

13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ**(ก) สรุปรายงานการสอบบัญชี**

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ในงวดบัญชีปี 2558 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

ตรวจสอบโดย “บริษัท เอ็นพีเอส สยาม สอบบัญชี จำกัด” ซึ่งมีนางสาวมะลิวรรณ หาญวัฒนกร ผู้สอบบัญชีอนุญาต เลขที่ 4701 เป็นผู้สอบบัญชีที่ได้รับอนุญาตจากสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยผู้สอบบัญชีของบริษัทเห็นว่า งบการเงินของบริษัท แสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด ของงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 ถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ในงวดบัญชีปี 2559 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

ตรวจสอบโดย “บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอพีเอส จำกัด” ซึ่งมีนางสาวอมรรัตน์ เพิ่มพูนวัฒนาสุข ผู้สอบบัญชีอนุญาตเลขที่ 4599 เป็นผู้สอบบัญชีที่ได้รับอนุญาตจากสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยผู้สอบบัญชีของบริษัทเห็นว่า งบการเงินของบริษัท แสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด ของงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 ถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ในงวดบัญชีปี 2560 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

ตรวจสอบโดย “บริษัท ไพรัชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอพีเอส จำกัด” ซึ่งมีนางสาวอมรรัตน์ เพิ่มพูนวัฒนาสุข ผู้สอบบัญชีอนุญาตเลขที่ 4599 เป็นผู้สอบบัญชีที่ได้รับอนุญาตจากสำนักงานคณะกรรมการ ก.ล.ต. ได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยผู้สอบบัญชีของบริษัทเห็นว่า งบการเงินของบริษัท แสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด ของงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 ถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

(ข) ตารางสรุปฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

งบแสดงฐานะการเงิน (งบการเงินรวม) : บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวม / ตรวจสอบแล้ว					
	สิ้นสุด 31 ธ.ค. 58 (ปรับปรุงใหม่)		สิ้นสุด 31 ธ.ค. 59		สิ้นสุด 31 ธ.ค. 60	
	ล้านบาท	ร้อยละ %	ล้านบาท	ร้อยละ %	ล้านบาท	ร้อยละ %
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	609.81	1.84	2,672.74	6.44	4,505.65	10.12
เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	2,429.01	7.35	1,365.85	3.29	-	-
ลูกหนี้การค้า - สุทธิ	1,051.60	3.18	1,319.15	3.18	1,706.91	3.83
ลูกหนี้อื่น	397.64	1.20	585.26	1.41	679.59	1.53
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บุคคลและบริษัทอื่น และกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1.69	0.01	2.19	0.01	2.19	0.00
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	175.27	0.53	187.02	0.45	127.94	0.29
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	4,665.02	14.11	6,132.21	14.78	7,022.28	15.77
เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	400.50	1.21	424.22	1.02	100.97	0.23
เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อซื้อเงินลงทุน ¹	-	-	685.91	1.65	-	-
เงินลงทุนในบริษัทรวม ²	-	-	-	-	916.48	2.06
เงินลงทุนในการร่วมค้า ³	-	-	-	-	3.38	0.01
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	-	32.98	0.08	34.71	0.08
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	27,404.35	82.90	33,485.32	80.67	35,219.56	79.09
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	416.97	1.26	665.89	1.60	977.16	2.19
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	-	-	23.81	0.06	68.78	0.15
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น-สุทธิ	170.39	0.52	57.05	0.14	187.10	0.42
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	28,392.21	85.89	35,375.18	85.22	37,508.14	84.23
สินทรัพย์รวม	33,057.23	100.00	41,507.39	100.00	44,530.42	100.00

(ข) ตารางสรุปฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน (ต่อ)

(ต่อ) งบแสดงฐานะการเงิน (งบการเงินรวม) : บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวม / ตรวจสอบแล้ว					
	สิ้นสุด 31 ธ.ค. 58 (ปรับปรุงใหม่)		สิ้นสุด 31 ธ.ค. 59		สิ้นสุด 31 ธ.ค. 60	
	ล้านบาท	ร้อยละ %	ล้านบาท	ร้อยละ %	ล้านบาท	ร้อยละ %
เงินกู้ยืมระยะสั้นสถาบันการเงิน	1,690.43	5.11	946.49	2.28	882.01	1.98
เจ้าหนี้การค้า	89.34	0.27	61.62	0.15	91.43	0.21
เจ้าหนี้อื่น	192.73	0.58	358.09	0.86	491.68	1.10
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์	893.40	2.70	135.65	0.33	172.78	0.39
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1,155.88	3.50	1,644.10	3.96	429.75	0.97
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าทางการเงินที่ ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	4.60	0.01	7.06	0.02	0.84	0.00
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย	9.18	0.03	0.01	0.00	0.07	0.00
เงินประกันผลงานการก่อสร้าง	453.45	1.37	385.24	0.93	518.44	1.16
รวมหนี้สินหมุนเวียน	4,489.01	13.57	3,538.26	8.52	2,587.01	5.81
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	19,367.87	58.59	17,787.98	42.85	18,388.84	41.30
หุ้นกู้-สุทธิ ⁴	-	-	7,991.41	19.25	7,993.66	17.95
เงินประกันผลงานการก่อสร้าง	474.98	1.44	493.37	1.19	3.87	0.01
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าทางการเงินสุทธิ	7.31	0.02	1.05	0.00	3.81	0.00
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	2.59	0.01	-	-	-	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	4.97	0.02	6.51	0.02	7.71	0.02
ประมาณการหนี้สิน	200.58	0.61	299.36	0.72	801.90	1.80
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	20,058.30	60.69	26,579.68	64.04	27,199.79	61.08
รวมหนี้สิน	24,547.31	74.26	30,117.94	72.56	29,786.80	66.89

(ข) ตารางสรุปฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน (ต่อ)

(ต่อ) งบแสดงฐานะการเงิน (งบการเงินรวม) : บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวม / ตรวจสอบแล้ว					
	สิ้นสุด 31 ธ.ค. 58 (ปรับปรุงใหม่)		สิ้นสุด 31 ธ.ค. 59		สิ้นสุด 31 ธ.ค. 60	
	ล้านบาท	ร้อยละ %	ล้านบาท	ร้อยละ %	ล้านบาท	ร้อยละ %
ทุนจดทะเบียน	373.00	1.13	373.00	0.90	373.00	0.84
ทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว	373.00	1.13	373.00	0.90	373.00	0.84
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	3,680.62	11.13	3,680.62	8.87	3,680.62	8.27
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว - สรรองตามกฎหมาย	37.30	0.11	37.30	0.09	37.30	0.08
ยังไม่จัดสรร	4,460.97	13.49	7,339.48	17.68	10,597.43	23.80
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(46.95)	(0.14)	(46.95)	(0.11)	(20.75)	(0.05)
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	8,504.94	25.72	11,383.45	27.43	14,667.60	32.94
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	4.98	0.02	6.00	0.01	76.02	0.17
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	8,509.92	25.74	11,389.45	27.44	14,743.62	33.11
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	33,057.23	100.00	41,507.39	100.00	44,530.42	100.00

หมายเหตุ:

1 : เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2559 บริษัทฯ และบริษัท Amita Technologies Inc. ("Amita") ได้ลงนามในสัญญา Share Subscription โดยบริษัทฯ ตกลงที่จะซื้อหุ้นสามัญออกใหม่ที่เสนอขายของ Amita จำนวน 17.68 ล้านหุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35.20 ของจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและจำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ Amita ในราคา 618.92 ล้านบาทต่อหุ้นได้วัน Amita เป็นบริษัทจดทะเบียนใน Emerging Stock Market ของตลาดหลักทรัพย์ได้วันและดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการพัฒนาและผลิตแบตเตอรี่ประเภทลิเทียม-ไอออน โพลีเมอร์

เมื่อวันที่ 7 และ 21 ธันวาคม 2559 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าซื้อหุ้นสามัญออกใหม่ให้แก่ Amita สำหรับหุ้นจำนวน 17.68 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 35 ดอลลาร์ได้วัน คิดเป็นจำนวนเงินรวม 618.92 ล้านบาทต่อหุ้น หรือเทียบเท่า 685.91 ล้านบาท โดย Amita ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนสำหรับหุ้นดังกล่าวเป็นที่เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 11 มกราคม 2560 อีกทั้ง บริษัทฯ ยังไม่ได้รับสิทธิในการแต่งตั้งตัวแทนของบริษัทฯ เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการของ Amita ภายในปี 2559 ดังนั้น บริษัทฯ แสดงรายการดังกล่าวเป็นเงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อซื้อเงินทุนในงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559

2 : ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทฯ ยังไม่ได้รับสิทธิตามกฎหมายของสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) ในการเรียกประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ Amita เพื่อแต่งตั้งกรรมการเพิ่มเติมในคณะกรรมการของ Amita ตามสัดส่วนของเงินลงทุนที่เพิ่มขึ้น ผู้บริหารจึงพิจารณาว่าบริษัทฯ ยังไม่มีอำนาจในการควบคุม Amita และแสดงรายการเงินลงทุนใน Amita เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้รับสิทธิในการเรียกประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ Amita ในเดือนมกราคม 2561

การกระทบรายการระหว่างข้อมูลทางการเงินโดยสรุปกับมูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียของกิจการในบริษัทรวม

