บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้นของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (บริษัท) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ รวมถึงกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

งบการเงินที่ตรวจสอบ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการประกอบด้วย

- งบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563
- งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และ
- หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งประกอบด้วยนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทและบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ
การประเมินการด้อยค่าของค่าความนิยมและสินทรัพย์ที่มีอายุเกินกว่าหนึ่งปี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มบริษัทมีค่าความนิยมสุทธิจากค่าเผื่อการด้อยค่าเป็นจำนวน 1,903.80 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และสินทรัพย์ที่มีอายุเกินกว่าหนึ่งปี ซึ่งประกอบด้วยบัญชีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิจากค่าเผื่อการด้อยค่าเป็นจำนวน 9,837.54 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม สุทธิจากค่าเผื่อการด้อยค่าเป็นจำนวน 2,886.22 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา มูลค่ารวมของสินทรัพย์สุทธิดังกล่าวคิดเป็นร้อยละ 65 ของสินทรัพย์รวมของกลุ่มบริษัท โดยในระหว่างปี พ.ศ. 2563 กลุ่มบริษัทบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเป็นจำนวน 47.93 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และ 43.65 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ตามลำดับซึ่งเปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 24 และไม่ได้บันทึกค่าเผื่อการด้อยค่าสำหรับค่าความนิยมซึ่งเปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 21 ผู้บริหารทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปี และทดสอบการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่มีอายุเกินกว่าหนึ่งปี เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจเกิดการด้อยค่า การทดสอบการด้อยค่านั้นจัดทำในระดับของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด	ข้าพเจ้าปฏิบัติงานดังต่อไปนี้เพื่อประเมินการทดสอบการด้อยค่าที่จัดทำโดยผู้บริหารเกี่ยวกับค่าความนิยม และสินทรัพย์ที่มีอายุเกินกว่าหนึ่งปี • ประเมินความเหมาะสมของข้อบ่งชี้การด้อยค่าที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร • ประเมินความเหมาะสมของการระบุหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดของกลุ่มบริษัท รวมถึงประเมินการควบคุมภายในในกระบวนการทดสอบการด้อยค่าของกลุ่มบริษัท • หารือกับผู้บริหารเพื่อทำความเข้าใจข้อสมมติฐานที่ผู้บริหารใช้ในการประมาณกระแสเงินสดคิดลดเพื่อใช้ในการทดสอบการด้อยค่า และประเมินกระบวนการในการทดสอบการด้อยค่ารวมถึงข้อสมมติฐานที่ใช้เพื่อให้มั่นใจว่าผู้บริหารใช้กระบวนการและข้อสมมติฐานดังกล่าวอย่างสอดคล้องกันในกลุ่มบริษัท • สอบถามผู้บริหารในเชิงทดสอบเกี่ยวกับข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ผู้บริหารใช้ในการทดสอบการด้อยค่าความนิยมและสินทรัพย์ที่มีอายุเกินกว่าหนึ่งปี โดยเฉพาะข้อมูลที่เกี่ยวกับแนวโน้มของราคาน้ำมันในตลาดโลก ประมาณการปริมาณสำรองปิโตรเลียม แผนการสำรวจ แผนการผลิต โครงสร้างต้นทุน อัตราการเติบโต และอัตราการคิดลด โดยเปรียบเทียบข้อสมมติฐานที่สำคัญกับแหล่งข้อมูลภายนอก และแผนธุรกิจที่ได้รับอนุมัติแล้ว • ประเมินความสมเหตุสมผลของแผนธุรกิจ โดยเปรียบเทียบแผนของปี พ.ศ. 2563 กับผลลัพธ์ที่เกิดขึ้นจริง

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ
การคำนวณหามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน (มูลค่าจากการใช้หรือมูลค่ายุติธรรมหักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย แล้วแต่จำนวนเงินใดจะสูงกว่า) ของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดซึ่งเป็นกลุ่มของสินทรัพย์ที่มีอายุเกินกว่าหนึ่งปีและค่าความนิยมต้องใช้ดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารในการระบุหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด และข้อสมมติฐานที่ใช้ในการวัดมูลค่า ซึ่งข้อสมมติฐานดังกล่าว ได้แก่ แนวโน้มของราคาน้ำมันในตลาดโลก ประมาณการปริมาณสำรองปิโตรเลียม แผนการสำรวจ แผนการผลิต โครงสร้างต้นทุน อัตราการเติบโต และอัตราคิดลดที่ใช้ในการคิดลดประมาณการกระแสเงินสดคิดลด ผู้บริหารพิจารณาเรื่องดังต่อไปนี้ในการประเมินข้อบ่งชี้การด้อยค่า • การสำรวจที่ไม่ประสบความสำเร็จในระหว่างปี • การลดลงอย่างมีนัยสำคัญของราคาน้ำมันในตลาดโลก • การเปลี่ยนแปลงของแผนการสำรวจ และ • การเปลี่ยนแปลงของประมาณการปริมาณสำรองปิโตรเลียม ข้าพเจ้าให้ความสนใจในเรื่องการทดสอบการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังต่อไปนี้ เนื่องจากมูลค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวมีสาระสำคัญ การกำหนดประมาณการของมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต้องอาศัยข้อสมมติฐานในการคำนวณเป็นจำนวนมาก และเป็นเรื่องที่ผู้บริหารต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินความเหมาะสมสำหรับการรับรู้การด้อยค่า • ค่าความนิยมจำนวน 974.56 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา ซึ่งเกิดจากการซื้อธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ และค่าความนิยมจำนวน 725.96 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกาซึ่งเกิดจากการซื้อธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในภูมิภาคแอฟริกา และ • สินทรัพย์ที่มีอายุเกินกว่าหนึ่งปีจำนวน 12,723.76 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา	• ประเมินอัตราคิดลดโดยการพิจารณาและเปรียบเทียบกับข้อมูลของบริษัทที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกันที่สามารถอ้างอิงได้จากข้อมูลที่เปิดเผยโดยทั่วไปโดยผู้เชี่ยวชาญของผู้สอบบัญชี เพื่อให้มั่นใจว่าอัตราคิดลดที่ผู้บริหารใช้อยู่ในเกณฑ์ที่ใกล้เคียงกับบริษัทที่อยู่ในอุตสาหกรรมและที่สามารถยอมรับได้ • ทดสอบการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติฐานที่สำคัญเพื่อประเมินหาปัจจัยที่มีผลต่อการวิเคราะห์ความอ่อนไหวและผลกระทบที่เป็นไปได้จากการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐาน จากการปฏิบัติงานดังกล่าว ข้าพเจ้าพบว่าข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ผู้บริหารใช้ มีความสมเหตุสมผลและอยู่ในช่วงที่ยอมรับได้ รวมทั้งสอดคล้องกับหลักฐานสนับสนุน

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ
การประมาณมูลค่ายุติธรรมที่เกิดจากการรวมธุรกิจในปี พ.ศ. 2562 สืบเนื่องจากการซื้อธุรกิจของ Murphy Oil Corporation ในประเทศมาเลเซียเมื่อวันที่ 10 กรกฎาคม พ.ศ. 2562 อ้างอิงจากหมายเหตุข้อ 38 ซึ่งต่อมาในระหว่างปี พ.ศ. 2563 กลุ่มบริษัทได้พิจารณาข้อมูลเพิ่มเติมที่เกี่ยวข้องกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อธุรกิจที่ส่งผลต่อมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้และค่าความนิยมที่ได้รายงานไว้ในงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ระยะเวลาในการวัดมูลค่าดังกล่าวไม่เกินกว่าหนึ่งปีนับจากวันที่ซื้อธุรกิจซึ่งเป็นไปตามหลักการของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ ผู้บริหารมอบหมายให้นักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัทซึ่งมีความเชี่ยวชาญในการประเมินทำการประเมินปริมาณสำรองปิโตรเลียมจากโครงการในประเทศมาเลเซียโดยมีข้อสมมติฐานที่สำคัญ ได้แก่ แผนการผลิตและแผนการลงทุน กลุ่มบริษัทพบว่าปริมาณสำรองปิโตรเลียมดังกล่าวมีปริมาณเพิ่มขึ้นจากการประเมินปริมาณสำรองที่พบ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ซึ่งทำให้มีการเปลี่ยนแปลงในประมาณการกระแสเงินสดคิดลด ส่งผลให้กลุ่มบริษัทรับรู้มูลค่าของสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจเพิ่มขึ้นเป็นจำนวนเงิน 240.83 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา รับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 83.78 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และรับรู้ค่าความนิยมลดลงเป็นจำนวนเงิน 157.05 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ข้าพเจ้าให้ความสนใจในเรื่องการวัดมูลค่ายุติธรรมของมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ ณ วันที่การซื้อธุรกิจที่ได้ประเมินเสร็จสิ้นแล้ว เนื่องจากความมีสาระสำคัญของรายการ และวิธีการประเมินมูลค่ายุติธรรมอาศัยการใช้ข้อสมมติฐานและดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารในการประเมิน	ข้าพเจ้าปฏิบัติงานดังต่อไปนี้เพื่อให้ได้หลักฐานที่เพียงพอเกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ซื้อมาของผู้บริหาร ณ วันที่การซื้อธุรกิจได้ประเมินเสร็จสิ้นแล้ว • อ่านสัญญาซื้อขายฉบับสมบูรณ์และเอกสารอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อทำความเข้าใจในข้อกำหนดและเงื่อนไขต่าง ๆ • สอบถามผู้บริหารในเชิงทดสอบและประเมินข้อสรุปของผู้บริหารสำหรับการปฏิบัติตามหลักการของมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง รวมถึงการระบุวันที่ที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจควบคุม • ประเมินความรู้ความสามารถ คุณสมบัติ ประสบการณ์ในอดีต และความเป็นอิสระของผู้เชี่ยวชาญที่ผู้บริหารใช้ • ประเมินความเหมาะสมของข้อสมมติฐานที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ ณ วันที่มีอำนาจควบคุม โดยได้ปฏิบัติตามวิธีดังนี้ - ทดสอบข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ใช้สำหรับการประมาณมูลค่ายุติธรรม รวมถึง เปรียบเทียบประมาณการกระแสเงินสดกับแผนการดำเนินงานโครงการที่ได้รับการอนุมัติแล้วกับข้อมูลที่สามารถอ้างอิงได้จากข้อมูลที่เปิดเผยโดยทั่วไป - ประเมินอัตราคิดลดโดยการพิจารณาและเปรียบเทียบกับข้อมูลของบริษัทที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกันที่สามารถอ้างอิงได้จากข้อมูลที่เปิดเผยโดยทั่วไปโดยผู้เชี่ยวชาญของผู้สอบบัญชี เพื่อให้มั่นใจว่าอัตราคิดลดที่ผู้บริหารใช้อยู่ในเกณฑ์ที่ใกล้เคียงกับบริษัทที่อยู่ในอุตสาหกรรมและที่สามารถยอมรับได้ - ประเมินความเหมาะสมของวิธีการประเมินมูลค่ายุติธรรมว่าเป็นไปตามข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงิน • ทดสอบการคำนวณหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้รวมทั้งความถูกต้องของจำนวนค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการซื้อธุรกิจ จากการปฏิบัติงานดังกล่าว ข้าพเจ้าพบว่าวิธีการและข้อสมมติฐานที่ผู้บริหารใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมและค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจมีความเหมาะสม

ข้อมูลอื่น

กรรมการเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วย ข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ข้าพเจ้าคาดว่าข้าพเจ้าจะได้รับรายงานประจำปีภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่น และข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวเนื่องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ หรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับคณะกรรมการตรวจสอบ

ความรับผิดชอบของกรรมการต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

กรรมการมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่กรรมการพิจารณาว่าจำเป็น เพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ กรรมการรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่กรรมการมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มบริษัทและบริษัท หรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ช่วยกรรมการในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัทและบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการ หรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพและการสังเกต และสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิผลของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทและบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่กรรมการใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชี และการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยกรรมการ
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของกรรมการจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ และประเมินว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทและบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการ และเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแลและการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ และข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่คณะกรรมการตรวจสอบว่า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด

อมรรัตน์ เพิ่มพูนวัฒนาสุข
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4599
กรุงเทพมหานคร
15 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

		งบการเงินรวม			
		หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
	หมายเหตุ	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	13	3,704,002,851	2,822,897,310	111,257,372,357	85,121,635,618
เงินลงทุนระยะสั้น		100,000,000	200,000,000	3,003,706,574	6,030,799,292
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	14	790,762,914	983,201,092	23,752,181,193	29,647,436,192
สินค้าคงเหลือ	16	338,105,414	330,336,327	10,155,694,555	9,960,960,417
สินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน		56,168,105	55,338,391	1,687,122,238	1,668,672,379
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	9	4,361,594	12,342,074	131,009,492	372,162,847
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	15	-	213,702,922	-	6,443,997,154
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		90,847,346	95,472,046	2,728,786,032	2,878,863,203
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		5,084,248,224	4,713,290,162	152,715,872,441	142,124,527,102
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	18	216,865,375	227,626,116	6,513,999,725	6,863,837,299
เงินลงทุนในการร่วมค้า	18	233,344,008	225,370,160	7,008,969,316	6,795,811,001
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	17	74,945,214	86,055,526	2,251,134,312	2,594,918,018
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	19	9,837,537,005	10,661,984,455	295,490,744,503	321,501,441,133
สินทรัพย์สิทธิการใช้	20	482,778,015	-	14,501,234,962	-
ค่าความนิยม	21	1,903,802,428	1,903,802,428	57,184,638,697	57,407,251,692
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	22	130,453,364	131,976,248	3,918,436,272	3,979,611,307
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	23	2,886,220,358	2,880,319,108	86,693,590,641	86,853,134,655
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	25	1,098,682,102	961,729,427	33,001,185,983	28,999,985,605
สิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอน		265,788,947	237,264,583	7,983,520,067	7,154,475,393
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	9	49,050,856	83,677,515	1,473,343,773	2,523,211,486
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น		757,344	869,601	22,748,396	26,221,958
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	26	228,972,965	171,316,077	6,877,676,016	5,165,864,405
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		17,409,197,981	17,571,991,244	522,921,222,663	529,865,763,952
รวมสินทรัพย์		22,493,446,205	22,285,281,406	675,637,095,104	671,990,291,054

(นายพงศธร ทวีสิน)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

(นายเสริมศักดิ์ สัจจะวรรณกุล)
ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบัญชี

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

		งบการเงินรวม			
		หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
		31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	หมายเหตุ	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	27	893,694,180	888,925,204	26,843,943,805	26,804,645,154
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่า					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	28	135,475,131	18,281,361	4,069,275,404	551,256,111
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		504,785,221	862,953,072	15,162,266,881	26,021,483,863
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น		150,217,767	131,500,284	4,512,101,036	3,965,259,111
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	9	29,674,906	15,213,837	891,347,108	458,757,976
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		159,073,974	133,969,338	4,778,113,730	4,039,710,172
รวมหนี้สินหมุนเวียน		1,872,921,179	2,050,843,096	56,257,047,964	61,841,112,387
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หุ้นกู้	28	2,830,374,756	2,704,746,265	85,016,152,606	81,558,909,291
เงินกู้ยืมระยะยาว	28	594,659,466	593,261,202	17,861,825,474	17,889,196,191
หนี้สินตามสัญญาเช่า	28	371,552,398	125,413,411	11,160,343,816	3,781,715,550
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	25	1,445,792,455	1,442,489,022	43,427,363,004	43,496,808,866
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	31	265,510,520	245,248,060	7,975,139,259	7,395,204,113
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	29	3,140,384,595	2,967,512,233	94,327,938,525	89,482,353,377
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทน					
การต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	30	103,243,295	190,757,774	3,101,125,645	5,752,109,238
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	9	673,803	-	20,239,051	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		69,215,793	123,836,573	2,079,039,332	3,734,167,589
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		8,821,407,081	8,393,264,540	264,969,166,712	253,090,464,215
รวมหนี้สิน		10,694,328,260	10,444,107,636	321,226,214,676	314,931,576,602

		งบการเงินรวม			
		หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
		31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	หมายเหตุ	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ (ต่อ)					
ส่วนของเจ้าของ					
ทุนเรือนหุ้น					
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท	32			3,969,985,400	3,969,985,400
ทุนที่ออกและชำระแล้ว					
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		150,683,762	150,683,762	3,969,985,400	3,969,985,400
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		3,439,036,612	3,439,036,612	105,417,619,764	105,417,619,764
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	34	156,570,483	187,434,503	4,981,992,349	6,018,033,688
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
สำรองตามกฎหมาย		15,048,319	15,048,319	396,998,540	396,998,540
สำรองเพื่อการขยายงาน		431,231,212	431,231,212	16,900,000,000	16,900,000,000
ยังไม่ได้จัดสรร		7,672,902,320	7,630,675,250	248,775,592,669	247,150,263,826
องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ		(66,354,763)	(12,935,888)	(26,031,308,294)	(22,794,186,766)
รวมส่วนของเจ้าของ		11,799,117,945	11,841,173,770	354,410,880,428	357,058,714,452
รวมหนี้สินและส่วนของเจ้าของ		22,493,446,205	22,285,281,406	675,637,095,104	671,990,291,054

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
		31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	หมายเหตุ	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	13	1,119,258,052	715,768,020	33,619,227,696	21,583,266,339
เงินลงทุนระยะสั้น		100,000,000	200,000,000	3,003,706,574	6,030,799,292
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	14	466,349,493	716,089,764	14,007,770,392	21,592,968,207
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	17	78,316,549	362,000,567	2,352,399,330	10,915,763,811
สินค้าคงเหลือ	16	99,553,262	104,057,691	2,990,287,874	3,137,755,265
สินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน		10,678,431	15,036,646	320,748,727	453,414,956
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	9	-	253,020	-	7,629,569
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	15	-	210,414	-	6,344,815
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		39,482,691	63,541,724	1,185,944,187	1,916,036,937
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		1,913,638,478	2,176,957,846	57,480,084,780	65,643,979,191
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	18	25,577,427	25,577,427	768,270,869	771,261,656
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	18	1,082,369,085	924,403,328	32,511,191,360	27,874,454,685
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	17	6,795,974,559	6,410,306,980	204,131,134,568	193,296,373,984
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	19	2,754,254,495	3,305,867,193	82,729,723,323	99,685,107,639
สินทรัพย์สิทธิการใช้	20	52,412,190	-	1,574,308,401	-
ค่าความนิยม	21	75,157,587	75,157,587	2,257,513,385	2,266,301,616
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	22	81,959,613	78,178,825	2,461,826,289	2,357,404,014
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	25	769,778,878	639,817,402	23,121,898,766	19,293,051,670
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	9	33,515,790	64,096,092	1,006,715,968	1,932,753,308
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น		235,472	47,837	7,072,896	1,442,486
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	26	20,725,924	22,976,760	622,545,942	692,841,119
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		11,691,961,020	11,546,429,431	351,192,201,767	348,170,992,177
รวมสินทรัพย์		13,605,599,498	13,723,387,277	408,672,286,547	413,814,971,368

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
		31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	หมายเหตุ	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	27	301,154,664	313,508,831	9,045,802,434	9,453,544,160
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่า					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	28	25,616,997	298,557	769,459,416	9,002,691
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		443,603,545	679,934,364	13,324,548,860	20,502,738,410
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น		135,433,239	97,890,430	4,068,017,105	2,951,787,688
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	9	22,655,931	12,026,567	680,517,691	362,649,045
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		34,066,737	53,898,088	1,023,264,829	1,625,242,763
รวมหนี้สินหมุนเวียน		962,531,113	1,157,556,837	28,911,610,335	34,904,964,757
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หุ้นกู้	28	379,264,083	377,762,214	11,391,980,197	11,391,040,460
หนี้สินตามสัญญาเช่า	28	31,225,314	761,949	937,916,805	22,975,809
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	31	188,324,302	179,375,616	5,656,709,447	5,408,891,691
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	29	1,663,810,040	1,571,621,696	49,975,971,536	47,390,675,072
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทน					
การต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	30	87,568,283	174,922,380	2,630,294,279	5,274,608,833
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		29,892,684	28,326,701	897,888,511	854,163,227
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		2,380,084,706	2,332,770,556	71,490,760,775	70,342,355,092
รวมหนี้สิน		3,342,615,819	3,490,327,393	100,402,371,110	105,247,319,849

		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
		31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	หมายเหตุ	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ (ต่อ)					
ส่วนของเจ้าของ					
ทุนเรือนหุ้น					
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท	32			3,969,985,400	3,969,985,400
ทุนที่ออกและชำระแล้ว					
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		150,683,762	150,683,762	3,969,985,400	3,969,985,400
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		3,439,036,612	3,439,036,612	105,417,619,764	105,417,619,764
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		156,570,483	156,570,483	4,981,992,349	4,981,992,349
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
สำรองตามกฎหมาย		15,048,319	15,048,319	396,998,540	396,998,540
สำรองเพื่อการขยายงาน		431,231,212	431,231,212	16,900,000,000	16,900,000,000
ยังไม่ได้จัดสรร		6,067,984,516	6,012,419,398	202,151,174,069	200,224,792,852
องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ		2,428,775	28,070,098	(25,547,854,685)	(23,323,737,386)
รวมส่วนของเจ้าของ		10,262,983,679	10,233,059,884	308,269,915,437	308,567,651,519
รวมหนี้สินและส่วนของเจ้าของ		13,605,599,498	13,723,387,277	408,672,286,547	413,814,971,368

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

		งบการเงินรวม			
		หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
	หมายเหตุ	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
รายได้					
รายได้จากการขาย		5,043,170,157	6,046,416,158	157,505,982,839	187,434,256,385
รายได้จากการให้บริการท่อขนส่งก๊าซ		92,349,680	116,396,137	2,894,695,500	3,618,478,463
รายได้อื่น					
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		26,062,266	108,597,530	818,411,415	3,364,162,379
กำไรจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน		99,330,899	-	3,212,764,944	-
กำไรจากการเปลี่ยนเงื่อนไขตราสารหนี้	28	22,307,226	-	679,959,369	-
รายได้ดอกเบี้ย		36,728,927	86,234,821	1,150,127,763	2,691,774,670
รายได้อื่น ๆ		37,011,375	55,390,651	1,156,211,729	1,713,008,987
รวมรายได้		5,356,960,530	6,413,035,297	167,418,153,559	198,821,680,884
ค่าใช้จ่าย					
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน		795,111,922	750,682,327	24,855,923,681	23,174,701,610
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม		104,313,775	128,097,990	3,239,216,705	3,950,741,535
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		314,116,740	383,776,512	9,754,164,853	11,870,413,978
ค่าภาคหลวง		410,153,876	546,334,209	12,798,161,392	16,944,730,977
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย		2,086,082,793	2,026,055,587	65,249,767,043	62,810,841,149
ค่าใช้จ่ายอื่น					
ขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน		-	109,399,724	-	3,405,789,423
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	24	91,576,324	-	2,806,642,497	-
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ		20,341,034	-	637,348,260	-
ต้นทุนทางการเงิน		254,476,449	234,978,741	7,955,860,492	7,290,639,862
รวมค่าใช้จ่าย		4,076,172,913	4,179,325,090	127,297,084,923	129,447,858,534
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า		41,636,115	12,351,839	1,307,225,677	380,419,707
กำไรก่อนภาษีเงินได้		1,322,423,732	2,246,062,046	41,428,294,313	69,754,242,057
ภาษีเงินได้	37	(602,880,218)	(676,998,045)	(18,764,283,327)	(20,951,704,151)
กำไรสำหรับปี		719,543,514	1,569,064,001	22,664,010,986	48,802,537,906
กำไรต่อหุ้น					
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	39	0.18	0.38	5.65	11.72

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
กำไรสำหรับปี	719,543,514	1,569,064,001	22,664,010,986	48,802,537,906
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่จะได้รับการจัดประเภทใหม่				
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(1,863,524)	3,666,799	(157,382,987)	(2,296,043,900)
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	757,070	(38,246)	26,056,580	(1,306,085)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับการวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	-	1,134	-	37,087
การเปลี่ยนแปลงของสำรองการป้องกันความเสี่ยง	(38,707,802)	15,188,878	(1,233,846,536)	455,066,446
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงของสำรองการป้องกันความเสี่ยง	7,741,560	(3,037,776)	246,769,307	(92,552,256)
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วมและการร่วมค้าสุทธิจากภาษี	712,424	4,408,259	20,917,074	137,371,586
รวมรายการที่จะได้รับการจัดประเภทใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	(31,360,272)	20,189,048	(1,097,486,562)	(1,797,427,122)
รายการที่จะไม่ได้รับการจัดประเภทใหม่				
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(1,407,506,632)	(22,753,270,182)
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	(767,192)	-	(26,583,198)	-
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	(44,146,212)	(30,753)	(1,394,988,154)	(940,226)
กำไร (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	1,431,600	(26,651,682)	44,608,970	(805,495,659)
ภาษีเงินได้จากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	12,021,516	-	363,224,671
รวมรายการที่จะไม่ได้รับการจัดประเภทใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	(43,481,804)	(14,660,919)	(2,784,469,014)	(23,196,481,396)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี สุทธิจากภาษี	(74,842,076)	5,528,129	(3,881,955,576)	(24,993,908,518)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	644,701,438	1,574,592,130	18,782,055,410	23,808,629,388

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
	หมายเหตุ	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
รายได้					
รายได้จากการขาย		2,596,639,824	3,239,250,217	81,100,135,865	100,507,848,760
รายได้อื่น					
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		32,705,727	48,348,320	1,030,395,532	1,503,434,335
รายได้ดอกเบี้ย		256,408,728	315,066,394	8,025,652,321	9,775,532,625
รายได้อื่น ๆ		143,099,645	144,354,658	4,463,782,415	4,463,376,042
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		28,930,433	46,175,204	921,684,211	1,412,601,869
รวมรายได้		3,057,784,357	3,793,194,793	95,541,650,344	117,662,793,631
ค่าใช้จ่าย					
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน		259,050,078	279,559,667	8,104,381,097	8,647,466,649
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม		1,262,512	259,142	39,582,445	7,929,998
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		308,115,097	376,337,875	9,574,527,748	11,644,182,377
ค่าภาคหลวง		324,645,182	404,906,293	10,139,606,184	12,563,481,576
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย		1,002,201,715	1,050,260,840	31,344,016,495	32,585,816,321
ค่าใช้จ่ายอื่น					
ขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน		8,369,954	73,572,180	282,621,914	2,302,963,481
ต้นทุนทางการเงิน		84,829,269	108,285,400	2,647,254,364	3,369,991,182
รวมค่าใช้จ่าย		1,988,473,807	2,293,181,397	62,131,990,247	71,121,831,584
กำไรก่อนภาษีเงินได้		1,069,310,550	1,500,013,396	33,409,660,097	46,540,962,047
ภาษีเงินได้	37	(335,326,250)	(364,292,665)	(10,409,785,348)	(11,265,866,207)
กำไรสำหรับปี		733,984,300	1,135,720,731	22,999,874,749	35,275,095,840
กำไรต่อหุ้น					
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	39	0.18	0.28	5.74	8.80

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
กำไรสำหรับปี	733,984,300	1,135,720,731	22,999,874,749	35,275,095,840
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่จะได้รับการจัดประเภทใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	-	(5,670)	-	(185,437)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับการวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	-	1,134	-	37,087
การเปลี่ยนแปลงของสำรองการป้องกันความเสี่ยง	(32,051,653)	13,053,896	(1,020,763,334)	392,389,523
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงของสำรองการป้องกันความเสี่ยง	6,410,330	(2,610,779)	204,152,667	(79,452,826)
รวมรายการที่จะได้รับการจัดประเภทใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	(25,641,323)	10,438,581	(816,610,667)	312,788,347
รายการที่จะไม่ได้รับการจัดประเภทใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(1,407,506,632)	(22,753,270,182)
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	(24,116,038)	-	(728,863,049)
ภาษีเงินได้จากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	12,058,019	-	364,431,524
รวมรายการที่จะไม่ได้รับการจัดประเภทใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	-	(12,058,019)	(1,407,506,632)	(23,117,701,707)
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี สุทธิจากภาษี	(25,641,323)	(1,619,438)	(2,224,117,299)	(22,804,913,360)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	708,342,977	1,134,101,293	20,775,757,450	12,470,182,480

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม											
	หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา											
							องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ					
							กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
				กำไรสะสม								
	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่างบการเงิน	การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	รวมส่วนของเจ้าของ
ยอดคงเหลือ												
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	150,683,762	3,439,036,612	1,154,687,532	15,048,319	431,231,212	6,847,836,815	(53,981,693)	(719,958)	17,626,981	3,949,734	(33,124,936)	12,005,399,316
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี												
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของส่วนเกินจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	-	-	-	-	-	325,673	-	-	-	-	-	325,673
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(53,610,567)	-	-	-	-	-	(53,610,567)
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	(967,253,029)	-	-	(23,593,066)	-	-	-	-	-	(990,846,095)
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	3,073,806	-	-	-	-	-	3,073,806
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(697,760,493)	-	-	-	-	-	(697,760,493)
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	1,569,064,001	-	-	-	-	-	1,569,064,001
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	(14,660,919)	3,666,799	(37,112)	12,151,102	4,408,259	20,189,048	5,528,129
ยอดคงเหลือ												
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	150,683,762	3,439,036,612	187,434,503	15,048,319	431,231,212	7,630,675,250	(50,314,894)	(757,070)	29,778,083	8,357,993	(12,935,888)	11,841,173,770

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

		งบการเงินรวม											
		หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา											
								องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ					
								กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
					กำไรสะสม								
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่างบการเงิน	การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	รวมส่วนของเจ้าของ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563		150,683,762	3,439,036,612	187,434,503	15,048,319	431,231,212	7,630,675,250	(50,314,894)	(757,070)	29,778,083	8,357,993	(12,935,888)	11,841,173,770
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,709,513	22,709,513	22,709,513
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 หลังปรับปรุง		150,683,762	3,439,036,612	187,434,503	15,048,319	431,231,212	7,630,675,250	(50,314,894)	(757,070)	29,778,083	31,067,506	9,773,625	11,863,883,283
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี													
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	(10,125,624)	-	-	-	-	-	(10,125,624)
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	34	-	-	(30,864,020)	-	-	12,020	-	-	-	-	-	(30,852,000)
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	2,511,018	-	-	-	-	-	2,511,018
เงินปันผลจ่าย	35	-	-	-	-	-	(671,000,170)	-	-	-	-	-	(671,000,170)
กำไรสำหรับปี		-	-	-	-	-	719,543,514	-	-	-	-	-	719,543,514
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	-	1,286,312	(1,863,524)	(10,122)	(30,966,242)	(43,288,500)	(76,128,388)	(74,842,076)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563		150,683,762	3,439,036,612	156,570,483	15,048,319	431,231,212	7,672,902,320	(52,178,418)	(767,192)	(1,188,159)	(12,220,994)	(66,354,763)	11,799,117,945

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม											
												หน่วย: บาท
							องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ					
							กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
				กำไรสะสม								
	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่างบการเงิน	การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	รวมส่วนของเจ้าของ
ยอดคงเหลือ												
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	3,969,985,400	105,417,619,764	38,231,753,921	396,998,540	16,900,000,000	222,900,331,939	928,581,429	(24,787,582)	719,606,831	133,109,860	1,756,510,538	389,573,200,102
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี												
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของส่วนเกินจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	-	-	-	-	-	9,956,962	-	-	-	-	-	9,956,962
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(1,662,969,359)	-	-	-	-	-	(1,662,969,359)
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	(32,213,720,233)	-	-	(716,290,408)	-	-	-	-	-	(32,930,010,641)
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	94,437,501	-	-	-	-	-	94,437,501
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(21,834,529,501)	-	-	-	-	-	(21,834,529,501)
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	48,802,537,906	-	-	-	-	-	48,802,537,906
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	(443,211,214)	(25,049,314,082)	(1,268,998)	362,514,190	137,371,586	(24,550,697,304)	(24,993,908,518)
ยอดคงเหลือ												
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	3,969,985,400	105,417,619,764	6,018,033,688	396,998,540	16,900,000,000	247,150,263,826	(24,120,732,653)	(26,056,580)	1,082,121,021	270,481,446	(22,794,186,766)	357,058,714,452

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม												
													หน่วย: บาท
								องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ					
								กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
					กำไรสะสม						ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	รวมส่วนของเจ้าของ
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่างบการเงิน	การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563		3,969,985,400	105,417,619,764	6,018,033,688	396,998,540	16,900,000,000	247,150,263,826	(24,120,732,653)	(26,056,580)	1,082,121,021	270,481,446	(22,794,186,766)	357,058,714,452
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	684,782,576	684,782,576	684,782,576
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 หลังปรับปรุง		3,969,985,400	105,417,619,764	6,018,033,688	396,998,540	16,900,000,000	247,150,263,826	(24,120,732,653)	(26,056,580)	1,082,121,021	955,264,022	(22,109,404,190)	357,743,497,028
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี													
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	(314,980,577)	-	-	-	-	-	(314,980,577)
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	34	-	-	(1,036,041,339)	-	-	459,070	-	-	-	-	-	(1,035,582,269)
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	77,761,632	-	-	-	-	-	77,761,632
เงินปันผลจ่าย	35	-	-	-	-	-	(20,841,870,796)	-	-	-	-	-	(20,841,870,796)
กำไรสำหรับปี		-	-	-	-	-	22,664,010,986	-	-	-	-	-	22,664,010,986
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	-	39,948,528	(1,564,889,619)	(526,618)	(987,077,229)	(1,369,410,638)	(3,921,904,104)	(3,881,955,576)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563		3,969,985,400	105,417,619,764	4,981,992,349	396,998,540	16,900,000,000	248,775,592,669	(25,685,622,272)	(26,583,198)	95,043,792	(414,146,616)	(26,031,308,294)	354,410,880,428

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ									
	หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา									
							องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ			
							กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			
				กำไรสะสม						
	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	รวมส่วนของเจ้าของ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	150,683,762	3,439,036,612	301,226,483	15,048,319	431,231,212	5,597,858,914	4,536	17,626,981	17,631,517	9,952,716,819
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี										
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(13,632,287)	-	-	-	(13,632,287)
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	(144,656,000)	-	-	(649,000)	-	-	-	(145,305,000)
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	2,939,552	-	-	-	2,939,552
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(697,760,493)	-	-	-	(697,760,493)
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	1,135,720,731	-	-	-	1,135,720,731
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	(12,058,019)	(4,536)	10,443,117	10,438,581	(1,619,438)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	150,683,762	3,439,036,612	156,570,483	15,048,319	431,231,212	6,012,419,398	-	28,070,098	28,070,098	10,233,059,884

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

		งบการเงินเฉพาะกิจการ									
		หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา									
								องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ			
					กำไรสะสม			กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	รวมส่วนของเจ้าของ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563		150,683,762	3,439,036,612	156,570,483	15,048,319	431,231,212	6,012,419,398	-	28,070,098	28,070,098	10,233,059,884
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี											
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	(9,443,622)	-	-	-	(9,443,622)
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	2,024,610	-	-	-	2,024,610
เงินปันผลจ่าย	35	-	-	-	-	-	(671,000,170)	-	-	-	(671,000,170)
กำไรสำหรับปี		-	-	-	-	-	733,984,300	-	-	-	733,984,300
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	-	-	-	(25,641,323)	(25,641,323)	(25,641,323)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563		150,683,762	3,439,036,612	156,570,483	15,048,319	431,231,212	6,067,984,516	-	2,428,775	2,428,775	10,262,983,679

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ										
											หน่วย: บาท
							องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ				
							กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
				กำไรสะสม							
	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่างบการเงิน	การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	รวมส่วนของเจ้าของ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	3,969,985,400	105,417,619,764	9,661,771,205	396,998,540	16,900,000,000	187,500,874,929	(1,492,579,975)	148,350	609,176,074	(883,255,551)	322,963,994,287
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี											
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(422,134,817)	-	-	-	-	(422,134,817)
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	(4,679,778,856)	-	-	(20,990,128)	-	-	-	-	(4,700,768,984)
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	90,908,054	-	-	-	-	90,908,054
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(21,834,529,501)	-	-	-	-	(21,834,529,501)
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	35,275,095,840	-	-	-	-	35,275,095,840
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	(364,431,525)	(22,753,270,182)	(148,350)	312,936,697	(22,440,481,835)	(22,804,913,360)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	3,969,985,400	105,417,619,764	4,981,992,349	396,998,540	16,900,000,000	200,224,792,852	(24,245,850,157)	-	922,112,771	(23,323,737,386)	308,567,651,519

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

		งบการเงินเฉพาะกิจการ										
												หน่วย: บาท
								องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ				
								กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
					กำไรสะสม					สำรอง	รวม	
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่างบการเงิน	การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	รวมส่วนของเจ้าของ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563		3,969,985,400	105,417,619,764	4,981,992,349	396,998,540	16,900,000,000	200,224,792,852	(24,245,850,157)	-	922,112,771	(23,323,737,386)	308,567,651,519
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี												
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	(294,226,031)	-	-	-	-	(294,226,031)
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	62,603,295	-	-	-	-	62,603,295
เงินปันผลจ่าย	35	-	-	-	-	-	(20,841,870,796)	-	-	-	-	(20,841,870,796)
กำไรสำหรับปี		-	-	-	-	-	22,999,874,749	-	-	-	-	22,999,874,749
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	-	-	(1,407,506,632)	-	(816,610,667)	(2,224,117,299)	(2,224,117,299)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563		3,969,985,400	105,417,619,764	4,981,992,349	396,998,540	16,900,000,000	202,151,174,069	(25,653,356,789)	-	105,502,104	(25,547,854,685)	308,269,915,437

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,322,423,732	2,246,062,046	41,428,294,313	69,754,242,057
รายการปรับปรุง				
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(41,636,115)	(12,351,839)	(1,307,225,677)	(380,419,707)
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	2,086,082,793	2,026,055,587	65,249,767,043	62,810,841,149
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	91,576,324	-	2,806,642,497	-
ค่าเผื่อการลดมูลค่าของสินค้าคงเหลือ				
ให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับคืน	473,989	(1,363,744)	14,824,356	(43,712,350)
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	62,139,598	76,756,433	1,943,211,886	2,368,682,811
ค่าใช้จ่ายตัดจ่ายอื่น	10,208,531	32,049,621	319,349,132	972,885,487
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	24,214,793	19,049,055	757,334,714	587,146,421
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	(2,550,062)	(3,541,237)	(79,754,981)	(109,902,234)
ขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	43,648,839	57,849,873	1,327,976,795	1,782,312,946
ประมาณการหนี้สินอื่น	-	8,133,535	-	245,821,184
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(10,229,025)	(8,014,338)	(319,919,969)	(248,724,877)
ดอกเบี้ยรับต่ำกว่าดอกเบี้ยจ่าย	212,035,514	147,107,031	6,631,560,130	4,565,464,609
กำไรจากการเปลี่ยนเงื่อนไขตราสารหนี้	(22,307,226)	-	(679,959,369)	-
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	37,371,126	35,252,078	1,169,989,415	1,106,330,638
กระแสเงินสดก่อนการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน	3,813,452,811	4,623,044,101	119,262,090,285	143,410,968,134
การเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	178,744,910	85,635,225	5,590,373,024	2,657,687,968
สินค้าคงเหลือ	(29,760,557)	(14,750,669)	(930,782,383)	(457,786,813)
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	200,546,001	(128,999,785)	6,272,217,514	(4,003,506,473)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	6,258,447	(18,304,834)	195,737,349	(568,090,247)
สิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอน	(20,987,209)	(26,903,288)	(656,389,751)	(834,943,161)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(25,212,388)	40,970,330	(788,535,211)	1,271,513,632
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(110,971,882)	(107,913,335)	(3,470,723,797)	(3,349,088,808)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	24,173,475	39,268,024	756,042,457	1,218,682,588
ประมาณการหนี้สิน	(125,778,800)	(112,677,624)	(3,933,820,617)	(3,496,948,444)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(53,139,134)	370,903	(1,661,963,875)	11,510,968
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	3,857,325,674	4,379,739,048	120,634,244,995	135,859,999,344
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	24,370,832	66,838,520	762,214,954	2,074,332,527
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(1,110,196,221)	(926,972,067)	(34,722,169,194)	(28,768,564,890)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	2,771,500,285	3,519,605,501	86,674,290,755	109,165,766,981

