



รายงานทางการเงิน ประจำปี 2560

สารบัญ



1

รายงานความรับผิดชอบ
ของคณะกรรมการ
ต่อรายงานทางการเงิน

2

รายงานของผู้สอบบัญชี

12

งบการเงิน

28

หมายเหตุ
ประกอบงบการเงิน

159

ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับ
กิจกรรมการสำรวจ
และผลิตปิโตรเลียม
(ไม่ได้ตรวจสอบ)

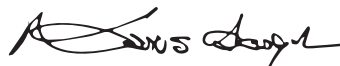
รายงานความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการ ต่อรายงานทางการเงิน

งบการเงินของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ที่นำมาจัดทำงบการเงินรวมได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพ พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงินภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

คณะกรรมการรับผิดชอบต่อรายงานทางการเงินของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยที่จัดทำขึ้นเพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าได้แสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดที่เป็นจริงและสมเหตุสมผล โดยได้จัดให้มีการบันทึกข้อมูลทางบัญชีที่ต้องครบถ้วนเพียงพอที่รักษาไว้ซึ่งทรัพย์สิน รวมทั้งการป้องกันการทุจริตและการดำเนินการที่ผิดปกติ และในการจัดทำรายงานทางการเงินได้มีการพิจารณาเลือกใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติโดยสม่ำเสมอ และเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน รวมทั้งได้มีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงินซึ่งผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นต่องบการเงินของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยในรายงานของผู้สอบบัญชี



(นายปรัชญา ภิญญาวังษ์)
ประธานกรรมการ



(นายสมพร ว่องวุฒิพรชัย)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

รายงานของผู้สอบบัญชี



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) และงบการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (บริษัท) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะบริษัท งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะบริษัท งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะบริษัท และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน ที่นำเสนอในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและสกุลเงินบาท และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและหมายเหตุประกอบงบการเงินเฉพาะบริษัท รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และฐานะการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัท และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน ที่นำเสนอในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและสกุลเงินบาท โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทในรายงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทและบริษัทตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินที่กำหนดโดยคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท และสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณเหล่านี้ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทสำหรับงวดปัจจุบัน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทโดยรวมและในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ทั้งนี้ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ดังนี้

1. การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม (งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท)

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมเป็นตัวบ่งชี้ศักยภาพในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทในอนาคตและถือเป็นปัจจัยหนึ่งที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมซึ่งสะท้อนให้เห็นถึงความสามารถในการดำเนินงานต่อเนื่องของกลุ่มบริษัท โดยเฉพาะอย่างยิ่งปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วมีผลกระทบต่อการเงินอย่างมีสาระสำคัญในการทดสอบการด้อยค่า และการคำนวณค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.12 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ – ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6 การประมาณการทางบัญชีและข้อสมมติที่สำคัญ – การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม และหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 20 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วอาจแตกต่างกับปริมาณปิโตรเลียมที่นำมาใช้ประโยชน์ได้จริงในอนาคต เนื่องจากการประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วขึ้นอยู่กับข้อมูลที่มีอยู่ ณ เวลาที่ทำการประมาณ ซึ่งในระยะเริ่มต้นของแต่ละโครงการ ผลการประมาณอาจมีความคลาดเคลื่อนสูงแต่ความคลาดเคลื่อนจะลดลงเมื่อดำเนินการผลิตจนใกล้สิ้นสุดโครงการ ซึ่งอาจส่งผลต่อการตัดสินใจลงทุนของผู้บริหารเพื่อการดำรงอยู่ของกลุ่มบริษัท ทั้งนี้ ผู้บริหารได้ใช้คณะผู้เชี่ยวชาญภายในกลุ่มบริษัทประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วโดยใช้วิธีการประมาณที่ใช้กันทั่วไปในอุตสาหกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ผู้เชี่ยวชาญดังกล่าวต้องใช้ดุลยพินิจอย่างมีนัยสำคัญตลอดจนประสบการณ์ในการตัดสินใจเลือกใช้วิธีการประมาณให้เหมาะสมกับข้อมูลที่มีอยู่ ณ เวลาที่ทำการประมาณ ซึ่งปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วอาจแตกต่างกันไปขึ้นกับดุลยพินิจและประสบการณ์เฉพาะบุคคล นอกจากนี้ ผลการประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วที่เปลี่ยนแปลงไปทำให้การรับรู้ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเปลี่ยนแปลงไปด้วยเช่นกัน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจึงให้ความสำคัญกับเรื่องนี้

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ใช้วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ ดังนี้

1. ทำความเข้าใจกระบวนการประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว ประเมินความเพียงพอของการควบคุมภายในที่สำคัญที่ได้ออกแบบไว้ และทดสอบการควบคุมภายในที่สำคัญของกระบวนการดังกล่าว โดยเฉพาะการควบคุมเพื่อให้แน่ใจว่าข้อมูลที่นำมาจัดทำรายงานที่เกี่ยวข้องกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วของกลุ่มบริษัทมีความเชื่อถือได้ และการนำข้อมูลปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วมาใช้ในการคำนวณค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย ตลอดจนการพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์
2. ประเมินคุณสมบัติของผู้เชี่ยวชาญภายในกลุ่มบริษัทที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการประมาณและจัดทำข้อมูลปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วของกลุ่มบริษัท
3. ใช้ผลการตรวจสอบการประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียมของหน่วยกำกับดูแลด้านพลังงานของประเทศไทย โดยหน่วยกำกับดูแลดังกล่าวมีกระบวนการและผู้เชี่ยวชาญในการตรวจสอบการประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียมภายในประเทศที่ผู้ดำเนินการโครงการที่ได้รับสัมปทาน (Operator) ได้นำส่งรายงานไว้ ทั้งนี้ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ทำการเปรียบเทียบข้อมูลปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วปี 2559 ของกลุ่มบริษัท กับข้อมูลปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วที่หน่วยกำกับดูแลตรวจสอบได้ และได้กระหนาบยอดปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วตามรายงานที่เกี่ยวข้องกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วระหว่างปี เพื่อให้ทราบปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วภายในประเทศที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ดำเนินการโครงการที่ได้รับสัมปทาน ณ สิ้นปี 2560
4. ตรวจสอบการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญของปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วว่ากลุ่มบริษัทได้รับรู้ในรอบระยะเวลาบัญชีที่เหมาะสม และเป็นไปตามหลักเกณฑ์ของกลุ่มบริษัท และการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวได้นำไปใช้เป็นข้อมูลในการคำนวณค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายอย่างเหมาะสม

2. ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต (งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท)

ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6 การประมาณการทางบัญชีและข้อสมมติที่สำคัญ - ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต และหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 33 ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทมีประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต จำนวนเงิน 2,275.43 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและ 1,211.05 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ตามลำดับ

การรื้อถอนอุปกรณ์การผลิตเป็นกิจกรรมที่เกิดขึ้นเมื่อสิ้นสุดโครงการ ซึ่งวิธีการรื้อถอนจะแตกต่างกันไปขึ้นอยู่กับสภาพพื้นที่ที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้แก่ แหล่งพื้นที่บนบก และแหล่งพื้นที่นอกชายฝั่ง ซึ่งมีโครงสร้างหลัก คือ แท่นผลิตกลาง (Central Processing Platforms) แท่นหลุมผลิต (Well Head Platform) หลุมพัฒนา (Development Well) ท่อขนส่ง (Pipeline) และอุปกรณ์การผลิตอื่นที่ใช้ ประกอบกับหลักเกณฑ์แต่ละประเทศที่กำหนดให้ดำเนินการรื้อถอนทั้งหมดหรือบางส่วน รวมถึงการรื้อถอนในอดีตน้อยหรือมีบางลักษณะทำให้กลุ่มบริษัทมีข้อมูลเกี่ยวกับต้นทุนค่ารื้อถอนจำกัดสำหรับใช้อ้างอิงในการประมาณค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นในอนาคต ทำให้การคำนวณประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตต้องอาศัยการใช้ดุลยพินิจอย่างมีนัยสำคัญในการกำหนดข้อสมมติเกี่ยวกับต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต อัตราเงินเฟ้อ อัตราคิดลด และช่วงเวลาที่จะมีการรื้อถอนซึ่งขึ้นอยู่กับอายุการให้ประโยชน์ของโครงการ ข้อสมมติดังกล่าวจึงอาจเปลี่ยนแปลงได้ ทั้งนี้ ผู้บริหารได้ใช้คณะผู้เชี่ยวชาญของกลุ่มบริษัทซึ่งมาจากคณะทำงานด้านการรื้อถอนอุปกรณ์การผลิต กลุ่มงานวิศวกรรมศาสตร์และการพัฒนา กลุ่มงานโครงการผลิต กลุ่มงานสนับสนุนปฏิบัติการ กลุ่มงานการเงิน และการบัญชี ในการประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจึงให้ความสำคัญกับเรื่องนี้

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ใช้วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ ดังนี้

1. ทำความเข้าใจกระบวนการประมาณต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต ประเมินความเพียงพอของการควบคุมภายในที่ออกแบบไว้และทดสอบการควบคุมภายในเกี่ยวกับการจัดทำประมาณการ การทบทวน และการเปลี่ยนแปลงประมาณการ และการอนุมัติ
2. ประเมินคุณสมบัติของผู้เชี่ยวชาญของกลุ่มบริษัทที่รับผิดชอบในการจัดทำประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต
3. ประเมินความสมเหตุสมผลของข้อสมมติที่ใช้ในการคำนวณประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต โดย
 - 3.1 ประเมินความสมเหตุสมผลของต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตโดยการซักถามผู้เชี่ยวชาญเกี่ยวกับข้อสมมติที่นำมาใช้ โดยอาศัยความรู้ความเข้าใจของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเกี่ยวกับธุรกิจและข้อมูลการรื้อถอนจากโครงการอื่นที่มีลักษณะเทียบเคียงกันได้
 - 3.2 ประเมินความเหมาะสมของช่วงเวลารื้อถอนที่นำมาใช้คำนวณประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต โดยพิจารณาความสอดคล้องกับแผนการลงทุนหรือข้อมูลอื่นที่เกี่ยวข้อง
 - 3.3 ประเมินความสมเหตุสมผลของอัตราเงินเฟ้อ และอัตราคิดลดโดยการซักถามผู้เชี่ยวชาญและเทียบเคียงกับแหล่งข้อมูลภายนอก

4. ตรวจสอบความถูกต้องตรงกันของต้นทุนค่ารื้อถอนที่นำมาคำนวณประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอน อุปกรณ์การผลิต กับข้อมูลที่ได้รับจากวิศวกรของกลุ่มบริษัททั้งโครงการที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ดำเนินการ ในโครงการที่ได้รับสัมปทาน (Operator) และโครงการที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ร่วมทุน (Non-operator)
5. ตรวจสอบการเปลี่ยนแปลงในระหว่างปีที่มีนัยสำคัญของต้นทุนค่ารื้อถอนที่ประมาณการขึ้น และการเปลี่ยนแปลงที่มีผลกระทบต่องบกำไรขาดทุนกับหลักฐานสนับสนุน
6. ทดสอบการคำนวณประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต
7. สำหรับโครงการที่กลุ่มบริษัทได้มีการส่งรายงานแผนงานการรื้อถอนเบื้องต้น และประมาณการค่าใช้จ่ายในการรื้อถอนสิ่งติดตั้งที่ใช้ในกิจการปิโตรเลียมต่อหน่วยกำกับดูแลด้านพลังงานของประเทศไทย โดยรายงานดังกล่าวต้องผ่านการตรวจสอบและรับรองความถูกต้องของประมาณการค่าใช้จ่ายในการรื้อถอนจากผู้เชี่ยวชาญภายนอกของกลุ่มบริษัท สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ประเมินความน่าเชื่อถือของผู้เชี่ยวชาญภายนอกของกลุ่มบริษัท โดยพิจารณาคุณสมบัติ ประสบการณ์การทำงาน และความเป็นอิสระของผู้เชี่ยวชาญภายนอกของกลุ่มบริษัท ว่าเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่หน่วยกำกับดูแลกำหนดเกี่ยวกับการใช้บุคคลภายนอกทำหน้าที่ตรวจสอบและรับรองความถูกต้องของประมาณการค่าใช้จ่ายในการรื้อถอน
8. เปรียบเทียบค่าใช้จ่ายในการรื้อถอนที่เกิดขึ้นจริงกับประมาณการที่จัดทำขึ้นโดยกลุ่มบริษัท เพื่อประเมินความเหมาะสมของการจัดทำประมาณการ ในกรณีที่เกิดผลต่างอย่างมีนัยสำคัญได้พิจารณาความสมเหตุสมผลของคำอธิบายที่ได้รับจากกลุ่มบริษัทถึงสาเหตุของผลต่างดังกล่าว รวมถึงพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทได้นำประสบการณ์ที่ได้รับจากการรื้อถอนที่เกิดขึ้นจริงในปีปัจจุบันไปเป็นข้อมูลสำหรับทบทวนการจัดทำประมาณการอย่างเหมาะสม

3. การด้อยค่าของสินทรัพย์ (งบการเงินรวม)

การด้อยค่าของสินทรัพย์ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.17 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ – การด้อยค่าของสินทรัพย์ หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6 การประมาณการทางบัญชีและข้อสมมติที่สำคัญ – การด้อยค่าของสินทรัพย์ และหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 24 การด้อยค่าของสินทรัพย์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 งบการเงินรวมมีขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ จำนวนเงิน 558.21 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

เนื่องจากความไม่แน่นอนของเศรษฐกิจโลกซึ่งส่งผลกระทบต่อราคาสินค้าโภคภัณฑ์และแนวโน้มการอ่อนค่าของเงินดอลลาร์สหรัฐเมื่อเทียบกับดอลลาร์แคนาดา ทำให้กลุ่มบริษัทได้ตัดสินใจปรับแผนพัฒนาซึ่งรวมถึงเลื่อนการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (Final Investment Decision) ของโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ออกไป โดยคำนึงถึงความคุ้มค่าเชิงพาณิชย์ของโครงการ กลุ่มบริษัทพิจารณาว่าเหตุการณ์ดังกล่าวเป็นข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ของโครงการอาจเกิดการด้อยค่า

กลุ่มบริษัทประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์ของโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ โดยใช้วิธีมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่าย เนื่องจากมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายของสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าของโครงการที่อยู่ในระยะสำรวจจะสะท้อนมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์ได้ดีกว่าและให้มูลค่าที่สูงกว่ามูลค่าจากการใช้ ทั้งนี้ มูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายคำนวณจากประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด โดยมีข้อสมมติที่สำคัญได้แก่ ประมาณการราคาน้ำมันและอัตราคิดลดของอุตสาหกรรมออยล์ แชนด์ ตลอดจนปริมาณการผลิต รายจ่ายฝ่ายทุนและรายจ่ายดำเนินงานที่ประมาณการขึ้น อย่างไรก็ตามข้อสมมติดังกล่าวได้รวมข้อสมมติที่ผู้บริหารใช้ดุลยพินิจอย่างมีนัยสำคัญ ซึ่งอาจมีความเสี่ยงที่มูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายที่กลุ่มบริษัทได้ประเมินไว้อาจแตกต่างจากการใช้ข้อสมมติของผู้ร่วมตลาดทั้งหมด สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจึงให้ความสำคัญกับเรื่องนี้

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ได้ใช้วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ ดังนี้

1. ประเมินกระบวนการในการระบุข้อบ่งชี้ของการด้อยค่า และทำความเข้าใจกระบวนการทดสอบการด้อยค่าและการประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน
2. พิจารณาความเหมาะสมของวิธีการที่ใช้ในการประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน
3. สืบเสาะกับผู้สอบบัญชีของบริษัทภายในกลุ่มเกี่ยวกับความเสี่ยง รวมทั้งควบคุมการปฏิบัติงาน โดยสอบทานการตรวจสอบการด้อยค่าของสินทรัพย์ของผู้สอบบัญชีของบริษัทภายในกลุ่มซึ่งมีวิธีการตรวจสอบที่สำคัญ ดังต่อไปนี้

3.1 การประเมินมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายอย่างเป็นอิสระด้วยแบบจำลองที่พัฒนาขึ้นเอง โดยนำจำนวนประมาณการที่ดีที่สุดของกระแสเงินสดในอนาคตที่จะได้รับจากปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบตามรายงานของผู้เชี่ยวชาญภายนอกซึ่งสะท้อนมุมมองของตลาดมาใช้ รวมทั้งใช้ตัวชี้วัดของตลาดที่เทียบเคียงได้และทำการวิเคราะห์ความอ่อนไหว เพื่อให้ได้ช่วงของมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายที่ยอมรับได้และนำไปเปรียบเทียบกับมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายที่ประเมินขึ้นโดยบริษัทภายในกลุ่มว่าตกอยู่ในช่วงดังกล่าว

3.2 การประเมินความสมเหตุสมผลของข้อสมมติที่ผู้เชี่ยวชาญภายนอกใช้ในการจัดทำรายงานปริมาณทรัพยากรที่อาจผลิตได้และปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ ซึ่งเป็นข้อมูลที่นำไปใช้กับแบบจำลอง

3.3 การประเมินความรู้ ความสามารถ และความเที่ยงธรรมของผู้เชี่ยวชาญภายนอกที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำรายงานดังกล่าว

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท และรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานประจำปีนี้ ซึ่งผู้บริหารจะจัดเตรียมรายงานประจำปีให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท ไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทหรือกับความรู้ที่รับจากการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้อ่านรายงานประจำปี หากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทและของบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่องตามความเหมาะสม และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มบริษัท และเลิกบริษัท หรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลหน้าที่ในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัทและของบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท

การตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะส่งผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทจากการใช้การเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินตามมาตรฐานการสอบบัญชี สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบการปฏิบัติงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินรวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผลการแสดงผลข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน

- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทและของบริษัท

- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร

- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทและของบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน โดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทหรือบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง

- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้การนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่

- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินรับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มบริษัท สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้สื่อสารกับผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญ ซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ รวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้พบในระหว่างการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแลว่าสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระ และได้สื่อสารกับผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมดตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่า มีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรการที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินใช้เพื่อป้องกันไม่ให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่สื่อสารกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในการกำกับดูแล สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญมากที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทในงวดปัจจุบัน และกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชีเว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน เพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว



(นางสาวพวงชนา จริยะจินดา)

รองผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน



(นายประวิทย์ ตันตราจินต์)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 8

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2561

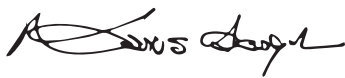
งบการเงิน

งบแสดงฐานะการเงิน

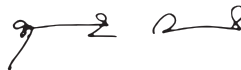
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

		หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
งบการเงินรวม	หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2559
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	1,512,181,292	2,039,499,782	49,419,466,004	73,076,515,987
เงินลงทุนระยะสั้น	8	2,955,491,269	1,982,077,517	96,588,154,097	71,019,040,987
เงินลงทุนเพื่อค้า	9	207,592	168,564	6,784,308	6,039,737
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	10, 17.2	566,568,454	382,762,237	18,515,974,561	13,714,603,380
ลูกหนี้การค้า	11	109,434,304	75,993,658	3,576,412,993	2,722,898,907
ลูกหนี้อื่น		78,595,277	62,304,984	2,568,562,127	2,232,433,714
สินค้าคงเหลือ	12	19,186,294	37,548,037	627,025,615	1,345,368,972
พัสดุคงเหลือ	13	298,063,802	345,871,102	9,740,997,301	12,392,771,588
สินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน		89,006,743	106,020,076	2,908,820,568	3,798,766,357
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้จากการร่วมทุน		46,919,770	45,202,228	1,533,380,944	1,619,623,278
ดอกเบี้ยค้างรับ		19,793,398	8,577,852	646,866,335	307,349,656
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	28	720,444	23,126,593	23,544,769	828,639,886
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	15	68,666,897	81,181,357	2,244,095,699	2,908,778,285
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		5,764,835,536	5,190,333,987	188,400,085,321	185,972,830,734
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนเผื่อขาย	16	713,347	685,163	23,312,828	24,549,818
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	18.3	212,644,091	46,723,923	6,949,403,099	1,674,146,545
เงินลงทุนในการร่วมค้า	18.4	18,721,333	20,021,191	611,830,253	717,371,414
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	19	11,307	-	369,529	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	17.4	110,497,369	16,187,259	3,611,154,952	579,999,307
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	20, 25	8,034,374,696	8,269,887,436	262,570,703,080	296,315,089,573
ค่าความนิยม	21	1,014,382,174	1,014,382,174	33,150,935,961	36,345,929,262
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	22	83,988,319	91,814,056	2,744,814,987	3,289,753,362
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	23, 24, 25	3,306,975,679	3,815,471,524	108,074,986,294	136,710,665,854
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	26.1	416,116,927	197,011,196	13,599,080,791	7,059,032,022
สิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอน		131,356,153	115,873,468	4,292,839,069	4,151,816,709
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	27	20,829,912	23,428,641	680,740,553	839,462,449
ค่าตอบแทนตามสัญญาขอตัดบัญชี		14,817,758	16,575,470	484,257,844	593,909,153
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	28	19,460,308	2,521,002	635,980,642	90,329,033
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	25, 29	70,095,848	70,460,669	2,290,796,318	2,524,648,562
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		13,454,985,221	13,701,043,172	439,721,206,200	490,916,703,063
รวมสินทรัพย์		19,219,820,757	18,891,377,159	628,121,291,521	676,889,533,797

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายสมพร วงศ์ทอง)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร



(นางสาวจุฑารัตน์ วันเกิดผล)
ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบัญชี

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

		หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
งบการเงินรวม	หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2559
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้า		115,352,784	83,886,771	3,769,834,227	3,005,714,240
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน		15,640,555	15,333,479	511,147,634	549,407,878
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	30	399,710,434	-	13,062,902,055	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		490,905,549	490,788,381	16,043,240,286	17,585,249,730
ดอกเบี้ยค้างจ่าย		24,150,871	23,282,700	789,272,508	834,233,297
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		406,005,018	341,120,917	13,268,614,806	12,222,569,602
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	31	63,423,986	54,841,668	2,072,753,782	1,965,010,252
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	28	25,521,108	35,155,423	834,053,133	1,259,640,160
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		60,545,450	56,407,583	1,978,679,428	2,021,118,999
รวมหนี้สินหมุนเวียน		1,601,255,755	1,100,816,922	52,330,497,859	39,442,944,158
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หุ้นกู้	30	1,938,720,566	2,264,809,964	63,359,158,876	81,149,516,241
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	30	568,730,791	566,813,573	18,586,641,706	20,309,274,505
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	26.1	963,020,365	1,078,606,693	31,472,385,124	38,647,132,771
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	32	123,772,502	104,528,047	4,044,996,125	3,745,309,555
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต	33	2,275,432,888	2,015,978,003	74,363,225,090	72,233,715,972
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	34	195,015,188	253,954,094	6,373,274,452	9,099,329,410
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น					
รายได้รอการรับรู้	35	7,359,738	13,281,868	240,522,954	475,897,387
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	28	7,458,980	82,056,218	243,766,267	2,940,124,133
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ		22,401,371	24,067,888	732,097,260	862,367,036
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		6,101,912,389	6,404,096,348	199,416,067,854	229,462,667,010
รวมหนี้สิน		7,703,168,144	7,504,913,270	251,746,565,713	268,905,611,168
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น	39				
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท				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
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น		1,154,811,834	1,152,102,940	38,234,354,686	37,188,504,448
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
สำรองตามกฎหมาย	40	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		6,354,905,664	6,295,794,297	206,909,233,643	204,771,839,646
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(29,064,790)	(97,433,253)	4,546,533,775	39,338,974,831
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		11,516,652,613	11,386,463,889	376,374,725,808	407,983,922,629
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		19,219,820,757	18,891,377,159	628,121,291,521	676,889,533,797

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

		หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
งบการเงินเฉพาะบริษัท	หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2559
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	387,985,125	1,227,500,948	12,679,708,245	43,982,104,344
เงินลงทุนระยะสั้น	8	1,247,324,963	1,302,077,517	40,763,719,054	46,654,228,076
เงินลงทุนเพื่อค้า	9	199,289	161,821	6,512,935	5,798,148
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	10, 17.2	321,541,329	213,097,193	10,508,264,327	7,635,401,840
ลูกหนี้การค้า	11	1,602,237	1,385,445	52,362,583	49,641,329
ลูกหนี้อื่น		39,505,848	22,021,149	1,291,087,192	789,031,135
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	17.3	6,778,675,773	4,341,216,569	221,533,315,677	155,548,425,749
สินค้าคงเหลือ	12	3,046,705	3,421,398	99,569,113	122,590,772
พัสดุคงเหลือ	13	98,217,255	110,985,098	3,209,829,599	3,976,663,459
สินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน		25,721,216	22,293,221	840,592,831	798,779,657
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้จากการร่วมทุน		8,073,734	8,190,231	263,856,988	293,460,945
ดอกเบี้ยค้างรับ		8,187,999	19,176,015	267,591,284	687,088,246
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	28	700,458	18,919,417	22,891,612	677,894,193
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	15	28,624,915	10,362,494	935,488,382	371,294,455
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		8,949,406,846	7,300,808,516	292,474,789,822	261,592,402,348
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	18.3	25,577,427	25,577,427	835,893,690	916,454,756
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	18.2	657,203,250	616,544,943	21,478,002,490	22,091,179,679
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	19	11,307	-	369,529	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	17.4	24,956,095	2,195,875,417	815,587,984	78,679,549,584
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	20, 25	3,137,668,958	3,179,482,444	102,541,887,393	113,922,786,602
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	22	73,936,496	80,969,491	2,416,312,203	2,901,186,045
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	23, 25	145,307,858	140,452,975	4,748,793,516	5,032,515,379
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	26.1	202,523,526	28,679,275	6,618,653,803	1,027,595,833
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ค่าตอบแทนตามสัญญาขอตัดบัญชี		14,817,758	16,575,470	484,257,844	593,909,153
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	28	19,460,308	2,521,002	635,980,642	90,329,033
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	29	5,608,582	5,782,279	183,293,571	207,182,554
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		4,307,071,565	6,292,460,723	140,759,032,665	225,462,688,618
รวมสินทรัพย์		13,256,478,411	13,593,269,239	433,233,822,487	487,055,090,966

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

		หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
งบการเงินเฉพาะบริษัท	หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2560	31 ธันวาคม 2559
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้า		28,299,361	16,972,987	924,848,979	608,152,422
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน		1,678,619	1,547,570	54,858,807	55,450,375
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	30	399,710,434	-	13,062,902,055	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		243,765,166	232,112,315	7,966,468,262	8,316,725,197
ดอกเบี้ยค้างจ่าย		10,945,087	10,926,949	357,695,450	391,519,232
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		298,530,473	219,022,855	9,756,248,522	7,847,721,903
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	31	63,320,142	54,841,668	2,069,360,076	1,965,010,252
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	28	17,976,785	-	587,497,754	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		37,271,976	29,489,343	1,218,082,219	1,056,621,051
รวมหนี้สินหมุนเวียน		1,101,498,043	564,913,687	35,997,962,124	20,241,200,432
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หุ้นกู้	30	752,284,564	1,078,702,460	24,585,346,659	38,650,564,147
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	26.1	146,787,160	221,040,900	4,797,138,454	7,920,029,672
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	32	114,501,723	96,835,529	3,742,020,900	3,469,675,807
ประมาณการหนี้สินค่าธรรมเนียมการผลิต	33	1,211,046,076	1,014,747,306	39,578,091,896	36,359,012,143
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	34	194,692,457	253,954,094	6,362,727,333	9,099,329,410
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น					
รายได้รอการรับรู้	35	2,383,038	2,703,882	77,879,849	96,881,734
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	28	7,458,980	82,056,218	243,766,267	2,940,124,133
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ		15,097,378	16,620,969	493,396,100	595,539,396
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		2,444,251,376	2,766,661,358	79,880,367,458	99,131,156,442
รวมหนี้สิน		3,545,749,419	3,331,575,045	115,878,329,582	119,372,356,874
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น	39				
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท				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		301,226,483	1,152,102,940	9,661,771,205	37,188,504,448
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
สำรองตามกฎหมาย	40	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		5,356,440,194	5,067,305,119	179,555,557,529	170,048,099,303
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		17,062,410	6,286,230	1,453,560,467	33,761,526,637
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		9,710,728,992	10,261,694,194	317,355,492,905	367,682,734,092
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		13,256,478,411	13,593,269,239	433,233,822,487	487,055,090,966

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

		หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
งบการเงินรวม	หมายเหตุ	2560	2559	2560	2559
รายได้					
รายได้จากการขาย		4,281,205,240	4,189,564,061	145,097,741,313	147,871,836,093
รายได้จากการบริการท่อนส่งก๊าซ		77,805,253	66,486,521	2,626,916,542	2,345,215,182
รายได้อื่น					
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		51,401,747	11,587,020	1,645,957,461	-
ดอกเบี้ยรับ		59,578,973	30,065,025	2,016,049,886	1,061,453,273
รายได้อื่น ๆ		53,272,523	41,482,612	1,811,073,785	1,466,714,935
รวมรายได้		4,523,263,736	4,339,185,239	153,197,738,987	152,745,219,483
ค่าใช้จ่าย					
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน		625,061,367	582,130,736	21,174,007,181	20,536,741,123
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม		52,193,551	73,351,633	1,744,618,470	2,595,140,068
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		246,421,283	218,942,791	8,290,849,452	7,754,126,456
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	41	367,857,865	353,108,338	12,472,102,479	12,464,246,975
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย		1,650,219,726	2,079,382,379	55,983,367,203	73,368,041,766
ค่าใช้จ่ายอื่น					
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		-	-	-	25,594,662
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน		28,407,384	118,188,754	933,962,338	4,171,857,817
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	17.1	4,949,652	3,984,528	168,404,112	140,844,738
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	24	558,214,042	47,150,837	18,504,889,118	1,688,293,759
ต้นทุนทางการเงิน		226,227,426	234,465,733	7,676,494,055	8,274,219,512
รวมค่าใช้จ่าย		3,759,552,296	3,710,705,729	126,948,694,408	131,019,106,876
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า		9,745,415	8,547,096	328,715,206	301,430,490
กำไรก่อนภาษีเงินได้		773,456,855	637,026,606	26,577,759,785	22,027,543,097
ภาษีเงินได้	26.2	(179,571,250)	(285,306,802)	(5,986,945,721)	(10,039,898,405)
กำไรสำหรับปีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง		593,885,605	351,719,804	20,590,814,064	11,987,644,692
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปีจากการดำเนินงานที่ยกเลิก-สุทธิจากภาษี	14	(347,441)	20,334,113	(11,349,343)	872,073,877
กำไรสำหรับปี		593,538,164	372,053,917	20,579,464,721	12,859,718,569
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นชั้นพื้นฐาน					
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง		0.13	0.07	4.54	2.54
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก		(0.0001)	0.01	(0.003)	0.22

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

งบการเงินรวม	หมายเหตุ	2560	2559	2560	2559
กำไรสำหรับปี		593,538,164	372,053,917	20,579,464,721	12,859,718,569
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
รายการที่จะได้รับการจัดประเภทใหม่เข้าไปในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน		53,525,981	(13,464,713)	(2,624,279,921)	912,814,061
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย		28,183	(189,547)	1,657,805	(6,687,393)
ผลกำไรจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด		13,470,224	12,113,450	440,112,029	436,783,992
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด		(2,694,044)	52,043,003	(88,022,406)	1,806,719,121
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วมและการร่วมค้า		4,038,119	390,654	138,147,230	13,488,819
รวมรายการที่จะได้รับการจัดประเภทใหม่เข้าไปในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง		68,368,463	50,892,847	(2,132,385,263)	3,163,118,600
รายการที่จะไม่ได้รับการจัดประเภทใหม่เข้าไปในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน		-	-	(32,660,055,793)	(4,015,123,432)
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วมและการร่วมค้า		(103,708)	(28,215)	(3,618,660)	(1,010,275)
รวมรายการที่จะไม่ได้รับการจัดประเภทใหม่เข้าไปในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง		(103,708)	(28,215)	(32,663,674,453)	(4,016,133,707)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี		68,264,755	50,864,632	(34,796,059,716)	(853,015,107)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		661,802,919	422,918,549	(14,216,594,995)	12,006,703,462
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นซึ่งเป็นส่วนหนึ่งขององค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น					
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง		68,264,755	50,864,632	(34,796,059,716)	(706,527,802)
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	14	-	-	-	(146,487,305)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

งบการเงินเฉพาะบริษัท	หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
		2560	2559	2560	2559
รายได้					
รายได้จากการขาย		2,160,774,039	2,086,268,509	73,216,725,742	73,653,562,367
รายได้อื่น					
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		17,231,842	15,056,093	572,688,229	524,977,283
ดอกเบี้ยรับ		75,983,616	144,353,525	2,593,058,146	5,097,078,749
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน		-	1,323,540	-	46,737,942
รายได้อื่น ๆ		108,673,611	19,004,680	3,679,055,167	672,598,400
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		110,476,453	8,890,707	3,704,235,682	313,458,899
รวมรายได้		2,473,139,561	2,274,897,054	83,765,762,966	80,308,413,640
ค่าใช้จ่าย					
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน		198,369,847	196,404,375	6,723,849,659	6,934,477,756
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม		885,028	2,386,320	30,327,904	84,295,712
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		243,668,327	139,713,823	8,203,805,015	4,955,198,140
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	41	270,096,819	260,975,565	9,152,093,006	9,213,412,729
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย		696,010,878	932,959,454	23,614,983,096	32,915,949,100
ค่าใช้จ่ายอื่น					
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน		47,168,260	-	1,610,629,085	-
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	17.1	4,949,652	3,984,528	168,404,112	140,844,738
ต้นทุนทางการเงิน		145,536,523	121,965,230	4,937,666,385	4,304,672,616
รวมค่าใช้จ่าย		1,606,685,334	1,658,389,295	54,441,758,262	58,548,850,791
กำไรก่อนภาษีเงินได้		866,454,227	616,507,759	29,324,004,704	21,759,562,849
ภาษีเงินได้	26.2	(50,288,302)	(131,668,502)	(1,616,581,274)	(4,659,772,753)
กำไรสำหรับปี		816,165,925	484,839,257	27,707,423,430	17,099,790,096
กำไรต่อหุ้น					
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	43	0.19	0.11	6.39	3.82

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

งบการเงินเฉพาะบริษัท	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2560	2559	2560	2559
กำไรสำหรับปี	816,165,925	484,839,257	27,707,423,430	17,099,790,096
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่จะได้รับการจัดประเภทใหม่เข้าไปในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลกำไรจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	13,470,224	14,456,880	440,112,029	503,078,159
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(2,694,044)	(2,891,376)	(88,022,406)	(100,615,632)
รวมรายการที่จะได้รับการจัดประเภทใหม่เข้าไปในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	10,776,180	11,565,504	352,089,623	402,462,527
รายการที่จะไม่ได้รับการจัดประเภทใหม่เข้าไปในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(32,660,055,793)	(2,553,396,112)
รวมรายการที่จะไม่ได้รับการจัดประเภทใหม่เข้าไปในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	-	-	(32,660,055,793)	(2,553,396,112)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี	10,776,180	11,565,504	(32,307,966,170)	(2,150,933,585)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	826,942,105	496,404,761	(4,600,542,740)	14,948,856,511

