

บทสรุปผู้บริหาร

สถานการณ์ราคาน้ำมันดิบโลกในช่วงไตรมาส 2 ปี 2564 ได้ปรับตัวสูงขึ้น โดยราคาเฉลี่ยปรับตัวขึ้นมาอยู่ที่ 66.9 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล เป็นผลจากความตึงเครียดน้ำมันดิบโลกที่เพิ่มขึ้นจากการผ่อนคลายมาตรการล็อกดาวน์ในหลายประเทศ อันเนื่องมาจากอัตราการฉีดวัคซีนป้องกันโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (โควิด-19) ที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับจำนวนผู้ติดเชื้อรายใหม่ที่ลดลง ส่งผลให้เศรษฐกิจโลกฟื้นตัวเร็วกว่าที่คาดการณ์ไว้ ในส่วนของอุปทานน้ำมันดิบ กลุ่ม OPEC+ ยังคงดำเนินนโยบายขยายระยะจำกัดการผลิต โดยได้ตัดสินใจปรับเพิ่มปริมาณการผลิตอย่างค่อยเป็นค่อยไป ตลาดจึงคาดการณ์ว่าอุปทานยังคงมีโอกาสจะลดต่ำกว่าอุปสงค์ได้ในไตรมาส 3 ปี 2564 และอาจทำให้ราคาน้ำมันดิบปรับตัวสูงขึ้นมาอยู่ในระดับ 70-80 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลได้ อย่างไรก็ตาม ราคาน้ำมันดิบยังคงอยู่ภายใต้แรงกดดันจากความกังวลของการกลายพันธุ์ของโควิด-19 ที่อาจส่งผลให้เกิดการระบาดระลอกใหม่ที่รุนแรงขึ้นและจากความล่าช้าในการฉีดวัคซีนในบางประเทศ ซึ่งจะส่งผลให้หลายประเทศต้องเพิ่มมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดอีกครั้ง

ปตท.สผ. ยังคงมุ่งมั่นดำเนินงานตามกลยุทธ์ “EXECUTE และ EXPAND” อย่างต่อเนื่อง โดยมีความคืบหน้าที่สำคัญ ได้แก่ โครงการซาราวัก เอสเค 410 ปี ประเทศมาเลเซีย ที่บริษัทประสบความสำเร็จในการพบแหล่งก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ก่อนหน้านี้ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการศึกษาร่วมเพิ่มเติมเพื่อปรับแผนพัฒนาให้สอดคล้องกับปริมาณก๊าซธรรมชาติและคาดว่าจะสามารถประกาศการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (FID) ได้ในช่วงปลายปี 2565 ถึงต้นปี 2566 นอกจากนี้บริษัทยังได้ค้นพบแหล่งก๊าซธรรมชาติใหม่เพิ่มเติมในประเทศมาเลเซียจากหลุมสำรวจแรกของโครงการซาราวัก เอสเค 438 หลังจากที่ได้ประสบความสำเร็จในการเจาะหลุมสำรวจในโครงการซาราวัก เอสเค 417 และโครงการซาราวัก เอสเค 405 ปี ในไตรมาสที่ผ่านมา โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการประเมินศักยภาพทางปิโตรเลียมของผลการเจาะหลุมสำรวจที่สองเพื่อวางแผนการพัฒนาเชิงพาณิชย์ต่อไป และสำหรับโครงการโอมาน แปลง 61 ที่บริษัทได้เข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนในเดือนมีนาคมที่ผ่านมา โครงการได้ประกาศเพิ่มกำลังการผลิตก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทเป็น 1,500 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (MMSCFD) และ 69,000 บาร์เรลต่อวัน (BBL/D) ตามลำดับ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 27 มิถุนายน 2564 เป็นต้นไป ซึ่งจะช่วยให้ปริมาณการขายในครึ่งปีหลังเพิ่มขึ้น

ในส่วนของความคืบหน้าในการเปลี่ยนผ่านสิทธิการดำเนินการ (Transition of Operations) ของแปลง G1/61 (แหล่งเอราวัณ) บริษัทยังคงไม่สามารถเข้าพื้นที่เพื่อติดตั้งแท่นผลิตและท่อใต้ทะเลได้ตามแผน แม้บริษัทจะยอมรับเงื่อนไขการเข้าพื้นที่ของผู้รับสัมปทานปัจจุบันแล้วก็ตาม ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อการผลิตก๊าซให้ได้ตามสัญญา อย่างไรก็ตาม บริษัทได้ประสานงานกับผู้ซื้อและหน่วยงานรัฐอย่างต่อเนื่องเพื่อวางแผนให้เกิดผลกระทบน้อยที่สุด โดยให้ความสำคัญกับความต้องการก๊าซธรรมชาติของประเทศเป็นหลัก ซึ่งในขณะนี้ บริษัทอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบและจะพยายามเร่งการลงทุนในแหล่งอื่น ๆ ที่มีศักยภาพเพียงพอเพื่อชดเชยปริมาณการผลิตที่หายไปบางส่วน สำหรับการเปลี่ยนผ่านสิทธิของแปลง G2/61 (แหล่งบงกช) มีความคืบหน้าที่ดีและพร้อมส่งก๊าซธรรมชาติได้ตามข้อกำหนดในสัญญา

สำหรับผลประกอบการในไตรมาส 2 ปี 2564 บริษัทมีกำไรสุทธิ 222 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (ดอลลาร์ สรอ.) ปรับตัวลดลงจากไตรมาสก่อนหน้า โดยกำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติได้ปรับตัวสูงขึ้นมาอยู่ที่ 349 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากปริมาณการขายและราคาขายที่ปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับต้นทุนต่อหน่วยที่ลดลงจาก 27.96 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ มาอยู่ที่ 27.24 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ ในขณะที่มีขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติ 127 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักจากประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน โดยบริษัทมีระดับกระแสเงินสดจากการดำเนินงาน จำนวนรวมทั้งสิ้น 1,434 ล้านดอลลาร์ สรอ. และมีอัตรากำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA Margin) ในระดับร้อยละ 76 สำหรับสถานะการเงินของบริษัท ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2564 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 23,230 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยเป็นส่วนของเงินสดและเงินลงทุนระยะสั้นรวมทั้งสิ้น 1,850 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่มีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 11,209 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นส่วนหนี้สินที่มีดอกเบี้ย 4,131 ล้านดอลลาร์ สรอ. และส่วนของผู้ถือหุ้น 12,021 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นยังคงอยู่ในระดับต่ำที่ 0.34 เท่า สะท้อนให้เห็นถึงการมีโครงสร้างเงินทุนที่แข็งแกร่งและสถานะการเงินที่มั่นคง

ตารางสรุปข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

(หน่วย: ล้านดอลลาร์ สรอ.)	ไตรมาส 1 ปี 2564	ไตรมาส 2 ปี 2564	ไตรมาส 2 ปี 2563	% เพิ่ม(ลด) QoQ	% เพิ่ม(ลด) YoY	หกเดือน ปี 2564	หกเดือน ปี 2563	% เพิ่ม(ลด) YTD
รายได้รวม	1,779	1,767	1,095	(1)	61	3,546	2,779	28
รายได้จากการขาย *	1,391	1,729	1,041	24	66	3,120	2,523	24
EBITDA **	1,041	1,328	711	28	87	2,369	1,793	32
กำไร(ขาดทุน)สำหรับงวด	376	222	134	(41)	66	598	409	46
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น (หน่วย: ดอลลาร์ สรอ.)	0.09	0.06	0.03	(37)	100	0.15	0.10	50
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานปกติ	282	349	128	24	>100	631	418	51
กำไร(ขาดทุน)จากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติ	94	(127)	6	>(100)	>(100)	(33)	(9)	>(100)

* รวมรายได้จากภาษีที่รัฐบาลโอมานนำส่งให้จำนวน 28 ล้านดอลลาร์ สรอ. สำหรับไตรมาส 2 ปี 2564 และงวดหกเดือน ปี 2564 แต่ไม่รวมค่าน้ำมันในปริมาณขายเฉลี่ยและราคาขายเฉลี่ย
** ไม่รวมกำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมาน แปลง 61 และการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าบางส่วนของโครงการสำรวจปิโตรเลียมในประเทศบราซิลสำหรับไตรมาส 1 ปี 2564 และงวดหกเดือน ปี 2564



ภาพรวมเศรษฐกิจในไตรมาส 2 ปี 2564

ราคาน้ำมันดิบ

ราคาน้ำมันดิบดูไบในช่วงไตรมาส 2 ปี 2564 เฉลี่ยอยู่ที่ 66.9 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรล ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากราคาเฉลี่ยในช่วงไตรมาส 1 ปี 2564 ที่ 60.2 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรล ปัจจัยหลักมาจากความต้องการน้ำมันดิบโลกในไตรมาส 2 ปี 2564 ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากการผ่อนคลายมาตรการล็อกดาวน์โดยเฉพาะในประเทศสหรัฐอเมริกาและกลุ่มประเทศยุโรป อันเนื่องมาจากอัตราการฉีดวัคซีนป้องกันโควิด-19 ที่เพิ่มขึ้น รวมถึงตัวเลขผู้ติดเชื้อรายใหม่ที่ลดลง ส่งผลให้เศรษฐกิจฟื้นตัวเร็วกว่าที่คาดการณ์ ขัดเซาะกับการลดลงของอุปสงค์น้ำมันดิบจากการระบาดของโควิด-19 ระลอกใหม่ในอินเดียและกลุ่มประเทศเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ในเดือนมิถุนายน

ในขณะที่ความกังวลต่อการเพิ่มขึ้นของอุปทานน้ำมันดิบลดลงเนื่องจากนโยบายของกลุ่มประเทศผู้ส่งออกน้ำมันและชาติพันธมิตรหรือกลุ่ม OPEC+ ที่จะทยอยปรับเพิ่มปริมาณการผลิตยังคงเป็นไปอย่างระมัดระวัง ทำให้ตัวเลขการปรับลดปริมาณการผลิตของกลุ่ม OPEC+ รวมปริมาณปรับลดโดยสมัครใจของซาอุดีอาระเบียลดลงจาก 7.9 ล้านบาร์เรลต่อวัน ในเดือนเมษายน ลงมาอยู่ที่ 7.3 6.6 และ 5.8 ล้านบาร์เรลต่อวัน สำหรับเดือนพฤษภาคมถึงเดือนกรกฎาคม 2564 ตามลำดับ และแม้ว่าราคาน้ำมันดิบจะปรับตัวเพิ่มขึ้น ผู้ผลิต Shale oil ในสหรัฐอเมริกา ยังคงเลือกที่จะเพิ่มกิจกรรมการขุดเจาะเพียงเล็กน้อย โดยนำรายได้ส่วนใหญ่ไปชำระหนี้และจ่ายผลตอบแทนแก่นักลงทุน ส่งผลให้อุปทานน้ำมันดิบตึงตัวมากขึ้นในไตรมาสนี้

สถานการณ์ก๊าซธรรมชาติเหลว (Liquefied Natural Gas, LNG)

สถานการณ์ LNG ในไตรมาส 2 ปี 2564 ราคา Asian Spot LNG เฉลี่ยอยู่ที่ 10.03 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อล้านบีทียู ใกล้เคียงกับราคาเฉลี่ยไตรมาสก่อนหน้า โดยราคามีการปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปลายไตรมาส 1 ที่ระดับประมาณ 7 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อล้านบีทียู มาอยู่ที่ประมาณ 13 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อล้านบีทียูในช่วงปลายเดือนมิถุนายน เหตุผลหลักที่ส่งผลให้ราคาปรับตัวเพิ่มขึ้น ได้แก่ ความต้องการ LNG ที่เพิ่มขึ้นจากเศรษฐกิจโลกที่เริ่มกลับมาฟื้นตัว เนื่องจากหลายประเทศมีอัตราการฉีดวัคซีนป้องกันโควิด-19 เพิ่มขึ้น และสามารถเริ่มกลับมาเปิดประเทศสำหรับนักท่องเที่ยวที่ได้รับการฉีดวัคซีน รวมถึงกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่เพิ่มมากขึ้นและสภาพอากาศร้อนจัดในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงเหนือ ทำให้ประเทศจีน ญี่ปุ่น และเกาหลีใต้ มีความต้องการใช้พลังงานจากก๊าซในการผลิตกระแสไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอย่างมาก อีกทั้งยังมีแรงสนับสนุนจากราคาก๊าซในยุโรปที่ปรับตัวสูงขึ้นจาก carbon pricing ด้วย

ในขณะที่ อุปทานปรับตัวลดลงจากปัญหาด้านการผลิตและการยืดระยะเวลาการซ่อมบำรุงของโครงการหลายแห่ง เช่น โครงการ Sabine Pass, Freeport และ Cameron ในประเทศสหรัฐอเมริกา รวมทั้งโครงการ Gorgon และ Ichthys ในประเทศออสเตรเลีย จึงส่งผลให้ราคาปรับตัวเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ในปีนี้คาดว่าจะการฟื้นตัวของเศรษฐกิจที่แข็งแกร่งของประเทศจีนและการสนับสนุนด้านกฎระเบียบและการลงทุนจากรัฐบาลในด้านโครงสร้างพื้นฐานของ LNG จะส่งผลให้ความต้องการใช้ LNG เพิ่มขึ้นอย่างมาก และอาจทำให้ประเทศจีนขึ้นมาเป็นผู้ซื้อ LNG รายใหญ่ที่สุดของโลกแทนประเทศญี่ปุ่น

ความต้องการใช้พลังงานในประเทศ

ความต้องการพลังงานของประเทศไทยสำหรับ 4 เดือนแรกของปี 2564 อยู่ที่ประมาณ 2 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยมีปริมาณเพิ่มขึ้น ร้อยละ 1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว (ข้อมูลจากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน) สาเหตุหลักมาจากการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคการผลิตไฟฟ้าในช่วงฤดูร้อนและภาคอุตสาหกรรม รวมไปถึงการใช้ถ่านหินในภาคอุตสาหกรรม โดยรวมแล้วการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นการใช้น้ำมันที่ลดลง โดยมีสาเหตุมาจากความต้องการน้ำมันเครื่องบินที่ได้รับผลกระทบจากการแพร่ระบาดของโควิด-19

อัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สหรัฐ.

ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2564 ค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สหรัฐ. จาก 31.34 บาท มาปิดที่ 32.05 บาท โดยปัจจัยหลักที่ส่งผลต่อค่าเงินบาทยังคงเป็นแรงกดดันเชิงลบจากสถานการณ์โควิด-19 ในประเทศไทยที่ยังคงรุนแรงและการเข้าถึงวัคซีนที่ยังคงเป็นไปอย่างไม่ทั่วถึง ส่งผลให้การฟื้นตัวของเศรษฐกิจจะชะลอตัวลง รวมถึงมีแรงซื้อเงินดอลลาร์ สหรัฐ. จากบริษัทต่างชาติเพื่อส่งกลับกำไรและเงินปันผล ในส่วนค่าเงินดอลลาร์ สหรัฐ. มีการแข็งค่าขึ้น เนื่องจากธนาคารกลางสหรัฐฯ มีการส่งสัญญาณในช่วงปลายไตรมาส 2 ในด้านการถอนนโยบายเชิงผ่อนคลายซึ่งเร็วกว่ากำหนดการที่นักลงทุนได้คาดการณ์ไว้

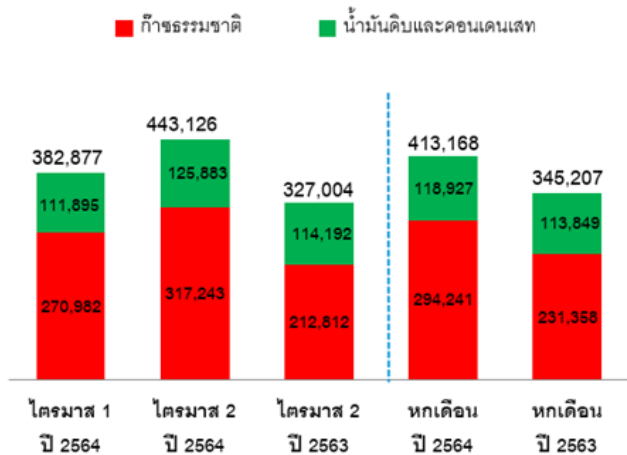


ผลการดำเนินงาน

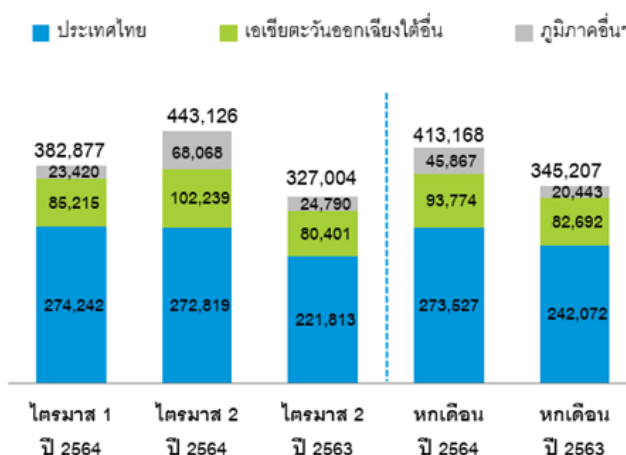
ปริมาณการขายและราคาเฉลี่ย

หน่วย : บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ตามชนิดปิโตรเลียม



ตามส่วนภูมิภาค



ราคาขายเฉลี่ยและ น้ำมันดิบดูไบ (หน่วย: ดอลลาร์ สรอ.)	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 2	%	%	หกเดือน	หกเดือน	%
	ปี 2564	ปี 2564	ปี 2563	เพิ่ม(ลด) QoQ	เพิ่ม(ลด) YoY	ปี 2564	ปี 2563	เพิ่ม(ลด) YTD
ราคาขายเฉลี่ย (/BOE)	40.38	42.19	34.97	4	21	41.35	40.15	3
ราคาน้ำมันดิบและคอนเดนเสท (/BOE)	56.59	63.98	28.92	13	>100	60.52	40.80	48
ราคาก๊าซธรรมชาติ (/MMBTU)	5.61	5.59	6.37	(0)	(12)	5.60	6.64	(16)
ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบ (/BBL)	60.21	67.02	30.72	11	>100	63.62	40.72	56

หมายเหตุ: ปริมาณขายเฉลี่ยและราคาขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 2 ปี 2564 และงวดหกเดือน ปี 2564 ไม่รวมปริมาณและราคาขายสำหรับรายได้จากภาษีที่รัฐบาลโอมานนำส่งให้

ไตรมาส 2 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564

ในไตรมาส 2 ปี 2564 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีปริมาณการขายเฉลี่ย 443,126 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 1 ปี 2564 ที่มีปริมาณการขายเฉลี่ย 382,877 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยหลักจากโครงการโอมาน แปลง 61 จากการเข้าซื้อธุรกิจในเดือนมีนาคม 2564 และโครงการมาเลเซียที่เริ่มผลิตก๊าซธรรมชาติในโครงการมาเลเซีย-แปลงเอช ในเดือนกุมภาพันธ์ 2564 สำหรับราคาขายเฉลี่ยของไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นเป็น 42.19 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับไตรมาส 1 ปี 2564: 40.38 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

ไตรมาส 2 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2563

เมื่อเปรียบเทียบปริมาณการขายเฉลี่ยของไตรมาส 2 ปี 2564 กับไตรมาส 2 ปี 2563 ที่มีปริมาณการขายเฉลี่ย 327,004 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน พบว่าปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการโอมาน แปลง 61 จากการเข้าซื้อธุรกิจในเดือนมีนาคม 2564 โครงการบงกชและโครงการคอนแท็ค 4 ที่ผู้ซื้อรับก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เพิ่มขึ้น และโครงการมาเลเซียที่เริ่มผลิตก๊าซธรรมชาติในโครงการมาเลเซีย-แปลงเอช ในเดือนกุมภาพันธ์ 2564 ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเป็น 42.19 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับไตรมาส 2 ปี 2563: 34.97 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

งวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2564 เปรียบเทียบกับปี 2563

สำหรับปริมาณการขายเฉลี่ยของงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2564 เปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปี 2563 พบว่าปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเป็น 413,168 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2563: 345,207 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) โดยหลักจากโครงการโอมาน แปลง 61 จากการเข้าซื้อธุรกิจในเดือนมีนาคม 2564 โครงการบงกชและโครงการคอนแทร็ค 4 ที่ผู้ซื้อรับประกันฯ ธรรมชาติในปริมาณที่เพิ่มขึ้นและโครงการมาเลเซียที่เริ่มผลิตก๊าซธรรมชาติในโครงการมาเลเซีย-แปลงเอช ในเดือนกุมภาพันธ์ 2564 สำหรับราคาขายเฉลี่ยของงวด 6 เดือนปี 2564 เพิ่มขึ้นเป็น 41.35 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2563: 40.15 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

ผลการดำเนินงานรวม

ไตรมาส 2 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564

ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2564 จำนวน 222 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลง 154 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 41 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564 ที่มีกำไรสุทธิ 376 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. แม้ว่ารายได้จากการขายเพิ่มขึ้นและค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลง เนื่องจากไม่มีการรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมาน แปลง 61 ในไตรมาสนี้ และมีการรับรู้ขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินเพิ่มขึ้น โดยกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2564 จำนวน 222 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. แบ่งเป็น

กำไรจากการดำเนินงานปกติสำหรับไตรมาส 2 ปี 2564 จำนวน 349 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 67 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564 ที่มีกำไร 282 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เนื่องจากรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น 338 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จากปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 16 ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น สู้เทียบกับค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น 138 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จากโครงการโอมาน แปลง 61 เนื่องจากการทยอยรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ ซึ่งเป็นรายการที่ไม่ใช่เงินสด และจากโครงการในประเทศไทยตามกำไรที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 82 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการโอมาน แปลง 61 จากการเข้าซื้อธุรกิจ และโครงการมาเลเซีย รวมถึงโครงการเอส 1 ที่มีสินทรัพย์พร้อมใช้งานเพิ่มขึ้น ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้น 19 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการโอมาน แปลง 61 จากการเข้าซื้อธุรกิจ และโครงการมาเลเซียที่มีปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ค่าภาคหลวงเพิ่มขึ้น 19 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ตามรายได้จากการขายในประเทศที่เพิ่มขึ้น

ขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติสำหรับไตรมาส 2 ปี 2564 จำนวน 127 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เปลี่ยนแปลง 221 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564 ที่มีกำไร 94 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เนื่องจากไตรมาสนี้ไม่มีการรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมาน แปลง 61 จำนวน 350 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ประกอบกับมีการรับรู้ขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินเพิ่มขึ้น 27 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน เนื่องจากราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวเพิ่มขึ้นในสัดส่วนที่มากกว่าไตรมาส 1 ปี 2564 อย่างไรก็ตามไตรมาสนี้ ไม่มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าบางส่วนของการสำรวจปิโตรเลียมในประเทศบราซิลจำนวน 145 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

ไตรมาส 2 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2563

ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2564 จำนวน 222 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 88 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 66 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2563 ที่มีกำไรสุทธิ 134 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่จากรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น สู้เทียบกับผลกระทบทางภาษีจากการเปลี่ยนสกุลเงินในการคำนวณภาษีเงินได้จากสกุลเงินบาทไปเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สหรัฐ. โดยกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2564 จำนวน 222 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. แบ่งเป็น

กำไรจากการดำเนินงานปกติสำหรับไตรมาส 2 ปี 2564 จำนวน 349 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 221 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2563 ที่มีกำไร 128 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เนื่องจากรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น 688 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จากปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 36 ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 21 อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้น โดยหลักจากภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น 267 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่จากโครงการในประเทศไทยตามกำไรที่เพิ่มขึ้น และโครงการโอมาน แปลง 61 จากการทยอยรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ ซึ่งเป็นรายการที่ไม่ใช่เงินสด ประกอบกับค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 141 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการโอมาน แปลง 61 จากการเข้าซื้อธุรกิจ รวมถึงโครงการบงกช โครงการมาเลเซีย และโครงการคอนแทร็ค 4 และค่าภาคหลวงเพิ่มขึ้น 59 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ตามรายได้จากการขายในประเทศที่เพิ่มขึ้น

ขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติสำหรับไตรมาส 2 ปี 2564 จำนวน 127 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เปลี่ยนแปลง 133 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2563 ที่มีกำไร 6 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักจากการเปลี่ยนสกุลเงินในการคำนวณภาษีเงินได้จากสกุลเงินบาทไปเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สหรัฐ. ในระหว่างปี 2563 ส่งผลให้ไตรมาส 2 ปี 2564 ไม่มีภาษีเงินได้ดังกล่าว ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2563 รับรู้ผลประโยชน์ทางภาษี (Tax saving) จำนวน 122 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จากการกลับรายการภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนที่เคยรับรู้ในงวดบัญชีก่อนสำหรับภาษีเงินได้นิติบุคคล รวมทั้งมีการรับรู้ขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินเพิ่มขึ้น 47 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากขาดทุนจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันเพิ่มขึ้น เนื่องจากราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวเพิ่มขึ้นในสัดส่วนที่มากกว่าไตรมาส 2 ปี 2563 สหุทธิกับกำไรจากสัญญาซื้อขายอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าจากเงินบาทที่อ่อนค่าลงในไตรมาสนี้ (ไตรมาส 2 ปี 2563: รับรู้ขาดทุนจากเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น) อย่างไรก็ตาม ไตรมาสนี้ไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ไตรมาส 2 ปี 2563: รับรู้ขาดทุนจำนวน 47 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์)

งวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2564 เปรียบเทียบกับ ปี 2563

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2564 จำนวน 598 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 189 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 46 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2563 ที่มีกำไรสุทธิ 409 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่จากรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น รวมทั้งมีการรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมาน แปลง 61 สหุทธิกับค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงิน (งวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2563: รับรู้กำไร) และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม โดยกำไรสุทธิสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2564 จำนวน 598 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. แบ่งเป็น

กำไรจากการดำเนินงานปกติสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2564 จำนวน 631 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 213 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2563 ที่มีกำไร 418 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เนื่องจากรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น 597 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จากปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 20 ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น 223 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากโครงการในประเทศไทยตามกำไรที่เพิ่มขึ้น และโครงการโอมาน แปลง 61 จากการทยอยรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ ซึ่งเป็นรายการที่ไม่ใช่เงินสด รวมถึงค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 152 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการโอมาน แปลง 61 จากการเข้าซื้อธุรกิจ โครงการบงกช และโครงการคอนแทร์ค 4

ขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2564 จำนวน 33 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 24 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2563 ที่มีขาดทุน 9 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เนื่องจากมีการรับรู้ขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินจำนวน 223 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน เนื่องจากราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวเพิ่มขึ้น ในขณะที่งวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2563 รับรู้กำไรจำนวน 144 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน เนื่องจากราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวลดลง รวมทั้งมีการรับรู้ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าบางส่วนของโครงการสำรวจปิโตรเลียมในประเทศบราซิลจำนวน 145 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สหุทธิกับการรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมาน แปลง 61 จำนวน 350 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. และภาษีเงินได้จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลง 94 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จากการเปลี่ยนสกุลเงินในการคำนวณภาษีเงินได้จากสกุลเงินบาทไปเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สหรัฐ. ในระหว่างปี 2563 ส่งผลให้งวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2564 ไม่มีภาษีเงินได้ดังกล่าว ในขณะที่งวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2563 มีการกลับรายการผลประโยชน์ทางภาษีที่เกิดจากผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนที่เคยรับรู้ไว้ในงวดบัญชีก่อน นอกจากนี้ในงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2564 ไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ (งวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2563: รับรู้ขาดทุนจำนวน 47 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์)

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (หน่วย: ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.)	ไตรมาส 1 ปี 2564	ไตรมาส 2 ปี 2564	ไตรมาส 2 ปี 2563	% เพิ่ม(ลด) QoQ	% เพิ่ม(ลด) YoY	หกเดือน ปี 2564	หกเดือน ปี 2563	% เพิ่ม(ลด) YTD
สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	539	395	142	(27)	>100	934	399	>100
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	324	382	208	18	84	706	477	48
- ประเทศไทย	270	307	158	14	94	577	403	43
- เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น	54	75	50	39	50	129	74	74
ตะวันออกกลาง	351	6	(10)	(98)	>100	357	(14)	>100
ออสเตรเลีย	(1)	(0.5)	(10)	50	95	(1)	(11)	91
อเมริกา	(146)	(2)	(46)	99	96	(148)	(49)	>(100)
แอฟริกา	7	6	(1)	(14)	>100	13	(6)	>100
อื่นๆ	4	3	1	(25)	>100	7	2	>100
สำนักงานใหญ่และอื่นๆ	(163)	(173)	(8)	(6)	>(100)	(336)	10	>(100)
รวม	376	222	134	(33)	65	598	409	46

ไตรมาส 2 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2564 มีกำไรสุทธิ 222 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลง 154 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 41 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564 ที่มีกำไรสุทธิ 376 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากการเปลี่ยนแปลงลดลงของส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในเขตภูมิภาคตะวันออกกลาง 345 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ในขณะที่มีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นในเขตภูมิภาคอเมริกา 144 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. และเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (ประเทศไทยเพิ่มขึ้น 37 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. และเอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่นเพิ่มขึ้น 21 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.)

