| - ขาดทุนจากการขาย/ซื้อสินทรัพย์ทางการเงิน | 15.1 | - | 1,580,000,000 | 175,416,028 |
| - ขาดทุนจากการขาย/ซื้อสินทรัพย์ทางการเงิน | 19 | 1,347,000,000 | 22,000,000 | - |
| - ขาดทุนจากการขาย/ซื้อสินทรัพย์ทางการเงิน | 17 | 1,616,776,496 | 329,533,131 | 913,520,903 |
| - ขาดทุน (กำไร) จากการขาย/ซื้อสินทรัพย์ทางการเงิน | - | 42,067,585 | (511,836) | (1,989,320) |
| - ค่าใช้จ่ายทางการเงินและดอกเบี้ยจ่าย | (9,818,715,117) | - | - | - |
| - ค่าใช้จ่ายทางการเงินและดอกเบี้ยจ่าย | (4,358,525,905) | - | (4,358,525,905) | - |
| - ค่าใช้จ่ายทางการเงินและดอกเบี้ยจ่าย | (395,316,889) | - | - | - |
| - เงินปันผลจากเจ้าหนี้ | - | (155,721,595) | - | (155,721,595) |
| - การระดมทุนจากเงินกู้ยืมระยะยาว | 15.5 | - | (5,255,131,565) | (7,329,845,539) |
| - ส่วนแบ่งกำไรจากกิจการร่วมลงทุน | 15.1 | (5,408,408,391) | (5,772,539,998) | - |
| กระแสเงินสดก่อนการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์ | | | | |
| และหนี้สินทางการเงิน | 11,892,354,385 | 11,686,828,081 | (408,255,971) | (674,675,362) |
| การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน | | | | |
| (ไม่รวมผลกระทบจากการขาย/ซื้อสินทรัพย์ทางการเงิน) | | | | |
| - การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน | (301,390,572) | (1,155,810,277) | - | - |
| - การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน | (483,459,716) | (124,768,940) | - | - |
| - การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน | 587,328,190 | 682,566,966 | - | - |
| - การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน | (70,536,649) | (151,303,380) | 10,120,341 | 4,458,171 |
| - การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน | (513,146,159) | (138,736,089) | 4,964 | 1,663,212 |
| - การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน | 160,142,340 | (109,743,633) | 22,319,852 | (122,38,344) |
| - การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน | (8,984,730) | (28,889,091) | (2,181,800) | (2,720,000) |
| - การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน | 86,758,587 | 1,099,455,934 | - | (2,909,178) |
| - การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน | 24,497,087 | 27,406,462 | 17,125,974 | 101,650 |
| - การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน | 26 | (70,458,889) | (41,778,862) | (28,115,220) |
| - การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน | 91,371,805 | 365,013,271 | (70,981,523) | 24,824,591 |
| เงินสุทธิรับ (จ่าย) จากการดำเนินงาน | | | | |
| | 12,104,475,679 | 12,010,728,442 | (459,963,285) | (667,633,294) |

Tam

บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้า อำเภอก (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

| หมายเหตุ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|----------------------|-----------------|----------------------|-----------------|
| | พ.ศ. 2561 | พ.ศ. 2560 | พ.ศ. 2561 | พ.ศ. 2560 |
| | บาท | บาท | บาท | บาท |
| กระแสเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน (ต่อ) | | | | |
| เงินสดรับ (จ่าย) จากการดำเนินงาน | 12,104,475,679 | 12,010,728,442 | (459,963,285) | (667,633,294) |
| - ภาษีเงินได้รับ | 147,048,975 | 158,067,124 | 147,048,975 | 11,071,622 |
| - ภาษีเงินได้จ่าย | (998,066,156) | (1,148,995,041) | - | - |
| กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) กิจกรรมดำเนินงาน | 11,253,458,498 | 11,019,800,525 | (312,914,310) | (656,561,672) |
| กระแสเงินสดของกิจกรรมลงทุน | | | | |
| ซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยและการร่วมค้า | (1,728,577,093) | (2,728,485,481) | (1,553,587,349) | (4,926,157,088) |
| เงินสดจ่ายล่วงหน้าสำหรับต้นทุนในการร่วมค้า | 41.6 (2,427,830,235) | (728,520,362) | - | (728,520,362) |
| เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในการร่วมค้า | 26,424,224,132 | - | 24,583,971 | - |
| เงินสดรับจากการลงทุนของบริษัทย่อย | - | - | 486,910,915 | - |
| เงินสดรับ (จ่าย) เงินลงทุนระยะสั้นและระยะยาวที่ใช้เป็นหลักประกัน สุทธิ | 177,148,086 | (391,392,100) | - | - |
| เงินสดรับจากดอกเบี้ย | 786,952,481 | 212,338,493 | 149,900,610 | 110,307,050 |
| เงินสดรับจากเงินลงทุนระยะสั้น สุทธิ | 359,659,394 | 150,561,618 | - | - |
| เงินสดรับ (จ่าย) จากเงินลงทุนระยะยาวในหลักประกัน | | | | |
| ในความต้องการของตลาด สุทธิ | 5,226,016,728 | (4,084,317) | 5,226,016,728 | - |
| เงินสดจ่ายจากเงินลงทุนระยะยาวอื่น | (470,181,194) | (695,020,500) | (439,030,125) | (695,020,500) |
| เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อซื้ออุปกรณ์และงานระหว่างก่อสร้าง | | | | |
| และอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน | (1,132,436,118) | (3,942,070,588) | (72,217,049) | (51,827,336) |
| เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน | (16,339,800) | (116,996,900) | - | - |
| เงินสดรับจากการเวนคืนที่ดิน | 11,778,584 | - | - | - |
| เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 41.7 - | - | (60,000,000) | (1,050,000,000) |
| เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน | 41.7 - | - | 180,000,000 | 175,000,000 |
| เงินปันผลรับจากบริษัทย่อยและการร่วมค้า | 15.5 4,378,120,772 | 5,191,707,804 | 5,969,463,415 | 7,818,145,736 |
| เงินปันผลรับจากบริษัทอื่น | - | 155,721,595 | - | 155,721,595 |
| กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) กิจกรรมลงทุน | 31,588,535,737 | (2,896,240,738) | 9,912,041,116 | 807,649,095 |



บริษัท เอลีไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561

| หมวดหมู่ | งบการเงินรวม | | งบการเงินเฉพาะกิจการ | |
|--|-------------------------|------------------------|------------------------|----------------------|
| | พ.ศ. 2561 | พ.ศ. 2560 | พ.ศ. 2561 | พ.ศ. 2560 |
| | บาท | บาท | บาท | บาท |
| กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินการ | | | | |
| เงินสดจ่ายค่าดอกเบี้ย | (4,231,503,535) | (4,444,284,339) | (1,658,698,724) | (1,648,863,982) |
| เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน | 21.1 3,393,645,067 | 4,275,000,000 | 300,000,000 | 2,795,500,000 |
| เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน | 21.1 (4,427,983,750) | (3,125,000,000) | (1,650,000,000) | (1,645,500,000) |
| เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน | 23.3 12,280,888,007 | 9,852,410,972 | 7,243,639,000 | 8,597,200,000 |
| เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน | 23.3 (17,601,645,272) | (8,095,692,409) | (7,833,457,500) | (3,665,300,000) |
| เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมธนาคารเงินกู้ยืม | (76,979,754) | (24,482,467) | - | (12,655,000) |
| เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินลงทุน | (5,050,481,522) | (3,605,336,103) | (4,999,801,450) | (3,532,675,557) |
| กระแสเงินสดสุทธิที่คำนวณจาก (ใช้) เป็น) กิจกรรมดำเนินการ | (15,714,060,759) | (5,167,390,436) | (8,428,318,674) | 867,705,461 |
| เงินและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ | 27,127,933,478 | 2,956,169,351 | 1,170,808,132 | 1,018,792,884 |
| ยอดคงเหลือต้นปี | 6,786,801,686 | 4,487,429,447 | 1,751,427,342 | 732,634,458 |
| ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน | 961,894,741 | (656,797,112) | - | - |
| ยอดคงเหลือปลายปี | 34,876,629,903 | 6,786,801,686 | 2,922,235,474 | 1,751,427,342 |
| เงินและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย | | | | |
| - เงินสดในมือและเงินฝากสถาบันการเงินที่ครบกำหนดภายในสามเดือน | 29,995,431,144 | 5,133,719,271 | 196,984,082 | 1,050,407,605 |
| - เงินลงทุนในพันธบัตรอายุที่ครบกำหนดภายในสามเดือน | 4,881,196,759 | 1,653,082,415 | 2,725,251,392 | 701,019,737 |
| | 34,876,629,903 | 6,786,801,686 | 2,922,235,474 | 1,751,427,342 |
| รายการที่มีเงินสด | | | | |
| - จัดประเภทรายการวัดค่าของสิ่งที่เป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ | 7,838,245 | 53,644,595 | - | - |
| - ซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์โดยจ่ายได้ชำระเงิน (รวมเงินประกันผลงาน) | 40,457,266 | 456,391,623 | 19,295,013 | 14,938,488 |
| - จัดประเภทรายการสินทรัพย์ไม่มีตัวตนไปเป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ | - | 980,247,075 | - | - |
| - จัดประเภทเงินจ่ายล่วงหน้าก่อสร้างโรงไฟฟ้าไปเป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ | - | 96,315,981 | - | - |
| - จัดประเภทรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ไปเป็นวัดค่าของสิ่ง | - | 124,716,784 | - | - |
| - จัดประเภทรายการเงินจ่ายล่วงหน้าซื้อเงินลงทุนไปเป็นเงินลงทุน | 728,520,362 | 144,002,000 | 728,520,362 | 144,002,000 |
| - จัดประเภทรายการเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการอื่นไปเป็นเงินลงทุน | - | 838,598,835 | - | - |
| - จัดประเภทรายการค่าเช่าล่วงหน้าไปเป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ | 128,552,187 | 203,112,641 | - | - |
| - ลูกหนี้ค่าขายที่ดิน อาคาร และ อุปกรณ์ | 16,075,000 | - | - | - |
| - ค่าระงับหนี้ที่คาดว่าจะต้องชำระภายใต้เงินลงทุนในการร่วมตัว | - | 66,449,200 | - | 66,449,200 |



14. บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

1. ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

1.1 ภาวะอุตสาหกรรมไฟฟ้าและเศรษฐกิจในประเทศไทย

ในปี 2561 ประเทศไทยมีความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 24 เมษายน 2561 เวลา 13.51 น. มีค่าเท่ากับ 28,338 เมกะวัตต์ ต่ำกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิปี 2560 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 28,578 เมกะวัตต์หรือคิดเป็นร้อยละ 0.85 ในขณะความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบ 3 การไฟฟ้า (กฟผ. การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)) อยู่ที่ระดับ 29,968 เมกะวัตต์ ลดลงจากปี 2560 ร้อยละ 1.11 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 30,303 เมกะวัตต์ สาเหตุหลักมาจากสภาพอากาศหนาวเย็นต่อเนื่องในช่วงต้นปี และมีฝนตกชุก ประกอบกับมีผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (ไอพีเอส) และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (เอสพีพี) นอกระบบเพิ่มขึ้น ในขณะเดียวกันความต้องการพลังงานไฟฟ้าสุทธิในระบบ กฟผ. ณ เดือนธันวาคม 2561 รวมกับความต้องการพลังงานไฟฟ้าสุทธินอกระบบ กฟผ. ณ เดือนพฤศจิกายน 2561 มีค่าเท่ากับ 203,006 กิกะวัตต์ชั่วโมง ซึ่งมีค่าเพิ่มขึ้นจากความต้องการพลังงานไฟฟ้าสุทธิทั้งประเทศในปี 2560 ที่มีค่าเท่ากับ 201,166 กิกะวัตต์ชั่วโมง เป็นจำนวน 1,840 กิกะวัตต์ชั่วโมง คิดเป็นร้อยละ 0.91 อันเป็นผลหลักมาจากการขยายตัวทางเศรษฐกิจและการท่องเที่ยวของประเทศ

ด้านแนวโน้มเศรษฐกิจในปี 2562 สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้มีการประมาณการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในกรอบร้อยละ 3.50 ถึง 4.50 (ค่ากลางร้อยละ 4.00) ชะลอตัวลงจากการขยายตัวร้อยละ 4.20 ในปี 2561 สาเหตุเนื่องจากความไม่แน่นอนของมาตรการกีดกันทางการค้าระหว่างประเทศสหรัฐอเมริกา กับสาธารณรัฐประชาชนจีน ตลอดจนการเพิ่มขึ้นของอัตราดอกเบี้ยของประเทศสหรัฐอเมริกา ซึ่งอาจส่งผลให้เศรษฐกิจประเทศคู่ค้า ปริมาณการค้าโลก เศรษฐกิจโลกในภาพรวมและการส่งออกของไทยขยายตัวต่ำลง

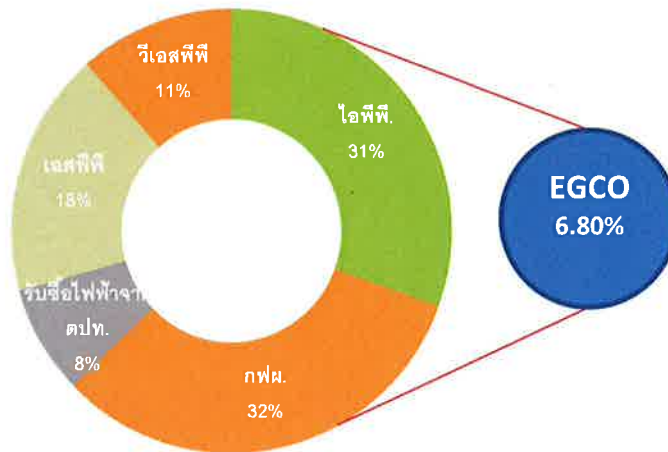
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กำลังการผลิตตามสัญญารวมของประเทศไทยในระบบ 3 การไฟฟ้า มีค่าเท่ากับ 48,990 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นกำลังการผลิตโดยโรงไฟฟ้าของ กฟผ. จำนวน 15,790 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นร้อยละ 32.23 ของกำลังการผลิตตามสัญญารวมของทั้งประเทศและที่เหลือเป็นของผู้ผลิตไฟฟ้าอื่นๆ ได้แก่

- ผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ (ไอพีพี) จำนวน 14,948 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 30.51
- ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (เอสพีพี) จำนวน 8,757 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 17.88
- ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (วีเอสพีพี) ซึ่งเป็นข้อมูล ณ เดือนตุลาคม 2561 จำนวน 5,617 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 11.46
- ผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ จำนวน 3,878 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 7.92

หากพิจารณากำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าเอ็กโกที่จ่ายไฟเข้าระบบ 3 การไฟฟ้า เทียบกับกำลังการผลิตตามสัญญารวมของประเทศพบว่า เอ็กโกมีสัดส่วนปริมาณการผลิตไฟฟ้าคิดเป็น จำนวน 3,332.08 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นร้อยละ 6.80 ของกำลังการผลิตตามสัญญารวมของประเทศดังแสดงในภาพที่ 1



ภาพที่ 1 สัดส่วนกำลังผลิตติดตั้งรวมในระบบ 3 การไฟฟ้าแยกตามผู้ผลิตในประเทศไทย ปี 2561



แหล่งที่มา: กฟผ.และกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)

ในปีที่ผ่านมาคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) มีแผนที่จะปรับปรุงแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย เนื่องจากโรงไฟฟ้าบางโรงที่บรรจุในแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยฉบับปัจจุบัน พ.ศ. 2558-2579 (พีดีพี 2015) ไม่สามารถก่อสร้างได้ตามแผน ประกอบกับพฤติกรรมการใช้ไฟฟ้าเปลี่ยนแปลงอันเป็นผลกระทบมาจากเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว โดยร่างแผนฉบับใหม่มีวัตถุประสงค์ในการสร้างความมั่นคงให้ระบบไฟฟ้าตามรายภูมิภาคและรักษาดันทุนค่าไฟฟ้าให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม ตลอดจนลดผลกระทบที่มีต่อสิ่งแวดล้อมและสังคมโดยการลดคาร์บอนไดออกไซด์ในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยฉบับใหม่ได้รับความเห็นชอบจาก กพช. เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2562 หลังจากทำการประชาพิจารณ์เพื่อรับฟังความคิดเห็นจากภาคเอกชนและหน่วยงานต่างๆเป็นที่เรียบร้อยแล้ว

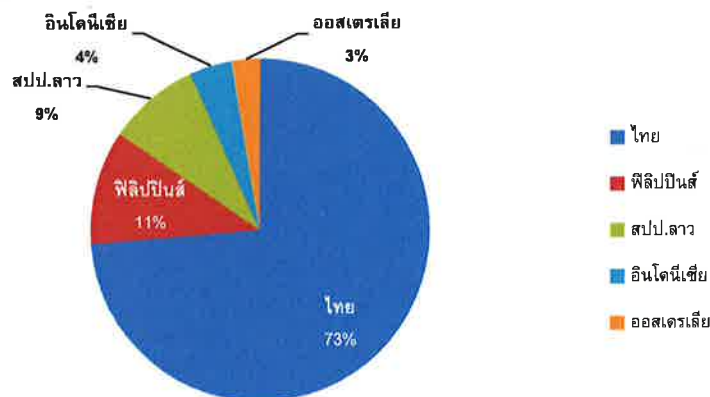
ด้านความคืบหน้าของสถานการณ์รับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน จากเป้าหมายตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558-2579 (เออีดีพี 2015) ซึ่งกำหนดเป้าหมายรวมไว้ที่ 19,684 เมกะวัตต์ (รวมพลังน้ำขนาดใหญ่) ภายในปี 2579 นั้น ในรอบปีที่ผ่านมา รัฐบาลประกาศนโยบายหยุดรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นเวลา 5 ปี เนื่องจากพิจารณาแล้วพบว่าประเทศไทยมีไฟฟ้าสำรองเพียงพอ สำหรับสถานการณ์การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ณ เดือนตุลาคม 2561 รวบรวมโดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน มีโครงการที่จ่ายไฟเข้าระบบไฟฟ้า (COD) แล้ว 10,798 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากปี 2560 จำนวน 560 เมกะวัตต์หรือร้อยละ 5.47