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐล้านบาท

	งบการเงินรวม					องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น					กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วมและการร่วมทำ					รวม				
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559		150,685,762	3,439,036,612	15,048,319	431,231,212	6,285,794,297	(89,234,121)	(406,623)	(4,255,662)	(53,614,561)	(815,133)	(148,326,100)	11,327,990,520												
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี		-	-	-	-	(65,670,430)	-	-	-	-	-	-	(65,670,430)												
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้โดยสิทธิ์ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น		-	-	-	-	11,652,824	-	-	-	-	-	-	11,652,824												
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้โดยสิทธิ์ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น		-	-	-	-	(310,427,574)	-	-	-	-	-	-	(310,427,574)												
เงินปันผลจ่าย		-	-	-	-	372,053,917	-	-	-	-	-	-	372,053,917												
กำไรสำหรับปี		-	-	-	-	(28,215)	(13,464,713)	(189,547)	12,113,450	52,043,003	390,654	50,892,847	50,864,632												
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	6,285,794,297	(102,698,834)	(596,170)	7,857,788	(1,571,558)	(424,479)	(97,433,253)	11,386,463,889												
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559		150,685,762	3,439,036,612	15,048,319	431,231,212	6,285,794,297	(102,698,834)	(596,170)	7,857,788	(1,571,558)	(424,479)	(97,433,253)	11,386,463,889												

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐล้านบาท

	งบการเงินรวม					องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น					กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วมและการร่วมทำ					รวม				
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560		150,685,762	3,439,036,612	15,048,319	431,231,212	6,285,794,297	(102,698,834)	(596,170)	7,857,788	(1,571,558)	(424,479)	(97,433,253)	11,386,463,889												
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี		-	-	-	-	(52,825,890)	-	-	-	-	-	-	(52,825,890)												
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้โดยสิทธิ์ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	37	-	-	-	-	(23,434,261)	-	-	-	-	-	-	(23,434,261)												
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้โดยสิทธิ์ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	37	-	-	-	-	853,595,351	-	-	-	-	-	-	853,595,351												
การออกหุ้นกู้โดยสิทธิ์ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น		-	-	-	-	506,678	-	-	-	-	-	-	506,678												
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้โดยสิทธิ์ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น		-	-	-	-	(458,569,616)	-	-	-	-	-	-	(458,569,616)												
เงินปันผลจ่าย	46	-	-	-	-	593,538,164	-	-	-	-	-	-	593,538,164												
กำไรสำหรับปี		-	-	-	-	(103,708)	53,525,981	28,183	13,470,224	(2,664,044)	4,038,119	68,368,463	68,264,755												
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	6,354,905,664	(49,172,853)	(567,987)	21,328,012	(4,265,602)	3,613,640	(28,064,790)	11,516,652,613												
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560		150,685,762	3,439,036,612	15,048,319	431,231,212	6,354,905,664	(49,172,853)	(567,987)	21,328,012	(4,265,602)	3,613,640	(28,064,790)	11,516,652,613												

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

งบการเงินรวม

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559

การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี

ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน

ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน

เงินปันผลจ่าย

กำไรสุทธิ

กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสุทธิสำหรับปี

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

หน่วย : บาท

กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น									
		ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม และการร่วมค้า					ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด				
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่จัดสรร	การแปลงค่างบการเงิน	เงินลงทุนโดยตรง	ความเสี่ยงกระแสเงินสด	ความเสี่ยงเกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	รวม	ส่วนของผู้ถือหุ้น
3,969,985,400	105,417,619,764	37,188,504,448	396,998,540	16,900,000,000	204,746,949,193	42,122,992,389	(14,562,769)	(72,390,476)	(1,815,704,576)	40,190,979,683	408,811,037,008
-	-	-	-	-	(2,332,525,044)	-	-	-	-	-	(2,332,525,044)
-	-	-	-	-	415,280,622	-	-	-	-	-	415,280,622
-	-	-	-	-	(10,916,573,419)	-	-	-	-	-	(10,916,573,419)
-	-	-	-	-	12,859,718,569	-	-	-	-	-	12,859,718,569
-	-	-	-	-	(1,010,275)	(3,102,309,371)	(6,687,393)	436,783,992	1,806,719,121	(852,004,832)	(853,015,107)
-	-	-	396,998,540	16,900,000,000	204,771,839,646	39,020,683,018	(21,250,162)	364,383,516	(8,995,455)	39,338,974,831	407,983,922,629

หน่วย : บาท

กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น									
		ส่วนแบ่งกำไร					กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
งบการเงินรวม	งบกำไรขาดทุนสุทธิ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น
3,969,985,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-						

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	กำไรสะสม				องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
	ทุนออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้โดยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสิ้น		
							การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	
150,683,762	3,439,036,612	1,152,102,940	15,048,319	431,231,212	4,946,911,042	(6,599,092)	1,319,818	(5,279,274)	10,129,734,613
-	-	-	-	-	(65,670,430)	-	-	-	(65,670,430)
-	-	-	-	-	11,652,824	-	-	-	11,652,824
-	-	-	-	-	(310,427,574)	-	-	-	(310,427,574)
-	-	-	-	-	484,839,257	-	-	-	484,839,257
-	-	-	-	-	-	14,456,880	(2,891,376)	11,565,504	11,565,504
150,683,762	3,439,036,612	1,152,102,940	15,048,319	431,231,212	5,067,305,119	7,857,788	(1,571,558)	6,286,230	10,261,694,194

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559

การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี

ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น

ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น

เงินปันผลจ่าย

กำไรสำหรับปี

กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสิ้นสำหรับปี

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หมายเหตุ	ทุนออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นกู้โดยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
				สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสิ้น			
							การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	เครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	
37	150,683,762	3,439,036,612	1,152,102,940	15,048,319	431,231,212	5,067,305,119	7,857,788	(1,571,558)	6,286,230	10,261,694,194
	-	-	-	-	-	(46,005,401)	-	-	-	(46,005,401)
	-	-	(850,876,457)	-	-	(23,434,261)	-	-	-	(874,310,718)
	-	-	-	-	-	978,428	-	-	-	978,428
	-	-	-	-	-	(458,569,616)	-	-	-	(458,569,616)
46	-	-	-	-	-	816,165,925	13,470,224	(2,694,044)	10,776,180	816,165,925
	-	-	-	-	431,231,212	5,356,440,194	21,328,012	(4,265,602)	17,062,410	9,710,728,992

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

งบการเงินเฉพาะบริษัท

หน่วย : บาท

ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไรสะสม				องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
		หุ้นกู้ยืมสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่จัดสรร	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสิ้น				
						การแปลงค่า งบการเงิน	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสิ้น		
3,969,985,400	105,417,619,764	37,188,504,448	396,998,540	16,900,000,000	165,782,127,048	36,069,945,445	(185,575,218)	28,089,995	35,912,460,222	365,567,695,422
-	-	-	-	-	(2,332,525,044)	-	-	-	-	(2,332,525,044)
-	-	-	-	-	415,280,622	-	-	-	-	415,280,622
-	-	-	-	-	(10,916,573,419)	-	-	-	-	(10,916,573,419)
-	-	-	-	-	17,099,790,096	-	-	-	-	17,099,790,096
-	-	-	-	-	-	(2,553,396,112)	503,078,159	(100,615,632)	(2,150,933,585)	(2,150,933,585)
3,969,985,400	105,417,619,764	37,188,504,448	396,998,540	16,900,000,000	170,048,099,303	33,516,549,333	317,502,941	(72,825,637)	33,761,526,637	367,682,734,092

หน่วย : บาท

ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หุ้นได้ยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
			สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสิ้น	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสิ้น			
						การแปลงค่า งบการเงิน	การป้องกัน ความเสี่ยงกระแสเงินสด	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสิ้น รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	
3,969,985,400	105,417,619,764	37,188,504,448	396,998,540	16,900,000,000	170,048,099,303	33,516,549,333	317,502,941	(72,525,637)	367,682,734,092
-	-	-	-	-	(1,554,416,687)	-	-	-	(1,554,416,687)
-	-	(27,526,733,243)	-	-	(784,243,839)	-	-	-	(28,310,977,082)
-	-	-	-	-	18,525,992	-	-	-	18,525,992
-	-	-	-	-	(15,879,830,670)	-	-	-	(15,879,830,670)
-	-	-	-	-	27,707,423,430	-	-	-	27,707,423,430
-	-	-	-	-	-	(32,660,055,793)	440,112,029	(88,022,406)	(32,307,966,170)
3,969,985,400	105,417,619,764	9,661,771,205	396,998,540	16,900,000,000	179,555,557,529	856,493,540	757,614,970	(160,548,043)	317,355,492,905

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

งบการเงินรวม	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2560	2559	2560	2559
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	773,456,855	637,026,606	26,577,759,785	22,027,543,097
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(9,745,415)	(8,547,096)	(328,715,206)	(301,430,490)
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,650,219,726	2,079,382,379	55,983,367,203	73,368,041,766
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	558,214,042	47,150,837	18,504,889,118	1,688,293,759
การกลับรายการค่าเผื่อการลดมูลค่าของสินค้าคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับคืน	(9,323,117)	(16,945,208)	(319,258,785)	(611,469,742)
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจจัดจ่าย	25,936,298	29,013,799	858,038,433	1,023,210,620
ค่าใช้จ่ายตัดจ่ายอื่น	7,729,752	(2,083,970)	262,254,444	(73,462,032)
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	33,558,675	13,289,970	1,108,215,506	474,860,641
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	(5,922,130)	(6,388,856)	(200,848,890)	(225,468,621)
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	9,446,722	82,965,125	308,084,042	2,959,954,702
ส่วนเกินจากมูลค่าที่ตราไว้จากการซื้อคืนหุ้นกู้	-	7,326,825	-	258,670,816
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	12,232,006	11,345,952	414,866,581	400,410,346
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(5,360,643)	(16,087,759)	(181,806,085)	(423,506,532)
ดอกเบี้ยรับต่ำกว่าดอกเบี้ยจ่าย	162,878,745	199,624,995	5,532,771,275	7,044,330,412
	3,203,321,516	3,057,073,599	108,519,617,421	107,609,978,742
สินทรัพย์จากการดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	(179,350,306)	88,580,683	(6,082,661,180)	3,126,093,857
ลูกหนี้การค้า	(32,178,569)	3,999,903	(1,091,335,366)	141,160,254
ลูกหนี้อื่น	(3,028,073)	47,266,844	(102,697,000)	1,668,090,416
สินค้าคงเหลือ	13,751,271	(6,235,650)	466,374,025	(220,061,853)
พัสดุดังกล่าว	22,242,766	36,200,386	754,362,869	1,277,544,957
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	(1,865,167)	(10,919,298)	(63,257,086)	(385,352,086)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	13,745,030	24,797,080	466,162,367	875,111,791
สิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอน	(15,482,685)	(28,481,591)	(525,094,900)	(1,005,141,560)
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	(498,743)	(2,452,125)	(16,914,855)	(86,537,760)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	654,891	(61,676,885)	22,210,599	(2,176,634,059)
หนี้สินจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	5,352,952	(182,722,635)	181,545,227	(6,448,450,025)
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	336,208	(1,555,858)	11,402,481	(54,907,653)
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	164,467,421	(34,298,194)	5,577,908,513	(1,210,414,858)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	5,317,097	(11,594,966)	180,329,199	(409,197,024)
รายได้รอการรับรู้	-	(287,934)	-	(10,161,470)
ประมาณการหนี้สิน	(86,847,295)	(45,965,584)	(2,945,423,847)	(1,622,167,770)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	(4,974,819)	(10,992,779)	(168,720,858)	(387,945,294)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
งบการเงินรวม	2560	2559	2560	2559
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	1,232,254	2,517,102	41,791,846	88,830,838
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	20,365,810	21,191,709	690,705,935	747,874,931
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(457,659,853)	(596,954,707)	(15,521,522,553)	(21,067,081,233)
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	826,326	-	29,745,597
	(534,419,810)	(768,758,173)	(18,124,834,584)	(27,129,600,004)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	2,668,901,706	2,288,315,426	90,394,782,837	80,480,378,738
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง				
เงินสดจ่ายลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	(4,415,787,957)	(1,992,077,517)	(149,761,338,851)	(70,302,249,683)
เงินสดรับจากการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	3,442,374,205	274,159,760	116,748,035,648	9,675,350,340
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(92,750,000)	-	(3,145,613,946)	-
เงินสดจ่ายลงทุนในบริษัทร่วม	(156,609,002)	-	(5,311,390,420)	-
เงินสดจ่ายลงทุนในเงินลงทุนระยะยาวอื่น	(11,307)	-	(383,482)	-
เงินสดรับจากการลงทุนในการร่วมค้า	393,300	1,311,000	13,338,760	46,266,397
เงินสดรับสุทธิจากการขายบริษัท	-	8,704,391	-	307,185,973
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5,275,218	5,211,927	178,908,880	183,933,717
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินลงทุนระยะสั้น	27,730,121	4,670,803	940,466,350	164,836,953
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม	575,186	551,767	19,507,412	19,472,381
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(1,331,920,387)	(996,712,203)	(45,172,046,816)	(35,174,891,291)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(6,163,767)	(7,040,562)	(209,043,990)	(248,467,922)
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าเพิ่มขึ้น	(22,845,405)	(19,019,399)	(774,801,356)	(671,212,118)
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	(5,950)	-	(209,990)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(2,549,739,795)	(2,720,245,983)	(86,474,361,811)	(95,999,985,243)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง				
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	-	(183,876,825)	-	(6,489,182,450)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(133,512,103)	(134,241,709)	(4,528,059,665)	(4,737,513,523)
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงิน	-	(5,750,000)	-	(202,922,794)
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(874,310,718)	-	(29,652,226,277)	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	854,695,000	-	28,986,959,692	-
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงินในการออกหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(66,608)	-	(2,258,995)	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(52,825,890)	(65,670,430)	(1,791,588,744)	(2,317,569,954)
เงินสดรับสุทธิสำหรับสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	-	155,597,145	-	5,491,166,489
เงินปันผลจ่าย	(458,569,616)	(310,427,574)	(15,552,377,131)	(10,955,274,886)
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	-	-	-
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(664,589,935)	(544,369,393)	(22,539,551,120)	(19,211,297,118)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลงสุทธิ	(545,428,024)	(976,299,950)	(18,619,130,094)	(34,730,903,623)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	2,039,499,782	2,995,402,554	73,076,515,987	108,099,811,788
	1,494,071,758	2,019,102,604	54,457,385,893	73,368,908,165
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	18,109,534	20,397,178	(5,037,919,889)	(292,392,178)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	1,512,181,292	2,039,499,782	49,419,466,004	73,076,515,987
ข้อมูลเพิ่มเติมประกอบกระแสเงินสด				
การซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่ยังไม่ได้มีการจ่ายชำระเงินสด	698,995,158	849,385,666	23,706,403,413	29,975,602,199

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

งบการเงินเฉพาะบริษัท	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2560	2559	2560	2559
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	866,454,227	616,507,759	29,324,004,704	21,759,562,849
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	696,010,878	932,959,454	23,614,983,096	32,915,949,100
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจ่าย	10	-	352	-
ค่าใช้จ่ายตัดจ่ายอื่น	2,386,563	(4,434,278)	81,001,548	(156,460,531)
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	12,629,264	3,849,782	414,542,014	137,632,745
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	(320,844)	(321,723)	(10,881,426)	(11,353,912)
ขาดทุน (กำไร) จากอนุพันธ์ทางการเงิน	30,238,134	(10,142,674)	1,053,188,626	(352,935,109)
ส่วนเกินจากมูลค่าที่ตราไว้จากการซื้อคืนหุ้นกู้	-	7,326,825	-	258,670,816
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(110,476,453)	(8,890,707)	(3,704,235,682)	(313,458,899)
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	10,952,372	9,954,872	371,468,307	351,317,714
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(496,071)	(124,513,200)	(16,824,241)	(4,394,185,456)
ดอกเบี้ยรับต่ำ (สูง) กว่าดอกเบี้ยจ่าย	68,044,551	(24,806,206)	2,293,659,439	(877,578,389)
	1,575,422,631	1,397,489,904	53,420,906,737	49,317,160,928
สินทรัพย์จากการดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	(104,827,787)	22,249,302	(3,555,231,795)	785,198,342
ลูกหนี้การค้า	(243,024)	(494,224)	(8,242,142)	(17,441,626)
ลูกหนี้อื่น	(6,105,635)	5,187,986	(207,072,477)	183,088,783
สินค้าคงเหลือ	91,070	573,100	3,088,637	20,225,233
พัสดุดังเหลือ	7,141,934	29,306,776	242,218,520	1,034,263,100
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	21,431	4,493,703	726,832	158,586,923
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	(16,522,450)	7,947,479	(560,358,472)	280,473,864
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	448,580	(700,996)	15,213,579	(24,738,820)
หนี้สินจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	72,431,247	(114,535,784)	2,456,503,953	(4,042,073,264)
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	131,049	(208,606)	4,444,527	(7,361,914)
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(33,027,143)	(39,413,369)	(1,120,114,746)	(1,390,934,077)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	11,357,074	(8,154,190)	385,174,861	(287,768,871)
ประมาณการหนี้สิน	(68,821,437)	(45,965,584)	(2,334,077,327)	(1,622,167,770)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	(4,360,634)	(9,256,450)	(147,890,793)	(326,668,651)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

งบการเงินเฉพาะบริษัท	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2560	2559	2560	2559
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	5,886,203	14,995,589	199,630,437	529,208,155
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(242,659,850)	(361,914,863)	(8,229,802,795)	(12,772,308,741)
	(379,059,372)	(495,890,131)	(12,855,789,201)	(17,500,419,334)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,196,363,259	901,599,773	40,565,117,536	31,816,741,594
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดจ่ายลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	(1,891,621,651)	(1,302,077,517)	(64,154,301,309)	(45,951,514,397)
เงินสดรับจากการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	1,946,374,205	251,659,760	66,011,232,812	8,881,304,624
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(2,528,555,290)	595,802,725	(85,755,889,838)	21,026,426,719
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,285,196,743	1,001,113,653	77,502,390,794	35,330,222,554
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(7,712,895)	(820,911,656)	(261,582,644)	(28,970,728,151)
เงินสดจ่ายลงทุนในบริษัทย่อย	(40,708,308)	(234,639)	(1,380,621,241)	(8,280,623)
เงินสดจ่ายลงทุนในเงินลงทุนระยะยาวอื่น	(11,307)	-	(383,482)	-
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	110,476,453	8,890,707	3,746,806,171	313,761,230
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินลงทุนระยะสั้น	15,142,839	4,328,282	513,569,014	152,749,064
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม	55,543,408	78,844,956	1,883,753,285	2,782,511,103
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(502,473,131)	(445,729,025)	(17,041,363,746)	(15,730,187,675)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(5,377,829)	(5,425,153)	(182,388,954)	(191,458,648)
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าเพิ่มขึ้น	(4,854,883)	(11,546,060)	(164,653,234)	(407,471,104)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(568,581,646)	(645,283,967)	(19,283,432,372)	(22,772,665,304)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันลดลง	-	(807,964,444)	-	(28,513,809,135)
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	-	(183,876,825)	-	(6,489,182,450)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(90,398,772)	(65,216,983)	(3,065,872,141)	(2,301,567,374)
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(874,310,718)	-	(29,652,226,277)	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(46,005,401)	(65,670,430)	(1,560,272,020)	(2,317,569,954)
เงินปันผลจ่าย	(458,569,616)	(310,427,574)	(15,552,377,131)	(10,955,274,886)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(1,469,284,507)	(1,433,156,256)	(49,830,747,569)	(50,577,403,799)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	(841,502,894)	(1,176,840,450)	(28,549,062,405)	(41,533,327,509)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	1,227,500,948	2,392,848,702	43,982,104,344	86,354,501,779
	385,998,054	1,216,008,252	15,433,041,939	44,821,174,270
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	1,987,071	11,492,696	(2,753,333,694)	(839,069,926)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	387,985,125	1,227,500,948	12,679,708,245	43,982,104,344
ข้อมูลเพิ่มเติมประกอบกระแสเงินสด				
การซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่ยังไม่ได้มีการจ่ายชำระเงินสด	322,471,509	343,328,991	10,936,613,220	12,116,396,195
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่เกิดจากดอกเบี้ยทบต้น	10,706,065	50,494,431	363,095,912	1,781,994,969

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

1. ข้อมูลทั่วไป

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

บริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้า และการดำเนินงานร่วมกัน (กลุ่มบริษัท) ประกอบธุรกิจหลักในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งภายในประเทศไทยและต่างประเทศ ธุรกิจท่อขนส่งก๊าซในต่างประเทศ และการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 กลุ่มบริษัทมีการดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมใน 10 ประเทศ โดยมีโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมตามสัดส่วนการร่วมทุน ดังต่อไปนี้

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2560	2559
โครงการของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)				
บงกช	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	44.4445	44.4445
อาทิตย์	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80	80
คอนแทร์ค 4 (แปลง บี 12/27)	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45	45
สินภูฮ่อม (แปลง ซี 5 นอร์ท)	ไทย	PTTEP SP Limited	20	20
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	25	25
คอนแทร์ค 3 (แปลง บี 10, บี 11, บี 12 และ บี 13)	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5	5
ซี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซอนโมบิล เอ็กซ์โพลเรชั่น แอนด์โปรดักชั่น โคราซ อิงค์	20	20
แอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ วาเคซ	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	24.5	24.5

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2560	2559
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.)				
ยาดานา	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	Total E&P Myanmar	25.5	25.5
เยตากุน	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.31784	19.31784
พีทีทีอียู 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 บัตตานี จำกัด	5	5
บงกช (จี 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	44.4445	44.4445
คอนแทร์ค 4 (จี 7/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน บัตตานี จำกัด	45	45
อาทิตย์ (จี 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80	80
ชอดีก้า	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80	80
เมียนมาร์ เอ็ม 3	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80	80
เมียนมาร์ เอ็ม 11	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
พื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย	ไทย-มาเลเซีย	Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	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
โครงการของ PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)				
เวียดนาม บี และ 48/95	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	Vietnam Oil and Gas Group	8.5	8.5

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2560	2559
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.)				
สินภู่ออม (แปลง อียู-1)	ไทย	PTTEP SP Limited	20	20
ปี 6/27 ²	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	100	60
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	75	75
โครงการของ PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)				
อินโดนีเซีย เซไมทู ³	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	Murphy Semai Oil Co.,Ltd	28.33	28.33
โครงการของ PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)				
เมียนมาร์ พีเอสซี จี และอีพี 2 ⁴	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	PTTEP South Asia Limited	-	70
เมียนมาร์ MD-7 ⁵	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	PTTEP South Asia Limited	50	100
เมียนมาร์ เอ็มไอจีอี 3	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	PTTEP South Asia Limited	75	75
โครงการของ PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)				
อินโดนีเซีย มาลุนด้า ⁶	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	PTTEP Malunda Limited	100	100

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2560	2559
โครงการของ PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)				
มาเรียนา ออยล์ แชนด์	แคนาดา	PTTEP Canada Limited	100	100

โครงการของกลุ่มบริษัท PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)

พีทีทีอียู ออสเตรเลีย * เครือรัฐออสเตรเลีย

* รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		2560	2559
เอซี/แอล 7, เอซี/แอล 8, เอซี/อาร์แอล 7, เอซี/อาร์แอล 12 และเอซี/พี 54	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Limited	100	100
เอซี/แอล 1, เอซี/แอล 2 และเอซี/แอล 3	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Limited	100	100
เอซี/อาร์แอล 10	PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited	90	90
เอซี/อาร์แอล 4 (Tenacious)	PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited	100	100
เอซี/อาร์แอล 6 (Audacious), เอซี/อาร์แอล 6 (ไม่รวม Audacious)	PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited	100	100
เอซี/อาร์แอล 4 (ไม่รวม Tenacious), เอซี/อาร์แอล 5	PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited	100	100

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2560	2559
โครงการของกลุ่ม Cove Energy Limited (Cove)				
โมซัมบิก โรมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	สาธารณรัฐ โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	8.5	8.5
โครงการของ Natuna 2 B.V. (Natuna 2)				
นาทูน่า ซี เอ	สาธารณรัฐ อินโดนีเซีย	Premier Oil Natuna Sea BV	11.5	11.5
โครงการของ PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL)				
บารารินเนียร์ เอพี 1	สหพันธ์ สาธารณรัฐ บราซิล	BG E&P Brasil Limitada	25	25
บราซิล บีเอ็ม อีเอส 23	สหพันธ์ สาธารณรัฐ บราซิล	Petrobras	20	20

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2560	2559
โครงการของ PTTEP SP Limited (PTTEP SP)				
คอนแทร็ค 4 (แปลง ปี 12/27)	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	15	15
สินภูฮ่อม (แปลง อี 5 นอร์ท และ อียู-1)	ไทย	PTTEP SP Limited	35	35
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.จี 7 จำกัด (PTTEP G7)				
คอนแทร็ค 4 (แปลง จี 7/50)	ไทย	บริษัท เซฟรอน ปัตตานี จำกัด	15	15
โครงการของ PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO)				
ซาราวักเอสเค 410 บี	มาเลเซีย	PTTEP HK Offshore Limited	42.5	42.5

¹ PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ถือหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และ บริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ

² เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2560 บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (ปตท.สผ.ส.) ได้รับอนุมัติจากรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานในการรับโอนสัดส่วนการร่วมลงทุน ในโครงการปี 6/27 จากผู้ร่วมทุนอื่น ทำให้สัดส่วนการร่วมลงทุนเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 60 เป็นร้อยละ 100

³ เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2557 PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM) และผู้ร่วมทุนยื่นขอยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจในโครงการอินโดนีเซีย เซไม ทุ หลังจากดำเนินการตามข้อผูกพันตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตครบถ้วนแล้ว ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

⁴ เมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม 2560 PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA) ได้ยื่นขอยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจในโครงการเมียนมาร์ พีเอสซี จี และอีพี 2 ต่อรัฐบาลสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ หลังจากดำเนินการตามข้อผูกพันตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตครบถ้วนแล้ว โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 สิงหาคม 2560

⁵ เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2560 PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA) ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ในการโอนสัดส่วนการลงทุนในโครงการเมียนมาร์ MD-7 ให้ผู้ร่วมทุนอื่น ทำให้สัดส่วนการลงทุนลดลงจากร้อยละ 100 เป็นร้อยละ 50 โดย PTTEP SA ยังเป็นผู้ดำเนินการ

⁶ เมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม 2558 PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML) ยื่นขอยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจในโครงการอินโดนีเซีย มาลุนดา หลังจากดำเนินการตามข้อผูกพันตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตครบถ้วนแล้ว ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลสาธารณรัฐอินโดนีเซีย

2. เกณฑ์การจัดทำงานการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทจัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความว่ารวมถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงินภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

ตามที่กรมพัฒนาธุรกิจการค้าได้ออกประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง กำหนดรายการที่ต้องมีในงบการเงิน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2559 ลงวันที่ 11 ตุลาคม 2559 ซึ่งมีผลบังคับสำหรับการจัดทำงานการเงินที่มีรอบบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2560 กลุ่มบริษัทจึงได้มีการจัดประเภทรายการในงบแสดงฐานะการเงินที่นำมาแสดงเปรียบเทียบ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เพื่อให้การแสดงรายการในงบการเงินเป็นไปตามประกาศฉบับดังกล่าว โดยมีผลกระทบต่องบการเงินตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.1

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทกำหนดสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional currency) และได้นำเสนองบการเงินในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา แต่อย่างไรก็ดี เนื่องจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้ากำหนดให้กิจการต้องนำเสนองบการเงินในสกุลเงินบาท กลุ่มบริษัทจึงนำเสนองบการเงินในสกุลเงินบาทโดยแปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินบาทด้วย

ในกรณีที่กลุ่มบริษัททำสัมปทานหรือร่วมลงทุนในสัญญาแบ่งปันผลผลิตกับผู้อื่น เพื่อสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทได้บันทึกส่วนได้เสียตามสัดส่วนของค่าใช้จ่าย สิทธิประโยชน์และหนี้สินตามรายงานค่าใช้จ่าย ซึ่งจัดทำโดยผู้ดำเนินการในสัมปทานหรือสัญญาแบ่งปันผลผลิต รายงานค่าใช้จ่ายนี้ได้ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่นทุกปี และโดยคณะกรรมการผู้ร่วมลงทุนอย่างสม่ำเสมอ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นตามที่ระบุในนโยบายการบัญชี

ในการจัดทำงานการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้บริหารต้องใช้ประมาณการและข้อสมมติซึ่งมีผลกระทบต่อการรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย การประมาณการและข้อสมมติมาจากประสบการณ์ในอดีต และปัจจัยแวดล้อมต่าง ๆ ที่ผู้บริหารมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลภายใต้สภาวะแวดล้อมนั้น ๆ ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติไว้

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทบันทึบบัญชีภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่เนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ปรับปรุงใหม่

มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ปรับปรุงใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา มีรายละเอียดดังนี้

- มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2560

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง สินค้าคงเหลือ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง งบกระแสเงินสด
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง สัญญาก่อสร้าง
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง ภาษีเงินได้
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง สัญญาเช่า
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง รายได้
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง กำไรต่อหุ้น
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง เกษตรกรรม
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 104 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การบัญชีสำหรับการปรับโครงสร้างหนี้ที่มีปัญหา
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 105 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินลงทุนในตราสารหนี้และตราสารทุน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 107 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การรวมธุรกิจ
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง สัญญาประกันภัย
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีหมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การสำรวจและการประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง งบการเงินรวม
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การร่วมกิจการ
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล – กรณี ที่ไม่มี ความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน-สิ่งสูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง ภาษีเงินได้-การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่สร้างขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง รายได้-รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-ต้นทุนเว็บไซต์
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอนการบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอนการบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10	เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
(ปรับปรุง 2559)	
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12	เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
(ปรับปรุง 2559)	
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13	เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
(ปรับปรุง 2559)	
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14	เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์
(ปรับปรุง 2559)	ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการ
	เหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง
	2559) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15	เรื่อง สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
(ปรับปรุง 2559)	
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17	เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
(ปรับปรุง 2559)	
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18	เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
(ปรับปรุง 2559)	
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20	เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับ
(ปรับปรุง 2559)	เหมืองผิวดิน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21	เรื่อง เงินที่นำส่งรัฐ
(ปรับปรุง 2559)	

การนำมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ปรับปรุงใหม่ ดังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อบการเงินที่นำเสนอ

- มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2561

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง สินค้าคงเหลือ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง งบกระแสเงินสด
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง สัญญาก่อสร้าง
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง ภาษีเงินได้
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง สัญญาเช่า
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง รายได้
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและ การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตรา แลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์ เมื่อออกจากงาน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจ ที่เงินเฟ้อรุนแรง
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง กำไรต่อหุ้น
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง ประมาณ การหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง เกษตรกรรม
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การรวมธุรกิจ
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง สัญญาประกันภัย
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและ การดำเนินงานที่ยกเลิก
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การสำรวจและการประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง งบการเงินรวม
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การร่วมกิจการ
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล – กรณีที่ไม่มี ความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรม ดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน-สิ่งของที่ให้แก่ผู้เช่า
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง ภาษีเงินได้-การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษี ของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น

การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่สร้างขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง รายได้-รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-ต้นทุนเว็บไซต์
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอนการบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง สิทธิในส่วนของได้เสียจากกองทุนการรื้อถอนการบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองผิวดิน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง เงินที่นำส่งรัฐ

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินและเห็นว่าการนำมาตราฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ปรับปรุงใหม่ ดังกล่าวข้างต้น มาใช้ปฏิบัติไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อการเงินที่ได้นำเสนอ

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 การจัดทำการเงินรวม

งบการเงินรวมประกอบด้วย บริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกัน รายการบัญชีระหว่างบริษัทกับบริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกันที่เป็นสาระสำคัญได้ตัดออกในการจัดทำการเงินรวม

บริษัทย่อย

บริษัทย่อย หมายถึงกิจการที่กลุ่มบริษัทควบคุม กลุ่มบริษัทควบคุมกิจการเมื่อกลุ่มบริษัทมีการเปิดรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับกิจการที่ได้รับการลงทุนและมีความสามารถทำให้เกิดผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการมีอำนาจเหนือกิจการที่ได้รับการควบคุม กิจการที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงาน และโดยทั่วไปแล้วกลุ่มบริษัทจะถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงมากกว่ากึ่งหนึ่ง ในการประเมินว่ากลุ่มบริษัทมีการควบคุมกิจการหรือไม่ กลุ่มบริษัทพิจารณาถึงการมีอยู่และผลกระทบจากสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ซึ่งกิจการอื่นในกลุ่มบริษัทสามารถใช้สิทธิหรือแปลงสภาพตราสารนั้นในปัจจุบันรวมถึงสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ซึ่งกิจการอื่นในกลุ่มบริษัทถืออยู่ด้วย กลุ่มบริษัทรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทควบคุมบริษัทย่อยจนกระทั่งอำนาจควบคุมหมดไป

กลุ่มบริษัทบันทึกการซื้อบริษัทย่อยด้วยวิธีการซื้อและแสดงต้นทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่จ่ายไปหรือด้วยมูลค่ายุติธรรมของตราสารทุนที่ออกให้ หรือด้วยภาระหนี้สินซึ่งกลุ่มบริษัทต้องรับผิดชอบตั้งแต่วันที่ได้บริษัทย่อยมารวมถึงต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งบริษัทย่อย สินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ ซึ่งได้จากการซื้อบริษัทย่อยจะถูกวัดมูลค่าเริ่มแรกในวันที่ได้บริษัทย่อยนั้นด้วยมูลค่ายุติธรรม

ต้นทุนการได้บริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยที่กลุ่มบริษัทจะได้รับจะบันทึกเป็นค่าความนิยม ในกรณีที่ต้นทุนการได้บริษัทย่อยต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนทันที

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า ต้นทุนจะมีการปรับเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงสิ่งตอบแทนที่เกิดขึ้นจากสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย ต้นทุนจะรวมต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องจากการได้มาของเงินลงทุนนี้ โดยบริษัทมีการพิจารณาทุกสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีว่ามีข้อบ่งชี้ที่แสดงว่าเงินลงทุนในบริษัทย่อยเกิดการด้อยค่าหรือไม่ เมื่อมีข้อบ่งชี้เกิดขึ้นบริษัทจะทดสอบการด้อยค่า หากมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน บริษัทจะรับรู้ผลขาดทุนไปที่งบกำไรขาดทุนเฉพาะบริษัท