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

- **เขตภูมิภาคตะวันออกกลาง**

ในไตรมาส 2 ปี 2564 เขตภูมิภาคตะวันออกกลาง มีกำไรสุทธิ 6 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลง 345 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 98 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564 ที่มีกำไรสุทธิ 351 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักจากไม่มีการรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจ ในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมาน แปลง 61

- **เขตภูมิภาคอเมริกา**

ในไตรมาส 2 ปี 2564 เขตภูมิภาคอเมริกา มีขาดทุนสุทธิ 2 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลง 144 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 99 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564 ที่มีขาดทุนสุทธิ 146 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลง เนื่องจากไม่มีการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าบางส่วนของโครงการสำรวจปิโตรเลียมในประเทศบราซิล

- **เขตภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้**

- **ประเทศไทย**

ในไตรมาส 2 ปี 2564 ประเทศไทย มีกำไรสุทธิ 307 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 37 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 14 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564 ที่มีกำไรสุทธิ 270 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากรายขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นตามกำไรที่เพิ่มขึ้น ค่าเสื่อมราคา ค่าสต็อกสินค้า และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น โดยหลักจากสินทรัพย์พร้อมใช้งานเพิ่มขึ้น และค่าภาคหลวงเพิ่มขึ้นตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น

- **เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น**

ในไตรมาส 2 ปี 2564 เขตภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น มีกำไรสุทธิ 75 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 21 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 39 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564 ที่มีกำไรสุทธิ 54 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากปริมาณการขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นจากโครงการมาเลเซีย ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น และภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นตามกำไรที่เพิ่มขึ้น

ไตรมาส 2 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2563

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2564 มีกำไรสุทธิ 222 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 88 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 66 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2563 ที่มีกำไรสุทธิ 134 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นของส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (ประเทศไทยเพิ่มขึ้น 149 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. และเอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่นเพิ่มขึ้น 25 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.) และอเมริกา 44 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ในขณะที่มีการเปลี่ยนแปลงลดลงในส่วนงานใหญ่และอื่น ๆ 165 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

● เขตภูมิศาสตร์เอเชียตะวันออกเฉียงใต้

- ประเทศไทย

ในไตรมาส 2 ปี 2564 ประเทศไทย มีกำไรสุทธิ 307 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 149 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 94 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2563 ที่มีกำไรสุทธิ 158 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น รวมทั้งปริมาณการขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นโดยหลักจากโครงการบงกช และโครงการคอนแท็ค 4 ในขณะที่ภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นตามกำไรที่เพิ่มขึ้น ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสีย และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น โดยหลักจากปริมาณการขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น และค่าภาคหลวงเพิ่มขึ้นตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น

- เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น

ในไตรมาส 2 ปี 2564 เขตภูมิศาสตร์เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น มีกำไรสุทธิ 75 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 25 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 50 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2563 ที่มีกำไรสุทธิ 50 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจากปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นโดยหลักจากโครงการมาเลเซีย และราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลงโดยหลักจากไตรมาส 2 ปี 2563 มีการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจของโครงการเมียนมา เอ็มดี-7 ในขณะที่ภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นตามกำไรที่เพิ่มขึ้น ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสีย และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น โดยหลักจากปริมาณการขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น

● เขตภูมิศาสตร์อเมริกา

ในไตรมาส 2 ปี 2564 เขตภูมิศาสตร์อเมริกา มีขาดทุนสุทธิ 2 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลง 44 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 96 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2563 ที่มีขาดทุนสุทธิ 46 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์

สำนักงานใหญ่และอื่น ๆ

ในไตรมาส 2 ปี 2564 สำนักงานใหญ่และอื่น ๆ มีขาดทุนสุทธิ 173 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 165 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2563 ที่มีขาดทุนสุทธิ 8 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักจากภาษีเงินได้จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนสกุลเงินในการคำนวณภาษีเงินได้จากสกุลเงินบาทไปเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สหรัฐ. ในระหว่างปี 2563 ส่งผลให้ไตรมาสนี้ ไม่มีภาษีเงินได้ดังกล่าว ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2563 รับรู้ผลประโยชน์ทางภาษี (Tax saving) จากการลดรายการภาษีเงินได้จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่เคยรับรู้ในงวดก่อน รวมทั้งมีการรับรู้ขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินเพิ่มขึ้น โดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันจากราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวเพิ่มขึ้น สุทธิกับกำไรจากสัญญาซื้อขายอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าจากเงินบาทที่อ่อนค่าลง

งวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2564 เปรียบเทียบกับปี 2563

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2564 มีกำไรสุทธิ 598 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 189 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 46 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2563 ที่มีกำไรสุทธิ 409 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นของส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในเขตภูมิศาสตร์ตะวันออกกลาง 371 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. และเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (ประเทศไทยเพิ่มขึ้น 174 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. และเอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่นเพิ่มขึ้น 55 ล้านดอลลาร์) ในขณะที่มีการเปลี่ยนแปลงลดลงในส่วนงานใหญ่และอื่น ๆ 346 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. และในเขตภูมิศาสตร์อเมริกา 99 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

● เขตภูมิศาสตร์ตะวันออกกลาง

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2564 เขตภูมิศาสตร์ตะวันออกกลางมีกำไรสุทธิ 357 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น 371 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2563 ที่มีขาดทุนสุทธิ 14 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักจากการรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมาน แปลง 61

● เขตภูมิศาสตร์เอเชียตะวันออกเฉียงใต้

- ประเทศไทย

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2564 ประเทศไทยมีกำไรสุทธิ 577 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 174 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 43 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2563 ที่มีกำไรสุทธิ 403 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการบงกช และโครงการคอนแท็ค 4 รวมทั้งราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ในขณะที่ภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นตามกำไรที่เพิ่มขึ้น ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น โดยหลักจากปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น และค่าภาคหลวงเพิ่มขึ้นตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น

- เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2564 เขตภูมิศาสตร์เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น มีกำไรสุทธิ 129 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 55 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 74 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2563 ที่มีกำไรสุทธิ 74 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลง โดยหลักจากงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2563 มีการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจของโครงการซอติกา และโครงการเมียนมา เอ็มดี-7

● เขตภูมิศาสตร์อเมริกา

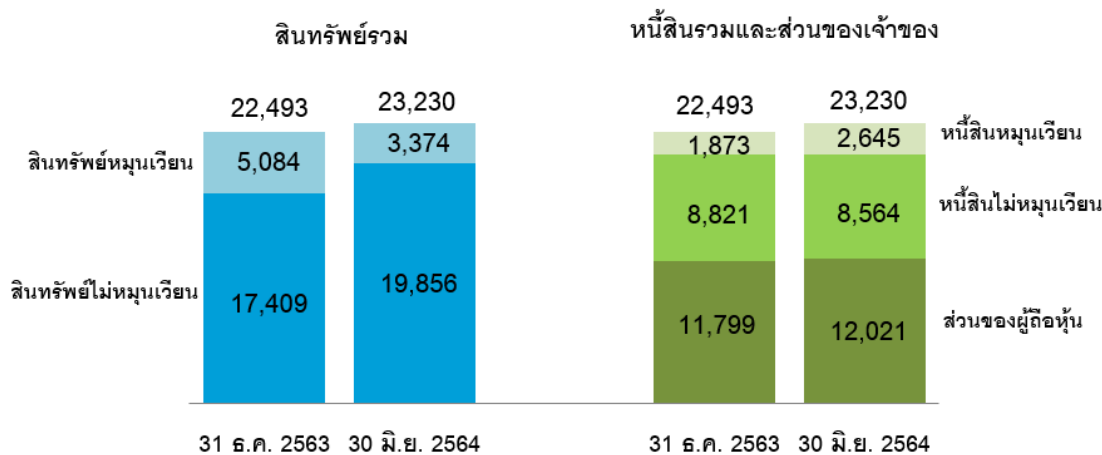
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2564 เขตภูมิศาสตร์อเมริกา มีขาดทุนสุทธิ 148 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 99 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2563 ที่มีขาดทุนสุทธิ 49 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าบางส่วนโครงการสำรวจปิโตรเลียมในประเทศบราซิล สุทธิกับไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์

สำนักงานใหญ่และอื่นๆ

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2564 สำนักงานใหญ่และอื่นๆ มีขาดทุนสุทธิ 336 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เปลี่ยนแปลงลดลง 346 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2563 ที่มีกำไรสุทธิ 10 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักจากมีการรับรู้ขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงิน โดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันเนื่องจากราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวเพิ่มขึ้น ในขณะที่สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน 2563 รับรู้กำไรจากราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวลดลง

ฐานะการเงิน

หน่วย : ล้านบาท



สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 23,230 ล้านบาท สรอ. เพิ่มขึ้น 737 ล้านบาท สรอ. จากสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 22,493 ล้านบาท สรอ. เป็นผลมาจาก

- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการร่วมทุนภายใต้บัญชีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า ค่าความนิยม และสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี โดยสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 2,447 ล้านบาท สรอ. สาเหตุหลักที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อโครงการโอมาน แปลง 61 ในไตรมาส 1 ปี 2564

ในขณะที่

- สินทรัพย์หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น และสินค้าคงเหลือ มีจำนวนลดลง 1,710 ล้านบาท สรอ. โดยหลักเป็นผลมาจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลง 1,854 ล้านบาท สรอ.

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 11,209 ล้านบาท สรอ. เพิ่มขึ้นจำนวน 515 ล้านบาท สรอ. จากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 10,694 ล้านบาท สรอ. เป็นผลมาจาก

- หนี้สินหมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี และภาษีเงินได้ค้างจ่าย โดยมีจำนวนเพิ่มขึ้น 772 ล้านบาท สรอ. สาเหตุหลักจากส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีเพิ่มขึ้น 503 ล้านบาท สรอ. โดยหลักจากหุ้นกู้ระยะยาวสกุลเงินบาทที่จะถึงกำหนดชำระในเดือนมิถุนายน 2565 เงินกู้ยืมระยะสั้นเพิ่มขึ้น 200 ล้านบาท สรอ. และหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินเพิ่มขึ้น 167 ล้านบาท สรอ. โดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันสุทธิกับภาษีเงินได้ค้างจ่ายลดลง 109 ล้านบาท สรอ. จากการจ่ายภาษีสำหรับปี 2563 ในเดือนพฤษภาคม 2564
- หนี้สินไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย ประมาณการหนี้สินการค้ารอถอนอุปกรณ์การผลิต หุ้นกู้ และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี โดยมีจำนวนลดลง 257 ล้านบาท สรอ. สาเหตุหลักจากหุ้นกู้ลดลง 521 ล้านบาท สรอ. จากหุ้นกู้ระยะยาวสกุลเงินบาทที่จะถึงกำหนดชำระในเดือนมิถุนายน 2565 สุทธิกับหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เพิ่มขึ้น 82 ล้านบาท สรอ. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 68 ล้านบาท สรอ. และประมาณการหนี้สินการค้ารอถอนอุปกรณ์การผลิตเพิ่มขึ้น 56 ล้านบาท สรอ. โดยหลักจากการเข้าซื้อโครงการโอมาน แปลง 61 ในไตรมาส 1 ปี 2564