1.2 ภาวะอุตสาหกรรมไฟฟ้าในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก

เอ็กโกเล็งเห็นว่าอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทยมีโอกาสเติบโตค่อนข้างจำกัด เอ็กโกจึงได้มีแผนขยายการลงทุนในต่างประเทศที่อยู่ในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก อาทิ สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ สาธารณรัฐประชาธิปไตย

ประชาชนลาว (สปป.ลาว) สาธารณรัฐอินโดนีเซีย และเครือรัฐออสเตรเลีย ซึ่งเอ็กโกมีฐานการลงทุนอยู่แล้ว โดยมีสัดส่วนการลงทุนดังแสดงในภาพที่ 2 สำหรับการลงทุนในต่างประเทศนั้น นอกจากการขยายการลงทุนในประเทศที่มีการลงทุนอยู่แล้ว เอ็กโกยังมองหาโอกาสในการขยายการลงทุนในประเทศอื่นๆ ในภูมิภาคนี้ อาทิ สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา ราชอาณาจักรกัมพูชา สาธารณรัฐเกาหลี (เกาหลีใต้) และสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) เพื่อการเจริญเติบโตอย่างยั่งยืนในระยะยาว ดังนั้น เอ็กโกจึงให้ความสนใจและติดตามสถานการณ์ไฟฟ้าในแต่ละประเทศอย่างสม่ำเสมอ

ภาพ 2 กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นของเอ็กโกปี 2561 แยกตามประเทศที่มีฐานธุรกิจ



1.3 การแข่งขัน

ในภาพรวมของปี 2561 ภาวะอุตสาหกรรมไฟฟ้าของประเทศไทยมีความเคลื่อนไหวในหลากหลายแง่มุม โดยในส่วนของการจัดอยู่ระหว่างการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยฉบับใหม่ ในส่วนของภาคเอกชนบริษัทในอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยมีการแสวงหาโอกาสในการลงทุนนอกประเทศไทยมากขึ้น เนื่องจากอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทยมีโอกาสเติบโตค่อนข้างจำกัด ส่งผลให้เกิดการแข่งขันค่อนข้างสูงในตลาดต่างประเทศ ถึงแม้ว่าภาวะการแข่งขันในอุตสาหกรรมไฟฟ้าจะสูง เอ็กโกก็ยังสามารถแข่งขันและประสบความสำเร็จในการลงทุนพัฒนาโครงการใหม่ คือ เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2561 เอ็กโก โดย บริษัท เจน พลัส บี.วี จำกัด ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 ในบริษัท พาจู เอ็นเนอร์ยี่ เซอร์วิส จำกัด (พาจู อีเอส) ซึ่งเป็นเจ้าของและดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพาจู ที่เมืองพาจู จังหวัดคย็องกี ประเทศเกาหลีใต้ จำนวน 2 หน่วย ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งหน่วยละ 911.5 เมกะวัตต์ รวมกำลังการผลิตติดตั้งทั้งสิ้น 1,823 เมกะวัตต์ ใช้แอลเอ็นจีนำเข้าเป็นเชื้อเพลิง โดยรายการซื้อขายแล้วเสร็จในวันที่ 15 มกราคม 2562 การลงทุนดังกล่าวนอกจากจะส่งผลให้เอ็กโกรับรู้รายได้ในทันทีแล้ว ยังสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่บริษัทได้ในระยะยาว ทั้งนี้เอ็กโกสามารถแข่งขันในตลาดได้โดยอาศัยปัจจัยขับเคลื่อน ดังนี้

- **ด้านทรัพยากรบุคคล**

ความรู้ความเชี่ยวชาญของบุคลากรในบริษัท ประสบการณ์ของคณะกรรมการ รวมถึงความสัมพันธ์ที่ดีกับพันธมิตรทางธุรกิจ โดยบุคลากรของเอ็กโกเป็นบุคลากรที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญและมีประสบการณ์ด้านอุตสาหกรรมไฟฟ้า คณะกรรมการประกอบด้วยผู้ทรงคุณวุฒิจากหลากหลายสาขา และหลายท่านมีความรู้และประสบการณ์ด้านพลังงานและไฟฟ้าเป็นระยะเวลานาน

Tam

- **ความน่าเชื่อถือของเอ็กโก**

เอ็กโกมุ่งมั่นที่จะขยายการลงทุนเพื่อให้บริษัทเจริญเติบโตอย่างยั่งยืน เอ็กโกจึงเลือกลงทุนในโครงการที่ให้ผลตอบแทนที่ดีและมีความเสี่ยงในระดับที่ยอมรับได้ ทำให้เอ็กโกมีความแข็งแกร่งในด้านสถานะทางการเงินและสภาพคล่อง ตลอดจนผลกำไรเจริญเติบโตอย่างต่อเนื่อง ซึ่งส่งผลให้ธนาคารและสถาบันการเงินเกิดความเชื่อมั่นในการปล่อยสินเชื่อเพื่อให้เอ็กโกนำไปลงทุน

- **ความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า**

เนื่องจากการดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าเป็นส่วนหนึ่งที่ทำให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนที่อยู่รอบโรงไฟฟ้า เอ็กโกจึงดำเนินธุรกิจโดยตระหนักถึงผลกระทบที่อาจเกิดกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้าเป็นอย่างยิ่ง โดยเอ็กโกจะเปิดเผยข้อเท็จจริงโดยไม่ปิดบังและส่งเสริมการมีส่วนร่วมของชุมชนอย่างเหมาะสม นอกจากนี้ยังสนับสนุนการจ้างงานในชุมชนเพื่อกระจายรายได้และพัฒนาความเป็นอยู่ของคนในชุมชนควบคู่กับการพัฒนาธุรกิจไฟฟ้า

- **ด้านนวัตกรรม**

เอ็กโกมองเห็นความสำคัญในการพัฒนาองค์กรให้พร้อมเท่าทันเหตุการณ์และการเปลี่ยนแปลงใหม่ๆ ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต เอ็กโกจึงมุ่งมั่นในการบ่มเพาะบุคลากรให้มีความคิดสร้างสรรค์ และความคิดเชิงนวัตกรรมจนสามารถประยุกต์ใช้ในการพัฒนากระบวนการทำงานให้งานมีประสิทธิภาพมากขึ้น และสร้างความได้เปรียบเมื่อเปรียบเทียบกับคู่แข่งอื่น อาทิ การจัดให้มีการอบรมเพื่อพัฒนาความคิดสร้างสรรค์และความคิดเชิงนวัตกรรมทั้งกระบวนการ รวมทั้งจัดประกวดนวัตกรรมในองค์กร "EGCO Group Innovation Team Challenge"

2. เหตุการณ์สำคัญในปี 2561

2.1 ความก้าวหน้าของโครงการ

- โครงการไชยะบุรี ของ บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 12.50) เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบฝายน้ำล้น (Run-of-River) ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 1,220 เมกะวัตต์ และ Electrical De Laos (EDL) จำนวน 60 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 29 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ ประมาณร้อยละ 97.45 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 97.09) คาดว่าจะเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2562
- โครงการเอสบีพีแอล ของ บริษัท ชาน บัวนาเวนทูรา พาวเวอร์ จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49) เป็นโรงไฟฟ้าถ่านหินที่ใช้เทคโนโลยี supercritical ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 500 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่เมืองเมามัน จังหวัดเคซอน ประเทศสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Manila Electric Company (MERALCO) จำนวน 455 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 20 ปี ซึ่งสามารถขยายอายุสัญญาเพิ่มได้อีก 5 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 97.38 (แผนการก่อสร้าง



แล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 96.83) คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2562

- โครงการน้ำเทิน 1 ของ บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 1 จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25) เป็น โรงไฟฟ้าพลังน้ำ ตั้งอยู่บนลำน้ำกะดิง แขวงบอลิคำไซ ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 514 เมกะวัตต์ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Electrical De Laos (EDL) จำนวน 130 เมกะวัตต์ ซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งสองฉบับมีอายุสัญญา 27 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 46.79 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 59.68) คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 2 ของปี 2565

2.2 ขยายหุ้นในกิจการร่วมค้าและเงินลงทุนอื่น

- วันที่ 14 มีนาคม 2561 เอ็กโกขายหุ้นทั้งหมดสัดส่วนร้อยละ 18.72 ในบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) ให้แก่ บริษัท มะนิลา วอเตอร์ จำกัด โดยกลุ่มบริษัทได้รับรู้กำไรจากการขายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 4,358 ล้านบาท
- วันที่ 15 มีนาคม 2561 เอ็กโกขายหุ้นทั้งหมดสัดส่วนร้อยละ 50 ในบริษัท จีเตค จำกัด ให้แก่ บริษัท ไออีซี กรีนเอ็นเนอร์ยี จำกัด โดยกลุ่มบริษัทได้รับรู้กำไรจากการขายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 9 ล้านบาท
- วันที่ 20 มีนาคม 2561 บริษัท เจน พลัส บี. วี. จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของเอ็กโก ขายหุ้นทั้งหมดที่เอ็กโกถือทางอ้อมสัดส่วนร้อยละ 49 ในบริษัท มาชินลอค พาวเวอร์ พาร์ทเนอร์ จำกัด (เอ็มพีพีซีแอล) ให้แก่ SMC Global Power Holdings Corp. โดยกลุ่มบริษัทได้รับรู้กำไรจากการขายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 320 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือเทียบเท่า 9,810 ล้านบาท