รายชื่อของบริษัทย่อยแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18

บริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญโดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายการเงินและการดำเนินงาน แต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายดังกล่าว เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม นับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญสิ้นสุดลง

ภายใต้วิธีส่วนได้เสีย กลุ่มบริษัทรับรู้เงินลงทุนเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนนี้จะเพิ่มขึ้นหรือลดลงในภายหลังวันที่ได้มาด้วยส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของผู้ได้รับการลงทุนตามสัดส่วนที่ผู้ลงทุนมีส่วนได้เสียอยู่ เงินลงทุนในบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทรวมถึงค่าความนิยมที่ระบุได้ ณ วันที่ซื้อเงินลงทุน

ถ้าส่วนได้เสียของเจ้าของในบริษัทร่วมนั้นลดลงแต่ยังคงมีสิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ กลุ่มบริษัทจะจัดประเภทรายการที่เคยรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเข้ากำไรหรือขาดทุนเฉพาะสัดส่วนในส่วนได้เสียของเจ้าของที่ลดลง

ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนและส่วนแบ่งในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมที่เกิดขึ้นภายหลังการได้มา จะรวมไว้ในงบกำไรขาดทุน และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ตามลำดับ ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงภายหลังการได้มาดังกล่าวข้างต้นจะปรับปรุงกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุน เมื่อส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมนั้น กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนอีกต่อไป เว้นแต่กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในหนี้ของบริษัทร่วมหรือรับว่าจะจ่ายหนี้แทนบริษัทร่วม

รายการกำไรที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมจะตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมนั้น รายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงก็จะตัดบัญชีในทำนองเดียวกัน เว้นแต่รายการนั้นมีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันเกิดการด้อยค่า นโยบายการบัญชีของบริษัทร่วมจะถูกเปลี่ยนเท่าที่จำเป็นเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทมีการพิจารณาทุกสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีว่ามีข้อบ่งชี้ที่แสดงว่าเงินลงทุนในบริษัทร่วมเกิดการด้อยค่าหรือไม่ หากมีข้อบ่งชี้เกิดขึ้นกลุ่มบริษัทจะคำนวณผลขาดทุนจากการด้อยค่า โดยเปรียบเทียบมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน และรับรู้ผลต่างไปที่ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) ของเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบกำไรขาดทุน

ในงบการเงินเฉพาะบริษัท เงินลงทุนในบริษัทร่วมจะบันทึกบัญชีด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า ต้นทุนจะมีการปรับเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงสิ่งตอบแทนที่เกิดขึ้นจากสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย ต้นทุนจะรวมต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องจากการได้มาของเงินลงทุนนี้

รายชื่อของบริษัทร่วมแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18

การร่วมการงาน

เงินลงทุนในการร่วมการงานจะถูกจัดประเภทเป็นการดำเนินงานร่วมกัน หรือการร่วมค้า โดยการจัดประเภทรายการจะขึ้นอยู่กับสิทธิและภาระผูกพันตามสัญญาของผู้เข้าร่วมการงานนั้นมากกว่าโครงสร้างรูปแบบทางกฎหมายของการร่วมการงาน กลุ่มบริษัทได้ประเมินลักษณะของการร่วมการงานที่มีและพิจารณาว่าเป็น การร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกัน ดังนี้

การร่วมค้า

การร่วมการงานจัดประเภทเป็นการร่วมค้าเมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการร่วมการงานนั้น ในงบการเงินรวม กลุ่มบริษัทรับรู้เงินลงทุนในการร่วมค้าโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย เงินลงทุนในการร่วมค้ารับรู้เมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุนและปรับปรุงมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนเพื่อรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนและการเปลี่ยนแปลงในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของผู้ได้รับการลงทุนตามสัดส่วนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสีย หากส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในการร่วมค้ามีจำนวนเท่ากับหรือสูงกว่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในการร่วมค้านั้น (ซึ่งรวมถึงส่วนได้เสียระยะยาวใดๆ ซึ่งโดยเนื้อหาแล้วถือเป็นส่วนหนึ่งของเงินลงทุนสุทธิของกลุ่มบริษัทในการร่วมค้านั้น) กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งในขาดทุนที่เกินกว่าส่วนได้เสียของตนในการร่วมค้านั้น นอกจากว่ากลุ่มบริษัทมีภาระผูกพัน หรือได้จ่ายเงินเพื่อชำระภาระผูกพันแทนการร่วมค้าไปแล้ว

รายการกำไรที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงระหว่างกลุ่มบริษัทกับการร่วมค้าจะตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในการร่วมค้านั้น รายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงก็จะตัดบัญชีในทำนองเดียวกัน เว้นแต่รายการนั้นมีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันเกิดการด้อยค่า นโยบายการบัญชีของการร่วมค้าจะถูกเปลี่ยนเท่าที่จำเป็น เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท

ในงบการเงินเฉพาะบริษัท เงินลงทุนในการร่วมค้าจะบันทึกโดยใช้วิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า ต้นทุนจะมีการปรับเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงสิ่งตอบแทนที่เกิดขึ้นจากสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย ต้นทุนจะรวมต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องจากการได้มาของเงินลงทุนนี้

การดำเนินงานร่วมกัน

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทการลงทุนที่กลุ่มบริษัทมีสิทธิในสินทรัพย์และมีภาระผูกพันในหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการร่วมการงานนั้นเป็นการดำเนินงานร่วมกัน โดยกลุ่มบริษัทรับรู้สินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายตามส่วนได้เสียที่กลุ่มบริษัทมีในการดำเนินงานร่วมกัน และเป็นไปตามนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัทที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายนั้น

กลุ่มบริษัทยังไม่รับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากรายการซื้อสินทรัพย์จากการดำเนินงานร่วมกันจนกว่าจะขายสินทรัพย์นั้นให้แก่บุคคลที่สามที่เป็นอิสระ

รายชื่อของการร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกันได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18

กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นกิจการที่บริษัทมีอำนาจควบคุมหรือถูกควบคุมไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อมหรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้นบริษัทย่อย กิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน บริษัทร่วม และการร่วมค้า

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทแต่ละรายการ บริษัทคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

4.2 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

รายการต่างๆ ในงบการเงินของแต่ละกิจการในกลุ่มบริษัทวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ซึ่งถูกกำหนดเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

รายการบัญชีในสกุลเงินตราต่างประเทศอื่นที่เกิดขึ้นระหว่างปี แปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานตามอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ สินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินในสกุลเงินตราต่างประเทศ ซึ่งคงเหลือ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน รายการกำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว ได้บันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

อย่างไรก็ตาม เพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กลุ่มบริษัทจึงนำเสนองบการเงินรวมที่แปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินบาท โดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราตัวเฉลี่ยระหว่างอัตราที่ธนาคารพาณิชย์รับซื้อและขายซึ่งธนาคารแห่งประเทศไทยคำนวณไว้ ณ วันสิ้นงวด และแปลงค่างบกำไรขาดทุน โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนตัวเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างจากการแปลงค่ารายการดังกล่าวรับรู้ในกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น

4.3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคาร หรือเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องในการเปลี่ยนมือ ซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา

4.4 เงินลงทุนระยะสั้น

เงินลงทุนระยะสั้น คือ เงินลงทุนที่มีกำหนดเวลา โดยมีอายุมากกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน นับจากวันที่ได้มา และกลุ่มบริษัทตั้งใจจะถือไว้จนครบกำหนด เงินลงทุนระยะสั้นวัดมูลค่าภายหลังการได้มาด้วยวิธีราคาทุน ตัดจำหน่ายตามอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง หักด้วยค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุน โดยกลุ่มบริษัทจะทดสอบค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนเกิดขึ้น หากราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน กลุ่มบริษัทจะบันทึกรายการขาดทุนจากค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนในงบกำไรขาดทุน

4.5 เงินลงทุนเพื่อค้า

เงินลงทุนเพื่อค้า คือ เงินลงทุนเพื่อจุดมุ่งหมายหลักในการทำกำไรจากการเปลี่ยนแปลงราคา

เงินลงทุนเพื่อค้ารับรู้มูลค่าเริ่มแรกด้วยราคาทุนซึ่งหมายถึงมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ให้ไปเพื่อให้ได้มาซึ่งเงินลงทุนนั้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการทำรายการและวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยมูลค่ายุติธรรมของหน่วยลงทุนคำนวณจากมูลค่าสินทรัพย์สุทธิของหน่วยลงทุน รายการกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนเพื่อค้าจะถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

4.6 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญประมาณจากการสอบทานสถานะของลูกหนี้การค้าที่ค้างอยู่ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญหมายถึงผลต่างระหว่างราคาตามบัญชีของลูกหนี้การค้าเปรียบเทียบกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับจากลูกหนี้การค้า หักด้วยมูลค่าสูญบัญชีเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในปีที่เกิดขึ้น

4.7 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนของสินค้าคำนวณโดยวิธีต้นทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก มูลค่าสุทธิที่จะได้รับประมาณจากราคาที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นพร้อมขายและค่าใช้จ่ายในการขาย

4.8 พัสตคงเหลือ

พัสตคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนของพัสตคงเหลือคำนวณโดยวิธีต้นทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก มูลค่าสุทธิที่จะได้รับประมาณจากราคาที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็น

4.9 เงินลงทุนเพื่อขาย

เงินลงทุนเพื่อขายรับรู้มูลค่าเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งหมายถึงมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ให้ไปเพื่อให้ได้มาซึ่งเงินลงทุนนั้นรวมทั้งค่าใช้จ่ายในการทำการรายการ โดยวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยมูลค่ายุติธรรม มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนวัดตามราคาเสนอซื้อที่อ้างอิงจากตลาด Alternative Investment Market (AIM) ในตลาดหลักทรัพย์ลอนดอน (London Stock Exchange) ณ วันทำการสุดท้ายของวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน โดยอ้างอิงราคาเสนอซื้อล่าสุดจากตลาด AIM โดยรายการกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนเพื่อขายรับรู้ในกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น

บริษัทจะทดสอบค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนเกิดขึ้น หากราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน บริษัทจะบันทึกรายการขาดทุนจากค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนในงบกำไรขาดทุน

ในการจำหน่ายเงินลงทุนผลต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของผลตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายเมื่อเปรียบเทียบกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุน

4.10 เงินลงทุนระยะยาวอื่น

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทเงินลงทุนในตราสารทุนที่ไม่ได้อยู่ในความต้องการของตลาด นอกเหนือจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้า และการดำเนินงานร่วมกันเป็นเงินลงทุนทั่วไป โดยจะแสดงในงบแสดงฐานะการเงินในหัวข้อเงินลงทุนระยะยาวอื่นด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่า และกลุ่มบริษัทจะทดสอบการด้อยค่าเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่าเกิดขึ้น หากราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน กลุ่มบริษัทจะบันทึกรายการขาดทุนจากการด้อยค่าในงบกำไรขาดทุนทันที รายชื่อของเงินลงทุนระยะยาวอื่นได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19

4.11 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขต้องนำมารวมเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของสินทรัพย์นั้น โดยสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขคือสินทรัพย์ที่จำเป็นต้องใช้ระยะเวลานานในการเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขาย การรวมต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ต้องสิ้นสุดลงเมื่อการดำเนินการส่วนใหญ่ ที่จำเป็นในการเตรียมสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขายได้เสร็จสิ้นลง

สำหรับเงินกู้ยืมทั่วไป กลุ่มบริษัทรับรู้ต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ โดยใช้อัตราการจัดตั้งเป็นทุนซึ่งคำนวณจาก อัตราดอกเบี้ยถ่วงน้ำหนักของยอดเงินกู้ในระหว่างปี

ในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้นโดยเฉพาะ เพื่อก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ จะเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีของเงินกู้ นั้น หักด้วยรายได้ที่เกิดจากการนำเงินกู้ดังกล่าวไปลงทุนเป็นการชั่วคราว

ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนการได้มาซึ่งทุนเป็นส่วนหักจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น โดยต้นทุนการได้มาซึ่งทุนประกอบไปด้วยค่าใช้จ่ายโดยตรงที่เกิดขึ้นสำหรับการระดมทุน เช่น ค่าธรรมเนียม ค่าใช้จ่ายในการจัดพิมพ์หนังสือชี้ชวน ค่าที่ปรึกษาทางการเงิน เป็นต้น

ต้นทุนการกู้ยืมอื่นๆ ต้องถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดขึ้น

4.12 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงตามราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

■ สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

บริษัทบันทึกบัญชีสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายบัญชีดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต รวมถึงเครื่องมือ และอุปกรณ์ต่างๆ

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า และจะเปลี่ยนเป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายการสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน

รายการเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ค่าเสื่อมราคาและค่าสูญสิ้น

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนา รวมถึงต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต ยกเว้นโครงการที่ยังไม่สำเร็จคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ (Proved Developed Reserves) กลุ่มบริษัทรับรู้การเปลี่ยนแปลงประมาณการปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

ค่าเสื่อมราคาสำหรับเครื่องมือ และอุปกรณ์ต่างๆ คำนวณโดยวิธีเส้นตรง ตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ไม่เกิน 20 ปี

ค่าเสื่อมราคาสำหรับค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาของสัญญา ซึ่งมีอายุ 10 ปี

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จคำนวณโดยวิศวกรของบริษัท และข้อมูลที่ได้รับจากผู้ร่วมดำเนินงาน

■ ท่อขนส่งก๊าซและอื่นๆ

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วย ราคาซื้อรวมถึงต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน

ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ไม่เกิน 30 ปี

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

รายการกำไรขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์คำนวณโดยเปรียบเทียบจากสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับกับราคาตามบัญชี และรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

ต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นที่มีสาระสำคัญจะรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ หากกลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับประโยชน์กลับคืนมามากกว่าการใช้ประโยชน์โดยไม่มีการปรับปรุง

ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดขึ้น

4.13 รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตที่มีรัฐบาลเป็นผู้ร่วมทุนบางสัญญา กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐบาลมีข้อผูกพันที่จะต้องจ่ายต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงต้นทุนในส่วนของรัฐบาลจนกว่าจะได้รับอนุมัติพื้นที่พัฒนาปิโตรเลียม (First Development Area) ต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่กลุ่มผู้ร่วมทุนจ่ายแทนรัฐบาลดังกล่าว (Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้ เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับคืน Carried Cost ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียม หรือการหักคืนค่าใช้จ่ายที่ได้จ่ายไปแล้ว (Recovery) โดยปราศจากดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทได้บันทึกรายการ Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปิโตรเลียม ภายใต้วิธีผลสำเร็จของงาน ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรในงบแสดงฐานะการเงิน รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน (รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 25)

4.14 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมเกิดจากการรวมธุรกิจ โดยเป็นจำนวนที่สูงกว่าของมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้เมื่อเทียบกับมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ และหนี้สินที่ระบุได้ รวมทั้งหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นสุทธิ ณ วันที่ได้มา ของบริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน บริษัทร่วม หรือการร่วมค้า

ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกันจะแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบแสดงฐานะการเงินรวม ส่วนค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้าจะรวมไว้ในบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า

ค่าความนิยมที่รับรู้จะไม่ถูกตัดจำหน่าย แต่จะถูกทดสอบการด้อยค่าทุกปี โดยจะถูกปันส่วนไปยังหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (Cash Generating Unit) ซึ่งหน่วยนั้นอาจจะเป็นหน่วยเดียวหรือหลายหน่วยรวมกันซึ่งคาดว่าจะได้รับประโยชน์จากค่าความนิยมที่เกิดจากการรวมธุรกิจ และกลุ่มบริษัทแสดงค่าความนิยมด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม

ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีการกลับรายการ ทั้งนี้มูลค่าคงเหลือตามบัญชีของค่าความนิยมจะถูกรวมคำนวณในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการขายกิจการ

4.15 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน แสดงตามราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนประกอบด้วยค่าใช้จ่ายเพื่อสิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และสิทธิการเช่า ซึ่งตัดจำหน่ายตามวิธีเส้นตรงไม่เกิน 10 ปี

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

4.16 สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า

■ ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserves)

ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ คือ มูลค่าของปริมาณสำรองซึ่งกลุ่มบริษัททำการประเมินมูลค่าเมื่อมีการซื้อธุรกิจ ปริมาณสำรองดังกล่าวจะถูกจัดประเภทรวมกับสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเมื่อปริมาณสำรองดังกล่าวได้เปลี่ยนประเภทเป็นปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและทำการตัดจำหน่ายซึ่งคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต

■ สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร

บริษัทบันทึกสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรเป็นสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าโดยใช้ราคาทุน เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกโอนไปเป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการที่ระบุไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.12 เรื่องที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

สำหรับโครงการที่พิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

4.17 การด้อยค่าของสินทรัพย์

สินทรัพย์ของกลุ่มบริษัทจะมีการทบทวนการด้อยค่า เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน สำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอน หรือยังไม่พร้อมใช้งาน จะถูกทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี

รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ ซึ่งส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้สินทรัพย์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่สามารถแยกออกมาได้ เพื่อวัตถุประสงค์ของการประเมินการด้อยค่า

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่ใช้ในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตปิโตรเลียมได้คำนึงถึงการประเมินความเสี่ยงบนความสามารถของแหล่งผลิตและแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม รวมถึงการคาดการณ์เกี่ยวกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว และที่ยังไม่ได้พิสูจน์

ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ยกเว้นส่วนที่เกี่ยวข้องกับค่าความนิยมจะถูกกลับรายการเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ซึ่งบ่งชี้ว่ามีการเปลี่ยนแปลงในค่าเผื่อการด้อยค่าที่เกิดขึ้น ในกรณีดังกล่าว ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นจากการกลับบัญชีผลขาดทุนจากการด้อยค่า ต้องไม่สูงกว่าราคาตามบัญชีที่ควรเป็น (สุทธิจากค่าตัดจำหน่ายหรือค่าเสื่อมราคา) หากกลุ่มบริษัทไม่เคยรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์นั้นในงวดก่อน

4.18 ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดประกอบด้วย ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน ยกเว้นภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับรายการที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือรายการที่รับรู้โดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น ในกรณีนี้ ภาษีเงินได้ต้องรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นตามลำดับ

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันคำนวณจากอัตราภาษีตามกฎหมายภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงานในประเทศที่บริษัทและบริษัทย่อยดำเนินงานอยู่และเกิดรายได้เพื่อเสียภาษี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้จากผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน และราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากการรับรู้เริ่มแรกของรายการสินทรัพย์หรือรายการหนี้สินที่เกิดจากรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจ และ ณ วันที่เกิดรายการ รายการนั้นไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุนทั้งทางบัญชีหรือทางภาษี ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษี (และกฎหมายภาษีอากร) ที่มีผลบังคับใช้อยู่ หรือ ที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้รับประโยชน์ หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่า กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกัน ก็ต่อเมื่อบริษัทมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันโดยการเรียกเก็บเป็นหน่วยภาษีเดียวกันหรือหน่วยภาษีต่างกัน ซึ่งตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

4.19 ค่าตอบแทนตามสัญญาผลตอบแทน

ค่าตอบแทนตามสัญญาผลตอบแทนเป็นภาระผูกพันที่บริษัทต้องจ่ายเงินให้กับผู้ซื้อ (ปตท.) ตามเงื่อนไขหนึ่งในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Gas Sales Agreement) ของโครงการอาทิตย์ ในการดำเนินการขายก๊าซธรรมชาติ ซึ่งค่าตอบแทนดังกล่าวจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนภายใต้หัวข้อค่าตอบแทนตามสัญญาผลตอบแทนและตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

4.20 เงินกู้ยืม

กลุ่มบริษัทบันทึกเงินกู้ยืมตามมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้นเพื่อให้ได้มาซึ่งเงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มบริษัทไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน

4.21 สัญญาเช่าระยะยาว

■ กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ซึ่งผู้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมดถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า แล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายดังกล่าวจะเป็นส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สิน ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่าเพื่อให้อัตราดอกเบี้ยแต่ละงวดเป็นอัตราคงที่สำหรับยอดคงเหลือของหนี้สินที่เหลืออยู่

สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ที่เช่าหรืออายุของสัญญาเช่า แล้วแต่ระยะเวลาใดจะน้อยกว่า

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้ให้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเป็นส่วนใหญ่ สัญญาเช่านั้นถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าวจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เงินเพิ่มที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่า จะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

■ กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงานรวมแสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินในส่วนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ด้วยเกณฑ์เดียวกันกับรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของกลุ่มบริษัทซึ่งมีลักษณะคล้ายคลึงกัน รายได้ค่าเช่า รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า

4.22 ผลประโยชน์ของพนักงาน

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลประโยชน์ของพนักงาน โดยแบ่งประเภทเป็นผลประโยชน์หลังออกจากงานและผลประโยชน์ระยะยาวอื่น

ผลประโยชน์หลังออกจากงาน

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลประโยชน์ของพนักงานตามโครงการสมทบเงินและโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ ดังต่อไปนี้

โครงการสมทบเงิน

พนักงานของกลุ่มบริษัทได้เข้าเป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพต่อไปนี้ คือ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน ปตท.สผ. ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพสินสภาพร ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” และ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพทิสโก้ร่วมทุน 1 ซึ่งจดทะเบียนแล้ว”

กองทุนดังกล่าวเป็นกองทุนแบบที่มีผู้จัดการทรัพย์สินที่เป็นบุคคลภายนอกเป็นผู้ดูแลทั้งเงินสะสมของพนักงาน และเงินสมทบจากกลุ่มบริษัท ทั้งนี้กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบเป็นรายเดือนในระหว่างอัตราร้อยละ 3-15 ของเงินเดือนพนักงานเข้ากองทุนดังกล่าว และถือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในรอบระยะเวลาบัญชีที่มีการจ่ายเงินสมทบ

โครงการผลประโยชน์ของพนักงานเมื่อเกษียณอายุ

ภาระหนี้สินของกลุ่มบริษัทที่เกิดจากแผนการเงินผลประโยชน์สำหรับพนักงานเมื่อเกษียณอายุ คำนวณโดยการประมาณจำนวนเงินผลประโยชน์ในอนาคตที่พนักงานจะได้รับจากการทำงานให้กับกลุ่มบริษัทในงวดปัจจุบันและงวดอนาคต โดยผลประโยชน์ดังกล่าว ได้ถูกคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยอัตราคิดลดใช้อัตราผลตอบแทนของพันธบัตรรัฐบาล การประมาณการหนี้สินดังกล่าว คำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) กำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงจากประสบการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติจะต้องรับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้นผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในงวดที่เกิดขึ้น

ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทันทีในงบกำไรขาดทุน

ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น

ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของกลุ่มบริษัท เป็นผลประโยชน์ที่จ่ายจากการทำงานเป็นระยะเวลานาน กลุ่มบริษัทจะกำหนดจำนวนเงินผลประโยชน์ ตามระยะเวลาของการให้บริการของพนักงาน

ภาระหนี้สินที่คาดว่าจะเกิดจากการให้ผลประโยชน์นี้คำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย และจะบันทึกค้างจ่ายตลอดระยะเวลาการจ้างงาน โดยใช้วิธีการทางบัญชีเดียวกับที่ใช้ในโครงการผลประโยชน์ของพนักงานเมื่อเกษียณอายุ กำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงจากประสบการณ์หรือเปลี่ยนแปลงข้อสมมติจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

กลุ่มบริษัทได้บันทึกหนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์ของพนักงานในงบแสดงฐานะการเงินภายใต้หัวข้อประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน ตามรายละเอียดที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 32

4.23 การจัดการความเสี่ยงในส่วนลงทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนของบริษัท คือ เพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัท เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

4.24 สํารองเพื่อการขยายงาน

กลุ่มบริษัทจะพิจารณาจัดสรรสํารองเพื่อการขยายงานเพื่อวัตถุประสงค์ในการลงทุนโครงการใหม่ในระยะเริ่มสำรวจ (Exploration Phase) ซึ่งเป็นระยะที่มีความเสี่ยงสูงหรือเพื่อการแสวงหาปริมาณสํารองปิโตรเลียมมาทดแทน โดยจัดสรรจากกำไรสุทธิทางภาษีที่เกิดจากกิจกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ในอัตราไม่เกินร้อยละ 35

4.25 การรับรู้รายได้

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมรับรู้เมื่อส่งมอบสินค้าให้กับลูกค้า

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวตามข้างต้นรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

4.26 รายได้รอการรับรู้ภายใต้สัญญา (Take-or-Pay)

ภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ กลุ่มบริษัทมีภาระต้องส่งมอบก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำให้แก่ลูกค้าตามสัญญาการซื้อขายในแต่ละปีสัญญา หากในปีสัญญาใดที่ลูกค้าไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำได้ตามสัญญาที่กำหนดสำหรับปีสัญญานั้น ลูกค้าต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ไม่ได้รับ (Take-or-Pay) โดยมีสิทธิที่จะรับก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ได้ชำระแล้วในปีต่อไป (Make-up) โดยไม่ต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติอีก กลุ่มบริษัทบันทึกการรายการดังกล่าวเป็นรายได้รอการรับรู้ และจะรับรู้เป็นรายได้ในปีที่มีการส่งมอบก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้า (รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 35)

4.27 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ ที่หักดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี

กำไรต่อหุ้นปรับลดคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ ที่หักดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี ปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด โดยมีข้อสมมติว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด

4.28 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ส่วนงานดำเนินงานได้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน โดยผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานหมายถึงบุคคลที่มีหน้าที่ในการจัดสรรทรัพยากรและประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานดำเนินงานที่ทำการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์

ในการพิจารณาข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้พิจารณาถึงประเภทของผลิตภัณฑ์ รวมถึงเขตภูมิศาสตร์ โดยแบ่งตามส่วนงานธุรกิจ ซึ่งส่วนงานธุรกิจจะกำหนดโดยลักษณะของกิจกรรมที่แตกต่างกัน ซึ่งมีความเสี่ยงและผลตอบแทนที่แตกต่างจากความเสี่ยงและผลตอบแทนของส่วนงานธุรกิจอื่น

4.29 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน

กลุ่มบริษัทจัดสินทรัพย์ทางการเงินเป็น 4 ประเภท ได้แก่ (1) สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน (2) เงินลงทุนที่ถือจนครบกำหนด (3) เงินให้สินเชื่อและลูกหนี้ และ (4) สินทรัพย์ทางการเงินเพื่อขาย การจัดประเภทขึ้นอยู่กับจุดประสงค์ในการได้มาซึ่งสินทรัพย์ทางการเงินนั้นๆ หนี้สินทางการเงินจัดประเภทเป็น (1) หนี้สินทางการเงินที่วัดค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน และ (2) หนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินทั้งหมดจะรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยในกรณีของสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุนจะแสดงสุทธิด้วยต้นทุนในการทำรายการซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาหรือการออกสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงิน ทั้งนี้การบัญชีหลังจากการได้มาขึ้นอยู่กับการจัดประเภทของสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงินนั้น

สินทรัพย์ทางการเงินประเภทเงินให้สินเชื่อและลูกหนี้ และเงินลงทุนที่ถือจนครบกำหนด รวมถึงหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายนั้น เริ่มต้นรับรู้รายการด้วยมูลค่ายุติธรรมสุทธิด้วยต้นทุนการทำรายการและรับรู้มูลค่าภายหลังด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง โดยรับรู้ส่วนต่างเป็นกำไรหรือขาดทุน

การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทประเมินข้อบกพร่องซึ่งการด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินหรือกลุ่มของสินทรัพย์ทางการเงินว่ามีการด้อยค่าหรือไม่ ณ วันสิ้นงวดในงบแสดงฐานะการเงิน ในกรณีที่มีข้อบกพร่องซึ่งการด้อยค่าเกิดขึ้น จำนวนผลขาดทุนจากการด้อยค่าจะคำนวณจากผลต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิมตามสัญญา โดยขาดทุนจากการด้อยค่ารับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุน

อนุพันธ์ทางการเงินและการป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทรับรู้อนุพันธ์ทางการเงินในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมเป็นกำไรหรือขาดทุน

ในกรณีที่มีการเลือกปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงโดยเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุในมาตรฐานการบัญชี ผลของการบันทึกการป้องกันความเสี่ยงจะถูกหักกลบกกันสำหรับการป้องกันความเสี่ยงที่มีประสิทธิผล กรณีที่กิจการเข้าทำสัญญาเพื่อป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรม การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุน เช่นเดียวกับการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงเฉพาะส่วนของความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

กรณีที่กิจการเข้าทำสัญญาอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่มีประสิทธิผลของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้ในกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นโดยแสดงเป็นรายการแยกต่างหาก และจะทยอยรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่อกำไรขาดทุน ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนทันทีที่เกิดรายการ

5. การจัดประเภทรายการใหม่

5.1 ตามที่กรมพัฒนาธุรกิจการค้าได้ออกประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง กำหนดรายการย่อยที่ต้องมีในงบการเงิน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2559 ลงวันที่ 11 ตุลาคม 2559 ซึ่งมีผลต่อการจัดทำงบการเงินที่มีรอบบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2560 กลุ่มบริษัทจึงได้มีการจัดประเภทรายการในงบแสดงฐานะการเงิน ที่นำมาแสดงเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เพื่อให้การแสดงรายการในงบการเงินเป็นไปตามประกาศฉบับดังกล่าว

5.2 นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้มีการจัดประเภทรายการใหม่ในงบแสดงฐานะการเงินรวม สำหรับส่วนหนึ่งของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เนื่องจากกลุ่มบริษัทพิจารณาลักษณะของสินทรัพย์ดังกล่าวแล้ว พบว่าสินทรัพย์ดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทรายการในงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงจัดประเภทรายการในปีปัจจุบัน

ผลกระทบต่อบทงบการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และวันที่ 1 มกราคม 2559 มีดังนี้

	งบการเงินรวม				งบการเงินรวม				หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
	31 ธ.ค. 2559				1 ม.ค. 2559				
	ตามที่ รายงานไว้เดิม	จัดประเภทใหม่ ตามข้อ 5.1	ตามข้อ 5.2 (ลดลง)	ตามที่ จัดประเภทใหม่	ตามที่ รายงานไว้เดิม	จัดประเภทใหม่ ตามข้อ 5.1	ตามข้อ 5.2 (ลดลง)	ตามที่ จัดประเภทใหม่	
งบแสดงฐานะการเงิน									
สินทรัพย์ถาวรซึ่งเงินได้ของงวดปัจจุบัน	-	106.02	-	106.02	-	95.87	-	95.87	
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	187.20	(106.02)	-	81.18	208.64	(95.87)	-	112.77	
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	8,534.10	-	(264.21)	8,269.89	9,652.41	-	(276.39)	9,376.02	
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	3,643.07	(3,551.26)	-	91.81	3,691.16	(3,592.62)	-	98.54	
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	-	3,551.26	264.21	3,815.47	-	3,592.62	276.39	3,869.01	
สิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอน	-	115.87	-	115.87	-	87.39	-	87.39	
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	186.33	(115.87)	-	70.46	96.25	(87.39)	-	8.86	

	งบการเงินรวม				งบการเงินรวม				หน่วย : ล้านบาท
	31 ธ.ค. 2559				1 ม.ค. 2559				
	ตามที่ รายงานไว้เดิม	จัดประเภทใหม่ ตามข้อ 5.1	เพิ่มเติม ตามข้อ 5.2	ตามที่ จัดประเภทใหม่	ตามที่ รายงานไว้เดิม	จัดประเภทใหม่ ตามข้อ 5.1	เพิ่มเติม ตามข้อ 5.2	ตามที่ จัดประเภทใหม่	
งบแสดงฐานะการเงิน									
สินทรัพย์ภายใต้การบริหารได้ของงวดปัจจุบัน	-	3,798.77	-	3,798.77	-	3,459.66	-	3,459.66	
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	6,707.54	(3,798.77)	-	2,908.77	7,529.68	(3,459.66)	-	4,070.02	
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	305,781.99	-	(9,466.90)	296,315.09	348,341.60	-	(9,974.26)	338,367.34	
สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน	130,533.52	(127,243.77)	-	3,289.75	133,208.86	(129,652.63)	-	3,556.23	
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	-	127,243.77	9,466.90	136,710.67	-	129,652.63	9,974.26	139,626.89	
สิทธิในการได้รับผลประโยชน์จากการลงทุน	-	4,151.82	-	4,151.82	-	3,153.85	-	3,153.85	
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	6,676.47	(4,151.82)	-	2,524.65	3,473.43	(3,153.85)	-	319.58	

งบการเงินเฉพาะบริษัท			งบการเงินเฉพาะบริษัท		
31 ธ.ค. 2559					
ตามที่ได้รับอนุมัติ	ตามที่เพิ่มขึ้น (ลดลง)	จัดประเภทใหม่	ตามที่ได้รับอนุมัติ	ตามที่เพิ่มขึ้น (ลดลง)	จัดประเภทใหม่
รายงานไว้เดิม	ตามข้อ 5.1		รายงานไว้เดิม	ตามข้อ 5.1	
-	22.29		-	18.03	18.03
32.65	(22.29)		39.80	(18.03)	21.77
221.42	(140.45)		216.95	(129.13)	87.82
-	140.45		-	129.13	129.13
หน่วย : ล้านบาท					
งบการเงินเฉพาะบริษัท					
31 ธ.ค. 2559					
ตามที่ได้รับอนุมัติ	ตามที่เพิ่มขึ้น (ลดลง)	จัดประเภทใหม่	ตามที่ได้รับอนุมัติ	ตามที่เพิ่มขึ้น (ลดลง)	จัดประเภทใหม่
รายงานไว้เดิม	ตามข้อ 5.1		รายงานไว้เดิม	ตามข้อ 5.1	
-	798.78		-	650.61	650.61
1,170.07	(798.78)		1,436.12	(650.61)	785.51
7,933.70	(5,032.51)		7,829.42	(4,660.22)	3,169.20
-	5,032.51		-	4,660.22	4,660.22

งบประมาณฐานะการเงิน

สินทรัพย์ภาคเงินได้ของงวดปัจจุบัน

สินทรัพย์หมุนเวียน

สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและ

ประเมินค่า

งบประมาณการเงิน

สินทรัพย์ภาชีเงินใต้ของงวดปัจจุบัน

สิ้นทรัพย์หมดน่วยนอนฯ

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและ

ประเมินค่า

6. การประมาณการทางบัญชีและข้อสมมติที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี ผู้บริหารต้องใช้ประมาณการและข้อสมมติ ซึ่งมีผลกระทบต่อ การรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย ทั้งนี้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติที่สำคัญและที่มาของความไม่ แน่นอนในการประมาณการซึ่งอาจมีผลต่อมูลค่าทางบัญชีของสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายที่รายงานในงบการเงิน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม

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

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) คือ ปริมาณของปิโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใดๆ โดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขสภาวะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบของรัฐ โดยปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บ ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม (Exploration Costs)

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนจะถูกตัดจำหน่ายเป็น ค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเว้นแต่ (1) พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือ (2) พบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์และมี แผนงานสำรวจและประเมินในอนาคต ซึ่งในการตัดสินใจว่าจะตัดจำหน่ายต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ และมีอายุมากกว่า 12 เดือนหรือไม่นั้น บริษัทจำเป็นต้องใช้ข้อสมมติในการประเมินเงื่อนไขภายใต้สถานการณ์ปัจจุบัน ซึ่งหากมีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติในรอบระยะเวลาบัญชีภายหลัง ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ดังกล่าวจะถูก ตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีนั้น

การด้อยค่าของสินทรัพย์

ในการพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์ บริษัทคำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด ซึ่งการคาดการณ์ กระแสเงินสดในอนาคต มีข้อสมมติที่สำคัญของฝ่ายบริหารในเรื่องเกี่ยวกับราคาขายซึ่งอ้างอิงจากราคาน้ำมันในอนาคต ปริมาณ การผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต ซึ่งประมาณจากปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserve) และปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserve) และอัตรากำไรขั้นต้น ซึ่งข้อสมมติเหล่านี้มาจากดุลยพินิจของผู้บริหาร และอยู่บนพื้นฐานของ ประสบการณ์ในอดีต รวมถึงการคาดการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่าสมเหตุสมผลในสถานการณ์ปัจจุบัน โดยหากมีการเปลี่ยนแปลงของ ข้อมูล หรือมีข้อมูลใหม่ที่ชัดเจนขึ้น อาจทำให้เกิดผลกระทบต่อเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติ และอัตราคิดลดที่จะนำมาใช้ในการ คำนวณประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด

ข้อสมมติด้านราคากำหนดจากราคาน้ำมันในช่วงระยะสั้นอ้างอิงจากราคาน้ำมันล่วงหน้า (Forward Price Curve) และประมาณราคา น้ำมันในช่วงระยะยาวอ้างอิงประมาณการจากอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันในตลาดโลก

ค่าความนิยม และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในการบันทึกและวัดมูลค่าของค่าความนิยม และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ได้มา ตลอดจนการทดสอบการด้อยค่าในภายหลัง ฝ่ายบริหารต้องอาศัยการประมาณกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจากสินทรัพย์ หรือ หน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (Cash Generating Unit) รวมทั้งการเลือกอัตราคิดลดที่เหมาะสมในการคำนวณหามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดนั้น

ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ซึ่งการประมาณหนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นสาระสำคัญ เนื่องจากมีรายการค้าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ซึ่งทำให้เกิดความไม่แน่นอนในการประมาณการภาษีที่จะต้องชำระ ทั้งนี้กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิด โดยใช้เกณฑ์การประมาณภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระ ซึ่งผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงวดที่มีการประมาณการ

กลุ่มบริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในบัญชีเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ภาษีเงินได้นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการว่าควรรับรู้จำนวนสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นจำนวนเท่าใด โดยพิจารณาจากข้อสมมติที่เกี่ยวข้องกับกำไรทางภาษีที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตในแต่ละช่วงเวลา ทั้งนี้ข้อสมมติเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน และอาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สัญญาเช่า

ในการพิจารณาประเภทของสัญญาเช่าว่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหรือสัญญาเช่าทางการเงิน ฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาเพื่อพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทได้โอนหรือรับโอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ในสินทรัพย์ที่เช่าดังกล่าวแล้วหรือไม่

ผลประโยชน์ของพนักงาน

ภาระหนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์ของพนักงานคำนวณโดยการประมาณจำนวนเงินผลประโยชน์ในอนาคตที่พนักงานจะได้รับจากการทำงานให้กับกลุ่มบริษัทในงวดปัจจุบันและงวดอนาคตซึ่งการประมาณการหนี้สินดังกล่าวจะถูกคำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) และกำหนดข้อสมมติที่เกี่ยวข้องซึ่งประกอบด้วยข้อสมมติทางการเงินและทางประชากรศาสตร์ โดยรายละเอียดได้เปิดเผยตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 32

ประมาณการหนี้สิน (Provisions)

ประมาณการหนี้สิน (ไม่รวมถึงประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน) จะถูกรับรู้เมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระตามกฎหมายหรือข้อผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีต และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรเพื่อชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

ประมาณการหนี้สินค่าซื้อถาวรอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่าซื้อถาวรอุปกรณ์การผลิต เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล โดยวิศวกรของบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินดังกล่าวโดยใช้มูลค่าปัจจุบันคิดลดก่อนภาษีจากจำนวนประมาณการของต้นทุนค่าซื้อถาวรอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ซึ่งต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ ส่วนประมาณการหนี้สินที่เพิ่มขึ้นที่สะท้อนถึงระยะเวลาที่ผ่านไปซึ่งเกิดจากส่วนคิดลดที่ทยอยลดลงในแต่ละงวด กลุ่มบริษัทรับรู้เป็นต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่างๆ เทคโนโลยี และระดับราคา ดังนั้น ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติไว้

ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม

บริษัทได้ตกลงทำสัญญาต่ออายุสัมปทานกับกระทรวงพลังงานเพื่อขยายระยะเวลาการผลิตเพิ่มเป็นระยะเวลา 10 ปี การต่อสัญญาดังกล่าวทำให้บริษัทต้องจ่ายเงินค่าตอบแทนการขยายระยะเวลาการผลิตให้กับกระทรวงพลังงาน โดยผู้บริหารของบริษัทได้ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนดังกล่าวโดยใช้วิธีการคิดลดกระแสเงินสดตามอายุของสัญญาใหม่ โดยใช้ข้อสมมติที่สำคัญ เช่น ข้อมูลปริมาณการขาย และราคาน้ำมัน เป็นต้น

7. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	700.04	674.30	22,877.97	24,160.42
รายการเทียบเท่าเงินสด				
- เงินฝากประจำ	518.29	1,119.42	16,938.01	40,109.64
- ตราสารหนี้	213.14	245.78	6,965.71	8,806.46
- บัตรเงินฝาก	80.71	-	2,637.78	-
รวม	1,512.18	2,039.50	49,419.47	73,076.52

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	37.28	93.77	1,218.08	3,359.84
รายการเทียบเท่าเงินสด				
- เงินฝากประจำ	270.00	1,052.83	8,823.85	37,723.45
- ตราสารหนี้	-	80.90	-	2,898.81
- บัตรเงินฝาก	80.71	-	2,637.78	-
รวม	387.99	1,227.50	12,679.71	43,982.10

เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถามสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.00 – 2.50 ต่อปี (ในระหว่างปี 2559 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.00 – 2.20 ต่อปี)

เงินฝากธนาคารประเภทประจำสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.20 – 12.09 ต่อปี (ในระหว่างปี 2559 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.20 – 13.05 ต่อปี)

ตราสารหนี้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.00 – 1.51 ต่อปี (ในระหว่างปี 2559 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.30 – 1.51 ต่อปี)

บัตรเงินฝากสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.17 ต่อปี (ในระหว่างปี 2559 : ไม่มี)

8. เงินลงทุนระยะสั้น

เงินลงทุนระยะสั้น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
เงินฝากประจำ	2,502.87	1,982.08	81,796.02	71,019.04
บัตรเงินฝาก	452.62	-	14,792.13	-
รวม	2,955.49	1,982.08	96,588.15	71,019.04

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
เงินฝากประจำ	794.70	1,302.08	25,971.59	46,654.23
บัตรเงินฝาก	452.62	-	14,792.13	-
รวม	1,247.32	1,302.08	40,763.72	46,654.23

เงินฝากธนาคารประเภทประจำมีอายุตั้งแต่วันฝากจนถึงวันครบกำหนดมากกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.90 – 2.30 ต่อปี (ในระหว่างปี 2559 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.80 – 1.65 ต่อปี)

บัตรเงินฝากมีอายุตั้งแต่วันซื้อจนถึงวันครบกำหนดมากกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.87 – 2.03 ต่อปี (ในระหว่างปี 2559 : ไม่มี)

9. เงินลงทุนเพื่อค้า

การเปลี่ยนแปลงของมูลค่าของเงินลงทุนเพื่อค้าสำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	0.17	6.04
ผลกำไรจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรม	0.03	0.86
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	0.01	0.46
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(0.58)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	0.21	6.78

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	0.16	5.80
ผลกำไรจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรม	0.03	0.83
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	0.01	0.44
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(0.56)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	0.20	6.51

10. ลูกหนี้บริษัทใหญ่

ลูกหนี้บริษัทใหญ่ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
ค่าขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	541.66	355.06	17,701.80	12,722.26
การให้บริการสร้างท่อขนส่งก๊าซ	24.91	27.70	814.17	992.34
รวม	566.57	382.76	18,515.97	13,714.60

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
ค่าขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	296.63	185.40	9,694.09	6,643.06
การให้บริการสร้างท่อขนส่งก๊าซ	24.91	27.70	814.17	992.34
รวม	321.54	213.10	10,508.26	7,635.40

ลูกหนี้บริษัทใหญ่ สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	538.30	334.38	17,592.25	11,981.19
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	-	1.82	-	65.24
- มากกว่า 3 แต่ไม่เกิน 6 เดือน	-	0.52	-	18.68
- มากกว่า 6 แต่ไม่เกิน 12 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 12 เดือนขึ้นไป ¹	28.27	46.04	923.72	1,649.49
รวม	566.57	382.76	18,515.97	13,714.60

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	294.18	180.44	9,614.04	6,465.33
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	-	1.72	-	61.39
- มากกว่า 3 แต่ไม่เกิน 6 เดือน	-	0.52	-	18.68
- มากกว่า 6 แต่ไม่เกิน 12 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 12 เดือนขึ้นไป ¹	27.36	30.42	894.22	1,090.00
รวม	321.54	213.10	10,508.26	7,635.40

¹ กลุ่มบริษัทได้มีการติดตามลูกหนี้บริษัทใหญ่ที่เกินกำหนดชำระดังกล่าว และคาดว่าจะได้รับชำระคืนภายใน 12 เดือนนับจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน

11. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
Binh Son Refining & Petrochemical Co.,Ltd.	7.78	18.31	254.38	655.91
BP Singapore Pte Ltd	-	4.60	-	164.92
Myanmar Oil and Gas Enterprise	31.98	26.17	1,045.26	937.72
Petco Trading Labuan Company Limited	5.10	-	166.78	-
Petro-Diamond Singapore (Pte) Ltd.	2.86	-	93.55	-
Petroliam Nasional Berhad	11.78	10.74	384.85	384.77
PetroVietnam Oil Corporation	6.83	-	223.14	-
PTT International Trading London Ltd	14.14	-	462.17	-
PV Oil Singapore Pte Ltd.	3.40	-	111.22	-
SembCorp Gas Pte Ltd	17.23	6.39	563.05	228.94
Star Petroleum Refining Co., Limited	6.79	4.06	221.92	145.52
Unipet Asia Co.,Ltd.	-	3.88	-	139.08
Vietnam National Oil and Gas Group	0.51	0.41	16.70	14.53
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	0.73	1.22	23.68	43.87
อื่นๆ	0.30	0.21	9.71	7.64
รวม	109.43	75.99	3,576.41	2,722.90

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
Star Petroleum Refining Co., Limited	1.35	1.03	44.01	36.76
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	0.18	0.31	5.92	10.97
อื่นๆ	0.07	0.05	2.43	1.91
รวม	1.60	1.39	52.36	49.64

ลูกหนี้การค้า สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	109.26	75.82	3,570.66	2,716.59
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	-	0.17	-	6.31
- มากกว่า 3 แต่ไม่เกิน 6 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 6 แต่ไม่เกิน 12 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 12 เดือนขึ้นไป	0.17	-	5.75	-
รวม	109.43	75.99	3,576.41	2,722.90

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	1.60	1.39	52.36	49.64
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 3 แต่ไม่เกิน 6 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 6 แต่ไม่เกิน 12 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 12 เดือนขึ้นไป	-	-	-	-
รวม	1.60	1.39	52.36	49.64

12. สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
สินค้าคงเหลือ	19.31	47.00	631.23	1,684.03
หัก ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ	(0.12)	(9.45)	(4.20)	(338.66)
รวม	19.19	37.55	627.03	1,345.37

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
สินค้าคงเหลือ	3.05	3.42	99.57	122.59
หัก ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ	-	-	-	-
รวม	3.05	3.42	99.57	122.59

13. พัสดคงเหลือ

พัสดคงเหลือ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
พัสดคงเหลือ	317.88	354.08	10,388.87	12,687.02
หัก ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพและล้าสมัย	(19.82)	(8.21)	(647.87)	(294.25)
รวม	298.06	345.87	9,741.00	12,392.77

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
พัสดคงเหลือ	104.89	115.62	3,427.75	4,142.63
หัก ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพและล้าสมัย	(6.67)	(4.63)	(217.92)	(165.97)
รวม	98.22	110.99	3,209.83	3,976.66

14. การขาย PTTEP Oman Company Limited และการดำเนินงานที่ยกเลิก

เมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2559 PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขาย (Sales and Purchase Agreement หรือ SPA) เพื่อขาย PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM) ซึ่งเป็นผู้ถือสัดส่วนร้อยละ 100 ในโครงการโอมาน 44 ให้แก่ ARA Petroleum LLC (ARA) โดยสัญญาจะมีผลสมบูรณ์ต่อเมื่อมีการปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ได้ตกลงกันตามที่ระบุใน SPA เรียบร้อยแล้ว

ต่อมาเมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2559 PTTEPO ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ได้ตกลงกันตามที่ระบุใน SPA รวมทั้งได้รับอนุมัติจากรัฐบาลโอมานแล้ว ทำให้ ARA เป็นผู้ถือสัดส่วนทั้งหมดในโครงการโอมาน 44 โดย PTTEPO ได้รับเงินสดประมาณ 16 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (564 ล้านบาท) และจะทยอยรับเงินสดอีกประมาณ 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (242 ล้านบาท) ตามข้อตกลงกับผู้ซื้อ ภายในระยะเวลาไม่เกิน 18 เดือน นับจากวันที่ลงนามในสัญญาซื้อขาย

กลุ่มบริษัทได้รับรู้รายการขายบริษัทดังกล่าวในงบการเงินรวม โดยบันทึกกำไรจากการขายประมาณ 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (704 ล้านบาท) เป็นส่วนหนึ่งของกำไร (ขาดทุน) สำหรับปีจากการดำเนินงานที่ยกเลิกในงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

ในปี 2560 PTTEPO ได้คำนวณมูลค่าสุทธิจากการขาย ณ วันที่ทำรายการซื้อขาย (Final Completion Adjustment) ซึ่งเป็นไปตาม SPA ส่งผลให้มูลค่าสุทธิจากการขายลดลงประมาณ 0.35 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกาหรือ 11.35 ล้านบาท โดยกลุ่มบริษัทได้บันทึกการปรับมูลค่าดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของกำไร (ขาดทุน) สำหรับปีจากการดำเนินงานที่ยกเลิกในงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560

ทั้งนี้การขาย PTTEP OM ส่งผลให้เขตภูมิศาสตร์ตะวันออกกลางถูกจัดประเภทเป็นส่วนการดำเนินงานที่ยกเลิก โดยบริษัทได้แสดงผลการดำเนินงานของส่วนการดำเนินงานที่ยกเลิกแยกออกจากผลการดำเนินงานปกติ และแสดงเป็นกำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานที่ยกเลิก – สุทธิจากภาษี ในงบกำไรขาดทุนรวม และกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นจากการดำเนินงานที่ยกเลิกในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม ส่วนกระแสเงินสดจากการดำเนินงานที่ยกเลิกได้แยกแสดงออกจากกระแสเงินสดจากการดำเนินงานปกติในงบกระแสเงินสดรวม

ผลการดำเนินงานของการดำเนินงานที่ยกเลิกในงบการเงินรวม มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
งบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปี				
รายได้	-	28.07	-	1,136.50
ค่าใช้จ่าย	-	(26.12)	-	(923.22)
กำไรก่อนภาษีเงินได้จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	1.95	-	213.28
ภาษีเงินได้	-	(1.27)	-	(44.83)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	0.68	-	168.45
กำไร (ขาดทุน) จากการขายบริษัท	(0.35)	19.65	(11.35)	703.62
รวมกำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการดำเนินงานที่ยกเลิก	(0.35)	20.33	(11.35)	872.07

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานจากการดำเนินงานที่ยกเลิก	(0.0001)	0.01	(0.003)	0.22
	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี				
รายการที่จะได้รับการจัดประเภทใหม่เข้าไปในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	-	(146.49)

15. สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	27.26	44.89	890.77	1,608.50
รายได้ค้างรับ	12.44	5.63	406.67	201.85
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่ม	7.61	8.41	248.73	301.42
อื่น ๆ	21.36	22.25	697.93	797.00
รวม	68.67	81.18	2,244.10	2,908.77

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	7.41	6.89	242.32	246.81
รายได้ค้างรับ	14.91	0.23	487.43	8.11
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่ม	3.44	1.72	112.38	61.59
อื่น ๆ	2.86	1.52	93.36	54.78
รวม	28.62	10.36	935.49	371.29

16. เงินลงทุนเพื่อขาย

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินลงทุนเพื่อขาย สำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	0.69	24.55
ผลกำไรที่ยังไม่รับรู้จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	0.02	1.65
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(2.89)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	0.71	23.31

17. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ สรุปได้ดังนี้

17.1 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการบัญชีที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปี สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2560	2559	2560	2559
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)				
รายได้จากการขาย (ตามราคาที่ยื่นจากราคาตลาดโลก)	3,727.50	3,598.33	126,362.47	127,019.60
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	36.46	31.87	1,236.40	1,124.71
บริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้า และการดำเนินงานร่วมกัน				
ดอกเบี้ยรับ	0.57	0.55	19.51	19.47
ค่าเช่าและค่าบริการ	36.01	33.32	1,221.36	1,175.89
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
รายได้จากการขาย (ตามราคาที่ยื่นจากราคาตลาดโลก)	14.14	52.58	461.95	1,839.20
ดอกเบี้ยรับ	0.99	-	32.61	-
คณะกรรมการและผู้บริหารระดับสูง				
ค่าตอบแทนคณะกรรมการ	1.21	1.10	40.93	38.78
ค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูง	3.74	2.88	127.47	102.06

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2560	2559	2560	2559
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)				
รายได้จากการขาย (ตามราคาที่ยื่นจากราคาตลาดโลก)	2,148.14	2,075.34	72,788.65	73,268.14
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	24.21	24.29	820.98	857.32
บริษัทย่อย บริษัทร่วม และการดำเนินงานร่วมกัน				
ดอกเบี้ยรับ	42.98	118.39	1,471.87	4,180.65
รายได้ค่าบริการและการจัดการ	0.32	0.32	10.98	11.42
ค่าเช่าและค่าบริการ	34.65	32.24	1,175.18	1,137.73
คณะกรรมการและผู้บริหารระดับสูง				
ค่าตอบแทนคณะกรรมการ	1.21	1.10	40.93	38.78
ค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูง	3.74	2.88	127.47	102.06

17.2 ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)				
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	566.57	382.76	18,515.97	13,714.60
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
ลูกหนี้การค้า	14.14	-	462.17	-
	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)				
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	321.54	213.10	10,508.26	7,635.40

17.3 เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

ผู้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
บริษัทย่อย				
บริษัท ปตท.สผ.ศูนย์บริหารเงิน จำกัด	6,778.68	4,341.22	221,533.32	155,548.43
รวม	6,778.68	4,341.22	221,533.32	155,548.43

17.4 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

ผู้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
บริษัทร่วม				
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	17.75	16.19	580.00	580.00
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
PTTGL Investment Limited	92.75	-	3,031.15	-
รวม	110.50	16.19	3,611.15	580.00

ผู้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
บริษัทย่อย				
บริษัท ปตท.สผ.ศูนย์บริหารเงิน จำกัด	7.21	2,179.69	235.59	78,099.55
บริษัทรวม				
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	17.75	16.19	580.00	580.00
รวม	24.96	2,195.88	815.59	78,679.55

บริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 ในอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.40 – 2.61 ต่อปี (ในระหว่างปี 2559 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.50 – 4.45 ต่อปี) โดยผู้กู้แจ้งกำหนดชำระคืนเป็นคราว ๆ

บริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 ในอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.35 ต่อปี (ในระหว่างปี 2559 : อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.35 ต่อปี)

กลุ่มบริษัทให้กู้ยืมเงินแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 ในอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.25 ต่อปี (ในระหว่างปี 2559 : ไม่มี)

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	16.19	580.00
เพิ่มขึ้น	92.75	3,145.61
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	1.56	52.91
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(167.37)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	110.50	3,611.15

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	2,195.88	78,679.55
เพิ่มขึ้น	18.42	624.68
ลดลง	(2,285.20)	(77,502.39)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	95.86	3,251.04
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(4,237.29)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	24.96	815.59

18. เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้า และการดำเนินงานร่วมกัน

18.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	66.75	2,391.52
ส่วนแบ่งผลกำไรสุทธิหลังภาษี	9.75	328.71
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	(1.70)	(57.53)
เงินปันผลรับจากการร่วมค้า	(3.58)	(121.38)
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่น	3.93	134.53
การลงทุนเพิ่มขึ้น	156.61	5,311.39
การลงทุนลดลง	(0.39)	(13.34)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(412.67)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	231.37	7,561.23

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	642.12	23,007.63
การลงทุนเพิ่มขึ้น	40.71	1,380.62
การลงทุนลดลง	(0.05)	(1.70)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(2,072.66)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	682.78	22,313.89

18.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

รายละเอียดบริษัทย่อย มีดังต่อไปนี้

รายชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่ จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเชส จำกัด (พีทีทีอีพี เซอร์วิสเชส)	ไทย	ให้บริการสนับสนุน บุคลากร	100	100
บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (ปตท.สผ.ส.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP MEA Limited (PTTEP MEA) ¹	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	100
PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
บริษัท ปตท.สผ.ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (ปตท.สผ.ศง.)	ไทย	บริหารจัดการ ด้านการเงิน ของกลุ่มบริษัท	100	100
บริษัท ปตท.สผ.ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด (ปตท.สผ.ศธ.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	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) ²	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV) ³	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 Rommana Company Limited (PTTEPR)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Pty Ltd (PTTEP AU)	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Offshore Pty Ltd (PTTEP AO)	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Perth Pty Ltd (PTTEP AP)	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Browse Basin Pty Ltd (PTTEP AB)	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia International Finance Pty Ltd (PTTEP AIF) ⁴	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ให้บริการจัดหา เงินทุนเพื่อธุรกิจ ของกลุ่มบริษัท	-	100

รายชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่ จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
PTTEP Australasia Pty Ltd (PTTEP AA) ⁴	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	100
PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd (PTTEP AT)	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australasia (Finance) Pty Ltd (PTTEP AAF) ⁴	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	100
PTTEP Australasia (Petroleum) Pty Ltd (PTTEP AAP) ⁴	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	100
Tullian Pty Ltd (PTTEP AAT) ⁴	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	100
PTTEP Australasia (Operations) Pty Ltd (PTTEP AAO)	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd (PTTEP AAA)	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australasia (Staff) Pty Ltd (PTTEP AAS)	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	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) ⁵	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
PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Malunda Limited (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	ให้บริการจัดหา เงินทุนเพื่อธุรกิจ ของกลุ่มบริษัท	100	100
Cove Energy Limited (Cove)	สหราชอาณาจักร	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited (CEMROL) ⁶	สาธารณรัฐ ไซปรัส	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Cove Energy East Africa Limited (CEEAL)	สาธารณรัฐ ไซปรัส	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100

รายชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่ จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
PTTEP Mozambique Area 1 Limited (PTTEP MZA1)	สาธารณรัฐ ไซปรัส	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Cove Energy Kenya Limited (CEKL) ⁷	สาธารณรัฐ เคนยา	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	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)	สหพันธ์ บราซิล	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 Mexico E&P Limited, S. de R.L. de C.V. (PTTEP MEP) ⁸	เม็กซิโก	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	-

¹ เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2560 PTTEP MEA Limited (PTTEP MEA) ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากนายทะเบียนเรียบร้อยแล้วตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

² ถือหุ้นใน Hoang-Long Joint Operating Company ร้อยละ 28.5

³ ถือหุ้นใน Hoan-Vu Joint Operating Company ร้อยละ 25

⁴ เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2560 บริษัทในกลุ่ม PTTEP Australia Perth Pty Ltd (PTTEP AP) ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากนายทะเบียนเรียบร้อยแล้วตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 18.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

⁵ เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2560 บริษัทอนุมัติให้จดทะเบียนเลิก PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 18.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

⁶ เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2560 บริษัทอนุมัติให้จดทะเบียนเลิก Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited (CEMROL) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 18.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

⁷ เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2560 บริษัทอนุมัติให้จดทะเบียนเลิก Cove Energy Kenya Limited (CEKL) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 18.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

⁸ เมื่อวันที่ 24 ตุลาคม 2560 กลุ่มบริษัทได้จัดตั้ง PTTEP Mexico E&P Limited, S. de R.L. de C.V. (PTTEP MEP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 18.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกโดยวิธีราคาทุนสำหรับการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	516.38	516.38	16,875.89	18,502.34
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิส เซส จำกัด	0.01	0.01	0.21	0.23
บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	99.79	99.79	3,261.26	3,575.57
PTTEP Offshore Investment Company Limited	0.005	0.005	0.16	0.18
PTTEP MEA Limited	-	0.05	-	1.79
PTTEP HK Holding Limited	1.70	0.20	55.57	7.18
บริษัท ปตท.สผ.ศูนย์บริหารเงิน จำกัด	0.07	0.07	2.42	2.65
บริษัท ปตท.สผ.ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด	39.24	0.03	1,282.49	1.24
รวม	657.20	616.54	21,478.00	22,091.18

18.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

รายละเอียดบริษัทร่วม มีดังต่อไปนี้

รายชื่อบริษัทร่วม ¹	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเทศที่ประกอบกิจการ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
				31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์)	ไทย	ไทย	ให้เช่า อสังหาริมทรัพย์	50	50
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด (พีทีที ดิจิตอล) ²	ไทย	ไทย	ให้บริการด้าน เทคโนโลยีสารสนเทศ และการสื่อสาร	20	20
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ³	เครือรัฐออสเตรเลีย	เครือรัฐออสเตรเลีย	ให้บริการฐานปฏิบัติการทางเดินอากาศ	50	50
บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (พีทีที จีแอล) ⁴	ไทย	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	50	-

¹ เงินลงทุนในบริษัทร่วมทั้งหมดได้ถูกประเมินแล้วว่าไม่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท

² เปลี่ยนชื่อจาก บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด (พีทีที ไอซีที) เป็นบริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด (พีทีที ดิจิตอล) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

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

⁴ เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2560 บริษัท ปตท.สผ.ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด (ปตท.สผ.ศธ.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้เข้าร่วมลงทุนกับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) โดยการจัดตั้งบริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (พีทีที จีแอล) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

เงินลงทุนในบริษัทร่วมบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียสำหรับการเงินรวม และวิธีราคาทุนสำหรับการเงินเฉพาะบริษัท
มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	40.23	32.78	1,314.60	1,174.55
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด	9.25	6.96	302.25	249.62
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP	7.04	6.98	229.97	249.98
บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด	156.13	-	5,102.58	-
รวม	212.65	46.72	6,949.40	1,674.15

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	24.79	24.79	810.14	888.22
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด	0.79	0.79	25.75	28.23
รวม	25.58	25.58	835.89	916.45

ส่วนได้เสียในบริษัทร่วม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
มูลค่าตามบัญชีโดยรวมของส่วนได้เสียในบริษัทร่วม	212.65	6,949.40
จำนวนรวมของส่วนแบ่งในบริษัทร่วม;		
กำไรจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	7.08	238.06
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	3.93	134.53
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2560	11.01	372.59

18.4 เงินลงทุนในการร่วมค้า

รายละเอียดการร่วมค้า มีดังต่อไปนี้

รายชื่อการร่วมค้า ¹	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเทศที่ประกอบกิจการ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
				31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
PTT FLNG Limited (PTT FLNG) ²	ฮ่องกง	ฮ่องกง	ผลิตและจำหน่าย ผลิตภัณฑ์ ปิโตรเลียม	-	50
Erawan 2 FSO Bahamas Limited (Erawan 2) ³	บาฮามาส	ไทย	ให้เช่าเรือ FSO	13.11	13.11

¹ เงินลงทุนในการร่วมค้าทั้งหมดได้ถูกประเมินแล้วว่าไม่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท² เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2560 PTT FLNG Limited (PTT FLNG) ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากรัฐบาลฮ่องกงเรียบร้อยแล้ว ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี³ ถือหุ้นใน Asia Pacific Marine Services (EF) B.V. ร้อยละ 100

เงินลงทุนในการร่วมค้าซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียสำหรับการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
Erawan 2 FSO Bahamas Limited	18.72	20.02	611.83	717.37
รวม	18.72	20.02	611.83	717.37

ส่วนได้เสียในการร่วมค้า มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
มูลค่าตามบัญชีโดยรวมของส่วนได้เสียในการร่วมค้า	18.72	611.83
จำนวนรวมของส่วนแบ่งในการร่วมค้า; กำไรจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	2.67	90.65
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2560	2.67	90.65

18.5 การดำเนินงานร่วมกัน

การดำเนินงานร่วมกัน มีดังต่อไปนี้

รายชื่อการดำเนินงานร่วมกัน	ประเทศที่ จดทะเบียน	ประเทศที่ ประกอบกิจการ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
				31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
Carigali – PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	มาเลเซีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	50	50
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอร์มิวดา	สาธารณรัฐแห่ง สหภาพเมียนมาร์	ท่อขนส่งก๊าซ	25.5	25.5
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	หมู่เกาะเคย์แมน	สาธารณรัฐแห่ง สหภาพเมียนมาร์	ท่อขนส่งก๊าซ	19.3178	19.3178
บริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด (ออเรนจ์)	ไทย	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	53.9496	53.9496
บริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด (บี 8/32 พาร์ตเนอร์)	ไทย	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	25.0009	25.0009
Leismer Aerodrome Limited (LAL)	แคนาดา	แคนาดา	ให้บริการการ เดินทางทาง อากาศ	32	32
Groupement Bir Seba (GBRS)	สาธารณรัฐ ประชาธิปไตย ประชาชน แอลจีเรีย	สาธารณรัฐ ประชาธิปไตย ประชาชน แอลจีเรีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	35	35
Andaman Transportation Limited (ATL)	หมู่เกาะเคย์แมน	สาธารณรัฐแห่ง สหภาพเมียนมาร์	ท่อขนส่งก๊าซ	80	80
Natuna 2 B.V. (Natuna 2)	เนเธอร์แลนด์	สาธารณรัฐ อินโดนีเซีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	50	50
Mozambique LNG1 Company Pte. Ltd. (MZ LNG1) ¹	สิงคโปร์	สาธารณรัฐ โมซัมบิก	ธุรกิจปิโตรเลียม	8.50	-

¹ เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2560 PTTEP Mozambique Area 1 Limited (PTTEP MZA1) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้เข้าร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 8.5 ใน Mozambique LNG1 Company Pte. Ltd. (MZ LNG1) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

18.6 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

■ PTTEP HK Holding Limited

เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2560 PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 34,906,435 ดอลลาร์ฮ่องกง จาก 6,211,550 ดอลลาร์ฮ่องกง เป็น 41,117,985 ดอลลาร์ฮ่องกง โดย PTTEP HK ได้ใช้เงินเพิ่มทุนดังกล่าวข้างต้นเพื่อทำการเพิ่มทุนใน PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP HK โดย PTTEP HKO ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 6,201,550 ดอลลาร์ฮ่องกงเป็น 41,107,985 ดอลลาร์ฮ่องกง โดยเพิ่มมูลค่าต่อหุ้น จากมูลค่าหุ้นละ 620.16 ดอลลาร์ฮ่องกง เป็นมูลค่าหุ้นละ 4,110.80 ดอลลาร์ฮ่องกง

ต่อมาเมื่อวันที่ 6 กรกฎาคม 2560 PTTEP HK ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 11,708,700 ดอลลาร์ฮ่องกง จาก 41,117,985 ดอลลาร์ฮ่องกง เป็น 52,826,685 ดอลลาร์ฮ่องกง โดย PTTEP HK ได้ใช้เงินเพิ่มทุนดังกล่าวข้างต้นเพื่อทำการเพิ่มทุนใน PTTEP HKO โดย PTTEP HKO ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 41,107,985 ดอลลาร์ฮ่องกง เป็น 52,816,685 ดอลลาร์ฮ่องกง โดยเพิ่มมูลค่าต่อหุ้น จากมูลค่าหุ้นละ 4,110.80 ดอลลาร์ฮ่องกง เป็นมูลค่าหุ้นละ 5,281.67 ดอลลาร์ฮ่องกง

■ บริษัทในกลุ่ม PTTEP Australia Perth Pty Ltd

เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2560 บริษัทในกลุ่ม PTTEP Australia Perth Pty Ltd (PTTEP AP) ดังต่อไปนี้ ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากนายทะเบียนเรียบร้อยแล้ว

- PTTEP Australia International Finance Pty Ltd (PTTEP AIF)
- PTTEP Australasia Pty Ltd (PTTEP AA)
- PTTEP Australasia (Finance) Pty Ltd (PTTEP AAF)
- PTTEP Australasia (Petroleum) Pty Ltd (PTTEP AAP)
- Tullian Pty Ltd (PTTEP AAT)

■ Mozambique LNG1 Company Pte. Ltd.

เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2560 PTTEP Mozambique Area 1 Limited (PTTEP MZA1) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้เข้าร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 8.5 ใน Mozambique LNG1 Company Pte. Ltd. (MZ LNG1) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์ และมีทุนจดทะเบียนจำนวน 50,000,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดย PTTEP MZA1 ได้ชำระทุนจดทะเบียนส่วนแรกจำนวน 212 หุ้น คิดเป็นมูลค่า 212,500 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และ MZ LNG1 มีสถานะเป็นการดำเนินงานร่วมกันของกลุ่มบริษัท

■ Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited

เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2560 บริษัทอนุมัติให้จดทะเบียนเลิก Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited (CEMROL) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท โดยขณะนี้อยู่ระหว่างดำเนินการ

■ Cove Energy Kenya Limited

เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2560 บริษัทอนุมัติให้จดทะเบียนเลิก Cove Energy Kenya Limited (CEKL) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท โดยขณะนี้อยู่ระหว่างดำเนินการ

■ PTT FLNG Limited

เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2560 PTT FLNG Limited (PTT FLNG) ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากรัฐบาลฮ่องกงเรียบร้อยแล้ว

■ **บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด**

เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2560 บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด (พีทีที ไอซีที) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทได้จดทะเบียนเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด (พีทีที ดิจิตอล)

■ **บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด**

เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2560 บริษัท ปตท.สผ.ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด (ปตท.สผ.ศร.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้เข้าร่วมลงทุนกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) โดยการจัดตั้งบริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (พีทีที จีแอล) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศไทย และมีทุนจดทะเบียนจำนวน 8,000,000 บาท โดยประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 8,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1,000 บาท โดย ปตท.สผ.ศร. และปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนเท่ากันที่ร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนและพีทีที จีแอล มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท

ต่อมาเมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2560 ปตท.สผ.ศร. ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 5,210,723,000 บาท จาก 5,000,000 บาท เป็น 5,215,723,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 521,072,300 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท รวมเป็นหุ้นสามัญจดทะเบียนจำนวน 521,572,300 หุ้น โดย ปตท.สผ.ศร. ได้ใช้เงินเพิ่มทุนดังกล่าวข้างต้น เพิ่มทุนใน พีทีที จีแอล โดย พีทีที จีแอล ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนเมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2560 จาก 8,000,000 บาท เป็น 10,421,446,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 10,413,446 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1,000 บาท รวมเป็นหุ้นสามัญจดทะเบียนจำนวน 10,421,446 หุ้น

■ **PTTEP FLNG Holding Company Limited**

เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2560 บริษัทอนุมัติให้จดทะเบียนเลิก PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท โดยขณะนี้อยู่ระหว่างดำเนินการ

■ **PTTEP Mexico E&P Limited, S. de R.L. de C.V.**

เมื่อวันที่ 24 ตุลาคม 2560 PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK) และ PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้จัดตั้ง PTTEP Mexico E&P Limited, S. de R.L. de C.V. (PTTEP MEP) โดยจดทะเบียนในประเทศเม็กซิโก และมีทุนจดทะเบียนจำนวน 3,000 เปโซ เม็กซิโก ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 3,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เปโซ เม็กซิโก โดยมี PTTEP HK และ PTTEP HKO ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.97 และ 0.03 ตามลำดับ

■ **PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) และ PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC)**

เมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2560 PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 15,500,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา จาก 2,151,050,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็น 2,166,550,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดย PTTEP NC ได้ใช้เงินเพิ่มทุนดังกล่าวข้างต้นเพื่อทำการเพิ่มทุนใน PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP NC โดย PTTEP CA ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 2,477,810,873 ดอลลาร์แคนาดา เป็น 2,497,550,123 ดอลลาร์แคนาดา โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 19,739,250 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์แคนาดา รวมเป็นหุ้นสามัญจดทะเบียนจำนวน 2,932,513,490 หุ้น

■ **PTTEP MEA Limited**

เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2560 PTTEP MEA Limited (PTTEP MEA) ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากนายทะเบียนเรียบร้อยแล้ว

19. เงินลงทุนระยะยาวอื่น

เมื่อวันที่ 8 กันยายน 2560 บริษัทได้เข้าร่วมลงทุนในบริษัท สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด ซึ่งจดทะเบียนจัดตั้งและประกอบกิจการในประเทศไทยเพื่อสนับสนุนการดำเนินการด้านวิสาหกิจเพื่อสังคม โดยเป็นการร่วมทุนระหว่างบริษัทในกลุ่ม ปตท. มีทุนจดทะเบียนจำนวน 10,000,000 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 1,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 15 ของทุนจดทะเบียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทชำระค่าหุ้นไปแล้วจำนวนร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียน

เงินลงทุนระยะยาวอื่นบันทึกโดยวิธีราคาทุนสำหรับการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
บริษัท สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด	0.01	-	0.37	-
รวม	0.01	-	0.37	-

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
บริษัท สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด	0.01	-	0.37	-
รวม	0.01	-	0.37	-

20. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม			
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม	ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	24,444.50	874.71	131.99	25,451.20
จัดประเภทรายการใหม่	(276.39)	-	-	(276.39)
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559 ที่จัดประเภทรายการใหม่ เพิ่มขึ้น	24,168.11	874.71	131.99	25,174.81
	1,133.38	0.19	3.12	1,136.69
โอนเปลี่ยนแปลง	64.92	-	-	64.92
ลดลง	(218.70)	(0.28)	(3.34)	(222.32)
ลดลงจากการขาย PTTEP OM	(275.17)	-	-	(275.17)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(0.24)	-	0.01	(0.23)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	24,872.30	874.62	131.78	25,878.70
เพิ่มขึ้น	1,421.45	19.10	2.09	1,442.64
โอนเปลี่ยนแปลง	24.71	-	-	24.71
ลดลง	(92.64)	-	(2.48)	(95.12)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	0.41	-	0.13	0.54
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	26,226.23	893.72	131.52	27,251.47
ค่าเสื่อมราคาสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	(14,363.84)	(159.56)	(62.71)	(14,586.11)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(1,997.71)	(28.94)	(11.24)	(2,037.89)
ลดลง	0.70	-	2.75	3.45
ลดลงจากการขาย PTTEP OM	239.90	-	-	239.90
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(0.04)	-	-	(0.04)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	(16,120.99)	(188.50)	(71.20)	(16,380.69)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(1,575.18)	(30.28)	(10.33)	(1,615.79)
ลดลง	7.90	-	2.38	10.28
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(0.15)	-	(0.01)	(0.16)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	(17,688.42)	(218.78)	(79.16)	(17,986.36)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	(1,212.68)	-	-	(1,212.68)
เพิ่มขึ้น	(40.48)	(5.25)	-	(45.73)
โอนเปลี่ยนแปลง	(4.97)	-	-	(4.97)
ลดลงจากการขาย PTTEP OM	35.26	-	-	35.26
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	(1,222.87)	(5.25)	-	(1,228.12)
โอนเปลี่ยนแปลง	(2.62)	-	-	(2.62)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	(1,225.49)	(5.25)	-	(1,230.74)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	7,528.44	680.87	60.58	8,269.89
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	7,312.32	669.69	52.36	8,034.37

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 2,037.89 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 1,615.79 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม	ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	882,166.89	31,567.04	4,763.30	918,497.23
จัดประเภทรายการใหม่	(9,974.26)	-	-	(9,974.26)
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559 ที่จัดประเภทรายการใหม่	872,192.63	31,567.04	4,763.30	908,522.97
เพิ่มขึ้น	39,997.84	6.83	110.03	40,114.70
โอนเปลี่ยนประเภท	2,291.09	-	-	2,291.09
ลดลง	(7,718.12)	(10.01)	(117.89)	(7,846.02)
ลดลงจากการขาย PTTEP OM	(9,710.87)	-	-	(9,710.87)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(5,862.95)	(225.70)	(33.68)	(6,122.33)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	891,189.62	31,338.16	4,721.76	927,249.54
เพิ่มขึ้น	48,208.32	648.04	70.74	48,927.10
โอนเปลี่ยนประเภท	837.91	-	-	837.91
ลดลง	(3,141.72)	-	(84.30)	(3,226.02)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(79,997.07)	(2,778.37)	(410.17)	(83,185.61)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	857,097.06	29,207.83	4,298.03	890,602.92
<u>ค่าเสื่อมราคาสะสม</u>				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	(518,370.66)	(5,758.18)	(2,263.13)	(526,391.97)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(70,484.76)	(1,021.50)	(396.92)	(71,903.18)
ลดลง	24.53	-	97.34	121.87
ลดลงจากการขาย PTTEP OM	8,466.16	-	-	8,466.16
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	2,739.49	25.69	11.63	2,776.81
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	(577,625.24)	(6,753.99)	(2,551.08)	(586,930.31)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(53,452.52)	(1,029.76)	(350.61)	(54,832.89)
ลดลง	268.09	-	80.64	348.73
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	52,735.99	633.70	234.19	53,603.88
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	(578,073.68)	(7,150.05)	(2,586.86)	(587,810.59)
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	(43,763.66)	-	-	(43,763.66)
เพิ่มขึ้น	(1,449.30)	(188.15)	-	(1,637.45)
โอนเปลี่ยนประเภท	(175.57)	-	-	(175.57)
ลดลงจากการขาย PTTEP OM	1,244.48	-	-	1,244.48
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	328.19	(0.13)	-	328.06
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	(43,815.86)	(188.28)	-	(44,004.14)
โอนเปลี่ยนประเภท	(88.91)	-	-	(88.91)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	3,854.87	16.55	-	3,871.42
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	(40,049.90)	(171.73)	-	(40,221.63)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	269,748.52	24,395.89	2,170.68	296,315.09
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	238,973.48	21,886.05	1,711.17	262,570.70
ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559		71,903.18	ล้านบาท	
ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560		54,832.89	ล้านบาท	

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินเฉพาะบริษัท		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม	อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	10,560.51	92.62	10,653.13
เพิ่มขึ้น	554.23	1.73	555.96
ลดลง	(106.41)	(3.34)	(109.75)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	11,008.33	91.01	11,099.34
เพิ่มขึ้น	641.94	1.90	643.84
ลดลง	(6.70)	(2.49)	(9.19)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	11,643.57	90.42	11,733.99
<u>ค่าเสื่อมราคาสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	(6,956.97)	(47.21)	(7,004.18)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(910.03)	(8.51)	(918.54)
ลดลง	0.10	2.76	2.86
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	(7,866.90)	(52.96)	(7,919.86)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(675.45)	(7.91)	(683.36)
ลดลง	4.52	2.38	6.90
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	(8,537.83)	(58.49)	(8,596.32)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	3,141.43	38.05	3,179.48
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	3,105.74	31.93	3,137.67

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 918.54 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 683.36 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท			หน่วย : ล้านบาท
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม	อื่นๆ	รวม
ราคาทุน			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	381,113.70	3,342.72	384,456.42
เพิ่มขึ้น	19,559.38	60.89	19,620.27
ลดลง	(3,755.14)	(117.88)	(3,873.02)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(2,482.59)	(24.77)	(2,507.36)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	394,435.35	3,260.96	397,696.31
เพิ่มขึ้น	21,771.48	64.39	21,835.87
ลดลง	(227.34)	(84.30)	(311.64)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(35,456.81)	(285.93)	(35,742.74)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	380,522.68	2,955.12	383,477.80
ค่าเสื่อมราคาสะสม			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	(251,067.05)	(1,704.03)	(252,771.08)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(31,996.14)	(300.17)	(32,296.31)
ลดลง	3.60	97.34	100.94
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	1,183.76	9.17	1,192.93
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	(281,875.83)	(1,897.69)	(283,773.52)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(22,918.78)	(268.64)	(23,187.42)
ลดลง	153.42	80.64	234.06
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	25,617.01	173.96	25,790.97
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	(279,024.18)	(1,911.73)	(280,935.91)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	112,559.52	1,363.27	113,922.79
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	101,498.50	1,043.39	102,541.89
ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559	32,296.31	ล้านบาท	
ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560	23,187.42	ล้านบาท	

21. ค่าความนิยม

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
<u>ราคาทุน</u>		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	1,134.08	40,927.63
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(292.56)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	1,134.08	40,635.07
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(3,572.03)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	1,134.08	37,063.04
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	(119.70)	(4,320.02)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	30.88
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	(119.70)	(4,289.14)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	377.04
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	(119.70)	(3,912.10)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	1,014.38	36,345.93
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	1,014.38	33,150.94

22. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
<u>ราคาทุน</u>		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	154.57	5,578.35
เพิ่มขึ้น	7.25	256.00
ลดลง	(0.06)	(2.41)
ลดลงจากการขาย PTTEP OM	(1.10)	(38.66)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(36.43)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	160.66	5,756.85
เพิ่มขึ้น	6.18	209.59
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	0.02	(513.27)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	166.86	5,453.17
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	(55.70)	(2,010.30)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(13.95)	(492.44)
ลดลง	0.03	1.31
ลดลงจากการขาย PTTEP OM	0.77	27.10
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	7.23
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	(68.85)	(2,467.10)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(14.01)	(475.41)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(0.01)	234.15
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	(82.87)	(2,708.36)
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	(0.33)	(11.82)
ลดลงจากการขาย PTTEP OM	0.33	11.56
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	0.26
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	-	-
เพิ่มขึ้น	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	-	-
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	91.81	3,289.75
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	83.99	2,744.81

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินเฉพาะบริษัท	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะบริษัท
<u>ราคาทุน</u>		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	137.51	4,962.43
เพิ่มขึ้น	5.65	199.44
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(32.42)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	143.16	5,129.45
เพิ่มขึ้น	5.38	182.52
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(457.55)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	148.54	4,854.42
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	(49.69)	(1,793.23)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(12.50)	(441.16)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	6.13
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	(62.19)	(2,228.26)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(12.41)	(421.29)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	211.44
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	(74.60)	(2,438.11)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	80.97	2,901.19
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	73.94	2,416.31

23. **สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า**

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ราคาทุน		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	4,727.44	170,606.66
จัดประเภทรายการใหม่	276.39	9,974.26
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559 ที่จัดประเภทรายการใหม่	5,003.83	180,580.92
เพิ่มขึ้น	19.73	696.37
โอนเปลี่ยนประเภท	(64.92)	(2,291.09)
ลดลง	(28.40)	(1,002.15)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	51.09	499.95
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	4,981.33	178,484.00
เพิ่มขึ้น	22.85	774.80
โอนเปลี่ยนประเภท	(24.71)	(837.91)
ลดลง	(1.37)	(46.31)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	120.12	(11,760.31)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	5,098.22	166,614.27
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	(1,134.82)	(40,954.03)
เพิ่มขึ้น	(1.42)	(50.84)
โอนเปลี่ยนประเภท	4.97	175.57
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(34.59)	(944.03)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	(1,165.86)	(41,773.33)
เพิ่มขึ้น	(558.21)	(18,504.89)
โอนเปลี่ยนประเภท	2.62	88.91
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(69.79)	1,650.03
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	(1,791.24)	(58,539.28)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	3,815.47	136,710.67
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	3,306.98	108,074.99

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
<u>ราคาทุน</u>		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2559	129.13	4,660.22
เพิ่มขึ้น	11.32	399.49
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(27.20)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	140.45	5,032.51
เพิ่มขึ้น	4.86	164.65
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(448.37)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	145.31	4,748.79
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	140.45	5,032.51
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	145.31	4,748.79

24. การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทจะทำการทดสอบการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยผลขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายเทียบกับมูลค่าจากการใช้

สินทรัพย์หรือหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (CGU) คือ สินทรัพย์กลุ่มที่เล็กที่สุดที่สามารถระบุได้ว่าการใช้กลุ่มสินทรัพย์ดังกล่าวอย่างต่อเนื่องจะก่อให้เกิดกระแสเงินสดรับ ซึ่งโดยส่วนใหญ่จะเป็นอิสระจากกระแสเงินสดรับที่เกิดจากสินทรัพย์อื่นหรือกลุ่มสินทรัพย์อื่น โดยกลุ่มบริษัทพิจารณาหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดในระดับโครงการหรือกลุ่มโครงการที่มีกระแสเงินสดรับร่วมกันโดยการประเมินกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับตามอายุเฉลี่ยของโครงการด้วยอัตราการเติบโตอ้างอิงตามดัชนีการเติบโตของกลุ่มอุตสาหกรรม

ในระหว่างปี 2560 กลุ่มบริษัทได้ตัดสินใจปรับแผนการพัฒนาซึ่งรวมถึงการเลื่อนการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (Final Investment Decision) ของโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ออกไป เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจโลก และการอ่อนค่าของสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์แคนาดา โดยการปรับแผนพัฒนาดังกล่าวถือเป็นข้อบ่งชี้ที่สำคัญที่ทำให้ต้องทดสอบการด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนโดยวิธีมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่าย โดยใช้ข้อมูลการผลิตที่อิงจากปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable reserve) รวมทั้งประมาณการต่างๆ และข้อสมมติที่สำคัญ เช่น ปริมาณราคาน้ำมันในช่วงระยะยาวอ้างอิงประมาณการจากอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันในตลาดโลก อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราคิดลด และประมาณการของฝ่ายบริหารโครงการในการประมาณรายจ่ายฝ่ายทุนและรายจ่ายในการดำเนินงาน รวมทั้งพิจารณาถึงเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในอดีตของอุตสาหกรรมและความสอดคล้องกับแหล่งข้อมูลภายนอก เป็นต้น โดยใช้วิธีคิดลดกระแสเงินสดตามอายุของโครงการด้วยต้นทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่สอดคล้องกับอุตสาหกรรมที่อัตราร้อยละ 9.41

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 กลุ่มบริษัทได้บันทึกผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในงบกำไรขาดทุนรวม ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	558.21	18,504.89
รวม	558.21	18,504.89

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

มูลค่าตามบัญชีของ โครงการก่อนการด้อยค่า	มูลค่าตามบัญชีของ โครงการหลังการด้อยค่า	ขาดทุนจากการด้อยค่า
592.44	43.09	549.35
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน		8.86
รวมผลขาดทุนจากการด้อยค่าในงบกำไรขาดทุน		558.21

หน่วย : ล้านบาท

มูลค่าตามบัญชีของ โครงการก่อนการด้อยค่า	มูลค่าตามบัญชีของ โครงการหลังการด้อยค่า	ขาดทุนจากการด้อยค่า
19,768.69	1,437.68	18,331.01
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน		173.88
รวมผลขาดทุนจากการด้อยค่าในงบกำไรขาดทุน		18,504.89

ส่วนงานที่รายงานซึ่งสินทรัพย์ข้างต้นได้รวมอยู่นั้น ได้เปิดเผยไว้ภายใต้หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 44
ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

25. รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 กลุ่มบริษัทมีรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาลต่างประเทศ (Carried Cost) แสดงเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าและสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ ในงบแสดงฐานะการเงิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน สำหรับโครงการต่างๆ ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินรวม				
โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล			
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2547 ถึง 31 ธันวาคม 2560)
เวียดนาม 52/97	-	-	1.01	-
เวียดนาม บี และ 48/95	-	-	1.06	-
แอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	7.95	-	-	12.69
แอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราเคซ	0.16	75.67	-	25.11
เมียนมาร์ เอ็มโอจีอี 3	-	-	-	0.50
โมซัมบิก ไควมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	12.53	5.40	0.04	15.02
ซาราวักเอสเค 410 บี	0.01	-	-	0.66

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม				
โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล			
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2547 ถึง 31 ธันวาคม 2560)
เวียดนาม 52/97	-	-	32.97	-
เวียดนาม บี และ 48/95	-	-	34.51	-
แอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	259.86	-	-	418.89
แอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราเคซ	5.20	2,473.03	-	811.34
เมียนมาร์ เอ็มโอจีอี 3	-	-	-	17.59
โมซัมบิก ไควมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	409.60	176.46	1.23	471.80
ซาราวักเอสเค 410 บี	0.36	-	-	21.93

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท			
โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจ และประเมินค่า	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2553 ถึง 31 ธันวาคม 2560)
แอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ วาเคซ	0.16	75.67	25.11

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะบริษัท			
โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจ และประเมินค่า	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2553 ถึง 31 ธันวาคม 2560)
แอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ วาเคซ	5.20	2,473.03	811.34

26. **ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี**
กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

	อัตราร้อยละ
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศไทย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ 2532	50
ภาษีเงินได้นิติบุคคลตามประมวลรัษฎากร ⁽¹⁾	20
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์	25
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 5) พ.ศ. 2541 และ	
ภาษีเงินได้ปิโตรเลียมในประเทศมาเลเซีย	
- รอบระยะเวลาบัญชีแรกถึงรอบระยะเวลาบัญชีที่แปด	0
- รอบระยะเวลาบัญชีที่เก้าถึงรอบระยะเวลาบัญชีที่สิบห้า	10
- รอบระยะเวลาบัญชีที่สิบหกเป็นต้นไป	20
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	50
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศออสเตรเลีย	30
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย	40
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศแคนาดา	27
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเนเธอร์แลนด์	25
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเคนยา	30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศโมซัมบิก	32
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอินโดนีเซีย	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	30
- ภาษีเงินได้จากการส่งออกกำไร	20
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหพันธรัฐบราซิล	34
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศแอลจีเรีย	38
ภาษีเงินได้ปิโตรเลียมในประเทศมาเลเซีย	38

(1) พระราชกฤษฎีกาตามความในประมวลรัษฎากรฯ (ฉบับที่ 586) พ.ศ. 2558 กำหนดให้ลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับบริษัทที่เป็นสำนักงานใหญ่ข้ามประเทศ (International Headquarters: IHQ) ที่ให้บริการแก่วิสาหกิจในเครือ หรือสาขาทั้งในและต่างประเทศในกิจกรรมศูนย์บริหารเงิน (Treasury Center: TC) จากอัตราร้อยละ 20 ของกำไรสุทธิเหลือเป็นอัตราร้อยละ 10 และยกเว้นภาษีเงินได้สำหรับเงินได้บางประเภท ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้นำอัตราภาษีตามประเภทดังกล่าวมาใช้ในการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปีภาษี 2560

26.1 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2560	2559	2560	2559
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	416.12	197.01	13,599.08	7,059.03
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	963.02	1,078.61	31,472.39	38,647.13
	(546.90)	(881.60)	(17,873.31)	(31,588.10)

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2560	2559	2560	2559
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	202.52	28.68	6,618.65	1,027.60
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	146.79	221.04	4,797.14	7,920.03
	55.73	(192.36)	1,821.51	(6,892.43)

26.2 ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2560	2559	2560	2559
ภาษีเงินได้ :				
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	508.62	425.48	17,208.41	15,004.25
ภาษีเงินได้ของงวดก่อนที่รับรู้ใน งวดปัจจุบัน	7.77	7.01	266.22	242.14
	516.39	432.49	17,474.63	15,246.39
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	(175.86)	(97.54)	(5,963.43)	(3,459.10)
ผลกระทบทางภาษีของผลต่าง จากการแปลงค่าฐานภาษี	(160.96)	(49.64)	(5,524.25)	(1,747.39)
	(336.82)	(147.18)	(11,487.68)	(5,206.49)
รวม	179.57	285.31	5,986.95	10,039.90

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2560	2559	2560	2559
ภาษีเงินได้ :				
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	290.92	222.42	9,808.99	7,836.52
ภาษีเงินได้ของงวดก่อนที่รับรู้ใน งวดปัจจุบัน	9.18	(0.77)	312.21	(27.29)
	300.10	221.65	10,121.20	7,809.23
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	(155.00)	(56.25)	(5,249.71)	(1,961.16)
ผลกระทบทางภาษีของผลต่าง จากการแปลงค่าฐานภาษี	(94.81)	(33.73)	(3,254.91)	(1,188.30)
	(249.81)	(89.98)	(8,504.62)	(3,149.46)
รวม	50.29	131.67	1,616.58	4,659.77

26.3 ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มบริษัทมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชี
คู่กับภาษีของประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2560	2559	2560	2559
กำไรก่อนภาษีเงินได้	773.46	637.03	26,577.76	22,027.54
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 50	386.73	318.52	13,288.88	11,013.77
ผลกระทบ :				
ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมสุทธิจากภาษี	(4.87)	(4.27)	(167.44)	(150.39)
ขาดทุนจากกิจการที่ไม่ต้องเสียภาษี	18.56	21.91	637.82	771.06
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้นิติบุคคล	4.23	12.97	145.37	456.43
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	185.73	248.03	6,382.03	8,728.21
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้ต่างประเทศ	332.45	177.10	11,423.78	6,232.22
ผลต่างของอัตราภาษีบนค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(2.54)	(7.78)	(87.22)	(273.86)
ผลต่างของอัตราภาษีบนกำไรก่อนภาษี - ภาษีเงินได้ นิติบุคคล	(79.30)	(11.08)	(2,724.97)	(389.91)
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจาก (กำไร) ขาดทุน จาก อัตราแลกเปลี่ยนบนงบการเงินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	1.11	(23.23)	38.22	(817.58)
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากขาดทุนจาก อัตราแลกเปลี่ยนบนงบการเงินสกุลเงินบาท	(133.85)	(8.70)	(4,599.34)	(306.19)
ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีจากผลของสกุลเงินที่ใช้ใน การดำเนินงาน	(160.96)	(49.64)	(5,524.25)	(1,747.39)
ค่าภาคหลวงที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(345.65)	(332.61)	(11,877.17)	(11,704.45)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลต่างประเทศที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(12.55)	(4.17)	(431.29)	(146.63)
การปรับปรุงจากงวดก่อน	7.77	7.01	266.22	242.14
ผลต่างของอัตราภาษีในประเทศที่กลุ่มบริษัทดำเนิน กิจการอยู่	(112.75)	(158.53)	(3,874.43)	(5,578.76)
ภาษีเงินได้จากรายการดอกเบี้ยระหว่างกลุ่มบริษัท	85.70	77.86	2,945.00	2,739.81
อื่นๆ	9.76	21.92	145.74	971.42
ภาษีเงินได้	179.57	285.31	5,986.95	10,039.90

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2560	2559	2560	2559
กำไรก่อนภาษีเงินได้	866.45	616.51	29,324.00	21,759.56
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 50	433.23	308.26	14,662.00	10,879.78
ผลกระทบ :				
กำไรจากกิจการที่ไม่ต้องเสียภาษี	(55.24)	(4.45)	(1,869.47)	(157.32)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้นิติบุคคล	2.55	0.08	86.46	2.83
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	149.85	134.26	5,071.33	4,751.40
ผลต่างของอัตราภาษีบนค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(1.53)	16.87	(51.87)	596.96
ผลต่างของอัตราภาษีบนกำไรก่อนภาษี - ภาษีเงินได้นิติบุคคล	7.69	(28.30)	260.11	(1,001.54)
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจาก (กำไร) ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนบนงบการเงินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	14.97	(9.06)	506.58	(320.58)
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนบนงบการเงินสกุลเงินบาท	(151.67)	(11.02)	(5,133.13)	(390.15)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากผลของสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน	(94.81)	(33.73)	(3,254.91)	(1,188.30)
ค่าภาคหลวงที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(270.10)	(260.98)	(9,141.07)	(9,235.97)
การปรับปรุงจากงวดก่อน	9.18	(0.77)	312.21	(27.29)
อื่น ๆ	6.17	20.51	168.34	749.95
ภาษีเงินได้	50.29	131.67	1,616.58	4,659.77

26.4 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภายใต้การตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม				ณ วันที่ 1 ม.ค. 2560	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2560
	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	แตกต่างจากการ แปลงค่า	งบการเงิน		
สินทรัพย์ภายใต้การจัดการตัดบัญชี :						
ต้นทุนค่าซื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	556.46	-	-		54.35	610.81
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน	61.02	-	-		8.02	69.04
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน	86.99	-	-		(25.78)	61.21
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สินที่โอนในประเทศออสเตรเลีย	69.33	-	-		-	69.33
ขาดทุนสะสมยกไป	47.74	0.98	-		156.59	205.31
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	0.74	-	-		0.04	0.78
อนุพันธ์ทางการเงิน	12.14	(2.69)	-		(7.86)	1.59
สำรองการด้อยค่าของสินทรัพย์	116.88	-	-		5.41	122.29
อื่น ๆ	92.26	-	-		0.90	93.16
	1,043.56	(1.71)	-		191.67	1,233.52
	7.07	-	-		56.26	63.33
	1,050.63	(1.71)	-		247.93	1,296.85
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี						
รวม						

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินรวม				
ณ วันที่	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน	ผลต่างจากการ	ณ วันที่
1 ม.ค. 2560		เบ็ดเสร็จอื่น	แปลงค่า	31 ธ.ค. 2560
			งบการเงิน	
9.86	(9.86)	-	-	-
1,814.56	27.37	-	-	1,841.93
0.73	(0.73)	-	-	-
1.53	(0.97)	0.56	(0.15)	0.97
1,826.68	15.81	0.56	(0.15)	1,842.90
105.55	(104.70)	-	-	0.85
1,932.23	(88.89)	0.56	(0.15)	1,843.75
(881.60)	336.82	(2.27)	0.15	(546.90)

หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :

ต้นทุนค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต

ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน

อนุพันธ์ทางการเงิน

อื่น ๆ

ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี

รวม

สุทธิ

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม				
ณ วันที่	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จสิ้น	ผลต่างจากการ แปลงค่า	ณ วันที่
1 ม.ค. 2560				31 ธ.ค. 2560
			งบการเงิน	
	19,938.30	-	(1,813.54)	19,961.75
	2,186.24	-	(202.92)	2,256.14
	3,117.03	-	(273.33)	2,000.45
	2,484.13	-	(218.37)	2,265.76
	1,710.51	33.31	(358.98)	6,709.78
	26.41	-	(2.32)	25.45
	434.96	(91.72)	(24.25)	51.96
	4,187.98	-	(542.67)	3,996.48
	3,306.20	-	(87.77)	3,044.75
	37,391.76	(58.41)	(3,524.15)	40,312.52
	253.28	-	(207.34)	2,069.53
	37,645.04	(58.41)	(3,731.49)	42,382.05

สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม :
ต้นทุนค่ารั่วอุดหนุนอุปกรณ์การผลิต
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สินที่เสื่อมในประเทศออสเตรเลีย
ขาดทุนสะสมยกไป
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง
อนุพันธ์ทางการเงิน
สำรองการด้อยค่าของสินทรัพย์
อื่น ๆ

ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี

รวม

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม				
ณ วันที่	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน	ผลต่างจากการ	ณ วันที่
1 ม.ค. 2560		เบ็ดเสร็จสิ้น	แปลงค่า	31 ธ.ค. 2560
			งบการเงิน	
353.42	(322.20)	-	(31.22)	-
65,016.35	818.25	-	(5,638.97)	60,195.63
26.50	(26.00)	-	(0.21)	0.29
54.79	69.84	491.08	(583.91)	31.80
65,451.06	539.89	491.08	(6,254.31)	60,227.72
3,782.08	(3,500.66)	-	(253.78)	27.64
69,233.14	(2,960.77)	491.08	(6,508.09)	60,255.36
(31,588.10)	11,487.68	(549.49)	2,776.60	(17,873.31)

หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :

ต้นทุนค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต

ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน

อนุพันธ์ทางการเงิน

อื่น ๆ

ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี

รวม

สุทธิ

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท			
ณ วันที่	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน	ณ วันที่
1 ม.ค. 2560		เบ็ดเสร็จขึ้น	31 ธ.ค. 2560
	421.38	-	461.45
	56.73	-	64.80
	9.44	0.98	178.54
	12.14	(2.69)	1.01
	49.21	(0.01)	42.68
	548.90	(1.72)	748.48
	7.07	-	50.35
	555.97	(1.72)	798.83
	696.80	-	742.87
	-	-	0.23
	696.80	-	743.10
	51.53	-	-
	748.33	-	743.10
	(192.36)	(1.72)	55.73

สินทรัพย์ภายในได้รับการตัดบัญชี :

- ต้นทุนค่าซื้ออุปกรณ์การผลิต
- ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานขาดทุนสะสมยกไป
- อัมพพัน์ทางการเงิน
- อื่นๆ

ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี

รวม

หนี้สินภายในได้รับการตัดบัญชี :

- ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- อื่นๆ

ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี

รวม

สุทธิ

หน่วย : ล้านบาท

สุทธิ

27. ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าจำนวน 20.83 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือ 680.74 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายล่วงหน้าของโครงการลงทุนท่อขนส่งก๊าซซอติกาเพื่ออำนวยความสะดวกพื้นฐานสำหรับงานสร้างระบบท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติบนบก โดยกลุ่มบริษัทจะทยอยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามอายุสัญญา Facilities, services and information sharing agreement

ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าสำหรับงานสร้างระบบ				
ท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติบนบก	14.40	15.77	470.78	564.92
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	3.50	4.48	114.27	160.47
อื่น ๆ	2.93	3.18	95.69	114.07
รวม	20.83	23.43	680.74	839.46

28. อนุพันธ์ทางการเงิน

อนุพันธ์ทางการเงิน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน				
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน</u>				
สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	0.002	2.73	0.05	97.75
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	0.07	20.40	2.37	730.89
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	0.65	-	21.12	-
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	0.72	23.13	23.54	828.64
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	2.52	-	90.33
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	19.46	-	635.98	-
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	19.46	2.52	635.98	90.33

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน				
<u>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน</u>				
สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	6.38	35.16	208.62	1,259.64
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	12.43	-	406.22	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	0.41	-	13.44	-
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	6.30	-	205.77	-
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	25.52	35.16	834.05	1,259.64
<u>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	1.40	-	50.02
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	7.46	80.66	243.77	2,890.10
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	7.46	82.06	243.77	2,940.12

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน				
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน</u>				
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	0.05	18.92	1.77	677.89
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	0.65	-	21.12	-
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	0.70	18.92	22.89	677.89
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	2.52	-	90.33
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	19.46	-	635.98	-
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	19.46	2.52	635.98	90.33

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน				
<u>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน</u>				
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	11.27	-	368.29	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	0.41	-	13.44	-
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	6.30	-	205.77	-
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	17.98	-	587.50	-
<u>หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	1.40	-	50.02
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	7.46	80.66	243.77	2,890.10
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	7.46	82.06	243.77	2,940.12

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

บริษัทได้มีการป้องกันความเสี่ยงของกระแสเงินสดโดยการเข้าทำธุรกรรมสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Foreign Exchange Forward) สำหรับภาระที่บริษัทมีหรือสามารถคาดการณ์ได้ล่วงหน้า รวมถึงการเข้าทำธุรกรรมสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเพื่อกำหนดอัตราดอกเบี้ยจ่ายและเงินต้นที่ครบกำหนดชำระคืนในสกุลดอลลาร์สหรัฐอเมริกาล่วงหน้าเพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงไปของอัตราแลกเปลี่ยน โดยให้เงื่อนไขของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย อาทิเช่น กำหนดการจ่ายดอกเบี้ย กำหนดการชำระคืนเงินต้น ตรงกับเงื่อนไขของหุ้นกู้หรือเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาทที่เป็นสินทรัพย์อ้างอิง

ทั้งนี้ในปี 2560 บริษัทได้ปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงสำหรับสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยส่วนใหญ่ ซึ่งผลกำไรหรือขาดทุนของส่วนที่มีประสิทธิภาพของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นโดยแสดงเป็นรายการแยกต่างหาก และจะทยอยรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่อกำไรขาดทุน ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดรายการ ทั้งนี้ บริษัทไม่มีการรับรู้ผลกำไรขาดทุนที่เคยบันทึกในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเข้าเป็นกำไรขาดทุนระหว่างปี 2560

29. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
เงินทดรองจ่ายแทนรัฐบาลเวียดนามในโครงการ				
- เวียดนาม ปี และ 48/95	1.06	1.06	34.51	37.83
- เวียดนาม 52/97	1.01	1.01	32.97	36.15
เงินมัดจำ	4.79	4.58	156.50	164.14
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับภาษีที่ถูกประเมิน ¹	59.90	59.90	1,957.68	2,146.36
อื่น ๆ	3.34	3.91	109.14	140.17
รวม	70.10	70.46	2,290.80	2,524.65

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
เงินมัดจำ	4.35	4.20	142.15	150.50
อื่น ๆ	1.26	1.58	41.14	56.68
รวม	5.61	5.78	183.29	207.18