ส่วนของผู้ถือหุ้น

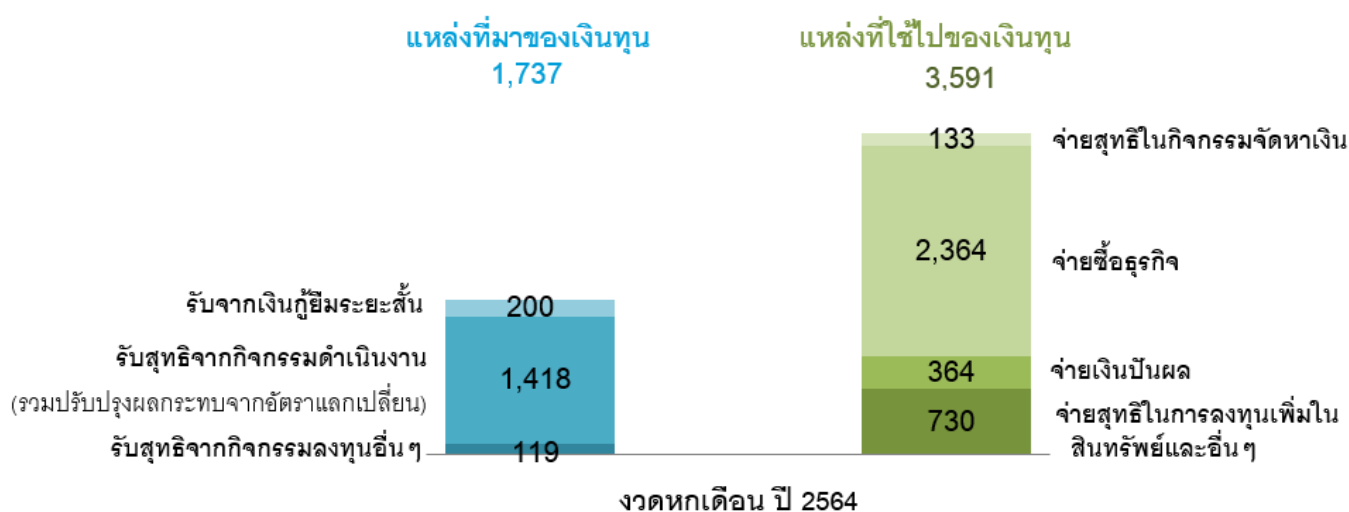
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้น 12,021 ล้านบาท สรอ. เพิ่มขึ้น 222 ล้านบาท สรอ. จากส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 11,799 ล้านบาท สรอ. โดยหลักเป็นผลมาจากกำไรสำหรับงวดสุทธิกับเงินปันผลจ่ายในเดือนเมษายน 2564

การบริหารจัดการเงินทุนบริษัท

ในการบริหารจัดการทางการเงิน ปตท.สผ. มุ่งเน้นการสร้างวินัยทางการเงินและยังคงให้ความสำคัญในการรักษาโครงสร้างทางการเงินที่แข็งแกร่ง โดย ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2564 บริษัทมีเงินสดในมือประมาณ 1,850 ล้านดอลลาร์ สรอ. และมีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นประมาณ 0.34 เท่า ซึ่งยังคงสภาพคล่องและอยู่ในกรอบนโยบายการเงินของบริษัท และยังมีระดับต้นทุนทางการเงินต่ำที่ร้อยละ 3.31 โดยไม่มีภาระเงินกู้ที่ต้องชำระในปี 2564 บริษัทจึงมั่นใจว่าสถานะทางการเงินที่แข็งแกร่งและสภาพคล่องที่สูงของบริษัทพร้อมรองรับความผันผวนของราคาน้ำมัน และสถานะเศรษฐกิจโลกที่คาดว่าจะยังคงชะลอตัวอีกระยะหนึ่ง

กระแสเงินสด

หน่วย : ล้านดอลลาร์ สรอ.



ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด* จำนวน 1,850 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 1,854 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ซึ่งมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด* จำนวน 3,704 ล้านดอลลาร์ สรอ.

แหล่งที่มาของเงินทุน จำนวน 1,737 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักเป็นเงินสดรับสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน ซึ่งเป็นผลสุทธิจากเงินสดรับจากรายได้จากการขาย กับเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายและภาษีเงินได้ รวมทั้งเงินสดรับสุทธิจากโครงการโอมานแปลง 61 ที่มีกรับรู้เต็มไตรมาส ซึ่งเป็นไปตามแผนการดำเนินงาน เงินสดรับจากกิจกรรมจัดหาเงิน จากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน และเงินสดรับสุทธิในกิจกรรมลงทุน ส่วนใหญ่จากเงินลงทุนระยะสั้นที่ครบกำหนดไถ่ถอน

แหล่งที่ใช้ไปของเงินทุน จำนวน 3,591 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักเป็นเงินสดจ่ายสุทธิจากการซื้อธุรกิจและลงทุนเพิ่มจากการเข้าซื้อโครงการโอมาน แปลง 61 ในไตรมาส 1 ปี 2564 และการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ส่วนใหญ่จากโครงการโมซัมบิก แอเรีย 1 และโครงการเอส 1 เงินสดจ่ายสุทธิในกิจกรรมจัดหาเงิน ส่วนใหญ่เป็นการจ่ายเงินปันผลสำหรับงวดเดือนหลังของปี 2563 จ่ายดอกเบี้ย รวมทั้งจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่าในระหว่างงวด 6 เดือน ปี 2564

* ไม่รวมเงินลงทุนระยะสั้นซึ่งเป็นเงินฝากประจำธนาคารที่มีอายุมากกว่า 3 เดือนแต่ไม่เกิน 12 เดือน จำนวน 100 ล้านดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

	ไตรมาส 1 ปี 2564	ไตรมาส 2 ปี 2564	ไตรมาส 2 ปี 2563	หกเดือน ปี 2564	หกเดือน ปี 2563
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร (ร้อยละ)					
อัตรากำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษีและค่าเสื่อมราคา (EBITDA* margin)	73.73	75.94	66.72	74.95	69.73
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	6.92	7.66	9.76	7.66	9.76
อัตรากำไรสุทธิ	15.04	14.82	18.28	14.82	18.28
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (เท่า)					
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	0.32	0.34	0.33	0.34	0.33
อัตราส่วนหนี้สินต่อ EBITDA *	1.04	0.98	0.73	0.98	0.73

* EBITDA ไม่รวมกำไรจากการซื้อธุรกิจ ในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมาน แปลง 61 และการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าบางส่วนของโครงการสำรวจปิโตรเลียมในประเทศบราซิล สำหรับไตรมาส 1 ปี 2564 และงวดหกเดือน ปี 2564

หมายเหตุ:

- อัตรากำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษีและค่าเสื่อมราคา = อัตราส่วนกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษีและค่าเสื่อมราคา ต่อรายได้จากการขายรวมรายได้จากการบริการค่าผ่านทาง
- อัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น = กำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย ย้อนหลัง 12 เดือน
- อัตรากำไรสุทธิ = กำไรสุทธิต่อรายได้รวม ย้อนหลัง 12 เดือน
- อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น = หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม
- อัตราส่วนหนี้สินต่อ EBITDA = หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อกำไรย้อนหลัง 12 เดือนก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา



ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2564 ปตท.สผ. มีโครงการและการดำเนินกิจกรรมทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ มากกว่า 40 โครงการ ใน 15 ประเทศ โดยมีความคืบหน้าในโครงการที่สำคัญดังนี้

โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ฐานการดำเนินงานของ ปตท.สผ. ส่วนใหญ่อยู่ในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ทั้งในประเทศไทย สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา (เมียนมา) สหพันธรัฐมาเลเซีย (มาเลเซีย) สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (เวียดนาม) และสาธารณรัฐอินโดนีเซีย (อินโดนีเซีย) โดยในไตรมาสนี้ บริษัทมีปริมาณการขายเฉลี่ยจากโครงการในประเทศไทยรวมอยู่ที่ประมาณ 272,800 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือคิดเป็นร้อยละ 62 ของปริมาณการขายทั้งหมด สำหรับในประเทศอื่น ๆ ในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ มีปริมาณการขายเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 102,200 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือคิดเป็นร้อยละ 23 ของปริมาณการขายทั้งหมด

โครงการในประเทศไทย

โครงการในประเทศไทยส่วนใหญ่เป็น **โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Production Phase)** ทั้งในอ่าวไทยและบนบก โดยมีกิจกรรมที่สำคัญของโครงการผลิตหลัก ได้แก่ **โครงการเอส 1** เป็นแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติ ก๊าซแอลพีจีและน้ำมันดิบ โดยหลังจากได้รับการต่อสัมปทานจนถึงเดือนมีนาคม 2574 ขณะนี้อยู่ระหว่างการดำเนินการแผนพัฒนาและเร่งการผลิตน้ำมันให้ได้ตามเป้าหมายที่วางไว้ในปี 2564 รวมทั้งได้จัดทำแผนกลยุทธ์ระยะยาว 10 ปีเสร็จเรียบร้อยแล้วสำหรับการดำเนินงานในอนาคต **โครงการบงกช และโครงการอาทิตย์** เป็นแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสท และ **โครงการคอนแทร์ค 4** เป็นแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท และน้ำมันดิบ ซึ่งทั้ง 3 โครงการสามารถผลิตได้ตามการเรียกเก็บก๊าซของผู้ซื้อ **โครงการจี 2/61 (แหล่งบงกช)** สามารถดำเนินการได้ตามแผนงานการเปลี่ยนผ่านสิทธิการดำเนินการ สำหรับ **โครงการจี 1/61 (แหล่งเอราวัณ)** ซึ่งขณะนี้ยังไม่สามารถเข้าพื้นที่ได้ แต่บริษัทได้มีการเตรียมความพร้อมในด้านต่าง ๆ เช่น การจ้างงาน การเจรจาสัญญาซื้อขายก๊าซฯ และการจัดซื้อจัดจ้างวัสดุอุปกรณ์ต่าง ๆ รวมถึงเตรียมแท่นผลิต เพื่อให้สามารถดำเนินการติดตั้งได้อย่างรวดเร็วเมื่อเข้าพื้นที่ได้ และผลิตก๊าซฯ ได้ตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตโดยเร็วที่สุด

โครงการในเมียนมา

โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Production Phase) ในเมียนมา ได้แก่ **โครงการซอติกา** เป็นแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติ ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวเมาะตะมะของเมียนมา โครงการยังสามารถดำเนินการได้ตามแผนและรักษาระดับการผลิตได้ในระดับปกติ แต่จากสถานการณ์ความไม่สงบในประเทศเมียนมาทำให้การดำเนินการในบางกิจกรรมมีความล่าช้าในบางขั้นตอน ทั้งนี้ บริษัทได้ดำเนินการตามแผนการบริหารจัดการในภาวะวิกฤตและบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity Management หรือ BCM) มีการประเมินความเสี่ยงและพิจารณาแผนการดำเนินงาน และวางแผนรองรับตามความเหมาะสม โดยมีการประสานงานร่วมกับ ปตท. กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กระทรวงพลังงาน และกระทรวงการต่างประเทศอย่างสม่ำเสมอ **โครงการเยตากูน** เป็นแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสท ได้หยุดการผลิตชั่วคราวเนื่องจากปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติในหลุมผลิตไม่เพียงพอต่อการผลิตขั้นต่ำของเครื่องจักร ซึ่งการหยุดผลิตชั่วคราวนั้นไม่มีผลกระทบต่อดำเนินงานของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ โดยคาดว่าจะกลับมาผลิตได้ในไตรมาส 3 **โครงการยาดานา** เป็นแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติ โดยได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมผลิต 1 หลุมในเดือนพฤษภาคม ซึ่งเร็วกว่าแผนที่กำหนดไว้ในเดือนมิถุนายน เพื่อรักษาระดับการผลิตและรองรับปริมาณการขายตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติได้ตามแผน สำหรับ **โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ได้แก่ **โครงการเมียนมา เอ็ม 3** ได้รับการอนุมัติแผนพัฒนา โครงการ (FDP) ในเดือนเมษายนที่ผ่านมา ปัจจุบันอยู่ระหว่างการสรุปสัญญาแนบท้าย PSC (PSC Supplementary) และการเตรียมการต่าง ๆ เพื่อเข้าสู่การพัฒนาแหล่งเอ็ม 3 ต่อไป สำหรับโครงการ Domestic Gas to Power ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์รัฐประหารและสถานการณ์ความไม่สงบในเมียนมาในช่วงหลายเดือนที่ผ่านมา ส่งผลให้การดำเนินงานต่าง ๆ ของโครงการได้รับผลกระทบและมีความล่าช้าจากแผนเดิม ทั้งนี้ ยังคงต้องติดตามสถานการณ์อย่างใกล้ชิด เพื่อประเมินความเสี่ยงและแนวทางในการดำเนินการที่เหมาะสมต่อไป

โครงการในมาเลเซีย

โครงการที่ดำเนินการผลิต (Production Phase) ในมาเลเซีย ได้แก่ **โครงการแปลงเค** เป็นแหล่งผลิตน้ำมัน ตั้งอยู่ในทะเลน้ำลึกนอกชายฝั่ง รัฐซาบฮาร์ ประกอบด้วย แหล่ง Kikeh, Siakap North-Petai (SNP) และ Gumusut-Kakap (GK) โดยโครงการอยู่ระหว่างการเตรียมเจาะหลุมผลิต (Infill Well) ในแหล่ง SNP ในเดือนกรกฎาคม และ**โครงการซาราวัก เอสเค 309 และ เอสเค 311** เป็นแหล่งผลิตน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ ตั้งอยู่ในทะเลน้ำตื้นนอกชายฝั่งซาราวัก โดยโครงการมีแผนที่จะดำเนินการติดตั้ง Topsides ในแหล่งก๊าซธรรมชาติเพอร์มานิส ในต้นเดือนกรกฎาคม และคาดว่าจะเริ่มผลิตในเดือนสิงหาคม รวมถึงเตรียมการเจาะหลุมผลิตเพื่อเพิ่มระดับการผลิตจากแท่นการผลิตที่มีอยู่เดิม