2.3 เหตุการณ์สำคัญอื่น

- วันที่ 15 พฤศจิกายน 2561 บริษัท เจน พลัส บี.วี. จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของเอ็กโก ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 ในบริษัท พาจู เอ็นเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด (พาจู อีเอส) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท SK E&S Co., Ltd. (SK E&S) โดย พาจู อีเอส ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในประเทศเกาหลีใต้ ทั้งนี้การซื้อขายหุ้นดังกล่าวแล้วเสร็จและมีการโอนหุ้นเมื่อวันที่ 15 มกราคม 2562

3. ภาพรวมในการดำเนินธุรกิจ

เอ็กโกดำเนินธุรกิจโดยลงทุนในบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้า (PP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระรายใหญ่ (IPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP)เหมืองถ่านหิน (Coal Mining) บริษัทธุรกิจเดินเครื่องและบำรุงรักษา (O&M) และบริษัทธุรกิจบริการด้านการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า (Management Services) ทั้งนี้เอ็กโกลงทุนในกิจการต่างๆ ดังนี้



(1) บริษัทย่อย โดยแบ่งเป็น 2 ธุรกิจ คือ

1. ธุรกิจผลิตไฟฟ้า

1.1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศ ได้แก่

| | |
|---|-------------|
| บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด (บพข.) | IPP |
| บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอ็กโก โคเจน) | SPP |
| บริษัท ร้อยเอ็ด กรีน จำกัด (อาร์จี) | SPP |
| บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด (บีพียู) | SPP |
| บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด (เคแอลยู) | SPP |
| บริษัท ชัยภูมิ วินด์ฟาร์ม จำกัด (ซีดับบลิวเอฟ) | SPP |
| บริษัท เอสพีพี ทุ จำกัด (เอสพีพี ทุ) | VSPP |
| บริษัท เอสพีพี ทรี จำกัด (เอสพีพี ทรี) | VSPP |
| บริษัท เอสพีพี โฟร์ จำกัด (เอสพีพี โฟร์) | VSPP |
| บริษัท เอสพีพี ไฟว์ จำกัด (เอสพีพี ไฟว์) | VSPP |
| บริษัท ยันฮี เอ็กโก โฮลดิ้ง จำกัด (ยันฮี เอ็กโก) | Holding Co. |
| • บริษัท โซลาร์ โก จำกัด (โซลาร์ โก) | VSPP |
| บริษัท เทพพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด (ทีดับบลิวเอฟ) | VSPP |
| บริษัท เอ็กโก พลัง จำกัด (เอ็กโก พลัง) | Holding Co. |

1.2 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ ได้แก่

| | |
|--|----|
| บริษัท เคซอน เพาเวอร์ (ฟิลิปปินส์) จำกัด (เคซอน) | PP |
| บริษัท โบโค ร็อค วินด์ฟาร์ม ฟิฟาย จำกัด (บีอาร์ดับบลิวเอฟ) | PP |

2. ธุรกิจอื่น

2.1 ธุรกิจอื่นในประเทศ ได้แก่

| | |
|--|-----|
| บริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (เอสโก) | O&M |
|--|-----|

2.2 ธุรกิจอื่นต่างประเทศ ได้แก่

| | |
|--|---------------------|
| บริษัท เฟอร์ล เอนเนอจี ฟิลิปปินส์ ออเปอเรติง อิงค์ จำกัด (พีพอย) | O&M |
| บริษัท เคซอน เมนเนจเม้นท์ เซอร์วิส อิงค์ จำกัด (คิวเอ็มเอส) | Management Services |

(2) บริษัทร่วมในธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ

| | |
|---|----|
| บริษัท สตาร์ เอนเนอจี จีโอเทอร์มอล จำกัด (เอสอีจี) | PP |
| บริษัท สตาร์ เอนเนอจี จีโอเทอร์มอล (ซาลัก-ดาราจัท) จำกัด (เอสอีจีเอสดี) | PP |



(3) กิจกรรมร่วมค้า โดยแบ่งเป็น 2 ธุรกิจ คือ

1. ธุรกิจผลิตไฟฟ้า

1.1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศ ได้แก่

บริษัท กัลฟ์อิเล็กทริก จำกัด (มหาชน) (จีอีซี)

- บริษัท กัลฟ์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (จีซีซี)
- บริษัท หนองแค โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอ็นเคซีซี)
- บริษัท สมุทรปราการ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอสซีซี)
- บริษัท กัลฟ์ ยะลา กรีน จำกัด (จีวายจี)
- บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (จีพีจี)

บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด (บีแอลซีพี)

บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด (เอ็นอีดี)

บริษัท จี-พาวเวอร์ ชอร์ส จำกัด (จีพีเอส)

Holding Co.

SPP

SPP

SPP

SPP

IPP

IPP

SPP & VSPP

VSPP

1.2 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 2 จำกัด (เอ็นทีพีซี)

บริษัท ชาน บัวนาเวนทูรา พาวเวอร์ จำกัด (เอสบีพีแอล)

บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 1 จำกัด (เอ็นทีวันพีซี)

PP

PP

PP

2. ธุรกิจอื่น

- ธุรกิจอื่นต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท พีที มานัมบัง เมารา อินิม จำกัด (เอ็มเอ็มอี)

Coal Mining

(4) เงินลงทุนระยะยาวอื่น

- บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด (ไชยะบุรี)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เอ็กโกมิโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องแล้ว จำนวน 26 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 4,260 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง จำนวน 3 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 544 เมกะวัตต์



4. รายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

เอ็กโกได้แสดงรายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ดังนี้

ผลการดำเนินงานปี 2561 สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : ล้านบาท

| | ธุรกิจผลิตไฟฟ้า | | ธุรกิจอื่น | | รวม | | เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง) | |
|--|-----------------|----------|------------|-------|----------|----------|---------------------------------|--------|
| | 2561 | 2560 | 2561 | 2560 | 2561 | 2560 | จำนวน เงิน | % |
| รายได้รวม | 38,502 | 32,331 | 1,254 | 1,072 | 39,756 | 33,403 | 6,353 | 19% |
| ค่าใช้จ่ายรวม | (35,525) | (30,541) | (1,092) | (923) | (36,617) | (31,464) | 5,153 | 16% |
| ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) | 5,972 | 7,264 | 84 | 65 | 6,056 | 7,329 | (1,273) | (17%) |
| กำไรจากการขายเงินลงทุน | 14,177 | - | - | - | 14,177 | - | 14,177 | 100% |
| กำไร(ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการ ตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า | 23,126 | 9,054 | 246 | 214 | 23,372 | 9,268 | 14,104 | 100% |
| ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ | (2,619) | (352) | - | - | (2,619) | (352) | (2,267) | (100%) |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการ ตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบ สัญญาเช่า | 20,507 | 8,702 | 246 | 214 | 20,753 | 8,916 | 11,837 | 100% |
| รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้รอการตัด บัญชี | (23) | 346 | 2 | (1) | (21) | 345 | (366) | (100%) |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า | 20,484 | 9,048 | 248 | 213 | 20,732 | 9,261 | 11,471 | 100% |
| กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน | 92 | 3,785 | 1 | - | 93 | 3,785 | (3,692) | (98%) |
| กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบ จากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า | 20,576 | 12,833 | 249 | 213 | 20,825 | 13,046 | 7,779 | 60% |
| ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบ สัญญาเช่า | 248 | (1,228) | - | - | 248 | (1,228) | 1,476 | 100% |
| กำไร (ขาดทุน) สุทธิ | 20,824 | 11,605 | 249 | 213 | 21,073 | 11,818 | 9,255 | 78% |

เพื่อให้เห็นถึงภาพรวมที่ชัดเจนของผลการดำเนินงาน ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า จะไม่
ถูกนำมารวมในการวิเคราะห์การดำเนินการของแต่ละบริษัท

ผลการดำเนินงาน ปี 2561 ของเอ็กโก มีกำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัด
บัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า จำนวน 23,372 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อน



จำนวน 14,104 ล้านบาท โดยธุรกิจผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 14,072 ล้านบาท และธุรกิจอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 32 ล้านบาท ตามรายละเอียดในข้อ 4.1 และ 4.2 ดังนี้

4.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจผลิตไฟฟ้า

กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า สำหรับปี 2561 ในธุรกิจผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2560 จำนวน 14,072 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากผลประกอบการที่เพิ่มขึ้นของ เอ็กโกพลัส เอ็กโก บีฟู้ด เอสอีจีเอสดี เคแอลยู ซีดับบลิวเอฟ เอ็นทีพีซี เอสอีจี และจีพีจี ในขณะที่ผลประกอบการของเคซอน บพข. และบีแอลซีพี ลดลง ดังนี้