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดจ่ายลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	(100,000,000)	(744,750,000)	(3,127,570,472)	(23,113,305,629)
เงินสดรับจากการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	200,000,000	1,365,410,338	6,255,140,944	42,375,490,353
เงินสดจ่ายลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินอื่น	-	(36,530)	-	(1,133,712)
เงินสดรับจากการลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินอื่น	-	10,444,330	-	324,139,633
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	11,085,655	10,800,587	346,711,691	335,196,063
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	26,806,833	14,716,091	838,402,586	456,713,672
เงินสดจ่ายในการซื้อธุรกิจ	-	(2,713,300,641)	-	(84,207,246,710)
เงินสดจ่ายสุทธิสำหรับค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการขายสินทรัพย์	-	(19,626,748)	-	(609,115,844)
เงินสดจ่ายลงทุนในการร่วมค้า	(3,138,215)	(79,411,697)	(98,149,885)	(2,464,540,889)
เงินสดรับจากการลงทุนในการร่วมค้า	393,300	-	12,300,735	-
เงินสดรับจากลูกหนี้สัญญาเช่า	377,746	-	11,814,281	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินลงทุนระยะสั้น	5,842,500	15,376,377	182,728,305	477,205,647
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,277,204	5,218,266	71,221,152	161,948,823
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(1,093,139,692)	(1,063,093,098)	(34,188,714,226)	(32,993,079,128)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(28,466,404)	(26,146,817)	(890,306,852)	(811,466,087)
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าเพิ่มขึ้น	(93,651,045)	(119,228,176)	(2,929,002,435)	(3,700,244,754)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(1,071,612,118)	(3,343,627,718)	(33,515,424,176)	(103,769,438,562)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น	-	259,580,550	-	8,056,078,675
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	-	(258,825,547)	-	(8,032,647,151)
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(730,443,433)	(418,199,073)	(22,845,133,139)	(12,978,802,274)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	850,000,000	1,130,045,316	26,584,349,012	35,070,940,278
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(96,362,004)	(7,784,707)	(3,013,789,574)	(241,598,267)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว	-	600,000,000	-	18,620,991,444
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงินในการจัดหาหุ้นกู้ และเงินกู้ยืมระยะยาว	(9,945,000)	(7,613,542)	(311,036,902)	(236,286,174)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(147,594,114)	(109,932,149)	(4,616,109,926)	(3,411,742,705)
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(30,852,000)	(990,846,095)	(964,918,042)	(30,750,894,428)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(10,125,624)	(53,610,567)	(316,686,006)	(1,663,803,190)
เงินสดรับสุทธิสำหรับสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	-	1,353,260	-	41,998,395
เงินปันผลจ่าย	(671,000,170)	(697,760,493)	(20,986,003,196)	(21,654,986,972)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(846,322,345)	(553,593,047)	(26,469,327,773)	(17,180,752,369)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	853,565,822	(377,615,264)	26,689,538,806	(11,784,423,950)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	2,822,897,310	3,180,095,315	85,121,635,618	103,193,560,790
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	27,539,719	20,417,259	(553,802,067)	(6,287,501,222)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	3,704,002,851	2,822,897,310	111,257,372,357	85,121,635,618
รายการที่ไม่ใช่เงินสด				
การซื้อสินทรัพย์ที่ยังมิได้มีการจ่ายชำระเงินสด	346,979,242	246,424,994	10,852,020,328	7,647,796,187
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สิทธิการใช้	98,367,212	-	3,076,503,868	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,069,310,550	1,500,013,396	33,409,660,097	46,540,962,047
รายการปรับปรุง				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,002,201,715	1,050,260,840	31,344,016,495	32,585,816,321
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	1,191,135	-	37,358,321	-
ค่าใช้จ่ายตัดจ่ายอื่น	2,596,167	18,947,870	81,152,238	574,645,123
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	14,058,546	2,647,971	447,268,424	79,178,715
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	(1,657,774)	(1,110,595)	(51,848,056)	(34,467,284)
ขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	10,716,475	9,047,624	361,266,419	288,510,615
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(28,930,433)	(46,175,204)	(921,684,211)	(1,412,601,869)
ประมาณการหนี้สินอื่น	-	9,763,436	-	295,081,965
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(2,415,206)	2,730,310	(75,537,259)	84,735,149
ดอกเบี้ยรับสูงกว่าดอกเบี้ยจ่าย	(172,040,630)	(207,477,753)	(5,392,781,807)	(6,427,251,682)
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	15,108,675	31,251,247	472,547,888	980,361,471
กระแสเงินสดก่อนการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน	1,910,139,220	2,369,899,142	59,711,418,549	73,554,970,571
การเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	57,322,804	3,249,252	1,792,811,085	100,840,481
สินค้าคงเหลือ	(7,208,509)	(1,063,826)	(225,451,199)	(33,015,836)
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	70,000,000	-	2,172,449,002
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	27,214,483	(32,651,005)	851,152,131	(1,013,323,479)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	53,296	426,414	1,666,866	13,233,762
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(40,430,073)	(5,345,236)	(1,264,479,012)	(165,889,311)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(19,881,711)	22,922,113	(621,814,526)	711,387,466
ประมาณการหนี้สิน	(110,011,352)	(90,231,073)	(3,440,682,543)	(2,800,320,063)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(3,735,549)	(5,020,084)	(116,831,934)	(155,798,244)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,813,462,609	2,332,185,697	56,687,789,417	72,384,534,349
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	8,685,034	25,862,231	271,630,568	802,633,981
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(693,139,853)	(518,342,197)	(21,678,437,365)	(16,086,742,696)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,129,007,790	1,839,705,731	35,280,982,620	57,100,425,634

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดจ่ายลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	(100,000,000)	(744,750,000)	(3,127,570,472)	(23,113,305,629)
เงินสดรับจากการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	200,000,000	1,007,580,338	6,255,140,944	31,270,241,405
เงินสดจ่ายลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินอื่น	-	(36,530)	-	(1,133,712)
เงินสดรับจากการลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินอื่น	-	10,444,330	-	324,139,633
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันลดลง	299,588,385	814,909,261	9,369,837,845	25,290,697,295
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	105,120,931	205,200,000	3,287,731,205	6,368,379,074
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(489,413,928)	(1,195,617,478)	(15,306,765,502)	(37,105,971,377)
เงินสดจ่ายในการซื้อธุรกิจ	-	(71,398,811)	-	(2,215,861,080)
เงินสดจ่ายลงทุนในบริษัทย่อย	(157,965,757)	(128,691,609)	(4,940,490,366)	(3,993,942,255)
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	28,930,433	46,175,204	904,819,690	1,433,046,808
เงินสดรับจากลูกหนี้สัญญาเช่า	377,746	-	11,814,281	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินลงทุนระยะสั้น	5,842,500	9,848,587	182,728,305	305,650,754
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	420,940,714	47,953,529	13,165,217,467	1,488,237,081
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(295,478,913)	(264,756,583)	(9,241,311,240)	(8,216,716,749)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(22,084,324)	(19,469,000)	(690,702,802)	(604,220,145)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(4,142,213)	(282,608,762)	(129,550,645)	(8,770,758,897)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น	-	259,580,550	-	8,056,078,675
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	-	(258,825,547)	-	(8,032,647,151)
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	-	(418,199,073)	-	(12,978,802,274)
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(22,250,801)	(266,900)	(695,909,452)	(8,283,244)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(21,388,375)	(32,294,311)	(668,936,491)	(1,002,253,461)
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	(145,305,000)	-	(4,509,538,603)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(9,443,622)	(13,632,287)	(295,355,957)	(423,077,837)
เงินสดรับสุทธิสำหรับสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	-	876,960	-	27,216,432
เงินปันผลจ่าย	(671,000,170)	(697,760,493)	(20,986,003,196)	(21,654,986,972)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(724,082,968)	(1,305,826,101)	(22,646,205,096)	(40,526,294,435)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	400,782,609	251,270,868	12,505,226,879	7,803,372,302
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	715,768,020	462,093,407	21,583,266,339	14,994,853,673
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	2,707,423	2,403,745	(469,265,522)	(1,214,959,636)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	1,119,258,052	715,768,020	33,619,227,696	21,583,266,339
รายการที่ไม่ใช่เงินสด				
การซื้อสินทรัพย์ที่ยังมิได้มีการจ่ายชำระเงินสด	61,499,068	35,521,871	1,923,426,700	1,102,420,752
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สิทธิการใช้	47,374,993	-	1,481,686,302	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (บริษัท) เป็นบริษัทที่จดทะเบียนในประเทศไทยและเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยมีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร เอ ชั้นที่ 6, 19-36 ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

เพื่อวัตถุประสงค์ในการรายงานข้อมูลจึงรวมเรียกบริษัทและบริษัทย่อยว่ากลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทประกอบธุรกิจหลักในด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งภายในประเทศไทยและต่างประเทศ และการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564

2 เหตุการณ์สำคัญระหว่างปีที่รายงาน

- จากการระบาดของเชื้อไวรัสโคโรน่า 2019 (COVID-19) เมื่อต้นปี พ.ศ. 2563 ส่งผลให้อุปสงค์ด้านพลังงานและราคาของน้ำมันดิบลดลง อย่างไรก็ตาม ในช่วงครึ่งปีหลังของปี พ.ศ. 2563 อุปสงค์ด้านพลังงานมีการปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับช่วงครึ่งปีแรกของปี พ.ศ. 2563 โดยมีปัจจัยหลักจากการผ่อนคลายมาตรการปิดเมืองในหลายประเทศ ส่งผลให้บริษัทมีปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ราคาขายเฉลี่ยโดยรวมก็ปรับตัวสูงขึ้น ซึ่งเป็นผลมาจากการลดกำลังการผลิตของกลุ่มประเทศผู้ส่งออกน้ำมันดิบและพันธมิตรมีข้อตกลงลดกำลังการผลิต ถึงแม้ว่าราคาขายก๊าซธรรมชาติจะปรับตัวลดลงเนื่องจากการปรับราคาย้อนหลังตามสัญญา (lag time) นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทยังคงมีสถานะทางการเงินที่มั่นคง และมีสภาพคล่องอย่างเพียงพอด้วยปริมาณเงินสดและเงินลงทุนระยะสั้นคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 จำนวน 3,804.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (114,261.08 ล้านบาท) กลุ่มบริษัทจึงยังสามารถรองรับความผันผวนของราคาน้ำมันที่เกิดขึ้นได้ในปัจจุบัน

- เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทได้รับการอนุมัติสิทธิการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติในเมียนมา และได้ลงนามในหนังสืออนุญาตให้เริ่มดำเนินงาน (Notice to Proceed) กับกระทรวงไฟฟ้าและพลังงานเมียนมา (Ministry of Electricity and Energy หรือ MOEE) โดยบริษัทคาดว่าจะสามารถประกาศการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (Final Investment Decision: FID) ของโครงการได้ภายในปี พ.ศ. 2565

3 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทยและข้อกำหนดภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

ผู้บริหารของบริษัทกำหนดสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional currency) ของบริษัท และได้นำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา อย่างไรก็ดี เนื่องจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้ากำหนดให้บริษัทต้องนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในสกุลเงินบาท บริษัทจึงนำเสนองบการเงินในสกุลเงินบาทโดยแปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินบาท

ในกรณีที่กลุ่มบริษัททำสัมปทานหรือร่วมลงทุนในสัญญาแบ่งปันผลผลิตกับผู้อื่น เพื่อสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทได้บันทึกส่วนได้เสียตามสัดส่วนของค่าใช้จ่าย สินทรัพย์และหนี้สินตามรายงานค่าใช้จ่าย ซึ่งจัดทำโดยผู้ดำเนินการในสัมปทานหรือสัญญาแบ่งปันผลผลิต รายงานค่าใช้จ่ายนี้ได้ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่นและโดยคณะกรรมการผู้ร่วมลงทุนอย่างสม่ำเสมอ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นตามที่ระบุในนโยบายการบัญชี

การจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยกำหนดให้กลุ่มบริษัทต้องใช้ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารตามกระบวนการในการนำนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัทไปถือปฏิบัติ กลุ่มบริษัทเปิดเผยเรื่องการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารหรือรายการที่มีความซับซ้อน และรายการเกี่ยวกับข้อสมมติฐานและประมาณการที่มีนัยสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาที่แตกต่างกันให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

4 การจัดประเภทรายการใหม่

ตามที่กรมพัฒนาธุรกิจการค้าได้ออกประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2562 ลงวันที่ 26 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ซึ่งมีผลต่อการจัดทำงบการเงินที่มีรอบปีบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ดังนั้น กลุ่มบริษัทจึงได้มีการจัดประเภทรายการในงบแสดงฐานะการเงินที่นำมาแสดงเปรียบเทียบ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 เพื่อให้การแสดงรายการในงบการเงินเป็นไปตามประกาศฉบับดังกล่าว รวมถึงได้มีการจัดประเภทรายการของงบการเงินที่นำมาแสดงเปรียบเทียบเพิ่มเติม เพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ โดยกลุ่มบริษัทได้อธิบายในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5

	งบการเงินรวม					
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			หน่วย: ล้านบาท		
งบแสดงฐานะการเงิน	ตามที่รายงานไว้เดิม	การจัดประเภทรายการใหม่	ตามที่จัดประเภทใหม่	ตามที่รายงานไว้เดิม	การจัดประเภทรายการใหม่	ตามที่จัดประเภทใหม่
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562						
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินลงทุนเพื่อค้า	213.70	(213.70)	-	6,444.00	(6,444.00)	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	983.20	983.20	-	29,647.44	29,647.44
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	534.84	(534.84)	-	16,127.48	(16,127.48)	-
ลูกหนี้การค้า	258.93	(258.93)	-	7,807.65	(7,807.65)	-
ลูกหนี้อื่น	121.50	(121.50)	-	3,663.73	(3,663.73)	-
สินค้าคงเหลือ	32.10	298.24	330.34	967.79	8,993.17	9,960.96
พัสดุคงเหลือ	298.24	(298.24)	-	8,993.17	(8,993.17)	-
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	213.70	213.70	-	6,444.00	6,444.00
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	60.70	(60.70)	-	1,830.47	(1,830.47)	-
ดอกเบี้ยค้างรับ	7.23	(7.23)	-	218.11	(218.11)	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	95.47	(95.47)	-	2,878.86	(2,878.86)	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	95.47	95.47	-	2,878.86	2,878.86
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินลงทุนเผื่อขาย	0.52	(0.52)	-	15.81	(15.81)	-
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	0.35	(0.35)	-	10.41	(10.41)	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	0.87	0.87	-	26.22	26.22
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	17.87	(17.87)	-	538.89	(538.89)	-
ค่าตอบแทนตามสัญญารอตัดบัญชี	11.30	(11.30)	-	340.81	(340.81)	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	142.15	(142.15)	-	4,286.16	(4,286.16)	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	171.32	171.32	-	5,165.86	5,165.86
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ						
หนี้สินหมุนเวียน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	888.93	888.93	-	26,804.65	26,804.65
เจ้าหนี้การค้า	107.06	(107.06)	-	3,228.42	(3,228.42)	-
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	12.44	(12.44)	-	375.12	(375.12)	-
ส่วนของหนี้สินทางการเงินระยะยาว ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	18.28	(18.28)	-	551.26	(551.26)	-
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	18.28	18.28	-	551.26	551.26
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	749.65	(749.65)	-	22,604.82	(22,604.82)	-
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	19.78	(19.78)	-	596.29	(596.29)	-
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาว	718.67	(125.41)	593.26	21,670.91	(3,781.71)	17,889.20
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	125.41	125.41	-	3,781.71	3,781.71
รายได้รอการรับรู้	5.04	(5.04)	-	151.84	(151.84)	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	118.80	(118.80)	-	3,582.33	(3,582.33)	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	-	123.84	123.84	-	3,734.17	3,734.17

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			หน่วย: ล้านบาท		
งบแสดงฐานะการเงิน	ตามที่รายงานไว้เดิม	การจัดประเภทรายการใหม่	ตามที่จัดประเภทใหม่	ตามที่รายงานไว้เดิม	การจัดประเภทรายการใหม่	ตามที่จัดประเภทใหม่
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562						
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินลงทุนเพื่อค้า	0.21	(0.21)	-	6.34	(6.34)	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	716.09	716.09	-	21,592.97	21,592.97
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	353.32	(353.32)	-	10,653.92	(10,653.92)	-
ลูกหนี้การค้า	1.19	(1.19)	-	35.75	(35.75)	-
ลูกหนี้อื่น	72.76	(72.76)	-	2,193.95	(2,193.95)	-
สินค้าคงเหลือ	5.33	98.73	104.06	160.72	2,977.04	3,137.76
พัสดุคงเหลือ	98.73	(98.73)	-	2,977.04	(2,977.04)	-
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	0.21	0.21	-	6.34	6.34
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	7.85	(7.85)	-	236.57	(236.57)	-
ดอกเบี้ยค้างรับ	280.98	(280.98)	-	8,472.78	(8,472.78)	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ	63.54	(63.54)	-	1,916.04	(1,916.04)	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	63.54	63.54	-	1,916.04	1,916.04
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	0.05	(0.05)	-	1.44	(1.44)	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	0.05	0.05	-	1.44	1.44
ค่าตอบแทนตามสัญญารอตัดบัญชี	11.30	(11.30)	-	340.81	(340.81)	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	11.68	(11.68)	-	352.03	(352.03)	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	22.98	22.98	-	692.84	692.84
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ						
หนี้สินหมุนเวียน						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	313.51	313.51	-	9,453.54	9,453.54
เจ้าหนี้การค้า	23.48	(23.48)	-	707.85	(707.85)	-
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	1.15	(1.15)	-	34.54	(34.54)	-
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	0.30	(0.30)	-	9.00	(9.00)	-
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	0.30	0.30	-	9.00	9.00
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	285.82	(285.82)	-	8,618.75	(8,618.75)	-
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	3.06	(3.06)	-	92.40	(92.40)	-
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาว	0.76	(0.76)	-	22.98	(22.98)	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	0.76	0.76	-	22.98	22.98
รายได้รอการรับรู้	3.05	(3.05)	-	91.81	(91.81)	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	25.28	(25.28)	-	762.35	(762.35)	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	-	28.33	28.33	-	854.16	854.16

5 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุง

5.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ที่ถือปฏิบัติสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ที่เกี่ยวข้องและมีผลกระทบที่มีนัยสำคัญต่อกลุ่มบริษัท

ก) เครื่องมือทางการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ที่เกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินมีดังนี้

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 32	เรื่อง การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 7	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9	เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16	เรื่อง การป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 19	เรื่อง การชำระหนี้สินทางการเงินด้วยตราสารทุน

กลุ่มมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินได้กำหนดหลักการใหม่ในการจัดประเภทและการวัดมูลค่าของเครื่องมือทางการเงิน ให้แนวทางปฏิบัติสำหรับการตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน และให้ทางเลือกกลุ่มกิจการในการเลือกถือปฏิบัติการบัญชีป้องกันความเสี่ยงเพื่อลดผลกระทบจากความแตกต่างในหลักการรับรู้รายการระหว่างรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง (Accounting mismatch) และให้แนวปฏิบัติในรายละเอียดเกี่ยวกับการจัดประเภทเครื่องมือทางการเงินที่ออกโดยกิจการว่าเป็นหนี้สินหรือทุน และกำหนดให้กิจการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินและความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องในรายละเอียด

หลักการใหม่ในการจัดประเภทรายการสินทรัพย์ทางการเงินนั้น กิจการต้องพิจารณาจากทั้ง ก) โมเดลธุรกิจสำหรับการถือสินทรัพย์ทางการเงิน และ ข) ลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (Solely Payments of Principal and Interest: SPPI) หรือไม่ ซึ่งการจัดประเภทนั้นจะมีผลต่อการวัดมูลค่าของรายการสินทรัพย์ทางการเงินด้วย หลักการใหม่ยังรวมถึงการพิจารณาค่าเผื่อผลขาดทุนการด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน ซึ่งกิจการจะต้องพิจารณารับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ณ วันที่รับรู้รายการเริ่มแรก

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มบริษัทนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินมาถือปฏิบัติ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทมีการใช้นโยบายการบัญชีเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ดังนั้น ผลกระทบจากการนำกลุ่มมาตรฐานเรื่องเครื่องมือทางการเงินมาใช้จึงมีผลกระทบเฉพาะเรื่องการจัดประเภทหนี้สินทางการเงินและส่วนของเจ้าของ การจัดประเภทและวัดมูลค่าของเงินลงทุนในตราสารทุน (เดิมจัดประเภทเป็นเงินลงทุนระยะยาวอื่น) และ

การจัดประเภทและการวัดมูลค่า โดยรายละเอียดของผลกระทบที่เกิดจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับดังกล่าวมาถือปฏิบัติได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6

ข) มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า ส่งผลให้กลุ่มบริษัทในฐานะผู้เช่าต้องรับรู้สัญญาเช่าเกือบทั้งหมดในงบแสดงฐานะการเงินโดยไม่ต้องจัดประเภทเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานและสัญญาเช่าการเงินอีกต่อไป กลุ่มบริษัทต้องรับรู้สินทรัพย์สิทธิการใช้ และหนี้สินตามสัญญาเช่า เว้นแต่เป็นสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มบริษัทนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวกับสัญญาเช่าฉบับใหม่มาถือปฏิบัติ โดยผลกระทบที่เกิดจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับดังกล่าวมาถือปฏิบัติได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6

5.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564 กลุ่มบริษัทยังไม่ได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้

ก) การปรับปรุงการอ้างอิงกรอบแนวคิดในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน เพิ่มเติมหลักการใหม่และแนวปฏิบัติในเรื่องต่อไปนี้

- การวัดมูลค่า ซึ่งรวมถึงปัจจัยที่ต้องพิจารณาในการเลือกเกณฑ์การวัดมูลค่า
- การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูล รวมถึงการจัดประเภทรายการรายได้และค่าใช้จ่ายในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น
- เรื่องกิจการที่เสนอรายงานอาจเป็นกิจการเดียวหรือส่วนของกิจการหรือประกอบด้วยกิจการมากกว่า 1 แห่ง ซึ่งไม่จำเป็นต้องเป็นกิจการตามกฎหมาย และ
- การตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สิน

กรอบแนวคิดได้ปรับปรุงคำนิยามของสินทรัพย์และหนี้สิน และเกณฑ์ในการรวมสินทรัพย์และหนี้สินในงบการเงิน รวมทั้งได้อธิบายให้ชัดเจนขึ้นถึงบทบาทของความสามารถของฝ่ายบริหารในการดูแลรักษาทรัพยากรเชิงเศรษฐกิจของกิจการ ความระมัดระวัง และความไม่แน่นอนของการวัดมูลค่าในการรายงานทางการเงิน

ข) การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ ได้ให้คำนิยามของ “ธุรกิจ” ใหม่ ซึ่งกำหนดให้การได้มาซึ่งธุรกิจต้องรวมถึงข้อมูลปัจจัยนำเข้าและกระบวนการที่สำคัญเป็นอย่างน้อยซึ่งเมื่อนำมารวมกันมีส่วนอย่างมีนัยสำคัญทำให้เกิดความสามารถในการสร้างผลผลิต รวมทั้งปรับปรุงคำนิยาม

ของ “ผลผลิต” โดยให้ความสนใจในตัวของสินค้าและบริการที่ให้กับลูกค้า และตัดเรื่องการอ้างอิงความสามารถในการลดต้นทุนออกไป

ค) **การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน และมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน** ปรับเปลี่ยนข้อกำหนดการบัญชีป้องกันความเสี่ยงโดยเฉพาะ เพื่อบรรเทาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากความไม่แน่นอนที่เกิดจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง เช่น อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงที่กำหนดจากธุรกรรมการกู้ยืม (Interbank offer rates - IBORs) นอกจากนี้ การปรับปรุงได้กำหนดให้กิจการให้ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงที่ได้รับผลกระทบโดยตรงจากความไม่แน่นอนใด ๆ นั้น

ง) **การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เรื่อง การนำเสนองบการเงิน และมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด** ปรับปรุงคำนิยามของ ”ความมีสาระสำคัญ” โดยให้เป็นไปในแนวทางเดียวกันกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินและกรอบแนวคิด และอธิบายถึงการนำความมีสาระสำคัญไปประยุกต์ได้ชัดเจนขึ้นในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1

6 ผลกระทบต่องบการเงินจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่มาถือปฏิบัติเป็นครั้งแรก

กลุ่มบริษัทได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่เกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน (TAS 32, TFRS 7 และ TFRS 9) และสัญญาเช่า (TFRS 16) มาถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 โดยกลุ่มบริษัทรับรู้ผลกระทบสะสมจากการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับดังกล่าวเป็นรายการย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 และไม่ได้ทำการปรับปรุงย้อนหลังงบการเงินที่แสดงเปรียบเทียบสำหรับรอบระยะเวลาบัญชี พ.ศ. 2562 ซึ่งเป็นแนวทางที่สามารถกระทำได้ตามข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับดังกล่าว ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้ทำการปรับปรุงรายการตามข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ในยอดยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ของงบแสดงฐานะการเงิน

การปรับปรุงรายการแต่ละรายการในงบแสดงฐานะทางการเงินจากการปรับใช้กลุ่มมาตรฐานการรายงานทางการเงินเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน (TAS 32 และ TFRS 9) และมาตรฐานการรายงานทางการเงินเรื่องสัญญาเช่า (TFRS 16) มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ตามที่รายงานไว้เดิม	TAS 32 และ TFRS 9 รายการปรับปรุง	TFRS 16 รายการปรับปรุง	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ตามที่ปรับปรุงใหม่
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	983.20	-	0.18	983.38
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	227.63	22.71	-	250.34
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	10,661.98	-	(122.43)	10,539.55
สินทรัพย์สิทธิการใช้	-	-	495.58	495.58
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	131.97	-	(4.85)	127.12
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	171.32	-	(6.71)	164.61
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ				
หนี้สินหมุนเวียน				
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่า ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	18.28	-	83.32	101.60
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
หนี้สินตามสัญญาเช่า	125.41	-	278.45	403.86
ส่วนของเจ้าของ				
องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	(12.94)	22.71	-	9.77

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านบาท			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ตามที่รายงานไว้เดิม	TAS 32 และ TFRS 9 รายการปรับปรุง	TFRS 16 รายการปรับปรุง	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ตามที่ปรับปรุงใหม่
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	29,647.44	-	5.54	29,652.98
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	6,863.84	684.78	-	7,548.62
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	321,501.44	-	(3,691.76)	317,809.68
สินทรัพย์สิทธิการใช้	-	-	14,943.68	14,943.68
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	3,979.61	-	(146.41)	3,833.20
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	5,165.86	-	(202.29)	4,963.57

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านบาท			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ตามที่รายงานไว้เดิม	TAS 32 และ TFRS 9 รายการปรับปรุง	TFRS 16 รายการปรับปรุง	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ตามที่ปรับปรุงใหม่
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ				
หนี้สินหมุนเวียน				
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	551.26	-	2,512.29	3,063.55
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
หนี้สินตามสัญญาเช่า	3,781.72	-	8,396.47	12,178.19
ส่วนของเจ้าของ				
องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	(22,794.18)	684.78	-	(22,109.40)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ตามที่รายงานไว้เดิม	TAS 32 และ TFRS 9 รายการปรับปรุง	TFRS 16 รายการปรับปรุง	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ตามที่ปรับปรุงใหม่
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	716.09	-	0.18	716.27
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	3,305.87	-	(0.97)	3,304.90
สินทรัพย์สิทธิการใช้	-	-	31.42	31.42
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	22.98	-	(0.62)	22.36
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ				
หนี้สินหมุนเวียน				
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	0.30	-	17.06	17.36
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
หนี้สินตามสัญญาเช่า	0.76	-	12.95	13.71

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านบาท			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ตามที่รายงานไว้เดิม	TAS 32 และ TFRS 9 รายการปรับปรุง	TFRS 16 รายการปรับปรุง	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ตามที่ปรับปรุงใหม่
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	21,592.97	-	5.54	21,598.51
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	99,685.10	-	(29.28)	99,655.82
สินทรัพย์สิทธิการใช้	-	-	947.37	947.37
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	692.84	-	(18.55)	674.29
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ				
หนี้สินหมุนเวียน				
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	9.00	-	514.53	523.53
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
หนี้สินตามสัญญาเช่า	22.97	-	390.55	413.52

6.1 ผลกระทบจากกลุ่มมาตรฐานการรายงานทางการเงินเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน (TAS 32, TFRS 7 และ TFRS 9)

กลุ่มบริษัทได้นำกลุ่มมาตรฐานการรายงานทางการเงินเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินที่นอกเหนือจากนโยบายการบัญชีเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินตามที่ได้เปิดเผยไว้ในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 มาถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 โดยใช้วิธีรับรู้ผลกระทบสะสมจากการปรับใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้เป็นรายการปรับปรุงกับกำไรสะสมต้นงวด (modified retrospective)

การนำกลุ่มมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่เกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินมาถือปฏิบัติมีผลกระทบต่อวิธีปฏิบัติทางบัญชีของกลุ่มบริษัทที่เป็นสาระสำคัญในเรื่องดังต่อไปนี้

การจัดประเภทหนี้สินทางการเงินและส่วนของเจ้าของ

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มบริษัทมีหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนในงบการเงินรวมจำนวน 187.43 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (6,018.03 ล้านบาท) และงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 156.57 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (4,981.99 ล้านบาท) ซึ่งปัจจุบันได้แสดงอยู่ในส่วนของเจ้าของ เนื่องจากกลุ่มบริษัทพิจารณาว่าหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนดังกล่าว มีลักษณะการชำระคืนเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อเลิกกิจการ หรือเมื่อผู้ออกหุ้นกู้ใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ รวมทั้งสามารถเลื่อนการชำระผลตอบแทนได้ตามดุลยพินิจของผู้ออกหุ้นกู้โดยไม่จำกัดจำนวนครั้งตามดุลยพินิจของผู้ออกหุ้นกู้แต่เพียงผู้เดียว โดยผลตอบแทนที่ค้างชำระดังกล่าวจะถูกสะสมไว้โดยไม่มีการคิดดอกเบี้ย อย่างไรก็ตาม เมื่อมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 32 เรื่อง การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงินมีผลบังคับใช้ในระหว่างงวด ส่งผลให้กลุ่มบริษัทจะต้องแสดงรายการดังกล่าวเป็นหนี้สินทางการเงิน เนื่องจากตาม “ข้อกำหนดสิทธิว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้” มีเงื่อนไขว่าหากผู้ออกหุ้นกู้ถูกคำสั่งศาลให้ฟื้นฟูกิจการ อาจสามารถตีความได้ว่าผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิได้รับชำระภาระผูกพันก่อนการชำระบัญชี ทั้งนี้ สภาวิชาชีพบัญชีฯได้ออกประกาศสภาวิชาชีพบัญชีที่ 95/2562 เพื่อเป็นการผ่อนผันการจัดประเภทหุ้นกู้ที่มีลักษณะคล้ายทุนที่ออกและได้รับชำระก่อนวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ให้สามารถยังคงเป็นส่วนหนึ่งของส่วนของเจ้าของได้จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 หรือเมื่อกลุ่มบริษัทได้ทำการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิให้สอดคล้องกับการจัดประเภทรายการเป็นส่วนของเจ้าของตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 32 เรื่อง การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน

การจัดประเภทและวัดมูลค่าของเงินลงทุนในตราสารทุน (เดิมจัดประเภทเป็นเงินลงทุนระยะยาวอื่น)

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มบริษัทมีเงินลงทุนในตราสารทุนที่แสดงด้วยวิธีราคาทุนจำนวน 0.35 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (10.41 ล้านบาท) และเงินลงทุนในตราสารทุนที่แสดงด้วยวิธีราคาทุนผ่านเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 149.03 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (4,493.70 ล้านบาท) ซึ่งแสดงรวมอยู่ในสินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น และเงินลงทุนในบริษัทร่วม ตามลำดับ โดยเงินลงทุนในตราสารทุนดังกล่าวถูกวัดมูลค่าตามวิธีมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ ส่งผลให้ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มบริษัทรับรู้รายการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมจำนวน 22.71 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (684.78 ล้านบาท) ในองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ

ทั้งนี้เงินลงทุนดังกล่าวใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 3

การจัดประเภทและการวัดมูลค่า

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 (วันที่ถือปฏิบัติครั้งแรก) ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินโมเดลธุรกิจที่ใช้จัดการสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัท และจัดประเภทรายการสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินดังนี้

	งบการเงินรวม			
			หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
	การจัดประเภทและการวัดมูลค่าตาม TAS 105	การจัดประเภทและการวัดมูลค่าตาม TFRS 9	มูลค่าตามบัญชีตาม TAS 105	มูลค่าตามบัญชีตาม TFRS 9
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	2,822.90	2,822.90
เงินลงทุนระยะสั้น	ถือจนครบกำหนด	ราคาทุนตัดจำหน่าย	200.00	200.00
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	983.20	983.20
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	12.34	12.34
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	213.70	213.70
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	40.19	40.19
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียน				
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	86.06	86.06
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน - อนุพันธ์ป้องกันป้องกันความเสี่ยง	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน - อนุพันธ์ป้องกันป้องกันความเสี่ยง	83.68	83.68
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น				
- เงินลงทุนเผื่อขาย	เผื่อขาย	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	0.52	0.52
- เงินลงทุนระยะยาวอื่น	ราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	0.35	0.35
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น				
- เงินลงทุนที่ถือไว้สำหรับหนี้สินผลประโยชน์พนักงานจากการดำเนินงานร่วมกัน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	44.88	44.88
- อื่น ๆ	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	60.11	60.11

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	การจัดประเภทและการวัดมูลค่าตาม TAS 105	การจัดประเภทและการวัดมูลค่าตาม TFRS 9	มูลค่าตามบัญชีตาม TAS 105	มูลค่าตามบัญชีตาม TFRS 9
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	888.93	888.93
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	15.21	15.21
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	66.03	66.03
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียน				
หุ้นกู้	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	2,704.75	2,704.75
เงินกู้ยืมระยะยาว	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	593.26	593.26
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น				
- สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	7.10	7.10
- สิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายในการซื้อสัดส่วนการถือหุ้นในการร่วมค้า	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	51.86	51.86
- อื่น ๆ	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	0.30	0.30

	งบการเงินรวม			
				หน่วย: ล้านบาท
	การจัดประเภทและการวัดมูลค่าตาม TAS 105	การจัดประเภทและการวัดมูลค่าตาม TFRS 9	มูลค่าตามบัญชีตาม TAS 105	มูลค่าตามบัญชีตาม TFRS 9
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	85,121.64	85,121.64
เงินลงทุนระยะสั้น	ถือจนครบกำหนด	ราคาทุนตัดจำหน่าย	6,030.80	6,030.80
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	29,647.44	29,647.44
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	372.16	372.16
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	6,444.00	6,444.00
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	1,211.75	1,211.75
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียน				
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	2,594.92	2,594.92
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน - อนุพันธ์ป้องกันป้องกันความเสี่ยง	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน - อนุพันธ์ป้องกันป้องกันความเสี่ยง	2,523.21	2,523.21
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น				
- เงินลงทุนเผื่อขาย	เผื่อขาย	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	15.81	15.81
- เงินลงทุนระยะยาวอื่น	ราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	10.41	10.41
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น				
- เงินลงทุนที่ถือไว้สำหรับหนี้สินผลประโยชน์พนักงานจากการดำเนินงานร่วมกัน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	1,353.50	1,353.50
- อื่น ๆ	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	1,812.43	1,812.43

	งบการเงินรวม			
				หน่วย: ล้านบาท
	การจัดประเภทและการวัดมูลค่าตาม TAS 105	การจัดประเภทและการวัดมูลค่าตาม TFRS 9	มูลค่าตามบัญชีตาม TAS 105	มูลค่าตามบัญชีตาม TFRS 9
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	26,804.65	26,804.65
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	458.76	458.76
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	1,991.13	1,991.13
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียน				
หุ้นกู้	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	81,558.91	81,558.91
เงินกู้ยืมระยะยาว	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	17,889.20	17,889.20
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น				
- สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	213.94	213.94
- สิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายในการซื้อสัดส่วนการถือหุ้นในการร่วมค้า	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	1,563.84	1,563.84
- อื่น ๆ	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	8.93	8.93

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	การจัดประเภทและการวัดมูลค่าตาม TAS 105	การจัดประเภทและการวัดมูลค่าตาม TFRS 9	มูลค่าตามบัญชีตาม TAS 105	มูลค่าตามบัญชีตาม TFRS 9
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	715.77	715.77
เงินลงทุนระยะสั้น	ถือจนครบกำหนด	ราคาทุนตัดจำหน่าย	200.00	200.00
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	716.09	716.09
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	362.00	362.00
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	0.25	0.25
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	0.21	0.21
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	37.04	37.04
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียน				
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	6,410.31	6,410.31
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน - อนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยง	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน - อนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยง	64.10	64.10
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	ราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	0.05	0.05
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	4.98	4.98
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	313.51	313.51
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	12.03	12.03
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	3.10	3.10
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียน				
หุ้นกู้	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	377.76	377.76

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
				หน่วย: ล้านบาท
	การจัดประเภทและการวัดมูลค่าตาม TAS 105	การจัดประเภทและการวัดมูลค่าตาม TFRS 9	มูลค่าตามบัญชีตาม TAS 105	มูลค่าตามบัญชีตาม TFRS 9
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	21,583.27	21,583.27
เงินลงทุนระยะสั้น	ถือจนครบกำหนด	ราคาทุนตัดจำหน่าย	6,030.80	6,030.80
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	21,592.97	21,592.97
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	10,915.76	10,915.76
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	7.63	7.63
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	6.34	6.34
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	1,116.78	1,116.78
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียน				
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	193,296.37	193,296.37
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน - อนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยง	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน - อนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยง	1,932.75	1,932.75
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	ราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	1.44	1.44
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	150.07	150.07
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	9,453.54	9,453.54
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	362.65	362.65
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	93.36	93.36
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียน				
หุ้นกู้	ราคาทุนตัดจำหน่าย	ราคาทุนตัดจำหน่าย	11,391.04	11,391.04

6.2 ผลกระทบจากมาตรฐานการรายงานทางการเงินเรื่องสัญญาเช่า (TFRS 16)

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 เมื่อ TFRS 16 มีผลบังคับใช้ กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินตามสัญญาเช่าสำหรับสัญญาเช่าที่ได้เคยถูกจัดประเภทเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (TAS 17) เรื่อง สัญญาเช่า ด้วยมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินที่ยังไม่ได้จ่ายชำระ คิดลดด้วยอัตราการกู้ยืมส่วนเพิ่ม ซึ่งอัตราการกู้ยืมส่วนเพิ่มถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่กลุ่มบริษัทและบริษัทนำมาใช้ในการคิดลดดังกล่าว คือ ร้อยละ 3.10 และ 2.79 ต่อปี ตามลำดับ

สำหรับสัญญาเช่าที่เดิมกลุ่มบริษัทได้รับรู้เป็นสัญญาเช่าการเงินนั้น จะรับรู้ด้วยมูลค่าคงเหลือของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงินและหนี้สินตามสัญญาเช่า ณ วันที่นำ TFRS 16 มาถือปฏิบัติครั้งแรก โดยจัดประเภทเป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้เริ่มนำข้อกำหนดของการรับรู้รายการภายใต้ TFRS 16 มาถือปฏิบัติกับรายการดังกล่าวภายหลังวันที่ถือปฏิบัติครั้งแรก

รายการกระทบยอดของหนี้สินตามสัญญาเช่า ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ได้เปิดเผยไว้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	161.79	4,877.76	11.64	350.57
(หัก): ผลกระทบจากอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มของผู้เช่า ณ วันที่นำมาถือปฏิบัติเป็นครั้งแรก	(9.20)	(277.57)	(1.83)	(55.17)
(หัก): สัญญาเช่าระยะสั้นที่รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรง	(9.63)	(290.50)	(1.60)	(48.31)
บวก: ผลกระทบจากสัญญาเช่าของการดำเนินงานร่วมกัน	57.51	1,734.09	-	-
บวก: รายการปรับปรุงที่เกี่ยวข้องกับการต่อสัญญาและการยกเลิกสัญญาเช่า	146.51	4,417.71	0.21	6.33
บวก: อื่น ๆ	14.79	447.28	21.58	651.66
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่รับรู้เพิ่มเติมตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563	361.77	10,908.77	30.00	905.08
บวก: หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ได้รับรู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	143.69	4,332.97	1.06	31.98
หนี้สินตามสัญญาเช่า ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563	505.46	15,241.74	31.06	937.06
หนี้สินตามสัญญาเช่า ส่วนที่หมุนเวียน	101.60	3,063.55	17.36	523.53
หนี้สินตามสัญญาเช่า ส่วนที่ไม่หมุนเวียน	403.86	12,178.19	13.70	413.53

สินทรัพย์สิทธิการใช้รับรู้เป็นการเช่าสินทรัพย์ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	1 มกราคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	1 มกราคม พ.ศ. 2563
สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	467.97	466.86	14,056.51	14,077.53
อื่น ๆ	14.81	28.72	444.72	866.15
รวมสินทรัพย์สิทธิการใช้	482.78	495.58	14,501.23	14,943.68

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	1 มกราคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	1 มกราคม พ.ศ. 2563
สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	39.99	5.94	1,201.32	179.13
อื่น ๆ	12.42	25.48	372.99	768.24
รวมสินทรัพย์สิทธิการใช้	52.41	31.42	1,574.31	947.37

วิธีผ่อนปรนในทางปฏิบัติที่กลุ่มบริษัทเลือกใช้

ในการนำ TFRS 16 มาถือปฏิบัติเป็นครั้งแรก กลุ่มบริษัทเลือกที่จะไม่พิจารณาใหม่ว่าสัญญาที่กลุ่มบริษัทมีอยู่ก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 เข้าเงื่อนไขของสัญญาเช่าตาม TFRS 16 หรือไม่ โดยจะยึดตามการพิจารณาของมาตรฐานการบัญชีและการตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับเดิม คือ TAS 17 และ TFRIC 4 เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ และไม่พิจารณาว่าสัญญาเช่าเป็นสัญญาที่สร้างภาระหรือไม่ และถือว่าสัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่าคงเหลือน้อยกว่า 12 เดือนนับจากวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 เป็นสัญญาเช่าระยะสั้น

7 นโยบายบัญชี

นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการมีดังต่อไปนี้

7.1 การบัญชีสำหรับงบการเงินรวม

ก) บริษัทย่อย

บริษัทย่อยหมายถึงกิจการทั้งหมดที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจควบคุม กลุ่มบริษัทมีอำนาจควบคุมเมื่อกลุ่มบริษัทรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ได้รับการลงทุน และสามารถใช้อำนาจเหนือผู้ได้รับการลงทุนเพื่อให้ได้ผลตอบแทนผันแปร กลุ่มบริษัทรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่กลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยนั้น