	ปี 2560
	ล้านบาท
สินทรัพย์สุทธิ ณ วันที่ 11 มกราคม 2560	1,866.61
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิเพิ่มขึ้น	89.73
ขาดทุนสำหรับงวด	(189.92)
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด	(14.52)
สินทรัพย์ สุทธิปลายปี	1,751.90
ส่วนได้เสียในบริษัทรวมในส่วนที่เป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	50.69
ส่วนได้เสียในบริษัทรวม สุทธิ	867.22
ค่าความนิยม	49.26
มูลค่าตามบัญชี	916.48

กลุ่มกิจการรับรู้ส่วนได้เสียใน Amita ตามสัดส่วนการลงทุนเดิมคือร้อยละ 35.20 สำหรับงวดวันที่ 11 มกราคม 2560 ถึงวันที่ 3 พฤศจิกายน 2560 และหลังจากวันที่ดังกล่าว กลุ่มกิจการรับรู้ส่วนได้เสียใน Amita ที่ร้อยละ 50.69

/3 : เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2560 บริษัทและบริษัท Shenzhen Growatt New Energy Technology Co.,Ltd ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในประเทศจีน ได้ร่วมกันจัดตั้งกิจการร่วมค้า Shenzhen Growatt Power Technology Co.,Ltd ("Growatt") โดยจดทะเบียนเป็นกิจการร่วมค้าในประเทศจีน เพื่อประกอบธุรกิจวิจัยและพัฒนา และขายแบตเตอรี่ไฟฟ้า Growatt มีทุนจดทะเบียน 600,000 ดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัทมีส่วนได้เสียในการร่วมค้าดังกล่าวในสัดส่วนร้อยละ 44 บริษัทจัดประเภทเงินลงทุนใน Growatt เป็นเงินลงทุนในการร่วมค้า เนื่องจากสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นกำหนดโครงสร้างการบริหารจัดการ รวมทั้งการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์ทางการเงินและการดำเนินงานในกิจกรรมเชิงเศรษฐกิจต่างๆ ต้องได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหุ้นหรือตัวแทนของผู้ถือหุ้นทุกฝ่าย

/4 : เมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2559 บริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้จำนวน 8,000 ล้านบาท โดยแบ่งออกเป็น 3 ชุด ดังนี้

- ชุดที่ 1 : หุ้นกู้มีประกันบางส่วนของบริษัทมูลค่า 1,000 ล้านบาท อายุ 3 ปี ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2562 อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.36 ต่อปี โดยมีการจ่ายชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน
- ชุดที่ 2 : หุ้นกู้มีประกันของบริษัทมูลค่า 3,000 ล้านบาท อายุ 4 ปี ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2563 อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.22 ต่อปี โดยมีการจ่ายชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน
- ชุดที่ 3 : หุ้นกู้มีประกันของบริษัทมูลค่า 4,000 ล้านบาท อายุ 5 ปี ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2564 อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.37 ต่อปี โดยมีการจ่ายชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน

วัตถุประสงค์ของการออกหุ้นกู้เพื่อนำไปชำระคืนเงินกู้เดิมของบริษัทฯ และใช้ในการดำเนินงานหรือเป็นเงินทุนและสนับสนุนการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทในเครือ

(ข) ตารางสรุปฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน (ต่อ)

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (งบการเงินรวม) : บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวม / ตรวจสอบแล้ว					
	สิ้นสุด 31 ธ.ค. 58 (ปรับปรุงใหม่)		สิ้นสุด 31 ธ.ค. 59		สิ้นสุด 31 ธ.ค. 60	
	ล้านบาท	ร้อยละ %	ล้านบาท	ร้อยละ %	ล้านบาท	ร้อยละ %
รายได้จากการขายสินค้า - สุทธิ						
รายได้จากการขายน้ำมันไบโอดีเซล	5,005.33	54.42	4,721.13	45.43	4,205.20	36.31
รายได้จากการขายกลีเซอรินบริสุทธิ์	220.32	2.40	169.49	1.63	267.07	2.31
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า และรายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคา รับซื้อไฟฟ้า'	3,955.64	43.01	5,490.45	52.83	7,093.09	61.26
รายได้จากการขายวัตถุดิบและผลพลอยได้	16.06	0.17	11.32	0.11	14.16	0.12
รวมรายได้จากการขายสินค้า	9,197.35	100.00	10,392.39	100.00	11,579.52	100.00
ต้นทุนขาย	5,461.16	59.38	5,637.29	54.24	6,045.57	52.21
กำไรขั้นต้น	3,736.19	40.62	4,755.10	45.76	5,533.95	47.79
รายได้อื่น	14.82	0.16	46.86	0.45	93.98	0.81
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	3,751.01	40.78	4,801.96	46.21	5,627.93	48.60
ค่าใช้จ่ายในการขาย	61.39	0.67	47.67	0.46	58.61	0.51
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	324.88	3.53	410.24	3.95	608.42	5.25
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน-สุทธิ	2.39	0.02	102.18	0.98	60.86	0.53
ต้นทุนทางการเงิน	646.11	7.02	994.89	9.57	1,184.32	10.23
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,716.24	29.53	3,246.98	31.25	3,837.44	33.14
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและ การร่วมค้า	-	-	-	-	62.27	0.54
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,716.24	29.53	3,246.98	31.25	3,775.17	32.60
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(28.32)	(0.31)	5.50	0.05	42.30	0.37
กำไรสุทธิสำหรับปี	2,687.92	29.22	3,252.48	31.30	3,817.47	32.97
กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	(0.78)	0.01	-	-	(13.80)	0.12
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	2,687.14	29.22	3,252.48	31.30	3,803.66	32.85

(ข) ตารางสรุปฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน (ต่อ)

(ต่อ) งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (งบการเงินรวม) : บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน)

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	งบการเงินรวม / ตรวจสอบแล้ว					
	ปี 2558 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2559		ปี 2560	
	ล้านบาท	ร้อยละ %	ล้านบาท	ร้อยละ %	ล้านบาท	ร้อยละ %
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	2,686.92	29.27	3,251.51	31.29	3,803.65	32.87
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	0.99		0.98		0.01	
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท/หุ้น) /	0.72		0.87		1.02	
มูลค่าหุ้นสามัญที่ตราไว้ (บาท/หุ้น)	0.10		0.10		0.10	
จำนวนหุ้นสามัญ (ล้านหุ้น)	3,730.00		3,730.00		3,730.00	

หมายเหตุ:

- /1: รายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้า (Adder) เป็นรายได้ที่ได้รับการสนับสนุนในระยะเวลา 10 ปี นับจากวันเริ่มต้นจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ประกอบด้วย
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิต 8 เมกะวัตต์ จ.ลพบุรี ในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง
 - โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ จ.นครสวรรค์ จ.ลำปาง และ จ.พิษณุโลก ในอัตรา 6.50 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง
 - โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาดกำลังการผลิต 126 เมกะวัตต์ จ.นครศรีธรรมราช ต่อเนื่อง จ.สงขลา ในอัตรา 3.50 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง
- /2: กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ออกและเรียกชำระแล้วในระหว่างปี

(ข) ตารางสรุปฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน (ต่อ)

งบกระแสเงินสด (งบการเงินรวม) : บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม / ตรวจสอบแล้ว		
	ปี 2558 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2559	ปี 2560
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,716.24	3,246.98	3,775.17
รายการปรับกระทบ กำไร (ขาดทุน) สุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย)			
จากกิจกรรมดำเนินงาน			
ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดบัญชี	735.29	1,115.59	1,527.81
ค่าเผื่อ/(กลับรายการ) ผลขาดทุนจากการลดราคาสินค้า	-	(3.63)	15.45
และสินค้าที่เคลื่อนไหวช้า			
ดอกเบี้ยรับ	(10.17)	(24.00)	(19.11)
ต้นทุนทางการเงิน	646.11	994.89	1,184.32
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานหลังการเกษียณอายุ	0.73	1.54	1.20
ส่วนแบ่งผลขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	-	62.27
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมตัดบัญชี	-	24.65	-
สำหรับวงเงินกู้ยืมที่ไม่ได้เบิกใช้			
ขาดทุนจากการจำหน่ายทรัพย์สิน	5.91	4.63	0.10
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	39.09	12.68	22.87
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการดำเนินงานก่อน			
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	4,133.20	5,373.33	6,570.08
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง :			
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(629.37)	(455.13)	(482.02)
สินค้าคงเหลือ	(17.73)	(8.13)	43.63
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(54.83)	13.54	(35.87)
หนี้สินดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง :			
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	62.28	63.64	134.42
เงินสดได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	3,493.55	4,987.25	6,230.24
จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล	(37.74)	(35.79)	(8.86)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	3,455.81	4,951.46	6,221.38

(ข) ตารางสรุปฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน (ต่อ)