¹ เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับภาษีที่ถูกประเมินพร้อมเบี้ยปรับที่เกิดขึ้นใน Natuna 2 B.V. ซึ่งเป็นการดำเนินงานร่วมกันของกลุ่มบริษัท ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 47 ภาวะผูกพัน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ในหัวข้อหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

30. เงินกู้ยืมและหุ้นกู้

เงินกู้ยืมและหุ้นกู้มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
ส่วนของหนี้สินหมุนเวียน				
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	399.71	-	13,062.90	-
รวมส่วนของหนี้สินหมุนเวียน	399.71	-	13,062.90	-
ส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน				
หุ้นกู้	1,938.72	2,264.81	63,359.16	81,149.52
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	568.73	566.81	18,586.64	20,309.27
รวมส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน	2,507.45	2,831.62	81,945.80	101,458.79

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
ส่วนของหนี้สินหมุนเวียน				
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	399.71	-	13,062.90	-
รวมส่วนของหนี้สินหมุนเวียน	399.71	-	13,062.90	-
ส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน				
หุ้นกู้	752.28	1,078.70	24,585.35	38,650.56
รวมส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน	752.28	1,078.70	24,585.35	38,650.56

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินกู้ยืมและหุ้นกู้ สำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	2,831.62	101,458.79
ต้นทุนทางการเงินรอดัดบัญชี	2.72	130.41
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	72.82	2,469.54
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	(9,050.04)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	2,907.16	95,008.70

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	1,078.70	38,650.56
ต้นทุนทางการเงินรอดัดบัญชี	0.47	18.97
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	72.82	2,469.54
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	(3,490.82)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	1,151.99	37,648.25

หุ้นกู้

มูลค่าที่ตราไว้สำหรับหุ้นกู้ที่ไม่มีหลักประกันไม่โดยสิทธิ สรุปได้ดังต่อไปนี้

	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)		กำหนดไถ่ถอน	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท งบการเงินรวม	
	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)		31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
กำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี							
- หุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท ¹	4.625	4.625	27 มีนาคม 2561	76.50	-	2,500.00	-
- หุ้นกู้ 323.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ²	3.707	3.847	16 กันยายน 2561	323.21	-	10,562.90	-
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี							
- หุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท ¹	4.625	4.625	27 มีนาคม 2561	-	69.77	-	2,500.00
- หุ้นกู้ 323.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ²	3.707	3.847	16 กันยายน 2561	-	322.88	-	11,568.88
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท ³	4.80	4.873	29 พฤษภาคม 2562	152.97	139.50	4,999.13	4,998.50
- หุ้นกู้ 8,200 ล้านบาท ⁴	3.91	3.976	6 มิถุนายน 2562	250.82	228.71	8,197.07	8,195.00
กำหนดชำระคืนเกิน 3 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ²	5.692	5.815	5 เมษายน 2564	699.31	699.10	22,853.99	25,048.94
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 11,400 ล้านบาท ⁵	4.82	4.89	6 มิถุนายน 2572	348.49	317.84	11,389.15	11,388.18
- หุ้นกู้ 490 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ²	6.35	6.507	12 มิถุนายน 2585	487.13	487.01	15,919.82	17,450.02
รวมมูลค่าตามบัญชี				2,338.43	2,264.81	76,422.06	81,149.52

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)		อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดได้ก่อน	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐ งบการเงินเฉพาะบริษัท		หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะบริษัท	
					31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
กำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี	- หนี้ 2,500 ล้านบาท ¹	4.625	4.625	27 มีนาคม 2561	76.50	-	2,500.00	-
	- หนี้ 323.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ²	3.707	3.847	16 กันยายน 2561	323.21	-	10,562.90	-
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี	- หนี้ 2,500 ล้านบาท ¹	4.625	4.625	27 มีนาคม 2561	-	69.77	-	2,500.00
	- หนี้ 323.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ²	3.707	3.847	16 กันยายน 2561	-	322.88	-	11,568.88
	- หนี้ 5,000 ล้านบาท ³	4.80	4.873	29 พฤษภาคม 2562	152.97	139.50	4,999.13	4,998.50
	- หนี้ 8,200 ล้านบาท ⁴	3.91	3.976	6 มิถุนายน 2562	250.82	228.71	8,197.07	8,195.00
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี	- หนี้ 11,400 ล้านบาท ⁵	4.82	4.89	6 มิถุนายน 2572	348.49	317.84	11,389.15	11,388.18
	รวมมูลค่าตามบัญชี				1,151.99	1,078.70	37,648.25	38,650.56

- ¹ เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2548 บริษัทได้เข้าทำสัญญาแปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 60.82 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.85 ต่อปี และเมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2550 บริษัทได้เข้าทำสัญญาแปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ดังกล่าวกับสถาบันการเงินแห่งเดิมให้กลับไปเป็นหนี้สกุลเงินบาทที่จำนวน 2,500 ล้านบาท โดยอัตราดอกเบี้ยลดลงเป็นร้อยละ 3.30 ต่อปี ตลอดจนอายุของหุ้นกู้ที่คงเหลือ ต่อมาในเดือน พฤษภาคม 2554 บริษัทได้เข้าทำสัญญาแปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวจำนวน 2,500 ล้านบาทกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 82.92 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยน 30.15 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยร้อยละ 3.30 ต่อปี
- ² บริษัทมีสิทธิในการไถ่ถอนหนี้หุ้นกู้บางส่วนหรือทั้งหมด (Optional Redemption) โดยราคาไถ่ถอนจะเท่ากับผลรวมของราคาตามมูลค่าของหนี้หุ้นกู้ ดอกเบี้ยคงค้างและดอกเบี้ยค้างชำระจนถึงวันไถ่ถอนก่อนกำหนด บวกกับ Applicable Premium โดย Applicable Premium จะเท่ากับอัตราสูงสุดของ
- (1) ร้อยละ 1.00 ต่อปีของราคาตามมูลค่าของหนี้หุ้นกู้ หรือ
 - (2) มูลค่าปัจจุบัน (Present value) ที่มากกว่าราคาตามมูลค่าของหนี้หุ้นกู้ โดยมูลค่าปัจจุบันคือราคาตามมูลค่าของหนี้หุ้นกู้และดอกเบี้ยที่ควรได้รับหากหนี้หุ้นกู้ไถ่ถอนเมื่อครบกำหนดหักด้วยดอกเบี้ยคงค้างและดอกเบี้ยค้างชำระจนถึงวันไถ่ถอนก่อนกำหนดที่คิดด้วย Treasury Rate ณ วันไถ่ถอนก่อนครบกำหนดบวกด้วยร้อยละ 0.35 ต่อปี
- ³ ในเดือนมิถุนายน 2554 บริษัทได้เข้าทำสัญญาแปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 161.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.90 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 4.93 ต่อปี
- ⁴ เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2557 บริษัทได้เข้าทำสัญญาแปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 251.07 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 32.66 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 3.013 ต่อปี
- ⁵ เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2557 บริษัทได้เข้าทำสัญญาแปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 349.05 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 32.66 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 4.989 ต่อปี

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สรุปได้ดังต่อไปนี้

กำหนดชำระคืนเงิน 3 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี - เงินกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ - เงินกู้ 75 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ รวมมูลค่าตามบัญชี	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดได้ก่อน	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	LIBOR + 0.985	2.394		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	LIBOR + 0.985	2.40		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
				งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
				31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
			30 มีนาคม 2564	494.56	492.89	16,162.55	17,660.60
			30 มีนาคม 2564	74.17	73.92	2,424.09	2,648.67
				568.73	566.81	18,586.64	20,309.27

31. ประมาณการหนี้สินระยะสั้น

ประมาณการหนี้สินระยะสั้น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อ				
ระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	63.42	54.84	2,072.75	1,965.01
รวม	63.42	54.84	2,072.75	1,965.01

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อ				
ระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	63.32	54.84	2,069.36	1,965.01
รวม	63.32	54.84	2,069.36	1,965.01

32. ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน

ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
งบแสดงฐานะการเงิน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	115.83	98.00	3,785.58	3,511.32
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	7.94	6.53	259.42	233.99
หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน	123.77	104.53	4,045.00	3,745.31
งบกำไรขาดทุน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	11.10	10.30	376.36	363.42
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	1.13	1.05	38.51	36.99
รวม	12.23	11.35	414.87	400.41

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
งบแสดงฐานะการเงิน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	106.58	90.33	3,483.27	3,236.36
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	7.92	6.51	258.75	233.32
หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน	114.50	96.84	3,742.02	3,469.68
งบกำไรขาดทุน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	9.82	8.90	333.00	314.38
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	1.13	1.05	38.47	36.94
รวม	10.95	9.95	371.47	351.32

รายการเคลื่อนไหวของประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงานเมื่อเกษียณอายุที่กำหนดไว้ระหว่างปีมีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	98.00	3,511.32
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	7.56	256.35
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.54	120.01
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(2.92)	(99.11)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	9.65	327.72
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(330.71)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	115.83	3,785.58

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	90.33	3,236.36
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	6.53	221.61
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.29	111.39
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(2.45)	(83.08)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	8.88	301.58
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(304.59)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	106.58	3,483.27

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปี มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	7.56	7.10	256.35	250.55
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.54	3.20	120.01	112.87
รวม	11.10	10.30	376.36	363.42
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	1.13	1.05	38.51	36.99
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	12.23	11.35	414.87	400.41

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	6.53	5.94	221.61	209.74
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.29	2.96	111.39	104.64
รวม	9.82	8.90	333.00	314.38
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	1.13	1.05	38.47	36.94
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	10.95	9.95	371.47	351.32

ข้อสมมติหลักในการประเมินผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

ข้อสมมติด้านการเงินของกลุ่มบริษัท

	อัตราร้อยละต่อปี
อัตราคิดลด	3.5
อัตราเงินเฟ้อ	3.0
อัตราผลตอบแทนดอกเบี้ยจากกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	3.4 – 3.9

ข้อสมมติด้านประชากรศาสตร์ของกลุ่มบริษัท

- ข้อสมมติเกี่ยวกับการมรณะ : อัตราการมรณะอ้างอิงตามตารางมรณะปีพุทธศักราช 2560 (TMO17) ประกาศโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย ซึ่งตารางมรณะ TMO17 ที่นำมาใช้ในการประเมินข้อสมตินั้นประกอบไปด้วยข้อมูลที่เก็บรวบรวมจากการสำรวจของบริษัทประกันชีวิตต่างๆ ในประเทศไทย ซึ่งทำให้สามารถเชื่อมั่นได้ว่าตัวเลขดังกล่าวจะสะท้อนให้เห็นถึงอัตราการมรณะที่เกิดขึ้นจริงของประชากรในประเทศไทย

- ข้อสมมติเกี่ยวกับอัตราการหมุนเวียนของพนักงาน

ช่วงอายุ	อัตราร้อยละต่อปี
อายุก่อน 30 ปี	3.0 - 16.0
อายุ 30 - 39 ปี	3.0 - 10.0
อายุตั้งแต่ 40 ปีขึ้นไป	0.0 - 5.0

อัตราการหมุนเวียนของพนักงานข้างต้นแสดงให้เห็นถึงอัตราการลาออกของพนักงานโดยสมัครใจ ซึ่งไม่รวมถึงการตาย การสูญเสียสมรรถภาพการทำงานจนเป็นเหตุให้ออกจากงานและการเกษียณก่อนกำหนด ดังนั้นการคำนวณผลประโยชน์ที่จ่ายให้แก่พนักงานจะอยู่บนพื้นฐานของข้อสมมติดังกล่าว

ผลกระทบต่อภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่กำหนดไว้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	การเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติ	การเพิ่มขึ้นของข้อสมมติ	การลดลงของข้อสมมติ
อัตราคิดลด	ร้อยละ 1	(11.47)	13.60

หน่วย : ล้านบาท

	การเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติ	การเพิ่มขึ้นของข้อสมมติ	การลดลงของข้อสมมติ
อัตราคิดลด	ร้อยละ 1	(374.72)	444.34

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวข้างต้นนี้อ้างอิงจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติของอัตราคิดลด โดยไม่มีการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติอื่น ในทางปฏิบัติสถานการณ์ดังกล่าวยากที่จะเกิดขึ้น และการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติอาจมีความสัมพันธ์กันในการคำนวณการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของภาระผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ที่มีต่อการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติหลักได้ใช้วิธีเดียวกับมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้คำนวณด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) ในการคำนวณหนี้สินบำนาญที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ระยะเวลาถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุคือ 20 ปี

การวิเคราะห์การครบกำหนดของการจ่ายชำระผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่ไม่มีการคิดลด :

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	31 ธันวาคม 2560		31 ธันวาคม 2560	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ไม่เกิน 1 ปี	9.26	8.99	302.50	293.81
มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	26.54	24.96	867.25	815.67
มากกว่า 5 ถึง 10 ปี	60.10	56.23	1,964.22	1,837.56
มากกว่า 10 ปี	302.15	271.04	9,874.71	8,857.85
รวม	398.05	361.22	13,008.68	11,804.89

33. ประมาณการหนี้สินค่าซื้อถนออุปกรณ์การผลิต

ประมาณการหนี้สินค่าซื้อถนออุปกรณ์การผลิต เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
ประมาณการหนี้สินค่าซื้อถนออุปกรณ์การผลิต	2,275.43	2,015.98	74,363.23	72,233.72
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	-	-	-	-
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	2,275.43	2,015.98	74,363.23	72,233.72

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
ประมาณการหนี้สินค่าซื้อถนออุปกรณ์การผลิต	1,211.05	1,014.75	39,578.09	36,359.01
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	-	-	-	-
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	1,211.05	1,014.75	39,578.09	36,359.01

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปีของประมาณการหนี้สินค่าซื้อถนออุปกรณ์การผลิต เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	2,015.98	72,233.72
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	263.56	8,938.57
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(24.31)	(824.35)
ต้นทุนทางการเงิน	78.36	2,657.77
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(58.16)	(1,972.58)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(6,669.90)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	2,275.43	74,363.23

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	1,014.75	36,359.01
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	161.20	5,466.95
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(6.33)	(214.56)
ต้นทุนทางการเงิน	41.44	1,405.60
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(0.01)	(0.52)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(3,438.39)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	1,211.05	39,578.09

34. ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม

ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลา การผลิตปิโตรเลียม	258.44	308.79	8,446.02	11,064.34
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(63.42)	(54.84)	(2,072.75)	(1,965.01)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	195.02	253.95	6,373.27	9,099.33

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลา การผลิตปิโตรเลียม	258.01	308.79	8,432.09	11,064.34
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(63.32)	(54.84)	(2,069.36)	(1,965.01)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	194.69	253.95	6,362.73	9,099.33

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปีของประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	308.79	11,064.34
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	0.46	15.43
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(62.53)	(2,120.87)
ต้นทุนทางการเงิน	11.73	397.79
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(0.01)	(0.20)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(910.47)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	258.44	8,446.02

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560	308.79	11,064.34
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(62.49)	(2,119.52)
ต้นทุนทางการเงิน	11.71	397.21
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	(909.94)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	258.01	8,432.09

35. รายได้รอการรับรู้

รายได้รอการรับรู้ 7.36 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (240.52 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินรวมส่วนใหญ่เป็นรายได้รอการรับรู้ที่เกิดจากการได้รับชำระเงินค่าก๊าซธรรมชาติ และเงินค่าบริการขนส่งก๊าซล่วงหน้า สำหรับปริมาณก๊าซที่คู่สัญญาฯ ยังไม่สามารถรับซื้อได้ตามปริมาณที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจำนวน 4.98 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (162.64 ล้านบาท) โดยจะรับรู้เป็นรายได้ก็ต่อเมื่อคู่สัญญาฯ รับก๊าซตามปริมาณดังกล่าวในปีต่อไป

รายได้รอการรับรู้จำนวน 2.38 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (77.88 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท เป็นรายได้รอการรับรู้ที่เกิดจากการที่บริษัทได้เรียกเก็บเงินจากคู่สัญญาล่วงหน้าเป็นค่า Space Utilization ซึ่งบริษัทจะรับรู้เป็นรายได้เมื่อให้บริการในปีต่อไป

36. มูลค่ายุติธรรม

36.1 การประมาณการมูลค่ายุติธรรม

ตารางต่อไปนี้แสดงถึงสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
31 ธ.ค. 2560								
สินทรัพย์ทางการเงิน								
เงินลงทุนเพื่อค้า	0.21	-	-	0.21	6.78	-	-	6.78
เงินลงทุนเพื่อขาย	0.71	-	-	0.71	23.31	-	-	23.31
อนุพันธ์ทางการเงิน								
- สัญญาประกันความเสียหายราคาน้ำมัน	-	0.002	-	-	-	0.05	-	0.05
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	0.07	-	0.07	-	2.37	-	2.37
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	0.65	-	0.65	-	21.12	-	21.12
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	19.46	-	19.46	-	635.98	-	635.98
รวมสินทรัพย์	0.92	20.18	-	21.10	30.09	659.52	-	689.61
หนี้สินทางการเงิน								
อนุพันธ์ทางการเงิน								
- สัญญาประกันความเสียหายราคาน้ำมัน	-	6.38	-	6.38	-	208.62	-	208.62
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	12.43	-	12.43	-	406.22	-	406.22
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	0.41	-	0.41	-	13.44	-	13.44
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	13.76	-	13.76	-	449.54	-	449.54
รวมหนี้สิน	-	32.98	-	32.98	-	1,077.82	-	1,077.82

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม				งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค. 2559				31 ธ.ค. 2559			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์ทางการเงิน								
เงินลงทุนเพื่อค่า	0.17	-	-	0.17	6.04	-	-	6.04
เงินลงทุนเพื่อขาย	0.69	-	-	0.69	24.55	-	-	24.55
อนุพันธ์ทางการเงิน								
- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	2.73	-	2.73	-	97.75	-	97.75
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	20.40	-	20.40	-	730.89	-	730.89
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	2.52	-	2.52	-	90.33	-	90.33
รวมสินทรัพย์	0.86	25.65	-	26.51	30.59	918.97	-	949.56
หนี้สินทางการเงิน								
อนุพันธ์ทางการเงิน								
- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	35.16	-	35.16	-	1,259.64	-	1,259.64
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	1.40	-	1.40	-	50.02	-	50.02
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	80.66	-	80.66	-	2,890.10	-	2,890.10
รวมหนี้สิน	-	117.22	-	117.22	-	4,199.76	-	4,199.76

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินเฉพาะบริษัท				งบการเงินเฉพาะบริษัท			
	31 ธ.ค. 2560				31 ธ.ค. 2560			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์ทางการเงิน								
เงินลงทุนเพื่อค้า	0.20	-	-	0.20	6.51	-	-	6.51
อนุพันธ์ทางการเงิน	-	0.05	-	0.05	-	1.77	-	1.77
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	0.65	-	0.65	-	21.12	-	21.12
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	19.46	-	19.46	-	635.98	-	635.98
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	-	-	-	-	-	-	-
รวมสินทรัพย์	0.20	20.16	-	20.36	6.51	658.87	-	665.38
หนี้สินทางการเงิน								
อนุพันธ์ทางการเงิน	-	11.27	-	11.27	-	368.29	-	368.29
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	0.41	-	0.41	-	13.44	-	13.44
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	13.76	-	13.76	-	449.54	-	449.54
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	25.44	-	25.44	-	831.27	-	831.27
รวมหนี้สิน	-	-	-	-	-	-	-	-

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				งบการเงินเฉพาะบริษัท				หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินเฉพาะบริษัท				งบการเงินเฉพาะบริษัท				งบการเงินเฉพาะบริษัท			
	31 ธ.ค. 2559				31 ธ.ค. 2559				31 ธ.ค. 2559			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินลงทุนเพื่อค่า	0.16	-	-	0.16	5.80	-	-	5.80	-	-	-	5.80
อนุพันธ์ทางการเงิน	-	18.92	-	18.92	-	677.89	-	677.89	-	677.89	-	677.89
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	2.52	-	2.52	-	90.33	-	90.33	-	90.33	-	90.33
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	0.16	21.44	-	21.60	5.80	768.22	-	774.02	-	-	-	774.02
รวมสินทรัพย์												
หนี้สินทางการเงิน												
อนุพันธ์ทางการเงิน	-	1.40	-	1.40	-	50.02	-	50.02	-	50.02	-	50.02
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	80.66	-	80.66	-	2,890.10	-	2,890.10	-	2,890.10	-	2,890.10
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	82.06	-	82.06	-	2,940.12	-	2,940.12	-	-	-	2,940.12
รวมหนี้สิน												

ระดับ 1 : ใช้ราคา Quoted Prices ของแต่ละสินทรัพย์หรือหนี้สินโดยตรงจากตลาด (Active Markets)

ระดับ 2 : ใช้ราคาอื่นแทน Quoted Prices ในระดับ 1 หรือข้อมูลประกอบจากแหล่งที่ไม่น่าเชื่อถือในการคำนวณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินนั้นๆ

ระดับ 3 : มีการคิดคำนวณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้ Internal Valuation Model หรือวิธีการประเมินอื่นๆ ที่ข้อมูลประกอบการคำนวณไม่ได้มาจากแหล่งที่สามารถอ้างอิงได้เป็นการทั่วไป

36.2 เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 2

เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 2 ของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน มีดังนี้

- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน ประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนราคาน้ำมัน (Swap) และสัญญาสิทธิในราคาน้ำมัน (Option) โดยมูลค่ายุติธรรมของสัญญา Swap มีการประเมินจากระดับราคา Swap ซึ่งคำนวณมาจากราคาตลาดของสัญญาซื้อขายล่วงหน้า ส่วนสัญญา Option มีการประเมินจากค่าธรรมเนียมส่วนเพิ่ม (Premium) ซึ่งวิธีการคำนวณต้องอาศัยตัวแปรต่าง ๆ เช่น ระดับราคา Swap ในตลาด ระยะเวลาในการใช้สิทธิ์ และความผันผวนของราคา
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า มีการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยอ้างอิงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง
- สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย มีการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้าซึ่งได้มาจากเส้นอัตราผลตอบแทน (Yield Curve) ที่สังเกตได้จากตลาดดอกเบี้ย
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย มีการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้าซึ่งได้มาจากเส้นอัตราผลตอบแทน (Yield Curve) ที่สังเกตได้จากตลาดดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง

โดยการคิดลดจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ซึ่งมูลค่ายุติธรรมอยู่ในระดับที่ 2

36.3 มูลค่ายุติธรรมของหนี้สินระยะยาว คำนวณโดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินรวม	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	
ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	828.78 891.95
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	1,509.65 1,915.44

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	
ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	27,085.35 29,149.90
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	49,336.71 62,598.22

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	
ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	828.78 891.95
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	323.21 504.53

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะบริษัท	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	
ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	27,085.35 29,149.90
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	10,562.90 16,488.34

การประเมินมูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้สกุลเงินบาทอ้างอิงจากราคาซื้อขายในตลาดรองของสมาคมตราสารหนี้ไทย (Thai Bond Market Association) ซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง และจัดเป็นมูลค่ายุติธรรมในระดับที่ 2

การประเมินมูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาอ้างอิงจากราคาซื้อขายที่สังเกตได้จากตลาดรองของตราสารหนี้ต่างประเทศ ซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง และจัดเป็นมูลค่ายุติธรรมในระดับที่ 2

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินต่อไปนี้ มีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี

งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะบริษัท
สินทรัพย์ทางการเงิน • เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด • เงินลงทุนระยะสั้น • ลูกหนี้บริษัทใหญ่ • ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น • สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ • เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน • สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	สินทรัพย์ทางการเงิน • เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด • เงินลงทุนระยะสั้น • ลูกหนี้บริษัทใหญ่ • ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น • เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน • สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ • เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน • สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ
หนี้สินทางการเงิน • เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน • ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย • หนี้สินหมุนเวียนอื่น • เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน • หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	หนี้สินทางการเงิน • เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน • ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย • หนี้สินหมุนเวียนอื่น • หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ

37. **หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน**

ในเดือนกรกฎาคม 2560 กลุ่มบริษัทได้มีการปรับโครงสร้างเงินทุนสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			หน่วย: ล้านบาท		
	ก่อนปรับ โครงสร้าง	(ไถ่ถอน)/ ออกใหม่	หลังปรับ โครงสร้าง	ก่อนปรับ โครงสร้าง	(ไถ่ถอน)/ ออกใหม่	หลังปรับ โครงสร้าง
ปตท.สม.						
มูลค่าที่ออกและเสนอขาย	1,000.00	(854.69)	145.31			
มูลค่าสุทธิจากต้นทุนทางการเงิน	995.53	(850.88) ⁽¹⁾	144.65	32,206.55	(27,526.73) ⁽¹⁾	4,679.82
ปตท.สม.ศ.						
มูลค่าที่ออกและเสนอขาย	-	854.69 ⁽²⁾	854.69			
มูลค่าสุทธิจากต้นทุนทางการเงิน	-	853.59	853.59	-	28,572.58	28,572.58
รวม						
มูลค่าที่ออกและเสนอขาย	1,000.00	-	1,000.00			
มูลค่าสุทธิจากต้นทุนทางการเงิน	995.53	2.71	998.24	32,206.55	1,045.85	33,252.40

(1) บริษัทได้จ่ายเงินเพื่อไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนจำนวน 874.31 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (28,310.98 ล้านบาท)

(2) บริษัท ปตท.สม.ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (ปตท.สม.ศ.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนในจำนวนเท่ากับที่บริษัททำการซื้อคืน โดยมีบริษัทเป็นผู้ค้ำประกันทั้งจำนวน ซึ่งหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้ จะมีการจ่ายเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อบริษัทผู้ออกหุ้นกู้จดทะเบียนเลิกกิจการ (Perpetual) หรือเมื่อบริษัทผู้ออกหุ้นกู้ใช้สิทธิในการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ ทั้งนี้หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนดังกล่าว แบ่งออกเป็น 2 รุ่นได้แก่

- รุ่นที่ 1: ออกและเสนอขายในวันที่ 17 กรกฎาคม 2560 จำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.6 ต่อปี สำหรับช่วงระยะเวลาตั้งแต่วันออกหุ้นกู้ จนถึงวันที่ 17 กรกฎาคม 2565 และมีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ทั้งจำนวนครั้งแรกในวันที่ 17 กรกฎาคม 2565 สำหรับอัตราดอกเบี้ยในช่วงถัดไปและสิทธิในการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดถูกกำหนดไว้ในหนังสือชี้ชวน
- รุ่นที่ 2: ออกและเสนอขายในวันที่ 26 กรกฎาคม 2560 จำนวน 354.69 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.875 ต่อปี สำหรับช่วงระยะเวลาตั้งแต่วันออกหุ้นกู้ จนถึงวันที่ 18 มิถุนายน 2562 และมีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ทั้งจำนวนครั้งแรกในวันที่ 18 มิถุนายน 2562 สำหรับอัตราดอกเบี้ยในช่วงถัดไปและสิทธิในการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดถูกกำหนดไว้ในหนังสือชี้ชวน

หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้ มีกำหนดจ่ายผลตอบแทนทุก 6 เดือน อย่างไรก็ตามปตท.สม.ศ. สามารถเลื่อนการจ่ายผลตอบแทนได้ตามดุลยพินิจของปตท.สม.ศ. โดยไม่จำกัดจำนวนครั้ง ซึ่งผลตอบแทนที่ค้างชำระดังกล่าวจะถูกสะสมไว้โดยไม่มีการคิดดอกเบี้ย อย่างไรก็ตามผลตอบแทนที่ถูกเลื่อนชำระเกินกว่า 12 เดือน นับจากวันที่เลื่อนชำระในครั้งแรกจะถูกนำมารวมเป็นเงินต้นเพื่อคำนวณผลตอบแทนต่อไป ทั้งนี้ หากปตท.สม.ศ. เลื่อนการจ่ายผลตอบแทนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนทั้ง 2 รุ่นดังกล่าว บริษัทในฐานะผู้ค้ำประกันและ ปตท.สม.ศ. จะไม่สามารถประกาศจ่ายเงินปันผล รวมทั้งไม่สามารถจ่ายดอกเบี้ย หรือแจกจ่ายสินทรัพย์ใดๆ ให้แก่ผู้ถือหลักทรัพย์ที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับ หรือด้อยกว่าหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้ และจะไม่สามารถทำการไถ่ถอน ลด ยกเลิก ซื้อ หรือซื้อคืนซึ่งหลักทรัพย์ ที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน ทั้งนี้หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้มีสถานะทางกฎหมายด้อยกว่าหลักทรัพย์อื่นที่ออกโดยปตท.สม.ศ. เว้นแต่หุ้นสามัญ

38. สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน จัดประเภทได้ดังนี้

	งบการเงินรวม									
	31 ธ.ค. 2560					31 ธ.ค. 2559				
	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้จน ครบกำหนด	สินทรัพย์ ทางการเงิน เพื่อขาย	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง ความเสียหาย	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทางการเงิน เพื่อขาย	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้จน ครบกำหนด
สินทรัพย์ทางการเงิน										
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	1,512.18	-	-	-	-	2,039.50	-	-
เงินลงทุนระยะสั้น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,982.08
เงินลงทุนเพื่อค้า	0.21	-	-	-	-	0.17	-	-	-	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	-	-	566.57	-	-	-	-	382.76	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	188.03	-	-	-	-	138.30	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	-	86.86	-	-	-	-	87.32	-	-
เงินลงทุนเพื่อขาย	-	-	-	-	0.71	-	-	-	0.69	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	110.50	-	-	-	-	16.19	-	-
สินทรัพย์ด้อยพันธ์ทางการเงิน	0.72	19.46	-	-	-	25.65	-	-	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	-	-	69.10	-	-	-	-	67.75	-	-
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	0.93	19.46	2,533.24	0.71	-	25.82	-	2,731.82	0.69	1,982.08

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินรวม					
31 ธ.ค. 2560			31 ธ.ค. 2559		
วัดมูลค่าด้วย	วัดมูลค่าด้วย	วัดมูลค่าด้วย	วัดมูลค่าด้วย	วัดมูลค่าด้วย	วัดมูลค่าด้วย
มูลค่ายุติธรรมผ่าน	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	มูลค่ายุติธรรมผ่าน
งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน
-	130.99	-	-	-	99.22
-	399.71	-	-	-	-
-	515.06	-	-	-	514.07
-	17.56	-	-	-	18.40
19.22	-	36.56	36.56	80.66	-
-	2,507.45	-	-	-	2,831.62
-	0.73	-	-	-	0.67
19.22	13.76	36.56	80.66	3,463.98	

หนี้สินทางการเงิน
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย
หนี้สินหมุนเวียนอื่น
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน
หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ
รวมหนี้สินทางการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม									
31 ธ.ค. 2560					31 ธ.ค. 2559				
วัตถุดิบค่าด้วย	สินทรัพย์	สินทรัพย์	สินทรัพย์	สินทรัพย์	วัตถุดิบค่าด้วย	สินทรัพย์	สินทรัพย์	สินทรัพย์	สินทรัพย์
มูลค่ายุติธรรม	เพื่อการ	ทางการเงิน	ทางการเงิน	ทางการเงิน	มูลค่ายุติธรรม	เพื่อการ	ทางการเงิน	ทางการเงิน	ทางการเงิน
ผ่านงบกำไร	ป้องกัน	ที่ถือไว้	ที่ถือไว้	ที่ถือไว้	ผ่านงบกำไร	ป้องกัน	ที่ถือไว้	ที่ถือไว้	ที่ถือไว้
ขาดทุน	ความเสี่ยง	ขาดทุน	ขาดทุน	ขาดทุน	ขาดทุน	ความเสี่ยง	ขาดทุน	ขาดทุน	ขาดทุน
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.78	-	-	-	-	6.04	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.54	635.98	-	-	-	918.97	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30.32	635.98	82,788.33	23.31	96,588.15	925.01	-	24.55	71,019.04	-

สินทรัพย์ทางการเงิน

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินลงทุนระยะสั้น

เงินลงทุนเพื่อค้า

ลูกหนี้บริษัทใหญ่

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

เงินลงทุนเพื่อขาย

เงินในผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้องกัน

สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ

รวมสินทรัพย์ทางการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม					
31 ธ.ค. 2560			31 ธ.ค. 2559		
วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน งบกำไรขาดทุน	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย
-	4,280.98	-	-	-	3,555.12
-	13,062.90	-	-	-	-
-	16,832.51	-	-	-	18,419.48
-	573.77	-	-	-	659.32
628.28	-	1,309.66	2,890.10	-	-
-	81,945.80	-	-	-	101,458.79
-	23.83	-	-	-	24.06
628.28	116,719.79	1,309.66	2,890.10	-	124,116.77

หนี้สินทางการเงิน
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย
หนี้สินหมุนเวียนอื่น
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน
หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ
รวมหนี้สินทางการเงิน

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท

31 ธ.ค. 2560		31 ธ.ค. 2559	
วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้จน ครบกำหนด
-	-	387.99	-
-	-	-	-
0.20	-	-	-
-	-	321.54	-
-	-	41.11	-
-	-	6,778.68	-
-	-	33.81	-
-	-	24.96	-
0.70	19.46	-	-
-	-	4.48	-
0.90	19.46	7,592.57	1,302.08

สินทรัพย์ทางการเงิน

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
เงินลงทุนระยะสั้น
เงินลงทุนเพื่อค้า
ลูกหนี้บริษัทใหญ่
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท					
31 ธ.ค. 2560			31 ธ.ค. 2559		
วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน งบกำไรขาดทุน	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรมผ่าน งบกำไรขาดทุน	วัดมูลค่าด้วย วิธีราคาทุน ตัดจำหน่าย	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง
-	29.98	-	-	-	18.52
-	399.71	-	-	-	-
-	254.71	-	-	-	243.04
-	7.05	-	-	-	5.50
11.68	-	13.76	1.40	80.66	-
-	752.28	-	-	-	1,078.70
11.68	1,443.73	13.76	1.40	80.66	1,345.76

หนี้สินทางการเงิน
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน
ส่วนของหนี้ระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย
หนี้สินหมุนเวียนอื่น
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน
หุ้นกู้
รวมหนี้สินทางการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะบริษัท		31 ธ.ค. 2560				31 ธ.ค. 2559			
สินทรัพย์ทางการเงิน	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนระยะสั้น เงินลงทุนเพื่อค่า ลูกหนี้บริษัทใหญ่ ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น เงินให้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เงินให้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	วัตถุดิบด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้จน ครบกำหนด	วัตถุดิบด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อ การป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้จน ครบกำหนด
		-	-	12,679.71	-	-	-	43,982.10	-
		-	-	-	40,763.72	-	-	-	46,654.23
	6.51	-	-	-	-	5.80	-	-	-
	-	-	-	10,508.26	-	-	-	7,635.40	-
	-	-	-	1,343.45	-	-	-	838.67	-
	-	-	-	221,533.32	-	-	-	155,548.43	-
	-	-	-	1,105.00	-	-	-	1,637.13	-
	-	-	-	815.59	-	-	-	78,679.55	-
	22.89	635.98	-	-	-	768.22	-	-	-
	-	-	146.35	-	-	-	-	154.21	-
	29.40	635.98	248,131.68	-	40,763.72	774.02	-	288,475.49	46,654.23