เอ็กโก พลัส (รวมเจน พลัส บีวี และนอร์ธโพล):

หน่วย : ล้านบาท

| | 2561 | 2560 | เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง) | |
|--|--------|-------|-----------------------------|------|
| | | | จำนวนเงิน | % |
| รายได้ค่าขายไฟฟ้า | - | - | - | - |
| รายได้อื่น | 10,738 | 6 | 10,732 | 100% |
| รายได้รวม | 10,738 | 6 | 10,732 | 100% |
| ต้นทุนขาย | - | - | - | - |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | (355) | (223) | 132 | 59% |
| ค่าใช้จ่ายรวม | (355) | (223) | 132 | 59% |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า | 10,383 | (217) | 10,600 | 100% |

- **เอ็กโก พลัส** : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 10,600 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการรับรู้กำไรจากการขายเงินลงทุนทั้งหมดที่เอ็กโกถือทางอ้อมจำนวนร้อยละ 49 ในเอ็มพีพีซีแอล จำนวน 9,810 ล้านบาท และรับรู้กำไรจากการเลิกบริษัทที่เอ็กโกถือทางอ้อมจำนวนร้อยละ 100 ใน เอ็กโกบีวีไอ อีกทั้งรายได้และดอกเบี้ยรับจากเงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในเอ็มพีพีซีแอลเพิ่มขึ้น ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปเพิ่มขึ้น



เอ็กโก:

หน่วย : ล้านบาท

| | 2561 | 2560 | เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง) | |
|--|----------------|----------------|-----------------------------|--------------|
| | | | จำนวนเงิน | % |
| รายได้ค่าขายไฟฟ้า | - | - | - | - |
| รายได้อื่น | 4,937 | 609 | 4,328 | 100% |
| รายได้รวม | 4,937 | 609 | 4,328 | 100% |
| ต้นทุนขาย | - | - | - | - |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | (3,682) | (4,176) | (494) | (12%) |
| ค่าใช้จ่ายรวม | (3,682) | (4,176) | (494) | (12%) |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า | 1,255 | (3,567) | 4,822 | 100% |

- **เอ็กโก :** ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 4,822 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการรับรู้กำไรจากการขายเงินลงทุนทั้งหมดในอิสทวอเตอร์และจีเดค จำนวน 4,358 ล้านบาท และ 9 ล้านบาทตามลำดับ ดอกเบี้ยรับและรายได้อื่นเพิ่มขึ้น อีกทั้งค่าใช้จ่ายลดลงจากการหยุดตัดจำหน่ายสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของเอ็มพีพีซีแอล ในขณะที่รายได้เงินปันผลลดลง เนื่องจากการขายเงินลงทุนในอิสทวอเตอร์ และดอกเบี้ยจ่ายเพิ่มขึ้น

บีพียู:

หน่วย : ล้านบาท

| | 2561 | 2560 | เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง) | |
|--|----------------|----------------|-----------------------------|-------------|
| | | | จำนวนเงิน | % |
| รายได้ค่าขายไฟฟ้า | 4,690 | 1,149 | 3,541 | 100% |
| รายได้อื่น | 5 | - | 5 | 100% |
| รายได้รวม | 4,695 | 1,149 | 3,546 | 100% |
| ต้นทุนขาย | (3,911) | (946) | 2,965 | 100% |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | (438) | (178) | 260 | 100% |
| ค่าใช้จ่ายรวม | (4,349) | (1,124) | 3,225 | 100% |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า | 346 | 25 | 321 | 100% |

- **บีพียู :** ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 321 ล้านบาท จากการเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในวันที่ 1 ตุลาคม 2560



เอสอีจีเอสดี:

หน่วย : ล้านบาท

| | 2561 | 2560 | เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง) | |
|--|--------------|--------------|-----------------------------|------------|
| | | | จำนวนเงิน | % |
| รายได้ค่าขายไฟฟ้า | 1,297 | 963 | 334 | 35% |
| รายได้อื่น | - | 1 | (1) | (100%) |
| รายได้รวม | 1,297 | 964 | 333 | 35% |
| ต้นทุนขาย | (262) | (160) | 102 | 64% |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | (691) | (586) | 105 | 18% |
| ค่าใช้จ่ายรวม | (953) | (746) | 207 | 28% |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า | 344 | 218 | 126 | 58% |

- เอสอีจีเอสดี : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 126 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเข้าซื้อหุ้นทางอ้อมในเอสอีจีเอสดี ในสัดส่วนร้อยละ 11.89 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2560 จึงได้รับส่วนแบ่งกำไรตามสัดส่วนการลงทุนเพิ่มขึ้น

เคแอลยู:

หน่วย : ล้านบาท

| | 2561 | 2560 | เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง) | |
|--|----------------|--------------|-----------------------------|-------------|
| | | | จำนวนเงิน | % |
| รายได้ค่าขายไฟฟ้า | 2,231 | 913 | 1,318 | 100% |
| รายได้อื่น | 7 | 1 | 6 | 100% |
| รายได้รวม | 2,238 | 914 | 1,324 | 100% |
| ต้นทุนขาย | (1,889) | (781) | 1,108 | 100% |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | (262) | (135) | 127 | 94% |
| ค่าใช้จ่ายรวม | (2,151) | (916) | 1,235 | 100% |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า | 87 | (2) | 89 | 100% |

- เคแอลยู : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 89 ล้านบาท จากการเริ่มต้นเครื่องเชิงพาณิชย์ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในวันที่ 20 กรกฎาคม 2560



ชีดับบลิวเอฟ:

หน่วย : ล้านบาท

| | 2561 | 2560 | เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง) | |
|--|--------------|--------------|-----------------------------|-------------|
| | | | จำนวนเงิน | % |
| รายได้ค่าขายไฟฟ้า | 726 | 673 | 53 | 8% |
| รายได้อื่น | 8 | 4 | 4 | 100% |
| รายได้รวม | 734 | 677 | 57 | 8% |
| ต้นทุนขาย | (327) | (332) | (5) | (2%) |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | (217) | (230) | (13) | (6%) |
| ค่าใช้จ่ายรวม | (544) | (562) | (18) | (3%) |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า | 190 | 115 | 75 | 65% |

- ชีดับบลิวเอฟ : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 75 ล้านบาท เนื่องจากความเร็วลม (wind speed) สูงกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ทำให้ผลิตไฟฟ้าได้มากกว่า

เอ็นทีพีซี:

หน่วย : ล้านบาท

| | 2561 | 2560 | เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง) | |
|--|----------------|----------------|-----------------------------|-------------|
| | | | จำนวนเงิน | % |
| รายได้ค่าขายไฟฟ้า | 2,987 | 3,076 | (89) | (3%) |
| รายได้อื่น | 9 | 5 | 4 | 80% |
| รายได้รวม | 2,996 | 3,081 | (85) | (3%) |
| ต้นทุนขาย | (881) | (918) | (37) | (4%) |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | (590) | (701) | (111) | (16%) |
| ค่าใช้จ่ายรวม | (1,471) | (1,619) | (148) | (9%) |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า | 1,525 | 1,462 | 63 | 4% |

- เอ็นทีพีซี : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 63 ล้านบาท สาเหตุหลักจากดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้นิติบุคคลลดลง สุทธิจากกำไรจากการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากการผลิตไฟฟ้าที่น้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน



เอสอีจี:

หน่วย : ล้านบาท

| | 2561 | 2560 | เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง) | |
|--|----------------|----------------|-----------------------------|-----------|
| | | | จำนวนเงิน | % |
| รายได้ค่าขายไฟฟ้า | 2,049 | 1,897 | 152 | 8% |
| รายได้อื่น | - | 85 | (85) | (100%) |
| รายได้รวม | 2,049 | 1,982 | 67 | 3% |
| ต้นทุนขาย | (432) | (391) | 41 | 11% |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | (1,203) | (1,217) | (14) | (1%) |
| ค่าใช้จ่ายรวม | (1,635) | (1,608) | 27 | 2% |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า | 414 | 374 | 40 | 11% |

- เอสอีจี : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 40 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการรับรู้ผลประกอบการ ในสัดส่วนร้อยละ 40.90 ในเอสอีจีเอสดี (คิดเป็นสัดส่วนทางอ้อมของกลุ่มเอ็กโกร้อยละ 8.18) จากการซื้อหุ้นเมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2560 ในขณะที่รายได้อื่นลดลง เนื่องจากปี 2560 มีรายได้จากสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ดินถล่ม

จีพีจี:

หน่วย : ล้านบาท

| | 2561 | 2560 | เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง) | |
|--|----------------|----------------|-----------------------------|--------------|
| | | | จำนวนเงิน | % |
| รายได้ค่าขายไฟฟ้า | | | | |
| - รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) | 2,068 | 2,213 | (145) | (7%) |
| - รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) | 1,062 | 2,046 | (984) | (48%) |
| รายได้อื่น | 19 | 27 | (8) | (30%) |
| รายได้รวม | 3,149 | 4,286 | (1,137) | (27%) |
| ต้นทุนขาย | (1,857) | (2,924) | (1,067) | (37%) |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | (401) | (494) | (93) | (19%) |
| ค่าใช้จ่ายรวม | (2,258) | (3,418) | (1,160) | (34%) |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า | 891 | 868 | 23 | 3% |



- **จีพีจี :** ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 23 ล้านบาท สาเหตุหลักจากดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลลดลง ในขณะที่รายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และกำไรจากการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากผลิตไฟฟ้าน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ตามการสั่งการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ.