(ต่อ) งบกระแสเงินสด (งบการเงินรวม) : บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวม / ตรวจสอบแล้ว		
	ปี 2558 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2559	ปี 2560
กระแสเงินสดจากกิจกรรมการลงทุน			
เงินฝากประจำที่ติดภาระค้ำประกัน	(1,678.18)	1,039.45	1,689.10
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่บริษัทที่เกี่ยวข้อง	(0.40)	(0.50)	-
เงินสดจ่ายล่วงหน้าเพื่อซื้อเงินลงทุน	-	(685.91)	-
เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	(301.27)
เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในการร่วมค้า	-	-	(8.75)
เงินสดจ่ายซื้ออสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	-	(0.24)
ซื้อสินทรัพย์ถาวร	(11,474.61)	(8,207.79)	(3,519.60)
เงินสดรับจากการจำหน่ายทรัพย์สิน	122.15	-	3.29
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	(2.52)	(4.16)	(4.36)
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าสินทรัพย์	112.45	-	-
รับดอกเบี้ย	10.04	23.96	19.05
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน	(12,911.07)	(7,834.95)	(2,122.80)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น(ลดลง)	968.62	(743.94)	(64.48)
รับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	10,259.74	4,630.15	247.09
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้	(4.83)	-	-
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(1,007.61)	(5,695.96)	(916.76)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	-	7,990.40	-
ชำระคืนหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	-	(5.16)	(7.20)
เงินสดรับชำระค่าหุ้นจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ของบริษัทย่อย	-	0.05	110.00
จ่ายเงินปันผล	(74.60)	(373.00)	(558.91)
จ่ายชำระดอกเบี้ย	(646.06)	(856.12)	(1,075.41)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	9,495.26	4,946.42	(2,265.67)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) - สุทธิ	40.00	2,062.93	1,832.91
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	569.81	609.81	2,672.74
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	609.81	2,672.74	4,505.65

(ค) ตารางแสดงอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ		ปี 2558	ปี 2559	ปี 2560
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.04	1.73	2.71
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.37	1.13	2.40
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	0.86	1.23	2.03
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	10.56	8.77	7.65
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	34.09	41.06	47.04
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	244.68	178.29	262.03
ระยะเวลายขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	1.47	2.02	1.37
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	63.20	74.69	79.00
ระยะเวลายชำระหนี้	วัน	5.70	4.82	4.56
Cash cycle	วัน	29.87	38.26	43.86
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability ratio)				
อัตรากำไรขั้นต้น	%	40.62	45.76	47.79
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน	%	36.56	40.82	43.37
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร	%	102.78	116.73	123.89
อัตรากำไรสุทธิ	%	29.17	31.15	32.70
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	37.30	32.68	29.22
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency ratio)				
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	10.26	8.72	8.87
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	15.59	14.09	15.08
อัตราหมุนของสินทรัพย์	เท่า	0.35	0.28	0.27
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial policy ratio)				
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	2.88	2.64	2.02
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	5.39	4.97	5.22
อัตราการจ่ายเงินปันผล	%	16.35	26.60	18.58

14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ (Management Discussion and Analysis : MD&A)

ภาพรวมของผลการดำเนินงานที่ผ่านมา

บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจด้านพลังงานทดแทน ด้วยการใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัย เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และเพื่อประโยชน์สูงสุดต่อผู้ใช้ ซึ่งในปัจจุบันบริษัทฯ ดำเนินกิจการหลักด้วยการประกอบธุรกิจเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายน้ำมันไบโอดีเซล (B100), ก๊าซชีวภาพ และผลิตภัณฑ์พลอยได้ โดยได้รับอนุญาตเป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 จากกระทรวงพลังงาน (เมื่อวันที่ 14 ตุลาคม 2552) นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ขยายกิจการธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ในประเภทพลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลม ซึ่งสอดคล้องกับแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ (พ.ศ. 2553 - พ.ศ. 2557) ที่ภาครัฐให้การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนควบคู่ไปกับการรักษาสีเขียวสิ่งแวดล้อม ไม่เพียงแต่เห็นความสำคัญด้านพลังงานทดแทน แต่บริษัทฯ ยังเล็งเห็นถึงความสำคัญด้านการเก็บสำรองพลังงาน เพื่อการนำไปใช้ในหลากหลายอุตสาหกรรม โดยเมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2559 บริษัทฯ ได้เข้าร่วมลงทุนในบริษัทต่างชาติ (Amita Technologies Inc.) เพื่อดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการพัฒนาและผลิตแบตเตอรี่ ประเภทลิเทียม-ไอออน โพลีเมอร์ (Lithium-Ion Polymer) ซึ่งเป็นการต่อยอดธุรกิจพลังงานหมุนเวียนของบริษัทฯ ต่อไป

ณ สิ้นปี 2560 ได้มีการรับรู้รายได้จากโรงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้ง 4 โครงการเป็นที่เรียบร้อยแล้ว โดยแต่ละโครงการนั้น ได้เริ่มการรับรู้รายได้แต่ละปี ดังนี้

- โรงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดลพบุรี ขนาดกำลังการผลิต 8 เมกะวัตต์
เริ่มรับรู้รายได้ตั้งแต่วันที่ 17 ตุลาคม 2555
- โรงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดนครสวรรค์ ขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์
เริ่มรับรู้รายได้ตั้งแต่วันที่ 23 ธันวาคม 2556
- โรงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดลำปาง ขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์
เริ่มรับรู้รายได้ตั้งแต่วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2558
- โรงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดพิษณุโลก ขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์
เริ่มรับรู้รายได้ ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2559

สำหรับในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังงานลมนั้น บริษัทฯ และกลุ่มบริษัทได้ยื่นข้อมูลเพื่อเสนอขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยได้รับการพิจารณาตอบรับการซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. 8 โครงการ ได้แก่

- โครงการหาดกังหัน จำนวน 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 126 เมกะวัตต์
ซึ่งปัจจุบันโรงไฟฟ้าพลังงานลม (โครงการหาดกังหัน) ทั้ง 3 โครงการ ได้เปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์ และเริ่มทยอยรับรู้รายได้ ตั้งแต่วันที่ 3 มีนาคม 2560 วันที่ 10 มิถุนายน 2560 และวันที่ 23 มิถุนายน 2560
- โครงการนุมาวน จำนวน 5 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 260 เมกะวัตต์

ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานใน 3 ปีที่ผ่านมา บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีสัดส่วนรายได้จากการดำเนินธุรกิจจากสินค้า 4 ประเภท ได้แก่

- 1.) รายได้จากการจำหน่ายน้ำมันไบโอดีเซล
- 2.) รายได้จากการจำหน่ายกลีเซอรินบริสุทธิ์
- 3.) รายได้จากผลพลอยได้
- 4.) รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม

หมายเหตุ : ทั้งนี้สำหรับธุรกิจเกี่ยวกับการผลิตและจำหน่ายน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปัจจุบันบริษัทฯ ยังคงได้รับใบอนุญาตให้เป็นผู้ผลิตและจัดจำหน่าย

สำหรับรายได้จากการขายสินค้าทั้ง 4 ประเภทตามที่กล่าวข้างต้น ในปี 2558, ปี 2559 และปี 2560 เท่ากับ 9,197.35 ล้านบาท, 10,392.39 ล้านบาท และ 11,579.52 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้รายได้ดังกล่าวข้างต้น เป็นรายได้ที่รวมรายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้า (Adder) จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ในอัตรา 8 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 8 เมกะวัตต์ จังหวัดลพบุรี และจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ในอัตรา 6.50 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ จังหวัดนครสวรรค์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ จังหวัดลำปาง และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ จังหวัดพิษณุโลก และจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานลม ในอัตรา 3.50 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ขนาดกำลังการผลิต 126 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว

1.) การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

รายได้จากการขายสินค้าและรายได้รวม

รายได้จากการขายสินค้าของบริษัทฯ และบริษัทย่อยในปี 2558, ปี 2559 และปี 2560 เท่ากับ 9,197.35 ล้านบาท, 10,392.39 ล้านบาท และ 11,579.52 ล้านบาท (รวมรายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้า (Adder) จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 8 เมกะวัตต์ จังหวัดลพบุรี และจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ในอัตรา 6.50 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ จังหวัดนครสวรรค์ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ จังหวัดลำปาง และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ จังหวัดพิษณุโลก และจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานลม ในอัตรา 3.50 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ขนาดกำลังการผลิต 126 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้) ตามลำดับ ส่งผลทำให้รายได้รวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยในปี 2559 รายได้รวมเพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 1,227.08 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 13.32 จาก 9,212.17 ล้านบาท ในปี 2558 เป็น 10,439.25 ล้านบาท ในปี 2559 และปี 2560 รายได้รวมมีจำนวน 11,673.50 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 1,234.25 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 11.82

รายได้รวม

ประเภทรายได้	ปี 2558		ปี 2559		ปี 2560	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
• กลุ่มธุรกิจไบโอดีเซล						
1. น้ำมันไบโอดีเซล	5,005.33	54.33	4,721.13	45.23	4,205.20	36.02
2. ก๊าซเซอรินบริสุทธิ์	220.32	2.40	169.49	1.62	267.07	2.29
3. ผลิตภัณฑ์พลอยได้	16.06	0.17	11.32	0.11	14.16	0.12
	5,241.71	56.90	4,901.94	46.96	4,486.43	38.43
• กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน						
4. กระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม	1,360.39	14.77	1,786.31	17.11	2,422.15	20.75
5. เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า	2,595.25	28.17	3,704.14	35.48	4,670.94	40.01
	3,955.64	42.94	5,490.45	52.59	7,093.09	60.76
รวมรายได้จากการจำหน่ายสินค้า	9,197.35	99.84	10,392.39	99.55	11,579.52	99.19
6. รายได้อื่น	14.82	0.16	46.86	0.45	93.98	0.81
รายได้รวม	9,212.17	100.00	10,439.25	100.00	11,673.50	100.00