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

รายชื่อของบริษัทย่อยแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18

ข) บริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญแต่ไม่ถึงกับมีอำนาจควบคุมหรือมีการควบคุมร่วม เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทร่วมบันทึกด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

รายชื่อของบริษัทร่วมแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18

ค) การร่วมการงาน

เงินลงทุนในการร่วมการงานจะถูกจัดประเภทเป็นการดำเนินงานร่วมกันหรือการร่วมค้า โดยขึ้นอยู่กับสิทธิและภาระผูกพันตามสัญญาของผู้เข้าร่วมการงานนั้นมากกว่าโครงสร้างรูปแบบทางกฎหมายของการร่วมการงาน

การดำเนินงานร่วมกัน

การร่วมการงานจัดประเภทเป็นการดำเนินงานร่วมกันเมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิในสินทรัพย์และมีภาระผูกพันในหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการร่วมการงานนั้น โดยรับรู้สิทธิโดยตรงในสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายของการดำเนินงานร่วมกัน และแบ่งส่วนสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายที่ร่วมกันถือครองหรือก่อขึ้น ซึ่งรายการดังกล่าวจะแสดงรวมกับรายการแต่ละบรรทัดในงบการเงิน

การร่วมค้า

การร่วมการงานจัดประเภทเป็นการร่วมค้าเมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการร่วมการงานนั้น เงินลงทุนในการร่วมค้ารับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในการร่วมค้าบันทึกด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

รายชื่อของการร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกันได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18

ง) การบันทึกเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

กลุ่มบริษัทรับรู้เงินลงทุนเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งประกอบด้วยเงินที่จ่ายซื้อรวมกับต้นทุนทางตรงของเงินลงทุน

กลุ่มบริษัทจะรับรู้มูลค่าภายหลังวันที่ได้มาของเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าด้วยส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของผู้ได้รับการลงทุนตามสัดส่วนที่ผู้ลงทุนมีส่วนได้เสียอยู่ในกำไรขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงภายหลังการได้มาดังกล่าวข้างต้นจะปรับปรุงกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุน

เมื่อส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมและการร่วมค้ามีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมและการร่วมค้านั้นซึ่งรวมถึงส่วนได้เสียระยะยาวอื่น กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนที่เกินกว่าส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค้านั้น เว้นแต่กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันหรือได้จ่ายเงินเพื่อชำระภาระผูกพันแทนบริษัทร่วมหรือการร่วมค้า

จ) การเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือครองกิจการ

ในกรณีที่กลุ่มบริษัทยังคงมีอำนาจควบคุมบริษัทย่อย กลุ่มบริษัทปฏิบัติต่อรายการกับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเช่นเดียวกันกับรายการกับผู้เป็นเจ้าของของกลุ่มบริษัท ผลต่างระหว่างราคาจ่ายซื้อหรือราคาขายจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนในบริษัทย่อยกับราคาตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่ลดลงหรือเพิ่มขึ้นตามสัดส่วนที่เปลี่ยนแปลงไปจะถูกรับรู้ในส่วนของเจ้าของ

ถ้าสัดส่วนการถือครองในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง แต่กลุ่มบริษัทยังคงมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญหรือยังคงมีการควบคุมร่วม กำไรหรือขาดทุนที่เคยบันทึกไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเฉพาะส่วนที่ลดลงจะถูกโอนไปยังกำไรหรือขาดทุน กำไรหรือขาดทุนจากการลดสัดส่วนการถือครองในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจะถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

เมื่อกลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจควบคุม การควบคุมร่วม หรือการมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญในเงินลงทุนนั้น เงินลงทุนที่เหลืออยู่จะถูกวัดมูลค่าใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรม ส่วนต่างที่เกิดขึ้นจะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนจะกลายเป็นมูลค่าเริ่มแรกในการบันทึกบัญชีเงินลงทุนและจะจัดประเภทใหม่ตามสัดส่วนการถือครองที่เหลืออยู่เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม การร่วมค้า หรือสินทรัพย์ทางการเงิน

ฉ) รายการระหว่างกันในงบการเงินรวม

รายการ ยอดคงเหลือ และกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงระหว่างกันในกลุ่มบริษัทจะถูกตัดออก กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในรายการระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมและการร่วมค้าจะถูกตัดออกตามสัดส่วนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในรายการระหว่างกลุ่มบริษัทจะถูกตัดออกเช่นเดียวกัน ยกเว้นรายการนั้นจะมีหลักฐานว่าเกิดจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่โอน

7.2 การรวมธุรกิจ

กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน สิ่งตอบแทนที่โอนให้สำหรับการซื้อธุรกิจประกอบด้วย

- มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่โอนไป
- หนี้สินที่ก่อขึ้นเพื่อจ่ายชำระให้แก่เจ้าของเดิม
- ส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของที่ออกโดยกลุ่มบริษัท

สินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มา หนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจจะถูกวัดมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ

ผลรวมของมูลค่าสิ่งตอบแทนที่โอนให้และมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อและมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียในผู้ได้รับการลงทุนซึ่งถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ (ในกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจจากการทยอยซื้อ) ในจำนวนที่เกินกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาต้องรับรู้เป็นค่าความนิยม แต่หากน้อยกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มา จะรับรู้ส่วนต่างโดยตรงไปยังกำไรหรือขาดทุน

ต้นทุนที่เกี่ยวกับการซื้อธุรกิจจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในงบการเงินรวม

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและ/หรือได้รับที่รับรู้ไว้เป็นสินทรัพย์หรือหนี้สินจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายซึ่งจัดประเภทเป็นส่วนของเจ้าของจะไม่มีการวัดมูลค่าใหม่

การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินของกิจการที่ถูกนำมารวมด้วยมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกนำมารวมตามมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมของบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุดที่ต้องจัดทำงบการเงินรวม โดยกลุ่มบริษัทต้องปรับปรุงรายการเสมือนว่าการรวมธุรกิจได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันต้นงวดในงบการเงินงวดก่อนที่นำมาแสดงเปรียบเทียบหรือตั้งแต่วันที่กิจการดังกล่าวอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท (หากเกิดขึ้นหลังจากวันต้นงวดของงบการเงินเปรียบเทียบ)

ต้นทุนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันเป็นผลรวมของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ให้ไป หนี้สินที่เกิดขึ้นหรือรับมา และตราสารทุนที่ออกโดยผู้ซื้อ ณ วันที่มีการแลกเปลี่ยนเพื่อให้ได้มาซึ่งการควบคุม

ส่วนต่างระหว่างต้นทุนของการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันกับส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกนำมารวมแสดงเป็นรายการ “ส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน” ในส่วนของเจ้าของ โดยกลุ่มบริษัทจะตัดรายการนี้ออกเมื่อขายเงินลงทุนออกไป

7.3 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

ก) สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน

รายการที่รวมในงบการเงินของแต่ละบริษัทในกลุ่มบริษัทถูกวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินของสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจหลักที่แต่ละบริษัทดำเนินงานอยู่ (สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน) งบการเงินแสดงในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาซึ่งถูกกำหนดเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทและเป็นสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินของกลุ่มบริษัทและบริษัท

ข) รายการและยอดคงเหลือ

รายการที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ รายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งเป็นเงินตราต่างประเทศด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นปี ได้บันทึกไว้ในกำไรหรือขาดทุน

เมื่อมีการรับรู้รายการกำไรหรือรายการขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ในทางตรงข้าม การรับรู้รายการกำไรหรือรายการขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรหรือขาดทุน องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรหรือขาดทุนด้วย

ค) กลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทใช้วิธีการดังต่อไปนี้ในการแปลงค่าผลการดำเนินงานและฐานะการเงินของบริษัทในกลุ่มบริษัท (ที่มิใช่สกุลเงินของเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง) ซึ่งมีสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานแตกต่างจากสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการรายงานงบการเงินตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กลุ่มบริษัทจึงจำเป็นต้องนำเสนองบการเงินที่แปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินบาท โดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินแต่ละงวดด้วยอัตราถัวเฉลี่ยระหว่างอัตราที่ธนาคารพาณิชย์รับซื้อและขายซึ่งธนาคารแห่งประเทศไทยคำนวณไว้ ณ วันสิ้นงวด และแปลงค่ารายได้และค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่ารายการดังกล่าวรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

7.4 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคาร เงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องในการเปลี่ยนมือ ซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา

7.5 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงถึงจำนวนเงินที่ลูกค้าจะต้องชำระซึ่งเกิดจากการขายสินค้าและให้บริการตามปกติของธุรกิจ

กลุ่มบริษัทรับรู้ลูกหนี้การค้าเมื่อเริ่มแรกด้วยจำนวนเงินของสิ่งตอบแทนที่ปราศจากเงื่อนไขในการได้รับชำระ ยกเว้นในกรณีที่เป็นรายการที่มีองค์ประกอบด้านการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ลูกหนี้ด้วยมูลค่าปัจจุบันของสิ่งตอบแทน และจะวัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

ทั้งนี้ การพิจารณาการด้อยค่าของลูกหนี้การค้าได้เปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 7.8 ฉ)

7.6 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

ราคาทุนของสินค้าคำนวณโดยวิธีต้นทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก มูลค่าสุทธิที่จะได้รับประมาณจากราคาที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นพร้อมขายและค่าใช้จ่ายในการขาย

7.7 พัสดุคงเหลือ

พัสดุคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการล้าสมัยและเสื่อมคุณภาพ ราคาทุนของพัสดุคงเหลือคำนวณโดยวิธีต้นทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก

7.8 สินทรัพย์ทางการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ก) การจัดประเภท

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มบริษัทจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้ตามลักษณะการวัดมูลค่า โดยพิจารณาจาก ก) โมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์ดังกล่าว และ ข) ลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่ ดังนี้

- รายการที่วัดมูลค่าภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) หรือ มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน (FVPL) และ
- รายการที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย (Amortised cost)

สำหรับเงินลงทุนในตราสารทุน กลุ่มบริษัทสามารถเลือก (ซึ่งไม่สามารถเปลี่ยนแปลงได้) ที่จะจัดประเภทเงินลงทุนในตราสารทุนตามลักษณะการวัดมูลค่าเงินลงทุนในตราสารทุน ณ วันที่รับรู้เริ่มแรกด้วย ก) มูลค่า

ยุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน (FVPL) หรือ ข) มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) ยกเว้นเงินลงทุนในตราสารทุนที่ถือไว้เพื่อค้าจะวัดมูลค่าด้วย FVPL เท่านั้น

ข) การรับรู้รายการและการตัดรายการ

ในการซื้อหรือได้มาหรือขายสินทรัพย์ทางการเงินโดยปกติ กลุ่มบริษัทจะรับรู้รายการ ณ วันที่ทำรายการค้า ซึ่งเป็นวันที่กลุ่มบริษัทเข้าทำรายการซื้อหรือขายสินทรัพย์นั้น โดยกลุ่มบริษัทจะตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินออกเมื่อสิทธิในการได้รับกระแสเงินสดจากสินทรัพย์นั้นสิ้นสุดลงหรือได้ถูกโอนไปและกลุ่มบริษัทได้โอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องกับการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ออกไป

ค) การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรก กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมบวกหรือหักต้นทุนการทำรายการซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งสินทรัพย์นั้น สำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย FVPL กลุ่มบริษัทจะรับรู้ต้นทุนการทำรายการที่เกี่ยวข้องเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทจะพิจารณาสินทรัพย์ทางการเงินซึ่งมีอนุพันธ์แฝง (Embedded derivatives) ในภาพรวมว่าลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่

ง) ตราสารหนี้

การวัดมูลค่าในภายหลังของตราสารหนี้ขึ้นอยู่กับโมเดลธุรกิจ (Business model) ของกลุ่มบริษัทในการจัดการสินทรัพย์ทางการเงิน และลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงิน การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้สามารถแบ่งได้เป็น 3 ประเภทดังนี้

- ราคาทุนตัดจำหน่าย - สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มบริษัทถือไว้เพื่อรับชำระกระแสเงินสดตามสัญญาซึ่งประกอบด้วยเงินต้นและดอกเบี้ยเท่านั้น จะวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย และรับรู้รายได้ดอกเบี้ยจากสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงและแสดงรวมอยู่ในรายได้ดอกเบี้ย กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการและกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนจะรับรู้กำไรหรือขาดทุนในรายการรายได้อื่น ๆ หรือค่าใช้จ่ายอื่น ๆ และกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศตามลำดับ รายการขาดทุนจากการด้อยค่าแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุน

- มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) – สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มบริษัทถือไว้เพื่อ ก) รับชำระกระแสเงินสดตามสัญญา และ ข) เพื่อขายสินทรัพย์ทางการเงิน จะวัดมูลค่าด้วย FVOCI และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ยกเว้น 1) รายการขาดทุน/กำไรจากการด้อยค่า 2) รายได้ดอกเบี้ยที่คำนวณตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง และ 3) กำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน เมื่อกลุ่มบริษัทตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงิน

ดังกล่าว กำไรหรือขาดทุนที่รับรู้สะสมไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกโอนจัดประเภทใหม่เข้ากำไรหรือขาดทุนและแสดงในรายการกำไร/(ขาดทุน)อื่น รายได้ดอกเบี้ยจะแสดงในส่วนของรายได้ดอกเบี้ย รายการขาดทุนจากการด้อยค่าแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุน

- มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน (FVPL) – กลุ่มบริษัทจะวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินอื่นที่ไม่เข้าเงื่อนไขการวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายหรือ FVOCI ข้างต้น ด้วย FVPL โดยกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการวัดมูลค่ายุติธรรมจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนและจะแสดงรวมอยู่ในกำไรจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงินในรอบระยะเวลาที่เกิดรายการ

กลุ่มบริษัทจะสามารถจัดประเภทเงินลงทุนในตราสารหนี้ใหม่ก็ต่อเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในโมเดลธุรกิจ (Business model) ในการบริหารสินทรัพย์เท่านั้น

จ) ตราสารทุน

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าตราสารทุนด้วยมูลค่ายุติธรรม ในกรณีที่กลุ่มบริษัทเลือกรับรู้กำไร/ขาดทุนจากมูลค่ายุติธรรมในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) กลุ่มบริษัทจะไม่โอนจัดประเภทกำไร/ขาดทุนที่รับรู้สะสมดังกล่าวไปยังกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการตัดรายการเงินลงทุนในตราสารทุนดังกล่าวออกไป ทั้งนี้ เงินปันผลจากเงินลงทุนในตราสารทุนดังกล่าวจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน และแสดงในรายการรายได้อื่น ๆ เมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิได้รับเงินปันผลนั้น

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วย FVPL จะแสดงรวมอยู่ในกำไรจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงินในรอบระยะเวลาที่เกิดรายการ

ผลขาดทุนและการกลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะแสดงรวมอยู่ในการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรม

ฉ) การด้อยค่า

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มบริษัทใช้วิธีอย่างง่าย (Simplified approach) ตาม TFRS 9 ในการรับรู้การด้อยค่าของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น ตามประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตตลอดอายุของสินทรัพย์ดังกล่าวตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทเริ่มรับรู้ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ในการพิจารณาผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น กลุ่มบริษัทมีการจัดกลุ่มลูกหนี้ตามความเสี่ยงด้านเครดิตที่มีลักษณะร่วมกันและตามระยะเวลาที่เกินกำหนดชำระ ประมาณการอัตราผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นพิจารณาจากประวัติการชำระเงิน และประสบการณ์ผลขาดทุนด้านเครดิตที่เกิดขึ้นในอดีต ทั้งนี้อัตราผลขาดทุนด้านเครดิตในอดีตจะถูกปรับปรุงเพื่อให้สะท้อนถึงข้อมูลที่เป็นปัจจุบันและการคาดการณ์ล่วงหน้าเกี่ยวกับปัจจัยทางเศรษฐกิจมหภาคที่จะมีผลต่อความสามารถในการจ่ายชำระของลูกค้า

สำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และสินทรัพย์ทางการเงินอื่นที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย และ FVOCI กลุ่มบริษัทใช้วิธีการทั่วไป (General approach) ตาม TFRS 9 ในการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ซึ่งกำหนดให้พิจารณาผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นภายใน 12 เดือน หรือตลอดอายุสินทรัพย์ ขึ้นอยู่กับว่ามีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านเครดิตอย่างมีนัยสำคัญหรือไม่ และรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าตั้งแต่เริ่มรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว

กลุ่มบริษัทประเมินความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ว่ามีการเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเมื่อแรกเริ่มหรือไม่ โดยเปรียบเทียบความเสี่ยงของการผิดสัญญาที่จะเกิดขึ้น ณ วันที่รายงาน กับความเสี่ยงของการผิดสัญญาที่จะเกิดขึ้น ณ วันที่รับรู้รายการเริ่มแรก

กลุ่มบริษัทพิจารณาและรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น โดยพิจารณาถึงการคาดการณ์ในอนาคตมาประกอบกับประสบการณ์ในอดีต โดยผลขาดทุนด้านเครดิตที่รับรู้เกิดจากประมาณการความน่าจะเป็นของผลขาดทุนด้านเครดิตถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (เช่น มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินสดที่คาดว่าจะไม่ได้รับทั้งหมดถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก) โดยจำนวนเงินสดที่คาดว่าจะไม่ได้รับ หมายถึงผลต่างระหว่างกระแสเงินสดตามสัญญาทั้งหมดและกระแสเงินสดซึ่งกลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับ คิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเมื่อแรกเริ่มของสัญญา

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นโดยสะท้อนถึงปัจจัยต่อไปนี้

- จำนวนเงินที่คาดว่าจะไม่ได้รับถ่วงน้ำหนักตามประมาณการความน่าจะเป็น
- มูลค่าเงินตามเวลา
- ข้อมูลสนับสนุนและความสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน เกี่ยวกับประสบการณ์ในอดีต สภาพการณ์ในปัจจุบัน และการคาดการณ์ไปในอนาคต

ผลขาดทุนและการกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าบันทึกในกำไรหรือขาดทุนโดยแสดงรวมอยู่ในรายการค่าใช้จ่ายในการบริหาร

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

กลุ่มบริษัทจัดสินทรัพย์ทางการเงินเป็น 4 ประเภท ได้แก่ (1) สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน (2) เงินลงทุนที่ถือจนครบกำหนด (3) เงินให้สินเชื่อและลูกหนี้ และ (4) สินทรัพย์ทางการเงินเผื่อขาย การจัดประเภทขึ้นอยู่กับจุดประสงค์ในการได้มาซึ่งสินทรัพย์ทางการเงินนั้น ๆ

สินทรัพย์ทางการเงินจะรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยในกรณีของสินทรัพย์ทางการเงินที่ไม่ได้แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุนจะแสดงสุทธิด้วยต้นทุนในการทำรายการซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาหรือการออกสินทรัพย์ทางการเงิน ทั้งนี้ การบัญชีหลังจากการได้มาขึ้นอยู่กับการจัดประเภทของสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงินนั้น สินทรัพย์ทางการเงินประเภทเงินให้สินเชื่อและลูกหนี้ และเงินลงทุนที่ถือจนครบกำหนด เริ่มต้นรับรู้รายการด้วยมูลค่ายุติธรรมสุทธิด้วยต้นทุนการทำรายการ และรับรู้มูลค่าภายหลังด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง โดยรับรู้ส่วนต่างเป็นกำไรหรือขาดทุน

เงินลงทุนระยะสั้น

เงินลงทุนที่มีกำหนดเวลา โดยมีอายุมากกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน นับจากวันที่ได้มา และกลุ่มบริษัทตั้งใจจะถือไว้จนครบกำหนด เงินลงทุนระยะสั้นวัดมูลค่าภายหลังการได้มาด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายตามอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง หักด้วยค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุน โดยกลุ่มบริษัทจะทดสอบค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนเกิดขึ้น หากราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน กลุ่มบริษัทจะบันทึกรายการขาดทุนจากค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนในงบกำไรขาดทุน

สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีอนุพันธ์แฝง โดยกลุ่มบริษัทจะบันทึกแยกแสดงตราสารอนุพันธ์แฝงออกจากตราสารการเงินหลัก เมื่อเข้าเงื่อนไขตามที่ระบุในมาตรฐานการบัญชี อย่างไรก็ตาม บริษัทสามารถเลือกแสดงสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีอนุพันธ์แฝงนั้นเป็นสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมที่การเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมจะรับรู้ผ่านงบกำไรขาดทุน หากอนุพันธ์แฝงนั้นสามารถเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตามสัญญาอย่างมีนัยสำคัญ

เงินลงทุนเพื่อค้า

เงินลงทุนเพื่อค้า คือ เงินลงทุนเพื่อจุดมุ่งหมายหลักในการหากำไรจากการเปลี่ยนแปลงราคา

เงินลงทุนเพื่อค้ารับรู้มูลค่าเริ่มแรกด้วยราคาทุนซึ่งหมายถึงมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ให้ไปเพื่อให้ได้มาซึ่งเงินลงทุนนั้นรวมทั้งค่าใช้จ่ายในการทำรายการและวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยมูลค่ายุติธรรม ซึ่งคำนวณจากมูลค่าสินทรัพย์สุทธิของหน่วยลงทุน โดยรายการกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนเพื่อค้าจะถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

เงินลงทุนเผื่อขาย

เงินลงทุนเผื่อขายรับรู้มูลค่าเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งหมายถึงมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ให้ไปเพื่อให้ได้มาซึ่งเงินลงทุนนั้นรวมทั้งค่าใช้จ่ายในการทำรายการ โดยวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยมูลค่ายุติธรรม ซึ่งคำนวณจากราคาปิด ณ วันทำการสุดท้ายของรอบระยะเวลารายงานจากแหล่งอ้างอิงของเงินลงทุน โดยรายการกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนเผื่อขายรับรู้ในกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น

กลุ่มบริษัทจะทดสอบค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนเกิดขึ้น หากราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน บริษัทจะบันทึกรายการขาดทุนจากค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนในงบกำไรขาดทุน

ในการจำหน่ายเงินลงทุนผลต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของผลตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายเมื่อเปรียบเทียบกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุน

เงินลงทุนระยะยาวอื่น

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทเงินลงทุนในตราสารทุนที่ไม่ได้อยู่ในความต้องการของตลาด นอกเหนือจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้า และการดำเนินงานร่วมกันเป็นเงินลงทุนทั่วไป โดยจะแสดงในงบแสดงฐานะการเงินในหัวข้อเงินลงทุนระยะยาวอื่นด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่า และกลุ่มบริษัทจะทดสอบการด้อยค่าเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่าเกิดขึ้น หากราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน กลุ่มบริษัทจะบันทึกรายการขาดทุนจากการด้อยค่าในงบกำไรขาดทุนทันที

การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทประเมินข้อบ่งชี้การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินหรือกลุ่มของสินทรัพย์ทางการเงินว่ามีการด้อยค่าหรือไม่ ณ วันสิ้นงวดในงบแสดงฐานะการเงิน ในกรณีมีข้อบ่งชี้การด้อยค่าเกิดขึ้น จำนวนผลขาดทุนจากการด้อยค่าจะคำนวณจากผลต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิมตามสัญญา โดยขาดทุนจากการด้อยค่ารับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

7.9 กลุ่มสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน (หรือกลุ่มสินทรัพย์ที่จะจำหน่าย) จะถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายเมื่อมูลค่าตามบัญชีที่จะได้รับคืนส่วนใหญ่มาจากการขาย และการขายนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมาก สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน (หรือกลุ่มสินทรัพย์ที่จะจำหน่าย) นั้นจะวัดมูลค่าด้วยจำนวนที่ต่ำกว่าระหว่างมูลค่าตามบัญชีกับมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสำหรับการปรับลดมูลค่าในครั้งแรกหรือครั้งต่อๆ ไปของสินทรัพย์ (หรือกลุ่มสินทรัพย์ที่จะจำหน่าย) เพื่อให้เท่ากับมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย กำไรจากการเพิ่มขึ้นในภายหลังของมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์จะรับรู้ได้ไม่เกินผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสมที่เคยรับรู้

กลุ่มบริษัทจะไม่คิดค่าเสื่อมราคาหรือค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน (หรือกลุ่มสินทรัพย์ที่จะจำหน่าย) ที่ถือไว้เพื่อขาย

7.10 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงตามราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

ที่ดินไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคา ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อื่นคำนวณโดยใช้วิธีดังต่อไปนี้

ก) สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายบัญชีดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

- ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต รวมถึงเครื่องมือ และอุปกรณ์ต่างๆ
- ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าและจะเปลี่ยนเป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์
- รายจ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน

- รายจ่ายเพื่อการพัฒนาทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ค่าเสื่อมราคาและค่าสูญสิ้น

- ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนา รวมถึงต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตยกเว้นโครงการที่ยังไม่สำเร็จคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ (Proved Developed Reserves) กลุ่มบริษัทรับรู้การเปลี่ยนแปลงประมาณการปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป
- ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จคำนวณโดยวิศวกรของบริษัทและข้อมูลที่ได้รับจากผู้ร่วมดำเนินงาน
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับเครื่องมือ และอุปกรณ์ต่างๆ คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ไม่เกิน 20 ปี
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาของสัญญาซึ่งมีอายุไม่เกิน 10 ปี

ข) ท่อขนส่งก๊าซและอื่น ๆ

ต้นทุนเริ่มแรกจะรวมต้นทุนทางตรงอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน

ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ไม่เกิน 30 ปี

กลุ่มบริษัทได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ให้เหมาะสมทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

ต้นทุนที่เกิดขึ้นภายหลังจะรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ เมื่อต้นทุนนั้นคาดว่าจะก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต มูลค่าตามบัญชีของชิ้นส่วนที่ถูกเปลี่ยนแทนจะถูกตัดรายการออกไป

ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดขึ้น

รายการกำไรขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์คำนวณโดยเปรียบเทียบจากสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับกับราคาตามบัญชี และรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

7.11 สิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอน

สิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอนรับรู้ด้วยมูลค่าปัจจุบันเมื่อกลุ่มบริษัทจ่ายชำระเข้ากองทุนที่จัดตั้งขึ้นตามข้อกำหนดและมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะได้รับการชดเชย เมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิที่จะได้รับการชดเชยจากกองทุนการรื้อถอนหลังจากเสร็จสิ้นกิจกรรมการรื้อถอน กลุ่มบริษัทจะรับรู้เงินที่ได้รับชดเชยกับสิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอน ส่วนต่างระหว่างเงินที่ได้รับและมูลค่าคงเหลือของสิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอนจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทจะไม่หักกลบสิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอนกับประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต ถ้าภายหลังการจ่ายเงินสมทบกองทุนการรื้อถอนกลุ่มบริษัทยังคงมีภาระผูกพันในหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตอยู่ กลุ่มบริษัทไม่มีการควบคุม การควบคุมร่วม หรือการมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญต่อกองทุนการรื้อถอน

7.12 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมเกิดจากการรวมธุรกิจ โดยเป็นจำนวนที่สูงกว่าของมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้เมื่อเทียบกับมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ และหนี้สินที่ระบุได้ รวมทั้งหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นสุทธิ ณ วันที่ได้มาของบริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน บริษัทร่วม หรือการร่วมค้า

ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกันจะแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบแสดงฐานะการเงิน ส่วนค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้าจะรวมไว้ในบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า

ค่าความนิยมที่รับรู้จะไม่ถูกตัดจำหน่าย แต่จะถูกทดสอบการด้อยค่าทุกปี และเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าค่าความนิยมอาจจะด้อยค่า โดยจะถูกปันส่วนไปยังหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (Cash Generating Unit) ซึ่งหน่วยนั้นอาจจะเป็นหน่วยเดียวหรือหลายหน่วยรวมกันซึ่งคาดว่าจะได้รับประโยชน์จากค่าความนิยมที่เกิดจากการรวมธุรกิจ และกลุ่มบริษัทแสดงค่าความนิยมด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม

ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีการกลับรายการ ทั้งนี้มูลค่าคงเหลือตามบัญชีของค่าความนิยมจะถูกรวมคำนวณในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการขายกิจการ

7.13 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน แสดงตามราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์แต่ไม่เกิน 10 ปี

การวิจัยและพัฒนา/ สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่บริษัทพัฒนาขึ้นเอง

รายจ่ายเพื่อการวิจัยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

รายจ่ายที่เกิดจากโครงการพัฒนาจะรับรู้เป็นสินทรัพย์เมื่อกลุ่มบริษัทแสดงให้เห็นว่าเป็นไปตามข้อกำหนดทุกข้อดังนี้

- เมื่อกลุ่มบริษัทสามารถวัดมูลค่าของรายจ่ายที่เกี่ยวข้องได้อย่างน่าเชื่อถือ และมีความเป็นไปได้ทั้งทางด้านเทคนิค ด้านการเงิน ด้านการค้า และด้านทรัพยากร
- เมื่อกลุ่มบริษัทมีความสามารถและความตั้งใจที่จะพัฒนาให้เสร็จสิ้นและนำสินทรัพย์ไม่มีตัวตนนั้นมาใช้งานหรือขาย

ต้นทุนการพัฒนาที่ได้รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายไปแล้วในงวดก่อนจะไม่บันทึกเป็นสินทรัพย์ในงวดถัดไป

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นประกอบด้วยค่าใช้จ่ายเพื่อสิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และสิทธิในสัมปทานของธุรกิจปิโตรเลียมขั้นกลาง

7.14 สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า

กลุ่มบริษัทบันทึกสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรเป็นสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าโดยใช้ราคาทุน เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกโอนไปเป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการที่ระบุไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 7.10 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สำหรับโครงการที่พิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

7.15 การด้อยค่าของสินทรัพย์

สินทรัพย์ของกลุ่มบริษัทจะมีการทบทวนการด้อยค่า เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน สำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอน หรือยังไม่พร้อมใช้งานจะถูกทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี

รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ ซึ่งส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้สินทรัพย์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่สามารถแยกออกมาได้เพื่อวัตถุประสงค์ของการประเมินการด้อยค่า

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่ใช้ในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตปิโตรเลียมได้คำนึงถึงการประเมินความเสี่ยงบนความสามารถของแหล่งผลิตและแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม รวมถึงการคาดการณ์เกี่ยวกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว และที่ยังไม่ได้พิสูจน์

ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ยกเว้นส่วนที่เกี่ยวข้องกับค่าความนิยมจะถูกกลับรายการเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ซึ่งบ่งชี้ว่ามีการเปลี่ยนแปลงในค่าเผื่อการด้อยค่าที่เกิดขึ้น ในกรณีดังกล่าว ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นจากการกลับบัญชีผลขาดทุนจากการด้อยค่า ต้องไม่สูงกว่าราคาตามบัญชีที่ควรเป็น (สุทธิจากค่าตัดจำหน่ายหรือค่าเสื่อมราคา) หากกลุ่มบริษัทไม่เคยรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์นั้นในงวดก่อน

7.16 ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดประกอบด้วยภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุน ยกเว้นส่วนภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับรายการที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือรายการที่รับรู้โดยตรงไปยังส่วนของเจ้าของ

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันคำนวณจากอัตราภาษีตามกฎหมายภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน ผู้บริหารจะประเมินสถานะของการยื่นแบบแสดงรายการภาษีเป็นงวด ๆ ในกรณีที่การนำกฎหมายภาษีไปปฏิบัติขึ้นอยู่กับการตีความ กลุ่มบริษัทจะตั้งประมาณการค่าใช้จ่ายภาษีที่เหมาะสมจากจำนวนที่คาดว่าจะต้องจ่ายชำระแก่หน่วยงานจัดเก็บภาษี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้เมื่อเกิดผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน และราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลต่างชั่วคราวที่เกิดจากเหตุการณ์ต่อไปนี้

- การรับรู้เริ่มแรกของรายการสินทรัพย์หรือรายการหนี้สินที่เกิดจากรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจ และไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุนทั้งทางบัญชีและทางภาษี
- ผลต่างชั่วคราวของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในการร่วมค้าที่กลุ่มบริษัทสามารถควบคุมจังหวะเวลาของการกลับรายการผลต่างชั่วคราวและการกลับรายการผลต่างชั่วคราวมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะไม่เกิดขึ้นภายในระยะเวลาที่คาดการณ์ได้ในอนาคต

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษี และกฎหมายภาษีอากร ที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาด ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้ใช้ประโยชน์ หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อบริษัทมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกัน โดยการเรียกเก็บเป็นไปตามหน่วยภาษีเดียวกันหรือหน่วยภาษีต่างกันซึ่งตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

7.17 ค่าตอบแทนตามสัญญารอตัดบัญชี

ค่าตอบแทนตามสัญญารอตัดบัญชีเป็นภาระผูกพันที่บริษัทต้องจ่ายเงินให้กับผู้ซื้อ (ปตท.) ตามเงื่อนไขหนึ่งในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Gas Sales Agreement) ของโครงการอาทิตย์ ในการดำเนินการขายก๊าซธรรมชาติ ซึ่งค่าตอบแทนดังกล่าวจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนภายใต้หัวข้อสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

7.18 สัญญาเช่า

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

สัญญาเช่า – กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

กลุ่มบริษัทรับรู้สัญญาเช่าเมื่อกลุ่มบริษัทสามารถเข้าถึงสินทรัพย์ตามสัญญาเช่า เป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า โดยค่าเช่าที่ชำระจะปันส่วนเป็นการจ่ายชำระหนี้สินและต้นทุนทางการเงิน โดยต้นทุนทางการเงินจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนตลอดระยะเวลาสัญญาเช่าด้วยอัตราดอกเบี้ยคงที่จากยอดหนี้สินตามสัญญาเช่าที่คงเหลืออยู่ กลุ่มบริษัทคิดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์สิทธิการใช้ตามวิธีเส้นตรงตามอายุที่สั้นกว่าระหว่างอายุสินทรัพย์และระยะเวลาการเช่า

กลุ่มบริษัทปันส่วนสิ่งตอบแทนในสัญญาไปยังส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าและส่วนประกอบของสัญญาที่ไม่เป็นการเช่าตามราคาเอกเทศเปรียบเทียบของแต่ละส่วนประกอบ สำหรับสัญญาที่ประกอบด้วยส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าและส่วนประกอบของสัญญาที่ไม่เป็นการเช่า ในกรณีที่กลุ่มบริษัทไม่สามารถแยกส่วนประกอบของสัญญาได้ กลุ่มบริษัทจะรวมแต่ละส่วนประกอบของสัญญาเป็นส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าเท่านั้น

สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่ารับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่าปัจจุบัน หนี้สินตามสัญญาเช่าประกอบด้วยมูลค่าปัจจุบันของการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า ดังนี้

- ค่าเช่าคงที่ (รวมถึงการจ่ายชำระคงที่โดยเนื้อหา) สุทธิด้วยเงินจูงใจค้างรับ
- ค่าเช่าผันแปรที่อ้างอิงจากอัตราหรือดัชนี
- มูลค่าที่คาดว่าจะต้องจ่ายจากการรับประกันมูลค่าคงเหลือ
- ราคาสิทธิเลือกซื้อหากมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่กลุ่มบริษัทจะใช้สิทธิ และ
- ค่าปรับจากการยกเลิกสัญญา หากอายุของสัญญาเช่าสะท้อนถึงการที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะยกเลิกสัญญานั้น

การจ่ายชำระตามสัญญาเช่าในช่วงการต่ออายุสัญญาเช่าได้รวมอยู่ในการคำนวณหนี้สินตามสัญญาเช่า หากกลุ่มบริษัทมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลในการใช้สิทธิต่ออายุสัญญาเช่า

กลุ่มบริษัทจะคิดลดค่าเช่าจ่ายข้างต้นด้วยอัตราดอกเบี้ยโดยนัยตามสัญญา หากไม่สามารถหาอัตราดอกเบี้ยโดยนัยได้ กลุ่มบริษัทจะคิดลดด้วยอัตราการกู้ยืมส่วนเพิ่มของผู้เช่า ซึ่งก็คืออัตราที่สะท้อนถึงการกู้ยืมเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีมูลค่าใกล้เคียงกัน ในสภาวะเศรษฐกิจ อายุสัญญา และเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน

กลุ่มบริษัทมีสัญญาเช่าซึ่งกำหนดค่าเช่าจ่ายผันแปรตามดัชนีหรืออัตรา ซึ่งยังไม่รวมอยู่ในการวัดมูลค่าหนี้สินตามสัญญาเช่าจนกระทั่งดัชนีหรืออัตรานั้นมีผลต่อการจ่ายชำระ กลุ่มบริษัทปรับปรุงหนี้สินตามสัญญาเช่าไปยังสินทรัพย์สิทธิการใช้ที่เกี่ยวข้องเมื่อการจ่ายชำระค่าเช่าดังกล่าวเปลี่ยนแปลงไป

สินทรัพย์สิทธิการใช้จะรับรู้ด้วยราคาทุน ซึ่งประกอบด้วย

- จำนวนที่รับรู้เริ่มแรกของหนี้สินตามสัญญาเช่า
- ค่าเช่าจ่ายที่ได้ชำระก่อนเริ่ม หรือ ณ วันทำสัญญา สุทธิจากเงินจูงใจที่ได้รับตามสัญญาเช่า
- ต้นทุนทางตรงเริ่มแรก
- ต้นทุนการปรับสภาพสินทรัพย์

ค่าเช่าที่จ่ายตามสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรง สัญญาเช่าระยะสั้นคือสัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่าน้อยกว่าหรือเท่ากับ 12 เดือน สินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำประกอบด้วยสินทรัพย์อื่น ๆ ได้แก่ คอมพิวเตอร์และอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์

สัญญาเช่า – กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงานรวมแสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินในส่วนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ด้วยเกณฑ์เดียวกันกับรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของกลุ่มบริษัทซึ่งมีลักษณะคล้ายคลึงกัน รายได้ค่าเช่า รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

สัญญาเช่า – กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ซึ่งผู้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมด ถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า แล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่าจำนวนเงินที่ต้องจ่ายดังกล่าวจะปันส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สิน ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่าเพื่อทำให้อัตราดอกเบี้ยแต่ละงวดเป็นอัตราคงที่สำหรับยอดคงเหลือของหนี้สินที่เหลืออยู่

สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ที่เช่าหรืออายุของสัญญาเช่า แล้วแต่ระยะเวลาใดจะน้อยกว่า

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้ให้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเป็นส่วนใหญ่ สัญญาเช่านั้นถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าว จะบันทึกในงบกำไรขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่านั้น

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เงินเพิ่มที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่า จะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

สัญญาเช่า – กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงานรวมแสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินในส่วนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ด้วยเกณฑ์เดียวกันกับรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของกลุ่มบริษัทซึ่งมีลักษณะคล้ายคลึงกัน รายได้ค่าเช่า รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า

7.19 หนี้สินทางการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ก) การจัดประเภท

กลุ่มบริษัทจะพิจารณาจัดประเภทเครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ออกเป็นหนี้สินทางการเงินหรือตราสารทุน โดยพิจารณาภาระผูกพันตามสัญญา ดังนี้

- หากกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันตามสัญญาที่จะต้องส่งมอบเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นให้กับกิจการอื่น โดยไม่สามารถปฏิเสธการชำระหรือเลื่อนการชำระออกไปอย่างไม่มีกำหนดได้นั้น เครื่องมือทางการเงินนั้นจะจัดประเภทเป็นหนี้สินทางการเงิน เว้นแต่ว่าการชำระนั้นสามารถชำระโดยการออกตราสารทุนของกลุ่มบริษัทเองด้วยจำนวนตราสารทุนที่คงที่ แลกเปลี่ยนกับจำนวนเงินที่คงที่
- หากกลุ่มบริษัทไม่มีภาระผูกพันตามสัญญา หรือสามารถเลื่อนการชำระภาระผูกพันตามสัญญาไปได้โดยไม่มีกำหนด เครื่องมือทางการเงินดังกล่าวจะจัดประเภทเป็นตราสารทุน

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มบริษัทไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

ข) การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกกลุ่มบริษัทต้องวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินทั้งหมดภายหลังการรับรู้รายการด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

ค) การตัดรายการและการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของสัญญา

กลุ่มบริษัทตัดรายการหนี้สินทางการเงินเมื่อภาระผูกพันที่ระบุในสัญญาได้มีการปฏิบัติตามแล้ว หรือได้มีการยกเลิกไป หรือสิ้นสุดลงแล้ว

หากกลุ่มบริษัทมีการเจรจาต่อรองหรือเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของหนี้สินทางการเงิน กลุ่มบริษัทจะต้องพิจารณาว่ารายการดังกล่าวเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการหรือไม่ หากเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มบริษัทจะต้องรับรู้หนี้สินทางการเงินใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินใหม่นั้น และตัดรายการหนี้สินทางการเงินนั้นด้วยมูลค่าตามบัญชีที่เหลืออยู่ และรับรู้ส่วนต่างในรายการกำไร/ขาดทุนอื่นในกำไรหรือขาดทุน

หากกลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วว่าการต่อรองเงื่อนไขดังกล่าวไม่เข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มบริษัทจะปรับปรุงมูลค่าของหนี้สินทางการเงินโดยการคิดลดกระแสเงินสดใหม่ตามสัญญาด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิม

(Original effective interest rate) ของหนี้สินทางการเงินนั้น และรับรู้ส่วนต่างในรายการกำไรหรือขาดทุนอื่นในกำไรหรือขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดก่อนวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

กลุ่มบริษัทจัดหนี้สินทางการเงินเป็น (1) หนี้สินทางการเงินที่วัดค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน และ (2) หนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย

หนี้สินทางการเงินจะรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยในกรณีของหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุนจะแสดงสุทธิด้วยต้นทุนในการทำรายการซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาหรือการออกหนี้สินทางการเงิน ทั้งนี้ การบัญชีหลังจากการได้มาขึ้นอยู่กับการจัดประเภทของหนี้สินทางการเงินนั้น

หนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย เริ่มต้นรับรู้รายการด้วยมูลค่ายุติธรรมสุทธิด้วยต้นทุนการทำรายการและรับรู้มูลค่าภายหลังด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง โดยรับรู้ส่วนต่างเป็นกำไรหรือขาดทุน

เงินกู้ยืมและหุ้นกู้

กลุ่มบริษัทบันทึกเงินกู้ยืมและหุ้นกู้ตามมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้นเพื่อให้ได้มาซึ่งเงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมและหุ้นกู้จัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มบริษัทไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน

7.20 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ยืมที่กู้มาโดยทั่วไปและที่กู้มาเป็นการเฉพาะที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มา การก่อสร้างหรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข ต้องนำมารวมเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของสินทรัพย์หักด้วยรายได้จากการลงทุนที่เกิดจากการนำเงินกู้ยืมที่กู้มาโดยเฉพาะ การรวมต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์สิ้นสุดลงเมื่อการดำเนินการที่จำเป็นในการเตรียมสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขายได้เสร็จสิ้นลง

ต้นทุนการกู้ยืมอื่น ๆ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดขึ้น

7.21 ผลประโยชน์พนักงาน

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลประโยชน์ของพนักงาน โดยแบ่งประเภทเป็นผลประโยชน์หลังออกจากงานและผลประโยชน์ระยะยาวอื่น

ก) ผลประโยชน์หลังออกจากงาน

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลประโยชน์ของพนักงานตามโครงการสมทบเงินและโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ ดังต่อไปนี้

โครงการสมทบเงิน

พนักงานของกลุ่มบริษัทได้เข้าเป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพต่อไปนี้ คือ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน ปตท.สผ. ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพสินสถาพร ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” และ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพทิสโก้มาสเตอร์ร่วมทุน ซึ่งจดทะเบียนแล้ว”

กองทุนดังกล่าวเป็นกองทุนแบบที่มีผู้จัดการทรัพย์สินที่เป็นบุคคลภายนอกเป็นผู้ดูแลทั้งเงินสะสมของพนักงานและเงินสมทบจากกลุ่มบริษัท ทั้งนี้กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบเป็นรายเดือนในระหว่างอัตราร้อยละ 3 ถึงร้อยละ 15 ของเงินเดือนพนักงานเข้ากองทุนดังกล่าว และถือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในรอบระยะเวลาบัญชีที่มีการจ่ายเงินสมทบ

โครงการผลประโยชน์ของพนักงานเมื่อเกษียณอายุ

ภาระหนี้สินของกลุ่มบริษัทที่เกิดจากแผนการเงินผลประโยชน์สำหรับพนักงานเมื่อเกษียณอายุ คำนวณโดยการประมาณจำนวนเงินผลประโยชน์ในอนาคตที่พนักงานจะได้รับจากการทำงานให้กับกลุ่มบริษัทในงวดปัจจุบันและงวดอนาคต โดยผลประโยชน์ดังกล่าวได้ถูกคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน การประมาณการหนี้สินดังกล่าว คำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) กำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงจากประสบการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติจะต้องรับรู้ในส่วนของเจ้าของผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในงวดที่เกิดขึ้น

ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทันทีในงบกำไรขาดทุน

ข) ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น

ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของกลุ่มบริษัทเป็นผลประโยชน์ที่จ่ายจากการทำงานเป็นระยะเวลานาน กลุ่มบริษัทจะกำหนดจำนวนเงินผลประโยชน์ ตามระยะเวลาของการให้บริการของพนักงาน

ภาระหนี้สินที่คาดว่าจะเกิดจากการให้ผลประโยชน์นี้คำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ประกันภัยและจะบันทึกค้างจ่ายตลอดระยะเวลาการจ้างงาน โดยใช้วิธีการทางบัญชีเดียวกับที่ใช้ในโครงการผลประโยชน์ของพนักงาน

เมื่อเกษียณอายุ กำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงจากประสบการณ์หรือเปลี่ยนแปลงข้อสมมติจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

กลุ่มบริษัทได้บันทึกหนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์ของพนักงานในงบแสดงฐานะการเงินภายใต้หัวข้อประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน ตามรายละเอียดที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31

7.22 ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้ อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะส่งผลให้บริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรออกไป และประมาณการจำนวนที่ต้องจ่ายได้

กลุ่มบริษัทจะวัดมูลค่าของจำนวนประมาณการหนี้สินโดยใช้มูลค่าปัจจุบันของรายจ่ายที่คาดว่าจะต้องนำมาจ่ายชำระภาระผูกพัน การเพิ่มขึ้นของประมาณการหนี้สินเนื่องจากมูลค่าของเงินตามเวลาจะรับรู้เป็นดอกเบี้ยจ่าย

7.23 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนของบริษัท คือ เพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงาน อย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัท เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

7.24 สำรองเพื่อการขยายงาน

กลุ่มบริษัทจะพิจารณาจัดสรรสำรองเพื่อการขยายงานเพื่อวัตถุประสงค์ในการลงทุนโครงการใหม่ในระยะ เริ่มสำรวจ (Exploration Phase) ซึ่งเป็นระยะที่มีความเสี่ยงสูงหรือเพื่อการแสวงหาปริมาณสำรองปิโตรเลียมมาทดแทน โดยจัดสรรจากกำไรสุทธิทางภาษีที่เกิดจากกิจกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในอัตราไม่เกินร้อยละ 35

7.25 การรับรู้รายได้

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้สุทธิจากภาษีมูลค่าเพิ่มซึ่งกลุ่มบริษัทจะรับรู้รายได้เมื่อคาดว่ามีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะได้รับชำระเมื่อส่งมอบสินค้าหรือให้บริการ

สำหรับสัญญาที่มีหลายองค์ประกอบที่กลุ่มบริษัทจะต้องส่งมอบสินค้าหรือให้บริการหลายประเภท กลุ่มบริษัทต้องบันทึกรายได้โดยแยกแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติออกจากกัน และต้องปันส่วนราคาของรายการของสัญญาดังกล่าวไปยังแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติตามสัดส่วนของราคาขายแบบเอกเทศหรือประมาณการราคาขายแบบเอกเทศ กลุ่มบริษัทจะรับรู้รายได้ของแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติแยกต่างหากจากกันเมื่อกลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามภาระนั้นแล้ว

กลุ่มบริษัทมีการรับรู้รายได้แต่ละประเภท ดังนี้

รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้าจะรับรู้เมื่อกลุ่มบริษัทปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง คือ การส่งมอบผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมให้แก่ลูกค้าและอำนาจควบคุมในสินค้าถูกโอนไปยังลูกค้าเมื่อลูกค้าได้ครอบครองผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมแล้ว ด้วยจำนวนเงินที่สะท้อนถึงสิ่งตอบแทนที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะมีสิทธิได้รับจากการแลกเปลี่ยนผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในการเรียกเก็บเงิน โดยไม่รวมรายการขายภายในกลุ่มบริษัทสำหรับงบการเงินรวม

รายได้รอการรับรู้ภายใต้สัญญา (Take-or-Pay)

ภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ กลุ่มบริษัทมีภาระต้องส่งมอบก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำให้แก่ลูกค้าตามสัญญาการซื้อขายในแต่ละปีสัญญา หากในปีสัญญาใดที่ลูกค้าไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำได้ตามสัญญาที่กำหนดสำหรับปีสัญญานั้น ลูกค้าต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ไม่ได้รับ (Take-or-Pay) โดยมีสิทธิที่จะรับก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ได้ชำระแล้วในปีต่อ ๆ ไป (Make-up) โดยไม่ต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติอีก กลุ่มบริษัทบันทึกรายการดังกล่าวเป็นรายได้รอการรับรู้ และจะรับรู้เป็นรายได้ในปีที่มีการส่งมอบก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้า

รายได้ดอกเบี้ยรับ

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยพิจารณาจากอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงของช่วงเวลาหนึ่งจนถึงวันครบอายุและพิจารณาจากจำนวนเงินต้นที่เป็นยอดคงเหลือในบัญชีสำหรับการบันทึกค้างรับของกลุ่มบริษัท

รายได้เงินปันผล

รายได้เงินปันผลรับรู้เมื่อเกิดสิทธิที่จะได้รับเงินปันผลนั้น

รายได้อื่น

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

7.26 ทุนเรือนหุ้น

หุ้นสามัญที่บริษัทสามารถกำหนดการจ่ายเงินปันผลได้อย่างอิสระจะจัดประเภทไว้เป็นส่วนของเจ้าของ

ต้นทุนส่วนเพิ่มที่เกี่ยวข้องกับการออกหุ้นใหม่หรือการออกสิทธิในการซื้อหุ้นซึ่งสุทธิจากภาษีจะถูกแสดงเป็นยอดหักในส่วนของเจ้าของ

7.27 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่จ่ายไปยังผู้ถือหุ้นของบริษัทจะรับรู้เป็นหนี้สินในงบการเงินเมื่อการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และการจ่ายเงินปันผลประจำปีได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท

7.28 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ ที่หักดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี

กำไรต่อหุ้นปรับลดคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ ที่หักดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี ปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด โดยมีข้อสมมติว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด

7.29 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ส่วนงานดำเนินงานได้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน โดยผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานหมายถึงบุคคลที่มีหน้าที่ในการจัดสรรทรัพยากรและประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานดำเนินงานที่ทำการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์

ในการพิจารณาข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้พิจารณาถึงประเภทของผลิตภัณฑ์ รวมถึงเขตภูมิศาสตร์ โดยแบ่งตามส่วนงานธุรกิจ ซึ่งส่วนงานธุรกิจจะกำหนดโดยลักษณะของกิจกรรมที่แตกต่างกัน ซึ่งมีความเสี่ยงและผลตอบแทนที่แตกต่างจากความเสี่ยงและผลตอบแทนของส่วนงานธุรกิจอื่น

7.30 อนุพันธ์ทางการเงินและการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

ก) อนุพันธ์แฝงและอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

อนุพันธ์แฝงที่กลุ่มบริษัทแยกรับรู้รายการ และอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม และจะรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมในรายการกำไรหรือขาดทุนอื่น

กลุ่มบริษัทแสดงมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์เป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของอนุพันธ์นั้น

ข) การบัญชีป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการสัญญาอนุพันธ์เมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่เข้าทำสัญญาและวัดมูลค่าต่อมาในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทกำหนดให้สัญญาอนุพันธ์เป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่เกี่ยวกับกระแสเงินสดของ 1) รายการสินทรัพย์หรือหนี้สินที่รับรู้ หรือ 2) รายการที่คาดการณ์ที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมาก (การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด)

ณ วันที่เริ่มต้นความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยง กลุ่มบริษัทจะจัดทำเอกสาร 1) ที่ระบุถึงความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจระหว่างเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง รวมถึงการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่คาดว่าจะชดเชยการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง 2) เกี่ยวกับวัตถุประสงค์ของการบริหารความเสี่ยงและกลยุทธ์ที่นำมาใช้ในการจัดการกับรายการที่มีความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทแสดงมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงทั้งจำนวนเป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง

มูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ที่อยู่ในความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดและการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของสำรองการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในส่วนของเจ้าของได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 9

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ซึ่งกำหนดและเข้าเงื่อนไขของการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดในรายการสำรองการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดในส่วนของเจ้าของ สำหรับกำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันทีซึ่งแสดงไว้ในรายการกำไรหรือขาดทุนอื่น

กลุ่มบริษัทใช้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยและสัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิในความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงในการป้องกันความเสี่ยงของรายการสินทรัพย์หรือหนี้สินที่รับรู้รายการแล้ว โดยกลุ่มบริษัทเลือกกำหนดให้เฉพาะการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบัน (Spot component) ของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และมูลค่าที่แท้จริงของสิทธิเลือก (Intrinsic value) ของสัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง กำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบัน (Spot component) และมูลค่าที่แท้จริงของสิทธิเลือก (Intrinsic value) สำหรับส่วนที่มีประสิทธิผลจะรับรู้ในสำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดในส่วนของเจ้าของ และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าส่วนต่างอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ (Foreign currency basis spreads) ของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และมูลค่าตามเวลาของสิทธิเลือก (Time value) ของสัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิที่เกี่ยวกับรายการที่ป้องกันความเสี่ยงในต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในส่วนของเจ้าของ

กลุ่มบริษัทจะโอนจำนวนที่รับรู้สะสมในส่วนของเจ้าของดังกล่าวมายังกำไรหรือขาดทุนในรอบระยะเวลาเดียวกับที่รับรู้รายการที่ป้องกันความเสี่ยงในกำไรหรือขาดทุน

กำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่มีประสิทธิผลของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิ ที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงของอัตราดอกเบี้ยผันแปรในเงินกู้ยืมและหุ้นกู้ของกลุ่มบริษัท จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนในรายการต้นทุนทางการเงิน ณ ช่วงเวลาเดียวกับที่กิจการรับรู้ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมหรือหุ้นกู้นั้น

7.31 สัญญาค้ำประกันทางการเงิน

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินทางการเงินจากสัญญาค้ำประกันเมื่อกลุ่มบริษัทให้การค้ำประกันทางการเงินที่มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่รับรู้เริ่มแรก และรับรู้มูลค่าในภายหลังด้วยจำนวนที่สูงกว่าระหว่าง

- จำนวนผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นที่คำนวณตามข้อกำหนดของ TFRS 9 และ
- จำนวนที่รับรู้เริ่มแรกหักด้วยรายได้ที่รับรู้ตามการรับรู้รายได้ภายใต้ TFRS 15

มูลค่ายุติธรรมของสัญญาค้ำประกันทางการเงินกำหนดจากมูลค่าปัจจุบันของผลต่างในกระแสเงินสดระหว่าง ก) กระแสเงินสดตามสัญญาของหนี้สินที่เกี่ยวข้อง และ ข) กระแสเงินสดที่จะต้องจ่ายชำระในกรณีที่ไม่มีการค้ำประกันดังกล่าว หรือการประมาณจำนวนเงินที่ต้องจ่ายให้แก่บุคคลภายนอกสำหรับเพื่อโอนภาระผูกพันดังกล่าวออกไป

กลุ่มบริษัทจะรับรู้มูลค่ายุติธรรมของสัญญาค้ำประกันที่เกี่ยวข้องกับเงินกู้ยืมหรือค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่น ๆ ที่ไม่ได้รับผลตอบแทน โดยจะแสดงรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของเงินลงทุน

8 การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงที่สำคัญด้านต่าง ๆ จากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ดังต่อไปนี้

8.1 ปัจจัยความเสี่ยงด้านการเงิน

กิจกรรมของกลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงทางการเงิน ซึ่งได้แก่ ความเสี่ยงจากตลาด (รวมถึงความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย และความเสี่ยงด้านราคา) ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ และความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง แผนการจัดการความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทจึงมุ่งเน้นไปยังความผันผวนของตลาดการเงินและบริหารจัดการเพื่อลดผลกระทบต่อผลการดำเนินงานให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ รวมถึงการใช้อนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงบางประการที่จะเกิดขึ้น

การบริหารความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทจะถูกรวมศูนย์ไว้ที่ส่วนกลาง โดยจะมีส่วนงานบริหารความเสี่ยงทางการเงินในด้านต่าง ๆ ประกอบด้วย ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย ความเสี่ยงจากราคา ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ และความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง ทั้งนี้ หลักการในการบริหารความเสี่ยงจะเป็นไปตามนโยบายที่คณะกรรมการบริษัทอนุมัติ เพื่อสื่อสารและใช้เป็นเครื่องมือในการควบคุมส่วนงานบริหารการเงินในทุกกิจการของกลุ่มบริษัท

8.1.1 ความเสี่ยงด้านตลาด

ก) ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ธุรกิจส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัททั้งในประเทศและต่างประเทศนั้นมีรายได้และรายจ่ายหลักเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และกลุ่มบริษัทได้กำหนดสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) ของกลุ่มบริษัทโดยพิจารณาจากรายได้ที่ได้รับและต้นทุนที่ใช้ในการดำเนินกิจการเป็นหลัก ดังนั้น ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจึงเกิดขึ้นเมื่อมีธุรกรรมต่าง ๆ เป็นสกุลเงินอื่นที่มิใช่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน

ความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทและบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงินเป็นรายการที่เป็นสกุลเงินบาท ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ซึ่งสรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม			
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563		31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	260.54	7,825.82	392.59	11,838.23
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	355.71	10,684.60	623.65	18,805.48
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	213.70	6,444.00
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศ – เพื่อค้า *	-	-	100.04	3,016.55
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย – ป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด *	878.91	26,400.00	875.51	26,400.00
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15.56	467.50	19.23	580.00
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	0.24	7.31	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	5.23	157.15	4.98	150.18
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(279.43)	(8,393.36)	(331.09)	(9,983.57)
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศ – เพื่อค้า *	(1,008.37)	(30,288.61)	(1,594.67)	(48,085.60)
หนี้สินตามสัญญาเช่า	(16.12)	(484.35)	-	-
หุ้นกู้	(878.35)	(26,383.06)	(874.71)	(26,375.99)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563		31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	55.29	1,660.80	13.13	396.03
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	277.30	8,329.20	521.42	15,722.91
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	0.21	6.34
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศ – เพื่อค้า *	-	-	100.04	3,016.55
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย – ป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด *	379.53	11,400.00	378.06	11,400.00
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15.56	467.50	19.24	580.00
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	0.24	7.07	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	5.11	153.34	4.83	145.75
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(213.29)	(6,406.73)	(259.59)	(7,827.58)
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(33.73)	(1,013.21)	(145.05)	(4,373.73)
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศ – เพื่อค้า *	(909.22)	(27,310.35)	(1,486.30)	(44,817.87)
หนี้สินตามสัญญาเช่า	(10.93)	(328.20)	-	-
หุ้นกู้	(379.26)	(11,391.99)	(377.76)	(11,391.04)

* แสดงด้วยจำนวนเงินตามสัญญา

เครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มบริษัทใช้เพื่อบริหารความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินอื่นที่มิใช่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานด้วยการจัดโครงสร้างและลักษณะของรายการในสินทรัพย์ หนี้สิน และส่วนของเจ้าของให้สมดุลกัน นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้พิจารณานำเครื่องมือทางการเงินมาใช้ในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นการป้องกันความเสี่ยง ทั้งนี้มีการพิจารณาถึงต้นทุน ผลลัพธ์และความเสี่ยงที่เหมาะสมในแต่ละช่วงเวลา

กลุ่มบริษัทใช้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (สัญญาฟอร์เวิร์ด) และสิทธิในการซื้อขายเงินตราต่างประเทศ (สิทธิเลือก) ในลักษณะที่สอดคล้องกัน เพื่อป้องกันความเสี่ยงและภาระผูกพันจากอัตราแลกเปลี่ยนที่คาดการณ์ไว้ และเพื่อจัดการความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่อาจเกิดขึ้นจากธุรกรรมการค้าในอนาคต โดยทั่วไป กลุ่มบริษัทไม่ได้ป้องกันความเสี่ยงจากการลงทุนในการ

ดำเนินงานในต่างประเทศ ยกเว้นในกรณีที่มีความเสี่ยงที่เป็นสาระสำคัญจากสกุลเงินที่คาดว่าจะมีความผันผวน และการป้องกันความเสี่ยงนั้นมีความคุ้มค่า โดยการกู้ยืมที่เป็นเงินตราต่างประเทศจะถูกเปลี่ยนเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทจะไม่ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้ที่คาดว่าจะมีการรับชำระด้วยสกุลเงินตราต่างประเทศเดียวกัน การป้องกันความเสี่ยงเหล่านี้มีวัตถุประสงค์เพื่อลดผลกระทบของความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศต่อสินทรัพย์ หนี้สิน และกำไรขาดทุนของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทใช้เครื่องมือป้องกันความเสี่ยงเงินตราต่างประเทศโดยการเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาฟอร์เวิร์ด และสัญญาสิทธิเลือก เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน กลุ่มบริษัทกำหนดนโยบายว่าเงื่อนไขของสัญญาดังกล่าวจะต้องเป็นไปในแนวทางเดียวกับความเสี่ยงของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงนั้น อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทไม่ได้ใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยงสำหรับสัญญาฟอร์เวิร์ดและสัญญาสิทธิเลือก จึงรับรู้กำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทเลือกกำหนดให้เฉพาะการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบัน (Spot component) ของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยในความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยง โดยมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบันดังกล่าวอ้างอิงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องในตลาด ผลต่างระหว่างอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าตามสัญญาและอัตราแลกเปลี่ยนในตลาดคือค่าสะท้อนส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ยในสองสกุล (Forward points) จะถูกคิดลดตามระยะเวลาหากการคิดลดนั้นมีนัยสำคัญ

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าองค์ประกอบของราคาล่วงหน้า (Forward element) ของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยที่ถูกป้องกันความเสี่ยงจะรอรับรู้ในต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทและบริษัทเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยโดยครอบคลุมร้อยละ 100 ของเงินกู้ยืมในสกุลเงินบาท ซึ่งไม่สอดคล้องกับสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยจะมีการชำระดอกเบี้ยค้างรับและดอกเบี้ยค้างจ่ายปีละ 2 ครั้ง ทั้งนี้ วันที่ถึงกำหนดชำระดอกเบี้ยและเงินต้นตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นวันเดียวกับวันที่ถึงกำหนดชำระของเงินกู้ยืม

ผลกระทบจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท มีดังนี้

งบการเงินรวม

31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ประเภทการป้องกันความเสี่ยง	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		มูลค่าตามบัญชีของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		ค่าอัตราป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio)	วันครบกำหนด	อัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ยรับตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ยจ่ายตามสัญญา
	สัญญาอนุพันธ์	มูลค่าตามสัญญา (ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท					
กระแสเงินสด	สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	349.05	33.52	1,006.72	1:1	6 มิถุนายน พ.ศ. 2572	32.66	4.82%	4.99%
		480.00	15.53	466.62	1:1	19 มิถุนายน พ.ศ. 2565	31.25	2.26%	2.63% - 3.05%

งบการเงินรวม

31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

ประเภทการป้องกันความเสี่ยง	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		มูลค่าตามบัญชีของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		ค่าอัตราป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio)	วันครบกำหนด	อัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ยรับตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ยจ่ายตามสัญญา
	สัญญาอนุพันธ์	มูลค่าตามสัญญา (ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท					
กระแสเงินสด	สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	349.05	64.10	1,932.75	1:1	6 มิถุนายน พ.ศ. 2572	32.66	4.82%	4.99%
		480.00	19.58	590.46	1:1	19 มิถุนายน พ.ศ. 2565	31.25	2.26%	2.63% - 3.05%

งบการเงินเฉพาะกิจการ

31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ประเภทการป้องกันความเสี่ยง	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		มูลค่าตามบัญชีของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		ค่าอัตราป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio)	วันครบกำหนด	อัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ยรับตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ยจ่ายตามสัญญา
	สัญญาอนุพันธ์	มูลค่าตามสัญญา (ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท					
กระแสเงินสด	สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	349.05	33.52	1,006.72	1:1	6 มิถุนายน พ.ศ. 2572	32.66	4.82%	4.99%

งบการเงินเฉพาะกิจการ

31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

ประเภทการป้องกันความเสี่ยง	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		มูลค่าตามบัญชีของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		ค่าอัตราป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio)	วันครบกำหนด	อัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ยรับตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ยจ่ายตามสัญญา
	สัญญาอนุพันธ์	มูลค่าตามสัญญา (ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท					
กระแสเงินสด	สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	349.05	64.10	1,932.75	1:1	6 มิถุนายน พ.ศ. 2572	32.66	4.82%	4.99%

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

ดังที่แสดงในตารางข้างต้น กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงหลักจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและเงินบาทที่มีผลต่อสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปของสกุลเงินอื่นที่มิใช่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน ทำให้ผลกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทมีความผันผวน หากกำหนดให้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 เปลี่ยนแปลงไปร้อยละ 10 โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่ จะมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงของกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัท ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
พ.ศ. 2563		
อัตราแลกเปลี่ยนบาทต่อ 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 10	24.99	750.63
- ลดลงร้อยละ 10	(24.99)	(750.63)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
พ.ศ. 2563		
อัตราแลกเปลี่ยนบาทต่อ 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 10	39.69	1,192.29
- ลดลงร้อยละ 10	(39.69)	(1,192.29)

ข) ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงส่วนใหญ่จากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในเงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร ซึ่งกลุ่มบริษัทมีนโยบายบริหารความเสี่ยงดังกล่าวโดยการรักษาสัดส่วนของหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และอัตราดอกเบี้ยผันแปรให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมกับลักษณะการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท โดยรักษาสัดส่วนอัตราดอกเบี้ยคงที่ประมาณร้อยละ 80 ของเงินกู้ยืมทั้งหมด รวมทั้งพิจารณาเข้าทำสัญญาอนุพันธ์เพื่อบริหารความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย เช่น สัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิ เป็นต้น โดยกลุ่มบริษัทจะคำนึงถึงต้นทุน สภาวะตลาดในแต่ละช่วงเวลา และความเสี่ยงที่ยอมรับได้

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยคือความเสี่ยงที่การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาดจะส่งผลกระทบต่อกระแสเงินสดที่เกิดจากสินทรัพย์หรือหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร ดังนั้นการกู้ยืมด้วยอัตราดอกเบี้ยผันแปรจึงทำให้กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงนี้โดยการรักษาสัดส่วนของหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และอัตราดอกเบี้ยผันแปรให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม และการใช้สัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างแบบไม่มีค่าสิทธิเพื่อประกันความเสี่ยงจากความผันผวนของการเปลี่ยนแปลงในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง

ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน มีดังนี้

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2563			พ.ศ. 2562		
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	ร้อยละของเงินกู้	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	ร้อยละของเงินกู้
เงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร	594.66	17,861.83	17.36	593.26	17,889.20	17.99
เงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่	2,830.37	85,016.15	82.64	2,704.75	81,558.91	82.01
	3,425.03	102,877.98	100.00	3,298.01	99,448.11	100.00

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	พ.ศ. 2563			พ.ศ. 2562		
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	ร้อยละของเงินกู้	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	ร้อยละของเงินกู้
เงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่	379.26	11,391.98	100.00	377.76	11,391.04	100.00
	379.26	11,391.98	100.00	377.76	11,391.04	100.00

ร้อยละของเงินกู้ยืมแสดงถึงสัดส่วนของเงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปรและอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อจำนวนเงินกู้ยืมทั้งหมด ทั้งนี้ ระยะเวลาครบกำหนดของเงินกู้ยืมได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 28

เครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มบริษัทใช้เพื่อบริหารความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทเข้าทำสัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างแบบไม่มีค่าสิทธิโดยครอบคลุมร้อยละ 50 (พ.ศ. 2562: ไม่มี) ของเงินกู้ยืมที่อัตราดอกเบี้ยผันแปร ซึ่งประกอบไปด้วยการซื้อสิทธิ (Put Option) ในการจำกัดเพดานดอกเบี้ยอ้างอิง (Interest Rate Cap) ไว้ที่ร้อยละ 2.42 ต่อปี และการขายสิทธิ (Call Option) ในการกำหนดอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงขั้นต่ำ (Interest Rate Floor) ไว้ที่ร้อยละ 0.20 ต่อปี โดยอัตราดอกเบี้ยผันแปรมีอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงกับ 6M LIBOR ซึ่ง ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานมีอัตราดอกเบี้ย 6M LIBOR เท่ากับร้อยละ 0.26 ต่อปี

สัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างแบบไม่มีค่าสิทธิจะมีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงในเดือนเมษายนและตุลาคมตามรอบการกำหนดอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงของเงินกู้ผันแปร และกรณีที่อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงเกินกว่าเพดานหรือต่ำกว่าขั้นต่ำที่กำหนดไว้ จะต้องมีการชำระยอดสุทธิของดอกเบี้ยค้างรับหรือค้างจ่ายทุก 180 วัน ทั้งนี้ วันที่ถึงกำหนดชำระตามสัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างแบบไม่มีค่าสิทธิเป็นวันเดียวกับวันที่ถึงกำหนดชำระของดอกเบี้ยเงินกู้ผันแปร

ผลกระทบจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท มีดังนี้

งบการเงินรวม

31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ประเภทการป้องกันความเสี่ยง	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		มูลค่าตามบัญชีของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		ค่าอัตราป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio)	วันครบกำหนด	อัตราดอกเบี้ยรับตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ยจ่ายตามสัญญา
	สัญญาอนุพันธ์	มูลค่าตามสัญญา (ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท				
กระแสเงินสด	สิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิ	300	(0.67)	(20.24)	1:1	21 ตุลาคม พ.ศ. 2567	อัตราดอกเบี้ยอ้างอิง ณ วันที่กำหนดอัตราดอกเบี้ยจ่ายของเงินกู้ผันแปรมากกว่าร้อยละ 2.42 ต่อปี	อัตราดอกเบี้ยอ้างอิง ณ วันที่กำหนดอัตราดอกเบี้ยจ่ายของเงินกู้ผันแปรน้อยกว่าร้อยละ 0.20 ต่อปี

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

รายการกำไรหรือขาดทุนจะมีความอ่อนไหวต่อการเพิ่มขึ้นหรือลดลงส่วนใหญ่จากค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยเงินกู้ยืม ซึ่งเป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืม

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาด สำหรับเงินกู้ประเภทที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร ซึ่งเป็นเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินภายนอกเท่านั้น หากกำหนดให้อัตราดอกเบี้ยเปลี่ยนแปลงไป โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่ จะมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงของกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัท ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
พ.ศ. 2563		
อัตราดอกเบี้ย		
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 1	(3.98)	(124.58)
- ลดลงร้อยละ 1	3.98	124.58

ค) ความเสี่ยงด้านราคา

ความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัทอ้างอิงราคาจากราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกซึ่งมีความผันผวนที่เกิดจากหลายปัจจัยอยู่นอกเหนือการควบคุมของกลุ่มบริษัท

ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกมีผลกระทบโดยตรงต่อราคาน้ำมันดิบและคอนเดนเสทของกลุ่มบริษัททันที ในขณะที่ราคาขายก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์หลักของกลุ่มบริษัทจะปรับตัวไปในทิศทางเดียวกันกับการเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันอ้างอิงและปัจจัยอื่น ๆ ในสูตรราคา ทั้งนี้ ราคาก๊าซธรรมชาติจะมีการปรับราคาย้อนหลังประมาณ 6 - 24 เดือน (lag time) ทำให้ก๊าซธรรมชาติมีความผันผวนต่ำกว่าราคาน้ำมันดิบและคอนเดนเสท

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้ดำเนินการบริหารความเสี่ยงด้านราคา โดยจัดให้มีการวิเคราะห์ผลกระทบต่อรายได้และกำไรของกลุ่มบริษัทที่ระดับราคาน้ำมันต่างๆ เป็นประจำทุกปี เพื่อวางแผนการบริหารความเสี่ยงทางด้านราคาน้ำมัน โดยแผนดังกล่าวจะต้องผ่านการพิจารณาจากคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและคณะกรรมการบริษัท เพื่อเป็นแนวทางให้กลุ่มบริษัทดำเนินการต่อไป

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาผลิตภัณฑ์สำหรับปี พ.ศ. 2564 ไปแล้วรวมจำนวนทั้งสิ้น 24.49 ล้านบาร์เรล

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

การเปลี่ยนแปลงของราคาผลิตภัณฑ์ โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่ จะมีผลต่อมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาผลิตภัณฑ์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
พ.ศ. 2563		
ราคาผลิตภัณฑ์ต่อบาร์เรล		
- เพิ่มขึ้น 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	(8.12)	(244.05)
- ลดลง 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	7.73	232.17

8.1.2 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ก) การบริหารความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทมีนโยบายที่จะทำธุรกรรมกับคู่ค้าที่มีระดับความน่าเชื่อถืออยู่ในเกณฑ์ที่ดีเท่านั้น โดยผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมส่วนใหญ่นั้นจะขายให้กับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ของกลุ่มบริษัท นอกจากนี้กลุ่มบริษัทจัดให้มีการประเมินและทบทวนความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อของคู่ค้าอย่างสม่ำเสมอ

กลุ่มบริษัทมีเงินฝากอยู่กับธนาคารที่มีอันดับความน่าเชื่อถืออยู่ในระดับ Investment Grade ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินสถานะทางการเงินและความมั่นคงของธนาคารเหล่านี้อย่างสม่ำเสมอ โดยมีปัจจัยในการประเมินต่างๆ ไม่ว่าจะเป็นการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ขนาดของเงินทุนของธนาคาร และอัตราส่วนทางการเงินอื่นๆ ที่แสดงถึงความสามารถในการดำเนินงานและการควบคุมความเสี่ยงต่างๆ ของธนาคาร เช่น อัตราส่วนเงินกู้ต่อเงินฝาก อัตราส่วนหนี้สินที่ไม่ก่อให้เกิดรายได้ต่อเงินกู้ เพื่อใช้ในการพิจารณากำหนดวงเงินฝากสำหรับแต่ละธนาคารเพื่อเป็นการบริหารความเสี่ยงในการฝากเงินกับธนาคารต่างๆ นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้มีการกระจายเงินฝากเพื่อหลีกเลี่ยงการมีธุรกรรมกับธนาคารใดธนาคารหนึ่งมากเกินไป (Concentration Risk) โดยคำนึงถึงผลตอบแทนและความเสี่ยงที่ยอมรับได้ในแต่ละช่วงเวลา

กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินสถานะทางการเงินและความมั่นคงของธนาคารที่จะมาเป็นคู่สัญญาในการเข้าทำอนุพันธ์ทางการเงิน โดยมีปัจจัยในการประเมินต่าง ๆ เช่นเดียวกับการประเมินสถานะทางการเงินและความมั่นคงของธนาคารที่กลุ่มบริษัทมีเงินฝากข้างต้น และมีการกำหนดวงเงินในการเข้าทำอนุพันธ์ทางการเงินกับคู่สัญญาแต่ละราย โดยธนาคารที่เป็นคู่สัญญาในปัจจุบันทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือในระดับ Investment Grade ทั้งสิ้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้มีการคำนวณยอดคงค้างของอนุพันธ์ทางการเงินที่ทางกลุ่มบริษัทได้ทำกับแต่ละธนาคารตามระยะเวลาและประเภทของธุรกรรมนั้นๆ เพื่อสะท้อนความเสี่ยงที่แท้จริง (Risk-adjusted Exposure) และได้พิจารณากระจายการเข้าทำธุรกรรมกับแต่ละคู่สัญญาเพื่อหลีกเลี่ยงการมีธุรกรรมกับธนาคารใดธนาคารหนึ่งมากเกินไป (Concentration Risk) โดยพิจารณาถึงต้นทุน ผลลัพธ์ และความเสี่ยงที่ยอมรับได้ในแต่ละช่วงเวลา

ข) หลักประกัน

สำหรับลูกหนี้การค้าบางรายกลุ่มบริษัทมีการขอหลักประกันในรูปแบบการค้ำประกัน หรือเลตเตอร์ออฟเครดิต ซึ่งให้สิทธิกลุ่มบริษัทในการเรียกชำระได้หากคู่สัญญาผิดนัดตามเงื่อนไขของสัญญา

ค) การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์ทางการเงินที่เข้าเงื่อนไขที่ต้องพิจารณาตามโมเดลการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ดังนี้

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
- เงินลงทุนระยะสั้น
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น
- เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

ทั้งนี้ ผู้บริหารได้พิจารณาว่าผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวเป็นจำนวนเงินที่ไม่มีสาระสำคัญ

8.1.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องเป็นความเสี่ยงจากการที่กลุ่มบริษัทไม่สามารถจัดหาเงินทุนมาใช้ในการดำเนินธุรกิจได้ ทั้งนี้ ข้อมูลหนี้สินและภาระดอกเบี้ยในอนาคต รวมถึงอนุพันธ์ทางการเงินที่กลุ่มบริษัทเข้าทำสัญญา มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ก) วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน

ตารางต่อไปนี้แสดงหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัทที่จัดประเภทตามระยะเวลาการครบกำหนดตามสัญญา ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ซึ่งแสดงด้วยจำนวนเงินตามสัญญาที่ไม่ได้มีการคิดลด

งบการเงินรวม

หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม	รวมมูลค่าตามบัญชี
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	879.91	-	-	879.91	879.91
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	111.71	-	-	111.71	111.71
หนี้สินตามสัญญาเช่า	150.34	302.12	118.89	571.35	507.03
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	2.01	3.81	-	5.82	5.64
สิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายจากการซื้อสัดส่วนการถือหุ้นในการร่วมค้า	54.67	-	-	54.67	53.31
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยลอยตัว					
เงินต้น	-	600.00	-	600.00	594.66
ดอกเบี้ยจ่าย *	7.59	25.03	-	32.62	1.35
หุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่					
เงินต้น	-	499.38	2,369.53	2,868.91	2,830.37
ดอกเบี้ยจ่าย *	109.47	398.40	1,506.53	2,014.40	12.43
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า – สุทธิ	40.24	-	-	40.24	26.23

	งบการเงินรวม				
	หน่วย: ล้านบาท				
	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม	รวมมูลค่าตามบัญชี
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	26,429.92	-	-	26,429.92	26,429.92
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	3,355.45	-	-	3,355.45	3,355.45
หนี้สินตามสัญญาเช่า	4,515.87	9,074.88	3,570.99	17,161.74	15,229.62
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	60.46	114.42	-	174.88	169.36
สิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายจากการซื้อสัดส่วนการถือหุ้นในการร่วมค้า	1,642.13	-	-	1,642.13	1,601.23
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยลอยตัว					
เงินต้น	-	18,022.26	-	18,022.26	17,861.83
ดอกเบี้ยจ่าย *	227.94	751.69	-	979.63	40.52
หุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่					
เงินต้น	-	14,999.93	71,173.81	86,173.74	85,016.15
ดอกเบี้ยจ่าย *	3,288.29	11,966.66	45,251.73	60,506.68	373.50
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า – สุทธิ	1,208.74	-	-	1,208.74	787.95

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				
	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม	รวมมูลค่าตามบัญชี
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	298.49	-	-	298.49	298.49
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	2.63	-	-	2.63	2.63
หนี้สินตามสัญญาเช่า	26.83	30.99	1.78	59.60	56.84
หุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่					
เงินต้น	-	-	379.53	379.53	379.26
ดอกเบี้ยจ่าย *	18.29	73.18	64.02	155.49	2.66
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า – สุทธิ	36.75	-	-	36.75	22.66

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	หน่วย: ล้านบาท				
	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม	รวมมูลค่าตามบัญชี
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	8,965.93	-	-	8,965.93	8,965.93
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	78.96	-	-	78.96	78.96
หนี้สินตามสัญญาเช่า	805.92	930.92	53.27	1,790.11	1,707.38
หุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่					
เงินต้น	-	-	11,400.00	11,400.00	11,391.98
ดอกเบี้ยจ่าย*	549.48	2,197.92	1,923.18	4,670.58	79.87
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า - สุทธิ	1,103.88	-	-	1,103.88	680.52

ตารางข้อมูลข้างต้นมีข้อสมมติที่สำคัญ คือ ดอกเบี้ยจ่ายทั้งหมดคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ (Nominal Interest Rate) และไม่มีการเปลี่ยนแปลงจำนวนเงินต้นของหนี้สิน ยกเว้นการชำระหนี้เมื่อครบกำหนด

- หนี้สินที่เป็นสกุลเงินบาทเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาที่อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยระหว่างอัตราซื้อถัวเฉลี่ยและอัตราขายถัวเฉลี่ย ตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ที่อัตรา 30.0371 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

* ดอกเบี้ยจ่าย หมายถึง ดอกเบี้ยจ่ายที่ถึงกำหนดชำระภายในปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทมีภาระผูกพันตามสัญญาเงินให้กู้ยืมและภาระผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้และเงินกู้ยืมของบริษัทย่อย ตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 40.3 โดยวันครบกำหนดของภาระผูกพันเป็นไปตามวันครบกำหนดของสัญญาเงินให้กู้ยืม หุ้นกู้ และเงินกู้ยืมของบริษัทย่อย

ข) การจัดการด้านการจัดหาเงิน

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงด้านสภาพคล่องโดยมีการจัดทำประมาณการเงินสด และการปรับปรุงข้อมูลประมาณการทางการเงินอย่างสม่ำเสมอ การจัดทำโครงการเงินกู้และออกตราสารหนี้ระยะสั้น เพื่อเป็นช่องทางในการเข้าถึงตลาดทุนภายในประเทศ รวมถึงการจัดทำวงเงินสินเชื่อกับสถาบันการเงินเพื่อเพิ่มสภาพคล่องให้กับกลุ่มบริษัท โดยใช้อัตราดอกเบี้ยที่ได้มีการตกลงไว้ล่วงหน้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 จำนวนเงินต้นและจำนวนเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้คงค้างมีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้
วงเงินสินเชื่อแบบมีภาระผูกพัน	599.75	599.75	18,014.83	18,014.83
วงเงินสินเชื่อแบบไม่มีภาระผูกพัน	423.42	423.42	12,718.18	12,718.18