เคซอน (รวมพีพอยและคิวเอ็มเอส):

หน่วย : ล้านบาท

| | 2561 | 2560 | เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง) | |
|---|----------------|----------------|-----------------------------|--------------|
| | | | จำนวนเงิน | % |
| รายได้ค่าขายไฟฟ้า | 10,240 | 10,331 | (91) | (1%) |
| รายได้อื่น | 5 | - | 5 | 100% |
| รายได้รวม | 10,245 | 10,331 | (86) | (1%) |
| ต้นทุนขาย | (5,715) | (5,579) | 136 | 2% |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | (1,836) | (1,732) | 104 | 6% |
| ค่าใช้จ่ายรวม | (7,551) | (7,311) | 240 | 3% |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า | 2,694 | 3,020 | (326) | (11%) |

- **เคซอน :** ผลประกอบการลดลงจำนวน 326 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนในการเปลี่ยนแทนและรื้อถอนสายส่งและลานไกวไฟฟ้า (Transmission line and Switchyard) ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของงานก่อสร้างโครงการเอสบีพีแอล อีกทั้งกำไรจากการขายไฟฟ้าลดลง จากการผลิตไฟฟ้าน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนเนื่องจากมี Unplanned Outage

Tam

บฟข. :

หน่วย : ล้านบาท

| | 2561 | 2560 | เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง) | |
|--|-----------------|-----------------|-----------------------------|-----------|
| | | | จำนวนเงิน | % |
| รายได้ค่าขายไฟฟ้า | | | | |
| - รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) | 3,871 | 4,144 | (273) | (7%) |
| - รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) | 10,317 | 9,603 | 714 | 7% |
| รายได้อื่น | 33 | 35 | (2) | (6%) |
| รายได้รวม | 14,221 | 13,782 | 439 | 3% |
| ต้นทุนขาย | (12,008) | (11,255) | 753 | 7% |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | (1,195) | (1,219) | (24) | (2%) |
| ค่าใช้จ่ายรวม | (13,203) | (12,474) | 729 | 6% |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า | 1,018 | 1,308 | (290) | (22%) |

- บฟข. : ผลประกอบการลดลงจำนวน 290 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าไฟฟ้าจากความ พร้อมจ่าย (AP) ลดลง ซึ่งเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

บีแอลซีพี:

หน่วย : ล้านบาท

| | 2561 | 2560 | เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง) | |
|--|----------------|----------------|-----------------------------|-------------|
| | | | จำนวนเงิน | % |
| รายได้ค่าขายไฟฟ้า | | | | |
| - รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) | 3,581 | 3,851 | (270) | (7%) |
| - รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) | 5,288 | 5,038 | 250 | 5% |
| รายได้อื่น | 90 | 93 | (3) | (3%) |
| รายได้รวม | 8,959 | 8,982 | (23) | (1%) |
| ต้นทุนขาย | (6,558) | (6,341) | 217 | 3% |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | (526) | (661) | (135) | (20%) |
| ค่าใช้จ่ายรวม | (7,084) | (7,002) | 82 | 1% |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า | 1,875 | 1,980 | (105) | (5%) |



- บีแอลซีพี : ผลประกอบการลดลงจำนวน 105 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในขณะที่ดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปลดลง

บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า:

หน่วย : ล้านบาท

| โรงไฟฟ้า ระยอง | ยันฮี เอ็กโก | | อาร์จี | | เอสพีที ฑู | | เอสพีที ตรี | | เอสพีที โฟร์ | | เอสพีที ไฟว์ | |
|--|--------------|------|--------|-------|------------|-------|-------------|-------|--------------|------|--------------|------|
| | 2561 | 2560 | 2561 | 2560 | 2561 | 2560 | 2561 | 2560 | 2561 | 2560 | 2561 | 2560 |
| รายได้ค่าขายไฟฟ้า | - | - | 1,241 | 1,282 | 172 | 164 | 170 | 172 | 174 | 177 | 123 | 129 |
| รายได้อื่น | - | 11 | 9 | 11 | 1 | 1 | 2 | 12 | 2 | - | 2 | 1 |
| รายได้รวม | - | 11 | 1,250 | 1,293 | 173 | 165 | 172 | 184 | 176 | 177 | 125 | 130 |
| ต้นทุนขาย | - | - | (330) | (328) | (165) | (162) | (53) | (53) | (50) | (49) | (39) | (39) |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | - | (51) | (332) | (360) | (15) | (13) | (41) | (51) | (38) | (45) | (31) | (36) |
| ค่าใช้จ่ายรวม | - | (51) | (662) | (688) | (180) | (175) | (94) | (104) | (88) | (94) | (70) | (75) |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบ จากอัตรา แลกเปลี่ยน ภาษี เงินได้ รอกการ ตัดบัญชี การด้อย ค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้ รายได้แบบสัญญา เช่า | - | (40) | 588 | 605 | (7) | (10) | 78 | 80 | 88 | 83 | 55 | 55 |
| | | | | | | | | | | | 93 | 90 |



บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า (ต่อ):

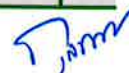
หน่วย : ล้านบาท

| | ที่ดับบลิวเอฟ | | เอ็กโก โดเจน | | ปีอาร์ดับบลิวเอฟ | | รวม | | เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง) | |
|--|---------------|------|--------------|---------|------------------|-------|---------|---------|--------------------------------|------|
| | 2561 | 2560 | 2561 | 2560 | 2561 | 2560 | 2561 | 2560 | จำนวนเงิน | % |
| รายได้ค่าขายไฟฟ้า | 68 | 67 | 1,711 | 1,658 | 996 | 981 | 4,833 | 4,814 | 19 | 1 |
| รายได้อื่น | 1 | 1 | 5 | 2 | 11 | 9 | 38 | 49 | (11) | (22) |
| รายได้รวม | 69 | 68 | 1,716 | 1,660 | 1,007 | 990 | 4,871 | 4,863 | 8 | 1 |
| ต้นทุนขาย | (28) | (27) | (1,571) | (1,441) | (434) | (425) | (2,720) | (2,573) | 147 | 6 |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | (19) | (26) | (62) | (73) | (392) | (481) | (970) | (1,182) | (212) | (18) |
| ค่าใช้จ่ายรวม | (47) | (53) | (1,633) | (1,514) | (826) | (906) | (3,690) | (3,755) | (65) | (2) |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบ จากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงิน ได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่า ของสินทรัพย์ และการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า | 22 | 15 | 83 | 146 | 181 | 84 | 1,181 | 1,108 | 73 | 7 |

กิจการร่วมค้าอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า:

หน่วย : ล้านบาท

| | จีพีเอส (กิจการร่วมค้า) | | จีอีซี (กิจการร่วมค้า) | | เอ็นอีดี (กิจการร่วมค้า) | | จีเดค* (กิจการร่วมค้า) | | มาชิน เออีเอส** (กิจการร่วมค้า) | | อื่น ๆ*** (กิจการร่วมค้า) | | รวม | | เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง) | |
|--|----------------------------|-------|---------------------------|---------|-----------------------------|-------|---------------------------|-------|------------------------------------|---------|------------------------------|------|---------|----------|--------------------------------|------|
| | 2561 | 2560 | 2561 | 2560 | 2561 | 2560 | 2561 | 2560 | 2561 | 2560 | 2561 | 2560 | 2561 | 2560 | จำนวนเงิน | % |
| รายได้ค่าขายไฟฟ้า | 268 | 286 | 3,915 | 3,723 | 915 | 927 | 11 | 73 | - | 7,473 | - | - | 5,109 | 12,482 | (7,373) | (59) |
| รายได้อื่น | 1 | 3 | 46 | 26 | 10 | 12 | - | 1 | - | - | - | 7 | 57 | 49 | 8 | 16 |
| รายได้รวม | 269 | 289 | 3,961 | 3,749 | 925 | 939 | 11 | 74 | - | 7,473 | - | 7 | 5,166 | 12,531 | (7,365) | (59) |
| ต้นทุนขาย | (93) | (97) | (3,438) | (3,166) | (238) | (242) | (12) | (72) | - | (4,416) | - | - | (3,781) | (7,993) | (4,212) | (53) |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | (38) | (56) | (223) | (237) | (116) | (136) | (7) | (50) | - | (1,659) | (78) | (38) | (462) | (2,176) | (1,714) | (79) |
| ค่าใช้จ่ายรวม | (131) | (153) | (3,661) | (3,403) | (354) | (378) | (19) | (122) | - | (6,075) | (78) | (38) | (4,243) | (10,169) | (5,926) | (58) |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้ รอการ ตัดบัญชีการด้อยค่า ของสินทรัพย์ และ การรับรู้รายได้แบบ สัญญาเช่า | 138 | 136 | 300 | 346 | 571 | 561 | (8) | (48) | - | 1,398 | (78) | (31) | 923 | 2,362 | (1,439) | (61) |



