

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ บริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) สำหรับไตรมาส 2 ปี 2559 และ
ระยะเวลา 6 เดือนสิ้นสุด 30 มิถุนายน 2559

1. ข้อมูลทางการเงินและผลการดำเนินงานที่สำคัญ

	ไตรมาส 2 ปี 2559	ไตรมาส 2 ปี 2558	งวด 6 เดือน ปี 2559	งวด 6 เดือน ปี 2558
ปริมาณน้ำมันดิบที่นำเข้ากลั่น (พันบาร์เรลต่อวัน)	143.3	141.4	144.8	140.3
ปริมาณการผลิตพาราไซลีน (พันตัน)	60	59	118	121
อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย (บาทต่อดอลลาร์)	35.28	33.26	35.47	32.95
ค่าการกลั่น (ดอลลาร์ต่อบาร์เรล)	9.4	13.1	8.4	8.0
รายได้จากการขาย (ล้านบาท)	40,321	45,087	75,819	88,302
กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	4,911	5,752	8,695	6,812
กำไรขั้นต้นก่อนดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย, EBITDA (ล้านบาท)	3,887	4,720	6,761	4,876
กำไรสุทธิ (ล้านบาท)	2,750	3,299	4,645	2,920
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท) ⁽¹⁾	0.79	0.95	1.34	0.84

⁽¹⁾ คำนวณจากจำนวนหุ้นสามัญ ณ ปัจจุบัน 3,461 ล้านหุ้น

2. ราคาอ้างอิงน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม

สรุปราคาเฉลี่ยอ้างอิงของ Platts ที่สิงคโปร์ ของราคาน้ำมันดิบและราคาน้ำมันสำเร็จรูป

หน่วย: ดอลลาร์ต่อบาร์เรล	ไตรมาส 2 ปี 2559	ไตรมาส 2 ปี 2558	ไตรมาส 1 ปี 2559	งวด 6 เดือน ปี 2559	งวด 6 เดือน ปี 2558
น้ำมันดิบดูไบ	43.2	61.9	30.4	36.8	56.9
น้ำมันเบนซิน (ออกเทน 95)	57.6	81.4	49.2	53.4	74.3
น้ำมันอากาศยาน/น้ำมันก๊าด	54.3	75.7	42.1	48.2	72.3
น้ำมันดีเซล (กำมะถัน 50 ส่วนในล้านส่วน)	54.8	77.7	41.3	48.1	73.5
น้ำมันเตา (180 cs)	33.7	57.8	24.7	29.2	53.4
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)	31.1	40.2	29.2	30.1	40.7
พาราไซลีน (ดอลลาร์ต่อตัน)	789	919	716	753	847
เบนซิน (ออกเทน 95) - (ดอลลาร์ต่อตัน) ⁽¹⁾	490	692	418	454	632

ที่มา: ค่าเฉลี่ยอ้างอิงของ Platts ที่สิงคโปร์และ PCI

⁽¹⁾ แปลงค่าเป็นดอลลาร์ต่อตัน โดย 1 ตัน = 8.5 บาร์เรล

ราคาน้ำมันดิบดูไบในไตรมาส 2 ปี 2559 ปรับตัวเพิ่มขึ้นและเคลื่อนไหวอยู่ในช่วงราคา 33.8-47.7 ดอลลาร์ต่อบาร์เรล ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบในไตรมาส 2 ปี 2559 อยู่ที่ 43.2 ดอลลาร์ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นคิดเป็นอัตราร้อยละ 42 เมื่อเทียบกับราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบ 30.4 ดอลลาร์ต่อบาร์เรลในไตรมาส 1 ปี 2559 และลดลงคิดเป็นอัตราร้อยละ 30 เมื่อเทียบกับราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบ 61.9 ดอลลาร์ต่อบาร์เรลในไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ราคาผลิตภัณฑ์โดยรวมในไตรมาส 2 ปี 2559 เคลื่อนไหวไปในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันดิบ ราคาผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของน้ำมันเบนซิน น้ำมันอากาศยาน น้ำมันดีเซล น้ำมันเตาและก๊าซปิโตรเลียมเหลวในไตรมาส 2 ปี 2559 ปรับตัวเพิ่มขึ้นคิดเป็นอัตราร้อยละ 7-36 เมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559 และลดลงคิดเป็นอัตราร้อยละ 23-42 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ราคาผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของน้ำมันเบนซินเพิ่มขึ้นคิดเป็นอัตราร้อยละ 17 เมื่อเทียบกับงวดก่อน ซึ่งเพิ่มขึ้นน้อยกว่าราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบที่เพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 42 เป็นผลให้ค่ากำไรขั้นต้นของน้ำมันเบนซินลดลงอย่างมาก ราคาน้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้นคิดเป็นอัตราร้อยละ 33 เมื่อเทียบกับงวดก่อน

