



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร
เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์ : +66 (0) 2537 2000
โทรสาร : +66 (0) 2537 3498-9
www.pttplc.com

PTT Public Company Limited
555 Vibhavadi Rangsit Rd., Chatuchak,
Bangkok 10900 THAILAND
Tel : +66 (0) 2537 2000
Fax : +66 (0) 2537 3498-9
www.pttplc.com

ที่ 80000001/

10 สิงหาคม 2563

เรื่อง เผยแพร่สรุปผลการดำเนินงานของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับงวด 3 เดือน และงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2563

เรียน กรรมการและผู้จัดการ
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) ขอนำส่งงบการเงินเฉพาะบริษัทและงบการเงินรวมสำหรับงวด 3 เดือน และงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2563 ซึ่งผ่านการสอบทานจากผู้สอบบัญชี และได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบของ ปตท. แล้ว โดยผลการดำเนินงานตามงบการเงินรวมเป็นดังนี้

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2563

ในไตรมาส 2 ปี 2563 (2Q2563) ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขาย จำนวน 341,325 ล้านบาท ลดลงจาก ไตรมาส 1 ปี 2563 (1Q2563) จำนวน 142,242 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.4 จากทุกกลุ่มธุรกิจ ทั้งจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่ลดลง จากผลกระทบการแพร่ระบาดของ COVID-19 ส่งผลให้หลายประเทศทั่วโลกประกาศใช้มาตรการปิดเมือง (Lockdown) รวมถึงผลกระทบจากสงครามราคาน้ำมัน

ใน 2Q2563 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ หรือ EBITDA จำนวน 54,208 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 21,823 ล้านบาท หรือร้อยละ 67.4 จาก 1Q2563 สาเหตุหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีกำไรจากสต็อกน้ำมันใน 2Q2563 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้นจาก ณ สิ้น 1Q2563 ที่ 23.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล มาอยู่ที่ 42.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ณ สิ้น 2Q2563 จากการที่เมื่อเดือนเมษายน 2563 กลุ่มโอเปกและพันธมิตรสามารถบรรลุข้อตกลงในการปรับลดกำลังการผลิต รวมถึงอุปสงค์น้ำมันดิบที่เริ่มปรับตัวเพิ่มขึ้นตามความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่ฟื้นตัวภายหลังจากหลายประเทศผ่อนคลายมาตรการปิดเมืองและออกนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจ ขณะที่ใน 1Q2563 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน โดยกำไรขั้นต้นจากการกลั่นซึ่งไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน (Market Gross Refining Margin: Market GRM) ปรับเพิ่มขึ้นจาก Crude Premium ที่ปรับตัวลดลงจากสงครามราคาน้ำมัน แม้ส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบส่วนใหญ่จะปรับลดลง อย่างไรก็ตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์และสายอะโรเมติกส์กับวัตถุดิบส่วนใหญ่เริ่มปรับตัวเพิ่มขึ้นจากราคาวัตถุดิบที่ลดลงตามราคาน้ำมันดิบในช่วงปลายไตรมาส 2Q2563 แม้ว่าปริมาณขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีโดยรวมลดลง สำหรับกลุ่มธุรกิจการค้าน้ำมันระหว่างประเทศมีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น โดยหลักจากการรักษาความสามารถในการสร้างผลกำไรและเพิ่มโอกาสทางการค้าข้ามทวีปและข้ามภูมิภาคในภาวะตลาดเอื้ออำนวย (Arbitrage Opportunity) ภายใต้การควบคุมความเสี่ยงทุกด้านอย่างรัดกุม ในส่วนของกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมมีผลการดำเนินงานดีขึ้น โดยหลักจาก

บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ (GPSC) ที่มีต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวลดลง รวมถึงรายได้ของ SPP และโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) เพิ่มขึ้น ในขณะที่ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานลดลงตามราคาขายและปริมาณการขายที่ปรับตัวลดลงโดยหลักจากโครงการบงกช และโครงการคอนแท็ค 4 นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติลดลงเช่นกันจากธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติเป็นหลักตามปริมาณการขายที่ลดลงจากการปิดซ่อมบำรุง และลดกำลังการผลิตของโรงแยกก๊าซฯ เพื่อบริหารแผนการเดินเครื่องให้สอดคล้องกับความต้องการของลูกค้าเชื้อเพลิงในประเทศ และปิโตรเคมีจากผลกระทบของสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 เพื่อให้การดำเนินงานของกลุ่ม ปตท. ในภาพรวมเกิดประสิทธิภาพสูงสุดท่ามกลางสถานการณ์ที่ได้รับผลกระทบดังกล่าว รวมถึงเป็นการลดปริมาณการใช้น้ำในภาพรวม เนื่องด้วยสถานการณ์ภัยแล้งในภาคตะวันออก อีกทั้งราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ ปรับลดลงตามราคาอ้างอิงในตลาดโลกที่ลดลง รวมถึงธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานลดลงเนื่องจากปริมาณขายเฉลี่ยลดลงส่วนใหญ่จากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้าและโรงแยกก๊าซฯ และผลการดำเนินงานกลุ่มธุรกิจน้ำมันที่ปรับลดจากปริมาณขายที่ลดลงจากผลกระทบของการแพร่ระบาดของ COVID-19