* ขยายเงินลงทุนทั้งหมดในจีเคค เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2561

** ขยายเงินลงทุนทั้งหมดในเอ็มพีซีแอล เมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2561

*** เอสบีพีแอล และเอ็นทีวันพีซีอยู่ระหว่างก่อสร้าง

4.2 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจอื่น

กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่าในธุรกิจอื่น สำหรับปี 2561 ในธุรกิจอื่นเพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 32 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

บริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าในธุรกิจอื่น:

หน่วย : ล้านบาท

| | เอสโก (บริษัทย่อย) | | เอ็มเอ็มอี (กิจการร่วมค้า) | | รวม | | เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง) | |
|--|-----------------------|--------------|-------------------------------|--------------|----------------|----------------|--------------------------------|------------|
| | 2561 | 2560 | 2561 | 2560 | 2561 | 2560 | จำนวนเงิน | % |
| รายได้ค่าขาย | - | - | 698 | 565 | 698 | 565 | 133 | 24% |
| รายได้ค่าบริการ | 1,244 | 1,063 | - | - | 1,244 | 1,063 | 181 | 17% |
| รายได้อื่น | 10 | 9 | 43 | 4 | 53 | 13 | 40 | 100% |
| รายได้รวม | 1,254 | 1,072 | 741 | 569 | 1,995 | 1,641 | 354 | 22% |
| ต้นทุนขาย | (977) | (809) | (581) | (448) | (1,558) | (1,257) | 301 | 24% |
| ค่าใช้จ่ายอื่น | (115) | (114) | (76) | (56) | (191) | (170) | 21 | 12% |
| ค่าใช้จ่ายรวม | (1,092) | (923) | (657) | (504) | (1,749) | (1,427) | 322 | 23% |
| กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบ จากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงิน ได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่า ของสินทรัพย์ และการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า | 162 | 149 | 84 | 65 | 246 | 214 | 32 | 15% |

Tam

5. รายงานและวิเคราะห์ฐานะการเงิน

ฐานะการเงินของกลุ่มเอ็กโก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เปรียบเทียบกับ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 แสดงได้ดังนี้

| | งบการเงินรวม (ล้านบาท) | | | |
|--|------------------------|----------------|---------------------------------|-------------|
| | ปี | | เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น (ลดลง) | |
| | 2561 | 2560 | จำนวนเงิน | % |
| สินทรัพย์ | | | | |
| สินทรัพย์หมุนเวียน | 51,353 | 39,543 | 11,810 | 30% |
| เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (สุทธิ) และเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อเงินลงทุน | 55,167 | 49,325 | 5,842 | 12% |
| ที่ดินอาคารและอุปกรณ์ (สุทธิ) | 56,361 | 61,723 | (5,362) | (9%) |
| สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น | 43,547 | 49,741 | (6,194) | (12%) |
| รวมสินทรัพย์ | 206,428 | 200,332 | 6,096 | 3% |
| หนี้สิน | | | | |
| หนี้สินหมุนเวียน | 6,720 | 7,689 | (969) | (13%) |
| เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี) | 91,865 | 97,664 | (5,799) | (6%) |
| หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น | 6,993 | 8,123 | (1,130) | (14%) |
| รวมหนี้สิน | 105,578 | 113,476 | (7,898) | (7%) |
| ส่วนของผู้ถือหุ้น | | | | |
| ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่ | 100,239 | 86,238 | 14,001 | 16% |
| ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | 611 | 618 | (7) | (1%) |
| รวมส่วนของผู้ถือหุ้น | 100,850 | 86,856 | 13,994 | 16% |
| รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น | 206,428 | 200,332 | 6,096 | 3% |



5.1 การวิเคราะห์สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มเอ็กโก มีสินทรัพย์รวมจำนวน 206,428 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 6,096 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

- สินทรัพย์หมุนเวียน เพิ่มขึ้นจำนวน 11,810 ล้านบาท หรือร้อยละ 30 มีสาเหตุหลักจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนระยะสั้นเพิ่มขึ้นจำนวน 27,556 ล้านบาท จากเงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในเอ็มพีพีซีแอล อีสท์วอเตอร์ และจีเดค ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้นจำนวน 554 ล้านบาท วัสดุสำรองคลังเพิ่มขึ้นจำนวน 482 ล้านบาท จากเคซอน และ บพข. ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินของ บพข. เพิ่มขึ้นจำนวน 484 ล้านบาท ในขณะที่สินทรัพย์ถือไว้เพื่อขายลดลงจำนวน 16,590 ล้านบาท เนื่องจากการขายเงินลงทุนในเอ็มพีพีซีแอลแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 1 ปี 2561 เงินปันผลค้างรับจากบีแอลซีพีลดลง 408 ล้านบาท และสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลงจำนวน 268 ล้านบาท
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (สุทธิ) และเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อเงินลงทุน เพิ่มขึ้นจำนวน 5,842 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 12 มีสาเหตุหลักจากการเพิ่มเงินลงทุนในเอ็นทีวันพีซีและเอสบีพีแอล และเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อเงินลงทุนในพาลูอีเอส อีกทั้งการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหลังหักเงินปันผลในกิจการร่วมค้าและบริษัทร่วม
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ) ลดลงจำนวน 5,362 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 มีสาเหตุหลักจากเคซอน บีโออาร์ดับบลิวเอฟ โรงไฟฟ้าระยอง และ บพข. มีการตัดจำหน่ายสินทรัพย์
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ลดลงจำนวน 6,194 ล้านบาท หรือร้อยละ 12 มีสาเหตุหลักจากการขายเงินลงทุนทั้งหมดในอีสท์วอเตอร์จำนวน 3,869 ล้านบาท การด้อยค่าของค่าความนิยมของเคซอนจำนวน 1,347 ล้านบาท ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินของ บพข. ลดลงจำนวน 716 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายรอการตัดบัญชีลดลงจำนวน 582 ล้านบาท และเงินปันผลค้างรับจากบีแอลซีพีลดลงจำนวน 306 ล้านบาท ในขณะที่เงินลงทุนในโครงการไชยะบุรีเพิ่มขึ้นจำนวน 479 ล้านบาท และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 147 ล้านบาท

5.2 การวิเคราะห์หนี้สิน

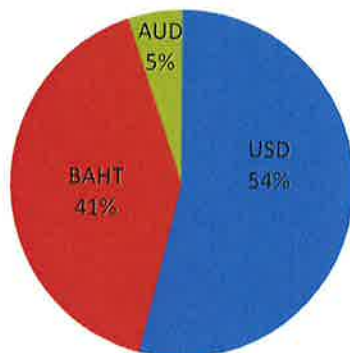
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มเอ็กโก มีหนี้สินรวม จำนวน 105,578 ล้านบาท ลดลงจำนวน 7,898 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

- หนี้สินหมุนเวียน ลดลงจำนวน 969 ล้านบาท หรือร้อยละ 13 สาเหตุหลักจากการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจำนวน 1,029 ล้านบาท จากเอ็กโก และหนี้สินหมุนเวียนอื่นลดลงจำนวน 774 ล้านบาท จากค่าประกันผลงานของบีพียู ซีดับบลิวเอฟ และเคแอลยู ในขณะที่เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้นจำนวน 833 ล้านบาท จาก บพข. เคแอลยู และบีพียู
- เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ ลดลงจำนวน 5,799 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 สาเหตุหลักจากการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวของ เคซอน บพข. และบีโออาร์ดับบลิวเอฟ

ท.กม

* เงินกู้ยืมระยะยาวคงค้างที่เป็นเงินตราสกุลต่าง ๆ มีดังนี้

- เงินกู้สกุลเหรียญสหรัฐจำนวน 1,444 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือเทียบเท่า 47,068 ล้านบาท
- เงินกู้สกุลบาท จำนวน 35,681 ล้านบาท
- เงินกู้สกุลออสเตรเลีย จำนวน 202 ล้านเหรียญออสเตรเลีย หรือเทียบเท่า 4,590 ล้านบาท



กำหนดชำระคืนเงินกู้ระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : ล้านบาท

| กำหนดชำระคืน | เอ็กโก | บพข. | บีฟียู | เคซอน | บีอาร์ ดับบลิวเอฟ | ซีดับ บลิวเอฟ | เคแอลยู | ยันฮี เอ็กโก | เอสพีที ทู,ทรี,โฟร์, ไฟร์ | ทีดับ บลิวเอฟ | รวม |
|---------------|--------|--------|--------|-------|----------------------|------------------|---------|-----------------|---------------------------------|------------------|--------|
| ภายใน 1 ปี | 8,930 | 14,706 | 343 | 1,544 | 363 | 340 | 162 | 416 | 390 | 32 | 27,226 |
| 2 - 5 ปี | 28,220 | - | 1,471 | 3,436 | 4,170 | 1,622 | 672 | 1,710 | 854 | 132 | 42,287 |
| เกินกว่า 5 ปี | 5,520 | - | 5,382 | - | - | 2,402 | 3,081 | 734 | 77 | 72 | 17,268 |
| รวม | 42,670 | 14,706 | 7,196 | 4,980 | 4,533 | 4,364 | 3,915 | 2,860 | 1,321 | 236 | 86,781 |