ราคาพาราไซลีน (Asian Contract Price) สำหรับไตรมาส 2 ปี 2559 อยู่ที่ 789 ดอลลาร์ต่อตัน เพิ่มขึ้น 73 ดอลลาร์ต่อตันจากไตรมาส 1 ปี 2559 แต่ลดลง 130 ดอลลาร์ต่อตันจากไตรมาส 2 ปี 2558 อัตราการเพิ่มขึ้นของราคาพาราไซลีนในไตรมาส 2 ปี 2559 คิดเป็นร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับงวดก่อน ในขณะที่อัตราการเพิ่มขึ้นของราคาน้ำมันเบนซินคิดเป็นร้อยละ 17

3. การผลิตและค่าการกลั่น

	ไตรมาส 2 ปี 2559	ไตรมาส 2 ปี 2558	+ / (-)	งวด 6 เดือน ปี 2559	งวด 6 เดือน ปี 2558	+ / (-)
กำลังการกลั่น (พันบาร์เรลต่อวัน)	174.0	174.0	0	174.0	174.0	0
ปริมาณน้ำมันดิบที่นำเข้ากลั่น (พันบาร์เรลต่อวัน)	143.3	141.4	1.9	144.8	140.3	4.5
ปริมาณการผลิตพาราไซคลีน (พันตัน)	60	59	1	118	121	(3)
ค่าการกลั่น (ดอลลาร์ต่อบาร์เรล)	9.4	13.1	(3.7)	8.4	8.0	0.4
ผลิตภัณฑ์ที่ได้จากโรงกลั่น (%)						
- น้ำมันสำเร็จรูปชนิดเบา	26.7%	27.8%	(1.1%)	26.7%	27.3%	(0.6%)
- น้ำมันสำเร็จรูปชนิดกึ่งหนัก	46.1%	47.4%	(1.3%)	44.5%	47.7%	(3.2%)
- น้ำมันสำเร็จรูปชนิดหนัก	10.2%	10.9%	(0.7%)	11.8%	11.0%	0.8%
- รีฟอร์มเมตที่ส่งไปยังโรงงาน อะโรเมติกส์และผลิตภัณฑ์อื่นๆ	17.0%	13.9%	3.1%	17.0%	14.0%	3.0%
ปริมาณการขาย (พันบาร์เรล)						
- ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	694	740	(46)	1,428	1,368	60
- น้ำมันเบนซิน	3,201	3,185	16	6,373	6,087	286
- แนฟทา	554	432	122	1,055	944	111
- น้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยาน/น้ำมันก๊าด	1,285	1,101	184	2,621	2,454	167
- น้ำมันดีเซล	5,865	5,838	27	11,522	11,268	254
- น้ำมันเตา	1,300	1,126	174	2,898	2,601	297
- ยางมะตอย	338	206	132	719	339	380

น้ำมันดิบที่นำเข้ากลั่นใน ไตรมาส 2 ปี 2559 มีปริมาณ 143.3 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.9 พันบาร์เรลต่อวันเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลจากอุปสงค์ในตลาดที่เพิ่มขึ้น ปริมาณการผลิตพาราไซคลีนในไตรมาส 2 ปี 2559 อยู่ที่ 60,000 ตัน เพิ่มขึ้น 1,000 ตันจากงวดเดียวกันของปีก่อน