เมื่อพิจารณาสัดส่วนรายได้จากการจำหน่ายสินค้า ของปี 2558, ปี 2559 และปี 2560 จะพบว่าสัดส่วนรายได้จากการจำหน่ายสินค้าหลัก 2 ประเภทมีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญ คือ สัดส่วนรายได้จากการจำหน่ายน้ำมันไบโอดีเซล มีสัดส่วนที่ลดลงอย่างต่อเนื่อง โดยมีสัดส่วนคิดเป็นร้อยละ 54.33, ร้อยละ 45.23 และร้อยละ 36.02 ของรายได้รวมตามลำดับขณะที่รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและรายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า มีสัดส่วนที่เพิ่มขึ้น โดยมีสัดส่วนคิดเป็นร้อยละ 42.94, ร้อยละ 52.59 และร้อยละ 60.76 ของรายได้รวมตามลำดับ ในปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายได้จากการจำหน่ายสินค้าเท่ากับ 11,579.52 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2559 คิดเป็นอัตราการเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.42 โดยมีสัดส่วนรายได้จากการจำหน่ายน้ำมันไบโอดีเซลคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 36.02 รายได้จากการจำหน่ายก๊าซเซอรินบริสุทธิ์คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.29 รายได้จากการจำหน่ายวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์พลอยได้ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.12 และรายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม ประกอบด้วย รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20.75 และรายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.01 ของรายได้รวม

รายได้จากการจำหน่ายน้ำมันไบโอดีเซลปี 2558 เพิ่มขึ้นจากปี 2557 เท่ากับ 14.39 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.29 เนื่องจากปริมาณการจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นจาก 174.54 ล้านลิตร ในปี 2557 เป็น 188.02 ล้านลิตร ในปี 2558 หรือคิดเป็นปริมาณการจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.72 ขณะที่ปริมาณการจำหน่ายในปี 2559 ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2558 จำนวน 36.38 ล้านลิตร หรือคิดเป็นปริมาณการจำหน่ายที่ลดลงร้อยละ 19.35 อันเป็นผลจากภาวะขาดแคลนน้ำมันปาล์มดิบซึ่งเป็นวัตถุดิบที่สำคัญ จากภาวะภัยแล้ง ทำให้ในช่วงปลายไตรมาสที่ 3 ของปี 2559 กรมธุรกิจพลังงานได้ออกประกาศลดสัดส่วนผสมไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซลหมุนเร็วเพื่อลดผลกระทบของภาวะการขาดแคลนน้ำมันปาล์มดิบดังกล่าว ทั้งนี้จากปริมาณการจำหน่ายที่ลดลง จึงเป็นผลทำให้รายได้จากการจำหน่ายลดลงตามกัน โดยรายได้จากการจำหน่ายน้ำมันไบโอดีเซลปี 2559 ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2558 จำนวน 284.20 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 5.68 จากนั้นในไตรมาสที่ 1 และไตรมาสที่ 2 ของปี 2560 กรมธุรกิจพลังงานได้ออกประกาศปรับเพิ่มสัดส่วนผสมไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซลหมุนเร็วเป็น B5 และ B7 ตามลำดับ ทำให้ปริมาณการจำหน่ายภาพรวมในปี 2560 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2559 คิดเป็นร้อยละ 14.70 แต่อย่างไรก็ตามจากราคาวัตถุดิบซึ่งเป็นปัจจัยในการกำหนดราคาการจำหน่ายที่ลดลง ส่งผลทำให้มูลค่าการจำหน่ายของน้ำมันไบโอดีเซลของปี 2560 ลดลง 515.93 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 10.93 เมื่อเทียบกับมูลค่าการจำหน่ายของปี 2559

รายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยในปี 2558, ปี 2559 และปี 2560 เท่ากับ 3,955.64 ล้านบาท, 5,490.45 ล้านบาท และ 7,093.09 ล้านบาท ตามลำดับ โดยเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องเนื่องจากแต่ละโครงการสามารถจำหน่ายกระแสไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ได้ตามกำหนดเวลา ส่งผลทำให้สามารถรับรู้รายได้ทั้งรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า(Adder) เพิ่มขึ้นในแต่ละปี

ต้นทุนขายและกำไรขั้นต้น

ต้นทุนขายของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ในปี 2558, ปี 2559 และปี 2560 เท่ากับ 5,461.16 ล้านบาท, 5,637.29 ล้านบาท และ 6,045.57 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 59.38, ร้อยละ 54.24 และร้อยละ 52.21 ของรายได้จากการขายตามลำดับ สัดส่วนของต้นทุนขายต่อรายได้มีแนวโน้มที่ลดลง ทั้งนี้เนื่องจากสัดส่วนของธุรกิจที่มีอัตรากำไรขั้นต้นสูง ได้แก่ ธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมที่มีรายได้ในสัดส่วนที่เพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องเมื่อเทียบกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำมันไบโอดีเซลที่มีสัดส่วนรายได้ลดลง ทำให้อัตราส่วนต้นทุนขายต่อรายได้เปลี่ยนแปลงลดลง

กำไรขั้นต้นของบริษัทฯ และบริษัทย่อยปี 2558, ปี 2559 และปี 2560 เท่ากับ 3,736.19 ล้านบาท, 4,755.10 ล้านบาท และ 5,533.95 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 40.62, ร้อยละ 45.76 และร้อยละ 47.79 ของรายได้จากการขาย ตามลำดับ โดยบริษัทฯ มีแนวโน้มอัตรากำไรขั้นต้นที่เพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง สาเหตุสำคัญเนื่องมาจาก บริษัทฯ หาย่อยรับรู้รายได้ในธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้นปีละ 1 โครงการต่อเนื่อง โดยโรงไฟฟ้าขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ จังหวัดนครสวรรค์ รับรู้รายได้เข้ามาในช่วงไตรมาสที่ 4 ของปี 2556 โรงไฟฟ้าขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ จังหวัดลำปาง รับรู้รายได้เข้ามาในไตรมาสที่ 1 ของปี 2558 และโรงไฟฟ้าขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ จังหวัดพิษณุโลก รับรู้รายได้เข้ามาในไตรมาสที่ 2 ของปี 2559 รวมถึงระหว่างปี 2560 ที่สามารถจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานลม ขนาดกำลังการผลิต 126 เมกะวัตต์ ในพื้นที่จังหวัดนครศรีธรรมราชต่อเนื่อง จังหวัดสงขลา ทั้งรายได้การจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและรายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) ส่งผลให้อัตรากำไรขั้นต้นโดยรวมของบริษัทฯ เพิ่มขึ้น

นอกจากนี้ หากพิจารณารายได้และต้นทุนขายของบริษัทฯ และบริษัทย่อย แยกตามประเภทส่วนงานทางธุรกิจ ออกเป็น 2 ประเภท ได้แก่ 1.) ประเภทธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำมันไบโอดีเซลและกลีเซอริน และ 2.) ประเภทธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม สามารถแสดงได้ ดังนี้

ประเภทรายได้	ปี 2558		ปี 2559		ปี 2560	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
<ul style="list-style-type: none"> • ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไบโอดีเซลและกลีเซอริน (รวมผลิตภัณฑ์พลอยได้) 						
- รายได้จากการขาย	5,241.71	56.99	4,901.94	47.17	4,486.43	38.74
- ต้นทุนขาย	4,703.60	51.14	4,486.26	43.17	4,273.76	36.91
- กำไรขั้นต้น	538.11	5.85	415.68	4.00	212.67	1.83
<ul style="list-style-type: none"> • ธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลม (รวมรายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า) 						
- รายได้จากการขาย	3,955.64	43.01	5,490.45	52.83	7,093.09	61.25
- ต้นทุนขาย	757.56	8.24	1,151.03	11.08	1,771.81	15.31
- กำไรขั้นต้น	3,198.08	34.77	4,339.42	41.75	5,321.28	45.94
รายได้รวม	9,197.35	100.00	10,392.39	100.00	11,579.52	100.00

รายได้จากการขายและต้นทุนขาย แยกตามประเภทผลิตภัณฑ์ สำหรับปี 2558 - ปี 2560

ผลิตภัณฑ์	ปี 2558			
	รายได้	ต้นทุนขาย	กำไรขั้นต้น	อัตรากำไรขั้นต้น (%)
น้ำมันไบโอดีเซล	5,005,333,077	4,597,563,073	407,770,004	8.15
กลีเซอรินบริสุทธิ์	220,313,148	94,968,038	125,345,110	56.89
ผลิตภัณฑ์พลอยได้	16,061,980	11,072,507	4,989,473	31.06
กระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (รวมรายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคา รับซื้อไฟฟ้า)	3,955,643,033	757,555,789	3,198,087,244	80.85

ผลิตภัณฑ์	ปี 2559			
	รายได้	ต้นทุนขาย	กำไรขั้นต้น	อัตรากำไรขั้นต้น (%)
น้ำมันไบโอดีเซล	4,721,130,409	4,386,286,539	334,843,870	7.09
กลีเซอรินบริสุทธิ์	169,492,163	80,406,265	89,085,898	52.56
ผลิตภัณฑ์พลอยได้ ^{1/}	11,322,943	19,568,537	(8,245,594)	(72.82)
กระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	5,490,449,151	1,151,031,301	4,339,417,850	79.04
(รวมรายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคา รับซื้อไฟฟ้า)				