* หุ้นกู้แบบเฉพาะเจาะจงประเภทไม่มีหลักประกันในสกุลเงินเยน จำนวน 17,120 ล้านเยน ซึ่งมีกำหนดไถ่ถอนเมื่อครบกำหนด 7 ปี ได้ทำสัญญาแปลงค่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 143.05 ล้านเหรียญสหรัฐ

- หุ้นไม่หมุนเวียนอื่น ลดลงจำนวน 1,130 ล้านบาท หรือร้อยละ 14 สาเหตุหลักจากหุ้นสินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีลดลงจำนวน 828 ล้านบาท ประมาณการหุ้นสินค่าเรือถอนลดลง 433 ล้านบาท และเงินจ่ายล่วงหน้าแก่คู่สัญญาของเคซอนลดลงจำนวน 23 ล้านบาท ในขณะที่หุ้นไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 154 ล้านบาท

5.3 การวิเคราะห์ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มเอ็กโก มีส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวน 100,850 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2560 จำนวน 13,994 ล้านบาท หรือร้อยละ 16 โดยมีสาเหตุหลักจากการที่เอ็กโกมีกำไรสุทธิตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 21,073 ล้านบาท กำไรจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทที่อยู่ในต่างประเทศจำนวน 302 ล้านบาท และมีส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าจำนวน 36 ล้านบาท ในขณะที่มีส่วนที่ลดลงจากการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 5,001 ล้านบาท ผลจากการ

Tham

กลับรายการกำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขายจำนวน 2,395 ล้านบาท มีผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ของการระดมทุนผลประโยชน์พนักงานจำนวน 14 ล้านบาท และมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลดลงจำนวน 7 ล้านบาท

5.4 การวิเคราะห์งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 34,877 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2560 จำนวน 28,090 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

| | หน่วย : ล้านบาท |
|--|-----------------|
| เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน | 11,253 |
| เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน | 31,589 |
| เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน | (15,714) |
| กำไรจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน | 962 |
| เงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ | 28,090 |

- **เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน** จำนวน 11,253 ล้านบาท จากเงินสดรับจากผลการดำเนินงานของเอ็กโกและบริษัทย่อย
- **เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน** จำนวน 31,589 ล้านบาท จากเงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในเอ็มพีพีซีแอล อีสท์วอเตอร์ และจีเคค จำนวน 31,650 ล้านบาท เงินปันผลรับจากกิจการร่วมค้าและบริษัทอื่นจำนวน 4,378 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับจำนวน 787 ล้านบาท เงินสดรับจากเงินลงทุนระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 360 ล้านบาท เงินสดรับจากเงินลงทุนระยะสั้นและระยะยาวที่ใช้เป็นหลักประกันจำนวน 177 ล้านบาท และเงินสดรับจากการเวนคืนที่ดิน 12 ล้านบาท ในขณะที่เงินสดจ่ายล่วงหน้าเพื่อซื้อเงินลงทุนในพาจูอีเอสจำนวน 2,428 ล้านบาท เงินสดจ่ายเพื่อการก่อสร้างและพัฒนาโครงการของบีพียู ซีดับบลิวเอฟ และเคแอลยู จำนวน 1,149 ล้านบาท เงินเพิ่มทุนในไชยะบุรีจำนวน 470 ล้านบาท และเงินสดจ่ายเพื่อเพิ่มทุนในเอ็นทีวันพีซีและเอสบีพีแอล จำนวน 1,053 และ 675 ล้านบาท ตามลำดับ
- **เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน** จำนวน 15,714 ล้านบาท จากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 22,030 ล้านบาท จ่ายดอกเบี้ยเงินกู้และค่าธรรมเนียมทางการเงินจำนวน 4,308 ล้านบาท และจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 5,050 ล้านบาท ในขณะที่เบิกเงินกู้จำนวน 15,674 ล้านบาท

Tamv

6. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหาทำไร

| | 2561 | 2560 | เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง) |
|-------------------------------------|-------|-------|---------------------------------|
| อัตรากำไรขั้นต้น (%) | 32.82 | 36.07 | (3.25) |
| อัตรากำไรจากการดำเนินงานก่อน FX (%) | 51.23 | 29.12 | 22.11 |
| อัตรากำไรก่อน FX (%) | 26.49 | 14.08 | 12.41 |
| กำไรก่อน FX ต่อหุ้น (บาท) | 39.38 | 17.59 | 21.79 |

การวิเคราะห์อายุหนี้

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

| | 2561 | 2560 | เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง) | |
|----------------------------|-------|-------|---------------------------------|------|
| | | | จำนวนเงิน | % |
| ไม่เกินกำหนด | 2,041 | 1,966 | 75 | 4% |
| เกินกำหนดต่ำกว่า 3 เดือน | 8 | - | 8 | 100% |
| เกินกำหนด 3 - 6 เดือน | 68 | 3 | 65 | 100% |
| เกินกำหนด 6 - 12 เดือน | - | - | - | - |
| เกินกำหนดเกินกว่า 12 เดือน | - | - | - | - |
| ลูกหนี้การค้า สุทธิ | 2,117 | 1,969 | 148 | 8% |

7. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ (ต่อ)

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญอื่น

| | 2561 | 2560 | เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง) |
|--|--------|--------|---------------------------------|
| อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า) | | | |
| - งบการเงินรวม | 1.05 | 1.31 | (0.26) |
| - งบการเงินเฉพาะบริษัท | 0.80 | 0.80 | - |
| มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิต่อหุ้น (บาท) | | | |
| - งบการเงินรวม | 190.40 | 163.81 | 26.59 |
| - งบการเงินเฉพาะบริษัท | 115.80 | 120.83 | (5.03) |
| อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า) | | | |
| - งบการเงินรวม | 1.51 | 2.26 | (0.75) |
| - งบการเงินเฉพาะบริษัท | 0.38 | 1.71 | (1.33) |
| อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย (เท่า) | | | |
| - งบการเงินเฉพาะบริษัท | 3.61 | 5.56 | (1.95) |

7. แผนการดำเนินงานในอนาคต

เอ็กโกกำหนดเป้าหมายเพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนให้กับองค์กร โดยมุ่งเน้นการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าเป็นหลักเนื่องจากเป็นธุรกิจที่องค์กรมีความชำนาญและมีประสบการณ์ โดยมุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าที่มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม และยังได้กำหนดวิสัยทัศน์ที่จะเป็น “บริษัทไทยชั้นนำที่ดำเนินธุรกิจไฟฟ้าอย่างยั่งยืนในประเทศไทยและภูมิภาคเอเชียแปซิฟิกด้วยความใส่ใจที่จะสร้างไว้ซึ่งสิ่งแวดล้อมและการพัฒนาสังคม” เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทจะเติบโตอย่างยั่งยืนและมีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสีย พร้อมรักษ้อัตรากำไรผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (ROE) อย่างน้อยร้อยละ 10 ขับเคลื่อนธุรกิจด้วย 3 กลยุทธ์สำคัญ คือ กลยุทธ์ด้านธุรกิจ ด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดย

- กลยุทธ์ด้านธุรกิจจะมุ่งเน้นการบริหารสินทรัพย์โดยมีแผนการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าที่มีอยู่ในปัจจุบัน ให้เดินเครื่องอย่างมีประสิทธิภาพสูงสุดและติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทที่เข้าไปร่วมลงทุน เพื่อให้มั่นใจว่าผลตอบแทนที่ได้รับจากโครงการเหล่านี้เป็นไปตามที่ได้ประมาณการไว้ การบริหารจัดการโครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการให้แล้วเสร็จตามกำหนดและงบประมาณที่วางไว้ และการแสวงหาโอกาสการลงทุนใหม่ โดยการซื้อสินทรัพย์ที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้ว เพื่อให้บริษัท รับรู้รายได้ทันที พัฒนาโครงการใหม่ในพื้นที่โรงไฟฟ้าที่มีอยู่ในปัจจุบัน และลงทุนในโครงการประเภท Greenfield เพื่อสร้างรายได้ในระยะยาว นอกจากนี้กลุ่มเอ็กโกได้กำหนดเป้าหมายการพัฒนากำลังผลิตจากแหล่งพลังงานหมุนเวียนทั้งในและต่างประเทศของกลุ่มบริษัทให้ได้อย่างน้อย 30 ภายในปี 2569
- กลยุทธ์ด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม เอ็กโกจะดำเนินธุรกิจโดยใส่ใจในการสร้างรักษาสิ่งแวดล้อม และมีความตั้งใจแน่วแน่ที่จะลดผลกระทบเชิงลบและเพิ่มผลกระทบเชิงบวกต่อสิ่งแวดล้อมตลอดกระบวนการดำเนินธุรกิจ โดยมีเป้าหมายที่จะยกระดับการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของเอ็กโก และการอยู่ร่วมกันอย่างกลมกลืนกับชุมชน
- กลยุทธ์ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยเอ็กโกจะบริหารธุรกิจตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี แสดงถึงการมีระบบบริหารจัดการที่มีประสิทธิภาพ เป็นธรรม โปร่งใสและรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคมและผู้มีส่วนได้เสีย