นอกจากนี้ **โครงการแปลงเอช** เป็นแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติ ซึ่งตั้งอยู่ในทะเลน้ำลึก นอกชายฝั่งรัฐซาบาห์ ได้เริ่มการผลิตก๊าซธรรมชาติแล้วตั้งแต่ช่วงต้นเดือนกุมภาพันธ์ที่ผ่านมา โดยมีกำลังการผลิตสูงสุดอยู่ที่ 270 ล้านลูกบาศก์ฟุตตามเป้าหมาย

โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase) ได้แก่ **โครงการซาราวัก เอสเค 410 บี** แห่ง Lang Lebah ซึ่งเป็นแหล่งกักเก็บก๊าซธรรมชาติที่มีขนาดใหญ่ อยู่ระหว่างการปรับแผนพัฒนาให้สอดคล้องกับปริมาณก๊าซธรรมชาติที่มีขนาดใหญ่ขึ้น รวมทั้งการจัดการคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂) จากกระบวนการผลิตตามแผนการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกออกสู่ชั้นบรรยากาศ คาดว่าจะสามารถประกาศการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (FID) ได้ในปลายปี 2565 ถึงต้นปี 2566 นอกจากนี้ยังคงศึกษาศักยภาพทางปิโตรเลียมของแหล่งเพิ่มเติมต่อไปและมีแผนจะเจาะหลุมสำรวจอย่างน้อย 1 หลุมในปี 2022 สำหรับ **โครงการซาราวัก เอสเค 417** ได้ดำเนินการเจาะหลุมสำรวจ Dokong-1 แล้วเสร็จในเดือนมกราคม 2564 โดยได้ค้นพบชั้นหินกักเก็บก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่น่าพอใจ และกำลังดำเนินการเจาะหลุมสำรวจ Nangka-1 ซึ่งเริ่มเจาะในเดือนมิถุนายน 2564 ในส่วนของ **โครงการซาราวัก เอสเค 405 บี** จากการค้นพบชั้นหินกักเก็บน้ำมันและก๊าซธรรมชาติจากหลุม Sirung-1 ในเดือนมีนาคม ทางโครงการได้เริ่มศึกษาศักยภาพในพื้นที่และแหล่งใกล้เคียงเพิ่มเติม เพื่อวางแผนการสำรวจต่อไปในอนาคต **โครงการซาราวัก เอสเค 438** ได้ดำเนินการเจาะหลุมสำรวจ Kulintang-1 แล้วเสร็จในเดือนเมษายน และได้ค้นพบชั้นหินกักเก็บก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่น่าพอใจ โดยมีแผนการสำรวจเพิ่มเติมและศึกษาแผนพัฒนาต่อไป นอกจากนี้โครงการได้เจาะหลุมสำรวจ Mak Yong-1 แล้วเสร็จในเดือนมิถุนายนและอยู่ระหว่างการประเมินศักยภาพทางปิโตรเลียม **โครงการซาราวัก เอสเค 314 เอ** อยู่ระหว่างการแปลงข้อมูลคลื่นไหวสะเทือน 3 มิติ (3D Seismic Reprocessing) ใหม่ ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จในปี 2564 เพื่อวางแผนเจาะหลุมสำรวจจำนวน 2 หลุมในปี 2565 ต่อไป **โครงการพีเอ็ม 407** อยู่ระหว่างการศึกษาระเมินศักยภาพปิโตรเลียม โดยได้ดำเนินการประมวลคลื่นไหวสะเทือน 3 มิติ ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จในไตรมาส 3 ปี 2564 เพื่อวางแผนการเจาะหลุมสำรวจ 2 หลุมในช่วงปี 2565 - 2566 ในลำดับต่อไป **โครงการพีเอ็ม 415** อยู่ระหว่างการศึกษาศักยภาพปิโตรเลียมคงเหลือของโครงการต่อเนื่องจากไตรมาสที่ 1 หลังจากการเจาะหลุมสำรวจ JELAWAI-1&1ST1 และ BEBARU-1

โครงการในเวียดนาม

โครงการที่ดำเนินการผลิต (Production Phase) ในเวียดนาม ได้แก่ **โครงการเวียดนาม 16-1** เป็นแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบ ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของเวียดนาม โครงการมีแผนจะเจาะหลุมพัฒนาเพิ่ม 4 หลุม ซึ่งเป็นไปตามแผนพัฒนาโครงการฉบับปรับปรุงปี 2564 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการจัดหาอุปกรณ์และบริการที่ใช้สำหรับสนับสนุนการเจาะ ซึ่งคาดว่าจะเริ่มเจาะหลุมแรกได้ในไตรมาส 3 ปี 2564 สำหรับ **โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ได้แก่ **โครงการเวียดนาม บี และ 48/95 และโครงการเวียดนาม 52/97** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลของเวียดนาม ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการเจรจาสัญญาเชิงพาณิชย์เพื่อรองรับการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (Final Investment Decision หรือ FID) โดยเบื้องต้นคาดว่าจะมีกำลังการผลิตอยู่ที่ประมาณ 490 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

โครงการในตะวันออกกลาง

ปตท.สผ. มีโครงการร่วมทุนในภูมิภาคของ ปตท.สผ. ที่ตั้งอยู่ในรัฐสุลต่านโอมาน (โอมาน) และสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ (ยูเออี)

โครงการร่วมทุนในโอมานมี **โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Production Phase)** ได้แก่ **โครงการพีดีโอ (แปลง 6)** เป็นโครงการผลิตน้ำมันขนาดใหญ่ที่สุดในประเทศโอมาน และ **โครงการมุคโคชานา (แปลง 53)** เป็นแหล่งผลิตน้ำมันบนบกขนาดใหญ่ตั้งอยู่ที่ใต้ของโอมาน ทั้ง 2 โครงการยังคงลดกำลังการผลิตตามข้อตกลงของกลุ่มประเทศ OPEC+ เพื่อพยุงราคาน้ำมัน ในส่วนของ **โครงการโอมานแปลง 61** เป็นแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสท โดยเมื่อวันที่ 27 มิถุนายนที่ผ่านมา โครงการได้เพิ่มกำลังการผลิตสำหรับก๊าซธรรมชาติเต็มกำลังการผลิตที่ระดับ 1,500 ล้านลูกบาศก์ฟุต และคอนเดนเสทประมาณ 69,000 บาร์เรลต่อวัน ตามสัญญาการซื้อขาย สำหรับ **โครงการที่อยู่ในระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ได้แก่ **โครงการโอมาน ออนซอร์ แปลง 12** อยู่ระหว่างการจัดเตรียมการสำรวจแบบคลื่นไหวสะเทือน 3 มิติ (3D seismic acquisition) เพื่อประเมินศักยภาพทางปิโตรเลียมสำหรับการวางแผนเจาะหลุมสำรวจในปี 2566 ต่อไป

โครงการร่วมทุนในยูเออีเป็น **โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** โดยเป็นพื้นที่นอกชายฝั่งทะเลทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือของรัฐอาบูดาบี ได้แก่ **โครงการอาบูดาบี ออฟชอร์ 1** อยู่ระหว่างการศึกษาทางธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพปิโตรเลียมเพื่อวางแผนสำรวจ **โครงการอาบูดาบี ออฟชอร์ 2** อยู่ระหว่างการเตรียมการเจาะหลุมสำรวจ จำนวน 1 หลุม โดยจะเริ่มเจาะในต้นเดือนสิงหาคม 2564 **โครงการอาบูดาบี ออฟชอร์ 3** ได้รับการอนุมัติ Appraisal plan of Pre-existing discovery จาก ADNOC เรียบร้อยแล้ว ขณะนี้อยู่ระหว่างการศึกษาศักยภาพทางธรณีวิทยา

โครงการในทวีปอเมริกา

ปตท.สผ. มี **โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ในภูมิภาคนี้ ได้แก่ ประเทศแคนาดา (แคนาดา) สหพันธรัฐสาธารณรัฐบราซิล (บราซิล) และสหรัฐอเมริกา (เม็กซิโก)

โครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ ตั้งอยู่ในแคว้นอัลเบอร์ตาของแคนาดา ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาเพื่อหาแนวทางการบริหารจัดการโครงการที่เหมาะสม

โครงการร่วมทุนในบราซิล ได้แก่ โครงการบารรินเนียส เอพี 1 ตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Barreirinhas นอกชายฝั่งทางตะวันออกเฉียงเหนือของบราซิล ปัจจุบันอยู่ระหว่างการรออนุมัติจากหน่วยงานรัฐสำหรับการเจาะสำรวจ และโครงการบราซิล บีเอ็ม อีเอส 23 ตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Espirito Santo นอกชายฝั่งทางตะวันออกของบราซิล อยู่ระหว่างการศึกษาศึกษาเพื่อประเมินศักยภาพในการพัฒนาปิโตรเลียม

โครงการร่วมทุนในเม็กซิโก ได้แก่ โครงการเม็กซิโก แปลง 12 (2.4) ตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Mexican Ridges ทางตะวันตกของอ่าวเม็กซิโก โครงการดำเนินการสำรวจทางธรณีฟิสิกส์ (CSEM-MT) แล้วเสร็จเมื่อเดือนเมษายน 2564 ปัจจุบันอยู่ในขั้นตอนการประเมินศักยภาพปิโตรเลียมเพิ่มเติม นอกจากนี้ โครงการกำลังเตรียมการสำหรับเจาะหลุมสำรวจ 1 หลุมใน ไตรมาส 3 ปี 2564 และ โครงการเม็กซิโก แปลง 29 (2.4) ซึ่งตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Campeche หลังจากโครงการได้รับการอนุมัติแผนการเจาะหลุมประเมินและหลุมสำรวจจากหน่วยงานรัฐบาลของเม็กซิโก ปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินการเจาะหลุมสำรวจ Chak-1EXP ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จในเดือนกรกฎาคม 2564 และจะดำเนินการเจาะหลุมประเมิน Polok-2DEL โดยคาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จประมาณเดือนตุลาคม 2564

โครงการในทวีปออสเตรเลีย

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้ คือ โครงการพีทีทีพี ออสเตรเลีย ตั้งอยู่ในเครือรัฐออสเตรเลีย ประกอบด้วย 7 แปลงสัมปทาน

สำหรับ แหล่งแคช-เมเปิล และแหล่งออกคิด ซึ่งอยู่ในระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase) โครงการมีแผนที่จะพิจารณาแนวทางการบริหารจัดการที่เหมาะสม เพื่อเพิ่มทางเลือกในการพัฒนาโครงการเชิงพาณิชย์ต่อไป

โครงการในทวีปแอฟริกา

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้ ตั้งอยู่ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย (แอลจีเรีย) และสาธารณรัฐโมซัมบิก (โมซัมบิก) ได้แก่

โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี ซึ่งเป็น โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Production Phase) โดยเป็นแหล่งผลิตน้ำมันดิบ ตั้งอยู่บนบกทางทิศตะวันออกของแอลจีเรีย ในไตรมาส 2 ปี 2564 กลุ่ม OPEC+ ยังคงมีนโยบายลดกำลังการผลิตน้ำมันดิบลงตามสถานการณ์ราคาน้ำมันที่ยังคงผันผวน ประกอบกับหลุมผลิตบางหลุมมีกำลังการผลิตที่ลดลง เป็นผลให้ทางโครงการมีกำลังการผลิตด้วยอัตราเฉลี่ยประมาณ 16,500 บาร์เรลต่อวัน

โครงการแอลจีเรีย ฮาสลี เบอร์ ราเคช เป็นโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา (Development Phase) ตั้งอยู่บนบกทางทิศตะวันออกของแอลจีเรีย โครงการได้บรรลุข้อตกลงเพื่อเริ่มพัฒนาโครงการระยะที่ 1 ตามข้อตกลงเพื่อเริ่มพัฒนาโครงการตามแผนการพัฒนาที่ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลในไตรมาส 1 ปี 2562 ขณะนี้อยู่ระหว่างการก่อสร้างและการเจาะหลุมผลิต และคาดว่าจะเริ่มผลิตได้ในครึ่งปีหลังของปี 2564 ด้วยกำลังการผลิตประมาณ 10,000-13,000 บาร์เรลต่อวัน พร้อมทั้งมีแผนระยะที่ 2 เพื่อเพิ่มปริมาณการผลิต เป็น 50,000-60,000 บาร์เรลต่อวัน ในปี 2569 นอกจากนี้ บริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขายสัดส่วนการลงทุน (Asset Sale and Purchase Agreement) เพื่อเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนในโครงการเพิ่มอีกร้อยละ 24.5 จาก CNOOC ซึ่งเป็นผู้ร่วมลงทุนรายหนึ่งในโครงการ ด้วยมูลค่าเท่ากับเงินลงทุน ตามสัดส่วนของ CNOOC ที่อยู่ในระหว่างการพัฒนาโครงการจนถึงวันที่ได้รับการอนุมัติและประกาศอย่างเป็นทางการโดยรัฐบาลแอลจีเรีย โดยการเข้าซื้อดังกล่าวคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี 2564 โดยภายหลังจากการเข้าซื้อ บริษัทจะมีสัดส่วนการลงทุนเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 24.5 เป็นร้อยละ 49 โดยมี SONATRACH ซึ่งเป็นบริษัทน้ำมันแห่งชาติของแอลจีเรีย เป็นผู้ร่วมลงทุนหลักในสัดส่วนร้อยละ 51