หมายเหตุ : /1 เนื่องจากอยู่ระหว่างปรับปรุงกระบวนการผลิต (Ration B100) ซึ่งเป็นกระบวนการในการนำผลิตภัณฑ์พลอยได้กลับมาผลิตเป็นสินค้าหลัก แต่ด้วยปริมาณสินค้าที่ออกมานั้นมากเกินไปกว่าความสามารถในการจัดเก็บ จึงจำเป็นต้องจำหน่ายในราคาเกร็ดรอง

ผลิตภัณฑ์	ปี 2560			
	รายได้	ต้นทุนขาย	กำไรขั้นต้น	อัตรากำไรขั้นต้น (%)
น้ำมันไบโอดีเซล	4,205,199,192	4,164,600,467	40,598,725	0.97
กลีเซอรินบริสุทธิ์	267,068,146	98,909,813	168,158,333	62.96
ผลิตภัณฑ์พลอยได้	14,162,655	10,249,575	3,913,080	27.63
กระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (รวมรายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคา รับซื้อไฟฟ้า)	5,977,749,259	1,340,333,854	4,637,415,405	77.58
กระแสไฟฟ้าจากพลังงานลม (รวมรายได้เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคา รับซื้อไฟฟ้า)	1,115,304,379	431,472,998	683,831,381	61.31

ค่าใช้จ่ายในการขาย

ค่าใช้จ่ายในการขายของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ในปี 2558, ปี 2559 และปี 2560 เท่ากับ 61.39 ล้านบาท, 47.67 ล้านบาท และ 58.61 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.67, ร้อยละ 0.46 และร้อยละ 0.50 ของรายได้รวมตามลำดับ โดยในปี 2559 ค่าใช้จ่ายในการขายลดลงเนื่องจากกลุ่มค่าใช้จ่ายในการขายที่สำคัญเป็นค่าใช้จ่ายในส่วนงานผลิตและจำหน่ายน้ำมันไบโอดีเซล ซึ่งการที่บริษัทฯ จำหน่ายสินค้าได้ในปริมาณที่ลดลงส่งผลทำให้ค่าใช้จ่ายในการขายนี้ลดลง ในขณะที่ปี 2560 ซึ่งบริษัทฯ สามารถจำหน่ายสินค้าได้ในปริมาณที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับผลกระทบจากราคาน้ำมันดีเซลซึ่งเป็นต้นทุนหลักของค่าขนส่งที่มีการปรับตัวสูงขึ้นในไตรมาสที่ 2 ของปี 2560 ทำให้ค่าใช้จ่ายในการขายของปี 2560 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2559

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ในปี 2558, ปี 2559 และปี 2560 เท่ากับ 324.88 ล้านบาท 410.24 ล้านบาท และ 608.42 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.53 ร้อยละ 3.95 และร้อยละ 5.21 ของรายได้รวมตามลำดับ โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายด้านบุคลากรเพื่อรองรับการขยายตัวในหลายธุรกิจของกลุ่มบริษัทเป็นสำคัญ นอกจากนี้ยังมีค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่รายการปกติจำนวน 24.65 ล้านบาท ซึ่งเป็นรายการค่าธรรมเนียมในการจัดหาสินเชื่อ จากเดิมที่บริษัทจะต้องทยอยรับรู้เป็นรายจ่ายตัดจ่าย แต่ผลจากการที่บริษัททำการยกเลิกวงเงินสินเชื่อ เพราะบริษัทสามารถจัดหาแหล่งเงินทุนที่มีต้นทุนที่ต่ำกว่าได้จากการออกหุ้นกู้ ทำให้ต้องรับรู้ค่าธรรมเนียมส่วนนี้เป็นรายจ่ายทั้งจำนวนในไตรมาสที่ 3 ของปี 2559

กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิรวมจำนวน 102.18 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 99.79 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อนที่ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิรวมจำนวน 2.39 ล้านบาท โดยเป็นรายการค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการปฏิบัติตามข้อตกลงในสัญญาสินเชื่อโครงการโรงไฟฟ้าที่กำหนดให้บริษัทต้องซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ทั้งนี้เพื่อเป็นการบริหารความเสี่ยงไม่ให้งบประมาณลงทุนของโครงการสูงเกินกว่าที่คาดไว้ อย่างไรก็ตาม ณ วันที่มีการใช้สิทธิส่งมอบเงินตราต่างประเทศปรากฏผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน จึงต้องทำการบันทึกผลต่างดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่าย ซึ่ง ณ ปัจจุบันได้รับรู้ผลกระทบของรายการดังกล่าวครบถ้วนแล้ว ทั้งนี้ผลขาดทุนดังกล่าวไม่เกินกว่างบประมาณของแต่ละโครงการ และไม่ส่งผลกระทบต่อสภาพคล่องของกลุ่มบริษัทแต่อย่างใด ทั้งนี้ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 จากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น บริษัทฯ ได้รับรู้ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนในส่วนของเงินประกันผลงานที่หักจากผู้รับเหมาโครงการก่อสร้างไว้ล่วงหน้า ทำให้มีกำไรจำนวน 60.86 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 0.52 ของรายได้รวม

ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ในปี 2558, ปี 2559 และปี 2560 เท่ากับ 646.11 ล้านบาท, 994.89 ล้านบาท และ 1,184.32 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.02, ร้อยละ 9.57 และร้อยละ 10.15 ของรายได้รวมตามลำดับ

โดยต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มขึ้นเกิดจากบริษัทย่อยมีการเบิกใช้เงินกู้ยืมระยะยาวเพื่อดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ จังหวัดลำปาง และจังหวัดพิษณุโลก และการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานลม ขนาดกำลังการผลิต 126 เมกะวัตต์ ซึ่งการที่โรงไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ ทำให้การบันทึกต้นทุนทางการเงินที่เกิดขึ้นในภายหลังต้องรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายแทนการบันทึกรวมเป็นราคาทุน ดังเช่นที่บันทึกในช่วงระหว่างการก่อสร้าง

กำไรสุทธิและอัตรากำไรสุทธิ

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิ (เฉพาะส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่) ในปี 2558, ปี 2559 และปี 2560 เท่ากับ 2,686.14 ล้านบาท, 3,251.51 ล้านบาท และ 3,817.45 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นอัตรากำไรสุทธิเท่ากับ ร้อยละ 29.22, ร้อยละ 31.30 และร้อยละ 32.85 ของรายได้รวมตามลำดับ โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีอัตรากำไรสุทธิเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยสาเหตุที่สำคัญเกิดจากนโยบายการลงทุนขยายไปสู่ธุรกิจที่สร้างผลตอบแทนสูง ได้แก่ การผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยใน ไตรมาสที่ 1 ของปี 2558 ไตรมาสที่ 2 ของปี 2559 และครึ่งปีแรกของปี 2560 บริษัทฯ และกลุ่มบริษัทมีการรับรู้รายได้เพิ่มอย่างต่อเนื่องจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ จังหวัดลำปาง และจังหวัดพิษณุโลก และจากโรงไฟฟ้าพลังงานลม กำลังการผลิต 126 เมกะวัตต์ ในพื้นที่จังหวัดนครศรีธรรมราชต่อเนื่อง จังหวัดสงขลา ตามลำดับ ทำให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิเพิ่มสูงขึ้น

อัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทนส่วนของผู้ถือหุ้นในปี 2558, ปี 2559 และปี 2560 เท่ากับร้อยละ 37.30, ร้อยละ 32.68 และร้อยละ 29.22 ตามลำดับ โดยบริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้น (เฉพาะส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่) เท่ากับ 8,504.94 ล้านบาท, 11,383.45 ล้านบาท และ 14,667.60 ล้านบาทตามลำดับ โดยมีส่วนของทุนหุ้นสามัญที่ชำระแล้วจำนวน 373 ล้านบาท และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นจำนวน 3,680.62 ล้านบาท โดยส่วนเกินมูลค่าหุ้นดังกล่าวเกิดจากการนำหุ้นสามัญเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ ในไตรมาสที่ 1 ของปี 2556

ฐานะทางการเงินของบริษัท

สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ของปี 2558, ปี 2559 และปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 33,057.23 ล้านบาท, 41,507.39 ล้านบาท และ 44,530.42 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีรายละเอียดของสินทรัพย์รายการสำคัญดังนี้

▪ เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ของปี 2558, ปี 2559 และปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมียอดเงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกันจำนวน 2,829.52 ล้านบาท, 1,790.07 ล้านบาท และ 100.97 ล้านบาท ตามลำดับ โดยในปี 2559 ยอดเงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน ลดลงจำนวน 1,039.45 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 36.74 โดยเป็นการลดลงในส่วนของการหมุนเวียนจำนวน 1,063.16 ล้านบาท เนื่องจากการปลดหลักประกันภายหลังการจ่ายชำระคืนหนี้เงินกู้ยืมทั้งจำนวนของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทย่อย 2 แห่ง และในส่วนของการไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 23.72 ล้านบาท เพื่อสำรองสำหรับเงินประกันผลงานตามเงื่อนไขสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานลมของบริษัทย่อย 1 แห่งที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 การที่บริษัทย่อยสามแห่งและเจ้าหนี้เงินกู้ยืมระยะยาวได้ตกลงเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว เพื่อยกเลิกการจำนองและจำนำสินทรัพย์และเงินฝากสถาบันการเงินของกลุ่มกิจการเพื่อใช้เป็นหลักประกันสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว ทำให้ยอดเงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกันลดลงจากปี 2559 จำนวน 1,689.10 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 94.36