สำหรับ กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อย ใน 2Q2563 มีจำนวน 12,053 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 13,607 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากขาดทุนสุทธิใน 1Q2563 จำนวน 1,554 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น รวมถึงมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากเงินกู้สกุลต่างประเทศที่เพิ่มขึ้นตามค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่ลดลงของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมซึ่งเป็นผลมาจากการเปลี่ยนสกุลเงินในการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคลใน 2Q2563 และภาษีเงินได้ลดลงตามรายได้จากการขายที่ลดลง แม้ว่าจะมีขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้นและมีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในไตรมาสนี้

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2562

เมื่อเปรียบเทียบกับ ไตรมาส 2 ปี 2562 (2Q2562) ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้ลดลง จำนวน 228,997 ล้านบาท หรือร้อยละ 40.2 จากทุกกลุ่มธุรกิจ ทั้งจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่ลดลง ตามกล่าวข้างต้น

EBITDA ลดลง 19,596 ล้านบาท หรือร้อยละ 26.6 สาเหตุหลักจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่มีผลการดำเนินงานลดลงตามราคาขายและปริมาณการขายที่ปรับตัวลดลง แม้ในไตรมาสนี้จะมีปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นของโครงการมาเลเชียและกลุ่มพาร์เท็กซ์ (Partex) ซึ่งรับรู้ผลการดำเนินงานจากการเข้าซื้อธุรกิจตั้งแต่ไตรมาส 3 ปี 2562 และไตรมาส 4 ปี 2562 ตามลำดับ รวมถึงกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติที่มีผลการดำเนินงานลดลงโดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ เนื่องจากราคาขายที่ลดลงตามราคาอ้างอิงในตลาดโลกที่ลดลงและปริมาณขายที่ลดลงตามการปิดซ่อมบำรุงและการปรับลดกำลังการผลิตดังกล่าวข้างต้น และธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ เนื่องจากปริมาณขายโดยหลักจากกลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้าลดลง และราคาขายอ้างอิงราคาน้ำมันเตาลดลง และกลุ่มธุรกิจน้ำมันมีผลการดำเนินงานลดลงจากปริมาณขายที่ลดลงซึ่งเป็นผลกระทบจาก COVID-19 อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นโดยหลักจากการรักษาความสามารถในการสร้างผลกำไรและเพิ่มโอกาสทางการค้าข้ามทวีปและข้ามภูมิภาคในภาวะตลาดเอื้ออำนวย (Arbitrage Opportunity) ภายใต้การควบคุมความเสี่ยงทุกด้านอย่างรัดกุม และกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมี EBITDA ที่ดีขึ้นจากกำไรสต็อกน้ำมัน

ใน 2Q2563 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น แม้ว่า Market GRM ปรับลดลงตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมกับน้ำมันดิบส่วนใหญ่ที่ลดลง อีกทั้งส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีส่วนใหญ่ปรับตัวลดลงเช่นกัน

ปตท. และบริษัทย่อยใน 2Q2563 มีกำไรสุทธิลดลงจำนวน 13,885 ล้านบาท หรือร้อยละ 53.5 ตาม EBITDA ที่ลดลงและมีขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับมีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในไตรมาสนี้ แม้ว่ามีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากเงินกู้สกุลต่างประเทศที่เพิ่มขึ้นตามค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐ และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่ลดลง โดยหลักจากภาษีเงินได้ของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมตามที่กล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานครึ่งแรกของปี 2563 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2562

ในช่วงครึ่งแรกของปี 2563 (1H2563) ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายลดลงจากช่วงครึ่งแรกของปี 2562 (1H2562) จำนวน 296,304 ล้านบาท หรือร้อยละ 26.4 จากเกือบทุกกลุ่มธุรกิจ ตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่ลดลง ยกเว้นกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นเนื่องจากการเข้าซื้อ บมจ. โกลว์พลังงาน (GLOW) ของ GPSC ในช่วงปลายไตรมาส 1 ปี 2562 (1Q2562)