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้
วงเงินสินเชื่อแบบมีภาระผูกพัน	199.75	199.75	6,000.00	6,000.00
วงเงินสินเชื่อแบบไม่มีภาระผูกพัน	421.62	421.62	12,664.23	12,664.23

วงเงินที่เป็นสกุลเงินบาทเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยระหว่างอัตราซื้อถัวเฉลี่ยและอัตราขายถัวเฉลี่ยตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ที่อัตรา 30.0371 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

บริษัทได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือระหว่างประเทศ (International Credit Rating) ที่ระดับเทียบเคียงได้กับระดับความน่าเชื่อถือของประเทศไทย (Sovereign Rating) และได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือภายในประเทศ (National Credit Rating) ที่อันดับสูงสุด (AAA) ดังนั้นบริษัทสามารถจัดหาเงินกู้ระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยที่เหมาะสมเทียบเคียงได้กับอัตราดอกเบี้ยในตลาด โดยบริษัทได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ในปี พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 จากสถาบันจัดอันดับเครดิตที่มีชื่อเสียง ดังต่อไปนี้

	พ.ศ. 2563		พ.ศ. 2562	
	สกุลเงินต่างประเทศ	สกุลเงินในประเทศ	สกุลเงินต่างประเทศ	สกุลเงินในประเทศ
สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ				
Moody's	Baa1	Baa1	Baa1	Baa1
Standard and Poor's	BBB+	BBB+	BBB+	BBB+
Fitch Ratings	BBB+	-	BBB+	-
TRIS Rating (National Rating)	-	AAA	-	AAA

8.2 การบริหารความเสี่ยงของเงินทุน

8.2.1 การบริหารความเสี่ยง

การบริหารโครงสร้างเงินทุน

กลุ่มบริษัทบริหารโครงสร้างเงินทุนโดยคำนึงถึงการรักษาระดับของโครงสร้างเงินทุนให้มีความแข็งแกร่งเทียบเคียงได้กับบริษัทชั้นนำในธุรกิจเดียวกัน สอดคล้องกับกลยุทธ์ทางธุรกิจ สภาพเศรษฐกิจ สภาวะตลาด และมีต้นทุนทางการเงินที่เหมาะสม รวมทั้งคำนึงถึงผลกระทบต่ออัตราส่วนทางการเงิน และอันดับความน่าเชื่อถือของบริษัท และการดำรงไว้ซึ่งประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอื่น

9 อนุพันธ์ทางการเงินและการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

อนุพันธ์ทางการเงิน ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน				
สัญญาอนุพันธ์				
- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	4.35	12.09	130.67	364.53
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	0.01	0.25	0.34	7.63
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน				
สัญญาอนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง				
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	49.05	83.68	1,473.34	2,523.21
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	53.41	96.02	1,604.35	2,895.37

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน				
สัญญาอนุพันธ์				
- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	3.44	2.09	103.40	63.16
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	26.23	13.12	787.95	395.60
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน				
สัญญาอนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง				
- สัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง แบบไม่มีค่าสิทธิ	0.67	-	20.24	-
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	30.34	15.21	911.59	458.76

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน				
สัญญาอนุพันธ์				
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	0.25	-	7.63
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน				
สัญญาอนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง				
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	33.52	64.10	1,006.72	1,932.75
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	33.52	64.35	1,006.72	1,940.38

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน				
สัญญาอนุพันธ์				
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	22.66	12.03	680.52	362.65
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	22.66	12.03	680.52	362.65

9.1 การจัดประเภทสัญญาอนุพันธ์

สัญญาอนุพันธ์มีไว้เพื่อวัตถุประสงค์ในการป้องกันความเสี่ยงเชิงเศรษฐกิจ ไม่ใช่เพื่อการลงทุนหวังผลกำไร กลุ่มบริษัทนำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติสำหรับสัญญาอนุพันธ์บางสัญญา ซึ่งเข้าเงื่อนไขการเป็นเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดและกำหนดอัตราส่วนการป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio) ที่ 1:1 โดยพิจารณาจากความสัมพันธ์ของรายการอ้างอิงหรือตัวแปรความเสี่ยงระหว่างรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง อย่างไรก็ตาม หากสัญญาอนุพันธ์ใดไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง สัญญาอนุพันธ์นั้นจะถูกจัดประเภทเป็นรายการถือไว้เพื่อค้าสำหรับการบันทึกบัญชี และวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทแสดงมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์เป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง

9.2 การพิจารณาความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทพิจารณาความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยง ณ วันเริ่มต้นของความสัมพันธ์ป้องกันความเสี่ยง และตลอดระยะเวลาที่เหลืออยู่ เพื่อพิจารณาถึงความคงอยู่ในความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

สำหรับสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยนั้น กลุ่มบริษัทเข้าทำรายการป้องกันความเสี่ยงเมื่อข้อกำหนดที่สำคัญของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงมีความสอดคล้องเข้าคู่กัน และทำการประเมินเชิงคุณภาพถึงความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าว ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงในสถานการณ์ที่กระทบต่อข้อกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง ซึ่งทำให้ข้อกำหนดที่สำคัญของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงไม่มีความสอดคล้องเข้าคู่กันอีกต่อไป กลุ่มบริษัทจะใช้วิธีการอนุพันธ์เสมือน (hypothetical derivative) ในการพิจารณาความมีประสิทธิผล

ในการป้องกันความเสี่ยงของความผันผวนของเงินตราต่างประเทศบนสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยนั้น ความไม่มีประสิทธิผลอาจเกิดจากการเปลี่ยนแปลงในความเสี่ยงด้านเครดิตของคู่สัญญา การปรับลดในมูลค่าสุทธิของรายการที่การป้องกันความเสี่ยง และการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญขององค์ประกอบในสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทเข้าทำสัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิ ซึ่งมีข้อกำหนดที่สำคัญคล้ายคลึงกับข้อกำหนดที่สำคัญของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง เช่น อัตราอ้างอิง วันที่ถึงกำหนดชำระ วันสิ้นสุดสัญญา และจำนวนเงินที่กำหนดไว้ เนื่องจากกลุ่มบริษัทไม่ได้ทำการป้องกันความเสี่ยงของเงินกู้ยืมทั้งหมด ดังนั้นรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงจึงได้กำหนดเป็นสัดส่วนของรายการเงินกู้ยืมคงค้าง เทียบกับจำนวนเงินที่กำหนดไว้ของสัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิ และเนื่องจากข้อกำหนดที่สำคัญของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงมีความสอดคล้องเข้าคู่กันตลอดปี จึงสรุปได้ว่ารายการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวมีความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจ

กลุ่มบริษัทพิจารณาความไม่มีประสิทธิผลของสัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิ โดยใช้หลักการเดียวกับการพิจารณาความไม่มีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยงของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยอาจเกิดจากการเปลี่ยนแปลงในความเสี่ยงด้านมูลค่าเครดิตของคู่สัญญา และการเปลี่ยนแปลงในข้อกำหนดที่สำคัญของสัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิและเงินกู้ยืม

9.3 สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

รายการสำรองการป้องกันความเสี่ยงประกอบด้วยต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงและสำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดใช้สำหรับรับรู้รายการกำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ

กลุ่มบริษัทมีสำรองรายการป้องกันความเสี่ยงที่แสดงอยู่ในองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของประกอบด้วยเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม							
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				หน่วย: ล้านบาท			
	ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง	องค์ประกอบราคาปัจจุบัน	มูลค่าที่แท้จริงของสิทธิเลือก	รวม	ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง	องค์ประกอบราคาปัจจุบัน	มูลค่าที่แท้จริงของสิทธิเลือก	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563	19.45	10.33	-	29.78	706.86	375.26	-	1,082.12
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	(20.93)	(0.01)	(20.94)	-	(666.99)	(0.22)	(667.21)
ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงรอการรับรู้	(14.37)	-	-	(14.37)	(458.03)	-	-	(458.03)
การจัดประเภทจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นไปกำไรขาดทุน								
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	(3.40)	-	(3.40)	-	(108.61)	-	(108.61)
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	2.87	4.87	-	7.74	91.61	155.12	0.04	246.77
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	7.95	(9.13)	(0.01)	(1.19)	340.44	(245.22)	(0.18)	95.04

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			**หน่วย: ล้านบาท**		
	ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง	**องค์ประกอบราคาปัจจุบัน**	**รวม**	**ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง**	**องค์ประกอบราคาปัจจุบัน**	**รวม**
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563	17.42	10.65	28.07	572.37	349.74	922.11
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	(18.72)	(18.72)	-	(596.07)	(596.07)
ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงรอการรับรู้	(11.86)	-	(11.86)	(377.83)	-	(377.83)
การจัดประเภทจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นไปกำไรขาดทุน						
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	(1.47)	(1.47)	-	(46.86)	(46.86)
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	2.37	4.04	6.41	75.57	128.58	204.15
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	7.93	(5.50)	2.43	270.11	(164.61)	105.50

9.4 รายการที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

รายการที่เกี่ยวข้องกับสัญญาอนุพันธ์ที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนนอกเหนือจากจำนวนที่รับรู้จากการโอนสำรองการป้องกันความเสี่ยงมาจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นตามตารางที่แสดงไว้ในหมายเหตุข้อ 9.3 มีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากสัญญาอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง ซึ่งแสดงรวมอยู่ในรายการกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	116.62	(106.12)

	งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านบาท	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากสัญญาอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง ซึ่งแสดงรวมอยู่ในรายการกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	3,758.71	(3,305.21)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
ขาดทุนสุทธิจากสัญญาอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง ซึ่งแสดงรวมอยู่ในรายการกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	(13.55)	(71.90)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย: ล้านบาท	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
ขาดทุนสุทธิจากสัญญาอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง ซึ่งแสดงรวมอยู่ในรายการกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	(444.13)	(2,254.08)

10 ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ และการใช้ดุลยพินิจ

การประมาณการข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจได้มีการประเมินทบทวนอย่างต่อเนื่อง และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีตและปัจจัยอื่น ๆ ซึ่งรวมถึงการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่ามีสมเหตุสมผลในสถานการณ์ขณะนั้น

10.1 การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมเป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนในโครงการต่างๆ ของกลุ่มบริษัท รวมถึงการทดสอบการด้อยค่า การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) จะมีผลกระทบต่อมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคาที่คำนวณตามวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production)

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) คือ ปริมาณของปิโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใดๆ โดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขสภาวะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบของรัฐโดยปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

10.2 การด้อยค่าของสินทรัพย์และค่าความนิยม

ในการพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์และค่าความนิยม บริษัทคำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด ซึ่งการคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคต มีข้อสมมติที่สำคัญของฝ่ายบริหารในเรื่องเกี่ยวกับราคาขาย ซึ่งอ้างอิงจากราคาน้ำมันในอนาคต ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต ซึ่งประมาณจากปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserve) และปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserve) และอัตรากำไรขั้นต้น ซึ่งข้อสมมติเหล่านี้มาจากดุลยพินิจของผู้บริหาร และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีต รวมถึงการคาดการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่าสมเหตุสมผลในสถานการณ์ปัจจุบัน โดยหากมีการเปลี่ยนแปลงของข้อมูล หรือมีข้อมูลใหม่ที่ชัดเจนขึ้น อาจทำให้เกิดผลกระทบต่อการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติ และอัตราคิดลดที่จะนำมาใช้ในการคำนวณประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด ข้อสมมติด้านราคากำหนดจากราคาน้ำมันในช่วงระยะสั้นอ้างอิงราคาน้ำมันล่วงหน้า (Forward Price Curve) และประมาณราคาน้ำมันในช่วงระยะยาวอ้างอิงประมาณการจากอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันในตลาดโลก

11 ข้อมูลตามส่วนงานและรายได้

งบการเงินรวม

หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						อื่น ๆ	การตัดบัญชีรายการระหว่างกัน	รวม
	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้								
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	อื่น ๆ			
รายได้ - บริษัทอื่น	251.29	734.74	-	1.38	-	225.32	31.78	-	1,244.51
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	3,290.36	821.21	-	-	43.28	-	-	(263.84)	3,891.01
รายได้อื่น	18.29	0.56	0.08	0.06	0.02	0.02	112.88	(104.67)	27.24
รายได้ดอกเบี้ย	0.25	3.11	0.01	0.02	6.45	0.21	0.02	(0.02)	10.05
รวมรายได้	3,560.19	1,559.62	0.09	1.46	49.75	225.55	144.68	(368.53)	5,172.81
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	461.36	513.89	-	1.12	9.40	58.74	29.12	(278.52)	795.11
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	5.30	53.89	26.83	5.89	1.83	10.54	0.04	-	104.32
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	31.49	62.34	1.02	5.34	16.95	12.85	88.85	(90.06)	128.78
ค่าภาคหลวง	408.12	1.89	-	0.14	-	-	-	-	410.15
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,391.92	540.68	0.07	0.24	29.97	87.68	8.81	(2.62)	2,056.75
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(18.20)	(1.71)	(0.26)	1.55	(0.02)	0.06	0.41	-	(18.17)
ต้นทุนทางการเงิน	92.01	33.97	0.01	0.06	0.99	3.00	0.11	(0.35)	129.80
ส่วนแบ่ง (กำไร) ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	-	-	-	-	2.88	(44.52)	-	(41.64)
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	3.85	44.07	-	43.66	-	-	-	-	91.58
รวมค่าใช้จ่าย	2,375.85	1,249.02	27.67	58.00	59.12	175.75	82.82	(371.55)	3,656.68
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	1,184.34	310.60	(27.58)	(56.54)	(9.37)	49.80	61.86	3.02	1,516.13
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป									(29.33)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร									(185.34)
กำไรจากการดำเนินงาน									1,301.46
รายได้อื่น สุทธิ									9.78
รายได้ดอกเบี้ย									26.67
ต้นทุนทางการเงิน									(124.68)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ									7.89
กำไรจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน									99.33
กำไรจากการเปลี่ยนเงื่อนไขตราสารหนี้									22.31
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ									(20.34)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้									1,322.42
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(385.07)	(165.62)	-	(0.02)	32.17	(64.78)	(7.10)		(590.42)
- กลุ่มบริษัท									(12.46)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	799.27	144.98	(27.58)	(56.56)	22.80	(14.98)	54.76		719.54

	งบการเงินรวม								
	หน่วย: ล้านบาท								
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						อื่น ๆ	การตัดบัญชีรายการระหว่างกัน	รวม
	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้								
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	อื่น ๆ			
รายได้ - บริษัทอื่น	7,847.42	22,942.15	-	43.23	-	7,033.47	992.03	-	38,858.30
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	102,731.65	25,734.34	-	-	1,344.34	-	-	(8,267.95)	121,542.38
รายได้อื่น	570.25	17.40	2.35	1.74	0.58	0.65	3,524.30	(3,266.11)	851.16
รายได้ดอกเบี้ย	7.68	97.48	0.26	0.61	201.28	6.61	0.67	(0.67)	313.92
รวมรายได้	111,157.00	48,791.37	2.61	45.58	1,546.20	7,040.73	4,517.00	(11,534.73)	161,565.76
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	14,431.18	16,072.74	-	35.17	293.71	1,837.56	912.16	(8,726.60)	24,855.92
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	165.93	1,685.18	822.05	182.05	56.23	327.41	0.37	-	3,239.22
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	994.88	1,938.40	31.86	166.20	525.33	400.88	2,772.43	(2,809.45)	4,020.53
ค่าภาคหลวง	12,742.16	51.50	-	4.50	-	-	-	-	12,798.16
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	43,525.55	16,925.98	2.03	8.01	936.20	2,742.98	275.36	(83.62)	64,332.49
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(545.70)	(46.50)	(8.11)	49.26	(0.82)	1.71	12.91	-	(537.25)
ต้นทุนทางการเงิน	2,869.97	1,066.09	0.33	1.92	31.44	93.93	3.45	(10.94)	4,056.19
ส่วนแบ่ง (กำไร) ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	-	-	-	-	58.43	(1,365.66)	-	(1,307.23)
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	119.94	1,326.39	-	1,360.31	-	-	-	-	2,806.64
รวมค่าใช้จ่าย	74,303.91	39,019.78	848.16	1,807.42	1,842.09	5,462.90	2,611.02	(11,630.61)	114,264.67
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	36,853.09	9,771.59	(845.55)	(1,761.84)	(295.89)	1,577.83	1,905.98	95.88	47,301.09
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป									(917.28)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร									(5,733.63)
กำไรจากการดำเนินงาน									40,650.18
รายได้อื่น สุทธิ									305.05
รายได้ดอกเบี้ย									836.21
ต้นทุนทางการเงิน									(3,899.67)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ									281.15
กำไรจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน									3,212.76
กำไรจากการเปลี่ยนเงื่อนไขตราสารหนี้									679.96
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ									(637.35)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้									41,428.29
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(11,949.27)	(5,185.86)	-	(0.65)	966.58	(2,012.58)	(220.26)		(18,402.04)
- กลุ่มบริษัท									(362.24)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	24,903.82	4,585.73	(845.55)	(1,762.49)	670.69	(434.75)	1,685.72		22,664.01

	งบการเงินรวม							
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา							
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						อื่น ๆ	รวม
	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	**ประเทศไทย**	**เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น**	**ออสเตรเลีย**	**อเมริกา**	**แอฟริกา**	**อื่น ๆ**		
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	6,266.03	6,120.17	307.90	293.20	3,862.90	944.21	102.19	17,896.60
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	4.97	-	-	63.42	381.82	450.21
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน								4,146.64
สินทรัพย์รวม								22,493.45
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	4,050.43	1,814.04	15.05	7.41	590.75	442.99	56.43	6,977.10
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน								3,717.23
หนี้สินรวม								10,694.33
รายจ่ายฝ่ายทุน	875.33	351.87	0.01	18.42	235.82	108.66	44.99	1,635.10

	งบการเงินรวม							
	หน่วย: ล้านบาท							
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						อื่น ๆ	รวม
	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	**ประเทศไทย**	**เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น**	**ออสเตรเลีย**	**อเมริกา**	**แอฟริกา**	**อื่น ๆ**		
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	188,213.21	183,831.84	9,248.35	8,806.97	116,030.25	28,361.22	3,069.62	537,561.46
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	149.32	-	-	1,904.95	11,468.70	13,522.97
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน								124,552.67
สินทรัพย์รวม								675,637.10
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	121,663.07	54,488.48	452.15	222.42	17,744.46	13,306.12	1,694.77	209,571.47
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน								111,654.74
หนี้สินรวม								321,226.21
รายจ่ายฝ่ายทุน	27,376.74	11,004.90	0.16	576.18	7,375.35	3,398.31	1,407.27	51,138.91

	งบการเงินรวม								
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา								
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						อื่น ๆ	การตัดบัญชีรายการระหว่างกัน	รวม
	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้								
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	**ประเทศไทย**	**เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น**	**ออสเตรเลีย**	**อเมริกา**	**แอฟริกา**	**อื่น ๆ**			
รายได้ - บริษัทอื่น	275.73	837.98	-	0.41	-	52.95	11.55	-	1,178.62
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	4,280.74	957.27	-	-	66.79	-	-	(320.61)	4,984.19
รายได้อื่น	19.57	4.64	4.25	-	-	-	122.74	(110.06)	41.14
รายได้ดอกเบี้ย	0.82	2.60	0.07	0.01	11.98	0.07	0.11	(0.11)	15.55
รวมรายได้	4,576.86	1,802.49	4.32	0.42	78.77	53.02	134.40	(430.78)	6,219.50
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	486.49	557.32	-	0.35	12.99	10.95	17.20	(334.62)	750.68
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	1.61	104.19	2.80	5.17	0.07	14.26	-	-	128.10
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	43.09	45.90	12.75	4.74	23.79	7.29	93.57	(97.58)	133.55
ค่าภาคหลวง	527.57	18.76	-	-	-	-	-	-	546.33
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,511.06	453.87	0.09	0.12	29.94	13.47	3.27	(3.61)	2,008.21
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(39.64)	(31.26)	1.08	0.28	0.02	0.04	(0.58)	-	(70.06)
ต้นทุนทางการเงิน	104.71	37.90	-	-	0.72	1.21	0.15	(18.20)	126.49
ส่วนแบ่ง (กำไร) ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	-	2.16	-	-	-	(14.51)	-	(12.35)
รวมค่าใช้จ่าย	2,634.89	1,186.68	18.88	10.66	67.53	47.22	99.10	(454.01)	3,610.95
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	1,941.97	615.81	(14.56)	(10.24)	11.24	5.80	35.30	23.23	2,608.55
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป									(17.84)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร									(250.23)
กำไรจากการดำเนินงาน									2,340.48
รายได้อื่น สุทธิ									14.25
รายได้ดอกเบี้ย									70.68
ต้นทุนทางการเงิน									(108.48)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ									38.53
ขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน									(109.40)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้									2,246.06
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(706.09)	(192.09)	-	0.09	2.97	(21.29)	(6.37)		(922.78)
- กลุ่มบริษัท									245.78
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,235.88	423.72	(14.56)	(10.15)	14.21	(15.49)	28.93		1,569.06

	งบการเงินรวม								
	หน่วย: ล้านบาท								
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						อื่น ๆ	การตัดบัญชีรายการระหว่างกัน	รวม
	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้								
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	อื่น ๆ			
รายได้ - บริษัทอื่น	8,562.87	25,804.49	-	12.27	-	1,600.74	349.29	-	36,329.66
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	132,856.46	29,754.14	-	-	2,076.11	-	-	(9,963.64)	154,723.07
รายได้อื่น	605.13	143.71	130.10	-	-	0.09	3,804.18	(3,411.47)	1,271.74
รายได้ดอกเบี้ย	25.56	79.85	2.40	0.37	371.37	2.11	3.48	(3.47)	481.67
รวมรายได้	142,050.02	55,782.19	132.50	12.64	2,447.48	1,602.94	4,156.95	(13,378.58)	192,806.14
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	15,065.24	17,233.86	-	10.65	405.04	331.13	527.07	(10,398.29)	23,174.70
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	49.58	3,214.06	85.74	160.28	2.27	438.81	-	-	3,950.74
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1,336.57	1,419.85	396.85	147.89	728.52	222.04	2,900.04	(3,024.51)	4,127.25
ค่าภาคหลวง	16,374.66	570.07	-	-	-	-	-	-	16,944.73
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	46,901.78	14,021.50	2.99	3.62	930.91	407.13	100.63	(111.56)	62,257.00
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(1,216.95)	(955.16)	33.51	8.62	0.62	1.15	(17.89)	-	(2,146.10)
ต้นทุนทางการเงิน	3,254.80	1,173.14	-	(0.01)	22.51	36.56	4.43	(566.54)	3,924.89
ส่วนแบ่ง (กำไร) ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	-	66.05	-	-	(0.01)	(446.46)	-	(380.42)
รวมค่าใช้จ่าย	81,765.68	36,677.32	585.14	331.05	2,089.87	1,436.81	3,067.82	(14,100.90)	111,852.79
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	60,284.34	19,104.87	(452.64)	(318.41)	357.61	166.13	1,089.13	722.32	80,953.35
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป									(553.84)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร									(7,743.16)
กำไรจากการดำเนินงาน									72,656.35
รายได้อื่น สุทธิ									441.27
รายได้ดอกเบี้ย									2,210.10
ต้นทุนทางการเงิน									(3,365.75)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ									1,218.06
ขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน									(3,405.79)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้									69,754.24
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(21,909.79)	(5,952.36)	-	2.67	92.46	(643.63)	(197.13)		(28,607.78)
- กลุ่มบริษัท									7,656.08
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	38,374.55	13,152.51	(452.64)	(315.74)	450.07	(477.50)	892.00		48,802.54

	งบการเงินรวม							
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา							
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						อื่น ๆ	รวม
	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	**ประเทศไทย**	**เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น**	**ออสเตรเลีย**	**อเมริกา**	**แอฟริกา**	**อื่น ๆ**		
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	6,637.98	6,441.79	324.44	331.12	3,538.59	964.36	110.55	18,348.83
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	4.97	-	-	79.89	368.14	453.00
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน								3,483.45
สินทรัพย์รวม								22,285.28
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	4,407.02	1,536.07	3.71	5.23	570.07	425.91	45.52	6,993.53
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน								3,450.58
หนี้สินรวม								10,444.11
รายจ่ายฝ่ายทุน	930.29	3,039.48	19.56	10.49	132.29	804.87	78.33	5,015.31

	งบการเงินรวม							
	หน่วย: ล้านบาท							
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						อื่น ๆ	รวม
	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	**ประเทศไทย**	**เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น**	**ออสเตรเลีย**	**อเมริกา**	**แอฟริกา**	**อื่น ๆ**		
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	200,161.48	194,245.72	9,783.19	9,984.71	106,702.49	29,079.32	3,333.70	553,290.61
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	149.90	-	-	2,408.86	11,100.89	13,659.65
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน								105,040.03
สินทรัพย์รวม								671,990.29
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	132,889.12	46,318.64	112.01	157.60	17,190.02	12,842.77	1,372.80	210,882.96
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน								104,048.62
หนี้สินรวม								314,931.58
รายจ่ายฝ่ายทุน	28,871.66	93,823.70	606.98	321.12	4,105.72	24,324.07	2,388.23	154,441.48

ในระหว่างปี พ.ศ. 2563 กลุ่มบริษัทได้นำเสนอส่วนงานที่รายงานใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับข้อมูลที่นำเสนอต่อผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน โดยแบ่งเป็นส่วนงานต่าง ๆ ดังนี้

- ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงธุรกิจท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติในต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการหรือร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมอื่น ๆ ซึ่งโครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ออสเตรเลีย อเมริกา แอฟริกา และอื่น ๆ
- การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์ และส่วนงานอื่น ๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้ทำการปรับปรุงข้อมูลย้อนหลังของปี พ.ศ. 2562 ที่นำมาแสดง เพื่อวัตถุประสงค์ในการเปรียบเทียบ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มบริษัทมีลูกค้ารายใหญ่จำนวน 1 ราย สำหรับรายได้จากการขายภายใต้ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม โดยคิดเป็นร้อยละ 76 ของรายได้จากการขาย ทั้งนี้รายได้จากการขายดังกล่าวได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17 (ก) ภายใต้หัวข้อบริษัทใหญ่ (สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มบริษัทมีลูกค้ารายใหญ่จำนวน 1 ราย สำหรับรายได้จากการขายภายใต้ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม โดยคิดเป็นร้อยละ 81 ของรายได้จากการขาย ทั้งนี้รายได้จากการขายดังกล่าวได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17 (ก) ภายใต้หัวข้อบริษัทใหญ่)

12 มูลค่ายุติธรรม

12.1 การประมาณการมูลค่ายุติธรรม

ตารางต่อไปนี้แสดงสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมในแต่ละระดับ

	งบการเงินรวม							
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา							
	ข้อมูลระดับที่ 1		ข้อมูลระดับที่ 2		ข้อมูลระดับที่ 3		รวม	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
สินทรัพย์								
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สินทรัพย์อนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง								
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	-	49.05	83.68	-	-	49.05	83.68
สินทรัพย์อนุพันธ์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	-	4.35	12.09	-	-	4.35	12.09
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	0.01	0.25	-	-	0.01	0.25
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น								
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- เงินลงทุนในตราสารหนี้	0.19	213.70	-	-	-	-	0.19	213.70
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น								
- เงินลงทุนในตราสารทุน	0.52	0.52	-	-	0.05	-	0.57	0.52
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น								
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- เงินลงทุนที่ถือไว้สำหรับหนี้สินผลประโยชน์พนักงานจากการดำเนินงานร่วมกัน	54.88	44.88	-	-	-	-	54.88	44.88
รวมสินทรัพย์	55.59	259.10	53.41	96.02	0.05	-	109.05	355.12

	งบการเงินรวม							
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา							
	ข้อมูลระดับที่ 1		ข้อมูลระดับที่ 2		ข้อมูลระดับที่ 3		รวม	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
หนี้สิน								
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
หนี้สินอนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง								
- สัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิ	-	-	0.67	-	-	-	0.67	-
หนี้สินอนุพันธ์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	-	3.44	2.09	-	-	3.44	2.09
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	26.23	13.12	-	-	26.23	13.12
หนี้สินหมุนเวียนอื่น								
หนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	2.01	-	2.01	-
- สิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายในการซื้อสัดส่วนการถือหุ้นในการร่วมค้า	-	-	-	-	53.31	-	53.31	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น								
หนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	3.63	7.10	3.63	7.10
- สิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายในการซื้อสัดส่วนการถือหุ้นในการร่วมค้า	-	-	-	-	-	51.86	-	51.86
รวมหนี้สิน	-	-	30.34	15.21	58.95	58.96	89.29	74.17

	งบการเงินรวม							
	หน่วย: ล้านบาท							
	ข้อมูลระดับที่ 1		ข้อมูลระดับที่ 2		ข้อมูลระดับที่ 3		รวม	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
สินทรัพย์								
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สินทรัพย์อนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง								
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	-	1,473.34	2,523.21	-	-	1,473.34	2,523.21
สินทรัพย์อนุพันธ์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	-	130.67	364.53	-	-	130.67	364.53
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	0.34	7.63	-	-	0.34	7.63
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น								
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- เงินลงทุนในตราสารหนี้	5.81	6,444.00	-	-	-	-	5.81	6,444.00
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น								
- เงินลงทุนในตราสารทุน	15.44	15.81	-	-	1.50	-	16.94	15.81
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น								
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- เงินลงทุนที่ถือไว้สำหรับหนี้สินผลประโยชน์พนักงานจากการดำเนินงานร่วมกัน	1,648.43	1,353.50	-	-	-	-	1,648.43	1,353.50
รวมสินทรัพย์	1,669.68	7,813.31	1,604.35	2,895.37	1.50	-	3,275.53	10,708.68

	งบการเงินรวม							
	หน่วย: ล้านบาท							
	ข้อมูลระดับที่ 1		ข้อมูลระดับที่ 2		ข้อมูลระดับที่ 3		รวม	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
หนี้สิน								
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
หนี้สินอนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง								
- สัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิ	-	-	20.24	-	-	-	20.24	-
หนี้สินอนุพันธ์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	-	103.40	63.16	-	-	103.40	63.16
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	787.95	395.60	-	-	787.95	395.60
หนี้สินหมุนเวียนอื่น								
หนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	60.46	-	60.46	-
- สิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายในการซื้อสัดส่วนการถือหุ้นในการร่วมค้า	-	-	-	-	1,601.23	-	1,601.23	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น								
หนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	108.90	213.94	108.90	213.94
- สิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายในการซื้อสัดส่วนการถือหุ้นในการร่วมค้า	-	-	-	-	-	1,563.84	-	1,563.84
รวมหนี้สิน	-	-	911.59	458.76	1,770.59	1,777.78	2,682.18	2,236.54

	งบการเงินเฉพาะกิจการ							
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา							
	ข้อมูลระดับที่ 1		ข้อมูลระดับที่ 2		ข้อมูลระดับที่ 3		รวม	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
สินทรัพย์								
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สินทรัพย์อนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง								
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	-	33.52	64.10	-	-	33.52	64.10
สินทรัพย์อนุพันธ์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	-	0.25	-	-	-	0.25
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น								
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- เงินลงทุนในตราสารหนี้	0.19	0.21	-	-	-	-	0.19	0.21
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น								
- เงินลงทุนในตราสารทุน	-	-	-	-	0.05	-	0.05	-
รวมสินทรัพย์	0.19	0.21	33.52	64.35	0.05	-	33.76	64.56
หนี้สิน								
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
หนี้สินอนุพันธ์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	22.66	12.03	-	-	22.66	12.03
รวมหนี้สิน	-	-	22.66	12.03	-	-	22.66	12.03

	งบการเงินเฉพาะกิจการ							
	หน่วย: ล้านบาท							
	ข้อมูลระดับที่ 1		ข้อมูลระดับที่ 2		ข้อมูลระดับที่ 3		รวม	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
สินทรัพย์								
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สินทรัพย์อนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง								
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	-	1,006.72	1,932.75	-	-	1,006.72	1,932.75
สินทรัพย์อนุพันธ์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	-	7.63	-	-	-	7.63
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น								
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- เงินลงทุนในตราสารหนี้	5.57	6.34	-	-	-	-	5.57	6.34
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น								
- เงินลงทุนในตราสารทุน	-	-	-	-	1.50	-	1.50	-
รวมสินทรัพย์	5.57	6.34	1,006.72	1,940.38	1.50	-	1,013.79	1,946.72
หนี้สิน								
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
หนี้สินอนุพันธ์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	680.52	362.65	-	-	680.52	362.65
รวมหนี้สิน	-	-	680.52	362.65	-	-	680.52	362.65

การวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินเป็นไปตามนโยบายการบัญชีตามที่เปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 7.8 สินทรัพย์ทางการเงิน และหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 7.20 หนี้สินทางการเงิน

การโอนระหว่างระดับของชั้นมูลค่ายุติธรรม

กลุ่มบริษัทไม่มีรายการโอนระหว่างระดับที่ 1 ระดับที่ 2 และระดับที่ 3 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรมในระหว่างปี

12.2 เทคนิคการประเมินมูลค่ามูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรมแบ่งออกเป็นลำดับชั้นตามข้อมูลที่ใช้ดังนี้

12.2.1 เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 1

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินอ้างอิงจากการใช้ราคา Quoted Prices ของแต่ละสินทรัพย์หรือหนี้สินโดยตรงจากตลาด (Active Markets)

12.2.2 เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 2

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าซึ่งใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้อย่างมีนัยสำคัญและอ้างอิงจากประมาณการของกลุ่มบริษัทมาใช้น้อยที่สุดเท่าที่เป็นไปได้

เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 2 ของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน มีดังนี้

- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน ประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนราคาน้ำมัน (Swap) และสัญญาสิทธิในราคาน้ำมัน (Option) โดยมูลค่ายุติธรรมของสัญญา Swap มีการประเมินจากระดับราคา Swap ซึ่งคำนวณมาจากราคาตลาดของสัญญาซื้อขายล่วงหน้า ส่วนมูลค่ายุติธรรมของสัญญา Option ประเมินจากค่าธรรมเนียมส่วนเพิ่ม (Premium) ซึ่งวิธีการคำนวณต้องอาศัยตัวแปรต่าง ๆ เช่น ระดับราคา Swap ในตลาด ระยะเวลาในการใช้สิทธิ และความผันผวนของราคา
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า รวมถึงสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่มีสิทธิในการปรับอัตราแลกเปลี่ยน มีการวัดมูลค่ายุติธรรมของสัญญาส่วนที่เป็นสัญญาซื้อขายล่วงหน้าโดยอ้างอิงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง ในขณะที่มูลค่ายุติธรรมของสัญญาสิทธิในการปรับอัตราแลกเปลี่ยน มีการประเมินมูลค่ายุติธรรมผ่านการคำนวณจากตัวแปรต่าง ๆ เช่น อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศในอนาคต ระดับราคา Swap ในตลาด ระยะเวลาคงเหลือของสัญญาสิทธิ และความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย มีการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้าซึ่งได้มาจากเส้นอัตราผลตอบแทน (Yield Curve) ที่สังเกตได้จากตลาดดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง

- สัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิ (Option) มีการประเมินมูลค่ายุติธรรมผ่านการคำนวณจากตัวแปรต่าง ๆ เช่น ระดับราคา Swap ในตลาด อัตราดอกเบี้ยอ้างอิง ระยะเวลาในการใช้สิทธิ และความผันผวนของราคา

โดยการคิดลดจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ซึ่งมูลค่ายุติธรรมอยู่ในระดับที่ 2

12.2.3 เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 3

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าซึ่งไม่ได้มาจากข้อมูลที่สังเกตได้ในตลาด ซึ่งกลุ่มบริษัทใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 3 โดยใช้วิธีคิดลดกระแสเงินสด

ตารางต่อไปนี้แสดงการเปลี่ยนแปลงของข้อมูลระดับ 3 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	สิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายในการซื้อสัดส่วนการถือหุ้นในการร่วมค้า	สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	รวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	**-**	**-**	**-**	**-**
เพิ่มขึ้น	7.10	51.22	-	58.32
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน	-	0.64	-	0.64
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	**7.10**	**51.86**	**-**	**58.96**
การรับรู้จากการนำ TFRS 9 มาปฏิบัติใช้	**-**	**-**	0.35	0.35
ลดลง	(1.71)	-	-	(1.71)
เปลี่ยนประเภท	-	-	(0.30)	(0.30)
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน	0.25	1.45	-	1.70
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	**5.64**	**53.31**	**0.05**	**59.00**

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านบาท			
	สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	สิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายในการซื้อสัดส่วนการถือหุ้นในการร่วมค้า	สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	รวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	**-**	**-**	**-**	**-**
เพิ่มขึ้น	213.94	1,589.50	-	1,803.44
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน	-	19.86	-	19.86
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	**-**	(45.52)	-	(45.52)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	**213.94**	**1,563.84**	**-**	**1,777.78**
การรับรู้จากการนำ TFRS 9 มาปฏิบัติใช้	**-**	**-**	10.41	10.41
ลดลง	(53.35)	-	-	(53.35)
เปลี่ยนประเภท	-	-	(9.30)	(9.30)
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน	7.79	45.24	-	53.03
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	0.07	0.07
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	0.98	(7.85)	0.32	(6.55)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	**169.36**	**1,601.23**	**1.50**	**1,772.09**

	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
	สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	**-**
การรับรู้จากการนำ TFRS 9 มาปฏิบัติใช้	**0.05**
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	**0.05**

	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	หน่วย: ล้านบาท
	สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	**-**
การรับรู้จากการนำ TFRS 9 มาปฏิบัติใช้	**1.44**
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	0.07
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(0.01)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	**1.50**

ตารางต่อไปนี้แสดงสรุปข้อมูลเชิงปริมาณของข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ที่มีสาระสำคัญที่ใช้ในการจัดทำมูลค่ายุติธรรมที่เป็นข้อมูลระดับที่ 3

	มูลค่ายุติธรรม						
	หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท		ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้	ข้อมูล	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562		พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	5.64	7.10	169.36	213.94	อัตราคิดลดที่ปรับด้วยความเสี่ยง	ร้อยละ 2.71 - 2.84	ร้อยละ 2.71 - 2.84
สิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายในการซื้อสัดส่วนการถือหุ้นในการร่วมค้า	53.31	51.86	1,601.23	1,563.84	อัตราคิดลดที่ปรับด้วยความเสี่ยง	ร้อยละ 2.62 - 2.91	ร้อยละ 2.62 - 2.91

ตารางต่อไปนี้แสดง ความสัมพันธ์ของข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้กับมูลค่ายุติธรรม

			การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรม	
			การเพิ่มขึ้นของสมมติฐาน	การลดลงของสมมติฐาน
	ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้	การเคลื่อนไหว	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2563
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	อัตราคิดลดที่ปรับด้วยความเสี่ยง	ร้อยละ 1.00	ลดลง ร้อยละ 1.12	เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1.16
สิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายในการซื้อสัดส่วนการถือหุ้นในการร่วมค้า	อัตราคิดลดที่ปรับด้วยความเสี่ยง	ร้อยละ 1.00	ลดลง ร้อยละ 0.91	เพิ่มขึ้น ร้อยละ 0.92

ขั้นตอนการประเมินมูลค่ายุติธรรม

ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ที่มีสาระสำคัญของลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่ 3 คืออัตราคิดลดที่ปรับด้วยความเสี่ยง ประมาณโดยอ้างอิงจากต้นทุนเงินกู้ของกลุ่มบริษัท

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาด ที่ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ได้ถูกประเมินมูลค่าโดยใช้แผนธุรกิจร่วมกับการประเมินสภาพปัจจุบันของตลาด ทั้งนี้ผู้บริหารพิจารณาว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวมีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม

ตารางต่อไปนี้แสดงมูลค่ายุติธรรมและมูลค่าตามบัญชีของหนี้สินทางการเงินในแต่ละประเภท แต่ไม่รวมรายการที่มีราคาตามบัญชีใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรมของหนี้สินระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 คำนวณโดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ	2,830.37	3,293.95	85,016.15	98,940.72

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ	379.26	450.26	11,391.98	13,524.62

มูลค่าตามบัญชีของหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย

การประเมินมูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้สกุลเงินบาทอ้างอิงจากราคาซื้อขายในตลาดรองของสมาคมตราสารหนี้ไทย (Thai Bond Market Association) ซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง และจัดเป็นมูลค่ายุติธรรมในระดับที่ 2

การประเมินมูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาอ้างอิงจากราคาซื้อขายที่สังเกตได้จากตลาดรองของตราสารหนี้ต่างประเทศ ซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง และจัดเป็นมูลค่ายุติธรรมในระดับที่ 2

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินต่อไปนี้มีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี

ทั้งนี้ราคาตามบัญชีของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและเงินกู้ยืมระยะยาว มีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม เนื่องจากอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมในตลาด

งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
สินทรัพย์ทางการเงิน • เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด • เงินลงทุนระยะสั้น • ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น • สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น • เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน • สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	**สินทรัพย์ทางการเงิน** • เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด • เงินลงทุนระยะสั้น • ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น • เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน • สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น • เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน • สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น
หนี้สินทางการเงิน • เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น • หนี้สินตามสัญญาเช่า • หนี้สินหมุนเวียนอื่น • เงินกู้ยืมระยะยาว	**หนี้สินทางการเงิน** • เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น • หนี้สินตามสัญญาเช่า • หนี้สินหมุนเวียนอื่น

มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินข้างต้นวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย

13 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	1,222.66	1,867.51	36,725.19	56,312.82
รายการเทียบเท่าเงินสด				
เงินฝากธนาคารประเภทประจำ	2,443.51	900.56	73,395.82	27,155.62
ตั๋วเงินคลังที่ครบกำหนดไถ่ถอนไม่เกินสามเดือน	37.67	19.68	1,131.50	593.32
กองทุนรวมตลาดเงิน	0.16	35.15	4.86	1,059.88
รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3,704.00	2,822.90	111,257.37	85,121.64

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	289.10	45.24	8,683.61	1,364.07
รายการเทียบเท่าเงินสด				
เงินฝากธนาคารประเภทประจำ	830.00	635.38	24,930.76	19,159.32
กองทุนรวมตลาดเงิน	0.16	35.15	4.86	1,059.88
รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,119.26	715.77	33,619.23	21,583.27

14 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	572.15	793.77	17,185.75	23,935.12
ลูกหนี้อื่น สุทธิ	218.61	189.43	6,566.43	5,712.32
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น สุทธิ	790.76	983.20	23,752.18	29,647.44

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	280.03	354.51	8,411.33	10,689.67
ลูกหนี้อื่น สุทธิ	186.32	361.58	5,596.44	10,903.30
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น สุทธิ	466.35	716.09	14,007.77	21,592.97

ลูกหนี้การค้าสามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ ดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	538.26	763.88	16,167.94	23,033.91
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	3.59	0.75	107.73	22.84
- มากกว่า 3 แต่ไม่เกิน 6 เดือน	0.30	-	9.01	-
- มากกว่า 6 แต่ไม่เกิน 12 เดือน	-	27.91	-	841.54
- มากกว่า 12 เดือนขึ้นไป	31.10	2.33	934.20	69.96
	573.25	794.87	17,218.88	23,968.25
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า (พ.ศ. 2562 ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ ตาม TAS 101)	(1.10)	(1.10)	(33.13)	(33.13)
รวม	572.15	793.77	17,185.75	23,935.12

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	250.50	325.18	7,524.12	9,805.32
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	0.07	0.45	2.21	13.55
- มากกว่า 3 แต่ไม่เกิน 6 เดือน	0.02	-	0.65	-
- มากกว่า 6 แต่ไม่เกิน 12 เดือน	-	27.90	-	841.21
- มากกว่า 12 เดือนขึ้นไป	30.54	2.08	917.48	62.72
	281.13	355.61	8,444.46	10,722.80
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า (พ.ศ. 2562 ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ ตาม TAS 101)	(1.10)	(1.10)	(33.13)	(33.13)
รวม	280.03	354.51	8,411.33	10,689.67

เนื่องจากลักษณะของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเป็นสินทรัพย์หมุนเวียน มูลค่ายุติธรรมจึงใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี

15 สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น

การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
ราคาตามบัญชีต้นปี	213.70	6,444.00	0.21	6.34
เพิ่มขึ้น	423.03	13,230.48	50.00	1,563.79
ลดลง	(621.90)	(19,450.35)	(50.20)	(1,570.09)
ผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรม	(0.82)	(26.06)	-	-
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(14.01)	(438.28)	(0.01)	(0.28)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	240.21	-	0.24
ราคาตามบัญชีปลายปี	-	-	-	-

สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นข้างต้นเป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน (FVPL) กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อที่เกี่ยวกับเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วย FVPL ทั้งนี้ ความเสี่ยงสูงสุด ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานเท่ากับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน

16 สินค้าคงเหลือ

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
สินค้าคงเหลือ	24.24	32.50	728.24	980.08
พัสดุคงเหลือ	351.76	321.25	10,565.84	9,686.88
	376.00	353.75	11,294.08	10,666.96
หัก ค่าเผื่อสำหรับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ	(0.88)	(0.41)	(26.48)	(12.29)
ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพและล้าสมัย	(37.02)	(23.01)	(1,111.91)	(693.71)
	(37.90)	(23.42)	(1,138.39)	(706.00)
รวม	338.10	330.33	10,155.69	9,960.96

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
สินค้าคงเหลือ	3.11	5.33	93.47	160.72
พัสดุคงเหลือ	115.64	111.63	3,473.62	3,366.12
	118.75	116.96	3,567.09	3,526.84
หัก ค่าเผื่อสำหรับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ	-	-	-	-
ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพและล้าสมัย	(19.20)	(12.90)	(576.80)	(389.08)
	(19.20)	(12.90)	(576.80)	(389.08)
รวม	99.55	104.06	2,990.29	3,137.76

17 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทหรือถูกควบคุมโดยบริษัท ไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทในเครือเดียวกัน นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคลซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับบริษัท ผู้บริหารสำคัญ กรรมการ ตลอดทั้งสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลดังกล่าว และกิจการที่เกี่ยวข้องกับบุคคลเหล่านั้น

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันแต่ละรายการ บริษัทจะคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท คือ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศไทย บริษัทดังกล่าวถือหุ้นในบริษัทคิดเป็นจำนวนร้อยละ 63.79 จำนวนหุ้นที่เหลือถือโดยบุคคลทั่วไป

กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน คือ กิจการที่ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ บริษัทร่วมและการร่วมค้าของบริษัท มีอำนาจควบคุมในกิจการอื่นนั้น

รายการระหว่างบริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้า การดำเนินงานร่วมกัน และกิจการหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน มีนโยบายการคิดราคาดังนี้

- การขายสินค้า คิดราคาโดยอ้างอิงจากราคาตลาด
- รายได้ดอกเบี้ยรับ คำนวณโดยคำนึงถึงต้นทุนของเงินที่กู้มาโดยถัวเฉลี่ยบวกกำไรส่วนเพิ่ม
- รายการซื้อสินค้าและรับบริการเป็นไปตามเงื่อนไขและคิดราคาโดยใช้ราคาตามที่ตกลงกัน
- ค่าเช่า คิดราคาตามราคาที่ตกลงกัน
- ค่าใช้จ่ายอื่นประกอบด้วยค่าบริหารจัดการ เป็นการให้บริการด้านการบริหารจัดการแก่บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย และบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เพื่อให้บริษัทดังกล่าวสามารถดำเนินธุรกิจได้ตามปกติธุรกิจ โดยคิดราคาจากต้นทุนการให้บริการบวกกำไรส่วนเพิ่ม

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญสรุปได้ดังนี้

ก) รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
บริษัทใหญ่				
รายได้จากการขาย	3,811.34	4,917.40	119,056.63	152,646.96
รายได้อื่น	4.43	7.24	138.58	224.64
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	20.68	4.71	646.92	146.33
บริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกัน				
รายได้ดอกเบี้ย	0.48	0.63	15.19	19.46
รายได้อื่น	2.20	6.28	68.66	194.88
ค่าเช่าและค่าบริการ	45.61	42.23	1,426.50	1,310.59
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
รายได้จากการขาย	79.77	66.79	2,485.76	2,076.12
รายได้อื่น	0.41	1.14	12.70	35.47
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	38.51	49.84	1,204.42	1,546.70
รายได้ดอกเบี้ย	2.30	3.14	71.99	97.61

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
บริษัทใหญ่				
รายได้จากการขาย	2,587.80	3,225.83	80,825.05	100,090.63
รายได้อื่น	2.01	3.04	62.81	94.44
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	19.78	4.47	618.77	138.86
บริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกัน				
รายได้ดอกเบี้ย	239.49	275.78	7,495.77	8,549.21
รายได้อื่น	2.48	6.39	77.54	198.21
ค่าเช่าและค่าบริการ	43.70	41.10	1,366.80	1,275.42
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
รายได้อื่น	0.34	1.00	10.63	31.05
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	21.64	20.09	676.72	623.48

ข) ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
บริษัทใหญ่	424.39	534.84	12,747.46	16,127.47

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
บริษัทใหญ่	279.16	353.32	8,385.18	10,653.92

ค) เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
บริษัทย่อย	78.32	362.00	2,352.40	10,915.76

บริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทย่อย โดยมีดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.05 ต่อปี (พ.ศ. 2562: อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.50 ถึงร้อยละ 1.05 ต่อปี)

ง) เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
บริษัทร่วม	15.56	19.24	467.50	580.00
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	59.39	66.82	1,783.63	2,014.92
	74.95	86.06	2,251.13	2,594.92

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
บริษัทย่อย	6,780.41	6,391.07	203,663.63	192,716.37
บริษัทร่วม	15.56	19.24	467.50	580.00
	6,795.97	6,410.31	204,131.13	193,296.37

บริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทย่อย โดยมีดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.54 ต่อปี (พ.ศ. 2562: อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.62 ต่อปี) โดยผู้กู้แจ้งกำหนดชำระคืนภายในระยะเวลาของเงินกู้ยืมนี้ ซึ่งมีระยะเวลาเกินกว่า 1 ปี

บริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทร่วม โดยมีดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.50 ถึงร้อยละ 3.35 ต่อปี (พ.ศ. 2562: อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.35 ต่อปี)

กลุ่มบริษัทให้กู้ยืมเงินแก่กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.17 ถึงร้อยละ 3.71 ต่อปี (พ.ศ. 2562: อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 4.01 ถึงร้อยละ 4.67 ต่อปี)

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับปี มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563	86.06	2,594.92	6,410.31	193,296.37
เพิ่มขึ้น	-	-	489.41	15,306.76
ลดลง	(11.09)	(346.71)	(105.12)	(3,287.73)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(0.02)	(0.77)	1.37	42.99
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าข้อมูลการเงิน	-	3.69	-	(1,227.26)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	74.95	2,251.13	6,795.97	204,131.13

เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทมีเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย โดยผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นใน 12 เดือนข้างหน้าและผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุสำหรับเงินให้กู้ยืมที่มีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อมีจำนวนไม่มีนัยสำคัญ

จ) ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญของกลุ่มบริษัท

ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญของกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
ผลประโยชน์ระยะสั้น	6.85	7.65	214.71	239.26
ผลประโยชน์หลังออกจากงานและผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	0.47	0.55	14.61	16.94
	7.32	8.20	229.32	256.20

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
ผลประโยชน์ระยะสั้น	6.83	7.64	214.10	238.95
ผลประโยชน์หลังออกจากงานและผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	0.47	0.55	14.61	16.94
	7.30	8.19	228.71	255.89

18 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้า และการดำเนินงานร่วมกัน

จำนวนของเงินลงทุนรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินมีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	216.87	227.63	6,514.00	6,863.84
เงินลงทุนในการร่วมค้า	233.34	225.37	7,008.97	6,795.81
รวม	450.21	453.00	13,522.97	13,659.65

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	1,082.37	924.40	32,511.19	27,874.46
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	25.58	25.58	768.27	771.26
รวม	1,107.95	949.98	33,279.46	28,645.72

18.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยระหว่างปีมีดังต่อไปนี้

			งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
ราคาตามบัญชีต้นปี	924.40	795.71	27,874.46	25,820.71
การลงทุนเพิ่มขึ้น	157.97	128.69	4,940.49	3,993.94
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(303.76)	(1,940.19)
ราคาตามบัญชีปลายปี	1,082.37	924.40	32,511.19	27,874.46

เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี่ โฮลดิ้ง (ประเทศไทย) จำกัด (ปตท.สผ.อีเอช) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 726.80 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 7.27 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท

เมื่อวันที่ 24 เมษายน พ.ศ. 2563 ปตท.สผ.อีเอช ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 3,294 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 32.94 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท

เมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 511.31 ล้านดอลลาร์ฮ่องกง โดยการเพิ่มมูลค่าต่อหุ้น เป็นมูลค่าหุ้นละ 0.16 ล้านดอลลาร์ฮ่องกง

เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม พ.ศ. 2563 ปตท.สผ.อีเอช ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 284 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 2.84 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท

เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ปตท.สผ.อีเอช ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 208.71 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 2.09 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท

รายละเอียดเงินลงทุนในบริษัทย่อยของบริษัทมีดังต่อไปนี้

รายชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)		งบการเงินเฉพาะกิจการ (ตามวิธีราคาทุน)			
					หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100	516.38	516.38	15,510.65	15,571.04
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเซส จำกัด (พีทีทีอีพี เซอร์วิสเซส)	ไทย	ให้บริการสนับสนุนบุคลากร	100	100	0.08	0.08	2.32	2.33
บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (ปตท.สผ.ส.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100	99.79	99.79	2,997.43	3,009.10
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100	0.01	0.01	0.15	0.15
PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100	52.39	35.89	1,573.70	1,082.28
บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (ปตท.สผ.ศง.)	ไทย	บริหารจัดการด้านการเงินของกลุ่มบริษัท	100	100	0.07	0.07	2.22	2.23
บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี่ โฮลดิ้ง (ประเทศไทย) จำกัด (ปตท.สผ.อีเอช)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100	413.65	272.18	12,424.72	8,207.33

บริษัทที่อยู่ภายใต้บริษัทย่อยของบริษัทที่รวมอยู่ในการจัดทำงบการเงินรวมมีดังต่อไปนี้

รายชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด (ปตท.สผ.ศธ.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (ปตท.สผ.อีดี)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
บริษัท อีพี-เทค เวนเจอร์ส โฮลดิ้ง จำกัด (อีพี-เทค)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยีที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเลียม	100	100
บริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวนเจอร์ส จำกัด (เออาร์วี)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	100	100
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Pty Ltd (PTTEP AU)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Offshore Pty Ltd (PTTEP AO)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM) [1]	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Perth Pty Ltd (PTTEP AP)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Browse Basin Pty Ltd (PTTEP AB)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd (PTTEP AT)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australasia (Operations) Pty Ltd (PTTEP AAO)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd (PTTEP AAA)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australasia (Staff) Pty Ltd (PTTEP AAS)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP International Holding Company Limited (PTTEP IH)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited (PTTEP SVPC)	หมู่เกาะเคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	100	100
PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH) [2]	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Netherland Holding Limited (PTTEP NL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
JV Marine Limited (JV Marine)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100

รายชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Malunda Limted (PTTEP ML)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC)	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF)	แคนาดา	ให้บริการจัดหาเงินทุนเพื่อธุรกิจของกลุ่มบริษัท	100	100
Cove Energy Limited (Cove)	สหราชอาณาจักร	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited (CEMROL) [3]	สาธารณรัฐไซปรัส	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Cove Energy East Africa Limited (CEEAL)	สาธารณรัฐไซปรัส	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Mozambique Area 1 Limited (PTTEP MZA1)	สาธารณรัฐไซปรัส	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Cove Energy Kenya Limited (CEKL) [4]	สาธารณรัฐเคนยา	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	100
PTTEP Netherlands Holding Coöperatie U.A. (PTTEP NH)	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Brazil Investment B.V. (PTTEP BI)	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL)	สหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Sinphuhorm Holdings Limited (SHL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP SP Limited (PTTEP SP)	สหราชอาณาจักร	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
บริษัท ปตท.สผ.จี 7 จำกัด (ปตท.สผ.จี 7)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP MENA Limited (PTTEP MENA)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Mexico E&P Limited, S. de R.L. de C.V. (PTTEP MEP)	เม็กซิโก	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Sabah Oil Limited (PTTEP SBO)	บาฮามาส	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Sarawak Oil Limited (PTTEP SKO)	บาฮามาส	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Group Holding B.V. (PGH) [5]	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Partex Oil and Gas (Holdings) Corporation (POGHC) [6]	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP (Kazakhstan) Corporation (PKC) [7]	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP (Angola) Corporation (PANG) [8]	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Partex (Brazil) Corporation (PBC)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Gas Corporation (PGC) [9]	สาธารณรัฐปานามา	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Partex Services Corporation (PSC)	สาธารณรัฐปานามา	ให้บริการสนับสนุนบุคลากร	100	100
Participations and Explorations Corporation (PEC)	สาธารณรัฐปานามา	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100

รายชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
PTTEP Oman E&P Corporation (POC) [10]	สาธารณรัฐปานามา	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Partex Services Portugal – Serviços para a Indústria Petrolífera, S.A. (PSP)	โปรตุเกส	ให้บริการสนับสนุนบุคลากร	100	100
Partex Brasil Ltda. (PBL)	สหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Partex Brasil Operações Petrolíferas Ltda (PBO)	สหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล	ให้บริการสนับสนุนบุคลากร	100	100

[1] เมื่อวันที่ 10 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 บริษัทอนุมัติให้จดทะเบียนเลิก PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM) ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างดำเนินการปิดบริษัท

[2] เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม พ.ศ. 2560 บริษัทอนุมัติให้จดทะเบียนเลิก PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH) ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างดำเนินการปิดบริษัท

[3] เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 บริษัทอนุมัติให้จดทะเบียนเลิก Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited (CEMROL) ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างดำเนินการปิดบริษัท

[4] ตามที่บริษัทได้อนุมัติให้จดทะเบียนเลิก Cove Energy Kenya Limited (CEKL) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 นั้น CEKL ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากนายทะเบียนเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม พ.ศ. 2563

[5] เมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 Partex Holding B.V. (PHBV) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้จดทะเบียนเปลี่ยนชื่อเป็น PTTEP Group Holding B.V. (PGH)

[6] Partex Oil and Gas (Holdings) Corporation (POGHC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้รับอนุมัติให้จดทะเบียนเลิกบริษัทตามมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นตั้งแต่วันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ. 2561 ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างดำเนินการปิดบริษัท

[7] เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม พ.ศ. 2563 Partex (Kazakhstan) Corporation (PKC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้จดทะเบียนเปลี่ยนชื่อเป็น PTTEP (Kazakhstan) Corporation (PKC)

[8] เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม พ.ศ. 2563 Partex (Angola) Corporation (PANG) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้จดทะเบียนเปลี่ยนชื่อเป็น PTTEP (Angola) Corporation (PANG)

[9] เมื่อวันที่ 3 กันยายน พ.ศ. 2563 Partex Gas Corporation (PGC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้จดทะเบียนเปลี่ยนชื่อเป็น PTTEP Gas Corporation (PGC)

[10] เมื่อวันที่ 3 กันยายน พ.ศ. 2563 Partex (Oman) Corporation (POC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้จดทะเบียนเปลี่ยนชื่อเป็น PTTEP Oman E&P Corporation (POC)

18.2 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมระหว่างปีมีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
ราคาตามบัญชีต้นปี	227.63	219.80	6,863.84	7,132.36
ผลกระทบจากการนำ TFRS 9 มาปฏิบัติใช้	22.71	-	684.78	-
ส่วนแบ่งผลกำไรสุทธิหลังภาษี	12.48	6.07	390.96	187.36
เงินปันผลรับ	(2.87)	(2.81)	(89.68)	(87.13)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
- การวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงาน	(0.14)	(0.03)	(4.66)	(0.94)
- การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	(44.00)	-	(1,390.33)	-
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทร่วม	0.70	4.41	20.60	137.37
เปลี่ยนประเภท	0.30	-	9.30	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	0.06	0.19	29.19	(505.18)
ราคาตามบัญชีปลายปี	216.87	227.63	6,514.00	6,863.84

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
ราคาตามบัญชีต้นปี	25.58	25.58	771.26	829.99
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(2.99)	(58.73)
ราคาตามบัญชีปลายปี	25.58	25.58	768.27	771.26

รายละเอียดเงินลงทุนในบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทและบริษัทมีดังต่อไปนี้

รายชื่อบริษัทร่วม [1, 2]	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)		งบการเงินรวม (ตามวิธีส่วนได้เสีย)			
					หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์)	ไทย	ให้เช่าอสังหาริมทรัพย์	50	50	62.52	53.62	1,877.62	1,616.78
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด (พีทีที ดิจิตอล)	ไทย	ให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ	20	20	16.40	13.70	492.76	413.06
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP [3]	เครือรัฐออสเตรเลีย	ให้บริการฐานปฏิบัติการทางเดินอากาศ	50	50	4.97	4.97	149.32	149.90
บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (พีทีที จีแอล)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	50	50	129.28	151.50	3,883.17	4,568.44
Leismer Aerodrome Limited (LAL)	แคนาดา	ให้บริการการเดินทางทางอากาศ	32	32	3.70	3.84	111.13	115.66
MoZ LNG1 Holding Company Ltd [4]	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	ธุรกิจปิโตรเลียม	8.5	-	-	-	-	-

รายชื่อบริษัทร่วม [1, 2]	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)		งบการเงินเฉพาะกิจการ (ตามวิธีราคาทุน)			
					หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์)	ไทย	ให้เช่าอสังหาริมทรัพย์	50	50	24.79	24.79	744.60	747.50
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด (พีทีที ดิจิตอล)	ไทย	ให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ	20	20	0.79	0.79	23.67	23.76

[1] เงินลงทุนในบริษัทร่วมทั้งหมดได้ถูกประเมินแล้วว่าไม่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท

[2] กลุ่มบริษัทไม่มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นที่เกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียในบริษัทร่วม

[3] บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ได้แก่ Mungalalu Truscott Airbase Pty Ltd และ Troughton Island Pty Ltd

[4] ในระหว่างปี พ.ศ. 2563 กลุ่มบริษัทมีการทบทวนการจัดประเภทเงินลงทุนให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน ส่งผลให้เงินลงทุนดังกล่าวถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม ซึ่งรับรู้โดยวิธีส่วนได้เสีย

บริษัทร่วมแต่ละรายที่ไม่มีสาระสำคัญ

กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมที่แต่ละรายไม่มีสาระสำคัญ ซึ่งได้บันทึกเงินลงทุนโดยวิธีส่วนได้เสีย ดังนี้

	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2562**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2563**	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2562**
มูลค่าตามบัญชีโดยรวมของส่วนได้เสียในบริษัทร่วมซึ่งแต่ละรายไม่มีสาระสำคัญ	216.87	227.63	6,514.00	6,863.84

	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
จำนวนรวมของส่วนแบ่งของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วม				
กำไรสำหรับปีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	12.48	6.07	390.96	187.36
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	(43.44)	4.38	(1,374.39)	136.43
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	(30.96)	10.45	(983.43)	323.79

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มบริษัทมีส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทร่วมที่ยังไม่ได้รับรู้จำนวน 0.16 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (4.68 ล้านบาท)

18.3 เงินลงทุนในการร่วมค้า

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในการร่วมค้าระหว่างปีมีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
ราคาตามบัญชีต้นปี	225.37	17.41	6,795.81	565.02
ส่วนแบ่งผลกำไรสุทธิหลังภาษี	29.16	6.28	916.27	193.05
เงินปันผลรับ	(23.94)	(11.91)	(748.72)	(369.58)
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่น				
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงินของการร่วมค้า	0.01	-	0.32	-
การซื้อธุรกิจ	-	82.96	-	2,502.52
การลงทุนเพิ่มขึ้น	3.13	130.63	98.15	4,054.04
การลงทุนลดลง	(0.39)	-	(12.30)	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(40.56)	(149.24)
ราคาตามบัญชีปลายปี	233.34	225.37	7,008.97	6,795.81

เมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 บริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวนเจอร์ส จำกัด (เออาร์วี) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ร่วมจดทะเบียนจัดตั้งบริษัท เอทีไอ เทคโนโลยีส์ จำกัด (เอทีไอ) โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 20 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 4 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 5 บาท โดยเออาร์วีถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 และชำระค่าหุ้นไปแล้วจำนวนร้อยละ 60 ของทุนจดทะเบียน กลุ่มบริษัทจัดประเภทเงินลงทุนใน เอทีไอ เป็นเงินลงทุนในการร่วมค้า

เมื่อวันที่ 27 ตุลาคม พ.ศ. 2563 เออาร์วีได้ร่วมจดทะเบียนจัดตั้งบริษัท ซีเควสต์ จำกัด (ซีเควสต์) โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 5 ล้านบาท ประกอบด้วย หุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท โดยเออาร์วีถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 และชำระค่าหุ้นไปแล้วจำนวนร้อยละ 43.88 ของทุนจดทะเบียน กลุ่มบริษัทจัดประเภทเงินลงทุนใน ซีเควสต์ เป็นเงินลงทุนในการร่วมค้า

รายละเอียดเงินลงทุนในการร่วมค้าของกลุ่มบริษัทมีดังต่อไปนี้

รายชื่อการร่วมค้า [1, 2]	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)		งบการเงินรวม (ตามวิธีส่วนได้เสีย)			
					หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
Erawan 2 FSO Bahamas Ltd. (Erawan 2 FSO Bahamas) [3]	บาฮามาส	ให้เช่าเรือ FSO	13.11	13.11	41.14	18.10	1,235.76	545.78
APICO LLC (APICO)	สหรัฐอเมริกา	ธุรกิจปิโตรเลียม	72.8215	72.8215	128.59	127.38	3,862.66	3,841.17
Oman LNG LLC (OLNG)	รัฐสุลต่านโอมาน	ธุรกิจปิโตรเลียม	2	2	63.42	79.89	1,904.95	2,408.86
บริษัท เอทีไอ เทคโนโลยีส์ จำกัด (เอทีไอ)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	50	-	0.19	-	5.60	-
บริษัท ซีเควสต์ จำกัด (ซีเควสต์)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	50	-	-	-	-	-

[1] เงินลงทุนในการร่วมค้าทั้งหมดได้ถูกประเมินแล้วว่าไม่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท

[2] กลุ่มบริษัทไม่มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นที่เกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียในการร่วมค้า

[3] ถือหุ้นใน Asia Pacific Marine Services (EF) B.V. ร้อยละ 100

การร่วมค้าแต่ละรายที่ไม่มีสาระสำคัญ

กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในการร่วมค้าที่แต่ละรายไม่มีสาระสำคัญ ซึ่งได้บันทึกเงินลงทุนโดยวิธีส่วนได้เสีย

	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
มูลค่าตามบัญชีโดยรวมของส่วนได้เสียในการร่วมค้าซึ่งแต่ละรายไม่มีสาระสำคัญ	223.34	225.37	7,008.97	6,795.81

	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
จำนวนรวมของส่วนแบ่งของกลุ่มบริษัทในการร่วมค้า				
กำไรสำหรับปีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	29.16	6.28	916.27	193.05
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	0.01	-	0.32	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	29.17	6.28	916.59	193.05

18.4 การดำเนินงานร่วมกัน

รายละเอียดเงินลงทุนในการดำเนินงานร่วมกันของกลุ่มบริษัทมีดังต่อไปนี้

รายชื่อการดำเนินงานร่วมกัน	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
Carigali – PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	50	50
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอร์มิวดา	ท่อขนส่งก๊าซ	25.5	25.5
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	หมู่เกาะเคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	19.3178	19.3178
บริษัท ออเร้นจ์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (ออเร้นจ์)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	53.9496	53.9496
บริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด (บี 8/32 พาร์ทเนอร์)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	25.0009	25.0009
Hoang-Long Joint Operating Company	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	ธุรกิจปิโตรเลียม	28.5	28.5
Hoan-Vu Joint Operating Company	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	ธุรกิจปิโตรเลียม	25	25
Groupement Bir Seba (GBRS)	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	35	35
Andaman Transportation Limited (ATL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	80	80
Natuna 2 B.V. (Natuna)	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	50	50
Petroleum Development Oman LLC (PDO)	รัฐสุลต่านโอมาน	ธุรกิจปิโตรเลียม	2	2
Abu Dhabi Gas Industries Limited (AGP)	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	ธุรกิจปิโตรเลียม	2	2
Private Oil Holdings Oman Limited (POHOL)	สหราชอาณาจักร	ธุรกิจปิโตรเลียม	5	5

รายละเอียดโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ดำเนินธุรกิจโดยกลุ่มบริษัทมีดังต่อไปนี้

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
โครงการของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)				
บงกช	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	66.6667	66.6667
อาทิตย์	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80	80
คอนแทร็ค 4 (แปลง บี 12/27)	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45	45
สินภูฮ่อม (แปลง อี 5 นอร์ท)	ไทย	PTTEP SP Limited	20	20
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	25	25
คอนแทร็ค 3 (แปลง บี 10, บี 11, บี 12 และ บี 13)	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5	5
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซอนโมบิล เอ็กซ์โพลเรชั่น แอนด์ โพรดักชั่น โคราช อิงค์	20	20
แอลจีเรีย ฮาสสิ เบอร์ ราเคซ	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	24.5	24.5

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
โครงการของบริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.)				
ยาดานา	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	Total E&P Myanmar	25.5	25.5
เยตากุน	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.31784	19.31784
พีทีทีอีพี 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
จี 4/43	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	21.375	21.375
จี 9/43	ไทย-ราชอาณาจักรกัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
แอล 22/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
แอล 53/43 และแอล 54/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
จี 4/48	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปัตตานี จำกัด	5	5
บงกช (แปลง จี 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	66.6667	66.6667
คอนแทร็ค 4 (แปลง จี 7/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปัตตานี จำกัด	60	60
อาทิตย์ (แปลง จี 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80	80
ซอติก้า	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80	80
เมียนมา เอ็ม 3	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80	80
เมียนมา เอ็ม 11	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
พื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย	ไทย-มาเลเซีย	Carigali-PTTEPI Operating Company Sdn Bhd.	50	50
โครงการของ PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)				
บี 8/32 และ 9 เอ [1]	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	25.001	25.001
โครงการของ PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)				
เวียดนาม 52/97	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	Vietnam Oil and Gas Group	7	7

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
โครงการของ PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)				
เวียดนาม บี และ 48/95	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	Vietnam Oil and Gas Group	8.5	8.5
โครงการของ PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL)				
เวียดนาม 16-1	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	Hoang-Long Joint Operating Company	28.5	28.5
โครงการของ PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV)				
เวียดนาม 9-2	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25	25
โครงการของ PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)				
แอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย	Groupement Bir Seba	35	35
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (ปตท.สผ.ส.)				
สินภูฮ่อม (แปลง อียู-1)	ไทย	PTTEP SP Limited	20	20
บี 6/27	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	100	100
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	75	75
โครงการของ PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)				
เมียนมา เอ็มดี-7 [2]	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	PTTEP South Asia Limited	50	50
เมียนมา เอ็มโอจีอี 3 [3]	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	PTTEP South Asia Limited	77.5	77.5
โครงการของ PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)				
มาเรียนา ออยล์ แซนด์	แคนาดา	PTTEP Canada Limited	100	100

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
โครงการของบริษัท PTTEP Australia Perth Pty Ltd (PTTEP AP)				
พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย *	เครือรัฐออสเตรเลีย			

* รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
เอซี/อาร์แอล 7, เอซี/อาร์แอล 12 และเอซี/พี 54	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100	100
เอซี/แอล 3	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100	100
เอซี/อาร์แอล 10	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd	90	90
เอซี/อาร์แอล 4 (Tenacious)	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd	100	100
เอซี/อาร์แอล 6 (Audacious), เอซี/อาร์แอล 6 (ไม่รวม Audacious)	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd	100	100
เอซี/อาร์แอล 4 (ไม่รวม Tenacious)	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd	100	100
เอซี/อาร์แอล 5 [4]	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd	-	100

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
โครงการของ PTTEP Mozambique Area 1 Limited (PTTEP MZA1)				
โมซัมบิก แอเรีย 1	สาธารณรัฐโมซัมบิก	Total E&P Mozambique Area 1 Limitada	8.5	8.5
โครงการของ Natuna 2 B.V. (Natuna)				
นาทูน่า ซี เอ	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	Premier Oil Natuna Sea BV	11.5	11.5
โครงการของ PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL)				
บาราริน่เนียส์ เอพี 1	สหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล	Shell Brasil Petroleo Ltda.	25	25
บราซิล บีเอ็ม อีเอส 23	สหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล	Petróleo Brasileiro S.A. (Petrobas)	20	20

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
โครงการของ PTTEP SP Limited (PTTEP SP)				
คอนแทร็ค 4 (แปลง บี 12/27)	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	15	15
สินภูฮ่อม (แปลง อี 5 นอร์ท และ อียู-1)	ไทย	PTTEP SP Limited	35	35
โครงการของ PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO)				
ซาราวักเอสเค 410 บี	มาเลเซีย	PTTEP HK Offshore Limited	42.5	42.5
ซาราวักเอสเค 417	มาเลเซีย	PTTEP HK Offshore Limited	80	80
ซาราวักเอสเค 438	มาเลเซีย	PTTEP HK Offshore Limited	80	80
เพนนินซูลาร์ พีเอ็ม 407	มาเลเซีย	PTTEP HK Offshore Limited	55	55
เพนนินซูลาร์ พีเอ็ม 415	มาเลเซีย	PTTEP HK Offshore Limited	70	70
โครงการของ PTTEP Mexico E&P Limited, S. de R.L. de C.V. (PTTEP MEP)				
เม็กซิโก แปลง 12 (2.4)	เม็กซิโก	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V.	20	20
เม็กซิโก แปลง 29 (2.4)	เม็กซิโก	Repsol Exploración México, S.A. de C.V.	16.67	16.67
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (ปตท.สผ.อีดี)				
จี 1/61	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด	60	60
จี 2/61	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด	100	100
โครงการของ PTTEP MENA Limited (PTTEP MENA)				
อาบูดาบี ออฟชอร์ 1	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	Eni Abu Dhabi B.V.	30	30
อาบูดาบี ออฟชอร์ 2	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	Eni Abu Dhabi B.V.	30	30
โอมาน ออนชอร์ แปลง 12 [5]	รัฐสุลต่านโอมาน	Total E&P Oman Block 12 B.V.	20	-
อาบูดาบี ออฟชอร์ 3 [6]	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	Eni Abu Dhabi B.V.	30	-

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
โครงการของ PTTEP Sabah Oil Limited (PTTEP SBO)				
มาเลเซีย แปลงเค **	มาเลเซีย			
มาเลเซีย แปลงเอช ***	มาเลเซีย			

** รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการมาเลเซีย แปลงเค มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
Kikeh	PTTEP Sabah Oil Limited	56	56
SNP	PTTEP Sabah Oil Limited	22.4	22.4
GK	Sabah Shell Petroleum Co., Ltd.	6.366	6.366

*** รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการมาเลเซีย แปลงเอช มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
Rotan	PTTEP Sabah Oil Limited	56	56
อื่น ๆ	PTTEP Sabah Oil Limited	42	42

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
โครงการของ PTTEP Sarawak Oil Limited (PTTEP SKO)				
ซาราวัก เอสเค 314เอ	มาเลเซีย	PTTEP Sarawak Oil Limited	59.5	59.5
ซาราวัก เอสเค 405บี	มาเลเซีย	PTTEP Sarawak Oil Limited	59.5	59.5
ซาราวัก เอสเค 309 และ เอสเค 311 ****	มาเลเซีย			

**** รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการซาราวัก เอสเค 309 และ เอสเค 311 มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
East Patricia	PTTEP Sarawak Oil Limited	42	42
อื่น ๆ	PTTEP Sarawak Oil Limited	59.5	59.5

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
โครงการของกลุ่ม PTTEP Holding Group B.V. (PGH)				
แปลง 17/06	แองโกลา	TOTAL E&P Angola Block17.06 (TEPA)	2.5	2.5
โปติกัวร์	สหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล	Partex Brasil Ltda	50	50
ดุงกา	คาซัคสถาน	Total E&P Dunga GmbH	20	20
พีดีโอ (แปลง 6)	รัฐสุลต่านโอมาน	Petroleum Development Oman LLC	2	2
มุคไคซนา (แปลง 53)	รัฐสุลต่านโอมาน	Occidental Mukhaizna,LLC	1	1

[1] PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ถือหุ้นในบริษัท ออเร้นจ์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ

[2] เมื่อวันที่ 14 ตุลาคม พ.ศ. 2563 PTTEP South Asia Limited (PTTEPSA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้ยื่นขอยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจโครงการเมียนมา เอ็มดี 7 ในสัดส่วนร้อยละ 50 ก่อนสิ้นสุดระยะเวลาสำรวจตามสัญญา (วันที่ 14 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564) หลังจากดำเนินการตามข้อผูกพันตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตครบถ้วนแล้ว ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับอนุมัติจากรัฐบาลสหภาพเมียนมา

[3] เมื่อวันที่ 9 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 PTTEP SA ได้ยื่นขอยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจโครงการเมียนมา เอ็มโอจีอี 3 ในสัดส่วนร้อยละ 77.5 หลังจากดำเนินการตามข้อผูกพันตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตครบถ้วนแล้ว ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับอนุมัติจากรัฐบาลสหภาพเมียนมา

[4] เมื่อวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2563 PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd (PTTEP AT) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้ยื่นขอยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจในโครงการเอซี/อาร์แอล 5 ในสัดส่วนร้อยละ 100 ต่อรัฐบาลเครือรัฐออสเตรเลีย หลังจากดำเนินการตามข้อผูกพันตามสัญญาสัมปทานครบถ้วนแล้ว โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 15 มิถุนายน พ.ศ. 2563

[5] เมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 PTTEP MENA Limited (PTTEP MENA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทและผู้ร่วมทุน ได้ลงนามในสัญญา Exploration and Production Sharing Agreement (EPSA) กับ Oman's Ministry of Oil and Gas (MOG) เพื่อรับสิทธิในการดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจบนบก Block 12 ซึ่งตั้งอยู่ตอนกลางของรัฐสุลต่านโอมาน โดย PTTEP MENA ถือสัดส่วนในแปลงสำรวจร้อยละ 20 ทั้งนี้สัญญา EPSA ดังกล่าว ได้รับอนุมัติโดยองค์สุลต่านแห่งโอมานแล้วเมื่อวันที่ 25 มีนาคม พ.ศ. 2563

[6] เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม พ.ศ. 2563 PTTEP MENA และผู้ร่วมทุนอื่นได้ลงนามในสัญญาสัมปทาน เพื่อรับสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ Offshore 3 ซึ่งตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือของรัฐอาบูดาบี สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ โดย PTTEP MENA ถือสัดส่วนในแปลงสำรวจดังกล่าวร้อยละ 30 ในช่วงระยะเวลาสำรวจ ทั้งนี้ สิทธิในการเข้าดำเนินการสำรวจจะเริ่มในวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564

19 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

	งบการเงินรวม				
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	ท่อขนส่งก๊าซ	อื่น ๆ	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562					
ราคาทุน	24,153.51	891.11	130.48	1,686.96	26,862.06
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(17,990.69)	(248.43)	(84.66)	-	(18,323.78)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(329.88)	(5.25)	-	-	(335.13)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	5,832.94	637.43	45.82	1,686.96	8,203.15
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562					
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	5,832.94	637.43	45.82	1,686.96	8,203.15
ซื้อธุรกิจ	2,081.24	-	15.22	-	2,096.46
เพิ่มขึ้น	822.44	2.44	4.73	579.85	1,409.46
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	(23.34)	-	(0.06)	(11.52)	(34.92)
จัดประเภทใหม่	1,772.73	-	1.01	(777.62)	996.12
ค่าเสื่อมราคา	(1,970.42)	(29.81)	(8.17)	-	(2,008.40)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	0.01	-	0.10	-	0.11
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	8,515.60	610.06	58.65	1,477.67	10,661.98
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562					
ราคาทุน	28,782.50	893.55	145.25	1,477.67	31,298.97
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(19,937.02)	(278.24)	(86.60)	-	(20,301.86)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(329.88)	(5.25)	-	-	(335.13)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	8,515.60	610.06	58.65	1,477.67	10,661.98
การปรับปรุงจากการนำ TFRS 16 มาปฏิบัติใช้ (หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6)					
ราคาทุน	(128.11)	-	(1.38)	-	(129.49)
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	6.65	-	0.41	-	7.06
ราคาตามบัญชี สุทธิ	(121.46)	-	(0.97)	-	(122.43)

	งบการเงินรวม				
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	ท่อขนส่งก๊าซ	อื่น ๆ	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563					
ราคาทุน	28,654.39	893.55	143.87	1,477.67	31,169.48
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(19,930.37)	(278.24)	(86.19)	-	(20,294.80)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(329.88)	(5.25)	-	-	(335.13)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	8,394.14	610.06	57.68	1,477.67	10,539.55
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563					
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	8,394.14	610.06	57.68	1,477.67	10,539.55
เพิ่มขึ้น	541.07	2.12	12.07	850.98	1,406.24
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	(64.34)	-	(2.88)	(31.28)	(98.50)
จัดประเภทใหม่	293.69	-	0.30	(277.12)	16.87
ค่าเสื่อมราคา	(1,934.55)	(29.85)	(14.29)	-	(1,978.69)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(47.52)	(0.41)	-	-	(47.93)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	7,182.49	581.92	52.88	2,020.25	9,837.54
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563					
ราคาทุน	28,967.86	895.67	152.63	2,020.25	32,036.41
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(21,423.30)	(308.09)	(99.75)	-	(21,831.14)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(362.07)	(5.66)	-	-	(367.73)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	7,182.49	581.92	52.88	2,020.25	9,837.54

	งบการเงินรวม				
	หน่วย: ล้านบาท				
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	ท่อขนส่งก๊าซ	อื่น ๆ	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562					
ราคาทุน	783,777.47	28,916.58	4,233.87	54,741.44	871,669.36
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(583,795.16)	(8,061.57)	(2,746.81)	-	(594,603.54)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(10,704.52)	(170.51)	-	-	(10,875.03)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	189,277.79	20,684.50	1,487.06	54,741.44	266,190.79
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562					
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	189,277.79	20,684.50	1,487.06	54,741.44	266,190.79
ซื้อธุรกิจ	63,886.42	-	459.09	-	64,345.51
เพิ่มขึ้น	25,524.46	75.62	146.62	17,995.71	43,742.41
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	(723.78)	-	(1.66)	(357.63)	(1,083.07)
จัดประเภทใหม่	55,016.62	-	31.14	(24,133.29)	30,914.47
ค่าเสื่อมราคา	(61,088.56)	(925.29)	(253.36)	-	(62,267.21)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(15,113.55)	(1,439.12)	(100.19)	(3,688.60)	(20,341.46)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	256,779.40	18,395.71	1,768.70	44,557.63	321,501.44
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562					
ราคาทุน	867,907.44	26,944.20	4,379.89	44,557.63	943,789.16
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(601,180.87)	(8,390.04)	(2,611.19)	-	(612,182.10)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(9,947.17)	(158.45)	-	-	(10,105.62)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	256,779.40	18,395.71	1,768.70	44,557.63	321,501.44
การปรับปรุงจากการนำ TFRS 16 มาปฏิบัติใช้ (หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6)					
ราคาทุน	(3,863.07)	-	(41.76)	-	(3,904.83)
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	200.59	-	12.48	-	213.07
ราคาตามบัญชี สุทธิ	(3,662.48)	-	(29.28)	-	(3,691.76)