▪ ลูกหนี้การค้าและค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ของปี 2558, ปี 2559 และ ปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมียอดลูกหนี้การค้า เท่ากับ 1,051.60, ล้านบาท 1,319.15 ล้านบาท และ 1,706.91 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.18, ร้อยละ 3.18 และร้อยละ 3.83 ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ โดยลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง เนื่องจากปริมาณการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าในช่วงปลายปีของแต่ละปีที่เพิ่มมากขึ้นจากการที่บริษัทย่อยได้เปิดดำเนินงานในเชิงพาณิชย์ปีละ 1 โครงการต่อเนื่องกัน ส่งผลทำให้ยอดลูกหนี้การค้าจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้น

ทั้งนี้หากคำนวณระยะเวลาเรียกเก็บหนี้เฉลี่ยในปี 2558, ปี 2559 และปี 2560 ที่ได้เท่ากับ 34.09 วัน, 41.06 วัน และ 47.04 วัน ตามลำดับ จะเห็นได้ว่าระยะเวลาในการเรียกเก็บหนี้ในภาพรวมสำหรับปี 2558 - 2560 มีความใกล้เคียงกัน ซึ่งสอดคล้องกับสัดส่วนโครงสร้างรายได้ที่เปลี่ยนไป โดยรายได้ที่มีเครดิตเทอมสั้นประมาณ 15-30 วัน ได้แก่ รายได้จากการจำหน่ายน้ำมันไบโอดีเซลที่มีแนวโน้มลดลง และรายได้ที่มีเครดิตเทอมยาวประมาณ 45 วัน ได้แก่ รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าที่มีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้น ส่งผลต่อระยะเวลาในการเรียกเก็บหนี้เฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นเล็กน้อย อย่างไรก็ตาม หากพิจารณาคุณภาพของลูกหนี้ โดยจำแนกตามอายุการค้างชำระประกอบ จะพบว่า ณ วันที่ 31 ธันวาคม ของปี 2558, ปี 2559 และ ปี 2560 ลูกหนี้ทั้งจำนวนเป็นลูกหนี้ที่ยังไม่ครบกำหนดชำระ ซึ่งแสดงให้เห็นถึงประสิทธิภาพในการบริหารจัดการลูกหนี้การค้าและคุณภาพของลูกหนี้การค้าที่ดี

▪ ลูกหนี้อื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ของปี 2558, ปี 2559 และปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมียอดลูกหนี้อื่นเท่ากับ 397.64 ล้านบาท, 585.26 ล้านบาท และ 679.58 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งรายการลูกหนี้อื่น ประกอบด้วย ลูกหนี้กรมสรรพากร ภาษีซื้อยังไม่ครบกำหนด เงินมัดจำค่าสินค้า ค่าเบี้ยประกันจ่ายล่วงหน้า ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า เป็นต้น การเพิ่มขึ้นของลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นของยอดเครดิตภาษีซื้อที่เกิดจากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานลม และเงินมัดจำจ่ายค่าสินค้าในธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำมันไบโอดีเซล

▪ สินค้าคงเหลือ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ของปี 2558, ปี 2559 และ ปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสินค้าคงเหลือ เท่ากับ 175.27 ล้านบาท, 187.02 ล้านบาท และ 127.94 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.53, ร้อยละ 0.45 และร้อยละ 0.53 ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ โดยฝ่ายบริหารวางนโยบายในการบริหารจัดการสินค้าคงคลังให้มีปริมาณเพียงพอต่อการจำหน่ายในสัดส่วนที่สอดคล้องกับนโยบายของทางภาครัฐ เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน ทั้งนี้สามารถสรุปยอดสินค้าคงเหลือแยกตามประเภทสินค้าได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท		
สินค้าคงเหลือ	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 31 ธันวาคม 2560
วัตถุดิบ	55.11	94.74
สินค้าระหว่างผลิต	78.13	35.92
สินค้าสำเร็จรูป	40.01	6.14
วัสดุสิ้นเปลือง	20.81	13.63
รวม	194.06	150.43
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนจากสินค้าเคลื่อนไหวช้า	(7.04)	(22.49)
สินค้าคงเหลือ - สุทธิ	187.02	127.94

ค่าเผื่อผลขาดทุนจากสินค้าเคลื่อนไหวนำเข้า เป็นการตั้งค่าเผื่อฯ ในส่วนของวัตถุดิบที่บริษัทฯ นำเข้าจากต่างประเทศ ซึ่งภายหลังจากการปรับปรุงการผลิตบางกระบวนการ ฝ่ายบริหารคาดว่าจะไม่ได้ใช้วัตถุดิบส่วนนี้ จึงพิจารณาตั้งค่าเผื่อฯ ในอัตราร้อยละ 50 ในปี 2556 และพิจารณาเพิ่มเติมอีกในอัตราร้อยละ 50 ในปี 2557 โดยพิจารณาจากโอกาสในการใช้งาน และคุณภาพของสินค้าในปัจจุบัน โดยในปี 2559 บริษัทฯ ได้กลับรายการค่าเผื่อการปรับลดมูลค่าสินค้าเคลื่อนไหวนำเข้าของวัตถุดิบจำนวน 3.63 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทฯ ได้นำสินค้าเหล่านั้นไปใช้ในการผลิต และปี 2560 บริษัทฯ ได้ตั้งค่าเผื่อการปรับลดมูลค่าสำหรับวัตถุดิบเพิ่มจำนวน 15.45 ล้านบาท เนื่องจากราคาวัตถุดิบที่ลดลงตามภาวะตลาด

▪ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ เท่ากับ 27,404.35 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 82.90 ของสินทรัพย์รวม และเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องเป็น 33,485.32 ล้านบาท ในปี 2559 (31 ธันวาคม 2559) และ 35,219.56 ล้านบาท ในปี 2560 (31 ธันวาคม 2560) ตามลำดับ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 80.67 และร้อยละ 79.09 ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ โดยยอดที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ แยกตามประเภทสินทรัพย์ มีดังนี้

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	หน่วย : ล้านบาท	
	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 31 ธันวาคม 2560
ที่ดิน	1,012.41	1,077.92
อาคารและส่วนปรับปรุง	540.47	602.22
เครื่องจักร อุปกรณ์และเครื่องมือเครื่องใช้ในโรงงาน	1,171.56	973.66
อุปกรณ์และเครื่องตกแต่งสำนักงานและยานพาหนะ	72.17	79.84
สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	10,239.25	1,981.81
โรงไฟฟ้าระบบส่งพลังงานไฟฟ้าและเครื่องมือเครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า	20,449.46	30,504.11
รวม	33,485.32	35,219.56

โดยในช่วงปี 2558 - ปี 2560 บริษัทฯ มีรายละเอียดค่าใช้จ่ายในการลงทุนเพื่อขยายและปรับปรุงกระบวนการผลิต รวมถึงการการใช้เงินลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

รายการค่าใช้จ่ายในการลงทุน	หน่วย : ล้านบาท		
	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2560
ไบโอดีเซลและส่วนกลาง	14.46	-	-
กลีเซอรินบริสุทธิ์	0.26	-	-
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	8,172.98	227.59	-
โรงไฟฟ้าพลังงานลม	3,754.30	5,853.38	-
รวมค่าใช้จ่ายในการลงทุน	11,942.00	6,080.97	1,734.24

▪ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ของปี 2558, ปี 2559 และปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเท่ากับ 416.97 ล้านบาท, 665.89 ล้านบาท และ 977.16 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.26, ร้อยละ 1.60 และร้อยละ 2.19 ของสินทรัพย์รวม ตามลำดับ โดยรายการสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

ประเภททรัพย์สิน	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 31 ธันวาคม 2560
สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	35.31	33.61
สิทธิในการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าและสถานีไฟฟ้าย่อย		
• โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จังหวัดลพบุรี	12.36	11.77
• โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จังหวัดนครสวรรค์	170.95	163.17
• โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จังหวัดลำปาง	174.09	166.57
• โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จังหวัดพิษณุโลก	262.49	251.66
• โรงไฟฟ้าพลังงานลม จังหวัดนครศรีธรรมราช	-	339.35
ต่อเนื่องจังหวัดสงขลา		
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	10.69	11.03
รวม	665.89	977.16