โครงการโมซัมบิก แอเรีย 1 เป็นโครงการก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ ตั้งอยู่นอกชายฝั่งของโมซัมบิก ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพัฒนา (Development Phase) ในปี 2564 โครงการได้เริ่มงานฐานรากสำหรับโรงผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวบนบก งานก่อสร้างท่าเรือชั่วคราว และการติดตั้งระบบรักษาความปลอดภัยรอบพื้นที่โครงการ รวมถึงงานขุดร่องน้ำเพื่อวางท่อแก๊สนอกชายฝั่ง ทั้งนี้เมื่อปลายเดือนมีนาคมที่ผ่านมาโครงการได้บรรลุเงื่อนไขการกู้เงินรูปแบบ Project Finance เพื่อรองรับค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการ และได้เบิกเงินกู้งวดแรกบางส่วนเรียบร้อยแล้ว อย่างไรก็ตามจากเหตุการณ์ความไม่สงบที่เมือง Palma ในช่วงปลายเดือนมีนาคม ซึ่งห่างจากพื้นที่ก่อสร้างโครงการประมาณ 25 กม. เป็นผลให้ผู้ดำเนินการตัดสินใจอพยพพนักงานของโครงการทั้งหมดออกจากพื้นที่ และได้ส่งมอบพื้นที่ก่อสร้างให้รัฐบาลโมซัมบิกเพื่อรักษาความปลอดภัย และประกาศหยุดดำเนินการก่อสร้างด้วยเหตุสุดวิสัย (Force Majeure) เมื่อวันที่ 26 เมษายน เพื่อความปลอดภัยของพนักงาน พร้อมทั้งจัดตั้งคณะทำงานพิเศษสำหรับเหตุการณ์ฉุกเฉินนี้ เพื่อศึกษาผลกระทบต่องานโครงการทั้งในระยะสั้นและระยะยาว เพื่อกำหนดแผนและทิศทางการดำเนินการต่อไป ขณะนี้ ผู้ดำเนินการอยู่ในระหว่างการติดตามสถานการณ์และสนับสนุนรัฐบาลโมซัมบิกในการดำเนินมาตรการฟื้นฟูความปลอดภัยในเขตพื้นที่โดยรอบโครงการ เพื่อให้สามารถกลับไปเริ่มงานได้อย่างปลอดภัย อย่างไรก็ตาม งานบางส่วนในต่างประเทศยังคงดำเนินการต่อไป



กลยุทธ์การบริหารจัดการ

ปตท.สผ. ยึดแนวทางการพัฒนาอย่างยั่งยืนตามแนวปฏิบัติที่เป็นสากลและตามมาตรฐานของสหประชาชาติ โดยมีการดำเนินงานภายใต้แนวคิด FROM “WE” to “WORLD” เพื่อมุ่งสู่การเป็น “องค์กรแห่งความยั่งยืน” ที่คำนึงถึงผลประโยชน์ร่วมกันของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม สามารถสร้างความมั่นคงทางพลังงาน พร้อมส่งมอบคุณค่าและสร้างความยั่งยืนให้แก่สังคม

เพื่อให้สอดคล้องกับวิสัยทัศน์การเป็น “Energy Partner of Choice” ปตท.สผ. ได้กำหนดกรอบแนวคิดด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนเป็นหลักการในการดำเนินงานร่วมกันขององค์กร อันประกอบไปด้วย 3 องค์ประกอบหลัก ได้แก่ การมุ่งสู่องค์กรแห่งความเป็นเลิศ (High Performance Organization - HPO) การกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารความเสี่ยง และการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ (Governance, Risk Management and Compliance - GRC) และการสร้างคุณค่าในระยะยาวให้แก่ผู้มีส่วนได้เสีย (Stakeholder Value Creation - SVC) โดยมีการดำเนินงานที่สำคัญ ได้แก่

ด้านการมุ่งสู่องค์กรแห่งความเป็นเลิศ ปตท.สผ. ยังคงมุ่งมั่นดำเนินงานตามกลยุทธ์ “EXECUTE และ EXPAND” อย่างต่อเนื่องท่ามกลางการแพร่ระบาดของโควิด-19 และความท้าทายที่หลากหลาย ซึ่งอุตสาหกรรมต่าง ๆ รวมถึงธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมกำลังเผชิญอยู่ ปตท.สผ. ได้มีการทบทวนแผนงานและปรับแผนปฏิบัติการให้สอดคล้องกับสถานการณ์และการเปลี่ยนแปลงทางธุรกิจเพื่อเพิ่มความได้เปรียบในการแข่งขัน แสวงหาโอกาสทางธุรกิจเพิ่มเติมในพื้นที่ยุทธศาสตร์ และส่งเสริมการเติบโตอย่างยั่งยืนและมั่นคง โดยได้ดำเนินการดังนี้

(1) EXECUTE: กลยุทธ์ในการเพิ่มปริมาณการผลิตจากโครงการหลัก และรักษาขีดความสามารถในการแข่งขัน

- **สร้างมูลค่าเพิ่มจากโครงการในปัจจุบัน** โดยเน้นการเพิ่มปริมาณการผลิตจากโครงการหลัก รวมถึงผลักดันการพัฒนาโครงการหลักในต่างประเทศให้เริ่มผลิตได้ตามแผนที่วางไว้ โดยเฉพาะโครงการ Mozambique Area 1 ในประเทศโมซัมบิก โครงการ Hassi Bir Rekaiz ในประเทศแอลจีเรีย โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติในเมียนมา ซึ่งเป็นการลงทุนด้านพลังงานแบบครบวงจรตั้งแต่ต้นน้ำจนถึงการผลิตกระแสไฟฟ้าที่สามารถต่อยอดและสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับธุรกิจสำรวจและผลิตของ ปตท.สผ. ในปัจจุบันได้
- นอกจากนั้น ในไตรมาส 2 ปี 2564 ปตท.สผ. ได้ค้นพบก๊าซธรรมชาติแหล่งใหม่อีกครั้งนอกชายฝั่งรัฐซาราวัก ในประเทศมาเลเซีย จากการเจาะหลุมสำรวจ “กูดิงตัง-1” ในโครงการซาราวัก เอสเค 438 โดยโครงการดังกล่าวตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับโครงการซาราวัก เอสเค 405ปี, โครงการเอสเค 309 และเอสเค 311, และโครงการเอสเค 314เอ ซึ่ง ปตท.สผ. เป็นผู้ดำเนินการ (Operator) ทั้งหมด โดยในอนาคตจะสามารถพัฒนาโครงการดังกล่าวในรูปแบบกลุ่มโครงการ (Cluster development) รวมทั้งใช้อุปกรณ์การผลิตและสิ่งอำนวยความสะดวกร่วมกันซึ่งจะทำให้สามารถดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้นด้วย
- **ควบคุมต้นทุนการผลิตต่อหน่วยอย่างต่อเนื่อง** เพื่อให้อยู่ในระดับที่แข่งขันได้ โดยการใช้เทคโนโลยีดิจิทัลและการเพิ่มประสิทธิภาพการทำงาน เพื่อเสริมสร้างความแข็งแกร่งให้กับธุรกิจหลักของ ปตท.สผ. ท่ามกลางสภาพแวดล้อมที่ผันผวนมากขึ้นของอุตสาหกรรม
- **ร่วมกับหน่วยงานภาครัฐในการผลักดันการเข้าพื้นที่ในโครงการ G1/61** เพื่อเตรียมความพร้อมในการผลิตก๊าซธรรมชาติให้ได้อย่างต่อเนื่อง และตอบสนองความต้องการใช้พลังงานในประเทศ ซึ่ง ปตท.สผ. กำลังจัดเตรียมแผนรองรับการพัฒนาและการลงทุนหากไม่สามารถเข้าพื้นที่โครงการ G1/61 ได้ รวมถึงแผนการดำเนินการโครงการ G2/61 และโครงการใหม่จากการเข้าซื้อกิจการ เพื่อให้การเปลี่ยนผ่านเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ
- **เปลี่ยนไปสู่ New Normal** ผ่านระบบการบริหารจัดการทรัพยากรบุคคลใหม่ และการดำเนินโครงการ Transformation ที่ประกอบด้วย Initiatives ต่าง ๆ เพื่อเร่งรัด Digital Transformation โดยมุ่งเป้าไปที่การพัฒนาประสิทธิภาพการทำงานในระยะยาว และมุ่งสู่แนวคิด “One Team, One Goal” ปรับปรุงขีดความสามารถภายในและกระบวนการทำงาน แนะนำวิธีการใหม่ในการทำงานในโลกหลังโควิด-19

(2) EXPAND: กลยุทธ์ในการขยายธุรกิจ โดยมุ่งเน้นในพื้นที่ยุทธศาสตร์ที่มีความชำนาญและมองหาโอกาสทางธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงานเพื่อสร้างความยั่งยืนในระยะยาว

- **กลยุทธ์ Coming-Home:** มุ่งเน้นขยายการลงทุนในพื้นที่ยุทธศาสตร์หลักซึ่งประกอบไปด้วยประเทศไทยและภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ รวมถึงการมองหาโอกาสต่อยอดทางธุรกิจ Gas Value Chain
- **กลยุทธ์ Strategic Alliance:** มองหาโอกาสการลงทุนในพื้นที่อื่น ๆ ที่มีศักยภาพร่วมกับผู้ร่วมทุนที่มีความเชี่ยวชาญ (Strategic Alliance) โดยเน้นภูมิภาคตะวันออกกลาง
- **กลยุทธ์ New Business Investment for Sustainability:** ลงทุนในธุรกิจใหม่เพื่อความยั่งยืน โดยมุ่งเน้นการพัฒนาเทคโนโลยีและความสามารถด้านงานวิจัยพัฒนาขององค์กรที่ส่งเสริมธุรกิจปัจจุบัน รวมถึงธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงานหมุนเวียน ตลอดจนการเร่งขยายธุรกิจหุ่นยนต์และปัญญาประดิษฐ์ โดยในไตรมาส 2 บริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ จำกัด (เออาร์วี) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. ได้ร่วมกับบริษัท แอโรไดนัม จากประเทศมาเลเซีย และบริษัท ดิจิทัล ครีเอชัน จำกัด จัดตั้งบริษัท แอโรสกาย (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อให้บริการเทคโนโลยี โดรนไร้คนขับ ในประเทศไทยให้แก่ลูกค้าในธุรกิจ โทรคมนาคม ไฟฟ้า น้ำมันและก๊าซธรรมชาติ รวมถึงการให้บริการโดรนในการตรวจสอบโครงสร้างพื้นฐานในอุตสาหกรรมอื่น ๆ เพื่อลดระยะเวลาการทำงาน มีความละเอียดแม่นยำและปลอดภัยมากยิ่งขึ้น
- **กลยุทธ์ LNG:** ขับเคลื่อนธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) แบบครบวงจร โดยมุ่งเน้นการลงทุนตั้งแต่ต้นน้ำถึงโรงงานผลิต (Upstream & Liquefaction) รวมถึงส่งเสริมการพัฒนาขีดความสามารถของบุคลากรควบคู่กันไปด้วย โดยในไตรมาส 1 ได้ทำการยื่นขอรับใบอนุญาตจัดหาและคำสั่งก๊าซธรรมชาติ (LNG Shipper) ต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ผ่านบริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนร้อยละ 50 ระหว่างบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. ทั้งนี้ เพื่อรองรับต่อการแข่งขันก๊าซธรรมชาติเสรีในประเทศและต่อยอดจากธุรกิจสำรวจและผลิตก๊าซฯ ทั้งในและต่างประเทศ โดยขณะนี้ บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี อยู่ระหว่างการจัดเตรียมข้อมูลเพิ่มเติมเพื่อประกอบการพิจารณาของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ในการบริหารจัดการทางการเงิน ปตท.สผ. มุ่งเน้นการสร้างวินัยทางการเงินและยังคงให้ความสำคัญในการรักษาโครงสร้างทางการเงินที่แข็งแกร่ง โดย ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2564 บริษัทมีเงินสดในมือประมาณ 1,850 ล้านดอลลาร์ สรอ. และมีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นประมาณ 0.34 เท่า ซึ่งยังคงสภาพคล่องและอยู่ในกรอบนโยบายการเงินของบริษัท และยังมีระดับต้นทุนทางการเงินต่ำที่ร้อยละ 3.31 โดยไม่มีภาระเงินกู้ที่ต้องชำระในปี 2564 บริษัทจึงมั่นใจว่าสถานะทางการเงินที่แข็งแกร่งและสภาพคล่องที่สูงของบริษัทพร้อมจะรองรับความผันผวนของราคาน้ำมันในอนาคต

ทั้งนี้ ในไตรมาส 2 ปี 2564 ปตท.สผ. ได้รับรางวัลการจัดการความรู้ยอดเยี่ยมในโครงการ Excellence in Knowledge Management Program ประจำปี 2564 จาก American Productivity and Quality Center (APQC) โดยถือเป็นบริษัทไทยแห่งแรกและแห่งเดียวที่ได้รับรางวัลนี้ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 และ ปตท.สผ. ยังได้รับอีก 1 รางวัล คือรางวัล Best Practice ระดับ Excellent จากการดำเนินโครงการ New Way of Working ในการแข่งขัน The 7th International Best Practice Competition (IBPC) จัดโดย The Center for Organizational Excellence Research (COER) ซึ่งเป็นองค์กรที่รับผิดชอบด้านการกำหนดเกณฑ์มาตรฐานและที่ปรึกษาด้านธุรกิจระดับโลก แสดงให้เห็นถึงแนวทางการทำงานรูปแบบใหม่ของ ปตท.สผ. ที่เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ เป็นแบบอย่างที่ดี และเป็นที่ยอมรับในระดับสากล

นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังส่งเสริมการวิจัย พัฒนา ประยุกต์ใช้เทคโนโลยี และสร้างนวัตกรรมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความสามารถในการแข่งขันในการดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม โดยมีเป้าหมายหลักในการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยี ได้แก่ การแยกก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ออกจากก๊าซธรรมชาติ การกำจัดสิ่งปนเปื้อนออกจากก๊าซธรรมชาติเหลว การเพิ่มปริมาณการผลิตน้ำมันดิบ การลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม การลดต้นทุนในการรีโอดอนแทนผลิตและท่อส่งปิโตรเลียม และการเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตและการบำรุงรักษา โดยในไตรมาส 2 ปี 2564 มีโครงการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีที่อยู่ระหว่างดำเนินการ 45 โครงการ ซึ่งเป็นโครงการที่อยู่ระหว่างการทดสอบในขั้นนำร่อง 10 โครงการ ในด้านโครงสร้างพื้นฐานเพื่อสนับสนุนการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยี บริษัทอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้างศูนย์พัฒนาเทคโนโลยีและนวัตกรรมปตท.สผ. (PTIC) ในพื้นที่เขตนวัตกรรมระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก (EECI) โดยการก่อสร้างจะแล้วเสร็จภายในปี 2564 อีกทั้ง ยังมีระบบการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Safety, Security, Health and Environment Management System – SSHE MS) ในการดำเนินงานของบริษัท โดยมุ่งเน้นให้เกิดความสูญเสียอันน้อยที่สุด ซึ่งไตรมาส 2 ปี 2564 ปตท.สผ. มีเหตุการณ์การเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงาน (LTIF) เท่ากับ 0.18 และมีอัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บทั้งหมด (TRIR) เท่ากับ 0.78 ทั้งนี้ LTIF และ TRIR ล้าสุดอยู่ใน First Quartile ของค่าเฉลี่ยของสมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ (IOGP)

ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารความเสี่ยง และการกำกับการปฏิบัติตามกฎหมาย (GRC) ปตท.สผ. มุ่งเน้นการดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส และมีประสิทธิภาพ เพื่อสร้างเสถียรภาพและความยั่งยืนให้กับองค์กร โดยยึดมั่นในการบริหารจัดการธุรกิจตามหลักธรรมาภิบาล การกำกับดูแลให้มีการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในอย่างเหมาะสม ตลอดจนปฏิบัติตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด โดยมีผลการดำเนินงานที่สำคัญดังนี้

- ดำเนินโครงการประเมินผลการดำเนินงานด้าน GRC ภายในองค์กร (Internal Maturity Assessment) สำหรับโครงการมาเลเซีย เพื่อเตรียมการประเมินระดับวุฒิภาวะด้าน GRC (GRC Maturity Level) ระดับ Company-wide
- พัฒนาระบบ Risk Management เพื่อช่วยให้ผู้รับผิดชอบในงาน สามารถระบุความเสี่ยงของงานได้ครบถ้วนมากยิ่งขึ้น
- ดำเนินการวิเคราะห์ความสอดคล้องและความครบถ้วนของการดำเนินงานด้าน Assurance เพื่อให้สามารถวางแผนการดำเนินงานด้าน Assurance ได้อย่างมีประสิทธิภาพ และเตรียมความพร้อมในการพัฒนาระบบเพื่อให้มีความเชื่อมโยงในการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลและการรายงานด้าน Assurance ทั้งทั้งองค์กรอย่างบูรณาการ เพื่อให้มีความคล่องตัว กระชับ และมีประสิทธิภาพเพิ่มมากขึ้น
- ดำเนินการสร้างวัฒนธรรม GRC ผ่านการสื่อสารและจัดกิจกรรมต่าง ๆ อย่างต่อเนื่อง เพื่อเพิ่มความตระหนัก ความเข้าใจ และการนำแนวทางการดำเนินการตามหลัก GRC ไปปฏิบัติเป็นส่วนหนึ่งของการดำเนินงาน เช่น สื่อประชาสัมพันธ์ในรูปแบบ VDO Clips เกมส์ และการตอบคำถามเกี่ยวกับ GRC ของผู้บริหาร เป็นต้น
- จัดทำโครงการสำรวจความผูกพันของผู้มีส่วนได้เสียต่อการเป็นองค์กรต้นแบบด้าน GRC (Stakeholders Engagement Survey) โดยร่วมมือกับหน่วยงานพัฒนาความยั่งยืนและบริหารองค์ความรู้เพื่อนำผลการศึกษาไปพัฒนาการดำเนินงานของบริษัทเพื่อให้สามารถบรรลุเป้าหมายของการเป็นองค์กรต้นแบบต่อไป

นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้มีการกำหนดนโยบายด้านสิทธิมนุษยชนและระบบการบริหารจัดการด้านสิทธิมนุษยชนเพื่อนำไปปฏิบัติอย่างเป็นรูปธรรมตามแนวทางสากลต่าง ๆ และแสดงให้เห็นถึงการเคารพในสิทธิมนุษยชนและป้องกันการละเมิดสิทธิมนุษยชนจากกิจกรรมการดำเนินงานของบริษัท รวมไปถึงการจัดการประเมินความเสี่ยงด้านสิทธิมนุษยชนของบริษัทอย่างต่อเนื่องรายปี โดยในปี 2564 ได้มีการประเมินความเสี่ยงด้านสิทธิมนุษยชนครอบคลุมร้อยละ 100 ของพื้นที่ปฏิบัติการทั้งหมดที่ดำเนินการโดยบริษัท ผู้ร่วมทุน และคู่ค้าสำคัญระดับที่ 1

สำหรับไตรมาส 2 ที่ผ่านมา ปตท.สผ. ได้รับ 2 รางวัลด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล จาก Asian ESG Award 2021 ครั้งที่ 16 จัดขึ้นโดย Corporate Governance Asia ได้แก่ รางวัลด้านธรรมาภิบาลระดับเอเชีย (Asia's Icon on ESG) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 9 และรางวัลผู้นำองค์กรดีเด่น (Asian Corporate Director Award) แก่ CEO ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังได้รับยกย่องให้เป็นบริษัท ESG Influencer ซึ่งบทบาทสำคัญในการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้าน ESG อีกด้วย

ทั้งนี้ ที่ผ่านมา ปตท.สผ. ได้ผ่านการรับรองการเป็นสมาชิกแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชัน ของภาคเอกชนไทย (Thailand's Private Sector Collective Action Coalition Against Corruption หรือ CAC) ในการประกาศผลการรับรองการเป็นสมาชิก CAC ในไตรมาส 4 ประจำปี 2563 โดย ปตท.สผ. ได้ทุ่มเทในการปรับปรุงการดำเนินงานเพื่อใช้เป็นมาตรการการป้องกันการคอร์รัปชันให้มีความเข้มแข็งอย่างต่อเนื่อง การได้รับการรับรองฯ แสดงถึงการยอมรับในความมุ่งมั่นของ ปตท.สผ. ที่จะดำเนินงานอย่างโปร่งใส และนำไปสู่การสร้างเชื่อมั่นกับผู้มีส่วนได้เสียต่อไป

ด้านการสร้างคุณค่าในระยะยาวให้แก่ผู้มีส่วนได้เสีย (SVC) ปตท.สผ. ให้ความสำคัญกับการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติและฟื้นฟูสิ่งแวดล้อม และการพัฒนาชุมชนและสังคม โดย ปตท.สผ. มีแผนกลยุทธ์และการดำเนินงานที่สำคัญในไตรมาส 2 ปี 2564 เพื่อสร้างคุณค่าในระยะยาวให้แก่ผู้มีส่วนได้เสีย ดังนี้

- **กลยุทธ์การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Greenhouse Gas Reduction)** เพื่อบรรเทาปัญหาภาวะโลกร้อนและการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะเป็นองค์กรคาร์บอนต่ำ (Low Carbon Footprint) โดยได้ตั้งเป้าลดความเข้มของการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมการดำเนินงานของบริษัทให้ได้อย่างน้อยร้อยละ 25 ภายในปี 2573 เมื่อเทียบกับปีฐาน 2555 ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2564 บริษัทสามารถลดความเข้มของการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ร้อยละ 16 ด้วยการนำก๊าซสวนเกินและก๊าซที่จะเผาทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์หรือนำเข้ากระบวนการผลิต การใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ การปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิต และการลดการรั่วไหลของก๊าซมีเทนจากกระบวนการผลิตอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ยังได้ศึกษาความเป็นไปได้ (Feasibility Study) สำหรับโครงการการดักจับก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์และนำไปกักเก็บ (Carbon Capture Storage - CCS) ในอ่าวไทยอีกด้วย

- **กลยุทธ์การปรับใช้แนวคิดเศรษฐกิจหมุนเวียนสำหรับธุรกิจสำรวจและผลิต (Circular Model for E&P)** ปตท.สผ. ได้ออกแบบกระบวนการทำงานและการบริหารจัดการเพื่อเพิ่มการใช้ซ้ำและทำให้เกิดการนำทรัพยากรกลับมาหมุนเวียนใช้ ประโยชน์ใหม่ โดยได้ตั้งเป้าหมายในการนำโครงสร้างหลักมาใช้ใหม่ให้ได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 ภายในปี 2573 โดยยังคงสภาพการทำงานที่เหมาะสม ปลอดภัย และมีประสิทธิภาพ โดยไตรมาส 2 ปี 2564 ปตท.สผ. ยังคงมีอัตราการนำหน่วยผลิตเคลื่อนที่ไปใช้ใหม่แทนการสร้างโครงสร้างถาวร (Mobile Production Facility Reuse) ที่ร้อยละ 100 และสำหรับการบริหารจัดการทรัพยากรอื่น ๆ ให้เกิดประโยชน์สูงสุด บริษัทมีโครงการศึกษาการใช้ประโยชน์จากหินและดินที่เป็นของเสียจากการเจาะหลุมผลิตปิโตรเลียม (Drill Cuttings) ด้วยการนำมาพัฒนาต่อยอดเป็นวัสดุทดแทนในการสร้างและซ่อมแซมถนน นอกจากนี้ ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2564 บริษัทยังไม่มีรายงานของเสียประเภทขยะอันตรายที่ต้องถูกกำจัดโดยวิธีฝังกลบ สอดคล้องกับเป้าหมายระยะยาวในการเป็นองค์กรที่มุ่งสู่การปราศจากของเสียทุกประเภทที่ต้องถูกกำจัดโดยวิธีฝังกลบภายในปี 2573 อีกด้วย
- **กลยุทธ์การอนุรักษ์ทะเลเพื่อทุกชีวิต (Ocean for Life)** ปตท.สผ. ในฐานะองค์กรที่มีพื้นที่ปฏิบัติการส่วนใหญ่อยู่ในทะเล มีความมุ่งมั่นที่จะเป็นผู้นำในการอนุรักษ์และฟื้นฟูดูแลทรัพยากรธรรมชาติและนิเวศทางทะเล (Guardian of the Ocean) เพื่อสนับสนุนการเติบโตทางเศรษฐกิจและการมีคุณภาพชีวิตที่ดีของชุมชนบริเวณชายฝั่ง โดยมีเป้าหมายในการสร้างมูลค่าเชิงบวก (Net Positive Impact) ต่อความหลากหลายทางชีวภาพและบริการทางระบบนิเวศทางทะเล (Ocean Biodiversity & Ecosystem Services (BES) Value) ในพื้นที่ปฏิบัติการนอกชายฝั่งภายในประเทศภายในปี 2568 และพื้นที่ปฏิบัติการนอกชายฝั่งทั้งหมดภายในปี 2573 เมื่อเทียบกับมูลค่าในปีฐาน 2562 รวมถึงเป้าหมายในการสร้างรายได้ที่เพิ่มขึ้นของชุมชนกลุ่มเป้าหมาย (Community Income Increasing) ร้อยละ 50 และเพิ่มจำนวนเครือข่ายอนุรักษ์ได้ 16,000 ราย ภายในปี 2573 เมื่อเทียบกับก่อน ปตท.สผ. เข้าดำเนินโครงการ โดยในไตรมาส 2 ได้ร่วมกับมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ดำเนินการเก็บตัวอย่างครั้งที่ 3 สำหรับโครงการศึกษาไมโครพลาสติกในพื้นที่ปฏิบัติการนอกชายฝั่งของอ่าวไทย รวมไปถึงได้สำรวจพื้นที่เพื่อจัดทำแผนที่ภาพถ่ายทางอากาศเป็นครั้งที่ 2 ในการศึกษาพื้นที่แนวปะการัง บริเวณเกาะมันใน และพื้นที่หาดพลา จังหวัดระยอง สำหรับโครงการพัฒนาการสำรวจระบบนิเวศและกิจการชายฝั่งด้วยการประยุกต์ใช้โดรนและเทคโนโลยีขั้นสูงเพื่อเสริมสร้างความยั่งยืนของมหาสมุทรอีกด้วย

นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังมีการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีเพื่อสนับสนุนกลยุทธ์การสร้างคุณค่าในระยะยาวทั้ง 3 ด้าน อาทิ โครงการเปลี่ยนก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์เป็นผลิตภัณฑ์โพลีคาร์บอนेट โครงการเปลี่ยนก๊าซส่วนเกินจากกระบวนการผลิตที่มีการเผาไหม้เป็นผลิตภัณฑ์ท่อนานาโนคาร์บอน โครงการเปลี่ยนของเสียจากกระบวนการผลิตเป็นผลิตภัณฑ์ที่มีมูลค่า และโครงการพัฒนาทุนและอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเลและค่าไมโครพลาสติก ซึ่งปัจจุบันโครงการดังกล่าวอยู่ระหว่างการวิจัยและพัฒนา

ทั้งนี้ ในไตรมาส 2 ที่ผ่านมา ปตท.สผ. ได้รับรางวัลชนะเลิศ Golden Peacock Award ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 จาก The Institute of Director (IOD) ประเทศอินเดีย ซึ่งได้มอบรางวัลนี้แก่องค์กรที่ให้ความสำคัญกับสังคมและสิ่งแวดล้อม แสดงให้เห็นถึงความมุ่งมั่นในการดำเนินงานอย่างมีจริยธรรม ควบคู่ไปกับการพัฒนาคุณภาพชีวิตของชุมชนและสังคม และสอดคล้องกับแนวคิดด้านการดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมของ ปตท.สผ.