	งบการเงินรวม				
	หน่วย: ล้านบาท				
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	ท่อขนส่งก๊าซ	อื่น ๆ	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563					
ราคาทุน	864,044.37	26,944.20	4,338.13	44,557.63	939,884.33
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(600,980.28)	(8,390.04)	(2,598.71)	-	(611,969.03)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(9,947.17)	(158.45)	-	-	(10,105.62)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	253,116.92	18,395.71	1,739.42	44,557.63	317,809.68
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563					
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	253,116.92	18,395.71	1,739.42	44,557.63	317,809.68
เพิ่มขึ้น	16,922.24	66.12	377.61	26,615.03	43,981.00
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	(2,012.23)	-	(90.22)	(978.27)	(3,080.72)
จัดประเภทใหม่	9,185.31	-	9.24	(8,667.24)	527.31
ค่าเสื่อมราคา	(60,513.13)	(933.89)	(447.25)	-	(61,894.27)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(1,434.19)	(12.15)	-	-	(1,446.34)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	476.06	(36.56)	(0.56)	(844.85)	(405.91)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	215,740.98	17,479.23	1,588.24	60,682.30	295,490.75
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563					
ราคาทุน	870,109.75	26,903.22	4,584.27	60,682.30	962,279.54
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(643,493.20)	(9,254.03)	(2,996.03)	-	(655,743.26)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(10,875.57)	(169.96)	-	-	(11,045.53)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	215,740.98	17,479.23	1,588.24	60,682.30	295,490.75

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	อื่น ๆ	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562				
ราคาทุน	12,514.92	89.26	675.61	13,279.79
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(9,436.07)	(61.66)	-	(9,497.73)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	3,078.85	27.60	675.61	3,782.06
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562				
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	3,078.85	27.60	675.61	3,782.06
เพิ่มขึ้น	294.72	1.95	115.43	412.10
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	-	(0.05)	-	(0.05)
จัดประเภทใหม่	550.69	0.29	(401.09)	149.89
ค่าเสื่อมราคา	(1,032.71)	(5.42)	-	(1,038.13)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	2,891.55	24.37	389.95	3,305.87
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562				
ราคาทุน	13,360.27	85.37	389.95	13,835.59
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(10,468.72)	(61.00)	-	(10,529.72)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	2,891.55	24.37	389.95	3,305.87
การปรับปรุงจากการนำ TFRS 16 มาปฏิบัติใช้ (หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6)				
ราคาทุน	-	(1.38)	-	(1.38)
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	0.41	-	0.41
ราคาตามบัญชี สุทธิ	-	(0.97)	-	(0.97)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์อื่น ๆ	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563				
ราคาทุน	13,360.27	83.99	389.95	13,834.21
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(10,468.72)	(60.59)	-	(10,529.31)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	2,891.55	23.40	389.95	3,304.90
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563				
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	2,891.55	23.40	389.95	3,304.90
เพิ่มขึ้น	174.05	6.18	245.62	425.85
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	(0.90)	(0.14)	(1.20)	(2.24)
จัดประเภทใหม่	134.12	0.30	(134.42)	-
ค่าเสื่อมราคา	(970.23)	(4.03)	-	(974.26)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	2,228.59	25.71	499.95	2,754.25
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563				
ราคาทุน	13,513.75	89.32	499.95	14,103.02
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(11,285.16)	(63.61)	-	(11,348.77)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	2,228.59	25.71	499.95	2,754.25

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านบาท			
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	อื่น ๆ	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562				
ราคาทุน	406,107.04	2,896.71	21,923.49	430,927.24
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(306,198.97)	(2,000.96)	-	(308,199.93)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	99,908.07	895.75	21,923.49	122,727.31
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562				
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	99,908.07	895.75	21,923.49	122,727.31
เพิ่มขึ้น	9,146.54	60.64	3,582.27	12,789.45
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	(0.02)	(1.62)	-	(1.64)
จัดประเภทใหม่	17,090.72	8.86	(12,447.85)	4,651.73
ค่าเสื่อมราคา	(32,041.22)	(168.36)	-	(32,209.58)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(6,912.40)	(60.33)	(1,299.43)	(8,272.16)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	87,191.69	734.94	11,758.48	99,685.11
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562				
ราคาทุน	402,865.39	2,574.33	11,758.48	417,198.20
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(315,673.70)	(1,839.39)	-	(317,513.09)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	87,191.69	734.94	11,758.48	99,685.11
การปรับปรุงจากการนำ TFRS 16 มาปฏิบัติใช้ (หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6)				
ราคาทุน	-	(41.76)	-	(41.76)
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	12.48	-	12.48
ราคาตามบัญชี สุทธิ	-	(29.28)	-	(29.28)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านบาท			
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	อื่น ๆ	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563				
ราคาทุน	402,865.39	2,532.57	11,758.48	417,156.44
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(315,673.70)	(1,826.91)	-	(317,500.61)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	87,191.69	705.66	11,758.48	99,655.83
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563				
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	87,191.69	705.66	11,758.48	99,655.83
เพิ่มขึ้น	5,443.47	193.33	7,682.01	13,318.81
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	(28.15)	(4.20)	(37.47)	(69.82)
จัดประเภทใหม่	4,194.78	9.23	(4,204.01)	-
ค่าเสื่อมราคา	(30,348.21)	(126.10)	-	(30,474.31)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	486.75	(5.68)	(181.86)	299.21
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	66,940.33	772.24	15,017.15	82,729.72
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563				
ราคาทุน	405,913.35	2,682.81	15,017.15	423,613.31
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(338,973.02)	(1,910.57)	-	(340,883.59)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	66,940.33	772.24	15,017.15	82,729.72

ขาดทุนจากการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 24

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน ดังที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 40.1

20 สินทรัพย์สิทธิการใช้

	งบการเงินรวม		
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	อื่น ๆ	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563			
ราคาทุน	-	-	-
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	-	-	-
ราคาตามบัญชี สุทธิ	-	-	-
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	-	-	-
ผลกระทบจากการนำ TFRS 16 มาปฏิบัติใช้	466.86	28.72	495.58
เพิ่มขึ้น	90.82	6.15	96.97
ลดลง	(0.67)	(0.05)	(0.72)
การเปลี่ยนแปลงจากการแก้ไขสัญญา	1.37	0.02	1.39
ค่าตัดจำหน่าย	(90.41)	(20.03)	(110.44)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	467.97	14.81	482.78
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาทุน	557.84	34.80	592.64
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(89.87)	(19.99)	(109.86)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	467.97	14.81	482.78

	งบการเงินรวม		
	หน่วย: ล้านบาท		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	อื่น ๆ	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563			
ราคาทุน	-	-	-
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	-	-	-
ราคาตามบัญชี สุทธิ	-	-	-
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	-	-	-
ผลกระทบจากการนำ TFRS 16 มาปฏิบัติใช้	14,077.53	866.15	14,943.68
เพิ่มขึ้น	2,840.68	192.13	3,032.81
ลดลง	(20.85)	(1.61)	(22.46)
การเปลี่ยนแปลงจากการแก้ไขสัญญา	42.81	0.88	43.69
ค่าตัดจำหน่าย	(2,825.64)	(626.84)	(3,452.48)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(58.02)	14.01	(44.01)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	14,056.51	444.72	14,501.23
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาทุน	16,755.97	1,045.40	17,801.37
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(2,699.46)	(600.68)	(3,300.14)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	14,056.51	444.72	14,501.23

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	อื่น ๆ	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563			
ราคาทุน	-	-	-
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	-	-	-
ราคาตามบัญชี สุทธิ	-	-	-
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	-	-	-
ผลกระทบจากการนำ TFRS 16 มาปฏิบัติใช้	5.94	25.48	31.42
เพิ่มขึ้น	42.25	5.38	47.63
การเปลี่ยนแปลงจากการแก้ไขสัญญา	(0.26)	-	(0.26)
ค่าตัดจำหน่าย	(7.94)	(18.44)	(26.38)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	39.99	12.42	52.41
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาทุน	47.93	30.86	78.79
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(7.94)	(18.44)	(26.38)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	39.99	12.42	52.41

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	หน่วย: ล้านบาท		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	อื่น ๆ	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563			
ราคาทุน	-	-	-
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	-	-	-
ราคาตามบัญชี สุทธิ	-	-	-
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	-	-	-
ผลกระทบจากการนำ TFRS 16 มาปฏิบัติใช้	179.13	768.24	947.37
เพิ่มขึ้น	1,321.52	168.43	1,489.95
การเปลี่ยนแปลงจากการแก้ไขสัญญา	(8.31)	0.04	(8.27)
ค่าตัดจำหน่าย	(246.32)	(577.03)	(823.35)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(44.70)	13.31	(31.39)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	1,201.32	372.99	1,574.31
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาทุน	1,439.64	927.06	2,366.70
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(238.32)	(554.07)	(792.39)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	1,201.32	372.99	1,574.31

21 ค่าความนิยม

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562				
ราคาทุน	1,356.63	44,022.56	75.16	2,438.85
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(112.39)	(3,647.11)	-	-
ราคาตามบัญชี สุทธิ	1,244.24	40,375.45	75.16	2,438.85
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562				
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	1,244.24	40,375.45	75.16	2,438.85
ซื้อธุรกิจ	659.56	20,204.39	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(3,172.59)	-	(172.55)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	1,903.80	57,407.25	75.16	2,266.30
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562				
ราคาทุน	2,016.19	60,796.32	75.16	2,266.30
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(112.39)	(3,389.07)	-	-
ราคาตามบัญชี สุทธิ	1,903.80	57,407.25	75.16	2,266.30
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563				
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	1,903.80	57,407.25	75.16	2,266.30
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(222.61)	-	(8.79)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	1,903.80	57,184.64	75.16	2,257.51
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563				
ราคาทุน	2,016.19	60,560.57	75.16	2,257.51
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(112.39)	(3,375.93)	-	-
ราคาตามบัญชี สุทธิ	1,903.80	57,184.64	75.16	2,257.51

ค่าความนิยมได้ถูกปันส่วนให้แก่หน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (CGU) ที่ถูกกำหนดตามส่วนงานธุรกิจ

การปันส่วนของค่าความนิยมให้แก่หน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดสามารถแสดงได้ดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม				
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	974.56	974.56	29,272.94	29,386.88
แอฟริกา	725.96	725.96	21,805.91	21,890.80
อื่น ๆ	185.87	185.87	5,582.92	5,604.66
ส่วนงานอื่น ๆ	17.41	17.41	522.87	524.91
รวม	1,903.80	1,903.80	57,184.64	57,407.25

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม				
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	75.16	75.16	2,257.51	2,266.30
รวม	75.16	75.16	2,257.51	2,266.30

การทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยม

กลุ่มบริษัททดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อธุรกิจเป็นประจำทุกปี โดยกลุ่มบริษัทได้เปรียบเทียบมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยมกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้

สินทรัพย์หรือหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (CGU) คือ สินทรัพย์กลุ่มที่เล็กที่สุดที่สามารถระบุได้ว่าการใช้กลุ่มสินทรัพย์ดังกล่าวอย่างต่อเนื่องจะก่อให้เกิดกระแสเงินสดรับ ซึ่งโดยส่วนใหญ่จะเป็นอิสระจากกระแสเงินสดรับที่เกิดจากสินทรัพย์อื่นหรือกลุ่มสินทรัพย์อื่น ซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดในระดับโครงการ โดยการประเมินกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับตามอายุเฉลี่ยของโครงการด้วยอัตราการเติบโตอ้างอิงตามดัชนีการเติบโตของกลุ่มอุตสาหกรรม

การวัดมูลค่ายุติธรรมสุทธิหลังหักต้นทุนในการขายและมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ จะใช้ข้อมูลการผลิตที่อ้างอิงจากปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved reserve) และปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable reserve) รวมทั้งประมาณการต่าง ๆ และข้อสมมติฐานที่สำคัญ เช่น ราคาน้ำมันในช่วงระยะสั้นอ้างอิงราคาน้ำมันล่วงหน้า (Forward price curve) และประมาณราคาน้ำมันในช่วงระยะยาวอ้างอิงจากประมาณการอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันในตลาดโลก อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราคิดลด และประมาณการของฝ่ายบริหารโครงการในการประมาณรายจ่ายฝ่ายทุนและรายจ่ายในการดำเนินงาน รวมทั้งพิจารณาถึงเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในอดีตของอุตสาหกรรมและความสอดคล้องกับแหล่งข้อมูลภายนอกเป็นต้น ประมาณการทางการเงินใช้อัตราคิดลดตามอัตราถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินทุนของโครงการต่าง ๆ ในแต่ละภูมิภาคสำหรับงบการเงินรวม ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ประกอบด้วย เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อยู่ระหว่าง ร้อยละ 4 - 6 (พ.ศ. 2562: ร้อยละ 6 - 7) แอฟริกาอยู่ระหว่างร้อยละ 7 - 10 (พ.ศ. 2562: ร้อยละ 8 - 12) และภูมิภาคอื่นๆ อยู่ระหว่างร้อยละ 5 - 8 (พ.ศ. 2562: ร้อยละ 5 - 9) ส่วนงานอื่นๆ อยู่ที่ร้อยละ 4 สำหรับงบการเงินเฉพาะกิจการ ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ประกอบด้วย เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อยู่ระหว่างร้อยละ 4 - 5 (พ.ศ. 2562: ร้อยละ 6 - 7)

หากประมาณการอัตราคิดลดในการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อธุรกิจ เพิ่มขึ้นอีกประมาณร้อยละ 0.5 ถึงร้อยละ 5.5 ต่อปี กลุ่มบริษัทยังคงไม่มีค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่ต้องรับรู้ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

22 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

	งบการเงินรวม		
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	ต้นทุนการพัฒนา	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562			
ราคาทุน	166.80	11.26	178.06
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(95.86)	(0.11)	(95.97)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	70.94	11.15	82.09
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	70.94	11.15	82.09
ซื้อธุรกิจ	39.20	-	39.20
ซื้อสินทรัพย์	19.61	6.57	26.18
ค่าตัดจำหน่าย	(15.12)	(0.37)	(15.49)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	114.63	17.35	131.98
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
ราคาทุน	225.61	17.83	243.44
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(110.98)	(0.48)	(111.46)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	114.63	17.35	131.98
การปรับปรุงจากการนำ TFRS 16 มาปฏิบัติใช้ (หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6)			
ราคาทุน	(9.21)	-	(9.21)
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	4.36	-	4.36
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	(4.85)	-	(4.85)

	งบการเงินรวม		
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	ต้นทุนการพัฒนา	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563			
ราคาทุน	216.40	17.83	234.23
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(106.62)	(0.48)	(107.10)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	109.78	17.35	127.13
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	109.78	17.35	127.13
ซื้อสินทรัพย์	24.05	4.41	28.46
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	(0.12)	(3.81)	(3.93)
ค่าตัดจำหน่าย	(20.80)	(0.41)	(21.21)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	112.91	17.54	130.45
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาทุน	244.70	18.43	263.13
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(131.79)	(0.89)	(132.68)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	112.91	17.54	130.45

	งบการเงินรวม		
	หน่วย: ล้านบาท		
	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	ต้นทุนการพัฒนา	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562			
ราคาทุน	5,412.51	365.46	5,777.97
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(3,110.57)	(3.52)	(3,114.09)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	2,301.94	361.94	2,663.88
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	2,301.94	361.94	2,663.88
ซื้อธุรกิจ	1,184.21	-	1,184.21
ซื้อสินทรัพย์	608.75	203.89	812.64
ค่าตัดจำหน่าย	(468.26)	(11.66)	(479.92)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(170.13)	(31.07)	(201.20)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	3,456.51	523.10	3,979.61
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
ราคาทุน	6,803.08	537.70	7,340.78
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(3,346.57)	(14.60)	(3,361.17)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	3,456.51	523.10	3,979.61
การปรับปรุงจากการนำ TFRS 16 มาปฏิบัติใช้ (หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6)			
ราคาทุน	(277.84)	-	(277.84)
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	131.43	-	131.43
ราคาตามบัญชี - สุทธิ	(146.41)	-	(146.41)

	งบการเงินรวม		
	หน่วย: ล้านบาท		
	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	ต้นทุนการพัฒนา	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563			
ราคาทุน	6,525.24	537.70	7,062.94
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(3,215.14)	(14.60)	(3,229.74)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	3,310.10	523.10	3,833.20
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	3,310.10	523.10	3,833.20
ซื้อสินทรัพย์	752.41	137.90	890.31
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	(3.79)	(119.08)	(122.87)
ค่าตัดจำหน่าย	(650.65)	(12.61)	(663.26)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(16.66)	(2.28)	(18.94)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	3,391.41	527.03	3,918.44
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาทุน	7,349.94	553.69	7,903.63
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(3,958.53)	(26.66)	(3,985.19)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	3,391.41	527.03	3,918.44

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	ต้นทุนการพัฒนา	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562			
ราคาทุน	147.09	11.26	158.35
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(86.64)	(0.11)	(86.75)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	60.45	11.15	71.60
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	60.45	11.15	71.60
ซื้อสินทรัพย์	15.54	3.93	19.47
ค่าตัดจำหน่าย	(12.52)	(0.37)	(12.89)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	63.47	14.71	78.18
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
ราคาทุน	162.62	15.19	177.81
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(99.15)	(0.48)	(99.63)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	63.47	14.71	78.18
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	63.47	14.71	78.18
ซื้อสินทรัพย์	19.46	2.63	22.09
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	-	(3.81)	(3.81)
ค่าตัดจำหน่าย	(14.10)	(0.40)	(14.50)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	68.83	13.13	81.96
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาทุน	182.08	14.01	196.09
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(113.25)	(0.88)	(114.13)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	68.83	13.13	81.96

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	หน่วย: ล้านบาท		
	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	ต้นทุนการพัฒนา	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562			
ราคาทุน	4,773.02	365.46	5,138.48
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(2,811.55)	(3.52)	(2,815.07)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	1,961.47	361.94	2,323.41
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	1,961.47	361.94	2,323.41
ซื้อสินทรัพย์	482.15	122.09	604.24
ค่าตัดจำหน่าย	(388.34)	(11.66)	(400.00)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(141.51)	(28.74)	(170.25)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	1,913.77	443.63	2,357.40
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
ราคาทุน	4,903.52	458.23	5,361.75
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(2,989.75)	(14.60)	(3,004.35)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	1,913.77	443.63	2,357.40
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	1,913.77	443.63	2,357.40
ซื้อสินทรัพย์	608.67	82.03	690.70
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	-	(119.07)	(119.07)
ค่าตัดจำหน่าย	(440.80)	(12.53)	(453.33)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(14.11)	0.24	(13.87)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	2,067.53	394.30	2,461.83
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาทุน	5,469.07	420.88	5,889.95
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(3,401.54)	(26.58)	(3,428.12)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	2,067.53	394.30	2,461.83

23 สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562				
ราคาทุน	4,715.36	153,012.76	149.89	4,863.79
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(1,643.45)	(53,329.81)	-	-
ราคาตามบัญชี สุทธิ	3,071.91	99,682.95	149.89	4,863.79
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562				
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	3,071.91	99,682.95	149.89	4,863.79
ซื้อธุรกิจ	749.00	23,036.18	-	-
เพิ่มขึ้น	119.22	3,700.24	-	-
ลดลง	(65.83)	(2,043.21)	-	-
จัดประเภทใหม่	(996.12)	(30,914.47)	(149.89)	(4,651.73)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	2.14	(6,608.56)	-	(212.06)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	2,880.32	86,853.13	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562				
ราคาทุน	4,606.52	138,905.21	-	-
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(1,726.20)	(52,052.08)	-	-
ราคาตามบัญชี สุทธิ	2,880.32	86,853.13	-	-
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563				
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	2,880.32	86,853.13	-	-
เพิ่มขึ้น	103.43	3,234.79	-	-
ลดลง	(35.15)	(1,099.37)	-	-
จัดประเภทใหม่	(16.87)	(527.31)	-	-
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(43.65)	(1,360.30)	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(1.86)	(407.35)	-	-
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	2,886.22	86,693.59	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563				
ราคาทุน	4,693.59	140,981.77	-	-
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(1,807.37)	(54,288.18)	-	-
ราคาตามบัญชี สุทธิ	2,886.22	86,693.59	-	-

ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 24

24 การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทจะทำการทดสอบการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่ามูลค่าตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยผลขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้

สินทรัพย์หรือหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (CGU) คือ สินทรัพย์กลุ่มที่เล็กที่สุดที่สามารถระบุได้ว่าการใช้กลุ่มสินทรัพย์ดังกล่าวอย่างต่อเนื่องจะก่อให้เกิดกระแสเงินสดรับ ซึ่งโดยส่วนใหญ่จะเป็นอิสระจากกระแสเงินสดรับที่เกิดจากสินทรัพย์อื่นหรือกลุ่มสินทรัพย์อื่น ซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดในระดับโครงการ โดยการประเมินกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับตามอายุเฉลี่ยของโครงการด้วยอัตราการเติบโตอ้างอิงตามดัชนีการเติบโตของกลุ่มอุตสาหกรรม

ในช่วงครึ่งแรกของปี 2563 สถานการณ์ราคาน้ำมันปรับตัวลดลง ประกอบกับในช่วงครึ่งหลังของปี 2563 มีโครงการระยะผลิตได้ปรับแผนการผลิตลดลงตามประมาณการศักยภาพปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่ลดลงอย่างมีสาระสำคัญ เหตุการณ์ดังกล่าวถือเป็นข้อบ่งชี้ที่สำคัญทำให้กลุ่มบริษัทต้องทำการทดสอบด้อยค่าของโครงการ

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์ด้วยการวัดมูลค่ายุติธรรมสุทธิหลังหักต้นทุนในการขายและมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ โดยใช้ข้อมูลการผลิตที่อ้างอิงจากปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved reserve) และปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable reserve) รวมทั้งประมาณการต่าง ๆ และข้อสมมติฐานที่สำคัญ เช่น ราคาน้ำมันในช่วงระยะสั้นอ้างอิงราคาน้ำมันล่วงหน้า (Forward price curve) และประมาณราคาน้ำมันในช่วงระยะยาวอ้างอิงจากประมาณการอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันในตลาดโลก อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราคิดลด และประมาณการของฝ่ายบริหารโครงการในการประมาณรายจ่ายฝ่ายทุนและรายจ่ายในการดำเนินงาน รวมทั้งพิจารณาถึงเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในอดีตของอุตสาหกรรมและความสอดคล้องกับแหล่งข้อมูลภายนอก เป็นต้น โดยใช้วิธีคิดลดกระแสเงินสดด้วยอัตราคิดลดประมาณร้อยละ 4 ถึงร้อยละ 5

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มบริษัทได้บันทึกผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในกำไรขาดทุนรวม โดยแบ่งตามประเภทของสินทรัพย์ ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	**หน่วย: ล้านบาท**
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่บันทึกในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	47.93	1,446.34
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	43.65	1,360.30
รวม	91.58	2,806.64

				งบการเงินรวม
				หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
กลุ่มสินทรัพย์	**เกณฑ์ที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน**	**มูลค่าตามบัญชีของกลุ่มสินทรัพย์ก่อนการด้อยค่า**	**มูลค่าตามบัญชีของกลุ่มสินทรัพย์หลังการด้อยค่า**	**ขาดทุนจากการด้อยค่า**
ประเทศไทย	มูลค่าจากการใช้สินทรัพย์	6.95	3.10	3.85
ต่างประเทศ	มูลค่าจากการใช้สินทรัพย์	72.58	28.50	44.08
ต่างประเทศ	มูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย	43.65	-	43.65
			รวม	91.58

				งบการเงินรวม
				หน่วย: ล้านบาท
กลุ่มสินทรัพย์	**เกณฑ์ที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน**	**มูลค่าตามบัญชีของกลุ่มสินทรัพย์ก่อนการด้อยค่า**	**มูลค่าตามบัญชีของกลุ่มสินทรัพย์หลังการด้อยค่า**	**ขาดทุนจากการด้อยค่า**
ประเทศไทย	มูลค่าจากการใช้สินทรัพย์	214.69	94.75	119.94
ต่างประเทศ	มูลค่าจากการใช้สินทรัพย์	2,180.09	853.70	1,326.39
ต่างประเทศ	มูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย	1,360.31	-	1,360.31
			รวม	2,806.64

จำนวนผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ได้เปิดเผยไว้ภายใต้หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 11 ข้อมูลตามส่วนงานและรายได้

25 ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่จะใช้ประโยชน์ภายใน 12 เดือน	617.58	418.82	18,550.21	12,629.22
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่จะใช้ประโยชน์เกินกว่า 12 เดือน	481.10	542.91	14,450.97	16,370.77
	1,098.68	961.73	33,001.18	28,999.99
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่จะจ่ายชำระภายใน 12 เดือน	-	-	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่จะจ่ายชำระเกินกว่า 12 เดือน	(1,445.79)	(1,442.49)	(43,427.36)	(43,496.81)
	(1,445.79)	(1,442.49)	(43,427.36)	(43,496.81)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	(347.11)	(480.76)	(10,426.18)	(14,496.82)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่จะใช้ประโยชน์ภายใน 12 เดือน	545.85	385.34	16,395.69	11,619.53
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่จะใช้ประโยชน์เกินกว่า 12 เดือน	223.93	254.48	6,726.21	7,673.52
	769.78	639.82	23,121.90	19,293.05
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่จะจ่ายชำระภายใน 12 เดือน	-	-	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่จะจ่ายชำระเกินกว่า 12 เดือน	-	-	-	-
	-	-	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	769.78	639.82	23,121.90	19,293.05

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมีดังนี้

	งบการเงินรวม					
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา					
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	การซื้อธุรกิจ	ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี						
ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	828.34	75.25	-	112.56	-	1,016.15
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	74.43	16.78	12.02	-	0.15	103.38
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	7.80	(0.02)	-	-	-	7.78
ขาดทุนสะสมยกไป	264.77	29.55	2.94	0.51	-	297.77
อนุพันธ์ทางการเงิน	0.02	0.52	-	-	-	0.54
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	114.74	10.69	-	-	-	125.43
อื่น ๆ	142.99	(16.54)	0.33	74.30	-	201.08
	1,433.09	116.23	15.29	187.37	0.15	1,752.13
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	77.40	26.19	-	-	-	103.59
	1,510.49	142.42	15.29	187.37	0.15	1,855.72
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี						
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,820.30	(274.20)	-	761.58	-	2,307.68
อนุพันธ์ทางการเงิน	3.63	7.70	3.04	-	-	14.37
อื่น ๆ	5.02	(4.02)	(0.20)	12.44	-	13.24
	1,828.95	(270.52)	2.84	774.02	-	2,335.29
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	0.88	0.31	-	-	-	1.19
	1,829.83	(270.21)	2.84	774.02	-	2,336.48
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	(319.34)	412.63	12.45	(586.65)	0.15	(480.76)

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	1,016.15	95.70	-	1,111.85
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	103.38	7.73	-	111.11
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	7.78	(2.03)	-	5.75
ขาดทุนสะสมยกไป	297.77	15.32	2.43	315.52
อนุพันธ์ทางการเงิน	0.54	1.24	-	1.78
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	125.43	9.74	-	135.17
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	-	4.88	-	4.88
อื่น ๆ	201.08	1.25	-	202.33
	1,752.13	133.83	2.43	1,888.39
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	103.59	(95.41)	-	8.18
	1,855.72	38.42	2.43	1,896.57
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	2,307.68	(85.50)	-	2,222.18
อนุพันธ์ทางการเงิน	14.37	(1.49)	(7.74)	5.14
อื่น ๆ	13.24	3.15	(0.03)	16.36
	2,335.29	(83.84)	(7.77)	2,243.68
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	1.19	(1.19)	-	-
	2,336.48	(85.03)	(7.77)	2,243.68
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	(480.76)	123.45	10.20	(347.11)

	งบการเงินรวม					
	หน่วย: ล้านบาท					
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	การซื้อธุรกิจ	ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี						
ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	26,879.51	2,307.40	-	3,448.69	(1,992.84)	30,642.76
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	2,410.99	524.03	363.22	-	(182.50)	3,115.74
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	253.03	(0.79)	-	-	(17.83)	234.41
ขาดทุนสะสมยกไป	8,591.82	861.66	91.19	15.34	(581.05)	8,978.96
อนุพันธ์ทางการเงิน	0.76	16.21	-	-	(0.50)	16.47
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	3,723.36	294.51	-	-	(235.57)	3,782.30
อื่น ๆ	4,639.98	(562.56)	10.06	2,290.63	(314.81)	6,063.30
	46,499.45	3,440.46	464.47	5,754.66	(3,325.10)	52,833.94
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	2,511.42	839.33	-	-	(227.24)	3,123.51
	49,010.87	4,279.79	464.47	5,754.66	(3,552.34)	55,957.45
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี						
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	59,068.01	(8,651.19)	-	23,254.35	(4,085.47)	69,585.70
อนุพันธ์ทางการเงิน	117.89	233.40	94.24	-	(12.14)	433.39
อื่น ๆ	158.89	(126.89)	(6.14)	375.38	(1.95)	399.29
	59,344.79	(8,544.68)	88.10	23,629.73	(4,099.56)	70,418.38
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	28.46	9.77	-	-	(2.34)	35.89
	59,373.25	(8,534.91)	88.10	23,629.73	(4,101.90)	70,454.27
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	(10,362.38)	12,814.70	376.37	(17,875.07)	549.56	(14,496.82)

	งบการเงินรวม				
	หน่วย: ล้านบาท				
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	30,642.76	2,985.92	-	(228.91)	33,399.77
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	3,115.74	243.39	-	(24.13)	3,335.00
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	234.41	(57.80)	-	(4.10)	172.51
ขาดทุนสะสมยกไป	8,978.96	373.62	67.08	57.43	9,477.09
อนุพันธ์ทางการเงิน	16.47	38.21	-	(1.13)	53.55
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	3,782.30	270.76	-	7.24	4,060.30
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	-	158.67	-	(12.18)	146.49
อื่น ๆ	6,063.30	(12.02)	-	25.98	6,077.26
	52,833.94	4,000.75	67.08	(179.80)	56,721.97
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	3,123.51	(2,949.85)	-	71.78	245.44
	55,957.45	1,050.90	67.08	(108.02)	56,967.41
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	69,585.70	(2,876.39)	-	38.42	66,747.73
อนุพันธ์ทางการเงิน	433.39	(47.71)	(246.77)	15.40	154.31
อื่น ๆ	399.29	97.46	(0.81)	(4.39)	491.55
	70,418.38	(2,826.64)	(247.58)	49.43	67,393.59
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	35.89	(37.08)	-	1.19	-
	70,454.27	(2,863.72)	(247.58)	50.62	67,393.59
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	(14,496.82)	3,914.62	314.66	(158.64)	(10,426.18)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	642.63	39.30	-	681.93
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	69.04	17.75	12.06	98.85
ขาดทุนสะสมยกไป	182.47	83.25	2.94	268.66
อื่น ๆ	93.77	(10.55)	-	83.22
	987.91	129.75	15.00	1,132.66
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	63.32	(20.94)	-	42.38
	1,051.23	108.81	15.00	1,175.04
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	732.00	(207.36)	-	524.64
อื่น ๆ	3.77	4.20	2.61	10.58
	735.77	(203.16)	2.61	535.22
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	-	-	-	-
	735.77	(203.16)	2.61	535.22
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	315.46	311.97	12.39	639.82

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	681.93	50.23	-	732.16
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	98.85	5.66	-	104.51
ขาดทุนสะสมยกไป	268.66	(59.93)	2.02	210.75
อื่น ๆ	83.22	(20.90)	-	62.32
	1,132.66	(24.94)	2.02	1,109.74
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	42.38	(42.38)	-	-
	1,175.04	(67.32)	2.02	1,109.74
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	524.64	(187.06)	-	337.58
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	-	0.14	-	0.14
อื่น ๆ	10.58	(1.93)	(6.41)	2.24
	535.22	(188.85)	(6.41)	339.96
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	-	-	-	-
	535.22	(188.85)	(6.41)	339.96
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	639.82	121.53	8.43	769.78

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	หน่วย: ล้านบาท				
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	20,852.87	1,219.25	-	(1,509.45)	20,562.67
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	2,240.19	550.58	374.06	(184.36)	2,980.47
ขาดทุนสะสมยกไป	5,921.25	2,582.65	91.19	(493.71)	8,101.38
อื่น ๆ	3,043.28	(327.16)	0.03	(206.16)	2,509.99
	32,057.59	4,025.32	465.28	(2,393.68)	34,154.51
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	2,054.83	(630.24)	-	(146.66)	1,277.93
	34,112.42	3,395.08	465.28	(2,540.34)	35,432.44
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	23,753.52	(6,432.65)	-	(1,500.67)	15,820.20
อื่น ๆ	122.15	130.61	80.99	(14.56)	319.19
	23,875.67	(6,302.04)	80.99	(1,515.23)	16,139.39
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	-	-	-	-	-
	23,875.67	(6,302.04)	80.99	(1,515.23)	16,139.39
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	10,236.75	9,697.12	384.29	(1,025.11)	19,293.05

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	หน่วย: ล้านบาท				
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	20,562.67	1,587.98	-	(159.02)	21,991.63
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	2,980.47	179.05	-	(20.49)	3,139.03
ขาดทุนสะสมยกไป	8,101.38	(1,894.62)	62.60	61.40	6,330.76
อื่น ๆ	2,509.99	(660.79)	-	23.26	1,872.46
	34,154.51	(788.38)	62.60	(94.85)	33,333.88
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	1,277.93	(1,315.46)	-	37.53	-
	35,432.44	(2,103.84)	62.60	(57.32)	33,333.88
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	15,820.20	(5,914.05)	-	233.92	10,140.07
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	-	4.28	-	(0.21)	4.07
อื่น ๆ	319.19	(60.59)	(204.15)	13.39	67.84
	16,139.39	(5,970.36)	(204.15)	247.10	10,211.98
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	-	-	-	-	-
	16,139.39	(5,970.36)	(204.15)	247.10	10,211.98
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	19,293.05	3,866.52	266.75	(304.42)	23,121.90

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับรายการขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ยกไปจะรับรู้ไม่เกินจำนวนที่เป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีนั้น กลุ่มบริษัทไม่ได้รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้ที่เกิดจากรายการขาดทุนจำนวน 2,929 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (พ.ศ. 2562: 2,882 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา) ที่สามารถยกไปเพื่อหักกลบกับกำไรทางภาษีในอนาคต โดยรายการขาดทุนบางส่วนสามารถยกยอดไปหักกลบกับกำไรทางภาษีในอนาคตได้โดยไม่มีวันหมดอายุ และบางส่วนจะหมดอายุในระหว่างปีพ.ศ. 2564 จนถึง พ.ศ. 2581

26 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
ค่าตอบแทนการใช้ประโยชน์ที่ดิน	21.36	22.86	641.66	689.39
เงินจ่ายล่วงหน้าและดอกเบี้ยค้างรับ	68.44	36.10	2,055.69	1,088.49
เงินลงทุนที่ถือไว้สำหรับหนี้สินผลประโยชน์พนักงานจากการดำเนินงานร่วมกัน	54.88	44.88	1,648.43	1,353.50
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	10.71	17.87	321.84	538.89
ค่าตอบแทนตามสัญญารอตัดบัญชี	9.54	11.31	286.55	340.81
อื่น ๆ	64.04	38.30	1,923.51	1,154.78
	228.97	171.32	6,877.68	5,165.86

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
เงินมัดจำ	4.81	4.86	144.58	146.63
ค่าตอบแทนการใช้ประโยชน์ที่ดิน	5.34	5.71	160.41	172.35
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	0.16	-	4.78	-
ค่าตอบแทนตามสัญญารอตัดบัญชี	9.54	11.31	286.55	340.81
อื่น ๆ	0.88	1.10	26.23	33.05
	20.73	22.98	622.55	692.84

27 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
เจ้าหนี้การค้า	121.04	101.53	3,635.60	3,061.53
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	21.78	12.44	654.09	375.12
เจ้าหนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	10.39	7.77	312.24	234.36
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	726.70	747.41	21,827.99	22,537.35
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	13.78	19.78	414.02	596.29
	893.69	888.93	26,843.94	26,804.65

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
เจ้าหนี้การค้า	25.97	18.68	780.19	563.42
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	-	1.15	-	34.54
เจ้าหนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.50	4.79	195.13	144.43
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	266.02	285.82	7,990.61	8,618.75
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	2.66	3.07	79.87	92.40
	301.15	313.51	9,045.80	9,453.54

28 เงินกู้ยืม หุ้นกู้และหนี้สินตามสัญญาเช่า

เงินกู้ยืม หุ้นกู้และหนี้สินตามสัญญาเช่า ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
ส่วนที่หมุนเวียน				
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	135.48	18.28	4,069.28	551.26
	135.48	18.28	4,069.28	551.26
ส่วนที่ไม่หมุนเวียน				
หุ้นกู้	2,830.37	2,704.75	85,016.15	81,558.91
เงินกู้ยืมระยะยาว	594.66	593.26	17,861.83	17,889.20
หนี้สินตามสัญญาเช่า	371.55	125.41	11,160.34	3,781.71
	3,796.58	3,423.42	114,038.32	103,229.82
รวมเงินกู้ยืม หุ้นกู้และหนี้สินตามสัญญาเช่า	3,932.06	3,441.70	118,107.60	103,781.08

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
ส่วนที่หมุนเวียน				
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	25.62	0.30	769.46	9.00
	25.62	0.30	769.46	9.00
ส่วนที่ไม่หมุนเวียน				
หุ้นกู้	379.26	377.76	11,391.98	11,391.04
หนี้สินตามสัญญาเช่า	31.23	0.76	937.92	22.98
	410.49	378.52	12,329.90	11,414.02
รวมหุ้นกู้และหนี้สินตามสัญญาเช่า	436.11	378.82	13,099.36	11,423.02

ก) หุ้นกู้

มูลค่าที่ตราไว้สำหรับหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ สรุปได้ดังต่อไปนี้

				งบการเงินรวม			
				หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
กำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี							
- หุ้นกู้ 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	5.692	5.815	5 เมษายน พ.ศ. 2564	-	699.73	-	21,099.71
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี							
- หุ้นกู้ 15,000 ล้านบาท	2.26	2.314	19 มิถุนายน พ.ศ. 2565	499.09	496.95	14,991.05	14,984.94
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 11,400 ล้านบาท	4.82	4.89	6 มิถุนายน พ.ศ. 2572	379.26	377.76	11,391.98	11,391.04
- หุ้นกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	2.587	2.637	10 มิถุนายน พ.ศ. 2570	498.32	-	14,968.11	-
- หุ้นกู้ 350 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	2.993	3.063	15 มกราคม พ.ศ. 2573	318.77	-	9,574.85	-
- หุ้นกู้ 490 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	6.35	6.507	12 มิถุนายน พ.ศ. 2585	487.47	487.36	14,642.22	14,695.76
- หุ้นกู้ 650 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	3.903	3.958	6 ธันวาคม พ.ศ. 2602	647.46	642.95	19,447.94	19,387.46
รวมมูลค่าตามบัญชี				2,830.37	2,704.75	85,016.15	81,558.91

				งบการเงินเฉพาะกิจการ			
				หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 11,400 ล้านบาท	4.82	4.89	6 มิถุนายน พ.ศ. 2572	379.26	377.76	11,391.98	11,391.04
รวมมูลค่าตามบัญชี				379.26	377.76	11,391.98	11,391.04

มูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และพ.ศ. 2562 ได้เปิดแสดงไว้แล้วในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.2.3

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับหุ้นกู้รวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย:ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
ยอดคงเหลือต้นปี สุทธิ	2,704.75	1,944.52	81,558.91	63,099.15
กระแสเงินสด:				
เพิ่มขึ้น	850.00	1,130.05	26,584.35	35,070.94
จ่ายคืนหุ้นกู้	(700.00)	(418.20)	(21,892.99)	(12,978.80)
ต้นทุนทางการเงินรอตัดบัญชี	(31.08)	(7.32)	(972.15)	(212.68)
การเปลี่ยนแปลงที่มิใช่เงินสด:				
ตัดจำหน่ายต้นทุนทางการเงินรอตัดบัญชี	3.30	0.09	103.47	2.76
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	3.40	55.61	106.44	1,725.96
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน				
จากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(471.88)	(5,148.42)
ยอดคงเหลือปลายปี สุทธิ	2,830.37	2,704.75	85,016.15	81,558.91

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย:ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
ยอดคงเหลือต้นปี สุทธิ	377.76	757.76	11,391.04	24,588.98
กระแสเงินสด:				
เพิ่มขึ้น	-	-	-	-
จ่ายคืนหุ้นกู้	-	(418.20)	-	(12,978.80)
ต้นทุนทางการเงินรอตัดบัญชี	-	-	-	-
การเปลี่ยนแปลงที่มิใช่เงินสด:				
ตัดจำหน่ายต้นทุนทางการเงินรอตัดบัญชี	0.03	0.002	1.01	0.76
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	1.47	38.20	45.96	1,185.68
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน				
จากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(46.03)	(1,405.58)
ยอดคงเหลือปลายปี สุทธิ	379.26	377.76	11,391.98	11,391.04