งบการเงินเฉพาะบริษัท						หน่วย : ล้านบาท
31 ธ.ค. 2560			31 ธ.ค. 2559			
วัตถุดิบค่าด้วย	วัตถุดิบค่าด้วย	วัตถุดิบค่าด้วย	วัตถุดิบค่าด้วย	วัตถุดิบค่าด้วย	วัตถุดิบค่าด้วย	
มูลค่ายุติธรรมผ่าน	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	
งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน	
-	979.71	-	-	-	663.60	
-	13,062.90	-	-	-	-	
-	8,324.16	-	-	-	8,708.24	
-	230.25	-	-	-	197.00	
381.73	-	449.54	50.02	2,890.10	-	
-	24,585.35	-	-	-	38,650.56	
381.73	47,182.37	449.54	50.02	2,890.10	48,219.40	

หนี้สินทางการเงิน

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย
หนี้สินหมุนเวียนอื่น
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน
หุ้นกู้
รวมหนี้สินทางการเงิน

39. ทุนเรือนหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทมีทุนจดทะเบียนเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 3,969.98 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นเงิน 3,969.98 ล้านบาท รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและชำระแล้ว มีดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านหุ้น

จำนวนหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่า

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2560

3,969.98

ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้วระหว่างปี

-

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

3,969.98

หน่วย : ล้านหุ้น

จำนวนหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่า

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2559

3,969.98

ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้วระหว่างปี

-

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559

3,969.98

40. สำรองตามกฎหมาย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2560	2559	2560	2559
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	15.05	15.05	397.00	397.00
จัดสรรระหว่างปี	-	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	15.05	15.05	397.00	397.00

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2560	2559	2560	2559
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	15.05	15.05	397.00	397.00
จัดสรรระหว่างปี	-	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	15.05	15.05	397.00	397.00

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 กำหนดให้บริษัท ต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปี จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองตามกฎหมายนี้ไม่สามารถนำไปจัดสรรได้ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้จัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายครบร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว

41. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมสำหรับปี ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2560	2559	2560	2559
ค่าภาคหลวง	367.86	353.11	12,472.10	12,464.25
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	-	-	-	-
รวม	367.86	353.11	12,472.10	12,464.25

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2560	2559	2560	2559
ค่าภาคหลวง	270.10	260.98	9,152.09	9,213.41
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	-	-	-	-
รวม	270.10	260.98	9,152.09	9,213.41

42. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายตามลักษณะที่สำคัญของกลุ่มบริษัทซึ่งได้รวมค่าใช้จ่ายตามสัดส่วนการร่วมทุนในแต่ละโครงการสำหรับปี มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2560	2559	2560	2559
เงินเดือน ค่าแรงและผลประโยชน์พนักงาน	178.62	138.61	6,047.32	4,899.61
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	119.04	100.51	4,037.21	3,546.88
ค่าตัดจำหน่ายหุลุมสำรวจและโครงการ	25.94	29.01	858.04	1,023.21
ค่าใช้จ่ายงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	23.05	36.06	781.69	1,272.45
ค่าขนส่ง	130.89	136.27	4,439.13	4,809.16

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2560	2559	2560	2559
เงินเดือน ค่าแรงและผลประโยชน์พนักงาน	126.00	48.32	4,263.60	1,712.49
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	47.21	39.43	1,600.98	1,391.60
ค่าใช้จ่ายงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	0.46	0.83	15.49	29.29
ค่าขนส่ง	56.09	66.98	1,902.45	2,363.78

43. กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับปี มีรายละเอียดการคำนวณ ดังนี้

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2560	2559	2560	2559
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่				
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง (หน่วย : ล้านบาท)	593.89	351.72	20,590.81	11,987.64
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน				
(หน่วย : ล้านบาท)	(52.83)	(65.67)	(1,777.21)	(2,332.52)
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน				
(หน่วย : ล้านบาท)	(23.43)	-	(784.24)	-
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน				
(หน่วย : ล้านบาท)	0.51	11.65	2.83	415.28
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน				
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง (หน่วย : ล้านบาท)	518.14	297.70	18,032.19	10,070.40
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น				
ในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,969.98	3,969.98	3,969.98	3,969.98
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	0.13	0.07	4.54	2.54

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2560	2559	2560	2559
กำไร (ขาดทุน) ที่เป็นผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่				
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก (หน่วย : ล้านบาท)	(0.35)	20.33	(11.35)	872.07
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น				
ในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,969.98	3,969.98	3,969.98	3,969.98
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐานจากการดำเนินงานที่ยกเลิก	(0.0001)	0.01	(0.003)	0.22

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2560	2559	2560	2559
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้านบาท)	816.17	484.84	27,707.42	17,099.79
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้านบาท)	(46.01)	(65.67)	(1,554.42)	(2,332.52)
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้านบาท)	(23.43)	-	(784.24)	-
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้านบาท)	0.98	11.65	18.53	415.28
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (หน่วย : ล้านบาท)	747.71	430.82	25,387.29	15,182.55
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น ในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,969.98	3,969.98	3,969.98	3,969.98
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.19	0.11	6.39	3.82

กลุ่มบริษัทไม่มีการออกหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดในระหว่างปีที่น่าเสนองบการเงิน ดังนั้นจึงไม่มีการนำเสนอกำไรต่อหุ้นปรับลด

44. ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560													หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
ประเทศไทย	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม					อเมริกา	แอฟริกา	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	อื่นๆ	การปรับปรุงบัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท			
	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้									
รายได้ - บริษัทอื่น	227.66	311.91	-	-	-	-	-	77.80	-	-	617.37			
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	2,929.11	538.37	220.58	-	53.58	-	253.62	-	(253.62)	-	3,741.64			
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	17.71	4.92	2.28	0.02	1.12	0.81	100.54	100.54	(86.14)	-	41.26			
ดอกเบี้ยรับ	0.07	0.15	0.09	0.01	-	0.07	0.05	0.05	(0.05)	-	0.39			
รวมรายได้	3,174.55	855.35	222.95	0.03	54.70	332.30	100.59	100.59	(339.81)	-	4,400.66			
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	371.64	376.72	92.78	-	20.25	20.84	9.42	9.42	(266.59)	-	625.06			
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	49.51	36.16	12.71	2.89	6.18	4.02	73.16	73.16	(73.18)	-	111.45			
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	21.21	4.74	-	0.03	(0.04)	-	-	-	-	-	25.94			
- คัดจำหน่ายหลุมแห้งและโครงการ	3.61	17.99	1.96	2.34	0.36	-	-	-	-	-	26.26			
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	1,092.58	332.38	140.86	0.01	33.27	30.18	2.62	2.62	(1.02)	-	1,630.88			
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่าย	367.86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	367.86			
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	(0.38)	(11.72)	0.18	0.04	0.10	0.18	(2.13)	-	-	-	(13.73)			
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	-	-	-	558.21	-	-	-	-	-	-	558.21			
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	75.70	35.80	5.37	-	0.58	11.23	-	-	(40.62)	-	88.06			
ต้นทุนทางการเงิน	-	-	(0.06)	-	-	-	(9.69)	-	-	-	(9.75)			
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	1,981.73	792.07	253.80	563.52	60.70	66.45	73.38	73.38	(381.41)	-	3,410.24			
รวมค่าใช้จ่าย	1,192.82	63.28	(30.85)	(563.49)	(6.00)	265.85	27.21	27.21	41.60	-	990.42			
กำไร (ขาดทุน) ตามผลงาน											(19.34)			
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป											(134.97)			
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป											836.11			
กำไรจากการดำเนินงาน											12.02			
รายได้อื่น – สุทธิ											59.19			
ดอกเบี้ยรับ											(138.17)			
ต้นทุนทางการเงิน											37.67			
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ											(28.41)			
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน											(4.95)			
ค่าตอบแทนผู้บริหาร											773.46			
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้											(433.49)			
ภาษีเงินได้ - โครงการ											253.92			
- กลุ่มบริษัท											593.89			
กำไรจากการดำเนินงานต่อเนื่อง											(0.35)			
ขาดทุนจากการดำเนินงานทั่วโลก – สุทธิจากภาษี											593.54			
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	825.95	39.76	(45.85)	(563.49)	(2.97)	238.04	23.89	23.89						

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา									
งบการเงินรวม – ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม					ท่อขนส่งก๊าซ		อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	อเมริกา	แอฟริกา	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้				
สินทรัพย์									ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	5,717.90	2,632.89	818.82	2,818.51	704.36	65.43	13,061.20		
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	7.04	-	-	224.33	231.37		
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้เป็นส่วน							5,927.25		
สินทรัพย์รวม							19,219.82		
หนี้สิน									
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	3,582.20	358.01	186.48	40.62	50.60	20.34	4,240.34		
หนี้สินที่ยังไม่ได้เป็นส่วน							3,462.83		
หนี้สินรวม							7,703.17		
รายการจ่ายฝ่ายทุน	1,000.17	349.81	56.73	45.79	4.70	7.77	1,471.67		

งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560									
หน่วย : ล้านบาท									
รายการ	ประเทศไทย			ต่างประเทศ		อเมริกา		อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน
	รายได้	ค่าใช้จ่าย	กำไร/ขาดทุนสุทธิ	รายได้	ค่าใช้จ่าย	กำไร/ขาดทุนสุทธิ	กำไร/ขาดทุนสุทธิ		
รายได้ - บริษัทอื่น	7,697.35	10,575.97	-	-	-	-	-	-	20,900.23
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	99,310.60	18,239.25	7,466.14	-	-	-	-	-	126,824.42
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	600.91	174.52	79.15	0.59	37.12	1,808.43	8,594.61	-	1,407.32
ดอกเบี้ยรับ	2.54	5.23	2.92	0.40	0.04	0.04	27.35	3,404.69	13.39
รวมรายได้	107,611.40	28,994.97	7,548.21	0.99	1,845.59	1,845.59	11,251.12	1,82	149,145.36
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	12,600.51	12,751.10	3,138.91	-	690.32	690.32	708.48	(11,513.43)	21,174.01
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1,676.86	1,217.87	430.21	97.34	208.95	208.95	135.99	(9,034.87)	3,763.45
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	700.41	157.75	-	1.25	(1.37)	(1.37)	-	-	858.04
- ต้นทุนการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	119.08	609.53	66.02	78.65	13.30	13.30	-	-	886.58
- ค่าเสื่อมราคา ค่าอุปโภคและบริโภค	37,087.02	11,253.82	4,781.59	0.34	1,125.88	1,125.88	1,024.01	(34.61)	55,327.03
ค่าขาดทุนจากการซื้อขายเงินตราต่างประเทศ	12,472.10	-	-	-	-	-	-	-	12,472.10
(กำไร) ขาดทุนจากการแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	15.95	(395.72)	5.76	0.83	3.22	3.22	6.07	(72.82)	(436.71)
ขาดทุนจากการซื้อขายเงินตราต่างประเทศ	-	-	-	18,504.89	-	-	-	-	18,504.89
ต้นทุนทางการเงิน	2,568.47	1,214.66	182.14	-	19.63	19.63	383.09	(1,379.01)	2,988.98
ต้นทุนทางการเงิน	-	-	(2.06)	-	-	-	-	(326.66)	(328.72)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	67,240.40	26,809.01	8,602.57	18,683.30	2,059.93	2,059.93	2,257.64	(12,925.88)	115,209.65
รวมค่าใช้จ่าย	40,371.00	2,185.96	(1,054.36)	(18,682.31)	(214.34)	(214.34)	8,993.48	1,412.45	33,935.71
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน									(656.34)
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป									(4,527.40)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป									28,751.97
กำไรจากการดำเนินงาน									403.76
รายได้ - สุทธิ									2,002.67
ดอกเบี้ยรับ									(4,687.52)
ต้นทุนทางการเงิน									1,209.24
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ									(933.96)
ขาดทุนจากการดำเนินงาน									(168.40)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร									26,577.76
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้									(14,668.03)
ภาษีเงินได้ - โครงการ									8,681.08
- กลุ่มบริษัท									20,590.81
กำไรจากการดำเนินงานก่อนหักภาษีเงินได้									(11.35)
ขาดทุนจากการดำเนินงานหักภาษีเงินได้									20,579.46
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	27,944.14	1,382.93	(1,544.34)	(18,682.31)	(110.34)	(110.34)	8,054.07	811.08	

	งบการเงินรวม – ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560								หน่วย : ล้านบาท	
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน		ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เดบิต เดบิตอื่น	ดอสดรเดย์	อเมริกา	แอฟริกา	ท่อขนส่งก๊าซ เดบิตเดบิตออก เดบิตได้				
สินทรัพย์										
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	186,866.17	86,045.33	26,759.68	9,911.68	92,111.62	23,019.23	2,138.22	426,851.93		
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	229.97	-	-	-	7,331.26	7,561.23		
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้เป็นส่วน								193,708.13		
สินทรัพย์รวม								628,121.29		
หนี้สิน										
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	117,069.40	11,700.13	6,094.40	68.27	1,327.60	1,653.66	664.79	138,578.25		
หนี้สินที่ยังไม่ได้เป็นส่วน								113,168.32		
หนี้สินรวม								251,746.57		
รายการจ่ายฝ่ายทุน	33,920.65	11,863.72	1,924.15	227.20	1,552.84	159.51	263.42	49,911.49		

งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559										หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
ประเทศไทย	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559				อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท				
	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	อเมริกา	แอฟริกา	พหุชนสังกัด							
รายได้ - บริษัทอื่น	249.41	-	-	66.49	-	-	605.14				
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	2,873.39	235.79	-	240.31	-	(240.31)	3,650.91				
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	18.90	2.55	0.11	0.76	97.49	(85.65)	34.29				
ดอกเบี้ยรับ	0.12	0.44	0.19	0.02	0.04	(0.05)	0.95				
รวมรายได้	3,141.82	238.53	0.30	307.58	97.53	(326.01)	4,291.29				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	366.01	65.18	-	21.18	9.66	(253.85)	582.13				
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	35.81	13.45	3.52	8.41	68.70	(71.42)	91.02				
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม											
- คัดค้าน้ำมันและแก๊สและโครงการ	2.40	13.47	(1.81)	15.68	-	-	29.01				
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	0.66	2.49	7.00	2.53	-	-	44.34				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,434.32	246.46	0.01	29.01	2.94	0.71	2,061.12				
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	353.11	-	-	-	-	-	353.11				
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(13.93)	(0.42)	1.13	0.04	(0.05)	-	(12.95)				
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	-	-	-	-	-	47.15				
ต้นทุนทางการเงิน	82.57	5.23	-	0.60	-	(45.84)	95.55				
ส่วนแบ่ง (กำไร) ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	0.60	-	-	(9.15)	-	(8.55)				
รวมค่าใช้จ่าย	2,260.95	347.38	9.85	77.48	72.10	(370.40)	3,281.93				
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	880.87	(108.85)	(9.55)	(43.38)	25.43	44.39	1,009.36				
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป							(18.26)				
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป							(127.92)				
กำไรจากการดำเนินงาน							863.18				
รายได้อื่น – สุทธิ							7.19				
ดอกเบี้ยรับ							29.11				
ต้นทุนทางการเงิน							(138.92)				
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ							(1.36)				
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน							(118.19)				
ค่าตอบแทนผู้บริหาร							(3.98)				
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้							637.03				
ภาษีเงินได้ - โครงการ							(301.17)				
- กลุ่มบริษัท							15.86				
กำไรจากการดำเนินงานต่อเนื่อง							351.72				
กำไรจากการดำเนินงานที่ยกเลิก – สุทธิจากภาษี							20.33				
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	609.52	(107.93)	(9.55)	(42.52)	202.98	21.91	372.05				

งบการเงินรวม – ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559										หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม					ท่อขนส่งก๊าซ		อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท	
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้					
สินทรัพย์ สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้เป็นส่วน	5,738.58	2,603.50	916.65	828.97	2,786.36	734.84	65.26			13,674.16	
	-	-	6.98	-	-	-	59.77			66.75	
										5,150.47	
สินทรัพย์รวม										18,891.38	
หนี้สิน หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน หนี้สินที่ยังไม่ได้เป็นส่วน	3,379.23	352.14	204.33	1.93	45.81	58.87	17.23			4,059.54	
										3,445.37	
										7,504.91	
หนี้สินรวม										1,163.67	
รายการฝ่ายทุน	819.05	294.08	0.22	5.13	33.83	3.60	7.76				

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559								
ประเทศไทย	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม			แอฟริกา	เดี่ยตตะวันตกเฉียงใต้	อื่นๆ	การปรับปรุงบัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
	เดี่ยตตะวันตกเฉียงใต้	อเมริกา	เดี่ยตตะวันตกเฉียงใต้					
รายได้ - บริษัทอื่น	8,796.30	-	-	-	2,345.21	-	-	21,358.25
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	101,428.86	8,311.79	-	1,199.64	8,484.48	-	(8,484.48)	128,858.80
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	669.29	90.40	3.97	1.06	26.80	3,442.88	(3,024.85)	1,214.33
ดอกเบี้ยรับ	4.14	6.55	6.65	-	0.60	1.55	(1.54)	33.35
รวมรายได้	110,898.59	8,408.74	10.62	1,200.70	10,857.09	3,444.43	(11,510.87)	151,464.73
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	12,918.45	2,289.94	(0.03)	746.55	747.15	340.58	(8,962.20)	20,536.74
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1,264.93	474.67	124.73	297.34	117.55	2,426.71	(2,522.65)	3,215.44
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	84.82	479.67	(65.86)	549.94	-	-	-	1,023.21
- ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์	22.87	88.09	246.98	89.40	-	(0.01)	-	1,571.93
ค่าเสื่อมราคา ค่าที่ดินและค่าติดตั้ง	50,592.66	8,707.35	0.21	1,020.64	1,083.02	103.67	24.95	72,723.32
ค่าขาดทุนและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม (กำไร) ขาดทุนจากการแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	12,464.25 (485.37)	- 17.68	- 39.48	1.38	(7.99)	(1.65)	-	12,464.25 (450.74)
ขาดทุนจากการซื้อขายค่าของสินทรัพย์	-	-	-	-	188.15	-	-	1,688.29
ต้นทุนทางการเงิน	2,914.14	184.95	-	21.29	583.88	0.02	(1,618.02)	3,371.98
ส่วนแบ่ง (กำไร) ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและภาคร่วมค้า	-	21.47	-	-	-	(322.90)	-	(301.43)
รวมค่าใช้จ่าย	79,776.75	12,263.82	345.51	2,726.54	2,711.76	2,546.42	(13,077.92)	115,842.99
กำไร (ขาดทุน) ตามผลงาน	31,121.84	(3,855.08)	(334.89)	(1,525.84)	8,145.33	898.01	1,567.05	35,621.74 (644.72)
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป								(4,538.68)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป								30,438.34
กำไรจากการดำเนินงาน								252.38
ดอกเบี้ยรับ								1,028.10
ต้นทุนทางการเงิน								(4,902.24)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ								(476.33)
ขาดทุนจากอัตราดอกเบี้ยทางการเงิน								(4,171.86)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร								(140.84)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้								22,027.55
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(9,588.15)	34.58	-	30.82	(983.03)	(124.30)		(10,642.53)
- กลุ่มบริษัท								602.63
กำไรจากการดำเนินงานก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล								11,987.65
กำไรจากการดำเนินงานหักภาษีเงินได้นิติบุคคล - สุทธิจากภาษี								872.07
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	21,533.69	(3,820.50)	(334.89)	(1,495.02)	7,162.30	773.71		12,859.72

งบการเงินรวม – ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559										หน่วย : ล้านบาท	
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม					ท่อขนส่งก๊าซ		อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน		ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออก เฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	เอเชียตะวันออก เฉียงใต้					
สินทรัพย์	205,616.92	93,285.11	32,843.98	29,702.60	99,837.04	26,329.63	2,338.18	489,953.46			
	-	-	249.98	-	-	-	2,141.54	2,391.52			
								184,544.55			
								676,889.53			
หนี้สิน	121,079.80	12,617.44	7,321.38	69.19	1,641.36	2,109.42	617.32	145,455.91			
หนี้สินที่ยังไม่ได้เป็นส่วน								123,449.70			
หนี้สินรวม	28,905.19	10,378.21	7.92	180.86	1,193.89	126.99	274.01	268,905.61			
รายการจ่ายฝ่ายทุน								41,067.07			

กลุ่มบริษัทแบ่งออกเป็นส่วนงานต่างๆ ได้ดังนี้

- ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการและร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ออสเตรเลีย อเมริกา และแอฟริกา ซึ่ง ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน โครงการที่กลุ่มบริษัทลงทุนดังกล่าวประกอบด้วย โครงการที่มีการผลิตเชิงพาณิชย์แล้ว 23 โครงการ โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจจำนวน 13 โครงการ
- ส่วนงานท่อขนส่งก๊าซในประเทศ กลุ่มบริษัทได้ร่วมทุนกับผู้ร่วมทุน เพื่อดำเนินธุรกิจท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อส่งก๊าซธรรมชาติจากโครงการที่กลุ่มบริษัทร่วมลงทุนสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้แก่ โครงการยาดานา โครงการเยตากูน และโครงการชอติกา
- การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์ และส่วนงานอื่นๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

45. การบริหารความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงที่สำคัญด้านต่างๆ จากการดำเนินธุรกิจและกิจการของกลุ่มบริษัท ดังต่อไปนี้

ความเสี่ยงด้านภาวะตลาด

ความเสี่ยงด้านภาวะตลาดสามารถเกิดขึ้นได้จากการเปลี่ยนแปลงของราคาคาผลิตภัณฑ์ อัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนซึ่งอาจทำให้เกิดผลกระทบในด้านบวกหรือลบต่อรายได้ กระแสเงินสด สินทรัพย์ และหนี้สินของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงินประเภทต่างๆ เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของราคาคาผลิตภัณฑ์ อัตราดอกเบี้ย และอัตราแลกเปลี่ยน

■ ความเสี่ยงจากราคาผลิตภัณฑ์

ราคาคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัทอ้างอิงจากราคาน้ำมันในตลาดโลก ซึ่งมีความผันผวนที่เกิดจากหลายปัจจัยที่ไม่อาจควบคุมได้ อาทิ อุปสงค์และอุปทานของตลาด เสถียรภาพทางการเมืองและเศรษฐกิจของประเทศต่างๆ นโยบายการกำหนดสัดส่วนการผลิตน้ำมันของประเทศในกลุ่มโอเปค ปริมาณน้ำมันสำรองในแต่ละประเทศ รวมถึงภาวะภูมิอากาศของโลกที่แปรเปลี่ยนในแต่ละฤดูกาล

การเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันในตลาดโลกมีผลกระทบโดยตรงต่อราคาน้ำมันดิบและคอนเดนเสทของกลุ่มบริษัททันที ในขณะที่ราคาขายก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์หลักของกลุ่มบริษัทจะปรับตัวไปในทิศทางเดียวกันกับการเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันอ้างอิง แต่ส่วนใหญ่จะมีโครงสร้างสูตรราคาซื้อขายที่มีกลไกของการลดความผันผวนจากราคาน้ำมัน (Natural Hedge) อยู่ ทั้งนี้ การซื้อขายก๊าซธรรมชาติจะมีการปรับราคาเป็นระยะ เช่น ทุก 6 เดือนหรือ 12 เดือน เป็นต้น ตามที่ได้กำหนดไว้ในสูตรราคาของสัญญาซื้อขายในแต่ละโครงการ ซึ่งจะทำให้ก๊าซธรรมชาติมีความมั่นคงทางราคามากกว่าน้ำมันดิบและคอนเดนเสท

ในปี 2560 ราคาน้ำมันดิบปรับตัวเพิ่มขึ้นจากปีก่อน ซึ่งเป็นผลจากความร่วมมือระหว่างกลุ่มโอเปคและกลุ่มนอกโอเปคที่ลดปริมาณการผลิตน้ำมันดิบราว 1.8 ล้านบาร์เรลต่อวัน ตั้งแต่เดือนธันวาคม 2559 และมีการขยายเวลาการลดกำลังการผลิตออกไปจนถึงเดือนธันวาคม 2561 โดยกลุ่มผู้ผลิตสามารถลดปริมาณการผลิตน้ำมันดิบได้ใกล้เคียงตามเป้าหมายที่ตกลงกัน นอกจากนี้ ยังมีปัจจัยด้านอุปสงค์น้ำมันดิบโลกที่มีการขยายตัวเพิ่มขึ้นประมาณ

1.5 ล้านบาร์เรลต่อวัน จากแรงขับเคลื่อนของภาวะเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัว และปัจจัยจากเหตุการณ์ความไม่สงบในประเทศในจีเรีย ลิเบียและอิหร่าน อย่างไรก็ตาม จากการที่ราคาน้ำมันฟื้นตัว ทำให้จำนวนแท่นขุดเจาะน้ำมันดิบในสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ปริมาณการผลิตน้ำมันดิบของสหรัฐอเมริกาเพิ่มสูงขึ้นประมาณ 0.6 ล้านบาร์เรลต่อวัน โดยราคาน้ำมันดิบดูไบมีค่าเฉลี่ยทั้งปีอยู่ที่ประมาณ 53 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกาต่อบาร์เรล

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้ดำเนินการบริหารความเสี่ยงด้านราคา โดยจัดให้มีการวิเคราะห์ผลกระทบต่อรายได้และกำไรของกลุ่มบริษัทที่ระดับราคาน้ำมันต่างๆ เป็นประจำทุกปี เพื่อวางแผนการบริหารความเสี่ยงทางด้านราคาน้ำมัน โดยแผนดังกล่าวจะต้องผ่านการพิจารณาจากคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและคณะกรรมการบริษัท เพื่อเป็นแนวทางให้กลุ่มบริษัทดำเนินการต่อไป

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันสำหรับปี 2561 ไปแล้วจำนวน 7.7 ล้านบาร์เรล

■ ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยที่มีผลกระทบกับกระแสเงินสดในอนาคตและมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินต่างๆ โดยหนี้สินบางส่วนของกลุ่มบริษัทเป็นหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ซึ่งทำให้กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงที่จะต้องจ่ายดอกเบี้ยที่สูงขึ้นในช่วงที่อัตราดอกเบี้ยในตลาดมีแนวโน้มสูงขึ้น อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทมีนโยบายบริหารความเสี่ยงดังกล่าวโดยการรักษาสัดส่วนของหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมกับลักษณะการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท รวมถึงการใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อบริหารความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย เช่น สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) เพื่อแปลงอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ โดยกลุ่มบริษัทจะคำนึงถึงต้นทุน สภาพะตลาดในแต่ละช่วงเวลา และความเสี่ยงที่ยอมรับได้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 กลุ่มบริษัทมีสัดส่วนเงินกู้อัตราดอกเบี้ยลอยตัวหลังจากการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยอยู่ที่ร้อยละ 20 ของเงินกู้ทั้งหมด (ในปี 2559 อยู่ที่ร้อยละ 20) โดยมีอัตราดอกเบี้ยถ่วงน้ำหนักของเงินกู้ทั้งหมดอยู่ที่ร้อยละ 4.50 ต่อปี (ในปี 2559 อยู่ที่ร้อยละ 4.41 ต่อปี)

การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 1 มกราคม 2561 ถ้าอัตราดอกเบี้ยลอยตัวสำหรับเงินกู้ปรับขึ้น ร้อยละ 1 ต่อปี กำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทสำหรับปี 2561 จะลดลงประมาณ 5.83 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ทั้งนี้ การคำนวณผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวมีข้อสมมติว่าจำนวนเงินกู้ สัดส่วนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยทั้งหมดไม่มีการเปลี่ยนแปลงจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2561 (ในปี 2560 กำไรก่อนภาษีเงินได้จะลดลงประมาณ 5.83 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา) อย่างไรก็ตาม ผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทจากการวิเคราะห์ข้างต้นไม่ได้คำนึงถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอื่นๆ ของภาวะเศรษฐกิจที่อาจส่งผลต่อการปรับตัวขึ้นหรือลงของอัตราดอกเบี้ย

■ ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ธุรกิจส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัททั้งในประเทศและต่างประเทศนั้นมีรายได้และรายจ่ายหลักเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และกลุ่มบริษัทได้กำหนดสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) ของกลุ่มบริษัทโดยพิจารณาจากรายได้ที่ได้รับและต้นทุนที่ใช้ในการดำเนินกิจการเป็นหลัก ดังนั้นความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจึงเกิดขึ้นเมื่อมีธุรกรรมต่างๆ เป็นสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน ด้วยการจัดโครงสร้างและลักษณะของรายการในสินทรัพย์หนี้สิน และส่วนของผู้ถือหุ้นให้สมดุลกัน นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้พิจารณานำเครื่องมือทางการเงินมาใช้ในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นการป้องกันความเสี่ยง ทั้งนี้มีการพิจารณาถึงต้นทุน ผลลัพธ์และความเสี่ยงที่เหมาะสมในแต่ละช่วงเวลา

การเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีผลต่อสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปของสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานทำให้ผลกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทมีความผันผวน หากกำหนดให้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 และอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เปลี่ยนแปลงไปร้อยละ 10 จะมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงของกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัท ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม	
	ผลกระทบต่อสถานะของสินทรัพย์และหนี้สินจาก	
	อัตราแลกเปลี่ยน	
	สกุลเงินบาทต่อสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	สกุลเงินดอลลาร์แคนาดาต่อสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2560		
กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (ลดลง)		
(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ.แข็งค่าขึ้นร้อยละ 10)	(25)	2
กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (ลดลง)		
(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ.อ่อนค่าลงร้อยละ 10)	25	(2)
สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2559		
กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (ลดลง)		
(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ.แข็งค่าขึ้นร้อยละ 10)	(18)	3
กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (ลดลง)		
(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ.อ่อนค่าลงร้อยละ 10)	18	(3)

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ในด้านการให้สินเชื่อ กลุ่มบริษัทมีนโยบายที่จะทำธุรกรรมกับคู่ค้าที่มีระดับความน่าเชื่อถืออยู่ในเกณฑ์ที่ดี โดยผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่จะขายให้กับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ของบริษัท นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่ออย่างถี่ถ้วนและตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ

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

กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินสถานะทางการเงินและความมั่นคงของธนาคารที่จะมาเป็นคู่สัญญาในการเข้าทำอนุพันธ์ทางการเงิน โดยมีปัจจัยในการประเมินต่างๆ เช่นเดียวกับการประเมินสถานะทางการเงินและความมั่นคงของธนาคารที่กลุ่มบริษัทมีเงินฝากข้างต้น และมีการกำหนดวงเงินในการเข้าทำอนุพันธ์ทางการเงินกับคู่สัญญาแต่ละราย โดยธนาคารที่เป็นคู่สัญญาในปัจจุบันทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือในระดับ Investment Grade ทั้งสิ้น นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้มีการคำนวณยอดคงค้างของอนุพันธ์ทางการเงินที่ทางกลุ่มบริษัทได้ทำกับแต่ละธนาคารตามระยะเวลาและประเภทของธุรกรรมนั้นๆ เพื่อสะท้อนความเสี่ยงที่แท้จริง (Risk-adjusted Exposure) และได้พิจารณากระจายการเข้าทำธุรกรรมกับแต่ละคู่สัญญาเพื่อหลีกเลี่ยงการมีธุรกรรมกับธนาคารใดธนาคารหนึ่งมากเกินไป (Concentration Risk) โดยพิจารณาถึงต้นทุน ผลลัพธ์ และความเสี่ยงที่ยอมรับได้ในแต่ละช่วงเวลา ซึ่งผลกระทบสูงสุดที่จะมีต่อกลุ่มบริษัทจากความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อคือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงิน

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องเป็นความเสี่ยงจากการที่กลุ่มบริษัทไม่สามารถจัดหาเงินทุนมาใช้ในการดำเนินงานได้ ทั้งนี้ ข้อมูลหนี้สินและภาระดอกเบี้ยในอนาคต รวมถึงอุปสรรคทางการเงินที่กลุ่มบริษัทเข้าทำสัญญา มีรายละเอียดดังนี้

เจ้าหน้าที่การค้าและเจ้าหน้าที่จากความร่วมมือ
ค่าให้จ่ายค้างจ่าย
หนี้สินหมุนเวียนอื่น
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยลอยตัว

เงินต้น
ดอกเบี้ยจ่าย *

หนี้กู้ยืมอัตราดอกเบี้ยคงที่

เงินต้น

ดอกเบี้ยจ่าย *

กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และอัตราดอกเบี้ย**

กระแสเงินสดรับจากสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และอัตราดอกเบี้ย **

กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า**

กระแสเงินสดรับจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า**

ตารางข้อมูลข้างต้นมีข้อสมมติที่สำคัญ คือ ดอกเบี้ยจ่ายทั้งหมดคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ (Nominal Interest Rate) และไม่มีการเปลี่ยนแปลงจำนวนเงินต้นของหนี้สิน ยกเว้นการชำระหนี้เมื่อครบกำหนด โดยอัตราดอกเบี้ยลอยตัว อ้างอิงอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ ณ วันที่ 29 ธันวาคม 2560

- หนี้สินที่เป็นสกุลเงินบาทเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐโอนสิทธิ์อัตราแลกเปลี่ยนระหว่างอัตราซื้อถัวเฉลี่ยและอัตราขายถัวเฉลี่ย ตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 29 ธันวาคม 2560 ที่อัตรา 32.6809

บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

* ดอกเบี้ยจ่ายหมายถึงดอกเบี้ยจ่ายที่ถึงกำหนดชำระภายในปี

** กระแสเงินสดรับและกระแสเงินสดจ่ายจากการเข้าทำสัญญาอนุพันธ์ทางการเงินของกลุ่มบริษัทเป็นกระแสเงินสดที่ไม่ได้มีการชำระแบบสุทธิ กล่าวคือ กลุ่มบริษัทแยกรายการจ่ายชำระหนี้ และรับชำระหนี้จากกันตามสัญญาอนุพันธ์ทางการเงินแต่ละประเภทที่กลุ่มบริษัทเข้าทำสัญญา

	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 3 ปี	เกิน 3 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
เจ้าหน้าที่การค้าและเจ้าหน้าที่จากความร่วมมือ	130.99	-	-	-	130.99
ค่าให้จ่ายค้างจ่าย	490.91	-	-	-	490.91
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	17.56	-	-	-	17.56
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยลอยตัว	-	-	575.00	-	575.00
เงินต้น	15.43	32.08	7.07	-	54.58
ดอกเบี้ยจ่าย *	-	-	-	-	-
หนี้กู้ยืมอัตราดอกเบี้ยคงที่	-	-	-	-	-
เงินต้น	399.95	403.91	700.00	838.83	2,342.69
ดอกเบี้ยจ่าย *	118.69	184.12	115.78	716.03	1,134.62
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และอัตราดอกเบี้ย**	106.71	456.08	35.31	463.89	1,061.99
กระแสเงินสดรับจากสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และอัตราดอกเบี้ย **	100.57	446.11	33.63	458.18	1,038.49
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า**	933.59	-	-	-	933.59
กระแสเงินสดรับจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า**	923.56	-	-	-	923.56