ค่าการกลั่นโดยรวมในไตรมาส 2 ปี 2559 อยู่ที่ 9.4 ดอลลาร์ต่อบาร์เรล ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับค่าการกลั่น 13.1 ดอลลาร์ต่อบาร์เรลในช่วงเดียวกันของปีก่อน ค่าการกลั่นรายไตรมาสที่ลดลงเป็นผลจากค่าการกลั่นอุตสาหกรรมที่ปรับตัวลดลง

น้ำมันสำเร็จรูปชนิดเบา น้ำมันสำเร็จรูปกึ่งหนักและน้ำมันสำเร็จรูปชนิดหนัก ทุกกลุ่มผลิตภัณฑ์มีส่วนการผลิตลดลงโดยประมาณร้อยละ 1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน เป็นผลมาจากส่วนต่างระหว่างราคาวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลง ส่วนการผลิตรีฟอร์มเมตที่ส่งไปยังโรงงานอะโรเมติกส์และผลิตภัณฑ์อื่นๆ เพิ่มขึ้นคิดเป็นอัตราร้อยละ 3.1 เป็นผลมาจากความต้องการที่เพิ่มขึ้น

ปริมาณการขายน้ำมันเชื้อเพลิงเมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนเปลี่ยนแปลงตามความต้องการของตลาดภายในประเทศ ปริมาณการขายน้ำมันเตาในไตรมาส เพิ่มขึ้นจากความต้องการใช้น้ำมันเตาของโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ส่วนปริมาณการขายยางมะตอยเพิ่มขึ้นตอบสนองต่อราคาของผลิตภัณฑ์ซึ่งอยู่ในระดับที่ดี

4. ผลประกอบการด้านการเงิน

(หน่วย: ล้านบาท)

	ไตรมาส 2 ปี 2559	ไตรมาส 2 ปี 2558	+ / (-)	งวด 6 เดือน ปี 2559	งวด 6 เดือน ปี 2558	+ / (-)
รายได้จากการขาย	40,321	45,087	(4,766)	75,819	88,302	(12,483)
ต้นทุนขาย	(35,410)	(39,335)	3,925	(67,124)	(81,490)	14,366
กำไรขั้นต้น	4,911	5,752	(841)	8,695	6,812	1,833
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(1,433)	(1,475)	42	(2,760)	(2,804)	44
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(102)	(107)	5	(189)	(218)	29
กำไรจากการขาย	3,376	4,170	(794)	5,746	3,790	1,956
<i>บันทึก</i>						
- การกลั่นน้ำมันและจัดจำหน่ายน้ำมัน	3,609	4,722	(1,113)	6,445	5,208	1,237
- ปีโตรเคมี	(233)	(552)	319	(699)	(1,418)	719
รายได้อื่น	55	37	18	60	44	16
ต้นทุนทางการเงิน-สุทธิ	(126)	(202)	76	(263)	(433)	170
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วม	98	87	11	203	191	12
กำไรก่อนภาษีเงินได้	3,403	4,092	(689)	5,746	3,592	2,154
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(653)	(793)	140	(1,101)	(672)	(429)
กำไรสำหรับงวด	2,750	3,299	(549)	4,645	2,920	1,725
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	99	13	86	216	27	189
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	2,849	3,312	(463)	4,861	2,947	1,914

รายได้จากการขายในไตรมาส 2 ปี 2559 ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2558 เป็นผลมาจากราคาผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงในขณะที่บริษัทฯ มียอดขายเพิ่มขึ้น บริษัทฯ มีผลกำไรขั้นต้นในไตรมาส 2 ปี 2559 จำนวน 4,911 ล้านบาท เมื่อเทียบกับกำไรขั้นต้นจำนวน 5,752 ล้านบาทในไตรมาส 2 ปี 2558 กำไรขั้นต้นที่ลดลงเป็นผลเนื่องมาจากค่าการกลั่นที่ลดลง

ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหารสำหรับไตรมาส 2 ปี 2559 มีจำนวนลดลง 47 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2558 เป็นผลมาจากค่าใช้จ่ายในการดำเนินการที่ลดลงจากการลดจำนวนสถานีบริการน้ำมันที่บริษัทฯ เป็นผู้ดำเนินการ หักกับค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นในการทำโฆษณาและการเปิดตัวโครงการบัตรเครดิตไอซ์ไ่ม์ในเดือนพฤษภาคม 2559

บริษัทฯ มีกำไรจากการขายสำหรับไตรมาส 2 ปี 2559 จำนวน 3,376 ล้านบาท เมื่อเทียบกับกำไรจากการขายจำนวน 4,170 ล้านบาทในไตรมาส 2 ปี 2558 ส่วนธุรกิจการกลั่นน้ำมันและการจัดจำหน่ายน้ำมันมีกำไรจากการขายลดลง 1,113 ล้านบาท เป็นผลมาจากค่าการกลั่นอุตสาหกรรมปรับตัวลดลง ในขณะที่ส่วนธุรกิจปิโตรเคมีขาดทุนจากการขายลดลง 319 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันปีที่แล้ว เป็นผลมาจากกำไรขั้นต้นของอุตสาหกรรมพาราไซคลีนปรับตัวดีขึ้น

ต้นทุนทางการเงินสุทธิลดลง 76 ล้านบาทในไตรมาส 2 ปี 2559 เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันปีที่แล้ว เป็นผลมาจากอัตราดอกเบี้ยกู้ยืมเฉลี่ยลดลงและยอดเงินกู้ยืมลดลง

ในไตรมาส 2 ปี 2559 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จำนวน 653 ล้านบาท เมื่อเทียบกับค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ 793 ล้านบาทในไตรมาส 2 ปี 2558 ทั้งนี้เป็นผลมาจากการที่บริษัทฯ มีกำไรจากการขายลดลง

บริษัทฯ มีผลกำไรสุทธิในไตรมาส 2 ปี 2559 จำนวน 2,750 ล้านบาท เมื่อเทียบกับกำไรสุทธิ 3,299 ล้านบาทในไตรมาส 2 ปี 2558 โดยมีค่าการกลั่นที่ลดลงเป็นสาเหตุหลัก

5. งบแสดงฐานะการเงิน

(หน่วย ล้านบาท ยกเว้นหน่วยร้อยละ)

	ณ 30 มิ.ย. 2559	ณ 31 ธ.ค. 2558	+ / (-)	+ / (-) %
สินทรัพย์				
- สินทรัพย์หมุนเวียน	21,527	19,905	1,622	8%
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	35,148	36,797	(1,649)	(4%)
รวมสินทรัพย์	56,675	56,702	(27)	0%
หนี้สิน				
- หนี้สินหมุนเวียน	25,743	28,383	(2,640)	(9%)
- หนี้สินไม่หมุนเวียน	12,303	14,550	(2,247)	(15%)
รวมหนี้สิน	38,046	42,933	(4,887)	(11%)
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
- ทุนที่ออกและชำระแล้ว	17,075	17,075	0	0%
- ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	4,032	4,032	0	0%
- กำไรสะสม	(3,121)	(7,766)	4,645	60%
- ออกรับประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น	636	421	215	51%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	7	7	0	0%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	18,629	13,769	4,860	35%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	56,675	56,702	(27)	0%

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 บริษัทฯ มีสินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 1,622 ล้านบาท จากยอด ณ สิ้นปี 2558 ปัจจัยหลักมาจากมูลค่าที่เพิ่มขึ้นของสินค้าคงคลังและลูกหนี้การค้า ซึ่งเป็นผลมาจากการที่น้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมมีราคาสูงขึ้น และอีกส่วนหนึ่งมาจากมูลค่าที่เพิ่มขึ้นของสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ซึ่งเป็นผลมาจากเงินปันผลค้างรับจากการลงทุนและค่าใช้จ่ายล่วงหน้าอื่นๆ บริษัทฯ มียอดสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนลดลง 1,649 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการที่บริษัทฯ มีสินทรัพย์ถาวรได้รอดตัดบัญชีลดลง รวมทั้งมีมูลค่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากค่าเสื่อมราคาหักกับการลงทุนที่เกิดขึ้น

ยอดการลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สำหรับงวด 6 เดือน สิ้นสุด 30 มิถุนายน 2559 มีจำนวน 492 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนเพื่อบำรุงรักษาและปรับปรุงการดำเนินงานของโรงกลั่นและเครือข่ายสถานีบริการน้ำมัน

บริษัทฯ มีหนี้สินรวมลดลง 4,887 ล้านบาท เป็นผลมาจากเงินกู้ยืมที่ลดลง

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 บริษัทฯ มียอดเงินกู้ยืมรวมจำนวน 24,073 ล้านบาทเมื่อเทียบกับยอดสิ้นปี 2558 จำนวน 29,120 ล้านบาท ยอดเงินกู้ยืมรวมของบริษัทฯ ประกอบไปด้วยยอดเงินกู้ยืมระยะสั้น 14,373 ล้านบาท และยอดเงินกู้ยืมระยะยาว 9,700 ล้านบาท สำหรับยอดเงินกู้ยืมระยะสั้นนั้นประกอบด้วยตัวแลกเงิน 2,747 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน 4,400 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน 7,226 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจำนวน 4,860 ล้านบาท ปัจจัยหลักมาจากกำไรรวมสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2559

502
G

6. งบกระแสเงินสด

หน่วย: ล้านบาท

	งวด 6 เดือน ปี 2559	งวด 6 เดือน ปี 2558
กระแสเงินสดจาก(ใช้ไป)ในกิจกรรมดำเนินงาน	5,337	2,734
กระแสเงินสดจาก(ใช้ไป)ในกิจกรรมลงทุน	(86)	(195)
กระแสเงินสดจาก(ใช้ไป)ในกิจกรรมจัดหาเงิน	(5,082)	(2,434)

สำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2559 บริษัทฯ มีกระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน 5,337 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักมาจากกำไรสำหรับงวด กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุนสุทธิ 86 ล้านบาท เป็นผลจากการลงทุนในโครงการซ่อมบำรุงและปรับปรุงการดำเนินงานหักกับเงินปันผลรับจากบริษัทร่วม และกระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน 5,082 ล้านบาท เป็นผลจากการชำระคืนเงินกู้ยืม

7. อัตราส่วนทางการเงิน

อัตราส่วนกำไร

	ไตรมาส 2 ปี 2559	ไตรมาส 2 ปี 2558	ไตรมาส 1 ปี 2559	งวด 6 เดือน ปี 2559	งวด 6 เดือน ปี 2558
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น (%)	12.2%	12.8%	10.7%	11.5%	7.7%
อัตราส่วนกำไรสุทธิ (%)	6.8%	7.3%	5.3%	6.1%	3.3%
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า)	30.5	23.3	20.9	25.5	11.2

อัตราส่วนสภาพคล่องและอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น

	ณ 30 มิ.ย. 2559	ณ 31 มี.ค. 2559	ณ 31 ธ.ค. 2558
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	0.8	0.7	0.7
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	0.2	0.2	0.2
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.3	1.7	2.1
อัตราส่วนหนี้เงินกู้ระยะยาวต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.5	0.7	0.9
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.3	1.7	2.1

ที่มาในการคำนวณ

อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	= กำไรขั้นต้น / รายได้จากการขาย
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	= กำไรสุทธิ / รายได้จากการขาย
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	= EBITDA / ดอกเบี้ยจ่าย
อัตราส่วนสภาพคล่อง	= สินทรัพย์หมุนเวียน / หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	= (เงินสดและรายการเทียบเท่า + เงินลงทุนระยะสั้น + ลูกหนี้การค้า) / หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	= หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจ่ายรวม / ส่วนของผู้ถือหุ้น
อัตราส่วนหนี้เงินกู้ระยะยาวต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	= หนี้เงินกู้ระยะยาว / ส่วนของผู้ถือหุ้น
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	= (หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจ่าย - เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด) / ส่วนของผู้ถือหุ้น

Neil Hansen

นีล เอ แฮนเซน

ประธานกรรมการและกรรมการผู้จัดการ

10 สิงหาคม 2559