การซื้อคืนหุ้นกู้และการออกหุ้นกู้

รายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับหุ้นกู้ ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 มีดังนี้

- เมื่อวันที่ 15 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มบริษัททำการรีไฟแนนซ์หุ้นกู้ โดยกลุ่มบริษัทได้ทำการแลกเปลี่ยนหุ้นกู้เดิมซึ่งมีมูลค่าที่กำหนดไว้จำนวน 220 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา กับหุ้นกู้ใหม่ซึ่งมีมูลค่าที่กำหนดไว้เป็นจำนวน 153.18 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (โดยมีมูลค่าปัจจุบันคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิม จำนวน 120.69 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา) และชำระเป็นเงินสดจำนวน 66.90 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา กลุ่มบริษัทจึงรับรู้กำไรที่เกิดจากการแลกเปลี่ยนหุ้นกู้สุทธิกับค่าธรรมเนียมในการแลกเปลี่ยนเป็นจำนวน 22.31 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (679.96 ล้านบาท) เนื่องจากการรีไฟแนนซ์หุ้นกู้ข้างต้นมีมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดภายใต้เงื่อนไขใหม่ของหุ้นกู้ใหม่คิดลดโดยใช้อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิมมีความแตกต่างจากการคิดลดมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดคงเหลือของหุ้นกู้เดิมน้อยกว่าร้อยละ 10 รวมถึงหุ้นกู้ที่ออกใหม่ยังออกให้กับผู้ถือหุ้นกู้เดิมทั้งจำนวน ในทางบัญชีจึงถือว่าเป็นการแลกเปลี่ยนตราสารหนี้ที่ไม่ถือว่ามีความแตกต่างอย่างมากในข้อกำหนดระหว่างผู้ถือหุ้นกู้เดิมกับกลุ่มบริษัท

- PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF) ได้ซื้อคืนหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาก่อนกำหนด โดยหุ้นกู้ดังกล่าวจะถึงกำหนดชำระในเดือนเมษายน พ.ศ. 2564 เป็นจำนวน 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ทั้งนี้การซื้อคืนมีรายละเอียดดังนี้
  - เมื่อวันที่ 15 มกราคม พ.ศ. 2563 PTTEP CIF ได้ซื้อคืนหุ้นกู้บางส่วน จำนวน 220 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ซึ่งเป็นการรีไฟแนนซ์หุ้นกู้ของกลุ่มบริษัท ดังที่กล่าวข้างต้น
  - เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 PTTEP CIF ได้ซื้อคืนหุ้นกู้ส่วนที่เหลือ จำนวน 480 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา กลุ่มบริษัทรับรู้ขาดทุนที่เกิดจากการซื้อคืนหุ้นกู้ส่วนนี้เป็นจำนวน 20.34 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (637.35 ล้านบาท)

- เมื่อวันที่ 15 มกราคม พ.ศ. 2563 บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (ปตท.สผ.ศง.) ได้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ อายุ 10 ปี จำนวน 350 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.99 ต่อปี และมีบริษัทเป็นผู้ค้ำประกัน ซึ่งหุ้นกู้ส่วนหนึ่งเป็นการรีไฟแนนซ์ในหุ้นกู้ของกลุ่มบริษัทดังที่กล่าวข้างต้น

- เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน พ.ศ. 2563 ปตท.สผ.ศง. ได้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ อายุ 7 ปี จำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.59 ต่อปี และมีบริษัทเป็นผู้ค้ำประกัน

ข) เงินกู้ยืมระยะยาว

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย:ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
ยอดคงเหลือต้นปี สุทธิ	593.26	-	17,889.20	-
กระแสเงินสด:				
เพิ่มขึ้น	-	600.00	-	18,620.99
การเปลี่ยนแปลงที่มิใช่เงินสด:				
ตัดจำหน่ายต้นทุนทางการเงินรอตัดบัญชี	1.40	(6.74)	43.73	(203.20)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน				
จากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(71.10)	(528.59)
ยอดคงเหลือปลายปี สุทธิ	594.66	593.26	17,861.83	17,889.20

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สรุปได้ดังต่อไปนี้

				งบการเงินรวม			
				หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย:ล้านบาท	
	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
กำหนดชำระคืนเกิน 3 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี							
- เงินกู้ 480 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	6M LIBOR + 0.85	1.641	20 ตุลาคม 2567	475.36	474.15	14,278.47	14,297.44
- เงินกู้ 120 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	6M LIBOR + 0.95	1.638	20 ตุลาคม 2567	119.30	119.11	3,583.36	3,591.76
รวมมูลค่าตามบัญชี				594.66	593.26	17,861.83	17,889.20

เมื่อวันที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มบริษัทได้เข้าทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง (6M LIBOR) สำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน โดยเข้าทำสัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิ (Zero Cost Collar) จำนวนเงิน 300 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา คิดเป็นร้อยละ 50 ของจำนวนเงินกู้ ซึ่งประกอบด้วย การซื้อสิทธิ (Put Option) ในการจำกัดเพดานดอกเบี้ยอ้างอิง (Interest Rate Cap) ไว้ที่ร้อยละ 2.42 ต่อปี และการขายสิทธิ (Call Option) ในการกำหนดอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงขั้นต่ำ (Interest Rate Floor) ไว้ที่ร้อยละ 0.20 ต่อปี

มูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาวมีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี ตามที่เปิดแสดงไว้แล้วในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.2.3

ค) หนี้สินตามสัญญาเช่า

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับหนี้สินตามสัญญาเช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย:ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
ยอดคงเหลือต้นปี สุทธิ	143.69	1.25	4,332.97	40.65
กระแสเงินสด:				
การจ่ายคืนหนี้สินตามสัญญาเช่า	(115.49)	(12.93)	(3,611.90)	(401.48)
การเปลี่ยนแปลงที่มิใช่เงินสด:				
ผลกระทบจากการนำ TFRS 16 มาปฏิบัติใช้	361.77	-	10,908.76	-
ต้นทุนทางการเงินรอตัดบัญชี	18.98	5.15	593.46	160.03
การซื้อธุรกิจ	-	150.14	-	4,631.07
การเพิ่มขึ้นของหนี้สินตามสัญญาเช่า	97.46	-	3,048.25	-
การลดลงของหนี้สินตามสัญญาเช่า	(0.76)	-	(23.75)	-
การเปลี่ยนแปลงแก้ไขสัญญา	1.40	-	43.69	-
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(0.02)	0.08	(0.83)	2.59
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน จากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(61.03)	(99.89)
ยอดคงเหลือปลายปี สุทธิ	507.03	143.69	15,229.62	4,332.97

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย:ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
ยอดคงเหลือต้นปี สุทธิ	1.06	1.25	31.98	40.65
กระแสเงินสด:				
การจ่ายคืนหนี้สินตามสัญญาเช่า	(23.61)	(0.31)	(738.50)	(9.63)
การเปลี่ยนแปลงที่มิใช่เงินสด:				
ผลกระทบจากการนำ TFRS 16 มาปฏิบัติใช้	30.02	-	905.08	-
ต้นทุนทางการเงินรอตัดบัญชี	1.28	0.04	40.02	1.49
การเพิ่มขึ้นของหนี้สินตามสัญญาเช่า	48.26	-	1,509.29	-
การลดลงของหนี้สินตามสัญญาเช่า	-	-	-	-
การเปลี่ยนแปลงแก้ไขสัญญา	(0.26)	-	(8.26)	-
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	0.10	0.08	3.32	2.37
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน จากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(35.55)	(2.90)
ยอดคงเหลือปลายปี สุทธิ	56.85	1.06	1,707.38	31.98

งบกำไรขาดทุนมีรายการที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าระยะสั้น	11.40	357.04	2.90	87.00
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่า ซึ่งสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำ	3.88	121.37	3.39	78.89
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการจ่ายค่าเช่า ผันแปรที่ไม่รวมในหนี้สินตามสัญญาเช่า	0.12	3.63	0.09	1.95

29 ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต เป็นดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	3,203.01	3,010.27	96,208.90	90,771.73
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(62.63)	(42.76)	(1,880.96)	(1,289.38)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	3,140.38	2,967.51	94,327.94	89,482.35

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	1,713.48	1,584.35	51,467.85	47,774.55
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(49.67)	(12.73)	(1,491.88)	(383.87)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	1,663.81	1,571.62	49,975.97	47,390.68

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปีของประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต เป็นดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	3,010.27	2,277.25	90,771.73	73,896.52
การซื้อธุรกิจ	-	331.25	-	10,174.83
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	191.53	327.44	5,990.15	10,162.12
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(24.10)	(14.63)	(753.62)	(454.27)
ต้นทุนทางการเงิน	95.01	102.82	2,972.51	3,192.27
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(69.36)	(13.86)	(2,169.22)	(430.25)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(0.34)	-	(602.65)	(5,769.49)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	3,203.01	3,010.27	96,208.90	90,771.73

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	1,584.35	1,375.34	47,774.55	44,629.50
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	92.14	152.43	2,881.80	4,730.74
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(10.97)	(1.24)	(343.01)	(38.54)
ต้นทุนทางการเงิน	48.86	57.82	1,529.03	1,795.23
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(0.90)	-	(28.36)	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(346.16)	(3,342.38)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	1,713.48	1,584.35	51,467.85	47,774.55

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผลโดยวิศวกรของบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินดังกล่าวโดยใช้มูลค่าปัจจุบัน คิดลดก่อนภาษีจากจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ซึ่งต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วหรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ ส่วนประมาณการหนี้สินที่เพิ่มขึ้นที่สะท้อนถึงระยะเวลาที่ผ่านไปซึ่งเกิดจากส่วนคิดลดที่ทยอยลดลงในแต่ละงวด กลุ่มบริษัทรับรู้เป็นต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่างๆ เทคโนโลยี และระดับราคา ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติไว้

30 ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม

ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม เป็นดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	190.84	268.63	5,732.26	8,100.25
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(87.60)	(77.87)	(2,631.13)	(2,348.14)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	103.24	190.76	3,101.13	5,752.11

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	173.33	250.32	5,206.43	7,548.12
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(85.76)	(75.40)	(2,576.14)	(2,273.51)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	87.57	174.92	2,630.29	5,274.61

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปีของประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม เป็นดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	268.63	327.73	8,100.25	10,634.84
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	1.14	19.35	35.59	600.65
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(90.10)	(90.75)	(2,817.87)	(2,816.69)
ต้นทุนทางการเงิน	16.93	12.33	521.35	382.74
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(5.76)	(0.03)	(180.24)	(0.98)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	73.18	(700.31)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	190.84	268.63	5,732.26	8,100.25

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	250.32	327.39	7,548.12	10,623.78
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	0.52	-	16.29	-
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(87.96)	(88.99)	(2,750.96)	(2,761.78)
ต้นทุนทางการเงิน	14.57	11.92	449.34	370.00
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(4.12)	-	(128.86)	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	72.50	(683.88)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	173.33	250.32	5,206.43	7,548.12

กลุ่มบริษัทได้ตกลงทำสัญญาต่ออายุสัมปทานกับกระทรวงพลังงานเพื่อขยายระยะเวลาการผลิตเพิ่มเป็นระยะเวลา 10 ปี การต่อสัญญาดังกล่าวทำให้บริษัทต้องจ่ายเงินค่าตอบแทนการขยายระยะเวลาการผลิตให้กับกระทรวงพลังงาน โดยฝ่ายบริหารได้ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนดังกล่าวโดยใช้วิธีการคิดลดกระแสเงินสดตามอายุของสัญญาต่ออายุสัมปทาน โดยใช้ข้อสมมติที่สำคัญ เช่น ข้อมูลปริมาณการขาย และราคาน้ำมัน เป็นต้น

31 ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน

ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
งบแสดงฐานะการเงิน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	252.07	232.91	7,571.36	7,022.96
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	13.44	12.34	403.78	372.24
หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน	265.51	245.25	7,975.14	7,395.20
งบกำไรขาดทุน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	22.02	32.31	688.73	1,016.30
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	1.32	2.94	41.24	90.03
	23.34	35.25	729.97	1,106.33

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
งบแสดงฐานะการเงิน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	174.90	167.05	5,253.44	5,037.13
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	13.42	12.33	403.27	371.76
หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน	188.32	179.38	5,656.71	5,408.89
งบกำไรขาดทุน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	13.79	28.31	431.33	890.38
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	1.32	2.94	41.22	89.98
	15.11	31.25	472.55	980.36

รายการเคลื่อนไหวของประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงานเมื่อเกษียณอายุที่กำหนดไว้ระหว่างปี มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
ณ วันที่ 1 มกราคม	232.91	126.34	7,022.96	4,099.80
การซื้อธุรกิจ	-	44.89	-	1,354.08
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	15.31	9.36	478.81	290.71
ต้นทุนบริการในอดีต	-	18.71	-	593.83
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	6.71	4.24	209.92	131.76
	254.93	203.54	7,711.69	6,470.18
(กำไร) ขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(1.43)	26.65	(44.61)	805.49
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(7.67)	(8.23)	(239.85)	(255.73)
ผลของการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	6.24	10.95	195.29	340.13
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(51.16)	(337.11)
	(2.86)	29.37	(140.33)	552.78
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	252.07	232.91	7,571.36	7,022.96

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
ณ วันที่ 1 มกราคม	167.05	112.59	5,037.13	3,653.72
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	10.75	8.19	336.11	254.34
ต้นทุนบริการในอดีต	-	16.24	-	515.57
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	3.04	3.88	95.22	120.47
	180.84	140.90	5,468.46	4,544.10
ขาดทุนจากการประมาณตาม หลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	-	24.12	-	728.86
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(6.94)	(7.71)	(216.99)	(239.47)
ผลของการเปลี่ยนแปลงในอัตรา แลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	1.00	9.74	31.23	302.49
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(29.26)	(298.85)
	(5.94)	26.15	(215.02)	493.03
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	174.90	167.05	5,253.44	5,037.13

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปี มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	15.31	9.36	478.81	290.71
ต้นทุนบริการในอดีต	-	18.71	-	593.83
ต้นทุนดอกเบี้ย	6.71	4.24	209.92	131.76
รวม	22.02	32.31	688.73	1,016.30
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	1.32	2.94	41.24	90.03
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	23.34	35.25	729.97	1,106.33

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	10.75	8.19	336.11	254.34
ต้นทุนบริการในอดีต	-	16.24	-	515.57
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.04	3.88	95.22	120.47
รวม	13.79	28.31	431.33	890.38
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	1.32	2.94	41.22	89.98
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	15.11	31.25	472.55	980.36

(กำไร) ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
การเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางการเงิน	-	26.65	-	805.49
การปรับปรุงจากประสบการณ์	(1.43)	-	(44.61)	-
รวม	(1.43)	26.65	(44.61)	805.49

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
การเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางการเงิน	-	24.12	-	728.86
รวม	-	24.12	-	728.86

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้เป็นดังนี้

	อัตราร้อยละต่อปี	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**
อัตราคิดลด	1.9 - 7.15	1.9 - 7.15
อัตราเงินเฟ้อ	2.0 - 2.5	2.0 - 2.5
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน	0.0 - 14.0	0.0 - 14.0

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยเป็นดังนี้

	ผลกระทบต่อภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ เพิ่มขึ้น (ลดลง)			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
อัตราคิดลด				
อัตราเพิ่มขึ้น ร้อยละ 1	(22.55)	(21.12)	(677.31)	(636.87)
อัตราลดลง ร้อยละ 1	27.25	25.51	818.64	769.08

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวข้างต้นนี้อ้างอิงจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติใดข้อสมมติหนึ่ง ขณะที่ให้ข้อสมมติอื่นคงที่ ในทางปฏิบัติสถานการณ์ดังกล่าวยากที่จะเกิดขึ้น และการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติบางเรื่องอาจมีความสัมพันธ์กัน ในการคำนวณการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของภาระผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ที่มีต่อการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติหลักได้ใช้วิธีเดียวกันกับการคำนวณหนี้สินผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน

วิธีการและประเภทของข้อสมมติที่ใช้ในการจัดทำการวิเคราะห์ความอ่อนไหวไม่ได้เปลี่ยนแปลงจากปีก่อน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ระยะเวลาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุคือ 20 ปี (พ.ศ. 2562 : 20 ปี)

การวิเคราะห์การครบกำหนดของการจ่ายชำระผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่ไม่มีการคิดลด :

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563				
ไม่เกิน 1 ปี	6.61	198.41	6.22	186.80
มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	49.16	1,476.53	46.09	1,384.28
มากกว่า 5 ถึง 10 ปี	79.71	2,394.14	73.47	2,206.70
มากกว่า 10 ปี	304.49	9,146.08	273.95	8,228.52
	439.97	13,215.16	399.73	12,006.30

32 ทุนเรือนหุ้น

หุ้นสามัญจดทะเบียนทั้งหมดซึ่งมีราคามูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท (พ.ศ. 2562: 1 บาท) มีจำนวน 3,969.98 ล้านหุ้น (พ.ศ. 2562 : 3,969.98 ล้านหุ้น) หุ้นทั้งหมดได้ออกและชำระเต็มมูลค่าแล้ว

33 สำรองตามกฎหมาย

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 บริษัทต้องกันเงินสำรองตามกฎหมายอย่างน้อยร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปี จนกว่าสำรองนี้จะมีมูลค่าไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองนี้ไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้ ทั้งนี้บริษัทได้จัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายครบร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว

34 หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน

เมื่อวันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2563 บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (ปตท.สผ.ศง.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ซื้อคืนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาที่คงเหลือทั้งจำนวน โดยมีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม					
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			หน่วย: ล้านบาท		
	ก่อนการซื้อคืน	(ซื้อคืน)	หลังการซื้อคืน	ก่อนการซื้อคืน	(ซื้อคืน)	หลังการซื้อคืน
มูลค่าที่ออกและเสนอขาย	30.85	(30.85)	-			
มูลค่าสุทธิจากต้นทุนทางการเงิน	30.86	(30.86)	-	1,036.04	(1,036.04)	-

35 เงินปันผล

เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2563 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีได้อนุมัติจ่ายเงินปันผลประจำปี พ.ศ. 2562 ในอัตราหุ้นละ 6 บาท ทั้งนี้ บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2562 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 2.25 บาท เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม พ.ศ. 2562 และสำหรับงวดหกเดือนหลังของปี พ.ศ. 2562 ในอัตราหุ้นละ 3.75 บาท เมื่อวันที่ 10 เมษายน พ.ศ. 2563

เมื่อวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2564 คณะกรรมการบริษัทได้มีมติเสนอจ่ายเงินปันผลให้ผู้ถือหุ้นประจำปี พ.ศ. 2563 ในอัตราหุ้นละ 4.25 บาท ทั้งนี้บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2563 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 1.50 บาทเมื่อวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2563 คงเหลือสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี พ.ศ. 2563 อีกในอัตราหุ้นละ 2.75 บาท ซึ่งจะจ่ายเมื่อได้รับอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีแล้ว

36 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายตามลักษณะที่สำคัญของกลุ่มบริษัทซึ่งได้รวมค่าใช้จ่ายตามสัดส่วนการร่วมทุนในแต่ละโครงการสำหรับปี มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
เงินเดือน ค่าแรงและผลประโยชน์พนักงาน	270.31	281.55	8,459.36	8,756.21
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	159.34	152.24	4,983.33	4,724.80
ค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจและโครงการ	62.14	76.76	1,943.21	2,368.68
ค่าใช้จ่ายงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	46.03	50.57	1,439.47	1,569.38
ค่าขนส่ง	120.29	120.51	3,762.03	3,740.07

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
เงินเดือน ค่าแรงและผลประโยชน์พนักงาน	245.77	271.30	7,683.46	8,425.81
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	66.56	69.97	2,081.86	2,171.57
ค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจและโครงการ	1.19	-	37.36	-
ค่าใช้จ่ายงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	0.07	0.25	2.15	7.70
ค่าขนส่ง	51.46	50.92	1,609.52	1,580.17

37 ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 คำนวณโดยใช้อัตราภาษีดังนี้

	อัตราร้อยละ
ภาษีเงินได้ในประเทศไทย	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลตามประมวลรัษฎากร	3, 20
- ภาษีเงินได้ปิโตรเลียมตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ พ.ศ. 2532	50
- ภาษีเงินได้ปิโตรเลียมตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2560	20
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 5) พ.ศ. 2541 และ ภาษีเงินได้ปิโตรเลียมในประเทศมาเลเซีย	
- รอบระยะเวลาบัญชีแรกถึงรอบระยะเวลาบัญชีที่แปด	ยกเว้น
- รอบระยะเวลาบัญชีที่เก้าถึงรอบระยะเวลาบัญชีที่สิบห้า	10
- รอบระยะเวลาบัญชีที่สิบหกเป็นต้นไป	20
ภาษีเงินได้ในประเทศมาเลเซีย	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	24
- ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	25, 38
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	25
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	20, 50
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐอินโดนีเซีย	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	30
- ภาษีเงินได้จากการส่งออกกำไร	20
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในเขตบริหารพิเศษฮ่องกงแห่งสาธารณรัฐประชาชนจีน	16.5
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐโปรตุเกส	21
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหราชอาณาจักร	19

	อัตราร้อยละ
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศราชอาณาจักรเนเธอร์แลนด์	16.5, 25
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐไซปรัส	12.5
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเครือรัฐออสเตรเลีย	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	30
- ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศเครือรัฐออสเตรเลีย	40
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล	24, 34
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศแคนาดา	24
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหรัฐเม็กซิโก	30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐปานามา	25
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	38
- ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	20-70
ภาษีเงินได้ในประเทศรัฐสุลต่านโอมาน	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	15
- ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	55, 80
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	55
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐคาซัคสถาน	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	30
- ภาษีเงินได้จากการส่งออกกำไร	15
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐโมซัมบิก	32
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐแองโกลา	25
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐเคนยา	25

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	726.33	1,089.63	22,678.90	33,766.40
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(123.45)	(412.63)	(3,914.62)	(12,814.70)
รวมค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	602.88	677.00	18,764.28	20,951.70

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	456.86	676.26	14,276.31	20,962.99
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(121.53)	(311.97)	(3,866.52)	(9,697.12)
รวมค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	335.33	364.29	10,409.79	11,265.87

ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มบริษัทมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีคูณกับภาษีของประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,322.42	2,246.06	41,428.29	69,754.24
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 50	661.21	1,123.03	20,714.15	34,877.12
ผลกระทบ:				
(กำไร) ขาดทุนจากกิจการที่ไม่ต้องเสียภาษี	(21.85)	29.06	(684.39)	902.54
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี	311.47	26.61	9,757.48	826.35
การปรับปรุงจากงวดก่อน	5.46	(8.73)	164.70	(272.04)
ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมและการร่วมค้าสุทธิจากภาษี	(20.82)	(6.17)	(653.61)	(190.21)
ค่าภาคหลวงที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(391.74)	(505.32)	(12,272.41)	(15,693.36)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากผลของสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน	94.22	(25.88)	2,912.77	(829.56)
ผลต่างของอัตราภาษีที่กลุ่มบริษัทดำเนินกิจการอยู่	(32.44)	29.37	(1,016.36)	911.98
อื่น ๆ	(2.63)	15.03	(158.05)	418.88
ภาษีเงินได้	602.88	677.00	18,764.28	20,951.70

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,069.31	1,500.01	33,409.66	46,540.96
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 50	534.66	750.01	16,704.83	23,270.48
ผลกระทบ:				
กำไรจากกิจการที่ไม่ต้องเสียภาษี	(5.79)	(23.09)	(180.78)	(716.34)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี	153.06	(53.60)	4,782.11	(1,662.95)
การปรับปรุงจากงวดก่อน	12.75	(3.41)	393.82	(106.26)
ค่าภาคหลวงที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(324.65)	(404.91)	(10,139.61)	(12,563.48)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากผลของสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน	42.38	20.94	1,315.46	630.24
ผลต่างของอัตราภาษีบนกำไรก่อนภาษี	(77.76)	94.92	(2,429.42)	2,945.23
อื่น ๆ	0.68	(16.57)	(36.62)	(531.05)
ภาษีเงินได้	335.33	364.29	10,409.79	11,265.87

38 การซื้อธุรกิจ

38.1 การซื้อธุรกิจ Murphy Oil Corporation ในประเทศมาเลเซีย

เมื่อวันที่ 21 มีนาคม พ.ศ. 2562 PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Sale and Purchase Agreement) เพื่อเข้าซื้อธุรกิจทั้งหมดของ Murphy Oil Corporation (Murphy) ในประเทศมาเลเซีย ผ่านการเข้าซื้อหุ้นในบริษัทย่อยซึ่งได้แก่ Murphy Sabah Oil Co., Ltd. (Murphy Sabah) และ Murphy Sarawak Oil Co., Ltd. (Murphy Sarawak) ในสัดส่วนร้อยละ 100 ด้วยมูลค่าการซื้อประมาณ 2,130.86 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (65,724.27 ล้านบาท) ซึ่งตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายหุ้นอาจมีสิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายเพิ่มเติมในจำนวนไม่เกิน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หากผลการเจาะสำรวจของโครงการเอสเค 405 บี พบปริมาณปิโตรเลียมอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้การซื้อธุรกิจดังกล่าวได้เสร็จสิ้นในวันที่ 10 กรกฎาคม พ.ศ. 2562

ในระหว่างไตรมาสที่ 2 ของปี พ.ศ. 2563 กลุ่มบริษัทได้ประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ โดยได้สะท้อนผลของข้อมูลเพิ่มเติมที่ได้รับเกี่ยวกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ ซึ่งไม่เกินกว่าหนึ่งปีนับจากวันที่ซื้อ โดยข้อมูลดังกล่าวส่งผลต่อมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ ณ วันที่ซื้อ และค่าความนิยม ดังนี้

	งบการเงินรวม		
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
	มูลค่ายุติธรรมที่แสดงไว้เดิม	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	มูลค่ายุติธรรม
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	58.90	-	58.90
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	197.13	-	197.13
สินค้าคงเหลือ	27.38	-	27.38
สินทรัพย์ภาษีเงินได้ในงวดปัจจุบัน	16.50	-	16.50
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	11.26	-	11.26
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	1,627.38	-	1,627.38
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	2.49	-	2.49
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	410.46	240.83	651.29
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	98.13	-	98.13
สิทธิในการได้รับการชดเชยจากกองทุนการรื้อถอน	48.64	-	48.64
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	4.39	-	4.39
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(165.74)	-	(165.74)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(35.80)	-	(35.80)
เงินกู้ยืมระยะยาว	(150.14)	-	(150.14)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(17.92)	-	(17.92)
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	(268.65)	-	(268.65)
รวม	1,864.41	240.83	2,105.24
หัก หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากผลกระทบในทางบัญชี	(344.71)	(83.78)	(428.49)
สินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้	1,519.70	157.05	1,676.75
ค่าความนิยม	611.16	(157.05)	454.11
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อ	2,130.86	-	2,130.86

	งบการเงินรวม		
	หน่วย: ล้านบาท		
	มูลค่ายุติธรรมที่แสดงไว้เดิม	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	มูลค่ายุติธรรม
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,816.86	-	1,816.86
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	6,080.33	-	6,080.33
สินค้าคงเหลือ	844.51	-	844.51
สินทรัพย์ภาษีเงินได้ในงวดปัจจุบัน	508.89	-	508.89
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	347.26	-	347.26
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	50,194.82	-	50,194.82
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	76.71	-	76.71
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	12,660.24	7,428.26	20,088.50
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	3,026.87	-	3,026.87
สิทธิในการได้รับการชดเชยจากกองทุนการรื้อถอน	1,500.26	-	1,500.26
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	135.49	-	135.49
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(5,111.91)	-	(5,111.91)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(1,104.31)	-	(1,104.31)
เงินกู้ยืมระยะยาว	(4,631.07)	-	(4,631.07)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(552.65)	-	(552.65)
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	(8,286.43)	-	(8,286.43)
รวม	57,505.87	7,428.26	64,934.13
หัก หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากผลกระทบในทางบัญชี	(10,632.18)	(2,584.10)	(13,216.28)
สินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้	46,873.69	4,844.16	51,717.85
ค่าความนิยม	18,850.58	(4,844.16)	14,006.42
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อ	65,724.27	-	65,724.27

ค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจำนวน 454.11 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (14,006.42 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ซึ่งเกิดจากผลต่างของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจกับมูลค่าตามบัญชีซึ่งเป็นฐานภาษีของสินทรัพย์สุทธิ

มูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนทั้งหมดที่โอนให้ ณ วันที่ซื้อจำนวน 2,130.86 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (65,724.27 ล้านบาท) ประกอบด้วยเงินสดจ่าย ณ วันที่ซื้อ จำนวน 2,123.76 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (65,505.43 ล้านบาท) และสิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจำนวน 7.10 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (218.84 ล้านบาท) ซึ่งเป็นมูลค่ายุติธรรมที่คิดลดมาจากสิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจำนวน 7.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (230.70 ล้านบาท) ตามวิธีรายได้ที่อ้างอิงจากอัตราคิดลดประมาณร้อยละ 2.8 และข้อสมมติฐานเกี่ยวกับความน่าจะเป็น ซึ่งเป็นมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 3

38.2 การซื้อธุรกิจ Partex Holding B.V.

เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2562 PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreement: SPA) เพื่อเข้าซื้อสัดส่วนการถือหุ้นทั้งหมดใน Partex Holding B.V. (Partex) จากมูลนิธิ Calouste Gulbenkian Foundation ด้วยมูลค่าซื้อจำนวน 716.16 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (21,604.53 ล้านบาท) ทั้งนี้ การซื้อธุรกิจดังกล่าวได้เสร็จสิ้นในวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562

ทั้งนี้ ในระหว่างปี พ.ศ. 2563 กลุ่มบริษัทไม่ได้รับข้อมูลเพิ่มเติมที่เกี่ยวข้องกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ ส่งผลให้มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้และค่าความนิยมไม่ได้เปลี่ยนแปลงจากที่ได้รายงานไว้ในงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 โดยรายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ ณ วันที่ซื้อ และค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	139.12	4,196.90
ลูกหนี้การค้า	45.52	1,373.26
ลูกหนี้อื่น	0.80	24.16
สินค้าคงเหลือ	13.88	418.87
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	0.57	17.24
เงินลงทุนในการร่วมค้า	82.96	2,502.52
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	469.08	14,150.69
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	36.71	1,107.50
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	97.71	2,947.68
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	58.89	1,776.48
เจ้าหนี้การค้า	(59.70)	(1,800.82)
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(11.88)	(358.44)
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	(12.95)	(390.66)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(0.14)	(4.52)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(152.54)	(4,601.64)
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	(44.89)	(1,354.08)
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	(62.60)	(1,888.40)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(4.01)	(120.99)
สินทรัพย์สุทธิ	596.53	17,995.75
หัก หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากผลกระทบในทางบัญชี	(85.83)	(2,589.19)
สินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้	510.70	15,406.56
ค่าความนิยม	205.46	6,197.97
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อ	716.16	21,604.53

ค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจำนวน 205.46 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (6,197.97 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ซึ่งเกิดจากผลต่างของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจกับมูลค่าตามบัญชีซึ่งเป็นฐานภาษีของสินทรัพย์สุทธินี้

มูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนทั้งหมดที่โอนให้ ณ วันที่ซื้อ จำนวน 716.16 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (21,604.53 ล้านบาท) PTTEP HK ชำระเป็นเงินสด ณ วันที่ซื้อทั้งจำนวน

39 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย: ล้าน)	719.54	1,569.06	22,664.01	48,802.54
หัก ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย: ล้าน)	(10.12)	(53.61)	(314.98)	(1,662.97)
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย: ล้าน)	0.01	(23.59)	0.46	(716.29)
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย: ล้าน)	2.51	3.07	77.76	94.44
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (หน่วย: ล้าน)	711.94	1,494.93	22,427.25	46,517.72
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,969.98	3,969.98	3,969.98	3,969.98
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.18	0.38	5.65	11.72

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
	พ.ศ. 2563	**พ.ศ. 2562**	**พ.ศ. 2563**	**พ.ศ. 2562**
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย: ล้าน)	733.98	1,135.72	22,999.87	35,275.10
หัก ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย: ล้าน)	(9.44)	(13.63)	(294.23)	(422.13)
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย: ล้าน)	-	(0.65)	-	(20.99)
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย: ล้าน)	2.02	2.94	62.60	90.91
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (หน่วย: ล้าน)	726.56	1,124.38	22,768.24	34,922.89
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,969.98	3,969.98	3,969.98	3,969.98
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.18	0.28	5.74	8.80

40 ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

40.1 ภาระผูกพันตามสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ภาระผูกพันตามสัญญา ซึ่งยังไม่ได้รับรู้ในงบการเงิน มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
ภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุน	1,035.36	1,028.64	31,099.18	31,017.65
ภาระผูกพันอื่น	53.99	47.31	1,621.70	1,426.49
รวม	1,089.35	1,075.95	32,720.88	32,444.14

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	31 ธันวาคม พ.ศ. 2562
ภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุน	232.79	345.61	6,992.33	10,421.72
ภาระผูกพันอื่น	29.09	28.92	873.78	871.99
รวม	261.88	374.53	7,866.11	11,293.71

40.2 หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

- เมื่อวันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 กลุ่มของ PTTEP Australasia (PTTEP AA) ได้รับหนังสือจากบริษัทที่ปรึกษากฎหมายในประเทศออสเตรเลีย ซึ่งเป็นตัวแทนของกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายในติมอร์ตะวันตก แจ้งว่าจะเริ่มดำเนินการตามกฎหมายเพื่อเรียกร้องค่าเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันดิบรั่วไหลจากแหล่งมอนทาราในทะเลติมอร์เมื่อปี พ.ศ. 2552 และเมื่อวันที่ 9 สิงหาคม พ.ศ. 2559 กลุ่มของ PTTEP AA ได้รับคำฟ้องอย่างเป็นทางการจากตัวแทนของกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายที่ได้ยื่นฟ้องร้องคดีแบบกลุ่ม (Class action) ต่อศาลออสเตรเลียกลางผ่านทางสำนักทะเบียนของเมืองซิดนีย์ เพื่อเรียกร้องค่าเสียหายที่เกิดขึ้นซึ่งคำฟ้องดังกล่าวไม่ปรากฏว่ามีพยานหลักฐานที่จะสนับสนุนข้อเรียกร้องแต่อย่างใด ซึ่งกลุ่มของ PTTEP AA ได้มีการแต่งตั้งทนายความเพื่อดำเนินการต่อสู้คดีความในศาลแล้ว ขณะนี้คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาล ทั้งนี้บริษัทเห็นว่าการฟ้องร้องจากตัวแทนของกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายเรื่องความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันดิบรั่วไหลในแหล่งมอนทารา ยังไม่มีหลักฐานเพียงพอที่จะพิสูจน์ได้หรือสนับสนุนข้อเรียกร้องดังกล่าว

- Indonesia Tax Office (ITO) ส่งหนังสือถึง Natuna 2 B.V. ซึ่งเป็นการดำเนินงานร่วมกันของกลุ่มบริษัทเพื่อประเมินภาษี Transfer Tax (TT) และ Branch Profit Tax (BPT) จากธุรกรรมซื้อขายหุ้นของ Natuna 2 B.V. ระหว่าง PTTEP Netherlands Holding Cooperatie U.A. ร่วมกับ Pertamina Hulu Energi Oil and Gas ในฐานะผู้ซื้อ และ HESS (Luxembourg) Exploration and Production Holding S.A.R.L. ในฐานะผู้ขาย ที่เกิดขึ้นในปี พ.ศ. 2556 โดยทาง ITO ประเมินภาษี TT และ BPT รวมทั้งเบี้ยปรับเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 119.80 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา คิดเป็นสัดส่วนของกลุ่มบริษัทจำนวน 59.90 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

  ในเดือนกุมภาพันธ์ ปี พ.ศ. 2559 Natuna 2 B.V. ได้ชำระเงินล่วงหน้าสำหรับภาษีที่ถูกประเมินพร้อมด้วยเบี้ยปรับดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน เพื่อป้องกันเบี้ยปรับที่อาจเกิดขึ้นเพิ่มเติมในระหว่างการพิจารณาคดีพร้อมยื่นหนังสือคัดค้านการประเมินภาษีของ ITO ต่อมาในปี พ.ศ. 2560 ITO ได้ปฏิเสธคำคัดค้านดังกล่าว Natuna 2 B.V. จึงได้ดำเนินการยื่นฟ้องคดีเพื่อคัดค้านคำสั่งและการประเมินภาษีของ ITO ต่อศาลภาษี ประเทศอินโดนีเซีย

  หลังจากนั้น ศาลภาษีได้ตัดสินให้ Natuna 2 B.V. ชนะคดี ซึ่งส่งผลให้ Natuna 2 B.V. ได้รับเงินที่ชำระล่วงหน้าคืนทั้งจำนวนในไตรมาสที่ 1 ปี พ.ศ. 2562 อย่างไรก็ตาม ITO ได้ใช้สิทธิยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลภาษีต่อศาลฎีกาประเทศอินโดนีเซีย โดย Natuna 2 B.V. ได้ยื่นหนังสือโต้แย้งการอุทธรณ์ของ ITO และดำเนินกระบวนการโต้แย้งในชั้นศาลฎีกาตามกฎหมายประเทศอินโดนีเซีย

  ต่อมา ในเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2563 ศาลฎีกาได้มีคำพิพากษาให้ Natuna 2 B.V. ชนะคดีตามคำพิพากษาของศาลภาษี ส่งผลให้คดีนี้ถึงที่สุด

- ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทมีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) เป็นจำนวนเงิน 343.70 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (10,323.72 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินเฉพาะกิจการ และจำนวนเงิน 665.77 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (19,997.91 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินรวม

40.3 ภาระผูกพัน

ภาระผูกพันตามสัญญาเงินให้กู้ยืม

บริษัทมีภาระผูกพันตามสัญญาให้กู้ยืมเงินประเภทด้อยสิทธิแก่บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของบริษัท ในวงเงินรวมทั้งสิ้น 1,250 ล้านบาท สัญญาดังกล่าวมีผลตั้งแต่วันที่ 2 เมษายน พ.ศ. 2552 และจะสิ้นสุดสัญญาวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2565 โดยบริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้กับ เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ แล้วรวมทั้งสิ้นจำนวน 18.32 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (580 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทมียอดเงินให้กู้คงเหลือจำนวน 15.56 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (467.50 ล้านบาท)

ภาระผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้และเงินกู้ยืมของบริษัทย่อย

บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิให้กับ PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท สำหรับหุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา จำนวน 490 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิให้กับบริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (ปตท.สผ.ศง.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท สำหรับหุ้นกู้สกุลเงินบาทจำนวน 15,000 ล้านบาท และหุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา รวมจำนวน 1,500 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันเงินกู้ยืมประเภทไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิให้กับ ปตท.สผ.ศง. สำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา จำนวน 600 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันการทำสัญญาอนุพันธ์ทางการเงินให้กับ ปตท.สผ.ศง. ในการแปลงภาระหนี้สกุลเงินบาทเป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) โดยมีวงเงินค้ำประกันจำนวน 360 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันการทำสัญญาอนุพันธ์ทางการเงินให้กับ ปตท.สผ.ศง. ในการเข้าทำสัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิ (Zero Cost Collar)

บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันสัญญาเงินกู้รูปแบบ Project Finance ของบริษัทย่อยของ Moz LNG1 Holding Company Ltd โดยมีวงเงินจำนวน 14,900 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ซึ่งบริษัทค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทใน Moz LNG1 Holding Company Ltd ที่อัตราร้อยละ 8.5 ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ยังไม่มีการเบิกใช้วงเงินดังกล่าว

บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันสัญญาเงินกู้ยืมระยะสั้นประเภทวงเงินสินเชื่อแบบหมุนเวียนแบบไม่สามารถยกเลิกได้กับสถาบันการเงินของ ปตท.สผ.ศง. สำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา วงเงินกู้จำนวน 400 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ยังไม่มีการเบิกใช้วงเงินดังกล่าว

41 เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในรายงาน

เมื่อวันที่ 11 มกราคม พ.ศ. 2564 บริษัท ซีเควสต์ จำกัด (ซีเควสต์) ซึ่งจัดประเภทเป็นการร่วมค้าของกลุ่มบริษัทได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 150 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 1.5 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท

เมื่อวันที่ 22 มกราคม พ.ศ. 2564 บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ โฮลดิ้ง (ประเทศไทย) จำกัด (ปตท.สผ. อีเอช) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 2,017 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 20.17 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท

เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564 PTTEP MENA Limited (PTTEP MENA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขายสัดส่วนการลงทุน (Sale and Purchase Agreement: SPA) เพื่อเข้าซื้อสัดส่วนร้อยละ 20 ในโครงการ Oman Block 61 ในประเทศโอมานจาก BP Exploration (Epsilon) Limited (BP) ด้วยมูลค่ารวมประมาณ 2,450 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยจะมีการปรับลดมูลค่าและเงินทุนหมุนเวียนตามเงื่อนไขใน SPA และอาจมีการรับรู้มูลค่าการซื้อเพิ่มเติมในจำนวนไม่เกิน 140 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หากสามารถบรรลุเงื่อนไขที่ระบุไว้ใน SPA ทั้งนี้ คาดว่าการซื้อขายจะมีผลสมบูรณ์ (Completion Date) ซึ่งรวมถึงการได้รับอนุมัติจากหน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้องภายในปี พ.ศ. 2564