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงด้านสภาพคล่องโดยมีการจัดทำประมาณการเงินสด และการปรับปรุงข้อมูลประมาณการทางการเงินอย่างสม่ำเสมอ การจัดทำโครงการเงินกู้และออกตราสารหนี้ระยะสั้น เพื่อเป็นช่องทางในการเข้าถึงตลาดทุนภายในประเทศ รวมถึงการจัดทำวงเงินสินเชื่อระยะสั้นกับธนาคารพาณิชย์ โดยใช้อัตราดอกเบี้ยที่ได้มีการตกลงไว้ล่วงหน้า

จำนวนเงินต้นและจำนวนเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้คงค้างมีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้
วงเงินสินเชื่อระยะสั้นแบบมีภาระผูกพัน	611.98	611.98
วงเงินสินเชื่อระยะสั้นแบบไม่มีภาระผูกพัน	437.56	437.56

วงเงินที่เป็นสกุลเงินบาทเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยระหว่างอัตราซื้อถัวเฉลี่ยและอัตราขายถัวเฉลี่ยตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 29 ธันวาคม 2560 ที่อัตรา 32.6809 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้จัดทำวงเงินสำหรับการขายลดลูกหนี้การค้ากับธนาคารพาณิชย์ซึ่งจัดทำขึ้นเพื่อเปลี่ยนลูกหนี้การค้าที่รอการชำระเงินให้เป็นเงินสดทันที เพื่อเพิ่มสภาพคล่องของเงินทุนหมุนเวียน

บริษัทได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือระหว่างประเทศ (International Credit Rating) ที่ระดับเทียบเคียงได้กับระดับความน่าเชื่อถือของประเทศไทย (Sovereign Rating) และได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือภายในประเทศ (National Credit Rating) ที่อันดับสูงสุด (AAA) ดังนั้นบริษัทสามารถจัดหาเงินกู้ระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยที่เหมาะสมเทียบเคียงได้กับอัตราดอกเบี้ยในตลาด โดยบริษัทได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ในปี 2560 และ 2559 จากสถาบันจัดอันดับเครดิตที่มีชื่อเสียง ดังต่อไปนี้

	2560		2559	
	สกุลเงินต่างประเทศ	สกุลเงินในประเทศ	สกุลเงินต่างประเทศ	สกุลเงินในประเทศ
สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ				
Moody's	Baa1	Baa1	Baa1	Baa1
Standard and Poor's	BBB+	BBB+	BBB+	BBB+
Japan Credit Rating	A-	A	A-	A
TRIS Rating (National Rating)	-	AAA	-	AAA

46. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2560 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นได้อนุมัติจ่ายเงินปันผลประจำปี 2559 ในอัตราหุ้นละ 3.25 บาท ทั้งนี้บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2559 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 0.75 บาท เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2559 และได้จ่ายเงินปันผลสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2559 อีกในอัตราหุ้นละ 2.50 บาท เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2560

บริษัทได้ประมาณเงินปันผลเสนอจ่ายให้ผู้ถือหุ้นประจำปี 2560 ในอัตราหุ้นละ 4.25 บาท ทั้งนี้บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2560 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 1.50 บาท เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2560 คงเหลือจ่ายสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2560 อีกในอัตราหุ้นละ 2.75 บาท ซึ่งจะจ่ายเมื่อได้รับอนุมัติจากที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นประจำปีแล้ว

47. ภาระผูกพัน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

- ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน – กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า
จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
ไม่เกิน 1 ปี	21.16	22.67	691.73	811.89
เกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	49.68	60.59	1,623.50	2,170.83
เกินกว่า 5 ปี	27.54	38.14	900.09	1,366.57
รวม	98.38	121.40	3,215.32	4,349.29

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559	31 ธ.ค. 2560	31 ธ.ค. 2559
ไม่เกิน 1 ปี	9.83	11.10	321.23	397.59
เกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	6.89	12.96	225.25	464.34
เกินกว่า 5 ปี	-	-	-	-
รวม	16.72	24.06	546.48	861.93

- ภาระผูกพันตามสัญญาเงินกู้
 - บริษัทมีภาระผูกพันตามสัญญาให้กู้ยืมเงินประเภทด้อยสิทธิแก่บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์) ในวงเงินรวมทั้งสิ้น 1,250 ล้านบาท อายุสัญญา 13 ปี 6 เดือน นับตั้งแต่วันที่ 2 เมษายน 2552 โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้กับ เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ แล้วรวมทั้งสิ้นจำนวน 17.75 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (580 ล้านบาท)

- ภาระผูกพันจากการค้าประกันเงินกู้ยืม หุ้นกู้ และหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนของบริษัทย่อย
 - บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้าประกันเงินกู้ยืมให้กับ PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) โดยมียอดเงินกู้ยืมจำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และจำนวน 75 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
 - บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้าประกันหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ ให้กับ PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF) โดยมียอดหุ้นกู้จำนวน 490 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และจำนวน 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
 - บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้าประกันหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนให้กับบริษัท ปตท.สผ.ศูนย์บริหารเงินจำกัด (ปตท.สผ.ศง.) โดยมียอดหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนจำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และจำนวน 354.69 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

■ ภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

ตามเงื่อนไขและข้อกำหนดของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) และผู้ร่วมทุนในฐานะผู้ขายได้ตกลงที่จะส่งมอบก๊าซธรรมชาติในวันและปริมาณที่กำหนด โดยหากผู้ขายไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติในวันและปริมาณที่กำหนดได้ ผู้ซื้อจะมีสิทธิรับซื้อก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ขาดส่ง (Shortfall) ในราคาร้อยละ 75 ของราคาขาย ณ วันที่เกิดการขาดส่งขึ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ปตท.สผ.อ. มีภาระผูกพันที่เกิดจากการขาดส่งตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาตินี้ตามส่วนของ ปตท.สผ.อ. ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างการเจรจาระหว่างผู้ซื้อ (ปตท.) และผู้ขายเป็นจำนวนเงินประมาณ 0.97 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (31.58 ล้านบาท)

■ หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

- เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2553 PTTEP Australasia (PTTEP AA) ได้รับเอกสารจากรัฐบาลอินโดนีเซีย เรียกร้องค่าเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันดิบรั่วไหลจากแหล่งมอทธาราในทะเลติมอร์เมื่อปี 2552 ซึ่ง PTTEP AA ได้ปฏิเสธข้อเรียกร้องนี้ เนื่องจากการเรียกร้องดังกล่าวไม่มีหลักฐานชัดเจนทางวิทยาศาสตร์ที่พิสูจน์ให้เห็นถึงความเสียหาย

ต่อมาเมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 PTTEP AA ได้รับหนังสือจากบริษัทที่ปรึกษากฎหมายในประเทศออสเตรเลีย ซึ่งเป็นตัวแทนของกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายในติมอร์ตะวันตก แจ้งว่าจะเริ่มดำเนินการตามกฎหมายเพื่อเรียกร้องค่าเสียหายจากเหตุการณ์ดังกล่าว และเมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2559 PTTEP AA ได้รับคำฟ้องอย่างเป็นทางการจากตัวแทนของกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายที่ได้ยื่นฟ้องร้องคดีแบบกลุ่ม (Class action) ต่อศาลออสเตรเลียกลาง ผ่านทางสำนักงานกฤษฎีกาของเมืองซิดนีย์ เพื่อเรียกร้องค่าเสียหายที่เกิดขึ้น ซึ่งคำฟ้องดังกล่าวไม่ปรากฏว่ามีพยานหลักฐานที่จะสนับสนุนข้อเรียกร้องแต่อย่างใด ทั้งนี้ PTTEP AA ได้มีการแต่งตั้งทนายความเพื่อดำเนินการต่อสู้คดีความในศาลแล้ว

ต่อมาเมื่อวันที่ 14 กรกฎาคม 2560 บริษัทได้รับคำฟ้องอย่างเป็นทางการ ตามที่รัฐบาลอินโดนีเซียโดยกระทรวงสิ่งแวดล้อมและป่าไม้ได้ยื่นฟ้องคดีต่อศาลในสาธารณรัฐอินโดนีเซีย เพื่อเรียกร้องค่าเสียหายจากเหตุการณ์ดังกล่าว เป็นจำนวนเงินประมาณ 2.1 พันล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยได้ฟ้องบริษัทเป็นจำเลยร่วมในคดีด้วย ซึ่งกลุ่มบริษัทจะดำเนินการต่อสู้ในประเด็นข้อเท็จจริงและข้อกฎหมายต่อไป

ทั้งนี้ บริษัทเห็นว่าการฟ้องร้องจากตัวแทนของกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายและจากรัฐบาลอินโดนีเซียเรื่องความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันดิบรั่วไหลในแหล่งมอหนาร่า ยังไม่มีหลักฐานเพียงพอที่จะพิสูจน์ได้หรือสนับสนุนข้อเรียกร้องดังกล่าว

- Indonesia Tax Office (ITO) ส่งหนังสือถึง Natuna 2 B.V. ซึ่งเป็นการดำเนินงานร่วมกันของกลุ่มบริษัท เพื่อประเมินภาษี Transfer Tax (TT) และ Branch Profit Tax (BPT) จากธุรกรรมซื้อขายหุ้นใน Natuna 2 B.V. ระหว่าง PTTEP Netherlands Holding Cooperative U.A. ร่วมกับ Pertamina Hulu Energi Oil and Gas ในฐานะผู้ซื้อ และ HESS (Luxembourg) Exploration and Production Holding S.A.R.L. ในฐานะผู้ขายที่เกิดขึ้นในปี 2556 โดยทาง ITO ประเมินภาษี TT และ BPT รวมทั้งเบี้ยปรับเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 119.80 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา คิดเป็นสัดส่วนของกลุ่มบริษัทจำนวน 59.90 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (1,957.68 ล้านบาท)

ในเดือนกุมภาพันธ์ ปี 2559 Natuna 2 B.V. ได้ชำระเงินล่วงหน้าสำหรับภาษีที่ถูกประเมินพร้อมด้วยเบี้ยปรับดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน เพื่อป้องกันเบี้ยปรับที่อาจเกิดขึ้นเพิ่มเติมในระหว่างการพิจารณาดีพร้อมยื่นหนังสือคัดค้านการประเมินภาษีของ ITO ต่อมาในปี 2560 ITO ได้ปฏิเสธคำคัดค้านดังกล่าว Natuna 2 B.V. จึงได้ดำเนินการยื่นฟ้องคดีเพื่อคัดค้านคำสั่งและการประเมินภาษีของ ITO ต่อศาลภาษีประเทศอินโดนีเซีย ซึ่งปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาล ทั้งนี้ หากชนะคดี Natuna 2 B.V. จะได้รับเงินจำนวนดังกล่าวคืนทั้งหมด โดยกลุ่มบริษัทได้แสดงเงินจ่ายล่วงหน้าดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของ สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ ในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 บริษัทมีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) เป็นจำนวนเงิน 0.66 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (21.70 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท และจำนวนเงิน 33.76 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (1,103.38 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินรวม

48. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

- เมื่อวันที่ 8 มกราคม 2561 บริษัทอนุมัติให้จดทะเบียนเลิก PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท โดยขณะนี้อยู่ระหว่างดำเนินการ
- เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2561 บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิส เซล จำกัด (พีทีทีอีพี เซอร์วิส เซล) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 9,000,000 บาท จาก 1,000,000 บาท เป็น 10,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 900,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท รวมเป็นหุ้นสามัญจดทะเบียนจำนวน 1,000,000 หุ้น
- เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2561 บริษัท และ บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ได้ลงนามในสัญญาการโอนสิทธิสัมปทาน (Agreement for the Assignment and Transfer) เพื่อเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 22.2222 ในโครงการบงกช ซึ่งได้แก่ แปลง B15 แปลง B16 และแปลง B17 จากบริษัท Shell Integrated Gas Thailand Pte. Limited และแปลง G12/48 จากบริษัท Thai Energy Company Limited ตามลำดับ ด้วยมูลค่าก่อนภาษีประมาณ 750 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ทั้งนี้ การเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนจะเสร็จสมบูรณ์เมื่อบรรลุเงื่อนไขตามที่ระบุไว้ในสัญญาดังกล่าว โดยคาดว่าจะเสร็จสิ้นภายในไตรมาสที่ 2 ของปี 2561

ปัจจุบันกลุ่มบริษัทถือสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 44.4445 และเป็นผู้ดำเนินการของโครงการดังกล่าว ซึ่งภายหลังการเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุน กลุ่มบริษัทจะมีสัดส่วนการลงทุนเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 66.6667

- เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2561 PTTEP Mexico E&P Limited, S. de R.L. de C.V. (PTTEP MEP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทและกลุ่มผู้ร่วมทุนได้ชนะการประมูลแปลงสำรวจในอ่าวเม็กซิโก ประเทศเม็กซิโก จำนวน 2 แปลง คือ แปลง 12 บริเวณ Mexican Ridges ทางตะวันตกของอ่าวเม็กซิโก และแปลง 29 บริเวณ Campeche ทางใต้ของอ่าวเม็กซิโก โดย PTTEP MEP ถือสัดส่วนในแปลงสำรวจดังกล่าวร้อยละ 20 และ 16.67 ตามลำดับ ทั้งนี้การลงนามในสัมปทานแปลงสำรวจดังกล่าวคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในเดือนพฤษภาคม 2561
- คณะกรรมการบริษัทอนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2561

ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับกิจกรรมการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม (ไม่ได้ตรวจสอบ)

(ก) สรุปปริมาณสำรองปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมทุกโครงการของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีรายละเอียดดังตารางที่แนบ
ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินในรอบปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. เพื่อให้ได้
ตัวเลขที่ได้มาตรฐาน ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วในรายงานนี้ จะรวมถึงปริมาณสุทธิที่เป็นส่วนแบ่งของ ปตท.สผ. และส่วนแบ่งของประเทศ
เจ้าของแหล่งปิโตรเลียม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมทุกโครงการของกลุ่ม ปตท.สผ. คิดเป็นปริมาณน้ำมันดิบและคอนเดนเสท¹
156 ล้านบาร์เรล และเป็นก๊าซธรรมชาติ 3,049 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (475 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) หรือรวมทั้งหมดเป็น 631 ล้าน
บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วของน้ำมันดิบและคอนเดนเสทคิดเป็นประมาณร้อยละ 25 และก๊าซธรรมชาติคิดเป็น
ประมาณร้อยละ 75

ปริมาณการผลิตรวมทุกโครงการของกลุ่ม ปตท.สผ. ในปี 2560 คิดเป็น 127 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยแบ่งเป็นน้ำมันดิบ
และคอนเดนเสท¹ 35 ล้านบาร์เรล และก๊าซธรรมชาติ 578 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (92 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) คิดเป็นอัตราการผลิต
ประมาณ 347,508 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงจากปีที่แล้วประมาณ 20,795 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือคิดเป็น
ร้อยละ 5.6 ซึ่งการลดลงของปริมาณการผลิต โดยส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการลดลงของปริมาณการเรียกซื้อก๊าซธรรมชาติจากผู้ซื้อของ
โครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย โครงการบงกช โครงการสินภู่อ้อม และโครงการคอนแทร์ค 4 และการหยุดการผลิตชั่วคราวของ
โครงการเอส 1 ในพื้นที่ของ ส.ป.ก. อย่างไรก็ตาม โครงการเอส 1 สามารถกลับมาดำเนินการผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่ ส.ป.ก. ได้ในวันที่
26 มิถุนายน 2560

¹ ตัวเลขปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณการผลิตรวมถึงก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือก๊าซหุงต้ม (LPG)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

ปริมาณสำรองน้ำมันดิบ คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติที่พิสูจน์แล้ว ⁽¹⁾

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560

	ปริมาณสำรองน้ำมันดิบ, คอนเดนเสท ที่พิสูจน์แล้ว ⁽²⁾			ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติ ที่พิสูจน์แล้ว			ปริมาณเทียบเท่าน้ำมันดิบ		
	(ล้านบาร์เรล)			(พันล้านลูกบาศก์ฟุต)			(ล้านบาร์เรล)		
	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม
ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	108	72	180	2,021	1,570	3,591	440	298	738
1) ปรับปรุงจากการประมาณการก่อนหน้า	18	1	19	292	(18)	274	65	(1)	64
2) การใช้เทคนิคเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต	4	-	4	5	-	5	5	-	5
3) การเจาะหลุมพัฒนาเพิ่มเติมและ การค้นพบใหม่	5	-	5	111	-	111	23	-	23
4) การซื้อ/ขายปริมาณสำรองที่มีอยู่	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) การผลิต	(27)	(11)	(38)	(411)	(199)	(610)	(95)	(40)	(135)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	108	62	170	2,018	1,353	3,371	438	257	695
ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	108	62	170	2,018	1,353	3,371	438	257	695
1) ปรับปรุงจากการประมาณการก่อนหน้า	11	(0)	11	77	(50)	27	24	(7)	17
2) การใช้เทคนิคเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต	2	1	3	9	0	9	4	1	5
3) การเจาะหลุมพัฒนาเพิ่มเติมและ การค้นพบใหม่	4	3	7	109	111	220	22	19	41
4) การซื้อ/ขายปริมาณสำรองที่มีอยู่	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) การผลิต	(26)	(9)	(35)	(389)	(189)	(578)	(90)	(37)	(127)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	99	57	156	1,824	1,225	3,049	398	233	631

(1) ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วรวมถึงปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วสุทธิที่เป็นส่วนแบ่งของ ปตท.สผ. และส่วนแบ่งของประเทศเจ้าของแหล่งปิโตรเลียม

(2) รวมถึงก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือก๊าซหุงต้ม (LPG)

(ข) รายงานสินทรัพย์ของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

รายงานสินทรัพย์ของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม จะแสดงถึงสินทรัพย์ของโครงการต่างๆ ทั้งที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและยังไม่ได้พิสูจน์ รวมถึงค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าสูญสิ้นสะสม ค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่า

สินทรัพย์ของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วประกอบด้วย หลุมสำรวจ หลุมพัฒนา ท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ เครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม รวมถึงประมาณการค่ารีดถอนอุปกรณ์การผลิต ส่วนสินทรัพย์ของโครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หมายถึง รายการจ่ายฝ่ายทุนที่เกิดขึ้นจากโครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว

(หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	2560	2559
สินทรัพย์ของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว	27,120	25,747
สินทรัพย์ของโครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว	5,098	4,981
สินทรัพย์รวมของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม	32,218	30,728
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าสูญสิ้นสะสม ค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่า	(20,929)	(18,703)
สินทรัพย์สุทธิของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม	11,289	12,025

(ค) รายงานรายการจ่ายที่เกิดขึ้นเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิสัมปทาน การสำรวจและการพัฒนาปิโตรเลียม

รายงานรายการจ่ายที่เกิดขึ้นจะแสดงถึงรายการที่เกิดขึ้นในระหว่างปีเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิสัมปทาน การสำรวจและการพัฒนาปิโตรเลียม ทั้งที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และค่าใช้จ่าย

ต้นทุนเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิสัมปทาน หมายถึง รายการจ่ายที่เกิดขึ้นเพื่อให้ได้เข้าไปมีส่วนร่วมในสิทธิสัมปทานของโครงการต่างๆ ทั้งที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและยังไม่ได้พิสูจน์

รายการจ่ายเพื่อการสำรวจประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ รายการจ่ายเพื่อการขุดเจาะและเตรียมหลุมสำรวจรวมถึงค่าสงวนพื้นที่ในแปลงสำรวจ

รายการจ่ายเพื่อการพัฒนาประกอบด้วย รายการจ่ายเพื่อการขุดเจาะและเตรียมหลุมพัฒนา และรายการจ่ายในการปรับปรุงกระบวนการผลิต ตลอดจนเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในโครงการต่างๆ สำหรับการพัฒนาปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วเพื่อใช้ในการผลิต การแยก การปรับปรุงคุณภาพปิโตรเลียม และการรวบรวมและเก็บรักษาปิโตรเลียม รวมทั้งรายการจ่ายเพื่อท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ

(หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	2560			2559		
	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม
ต้นทุนเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิสัมปทาน						
- โครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว	-	-	-	-	-	-
- โครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว	-	-	-	-	1	1
รายการจ่ายเพื่อการสำรวจ	6	31	37	4	54	58
รายการจ่ายเพื่อการพัฒนา	779	417	1,196	747	303	1,050
รวม	785	448	1,233	751	358	1,109

(ง) รายงานผลการดำเนินงานของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

รายงานผลการดำเนินงานนี้แสดงเฉพาะผลการดำเนินงานจากกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม สำหรับปี 2560 และ 2559 โดยแสดงไว้ในตารางข้างล่างดังต่อไปนี้

ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นเพื่อการดำเนินงานและบำรุงรักษาหลุมผลิต ตลอดจนเครื่องมือและอุปกรณ์การผลิต

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์และค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจที่ไม่พบปิโตรเลียมในเชิงพาณิชย์

ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป คือ ค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย หมายถึง ค่าสึกหรอของสินทรัพย์จากกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งค่าตัดจำหน่ายประมาณการคร่าว์ของอุปกรณ์การผลิต

ค่าใช้จ่าย (รายได้) อื่น ส่วนใหญ่ประกอบด้วยขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม และรายได้อื่นๆ

ภาษีเงินได้คำนวณจากกำไรจากผลการดำเนินงานของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

ค่าใช้จ่ายทั่วไปของสำนักงานใหญ่และต้นทุนทางการเงินไม่รวมเป็นค่าใช้จ่ายในการคำนวณผลการดำเนินงานของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

(หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	2560			2559		
	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม
รายได้ :						
รายได้ – บริษัทที่เกี่ยวข้อง	2,929	1,066	3,995	2,873	1,018	3,891
รายได้ – บริษัทอื่น	228	390	618	249	355	604
รายได้จากการขายรวม	3,157	1,456	4,613	3,122	1,373	4,495
ค่าใช้จ่าย :						
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	372	511	883	366	461	827
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ	25	27	52	3	70	73
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป	49	62	111	36	58	94
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	368	-	368	353	-	353
ค่าเสื่อมราคาค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,092	537	1,629	1,434	623	2,057
ค่าใช้จ่าย (รายได้) อื่น	(18)	538	520	(33)	45	12
ค่าใช้จ่ายรวม	1,888	1,675	3,563	2,159	1,257	3,416
ผลการดำเนินงานก่อนภาษีเงินได้	1,269	(219)	1,050	963	116	1,079
ภาษีเงินได้	367	63	430	271	26	297
ผลการดำเนินงานสุทธิ	902	(282)	620	692	90	782

(จ) รายงานมูลค่าปัจจุบันตามมาตรฐานของกระแสเงินสดสุทธิที่เกี่ยวข้องกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว

ตามมาตรฐานการวัดมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิที่เกี่ยวข้องกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว จะคำนวณโดยใช้ราคาเฉลี่ย 12 เดือน* (คำนึงถึงการเปลี่ยนแปลงของราคาเฉพาะที่มีกำหนดไว้ในสัญญาเท่านั้น) คูณด้วยประมาณการปริมาณการผลิตในอนาคตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วที่เหลืออยู่ ณ สิ้นปี หักด้วยประมาณการค่าใช้จ่ายในการพัฒนาและผลิตปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ซึ่งคิดจากต้นทุนค่าใช้จ่ายตามข้อมูล ณ สิ้นปี โดยไม่คำนึงถึงสภาวะแวดล้อมอื่นๆ ที่อาจจะเปลี่ยนไปในอนาคต

ภาษีเงินได้ในอนาคตคำนวณโดยใช้อัตราภาษีตามกฎหมายที่มีอยู่ ณ สิ้นปี และหักหรือปรับปรุงส่วนลดต่างๆ ตามที่เป็นจริง

กระแสเงินสดสุทธิคำนวณจากมูลค่าของกระแสเงินสดสุทธิในแต่ละปีเป็นมูลค่าปัจจุบันด้วยอัตรา 10% ต่อปีเพื่อสะท้อนถึงมูลค่าตามเวลาของกระแสเงินสดนั้น

มูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดตามที่แสดงไว้ข้างล่างนี้ มิได้มุ่งหมายให้เป็นการแสดงประมาณการมูลค่าตามราคาตลาดของสินทรัพย์ปิโตรเลียม การประมาณการมูลค่าตามราคาตลาดควรต้องคำนึงถึงปัจจัยหลายประการ ได้แก่ ปริมาณสำรองที่ยังไม่ได้พิสูจน์ซึ่งอาจเปลี่ยนเป็นปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วได้ในอนาคต ประมาณการราคาของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติในอนาคต อัตราดอกเบี้ย การเปลี่ยนแปลงของค่าใช้จ่ายในการพัฒนาและผลิต และความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการผลิตในอนาคต รวมทั้งข้อควรคำนึงอื่นๆ อีกมาก ดังนั้น มูลค่าที่เหมาะสมจึงขึ้นอยู่กับพิจารณา และ/หรือ การตัดสินใจของผู้วิเคราะห์เป็นหลัก

* ราคาเฉลี่ย 12 เดือน คำนวณจากการเฉลี่ยแบบไม่ถ่วงน้ำหนัก โดยใช้ราคาของวันแรกในแต่ละเดือน

มูลค่าปัจจุบันตามการวัดมาตรฐานของกระแสเงินสดสุทธิที่เกี่ยวข้องกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว

(หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	ในประเทศ		ต่างประเทศ		รวม	
	2560	2559	2560	2559	2560	2559
รายรับ	12,220	13,565	6,463	6,106	18,683	19,671
ค่าใช้จ่ายในการผลิต	(2,335)	(2,283)	(1,710)	(1,614)	(4,045)	(3,897)
ค่าใช้จ่ายในการพัฒนา	(4,552)	(4,718)	(1,301)	(1,612)	(5,853)	(6,330)
ภาษีเงินได้	(1,721)	(2,177)	(723)	(626)	(2,444)	(2,803)
กระแสเงินสดสุทธิ	3,612	4,387	2,729	2,254	6,341	6,641
ส่วนปรับลดมูลค่าตามเวลา 10% ต่อปี	(93)	(337)	(849)	(651)	(942)	(988)
มูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิ	<u>3,519</u>	<u>4,050</u>	<u>1,880</u>	<u>1,603</u>	<u>5,399</u>	<u>5,653</u>

การเปลี่ยนแปลงมูลค่าปัจจุบันตามการวัดมาตรฐานของกระแสเงินสดสุทธิที่เกี่ยวข้องกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว

(หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	2560	2559
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ ณ ต้นปี	5,653	7,428
รายได้สุทธิหลังหักค่าใช้จ่ายในการผลิตจากการขายและจำหน่ายปิโตรเลียมที่ผลิตระหว่างปี	(3,386)	(3,210)
ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาที่เกิดขึ้นระหว่างปี	1,320	1,103
การเปลี่ยนแปลงสุทธิเนื่องจากราคาและค่าใช้จ่ายในการผลิต	335	(3,779)
การเปลี่ยนแปลงสุทธิเนื่องจากค่าใช้จ่ายในการพัฒนา	(149)	1,495
การเปลี่ยนแปลงเนื่องจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณสำรองที่สำรวจใหม่ สำรวจเพิ่มเติม และปรับปรุงวิธีการผลิต	837	469
การเปลี่ยนแปลงในปริมาณที่ได้ประมาณการไว้	384	967
การเปลี่ยนแปลงเนื่องจากการซื้อหรือขายปริมาณสำรองปิโตรเลียม	-	-
การเปลี่ยนแปลงเนื่องจากส่วนปรับลดตามมูลค่าของเวลาที่เปลี่ยนไป	45	839
การเปลี่ยนแปลงสุทธิของภาษีเงินได้	<u>360</u>	<u>341</u>
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ ณ สิ้นปี	<u>5,399</u>	<u>5,653</u>

(จ) ข้อมูลอื่น

หลุมผลิตน้ำมันดิบ/คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติ

จำนวนหลุมผลิตน้ำมันดิบ/คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีดังต่อไปนี้

	น้ำมันดิบ/คอนเดนเสท		ก๊าซธรรมชาติ	
	รวม	สุทธิ	รวม	สุทธิ
ประเทศไทย	767	497	1,522	698
ต่างประเทศ				
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	37	9	211	97
อื่นๆ	19	10	-	-
รวม	823	516	1,733	795

หลุมน้ำมันดิบ/คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติ ซึ่งอยู่ระหว่างการขุดเจาะ

จำนวนหลุมซึ่งอยู่ระหว่างการขุดเจาะ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 มีดังต่อไปนี้

	รวม	สุทธิ
แหล่งสำรวจ		
ประเทศไทย	-	-
ต่างประเทศ		
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	-	-
อื่นๆ	-	-
รวม	-	-
แหล่งพัฒนา		
ประเทศไทย	29	18.90
ต่างประเทศ		
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	2	1.00
อื่นๆ	-	-
รวม	31	19.90

จำนวนหลumnน้ำมันดิบ/คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติ-สุทธิ ซึ่งขุดเจาะในปี 2560

	พร้อมผลิตสุทธิ	หลumnแห้งสุทธิ
แหล่งสำรวจ		
ประเทศไทย	8.60	4.00
ต่างประเทศ		
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	-	0.26
อื่นๆ	-	-
รวม	8.60	4.26
แหล่งพัฒนา		
ประเทศไทย	190.66	4.30
ต่างประเทศ		
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	15.76	-
อื่นๆ	1.00	-
รวม	207.42	4.30

หลumnน้ำมันดิบ/คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติรวม หมายถึง จำนวนหลumnทั้งสิ้นที่กลุ่มบริษัทมีสัดส่วนการร่วมทุน ไม่รวมหลumnบริการ

หลumnน้ำมันดิบ/คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติ-สุทธิ หมายถึง จำนวนหลumnตามสัดส่วนการร่วมทุนในหลumnน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติรวม

ผลการดำเนินงานรายไตรมาสปี 2560 และ 2559 สำหรับงบการเงินรวมมีดังนี้

หน่วย : ดอลลาร์ สรอ.

	ปี 2560	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 1
รายได้					
รายได้จากการขาย	1,202,119,165	1,063,670,938	975,323,588	1,040,091,549	
รายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซ	22,172,556	24,884,575	17,488,758	13,259,364	
รายได้อื่น					
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	13,906,376	23,129,564	10,803,831	3,561,976	
ดอกเบี้ยรับ	18,474,470	12,994,974	15,236,804	12,872,725	
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	6,244,406	
รายได้อื่นๆ	14,089,489	9,164,581	13,467,704	16,550,749	
รวมรายได้	1,270,762,056	1,133,844,632	1,032,320,685	1,092,580,769	
ค่าใช้จ่าย					
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	168,080,012	162,191,500	152,874,578	141,915,277	
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	23,078,034	8,468,079	19,302,802	1,344,636	
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	104,517,340	50,119,038	50,549,963	41,234,942	
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	102,391,207	89,664,243	84,302,712	91,499,703	
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	435,662,557	413,462,171	381,268,098	419,826,900	
ค่าใช้จ่ายอื่น					
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	28,377,168	3,318,724	2,955,898	-	
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	1,623,370	1,209,440	1,096,994	1,019,848	
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	558,214,042	-	-	
ต้นทุนทางการเงิน	57,294,151	56,582,968	55,476,839	56,873,468	
รวมค่าใช้จ่าย	921,023,839	1,343,230,205	747,827,884	753,714,774	
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	2,588,042	2,319,103	2,676,899	2,161,371	
กำไรก่อนภาษีเงินได้	352,326,259	(207,066,470)	287,169,700	341,027,366	
ภาษีเงินได้	(63,317,211)	(57,351,361)	(67,303,990)	8,401,312	
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	289,009,048	(264,417,831)	219,865,710	349,428,678	
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปีจากการดำเนินงานที่ยกเลิก-สุทธิจากภาษี	(347,441)	-	-	-	
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี	288,661,607	(264,417,831)	219,865,710	349,428,678	
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน					
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง	0.07	(0.07)	0.04	0.09	
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	(0.0001)	-	-	-	

หน่วย : ดอลลาร์ สหรัฐ.

ปี 2559	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 1
รายได้				
รายได้จากการขาย	1,037,434,593	1,046,476,331	1,061,000,216	1,044,652,921
รายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซ	14,225,854	18,934,315	16,701,593	16,624,759
รายได้อื่น				
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	-	14,351,726	6,572,363	6,223,388
ดอกเบี้ยรับ	9,659,695	7,210,535	7,452,250	5,742,545
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน	14,311,187	14,620,515	-	-
รายได้อื่นๆ	12,375,135	7,127,104	10,675,095	11,305,278
รวมรายได้	1,088,006,464	1,108,720,526	1,102,401,517	1,084,548,891
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	167,386,453	146,011,694	138,679,994	130,052,595
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	11,920,878	20,361,689	15,583,064	25,486,002
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	92,016,021	38,466,880	58,134,551	30,325,339
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	87,892,910	88,924,530	87,967,397	88,323,501
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	509,335,454	534,407,622	517,658,659	517,980,644
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	15,560,457	-	-	-
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	97,533,923	49,586,533
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	1,580,811	797,861	820,214	785,642
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	47,150,837	-	-	-
ต้นทุนทางการเงิน	57,896,251	59,241,885	59,035,264	58,292,333
รวมค่าใช้จ่าย	990,740,072	888,212,161	975,413,066	900,832,589
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	2,359,011	2,341,048	1,828,615	2,018,422
กำไรก่อนภาษีเงินได้	99,625,403	222,849,413	128,817,066	185,734,724
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(133,322,119)	(67,481,839)	(54,598,693)	(29,904,151)
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	(33,696,716)	155,367,574	74,218,373	155,830,573
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปีจากการดำเนินงานที่ยกเลิก-สุทธิจากภาษี	17,635,015	272,758	1,135,156	1,291,184
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี	(16,061,701)	155,640,332	75,353,529	157,121,757
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน				
จากการดำเนินงานต่อเนื่อง	(0.01)	0.04	0.01	0.04
จากการดำเนินงานที่ยกเลิก	0.004	0.0001	0.0003	0.0003

สรุปปริมาณการขายปิโตรเลียมและราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย

	2560	2559
ปริมาณการขายปิโตรเลียม – สุทธิ (บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)	299,206	319,521
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย		
ราคาขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทเฉลี่ย (ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล)	52.26	41.17
ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (ดอลลาร์ สรอ. ต่อล้านบีทียู)	5.59	5.60
ราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเฉลี่ย (ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)	39.20	35.91
Lifting Cost (ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)	4.19	4.18





บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
PTT Exploration and Production Public Company Limited

ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้นที่ 6, 19-36
เลขที่ 555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์: 0 2537 4000 โทรสาร: 0 2537 4444

www.pttep.com

www.facebook.com/pttepplc