สภาพคล่อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ของปี 2559 และปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์หมุนเวียนเท่ากับ 6,132.21 ล้านบาท และ 7,022.28 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.78 และร้อยละ 15.77 ของสินทรัพย์รวม ตามลำดับ โดยสินทรัพย์หมุนเวียนที่สำคัญ ณ วันที่ 31 ธันวาคม ของปี 2559 และ ปี 2560 เป็นสินทรัพย์ที่มีคุณภาพและมีสภาพคล่องสูง ได้แก่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 2,672.74 ล้านบาท และ 4,505.65 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 43.59 และร้อยละ 64.16 ของสินทรัพย์หมุนเวียน ตามลำดับ เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกันปี 2559 จำนวน 1,365.85 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22.27 ของสินทรัพย์หมุนเวียนลูกหนี้การค้า จำนวน 1,319.15 ล้านบาท และ 1,706.91 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21.51 และร้อยละ 24.31 ของสินทรัพย์หมุนเวียน ตามลำดับ และสินค้าคงเหลือ จำนวน 187.02 ล้านบาท และ 127.94 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.05 และร้อยละ 1.82 ของสินทรัพย์หมุนเวียน ตามลำดับ โดยสัดส่วนของสินทรัพย์หมุนเวียนต่อสินทรัพย์รวมมีแนวโน้มที่เพิ่มขึ้น ภายหลังจากการลงทุนขยายกิจการไปสู่ธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน โดยเป็นการลงทุนในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน ได้แก่ ที่ดินและโรงไฟฟ้าที่มีมูลค่าค่อนข้างสูง ทั้งนี้ การที่โรงไฟฟ้าได้ก่อสร้างแล้วเสร็จและสามารถเปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์ สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่อง ส่งผลทำให้สัดส่วนของสินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น กระทั่งต่อสัดส่วนของสินทรัพย์หมุนเวียนที่จะเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับสินทรัพย์รวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ของปี 2559 และ 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีหนี้สินหมุนเวียน เท่ากับ 3,538.26 ล้านบาท และ 2,587.01 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.52 และร้อยละ 5.81 ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ โดยหนี้สินหมุนเวียนของบริษัทฯ สามารถจำแนกออกได้เป็น 2 ส่วนที่สำคัญ ได้แก่ หนี้สินจากการดำเนินธุรกิจน้ำมันไบโอดีเซล เช่น เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้า เป็นต้น ซึ่งจากการที่ราคาวัตถุดิบลดลงตามภาวะตลาดอย่างต่อเนื่อง ส่งผลต่อเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินธุรกิจที่ลดลงตามกัน ทำให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม ของปี 2559 และปี 2560 บริษัทฯ มีสัดส่วนของหนี้สินหลักจากการดำเนินธุรกิจนี้ที่ร้อยละ 28.49 และร้อยละ 37.63 ของหนี้สินหมุนเวียน ตามลำดับ และหนี้สินจากการดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ซึ่งได้แก่ เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างทรัพย์สิน เงินประกันผลงานการก่อสร้าง และส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินส่วนที่จะครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม ของปี 2559 และ ปี 2560 บริษัทฯ มีสัดส่วนของหนี้สินหลักจากการดำเนินธุรกิจนี้ที่ร้อยละ 61.19 และร้อยละ 43.33 ของหนี้สินหมุนเวียน ตามลำดับ ทั้งนี้ปัจจัยหลักที่ทำให้สัดส่วนของหนี้สินหลักจากการดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำมันไบโอดีเซลเพิ่มขึ้น และสัดส่วนของหนี้สินจากการดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ลดลงนั้น เกิดจากระหว่างปี 2560 บริษัทย่อยสามแห่งและเจ้าหนี้เงินกู้ยืมระยะยาวได้ตกลงเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว โดยมีการเปลี่ยนแปลงกำหนดระยะเวลาการจ่ายชำระคืนเงินต้นเป็นการชำระทุกปีนับแต่เดือนธันวาคม 2563 ทำให้ไม่มีส่วนของภาระหนี้เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีในหนี้สินหมุนเวียน อันส่งผลต่อสัดส่วนของหนี้สินหมุนเวียนต่อหนี้สินรวมที่เปลี่ยนแปลงลดลงจาก ร้อยละ 11.75 ในปี 2559 เป็นร้อยละ 8.69 ในปี 2560

จากการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์หมุนเวียนและหนี้สินหมุนเวียนดังกล่าว ส่งผลให้บริษัทฯ มีอัตราส่วนสภาพคล่อง เท่ากับ 1.04 เท่าในปี 2558 , 1.73 เท่าในปี 2559 และ 2.71 เท่า ในปี 2560 อันเป็นผลจากงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ที่แล้วเสร็จและสามารถจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้แล้ว ส่งผลต่ออัตราส่วนสินทรัพย์หมุนเวียนต่อสินทรัพย์รวมที่เพิ่มขึ้นและการปรับโครงสร้างหนี้สินโดยการออกหุ้นกู้ระยะยาว เพื่อชำระหนี้สินระยะสั้นในบางส่วน การเปลี่ยนแปลงในเงื่อนไขของการชำระคืนเงินต้นของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ซึ่งส่งผลต่ออัตราส่วนหนี้สินหมุนเวียนต่อสินทรัพย์รวมที่ลดลง ทำให้อัตราส่วนสภาพคล่องของปี 2559 และปี 2560 มีการเปลี่ยนแปลงไปจากปี 2558 อย่างมีสาระสำคัญ

แหล่งที่มาของเงินทุน**หนี้สิน**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ของปี 2558, ปี 2559 และปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมเท่ากับ 24,547.31 ล้านบาท, 30,117.94 ล้านบาท และ 29,786.80 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 74.26, ร้อยละ 72.56 และ ร้อยละ 66.89 ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ โดยมีรายละเอียดของหนี้สินรายการสำคัญดังนี้

▪ เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ของปี 2558, ปี 2559 และปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเท่ากับ 1,690.43 ล้านบาท, 946.49 ล้านบาท และ 882.01 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.11, ร้อยละ 2.28 และร้อยละ 1.98 ของสินทรัพย์รวม ตามลำดับ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินลดลงเนื่องจากปริมาณการจำหน่ายไบโอดีเซลที่ลดลง และปี 2560 ที่ราคาวัตถุดิบลดลงจากภาวะตลาดอย่างต่อเนื่อง จึงมีความต้องการใช้เงินทุนหมุนเวียนที่ลดลง รวมถึงการนำเงินที่ได้จากการออกหุ้นกู้บางส่วนมาทำการจ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะสั้นในช่วงปี 2559 ส่งผลทำให้ยอดเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2560 ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2558

▪ เจ้าหนี้ค่าทรัพย์สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ของปี 2558, ปี 2559 และ ปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเจ้าหนี้ค่าทรัพย์สิน เท่ากับ 893.40 ล้านบาท, 135.65 ล้านบาท และ 172.78 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.70 ร้อยละ 0.33 และร้อยละ 0.39 ของสินทรัพย์รวม ตามลำดับ ซึ่งมูลค่าเจ้าหนี้ค่าทรัพย์สิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2560 มีจำนวนที่ลดลงจากปี 2558 เนื่องด้วยโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ก่อสร้างแล้วเสร็จทั้งในส่วน of โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโรงไฟฟ้าพลังงานลม

▪ เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (รวมส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี) ณ วันที่ 31 ธันวาคม ของปี 2558, ปี 2559 และ ปี 2560 เท่ากับ 20,523.75 ล้านบาท, 19,432.08 ล้านบาท และ 18,818.59 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 62.09, ร้อยละ 46.81 และร้อยละ 42.27 ของสินทรัพย์รวม ตามลำดับ โดยเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่มีอยู่เป็นจำนวนมากในปี 2558 เนื่องจากบริษัทฯ มีการเบิกใช้เงินกู้ยืมสำหรับโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ ในจังหวัดพิษณุโลก และโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานลม ขนาดกำลังการผลิต 126 เมกะวัตต์ ในจังหวัดนครศรีธรรมราชต่อเนื่องจังหวัดสงขลา ในปี 2558 ต่อเนื่องถึงปี 2559 แต่เนื่องจากในระหว่างปี 2559 บริษัทฯ ได้นำเงินที่ได้จากการออกหุ้นกู้มาชำระคืนเงินกู้ทั้งจำนวนของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิต 8 เมกะวัตต์ จังหวัดลพบุรี และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ จังหวัดนครสวรรค์ ส่งผลทำให้รายการเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินในปี 2559 ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2558 ส่วนยอดคงเหลือของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ที่ลดลงเกิดจากการชำระคืนค้างวดตามปกติ

▪ เงินประกันผลงานก่อสร้าง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ของปี 2559 และ ปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินประกันผลงานก่อสร้าง เท่ากับ 878.61 ล้านบาท และ 522.31 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.12 และร้อยละ 1.17 ของสินทรัพย์รวม โดยในปี 2559 เป็นเงินประกันผลงานการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ จังหวัดพิษณุโลก และโรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาดกำลังการผลิต 126 เมกะวัตต์ จังหวัดนครศรีธรรมราชต่อเนื่องจังหวัดสงขลา ขณะที่ปี 2560 ลดลงจากการจ่ายเงินประกันผลงานการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ จังหวัดพิษณุโลก จึงคงเหลือเพียงเงินประกันผลงานการก่อสร้างในส่วนของบริษัทพลังงานลมขนาดกำลังการผลิต 126 เมกะวัตต์ จังหวัดนครศรีธรรมราชต่อเนื่องจังหวัดสงขลา เท่านั้น