แนวโน้มภาพรวมธุรกิจในอนาคต

ราคาน้ำมันดิบ

หลังจากประชากรทั่วโลกเริ่มได้รับวัคซีนป้องกันโควิด-19 อย่างต่อเนื่องและแพร่หลายมากขึ้น โดยเฉพาะในประเทศสหรัฐอเมริกาและประเทศในภูมิภาคยุโรปที่คาดว่าจะสามารถบรรลุอัตราการฉีดวัคซีนร้อยละ 75 ได้ภายในไตรมาส 3 ปีนี้ ซึ่งเป็นระดับที่สามารถสร้างภูมิคุ้มกันหมู่ได้ ในขณะที่ภูมิภาคอื่น ๆ คาดว่าจะบรรลุได้ภายในกลางปีหน้า อุปสงค์น้ำมันดิบต่อจากนี้จึงมีแนวโน้มเติบโตขึ้นจากการผ่อนคลายมาตรการล็อกดาวน์และปริมาณกิจกรรมต่างๆ ที่เพิ่มขึ้น โดยสิ้นปีนี้อุปสงค์น้ำมันดิบคาดการณ์ว่าจะสามารถแตะระดับ 100 ล้านบาร์เรลต่อวันได้อีกครั้ง ซึ่งต่ำกว่าระดับเฉลี่ยปี 2562 ก่อนเกิดโควิด-19 ที่ 100.8 ล้านบาร์เรลต่อวันเพียงเล็กน้อยเท่านั้น

สำหรับประเด็นที่ต้องติดตาม คือด้านอุปทานน้ำมันดิบ ที่ประชุมกลุ่ม OPEC+ เมื่อวันที่ 1-4 กรกฎาคม 2564 ได้มีการร่างข้อตกลงเพิ่มการผลิตในปริมาณทั้งสิ้น 400,000 บาร์เรลต่อวัน ตั้งแต่เดือนสิงหาคม ถึงธันวาคม 2564 และตกลงที่จะบริหารจัดการปริมาณการผลิตไปจนถึงสิ้นปี 2565 ในขณะเดียวกัน คาดการณ์ปริมาณการผลิตจากประเทศสหรัฐอเมริกาจะคงที่ในระดับ 11 ล้านบาร์เรลต่อวัน เนื่องจากบริษัทน้ำมันส่วนใหญ่ต่างควบคุมนโยบายการลงทุน มุ่งเน้นเพิ่มเงินสด เพื่อชำระหนี้และจ่ายผลตอบแทนแก่นักลงทุน

จากการคาดการณ์อุปสงค์และอุปทานน้ำมันดิบนั้น มีโอกาสที่อุปทานจะต่ำกว่าอุปสงค์ในช่วงไตรมาส 3 ส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบมีแนวโน้มที่จะปรับสูงขึ้นอยู่ในระดับ 70-80 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล สาเหตุหลักคือทางกลุ่ม OPEC+ ต้องการที่จะควบคุมปริมาณการผลิตอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม ปริมาณการผลิตจากประเทศอิหร่านมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นเป็น 500,000 บาร์เรลต่อวัน ในไตรมาส 4 หากประเทศสหรัฐอเมริกายกเลิกการคว่ำบาตรต่ออิหร่าน ซึ่งมีความเป็นไปได้ที่จะบรรลุข้อตกลงการเจรจาเกี่ยวกับการยกเลิกพัฒนานิวเคลียร์ และอาจจะส่งผลกดดันตลาดน้ำมันไปในทิศทางที่มีอุปทานสูงกว่าอุปสงค์เล็กน้อย ราคาน้ำมันจึงมีแนวโน้มลดลงมาอยู่ระดับ 60-70 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล โดยสรุป ปัจจัยสำคัญที่ต้องติดตามในปี 2564 ประกอบด้วย สถานการณ์การแพร่ระบาดของโควิด-19 การบังคับใช้มาตรการล็อกดาวน์ ความคืบหน้าการฉีดวัคซีนป้องกันโควิด-19 มาตรการทางการเงินในการกระตุ้นเศรษฐกิจ การฟื้นตัวของอุปสงค์ปริมาณอุปทานจากกลุ่มผู้ผลิตหลัก อาทิ กลุ่ม OPEC รัสเซีย และสหรัฐอเมริกา รวมไปถึงมาตรการคว่ำบาตรของสหรัฐอเมริกาต่ออิหร่านและเวเนซุเอลา

สถานการณ์ LNG

สำหรับปี 2564 คาดว่าสถานการณ์ LNG ในตลาดโลกยังคงอยู่ในสภาวะล้นตลาด โดยกำลังการผลิตรวมจากโครงการเดิมและโครงการใหม่เพิ่มขึ้นประมาณ 33 ล้านตัน จากปี 2563 เป็น 396 ล้านตัน (คิดเป็นร้อยละ 9) ณ สิ้นปี 2564 ในขณะที่ความต้องการรวมจะอยู่ที่ประมาณ 379 ล้านตันต่อปี (ข้อมูลจาก FGE ณ เดือนกรกฎาคม 2564) ในด้านราคา คาดว่าราคา LNG ในช่วงครึ่งปีหลังอาจจะปรับตัวลดลงมาอยู่ที่ระดับ 7 - 8 ดอลลาร์ สรอ. ต่อล้านบีทียู เนื่องจากโครงการในสหรัฐอเมริกาและออสเตรเลียที่คาดว่าจะกลับมาผลิตได้ตามปกติ ทำให้อุปทานกลับมาอยู่ในระดับเดิม และราคาน่าจะปรับตัวสูงขึ้นอีกครั้งในช่วงปลายปีเมื่อเข้าใกล้ฤดูหนาวที่มีความต้องการก๊าซมากขึ้น โดยตลาดคาดการณ์ราคา Asian Spot LNG เฉลี่ยปี 2564 จะอยู่ที่ประมาณ 8.1 - 10.3 ดอลลาร์ สรอ. ต่อล้านบีทียู (ที่มา: Morgan Stanley, FGE)

เศรษฐกิจไทยและอัตราแลกเปลี่ยน

สำหรับแนวโน้มเศรษฐกิจไทยในปี 2564 ธนาคารแห่งประเทศไทยคาดการณ์ว่าจะมีการเติบโตที่ร้อยละ 1.8 ลดลงจากประมาณการเดิมที่ร้อยละ 3 ปัจจัยสำคัญที่ยังคงส่งผลกระทบต่อการเติบโตของเศรษฐกิจไทยในปี 2564 คือการระบาดระลอกที่สามของโควิด-19 รวมถึงสายพันธุ์ใหม่ต่าง ๆ ที่มีการกระจายตัวในประเทศไทย ส่งผลให้ภาคท่องเที่ยวและการฟื้นตัวของเศรษฐกิจไทยถูกชะลอลงเพิ่มเติม สำหรับแนวโน้มของอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ. คาดว่ายังคงมีความผันผวนในช่วงที่เหลือของปีโดยเป็นไปตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจไทย ปัจจัยสำคัญต่อการฟื้นตัวนั้นรวมถึงประสิทธิภาพและการกระจายวัคซีนป้องกันโรคโควิด-19 การสนับสนุนจากภาครัฐ และการผ่อนคลายจากนโยบายการเงินและการคลังซึ่งยังคงเป็นไปอย่างต่อเนื่อง อย่างเช่นโครงการสนับสนุนการใช้จ่ายโดยรัฐบาลและการคงอัตราดอกเบี้ยโดยธนาคารแห่งประเทศไทยที่ร้อยละ 0.5

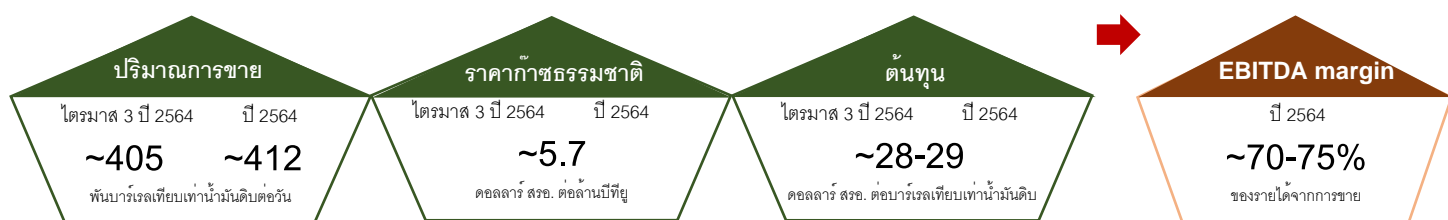
อนึ่ง ปตท.สผ. ใช้หลักการบริหารแบบ Natural Hedge สำหรับรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่ส่วนใหญ่อยู่ในสกุลเงิน USD และ USD-linked และค่าใช้จ่ายส่วนใหญ่อยู่ในสกุล USD ในส่วนของรายได้และค่าใช้จ่ายที่ไม่ได้อยู่ในสกุลเงิน USD ปตท.สผ. ได้พิจารณาใช้เครื่องมือป้องกันความเสี่ยงทางการเงิน อาทิ สัญญา Forward และ Swap เพื่อลดผลกระทบจากความผันผวนของค่าเงิน สำหรับการเคลื่อนไหวของอัตราดอกเบี้ย บริษัทคาดว่าไม่ส่งผลกระทบต่อภาระดอกเบี้ยของบริษัทอย่างมีสาระสำคัญ เนื่องจากโครงสร้างอัตราดอกเบี้ยของบริษัทเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 78 ของภาระหนี้ทั้งหมด

ปัจจัยอื่นที่สำคัญที่กระทบกับการดำเนินงานของบริษัท

การประกาศพระราชบัญญัติแก้ไขเพิ่มเติมประมวลรัษฎากร (ฉบับที่ 50) พ.ศ. 2562 และ พระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 9) พ.ศ. 2562 ในเดือนเมษายน 2562 และในเดือนมิถุนายน 2563 ได้มีการออกกฎหมายลำดับรองที่เกี่ยวข้อง ทำให้กลุ่มบริษัท ปตท.สผ. สามารถยื่นภาษีเงินได้ด้วยสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานได้ สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีตั้งแต่ปี 2563 เป็นต้นไป โดยกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ได้รับรู้ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวในไตรมาส 2 และไตรมาส 3 ปี 2563 และจะไม่มีผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของค่าเงินบาทต่อสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ในแง่ของภาษีเงินได้ ต่อผลประกอบการของบริษัทในไตรมาส 4 ปี 2563 เป็นต้นไป

แนวโน้มผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. สำหรับไตรมาส 3 และปี 2564

ผลการดำเนินงานของบริษัทขึ้นอยู่กับ 3 ปัจจัยหลัก ได้แก่ ปริมาณการขาย ราคาขายและต้นทุน โดยบริษัทได้ติดตามและปรับเปลี่ยนแนวโน้มผลการดำเนินงานสำหรับปี 2564 ให้สอดคล้องกับแผนการดำเนินงานและสภาวะอุตสาหกรรมที่เปลี่ยนแปลงไป สรุปประมาณการแนวโน้มผลการดำเนินงานสำหรับปี 2564 เป็นดังนี้



- หมายเหตุ:
1. ปริมาณการขายเฉลี่ย รวมปริมาณขายจาก ADNOC Gas Processing (AGP)
 2. บนสมมติฐานราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยทั้งปี 2564 ที่ 67.6 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล
 3. รวมการค้าดำเนินงานของโครงการ Block 61 ในประเทศโอมาน ที่ ปตท.สผ. ซื้อขายสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 20 และการซื้อขายได้มีผลสมบูรณ์แล้วเมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2564
 4. EBITDA margin: อัตราส่วนกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษีและค่าเสื่อมราคา ต่อรายได้จากการขายรวมรายได้จากการบริการค่าผ่านทาง

ปริมาณการขาย

ปตท.สผ. คาดว่าปริมาณการขายเฉลี่ยของไตรมาส 3 ปี 2564 และทั้งปี 2564 จะอยู่ที่ประมาณ 405,000 และ 412,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ตามลำดับ โดยปริมาณการขายเฉลี่ยของปี 2564 เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า มีสาเหตุหลักจากการเริ่มผลิตเชิงพาณิชย์ของโครงการมาเลเชีย-แปลงเอช รวมถึงการเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 20 ในโครงการโอมานแปลง 61 โดยการซื้อขายได้มีผลสมบูรณ์แล้วเมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2564

ราคาขาย:

- ราคาน้ำมันดิบของบริษัทจะผันแปรตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก
- ราคาธรรมชาติซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์หลักของบริษัทนั้นมีโครงสร้างราคาส่วนหนึ่งผูกกับราคาน้ำมันย้อนหลังประมาณ 6-24 เดือน บริษัทคาดว่าราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยของไตรมาส 3 ปี 2564 และทั้งปี 2564 จะอยู่ที่ประมาณ 5.7 ดอลลาร์ สรอ. ต่อล้านบีทียู ลดลงจากปีก่อนหน้าเป็นผลจากการปรับราคาย้อนหลังของราคาธรรมชาติซึ่งได้สะท้อนช่วงที่ราคาน้ำมันในตลาดโลกตกต่ำ
- การประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2564 มีปริมาณน้ำมันภายใต้สัญญาประกันความเสี่ยงสำหรับปี 2564 ที่ยังไม่ครบกำหนดอยู่ที่ประมาณ 12 ล้านบาร์เรล ทั้งนี้ บริษัทมีความยืดหยุ่นในการปรับแผนการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันตามความเหมาะสม

ต้นทุน

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2564 และทั้งปี 2564 ปตท.สผ. คาดว่าจะสามารถรักษาค่าต้นทุนต่อหน่วยได้ที่ประมาณ 28-29 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากปีก่อนหน้าจากการบริหารจัดการต้นทุน และการเริ่มผลิตเชิงพาณิชย์ของโครงการมาเลเชีย-แปลงเอช และโครงการโอมานแปลง 61 ซึ่งทั้ง 2 โครงการมีต้นทุนต่อหน่วยที่ค่อนข้างต่ำ