ใน 1H2563 ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA ลดลง 67,734 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 43.9 จาก 1H2562 สาเหตุหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันใน 1H2563 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับลดลงอย่างมากจาก ณ สิ้นปี 2562 ที่ 67.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล มาอยู่ที่ 42.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ณ สิ้น 1H2563 เนื่องจากสงครามราคาน้ำมัน สภาวะอุปทานในตลาดของน้ำมันดิบ ประกอบกับความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีลดลงจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจ เนื่องจากการแพร่ระบาดของ COVID-19 โดย Market GRM ปรับลดลงจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบที่ลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ และส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ส่วนใหญ่ปรับตัวลดลงเช่นกัน นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ เนื่องจากราคาขายที่ลดลงตามราคาอ้างอิงในตลาดโลกที่ลดลงและปริมาณขายที่ลดลง ตามการปรับลดกำลังการผลิตและปิดซ่อมบำรุงดังกล่าวข้างต้น และธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ เนื่องจากราคาขายอ้างอิงราคาน้ำมันเตาที่ลดลงและปริมาณขายให้กลุ่มลูกค้าไฟฟ้าลดลง ขณะที่ผลการดำเนินงานของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับลดลงตามราคาขายเฉลี่ยที่ปรับตัวลง แม้ปริมาณการขายจะเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการมาเลเซียและกลุ่ม Partex สำหรับกลุ่มธุรกิจน้ำมันมีผลการดำเนินงานลดลงเช่นกัน สาเหตุหลักจากขาดทุนสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้นและปริมาณขายที่ลดลงจากผลกระทบของ COVID-19 อย่างไรก็ตามผลการดำเนินงานของกลุ่มเทคโนโลยีและวิศวกรรมปรับตัวดีขึ้นจากการเข้าซื้อ GLOW ของ GPSC ในช่วงปลาย 1Q2562 อีกทั้ง กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นโดยหลักจากการรักษาความสามารถในการสร้างผลกำไรและเพิ่มโอกาสทางการค้าข้ามทวีปและข้ามภูมิภาคในภาวะตลาดเอื้ออำนวย (Arbitrage Opportunity) ภายใต้การควบคุมความเสี่ยงทุกด้านอย่างรัดกุม

ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิใน 1H2563 จำนวน 10,499 ล้านบาท ลดลง 44,751 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 81.0 จากใน 1H2562 ตาม EBITDA ที่ลดลง รวมถึงค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจสำรวจ

และผลิตปิโตรเลียม และของธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อกิจการดังกล่าวข้างต้น รวมถึงใน 1H2563 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากลดลงเงินกู้สกุลต่างประเทศตามค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ และมีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม แม้ว่าจะมีกำไรจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้นและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่ลดลงตามผลการดำเนินงานที่ลดลงเป็นหลัก

สถานะการเงินของปตท. และบริษัทย่อย ณ 30 มิถุนายน 2563

ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวม 2,449,277 ล้านบาท ลดลง 37,688 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.5 จาก ณ 31 ธันวาคม 2562 โดยหลักจากลูกหนี้การค้าและสินค้าคงเหลือที่ลดลง 104,820 ล้านบาท ตามปริมาณขายและราคาขายที่ลดลง แม้สินทรัพย์สิทธิการใช้จะเพิ่มขึ้น 69,050 ล้านบาท โดยหลักจากการจัดประเภทรายการใหม่ภายหลังจากเริ่มใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง สัญญาเช่า ตั้งแต่ 1 ม.ค. 2563 ในขณะที่มีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 1,182,785 ล้านบาท ลดลง 3,140 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.3 ซึ่งมาจากการลดลงของเจ้าหนี้และภาษีเงินได้ค้างจ่ายประมาณ 110,000 ล้านบาท สหพันธ์กับหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยที่เพิ่มขึ้น 102,992 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากการกู้ยืมเงินระยะยาวและการออกหุ้นกู้ในระหว่างงวด รวมถึงหนี้สินตามสัญญาเช่าที่เพิ่มขึ้น จากการเริ่มใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง สัญญาเช่า นอกจากนี้ มีส่วนของผู้ถือหุ้น 1,266,492 ล้านบาท ลดลง 34,548 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 2.7 โดยหลักจากการจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานในงวดครึ่งหลังของปี 2562

เนื่องด้วยสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 และสงครามราคาน้ำมัน ได้ส่งผลกระทบต่อทุกภาคอุตสาหกรรม รวมถึงอุตสาหกรรมพลังงาน และผลการดำเนินงานของกลุ่ม ปตท.เช่นกัน อย่างไรก็ตาม กลุ่ม ปตท. ได้ติดตามสถานการณ์อย่างใกล้ชิด และมีการบริหารจัดการและออกมาตรการต่างๆ โดยการจัดตั้ง PTT Group Vital Center เพื่อวางแผนทั้งระยะสั้นและระยะยาว โดยมีมาตรการระยะสั้น ได้แก่ การบริหารจัดการค่าใช้จ่ายผ่านนโยบาย “ลด-ละ-เลื่อน” รวมถึงความร่วมมือในการทำ PTT Group Optimization เพื่อบริหารอุปสงค์อุปทาน ปริมาณสินค้าคงคลังให้เกิดประโยชน์สูงสุด รวมทั้งการบริหารสภาพคล่องและรักษาความแข็งแกร่งทางการเงิน ของกลุ่ม ปตท.

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

ฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์

โทร. 0 2537 3518

โทรสาร 0 2537 3948