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ของปี 2558, ปี 2559 และ ปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นรวมเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง เท่ากับ 8,509.92 ล้านบาท, 11,389.45 ล้านบาท และ 14,743.62 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25.74, ร้อยละ 27.44 และร้อยละ 33.11 ของมูลค่าสินทรัพย์รวม ตามลำดับ โดยส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจากความสามารถในการทำกำไรที่ทำได้อย่างต่อเนื่อง ส่งผลต่อกำไรสะสมของบริษัทฯ ที่เพิ่มมากขึ้นจากกำไรสุทธิของแต่ละปี ในปี 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลให้ผู้ถือหุ้นในอัตราหุ้นละ 0.02 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 74,600,000.00 บาท โดยจ่ายจากผลการดำเนินงานส่วนที่ได้รับส่งเสริมการลงทุนสำหรับปี 2557 และในปี 2559 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลให้ผู้ถือหุ้นในอัตราหุ้นละ 0.10 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 373,000,000.00 บาท โดยจ่ายจากผลการดำเนินงานสำหรับปี 2558 สำหรับกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในอัตราหุ้นละ 0.05 บาท และสำหรับกิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในอัตราหุ้นละ 0.05 บาท และในปี 2560 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลให้ผู้ถือหุ้นในอัตราหุ้นละ 0.15 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 559,500,000.00 บาท โดยจ่ายจากผลการดำเนินงานสำหรับปี 2559 สำหรับกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในอัตราหุ้นละ 0.075 บาท และสำหรับกิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในอัตราหุ้นละ 0.075 บาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม ของปี 2559 และ ปี 2560 จะปรากฏรายการองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ ติดลบ 46.95 ล้านบาท และ ติดลบ 20.75 ล้านบาท ตามลำดับ รายการดังกล่าวเกิดจากส่วนเกินทุนจากการซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย (บริษัท สุรชัย (1997) จำกัด) เพิ่มขึ้นในราคาที่สูงกว่ามูลค่าทางบัญชีของบริษัทย่อย ณ วันที่ซื้อ มูลค่าเท่ากับ 0.99 ล้านบาท และส่วนต่ำกว่าทุนจากการซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย (บริษัท อีเอ โซล่า จำกัด) เพิ่มในราคาที่สูงกว่ามูลค่าตามบัญชีของบริษัทย่อย ณ วันที่ซื้อ มูลค่าเท่ากับ ติดลบ 47.94 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดในแต่ละรายการ ดังนี้

- ส่วนเกินทุนจากการซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยเพิ่ม 0.99 ล้านบาท เกิดจากเมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2555 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท สุรชัย (1997) จำกัด เพิ่มจากผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 2,800 หุ้น ในราคาหุ้นละ 1,000 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 2.80 ล้านบาท ภายหลังจากการซื้อเงินลงทุนทำให้สัดส่วนการถือหุ้นสามัญของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยดังกล่าวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 75 เป็นร้อยละ 98.33 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทย่อย โดยมีผลต่างระหว่างค่าหุ้นที่จ่ายกับมูลค่าทางบัญชีของบริษัทย่อยจำนวนประมาณ 0.99 ล้านบาท

- ส่วนต่ำกว่าทุนจากการซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยเพิ่ม 47.94 ล้านบาท เกิดจากเมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2555 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของ บริษัท อีเอ โซล่า จำกัด เพิ่มจากผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 293,999 หุ้น ในราคาหุ้นละ 248.06 บาท คิดเป็นเงินรวมทั้งสิ้น 72.93 ล้านบาท ภายหลังจากการซื้อเงินลงทุน สัดส่วนในการถือหุ้นสามัญของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยดังกล่าวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 34.30 เป็นร้อยละ 49.00 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทย่อย โดยมีผลต่างระหว่างค่าหุ้นที่จ่ายกับมูลค่าตามบัญชีของบริษัทย่อยจำนวนประมาณ 47.94 ล้านบาท
- ในปี 2560 บริษัทฯ ได้ทำการเพิ่มทุนบางส่วนในบริษัท พลังงานมหานคร จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย (ทางตรง) โดยผู้ลงทุนอื่นซื้อหุ้นในส่วนที่เหลือจำนวน 5,000,000 หุ้น ในราคาหุ้นละ 22 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 110 ล้านบาท (มีส่วนเกินมูลค่าหุ้นจำนวนหุ้นละ 12 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 60 ล้านบาท) การเพิ่มทุนดังกล่าวทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทในบริษัท พลังงานมหานคร จำกัด ลดลงจากร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว เป็นร้อยละ 66.67 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว บริษัทรับรู้การเพิ่มขึ้นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 20 ล้านบาท และรับรู้ส่วนเกินจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุนดังกล่าวจำนวน 40 ล้านบาท ไว้ในรายการองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น
- ระหว่างปี 2560 จากการลงทุนในบริษัทต่างประเทศ ได้แก่ การซื้อหุ้นสามัญออกใหม่และการซื้อหุ้นเพิ่มจากผู้ถือหุ้นเดิมของ Amita Technologies Inc. (บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์สาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน)) และการร่วมจัดตั้งกิจการร่วมค้า Shenzhen Growatt Power Technology Co., Ltd ในประเทศจีน จึงมีการรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจากการแปลงค่างบการเงินในเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวนเงินรวม 13.80 ล้านบาท

สำหรับอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม ของปี 2558, ปี 2559 และ ปี 2560 เท่ากับ 2.88 เท่า, 2.64 เท่า และ 2.02 เท่า ตามลำดับ การเปลี่ยนแปลงของอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นในปี 2559 และปี 2560 ที่ลดลง เกิดจากจำนวนการเบิกใช้เงินกู้เพื่อการก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่ลดลง เนื่องจากการก่อสร้างโดยส่วนใหญ่แล้วเสร็จในปี 2559 และสำหรับโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินงานในเชิงพาณิชย์ไปแล้ว มีการทยอยจ่ายชำระเงินต้นจากการกู้ยืมทำให้ภาระหนี้สินโดยรวมเริ่มลดลง ขณะที่บริษัทฯ สามารถทำกำไรได้อย่างต่อเนื่อง ส่งผลต่อกำไรสะสมและส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มขึ้น ทำให้สัดส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2559 ถึงปี 2560

กระแสเงินสด

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานในงวดบัญชี ปี 2558, ปี 2559 และปี 2560 เท่ากับ 3,455.81 ล้านบาท, 4,951.46 ล้านบาท และ 6,221.38 ล้านบาท ตามลำดับ โดยกระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นเป็นผลมาจากกำไรที่เติบโตอย่างต่อเนื่องและรายการปรับกระทบยอดต่างๆ ที่ไม่กระทบเงินสด ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและรายการจ่ายตัดจ่ายต่างๆ รวมถึงขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง เป็นต้น ซึ่งเป็นผลจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จังหวัดนครสวรรค์ จังหวัดลำปาง และจังหวัดพิษณุโลก และโรงไฟฟ้าพลังงานลม จังหวัดนครศรีธรรมราชต่อเนื่องจังหวัดสงขลา

สำหรับกระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไป) ในการลงทุนในงวดบัญชี ปี 2558, ปี 2559 และปี 2560 มียอดใช้ไปอย่างต่อเนื่อง เท่ากับ 12,911.07 ล้านบาท, 7,834.94 ล้านบาท และ 2,122.80 ล้านบาท ตามลำดับ โดยจำนวนเงินที่ใช้ไปเพื่อการลงทุนลดลงอย่างต่อเนื่อง เนื่องจากมีการใช้เงินลงทุนจำนวนมากในช่วงปี 2558 -2559 ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จังหวัดพิษณุโลก และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม จังหวัดนครศรีธรรมราชต่อเนื่อง จังหวัดสงขลา ซึ่งการก่อสร้างได้แล้วเสร็จในปี 2559 สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จังหวัดพิษณุโลก และปี 2560 สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม จังหวัดนครศรีธรรมราชต่อเนื่อง จังหวัดสงขลา ทั้งนี้ในปี 2560 เริ่มมีการใช้เงินลงทุนบางส่วนเพื่อการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม (โครงการนุมา) แต่ยังคงเป็นสัดส่วนที่น้อยเมื่อเทียบกับมูลค่าของโครงการโดยรวม

สำหรับกิจกรรมจัดหาเงิน ในงวดบัญชีปี 2558และ ปี 2559 กระแสเงินสดเป็นบวก เนื่องจากยังคงมีการจัดหาเงินทุนเพื่อการลงทุนขยายธุรกิจอย่างต่อเนื่อง โดยมีกระแสเงินสดได้มาจากการจัดหาเงิน เท่ากับ 9,495.26 ล้านบาท และ 4,946.42 ล้านบาทตามลำดับ ซึ่งการจัดหาเงินทุนในปี 2558 - 2559 การจัดหาเงินทุนทั้งหมดเป็นการจัดหาเงินทุนผ่านการกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน และการออกหุ้นกู้สอดคล้องกับแผนการลงทุนขยายกิจการไปสู่ธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนต่างๆ ของกลุ่มบริษัท ซึ่งจากการที่โครงการก่อสร้างต่างๆแล้วเสร็จ สามารถจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้สม่ำเสมอทุกปี ทำให้ความต้องการใช้เงินทุนลดลง ทำให้ในปี 2560 กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงินเท่ากับ (2,265.67) ล้านบาท จากการจ่ายชำระคืนเงินต้นหนี้เงินกู้ยืมระยะยาวและการจ่ายปันผลประจำปี ทั้งนี้สามารถสรุปกระแสเงินสดที่ได้จากกิจกรรมต่าง ๆ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ของปี 2559 และปี 2560 ได้ ดังนี้

กระแสเงินสดจากกิจกรรมต่างๆ	หน่วย : ล้านบาท	
	ปี 2559	ปี 2560
กระแสเงินสดได้มา (ใช้ไป) ในกิจกรรมดำเนินงาน	4,951.45	6,221.38
กระแสเงินสดได้มา (ใช้ไป) ในกิจกรรมลงทุน	(7,834.94)	(2,122.80)
กระแสเงินสดได้มา (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงิน	4,946.42	(2,265.67)
เงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	2,062.93	1,832.91
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	609.81	2,672.74
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	2,672.74	4,505.65